



Городской округ город Липецк Липецкой области

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

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности
источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ.....	4
2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ	4
3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ.....	29
4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ	64

РЕЕСТР ТАБЛИЦ

Таблица 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).....	6
Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ).....	7
Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных.....	64
Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных.....	65
Таблица 4.3 - Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке	67

РЕЕСТР РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2	30
Рисунок 3.2 – Пьезометрический график участка тепловой сети от ТЭЦ-2	31
Рисунок 3.3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная».....	32
Рисунок 3.4 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Привокзальная».....	33
Рисунок 3.5 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная».....	34
Рисунок 3.6 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»	35
Рисунок 3.7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Юго-Западная».....	36
Рисунок 3.8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго -Западная»	37
Рисунок 3.9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Угловая»	38
Рисунок 3.10 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго -Западная»	39
Рисунок 3.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А».....	40
Рисунок 3.12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А».....	41
Рисунок 3.13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»	42
Рисунок 3.14 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10».....	43
Рисунок 3.15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол»	44
Рисунок 3.16 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол».....	45
Рисунок 3.17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Центролит».....	46
Рисунок 3.18 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Центролит».....	47

Рисунок 3.19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат».....	48
Рисунок 3.20 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат».....	49
Рисунок 3.21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «108 квартал»	50
Рисунок 3.22 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «108 квартал».....	51
Рисунок 3.23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296».....	52
Рисунок 3.24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296».....	53
Рисунок 3.25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное».....	54
Рисунок 3.26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное».....	55
Рисунок 3.27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт»	56
Рисунок 3.28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт»	57
Рисунок 3.29 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт», ул. Задорожная 24.....	60
Рисунок 3.30 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт», ул. Задорожная 24.....	61
Рисунок 3.31 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс».....	62
Рисунок 3.32 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс».....	63

1. ОПИСАНИЕ ИЗМЕНЕНИЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ БАЛАНСОВ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ДЛЯ КАЖДОЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ЗА ПЕРИОД, ПРЕДШЕСТВУЮЩИЙ АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Глава актуализирована, с учетом корректировки перспективного спроса на тепловую мощность и тепловую энергию, представленного в Главе 2.

Горизонт планирования сохранен, в соответствии с Требованиями действующего законодательства – 2035 г., обоснование представлено в Главе 2.

2. БАЛАНСЫ СУЩЕСТВУЮЩЕЙ НА БАЗОВЫЙ ПЕРИОД СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ (АКТУАЛИЗАЦИИ СХЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ) ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ В КАЖДОЙ ИЗ ЗОН ДЕЙСТВИЯ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ С ОПРЕДЕЛЕНИЕМ РЕЗЕРВОВ (ДЕФИЦИТОВ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ РАСПОЛАГАЕМОЙ ТЕПЛОВОЙ МОЩНОСТИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ, УСТАНОВЛИВАЕМЫХ НА ОСНОВАНИИ ВЕЛИЧИНЫ РАСЧЕТНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ

Согласно п. 57 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) Глава 4 содержит:

«а) балансы существующей на базовый период схемы теплоснабжения (актуализации схемы теплоснабжения) тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой из зон действия источников тепловой энергии с определением резервов (дефицитов) существующей располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки;

после чего делаются:

в) выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей».

Что дублируется п. 97 МУ:

«Описание перспективных балансов тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки должно осуществляться для определения дефицита тепловой мощности и пропускной способности существующих тепловых сетей при существующих в ретроспективном периоде установленных и располагаемых значениях тепловой мощности источников тепловой энергии и определения зон с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии».

При этом балансы тепловой мощности и энергии в соответствии с принятым вариантом развития Схемы теплоснабжения (с учетом развития источников тепловой энергии и тепловых сетей) представлены в Главе 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии».

Балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки составлены в следующем порядке:

1) в существующих системах теплоснабжения (зонах действия источников тепловой энергии) установлены перспективные тепловые нагрузки в соответствии с данными, указанными в главе III МУ (отражены в Главе 2);

2) составлены балансы существующей установленной и располагаемой тепловой мощности «нетто» и перспективной тепловой нагрузки в существующих зонах действия источников тепловой энергии за каждый год на каждом этапе прогнозируемого периода в соответствии с приложением №15 к МУ;

3) определены дефициты (резервы) установленной тепловой мощности нетто на конец прогнозируемого периода в соответствии с таблицами П34.1 и П34.2 приложения №34 МУ;

4) установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченной источниками тепловой энергии;

5) на основании откалиброванной электронной модели системы теплоснабжения и существующих зон действия с перспективной тепловой нагрузкой выполнено моделирование присоединения тепловой нагрузки к тепловым сетям в каждом кадастровом квартале в соответствии с приложением №34 МУ;

6) выполнен расчет гидравлического режима передачи тепловой энергии по всем смоделированным путям подключения перспективной тепловой нагрузки (по всем потребителям) и определены зоны с недостаточными располагаемыми напорами у потребителей в соответствии с приложением №34 МУ.

Постановление Правительства РФ от 22.02.2012 г. № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276) вводит следующие понятия:

«Установленная мощность источника тепловой энергии - сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по актам ввода в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепловой энергии потребителям и для обеспечения собственных и хозяйственных нужд теплоснабжающей организации в отношении данного источника тепловой энергии;

Располагаемая мощность источника тепловой энергии - величина, равная установленной мощности источника тепловой энергии за вычетом объемов мощности, не реализуемых по техническим причинам, в том числе по причине снижения тепловой мощности оборудования в результате эксплуатации на продленном техническом ресурсе (снижение параметров пара перед турбиной, отсутствие рециркуляции в пиковых водогрейных котлоагрегатах и др.);

Мощность источника тепловой энергии «нетто» - величина, равная располагаемой мощности источника тепловой энергии за вычетом тепловой нагрузки на собственные и хозяйственные нужды теплоснабжающей организации в отношении источника тепловой энергии

Расчетная тепловая нагрузка - тепловая нагрузка, определяемая на основе данных о фактическом отпуске тепловой энергии за полный отопительный период, предшествующий началу разработки схемы теплоснабжения, приведенная в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения к расчетной температуре наружного воздуха».

Балансы тепловой мощности и перспективной тепловой нагрузки в каждой зоне действия источников тепловой энергии определены с учётом существующей мощности «нетто» котельных и приростов тепловой нагрузки, подключаемых потребителей по периодам ввода объектов и представлены в таблице 1. Балансы представлены без учета проведения мероприятий по реконструкции оборудования источников тепловой энергии.

Согласно пп. «м» п. 63 Требований к Схемам теплоснабжения, утвержденным ПП РФ от 22.02.2012 г. № 154 (в редакции ПП РФ от 16.03.2019 г. №276), балансы тепловой мощности, с учетом мероприятий, представлены в Главе 7.

Таблица 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)

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																				
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
отборы паровых турбин, в том числе:	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0	1002,0
производственных показателей (с учетом противодавления)	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0	402,0
теплофикационных показателей (с учетом противодавления)	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0	600,0
РОУ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ПВК	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Располагаемая тепловая мощность станции	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4	998,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	91,6	86,9	86,7	93,1	113,0	114,1	114,7	114,5	113,9	114,6	115,0	116,7	116,7	117,1	117,1	119,0	119,0	119,0	119,0	119,0
1 (ГОРОД)	49,7	47,2	47,1	50,6	61,4	62,0	62,3	62,2	61,8	62,2	62,5	63,4	63,4	63,6	63,6	64,6	64,6	64,6	64,6	64,6
2 (ЛТЗ)	14,2	13,5	13,4	14,4	17,5	17,7	17,8	17,7	17,6	17,8	17,8	18,1	18,1	18,1	18,1	18,4	18,4	18,4	18,4	18,4
3 (МАТЫРСКИЙ)	13,9	13,2	13,2	14,1	17,1	17,3	17,4	17,4	17,3	17,4	17,4	17,7	17,7	17,8	17,8	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0
4 (НЛМК)	13,8	13,1	13,0	14,0	17,0	17,2	17,3	17,2	17,1	17,2	17,3	17,5	17,5	17,6	17,6	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
Потери в паропроводах	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9
Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	457,7	451,3	480,2	500,5	485,2	490,0	492,6	491,8	489,0	492,1	493,9	501,0	501,0	502,6	502,9	510,8	510,8	510,8	510,8	510,8
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
горячее водоснабжение	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1 (ГОРОД)	248,5	245,1	260,8	271,8	263,5	266,1	267,5	267,1	265,5	267,2	268,2	272,1	272,1	272,9	273,1	277,4	277,4	277,4	277,4	277,4
отопление и вентиляция	216,9	213,4	229,1	240,1	231,8	234,1	235,4	235,0	233,6	235,1	236,0	239,4	239,4	240,1	240,3	244,0	244,0	244,0	244,0	244,0
горячее водоснабжение	31,7	31,7	31,7	31,7	31,7	32,0	32,2	32,1	31,9	32,1	32,2	32,7	32,7	32,8	32,8	33,3	33,3	33,3	33,3	33,3
2 (ЛТЗ)	70,9	69,9	74,4	77,5	75,2	75,9	76,3	76,2	75,7	76,2	76,5	77,6	77,6	77,8	77,9	79,1	79,1	79,1	79,1	79,1
отопление и вентиляция	61,9	60,9	65,3	68,5	66,1	66,8	67,1	67,0	66,6	67,1	67,3	68,3	68,3	68,5	68,5	69,6	69,6	69,6	69,6	69,6
горячее водоснабжение	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,1	9,2	9,2	9,1	9,2	9,2	9,3	9,3	9,4	9,4	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
3 (МАТЫРСКИЙ)	69,4	68,5	72,8	75,9	73,6	74,3	74,7	74,6	74,2	74,6	74,9	76,0	76,0	76,2	76,3	77,5	77,5	77,5	77,5	77,5
отопление и вентиляция	60,6	59,6	64,0	67,1	64,8	65,4	65,7	65,6	65,3	65,7	65,9	66,9	66,9	67,1	67,1	68,2	68,2	68,2	68,2	68,2
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	9,0	9,0	8,9	9,0	9,0	9,1	9,1	9,2	9,2	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3
4 (НЛМК)	68,8	67,9	72,2	75,3	73,0	73,7	74,1	74,0	73,5	74,0	74,3	75,3	75,3	75,6	75,6	76,8	76,8	76,8	76,8	76,8
отопление и вентиляция	60,1	59,1	63,4	66,5	64,2	64,8	65,2	65,1	64,7	65,1	65,3	66,3	66,3	66,5	66,5	67,6	67,6	67,6	67,6	67,6
горячее водоснабжение	8,8	8,8	8,8	8,8	8,8	8,9	8,9	8,9	8,8	8,9	8,9	9,1	9,1	9,1	9,1	9,2	9,2	9,2	9,2	9,2
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	411,7	446,2	402,3	372,4	361,9	367,8	371,0	370,0	366,5	370,4	372,6	381,3	381,3	383,3	383,6	393,4	393,4	393,4	393,4	393,4
1 (ГОРОД)	223,6	242,3	218,5	202,2	196,5	199,8	201,5	200,9	199,0	201,1	202,3	207,1	207,1	208,2	208,3	213,6	213,6	213,6	213,6	213,6
отопление и вентиляция	195,1	211,0	191,9	178,7	172,9	175,7	177,3	176,8	175,1	177,0	178,0	182,2	182,2	183,1	183,3	188,0	188,0	188,0	188,0	188,0
горячее водоснабжение	28,5	31,3	26,5	23,6	23,6	24,0	24,2	24,1	23,9	24,2	24,3	24,9	24,9	25,0	25,0	25,7	25,7	25,7	25,7	25,7
2 (ЛТЗ)	63,8	69,1	62,3	57,7	56,1	57,0	57,5	57,3	56,8	57,4	57,7	59,1	59,1	59,4	59,4	60,9	60,9	60,9	60,9	60,9
отопление и вентиляция	55,6	60,2	54,7	51,0	49,3	50,1	50,6	50,4	49,9	50,5	50,8	52,0	52,0	52,2	52,3	53,6	53,6	53,6	53,6	53,6
горячее водоснабжение	8,1	8,9	7,6	6,7	6,7	6,8	6,9	6,9	6,8	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
3 (МАТЫРСКИЙ)	62,4	67,7	61,0	56,5	54,9	55,8	56,3	56,1	55,6	56,2	56,5	57,8	57,8	58,1	58,2	59,7	59,7	59,7	59,7	59,7
отопление и вентиляция	54,5	58,9	53,6	49,9	48,3	49,1	49,5	49,4	48,9	49,4	49,7	50,9	50,9	51,2	51,2	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
горячее водоснабжение	8,0	8,7	7,4	6,6	6,6	6,7	6,8	6,7	6,7	6,8	6,8	7,0	7,0	7,0	7,0	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
4 (НЛМК)	61,9	67,1	60,5	56,0	54,4	55,3	55,8	55,6	55,1	55,7	56,0	57,3	57,3	57,6	57,7	59,2	59,2	59,2	59,2	59,2
отопление и вентиляция	54,0	58,4	53,2	49,5	47,9	48,7	49,1	48,9	48,5	49,0	49,3	50,4	50,4	50,7	50,8	52,0	52,0	52,0	52,0	52,0
горячее водоснабжение	7,9	8,7	7,3	6,5	6,5	6,6	6,7	6,7	6,6	6,7	6,7	6,9	6,9	6,9	6,9	7,1	7,1	7,1	7,1	7,1
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3	25,3
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в паре	25,3	25,3	25,3	25,3	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), в горячей воде	26,3	37,4	8,7	-18,0	-22,6	-28,6	-31,7	-30,7	-27,3	-31,1	-33,3	-42,0	-42,0	-44,0	-44,4	-54,1	-54,1	-54,1	-54,1	-54,1
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в горячей воде	163,9	129,4	173,3	203,2	213,7	207,8	204,6	205,6	209,1	205,2	203,0	194,3	194,3	192,3	192,0	182,2	182,2	182,2	182,2	182,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке), в паре	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2	353,2
Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке), в паре	354,1	354,1	354,1	354,1	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8	360,8
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0	647,0
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	376,3	406,0	368,2	342,4	327,6	332,7	335,4	334,6	331,6	334,9	336,8	344,3	344,3	346,0	346,3	354,7	354,7	354,7	354,7	354,7
Зона действия источника тепловой мощности, га	2207	2209	2211	2213	2216	2217	2219	2219	2219	2219	2219	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222

Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,187	0,202	0,182	0,168	0,163	0,166	0,167	0,167	0,165	0,167	0,168	0,172	0,172	0,173	0,173	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177

Таблица 2.2 - Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																					
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,72	2,02	2,02	3,23	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	12,96	18,73	22,10	22,68	24,67	24,76	26,87	28,33	28,91	29,80	33,32	39,14	39,32	39,51	40,09	43,27	43,27	43,27	43,27	43,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	134,66	140,29	143,79	145,43	146,67	146,96	153,60	158,21	160,04	162,82	173,92	192,25	192,82	193,39	195,23	205,26	205,26	205,26	205,26	205,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	106,70	106,40	102,30	105,82	102,36	102,75	111,49	117,56	119,97	123,63	138,26	162,41	163,17	163,92	166,34	179,56	179,56	179,56	179,56	179,56
8	отопление	76,13	71,20	65,13	67,52	63,10	63,34	68,47	71,61	72,83	74,68	82,14	94,35	94,85	95,22	96,43	102,72	102,72	102,72	102,72	102,72
9	вентиляция	4,48	4,19	3,83	3,97	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
10	горячее водоснабжение	13,13	12,28	11,23	11,65	10,88	10,93	12,44	13,91	14,51	15,44	19,09	25,20	25,28	25,48	26,11	29,85	29,85	29,85	29,85	29,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-11,34	-18,04	-24,91	-28,34	-28,83	-29,21	-37,95	-44,03	-46,43	-50,10	-64,72	-88,87	-89,63	-90,38	-92,80	-106,02	-106,02	-106,02	-106,02	-106,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	29,58	34,58	38,68	33,95	40,15	39,77	31,03	24,95	22,55	18,88	4,26	-19,89	-20,65	-21,41	-23,82	-37,04	-37,04	-37,04	-37,04	-37,04
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	106,28	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	91,87	91,61	88,08	91,11	88,14	88,47	95,99	101,22	103,29	106,45	119,04	139,83	140,49	141,14	143,22	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	333,71	347,66	356,34	360,40	363,48	363,68	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,281	0,252	0,225	0,231	0,214	0,214	0,233	0,245	0,250	0,258	0,278	0,310	0,311	0,312	0,317	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00	390,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,72	2,02	2,02	3,23	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	30,68	36,63	38,99	41,75	43,81	43,92	43,98	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08	44,08
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	256,41	246,73	249,19	249,85	249,72	250,05	250,23	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50	250,50
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	191,00	204,70	207,90	175,65	171,61	172,06	172,30	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66	172,66
8	отопление	135,51	142,06	142,77	113,18	108,03	108,36	108,50	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69	108,69
9	вентиляция	4,77	5,00	5,03	3,98	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80
10	горячее водоснабжение	20,04	21,01	21,11	16,73	15,97	15,97	16,02	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09	16,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	96,19	104,62	99,80	95,17	92,31	91,86	91,62	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26	91,26
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	192,28	183,28	180,08	211,12	214,22	213,78	213,54	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18	213,18
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	283,28	287,98	287,98	286,77	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84	285,84
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при	164,45	176,25	179,00	151,23	147,76	148,14	148,35	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66	148,66

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	475,69	457,73	462,29	463,52	463,28	463,28	463,28	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,337	0,367	0,365	0,289	0,276	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277	0,277
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	500,00	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	500,00	500,00	500,00	500,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00	620,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9,23	1,67	1,67	4,33	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	16,84	32,98	42,90	45,31	50,03	52,76	55,08	56,32	57,69	59,51	60,00	62,61	63,20	63,24	64,44	65,02	65,02	65,02	65,02	65,02
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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	409,24	433,08	458,72	472,97	474,78	490,25	503,40	510,44	518,22	528,55	531,31	546,10	549,44	549,66	556,48	559,76	559,76	559,76	559,76	559,76
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	306,00	329,10	338,80	345,52	333,72	351,92	367,39	375,67	384,82	396,97	400,22	417,61	421,54	421,80	429,83	433,69	433,69	433,69	433,69	433,69
8	отопление	243,10	248,95	248,76	252,38	238,50	249,97	259,61	264,45	269,73	278,77	280,68	290,66	292,74	292,88	297,21	299,26	299,26	299,26	299,26	299,26
9	вентиляция	14,22	14,57	14,55	14,77	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95	13,95
10	горячее водоснабжение	31,84	32,61	32,58	33,06	31,24	35,24	38,74	40,95	43,45	44,73	45,58	50,39	51,65	51,72	54,23	55,45	55,45	55,45	55,45	55,45
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	64,69	32,27	-3,29	-22,61	90,68	72,48	57,01	48,73	39,57	27,43	24,18	6,79	2,85	2,60	-5,43	-9,29	-9,29	-9,29	-9,29	-9,29
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	184,77	169,23	159,53	150,15	281,77	263,57	248,10	239,82	230,67	218,52	215,27	197,88	193,95	193,69	185,66	181,80	181,80	181,80	181,80	181,80
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	370,77	378,33	378,33	375,67	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49	495,49
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	263,47	283,36	291,71	297,49	287,33	303,00	316,32	323,45	331,33	341,79	344,59	359,56	362,95	363,17	370,08	373,40	373,40	373,40	373,40	373,40
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	626,15	662,62	701,85	723,65	726,43	726,51	726,51	727,05	727,10	727,10	727,10	740,32	741,93	741,93	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,462	0,447	0,422	0,415	0,391	0,412	0,430	0,439	0,450	0,464	0,468	0,480	0,483	0,483	0,491	0,495	0,495	0,495	0,495	0,495
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,60	46,37	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60	46,60
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,650	0,139	0,069	0,075	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067	0,067
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,35	9,65	9,19	9,12	8,72	8,73	8,73	8,73	8,73	8,71	8,71	9,26	9,26	9,26	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34	9,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	50,32	56,88	56,46	55,64	55,64	55,68	55,68	55,67	55,67	55,61	55,61	57,35	57,35	57,35	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59	57,59
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	41,00	41,60	38,40	37,04	36,05	36,10	36,10	36,09	36,09	36,02	36,02	38,31	38,31	38,31	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63	38,63
8	отопление	33,16	30,57	27,95	26,71	26,15	26,19	26,19	26,18	26,18	26,13	26,13	27,29	27,29	27,29	27,47	27,47	27,47	27,47	27,47	27,47
9	вентиляция	1,49	1,38	1,26	1,20	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18	1,18
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	0,58	0,58	0,58	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-11,73	-20,30	-19,12	-18,24	-17,82	-17,87	-17,87	-17,86	-17,86	-17,79	-17,79	-20,08	-20,08	-20,08	-20,40	-20,40	-20,40	-20,40	-20,40	-20,40
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,95	4,63	8,13	9,49	10,48	10,43	10,43	10,44	10,44	10,51	10,51	8,23	8,23	8,23	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90	7,90
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	34,95	36,23	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53	36,53
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	35,30	35,82	33,06	31,89	31,04	31,08	31,08	31,07	31,07	31,01	31,01	32,98	32,98	32,98	33,26	33,26	33,26	33,26	33,26	33,26

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	119,92	135,54	134,54	132,60	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	132,58	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,289	0,236	0,217	0,211	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,206	0,212	0,212	0,212	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214	0,214
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Толстого, д. 23А», № источника по порядку - 6, 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	30,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	30,00	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	0,740	0,067	0,058	0,062	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032	0,032
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,04	3,47	4,17	4,37	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	31,00	30,28	30,68	29,69	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80	29,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	21,90	20,90	19,50	18,76	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21	18,21
8	отопление	19,08	16,74	14,73	13,82	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07	15,07
9	вентиляция	0,79	0,69	0,61	0,57	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62
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	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-3,78	-3,97	-4,91	-4,12	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34	-2,34
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,36	8,88	10,44	11,18	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76	11,76
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	19,26	19,78	19,94	19,94	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97	19,97
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	18,86	17,99	16,79	16,15	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67	15,67
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	46,64	45,56	46,16	44,66	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83	44,83
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,426	0,383	0,332	0,322	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350	0,350
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	21,00	21,00	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2	Располагаемая тепловая мощность станции	21,00	20,84	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,430	0,130	0,038	0,041	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,94	2,86	3,23	3,04	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,01	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13	2,13
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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	18,69	17,40	17,35	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	16,60	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14	17,14
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	13,30	13,30	12,90	11,76	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	11,52	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17	12,17
8	отопление	11,33	10,42	9,64	8,70	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,48	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83	9,83
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	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	0,00	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,05	0,45	0,32	1,26	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,27	7,41	8,00	9,13	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75	8,75
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,57	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	11,45	11,11	10,13	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	9,92	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48	10,48
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,06	12,16	12,12	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	11,60	11,60	11,60

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,870	0,859	0,797	0,752	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,820	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866	0,866
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,50	19,40	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50	19,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,320	0,030	0,027	0,027	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	1,31	1,96	2,39	2,67	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	13,71	13,85	13,84	13,74	13,74	13,74	13,72	13,72	13,72	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67	13,67
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	8,90	8,20	8,50	8,42	8,24	8,24	8,21	8,21	8,21	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15	8,15
8	отопление	7,57	6,23	6,10	5,74	6,87	6,87	6,85	6,85	6,85	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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)	4,15	3,56	3,25	3,06	4,39	4,39	4,42	4,42	4,42	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48	4,48
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	10,28	11,17	10,97	11,05	11,25	11,25	11,27	11,27	11,27	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33	11,33
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	12,68	12,87	12,97	12,97	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98	12,98
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	7,66	7,06	7,32	7,25	7,09	7,09	7,07	7,07	7,07	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,42	25,67	25,65	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47	25,47
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,298	0,243	0,238	0,226	0,270	0,270	0,269	0,269	0,269	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268	0,268
ИТОГО по котельным филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1157	1157	1157	1157	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277	1277
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1150	1149	1150	1150	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270	1270
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	26	6	6	11	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	72	106	123	129	133	136	141	143	145	148	152	161	162	162	164	168	168	168	168	168
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	914	939	970	984	987	1003	1023	1035	1045	1058	1071	1106	1111	1112	1120	1134	1134	1134	1134	1134
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	689	724	728	703	682	701	725	740	751	767	785	829	834	835	846	863	863	863	863	863
8	отопление	526	526	515	488	467	479	494	502	509	520	529	552	555	556	561	570	570	570	570	570
9	вентиляция	26	26	25	25	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23
10	горячее водоснабжение	65	66	65	61	58	62	67	71	74	76	81	92	94	94	97	102	102	102	102	102
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	138	99	51	26	141	122	97	82	71	55	37	-6	-12	-13	-24	-41	-41	-41	-41	-41
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	435	419	416	436	579	560	536	521	509	494	476	432	427	426	415	398	398	398	398	398
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	841	860	861	856	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977	977
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	593	624	627	605	587	603	624	637	647	661	676	714	718	719	728	743	743	743	743	743
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1641	1687	1739	1762	1768	1768	1768	1769	1769	1769	1782	1820	1822	1823	1826	1846	1846	1846	1846	1846
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,376	0,366	0,348	0,326	0,310	0,319	0,331	0,337	0,343	0,350	0,355	0,367	0,369	0,369	0,374	0,377	0,377	0,377	0,377	0,377

№ п/п	Наименование показателя	2016	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 - 9, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
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	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,72	0,74	0,83	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,02	6,51	5,78	5,72	6,08	6,09	6,04	5,99	5,96	5,90	5,96	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22	6,22
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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	30,21	31,42	31,09	32,69	32,79	32,84	32,60	32,37	32,26	32,00	32,24	33,41	33,41	33,41	33,41	33,41	33,41	33,41	33,41	33,41
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	29,64	31,22	29,17	34,75	33,39	33,45	33,16	32,88	32,75	32,42	32,72	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15	34,15
8	отопление	18,73	20,47	19,37	24,04	22,62	22,66	22,47	22,29	22,20	21,99	22,15	22,92	22,92	22,92	22,92	22,92	22,92	22,92	22,92	22,92
9	вентиляция	0,65	0,71	0,67	0,83	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78
10	горячее водоснабжение	3,24	3,54	3,35	4,16	3,91	3,93	3,88	3,83	3,81	3,75	3,84	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	62,05	61,33	62,30	59,19	58,74	58,68	58,97	59,25	59,38	59,71	59,41	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99	57,99
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	69,64	68,04	70,00	62,86	64,22	64,16	64,45	64,73	64,86	65,19	64,89	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46	63,46
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,28	49,26	49,17	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61	47,61
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	25,52	26,88	25,12	29,92	28,75	28,80	28,55	28,31	28,20	27,91	28,18	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40	29,40
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	80,00	83,21	82,33	86,57	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90	89,90
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,283	0,297	0,284	0,335	0,315	0,315	0,312	0,310	0,309	0,305	0,308	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311	0,311
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «13 квартал», № источника по порядку - 10, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,30	3,99	3,99	3,99	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30	4,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,033	0,081	0,095	0,095	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	0,35	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	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	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																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «МСЧ «Свободный Сокол», № источника по порядку - 11, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,52	3,41	3,41	3,41	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,52	2,89	2,89	2,89	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,018	0,019	0,069	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,09	0,12	0,15	0,15	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,64	0,69	0,69	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,16	0,24	0,24	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79
8	отопление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,07	0,12	0,09	0,64	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	0,72	0,72	0,72
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,77	2,07	1,98	1,87	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,34	2,64	2,59	2,02	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,89	2,26	2,21	2,20	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	1,61
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,14	0,20	0,20	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	18,75	20,15	20,15	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09	23,09
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,004	0,006	0,004	0,028	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031	0,031
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Центролит», № источника по порядку - 12, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80	107,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100,00	100,00	100,00	100,00	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,761	0,776	0,804	0,816	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576	2,576
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	7,81	8,00	8,16	8,28	6,65	6,71	6,74	6,74	6,72	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51	6,51
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	31,63	32,78	33,26	33,34	34,55	34,71	34,82	34,82	34,75	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13	34,13
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	36,12	39,51	30,54	26,77	26,11	26,32	26,47	26,47	26,38	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55
8	отопление	22,69	25,25	17,93	14,82	15,59	15,71	15,82	15,82	15,76	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27	15,27
9	вентиляция	1,46	1,63	1,15	0,95	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
10	горячее водоснабжение	4,16	4,64	3,29	2,72	2,86	2,90	2,90	2,90	2,89	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	59,80	58,44	57,78	57,56	53,06	52,85	52,70	52,70	52,79	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62	53,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	63,12	59,71	68,66	72,41	68,16	67,95	67,79	67,79	67,89	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72	68,72
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	49,24	49,22	49,20	49,18	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26	44,26
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	31,10	34,02	26,29	23,05	22,48	22,66	22,79	22,79	22,71	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00	22,00
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	112,93	117,04	118,75	119,05	123,36	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48	123,48
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,251	0,269	0,188	0,155	0,158	0,159	0,160	0,160	0,159	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154	0,154
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Электроаппарат», № источника по порядку - 13, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					

№ п/п	Наименование показателя	2016	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	6,88
2	Располагаемая тепловая мощность станции	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88	6,88
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,142	0,142	0,160	0,160	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164	0,164
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,67	0,71	0,77	0,78	0,70	0,72	0,72	0,71	0,67	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,81	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:	5,42	4,38	5,19	5,35	5,12	5,23	5,23	5,17	4,87	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79	4,79
8	отопление	4,66	3,61	4,33	4,48	4,34	4,42	4,42	4,37	4,11	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05
9	вентиляция	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,08	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)	0,27	0,24	0,15	0,12	0,19	0,08	0,08	0,14	0,44	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,32	2,36	1,53	1,37	1,59	1,49	1,49	1,55	1,85	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,02	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	4,67	3,77	4,47	4,60	4,41	4,50	4,50	4,45	4,19	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13	4,13
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	13,83	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	0,344	0,266	0,320	0,329	0,319	0,324	0,324	0,320	0,301	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297	0,297
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «108 квартал», № источника по порядку - 14, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,19	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
2	Располагаемая тепловая мощность станции	3,19	3,18	3,18	3,18	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,043	0,045	0,080	0,080	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,45	0,44	0,41	0,46	0,48	0,48	0,51	0,51	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,83	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:	1,92	1,97	1,66	1,94	1,86	1,86	2,01	2,01	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
8	отопление	1,48	1,53	1,25	1,48	1,38	1,38	1,49	1,49	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,87	0,90	0,86	0,79	0,82	0,82	0,66	0,66	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,23	1,17	1,44	1,16	1,30	1,30	1,15	1,15	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,77	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	1,65	1,70	1,43	1,67	1,60	1,60	1,73	1,73	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	10,89	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	0,135	0,143	0,115	0,135	0,125	0,125	0,135	0,135	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128	0,128
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Баумана, д. 296», № источника по порядку - 15, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,70	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,70	11,67	11,67	11,67	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70	11,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,138	0,138	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,16	1,17	1,31	1,31	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,62	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:	5,49	5,35	5,16	5,36	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	5,17	5,17
8	отопление	3,25	3,14	2,88	3,03	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02	3,02
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	1,09	1,05	0,96	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	1,01	1,01	1,01
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,79	4,13	3,85	3,88	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08	4,08
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,07	6,18	6,23	6,03	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25	6,25
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	7,67	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	4,73	4,61	4,44	4,61	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45	4,45
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	16,82	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	0,258	0,224	0,206	0,218	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217	0,217
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Село Подгорное», № источника по порядку - 16, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	3,00	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	3,00	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,040	0,042	0,060	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,15	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,71	1,68	1,68	1,85	1,86	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	1,87
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,35	1,39	1,46	1,59	1,53	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
8	отопление	0,84	0,87	0,93	1,02	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	1,01
9	вентиляция	0,05	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	0,30	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)	1,10	0,71	0,70	0,52	0,53	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,61	1,15	1,06	0,92	0,98	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,96	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	1,16	1,20	1,26	1,37	1,32	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,68	3,61	3,61	3,99	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	0,325	0,343	0,365	0,363	0,352	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355	0,355
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 16», № источника по порядку - 17, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	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	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,43	0,43	0,43	0,43	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3	Затраты тепла на собственные нужды	0,005	0,005	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010	0,010

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	станции в горячей воде																				
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,20	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,13	0,13	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
8	отопление	0,09	0,10	0,09	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	0,09
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,02	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	0,02
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,22	0,23	0,22	0,22	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,31	0,30	0,30	0,31	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	0,26
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,21	0,21	0,21	0,21	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,10	0,11	0,11	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,378	0,448	0,434	0,387	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401	0,401
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 22», № источника по порядку - 18, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,69	0,69	0,69	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,69	0,69	0,69	0,69	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,007	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016	0,016
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	0,04	0,04	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,28	0,27	0,27	0,27	0,27	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,20	0,24	0,24	0,22	0,22	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
8	отопление	0,16	0,19	0,20	0,18	0,18	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,37	0,37	0,36	0,36	0,38	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,48	0,44	0,43	0,45	0,47	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,34	0,34	0,33	0,33	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,17	0,20	0,21	0,19	0,19	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,70	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,059	0,074	0,074	0,068	0,069	0,034	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 26», № источника по порядку - 19, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,17	0,17	0,17	0,17	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
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,17	0,17	0,17	0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
8	отопление	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,08	0,08	0,08	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,09	0,10	0,10	0,09	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,09	0,09	0,09	0,08	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,455	0,389	0,407	0,432	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417	0,417
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 34», № источника по порядку - 20, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,172	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168	0,168
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,002	0,002	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	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	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,10
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,08	0,11	0,07	0,09	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
8	отопление	0,08	0,10	0,07	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,07	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,09	0,06	0,09	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,08	0,08
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,07	0,09	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
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,281	0,371	0,243	0,286	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281	0,281
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа № 35», № источника по порядку - 21, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	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	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	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,008	0,008	0,020	0,020	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,06	0,04	0,04	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая	0,32	0,33	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузка в горячей воде																				
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,37	0,38	0,16	0,16	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
8	отопление	0,29	0,31	0,12	0,12	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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)	0,46	0,47	0,37	0,37	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,48	0,48	0,68	0,68	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	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	0,42	0,42	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	0,32	0,32	0,14	0,14	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	0,70	0,72	0,95	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,428	0,444	0,131	0,131	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157	0,157
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «У поселка Северный Рудник», № источника по порядку - 22, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,86	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	0,86	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	0,017	0,017	0,020	0,020	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023	0,023
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,14	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,70	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:	0,68	0,72	0,65	0,69	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66
8	отопление	0,54	0,57	0,49	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,01	-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)	0,17	0,10	0,17	0,13	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
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	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	0,58	0,62	0,56	0,60	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,44	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	0,121	0,128	0,111	0,121	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по ул. Ковалева, 109а, № источника по порядку - 23, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.		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
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде			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			0,05	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
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
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
7	Присоединенная расчетная тепловая			0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				
8	отопление			0,11	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14
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
10	горячее водоснабжение			0,01	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)			0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67
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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата			0,15	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
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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га			0,023	0,029	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028	0,028
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Поселок Дачный», № источника по порядку - 24, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55	9,55
2	Располагаемая тепловая мощность станции	9,55	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,118	0,116	0,210	0,021	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,65	0,54	0,54	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	4,75	3,94	3,95	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56	2,56
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,41	3,41	3,41	3,96	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83	3,83
8	отопление	2,04	2,12	2,12	2,51	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41
9	вентиляция	0,03	0,03	0,03	0,04	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	0,69	0,72	0,72	0,85	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,02	4,20	4,09	5,64	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,02	5,27	5,17	4,81	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73	4,73
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,53	4,77	4,68	4,87	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,93	2,93	2,93	3,41	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30	3,30
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	29,66	24,59	24,64	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,093	0,117	0,116	0,212	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Механизаторов, д. 21», № источника по порядку - 25, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,46	1,46	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,46	1,28	1,32	1,32	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,013	0,016	0,032	0,035	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,05	0,06	0,06	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,65	0,65	0,61	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,42	0,32	0,31	0,35	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
8	отопление	0,33	0,24	0,22	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,03	0,02	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	0,03
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,74	0,55	0,62	0,80	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,03	0,95	0,98	0,94	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,93	0,74	0,77	0,77	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,36	0,27	0,26	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2,43	2,43	2,26	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,150	0,107	0,109	0,187	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179	0,179
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Космонавтов, д. 36/4», № источника по порядку - 26, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,72	1,64	1,64	1,64	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,012	0,012	0,039	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041	0,041
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,37	0,42	0,41	0,35	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
8	отопление	0,31	0,35	0,35	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,21	1,14	1,11	1,11	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,34	1,21	1,19	1,25	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,85	0,77	0,74	0,74	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,32	0,36	0,35	0,30	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	0,25
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,435	1,644	1,617	1,372	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345	1,345
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Школа-интернат № 2», № источника по порядку - 27, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,55	1,55	1,25	1,25	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,55	1,50	1,20	1,20	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,014	0,013	0,030	0,030	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037	0,037
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,54	0,55	0,55	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,86	0,62	0,71	0,77	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
8	отопление	0,47	0,34	0,39	0,42	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40
9	вентиляция	0,06	0,04	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
10	горячее водоснабжение	0,32	0,23	0,27	0,29	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,99	0,92	0,61	0,16	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,68	0,86	0,46	0,40	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	0,72	0,72	0,72
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,00	0,95	0,63	0,63	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,74	0,54	0,61	0,67	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,44	0,45	0,45	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,934	1,363	1,568	0,939	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899	0,899
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Тубдиспансер», № источника по порядку - 28, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,22	1,22	1,22	1,26	Теплоисточник выведен из эксплуатации															
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,22	1,22	1,22	1,26																
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,030	0,029	0,029	0,030																
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,24	0,24	0,02	0,02																
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00																
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019 г. в межотопительный период для обеспечения горячего водоснабжения зоны медицинского учреждения. В настоящее время нагрузка потребителей переключена на ТЭЦ-2, в связи с чем с 01.01.2021 г. планируется закрытие котельной. Таким образом, учет расчетной нагрузки по данной котельной (например, в соответствии с п. 3 ч. 1 «Общие положения» Приказа Министерства регионального развития РФ от 28 декабря 2009 г. №610 «Об утверждении Правил установления и изменения (пересмотра) тепловых нагрузок») приведет к «задвоению» величины, т.к. расчетное значение приведено для ТЭЦ-2.																			
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				
8	отопление																				
9	вентиляция																				
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 «Акушерский корпус», № источника по порядку - 29, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,89	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,89	1,83	1,83	1,83	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,007	0,008	0,044	0,044	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	Расчетная нагрузка не определяется, т.к. теплоисточник работал за 2019-2020 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																				

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	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»																					
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	2,32
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	2,32
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,029	0,029	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,23	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,17	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:	0,92	0,91	0,90	0,94	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95
8	отопление	0,64	0,64	0,63	0,70	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,05	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	0,05
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,90	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)	1,38	1,39	1,37	1,33	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,13	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	0,79	0,78	0,77	0,81	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,94	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	0,174	0,174	0,172	0,189	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,182	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190	0,190
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Упрснабсбыт», № источника по порядку - 31, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,110	0,110	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115	0,115
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,51	0,50	0,50	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,44	1,62	1,51	1,72	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
8	отопление	0,94	1,12	1,00	1,23	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	1,16	1,16	1,16
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,79	2,80	2,73	2,74	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73	2,73
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по	3,32	3,15	3,18	2,97	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04	3,04

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	расчетной нагрузке)																				
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,36	2,36	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,24	1,39	1,30	1,48	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	1,42	1,42
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,097	0,116	0,104	0,127	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120	0,120
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК «Известковая, 2в», № источника по порядку - 32, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	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	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	3,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,060	0,060	0,070	0,070	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,49	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,45	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:	2,00	2,05	1,56	1,62	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58	1,58
8	отопление	1,37	1,26	1,00	1,14	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	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	0,15	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,02	-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)	0,95	0,90	1,38	1,32	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,66	1,66	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	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	1,73	1,76	1,34	1,39	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36	1,36
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	6,93	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	0,219	0,195	0,156	0,183	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК по улице Арсеньева «Школа № 41», № источника по порядку - 33, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2018 г.	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
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		0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013	0,013
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		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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	
	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			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			3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476	3,476
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Ковалева, 107д», № источника по порядку - 34, в зоне деятельности ЕТО №2 - АО «ЛГЭК»																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,40	7,40	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,40	7,40	7,40	7,40	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	7,80	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,042	0,028	0,028	0,022	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	0,186	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,11	0,07	0,04	0,04	0,43	0,43	0,43	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,88	0,88	0,88	1,98	1,98	1,98	1,98	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,70	1,66	1,63	1,63	2,02	2,02	2,02	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	2,04	
8	отопление	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,52	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	горячее водоснабжение	0,07	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	0,07	0,07	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,38	6,42	6,46	5,36	5,20	5,20	5,20	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	5,18	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,66	5,71	5,74	5,75	5,59	5,59	5,59	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	5,57	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,46	3,47	3,47	3,48	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	3,71	3,71	3,71	
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,46	1,43	1,40	1,40	1,74	1,74	1,74	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	3,92	3,92	3,92	8,86	8,86	8,86	8,86	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	8,90	
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,406	0,406	0,406	0,180	0,180	0,180	0,180	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	0,181	
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)																						
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	278	278	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	279	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	271	268	269	269	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	265	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2	2	3	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	20	20	19	19	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	18	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	92	94	95	96	98	98	98	98	97	96	97	98	98	98	98	98	98	98	98	98	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	93	97	86	90	87	87	87	87	87	85	86	87	87	87	87	87	87	87	87	87	
8	отопление	60	64	55	59	57	58	58	57	57	56	56	57	57	57	57	57	57	57	57	57	
9	вентиляция	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	
10	горячее водоснабжение	10	11	9	11	10	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	157	152	152	149	143	143	143	143	144	145	145	143	143	143	143	143	143	143	143	143	
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	168	162	174	168	166	165	165	166	166	167	167	166	166	166	166	166	166	166	166	166	
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого	136	134	134	132	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	127	

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	80	83	74	77	75	75	75	75	75	73	74	75	75	75	75	75	75	75	75	75
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	323	328	335	339	343	343	343	343	343	343	343	346	346	346	346	346	346	346	346	346
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,226	0,236	0,200	0,210	0,203	0,204	0,204	0,203	0,201	0,199	0,200	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																					
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Студеновская» АО «Стагдок», № источника по порядку - 35, в зоне деятельности ЕТО №3 - АО «Стагдок»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,029	0,022	0,028	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,07	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,78	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06
8	отопление	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,27	0,97	0,97	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,06	1,07	1,07	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	1,09	1,09	1,09
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,05	1,05	1,05	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,43	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	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,615	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492	0,492
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Энергоконсалт», № источника по порядку - 36, в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Энергоконсалт»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2017 г.	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	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	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,138	0,138	0,227	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,21	0,35	0,35	0,35	0,44	0,49	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
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	4,08	4,82	5,35	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		3,50	3,50	3,50	3,50	4,32	4,90	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
8	отопление		2,26	2,26	2,26	2,26	2,80	3,18	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
9	вентиляция		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
10	горячее водоснабжение		0,83	0,83	0,83	0,83	1,03	1,18	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		3,51	1,85	1,57	1,68	0,85	0,27	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,59	2,59	2,50	2,61	1,79	1,21	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого		2,91	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

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощного котла																				
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		3,01	3,01	3,01	3,01	3,72	4,22	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		2	3	3	3	5	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		1,701	1,034	0,985	0,985	0,811	0,745	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «ЭнергоПлюс», № источника по порядку - 37, в зоне деятельности ЕТО №5 - ООО «ЭнергоПлюс»																					
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	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	6,19
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,062	0,062	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,46	0,39	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77	5,77
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
8	отопление	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85
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	0,00
10	горячее водоснабжение	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	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,11	-0,04	-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	-0,03
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,75	0,75	0,73	0,73	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	4,45	4,45	4,43	4,43	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63	4,63
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957	2,957
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Зем Рем Строй Липецк», № источника по порядку - 38, в зоне деятельности ЕТО №6 - ООО «Зем Рем Строй Липецк»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,004	0,004	0,004	0,004	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021	0,021
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,06	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	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
8	отопление	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	0,20
9	вентиляция	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	0,03	0,03	0,03
10	горячее водоснабжение	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	0,12	0,12
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,44	0,44	0,44	0,44	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,56	0,56	0,56	0,56	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,46	0,46	0,46	0,46	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44
14	Максимально допустимое значение тепловой	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	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36

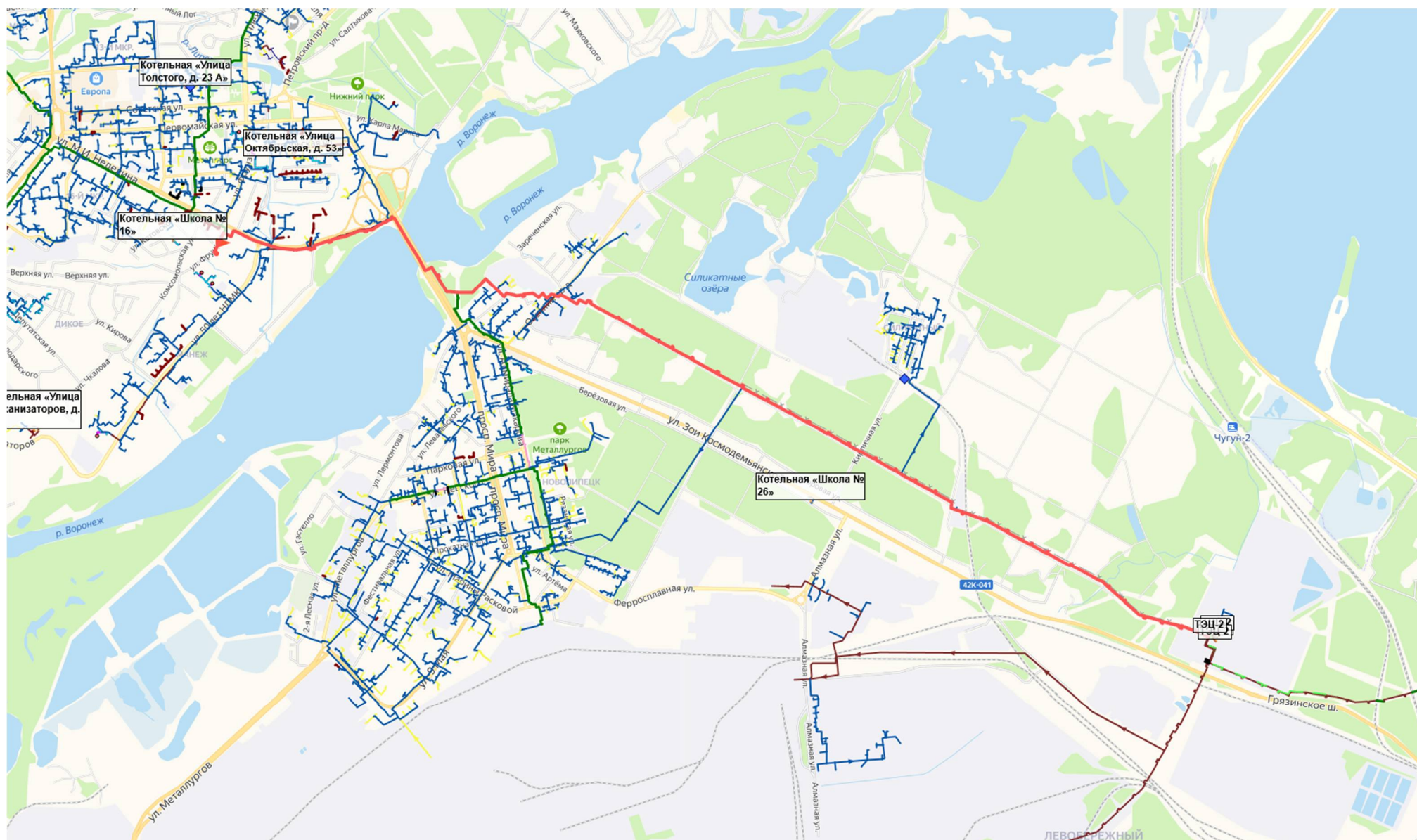
№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,08	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	0,08	0,08
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555	4,555
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Мегаполис-Недвижимость», № источника по порядку - 39, в зоне деятельности ЕТО №7 - ООО «Мегаполис-Недвижимость»																					
1	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	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	3,48
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,006	0,006	0,006	0,006	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042	0,042
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,45	0,45	0,45	0,39	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
8	отопление	0,32	0,32	0,32	0,27	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
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,28	2,28	2,28	2,28	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,03	3,03	3,03	3,08	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,32	2,32	2,32	2,32	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,38	0,38	0,38	0,34	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,439	1,439	1,439	1,210	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131	1,131
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Энергоисточник ООО «ЛТК «Свободный Сокол», № источника по порядку - 40, в зоне деятельности ЕТО №8 - ООО «ЛТК «Свободный Сокол»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	39,00	39,00	39,00	39,00	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30
2	Располагаемая тепловая мощность станции	39,00	39,00	39,00	39,00	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30	48,30
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,716	1,716	0,010	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040	0,040
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,12	2,11	1,66	1,66	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67	1,67
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	26,34	13,81	13,81	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97	13,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,74	10,73	10,29	10,29	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
8	отопление	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63	8,63
9	вентиляция	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,82	21,37	23,52	23,33	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62	32,62
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	27,54	26,55	28,70	28,67	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96	37,96
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	11,38	11,38	13,09	13,06	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36	22,36
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового	8,39	9,24	8,86	8,86	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87	8,87

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	котла/турбоагрегата																				
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	81,19	81,19	81,19	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12	82,12
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,106	0,106	0,106	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105	0,105
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Комус», № источника по порядку - 41, в зоне деятельности ЕТО №9 - ООО «Комус»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
2	Располагаемая тепловая мощность станции	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59	5,59
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005	0,005
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,01	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43	5,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72
8	отопление	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
9	вентиляция	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
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	0,00
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,14	0,14	0,14
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86	2,86
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09	4,09
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663	0,663
ИТОГО по прочим ЕТО																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	57,40	63,76	63,76	63,76	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06	73,06
2	Располагаемая тепловая мощность станции	57,40	63,62	63,62	63,62	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92	72,92
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	1,82	1,95	0,27	0,37	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
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,85	3,09	2,76	2,76	2,77	2,85	2,91	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09
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	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	39,88	29,90	31,43	31,78	31,78	32,52	33,04	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65	34,65
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	19,76	24,25	23,80	23,75	23,75	24,57	25,15	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94	26,94
8	отопление	15,09	17,35	17,35	17,29	17,28	17,82	18,20	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45	19,45
9	вентиляция	1,54	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59	1,59
10	горячее водоснабжение	1,28	2,11	2,11	2,11	2,11	2,31	2,45	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81	2,81
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	13,85	28,68	29,17	28,72	38,07	37,24	36,66	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88	34,88
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	35,81	37,42	39,55	39,50	48,87	48,04	47,46	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67	45,67
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	22,23	25,15	26,83	26,73	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09	36,09
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	17,01	20,88	20,49	20,45	20,44	21,16	21,66	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19	23,19
15	Зона действия источника тепловой	88,71	90,91	92,11	93,18	93,18	94,79	95,91	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73	98,73

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
	мощности, га																				
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,202	0,232	0,229	0,225	0,225	0,229	0,232	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242	0,242
ИТОГО по всем существующим котельным																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1493	1499	1500	1500	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629	1629
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1478	1481	1483	1483	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608	1608
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	30	10	9	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	94	129	145	151	154	157	161	164	166	169	173	182	183	183	185	189	189	189	189	189
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1045	1062	1096	1112	1117	1134	1154	1167	1176	1188	1203	1239	1243	1244	1253	1266	1266	1266	1266	1266
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	801	845	838	816	793	813	838	854	865	879	898	943	948	949	960	977	977	977	977	977
8	отопление	601	607	588	564	542	555	570	579	585	595	605	629	632	632	638	646	646	646	646	646
9	вентиляция	30	30	29	28	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27
10	горячее водоснабжение	77	79	77	74	71	75	80	84	87	89	94	106	107	108	111	116	116	116	116	116
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	309	279	233	204	322	302	277	260	249	235	217	172	166	165	154	137	137	137	137	137
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	640	619	629	644	793	773	748	732	721	707	688	643	638	637	626	609	609	609	609	609
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	999	1019	1021	1015	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141	1141
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	690	728	721	703	682	700	721	735	745	757	773	812	816	817	827	841	841	841	841	841
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	2052	2106	2166	2194	2204	2206	2207	2211	2211	2211	2224	2265	2267	2267	2270	2291	2291	2291	2291	2291
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,345	0,340	0,320	0,304	0,290	0,298	0,307	0,312	0,316	0,322	0,326	0,336	0,338	0,338	0,342	0,344	0,344	0,344	0,344	0,344

3. ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ ПЕРЕДАЧИ ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ ДЛЯ КАЖДОГО МАГИСТРАЛЬНОГО ВЫВОДА С ЦЕЛЬЮ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ВОЗМОЖНОСТИ (НЕВОЗМОЖНОСТИ) ОБЕСПЕЧЕНИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИЕЙ СУЩЕСТВУЮЩИХ И ПЕРСПЕКТИВНЫХ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ, ПРИСОЕДИНЕННЫХ К ТЕПЛОВОЙ СЕТИ ОТ КАЖДОГО ИСТОЧНИКА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

На рисунках ниже представлены пути построения и сами пьезометрические графики перспективного на 2035 г. – без реализации мероприятий на тепловых сетях – гидравлических режимов источников тепловой энергии г. Липецка.



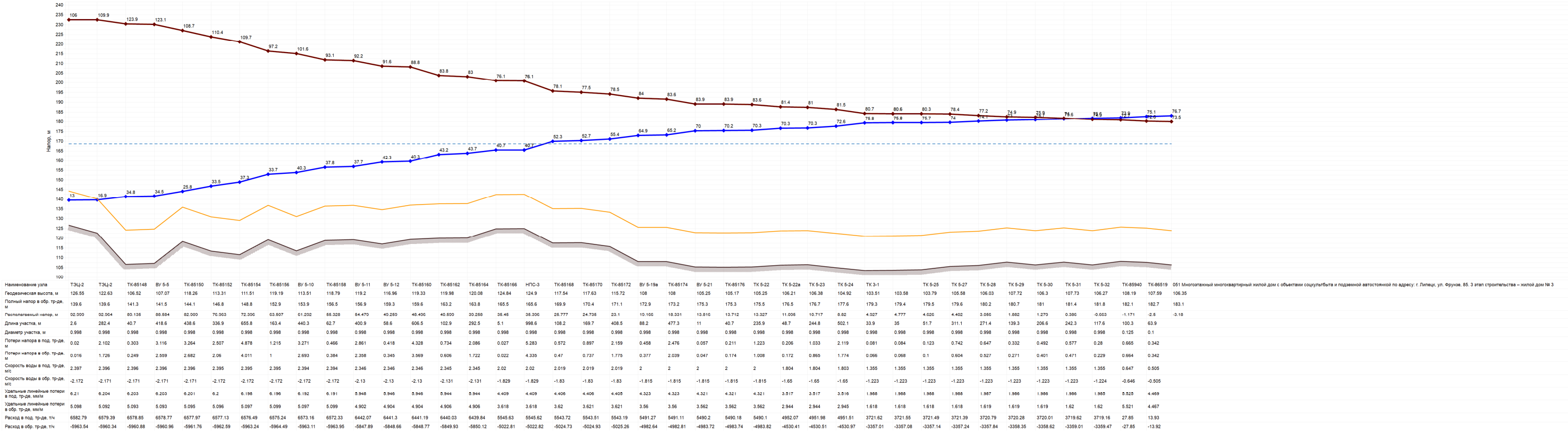


Рисунок 3.2 – Пьезометрический график участка тепловой сети от ТЭЦ-2

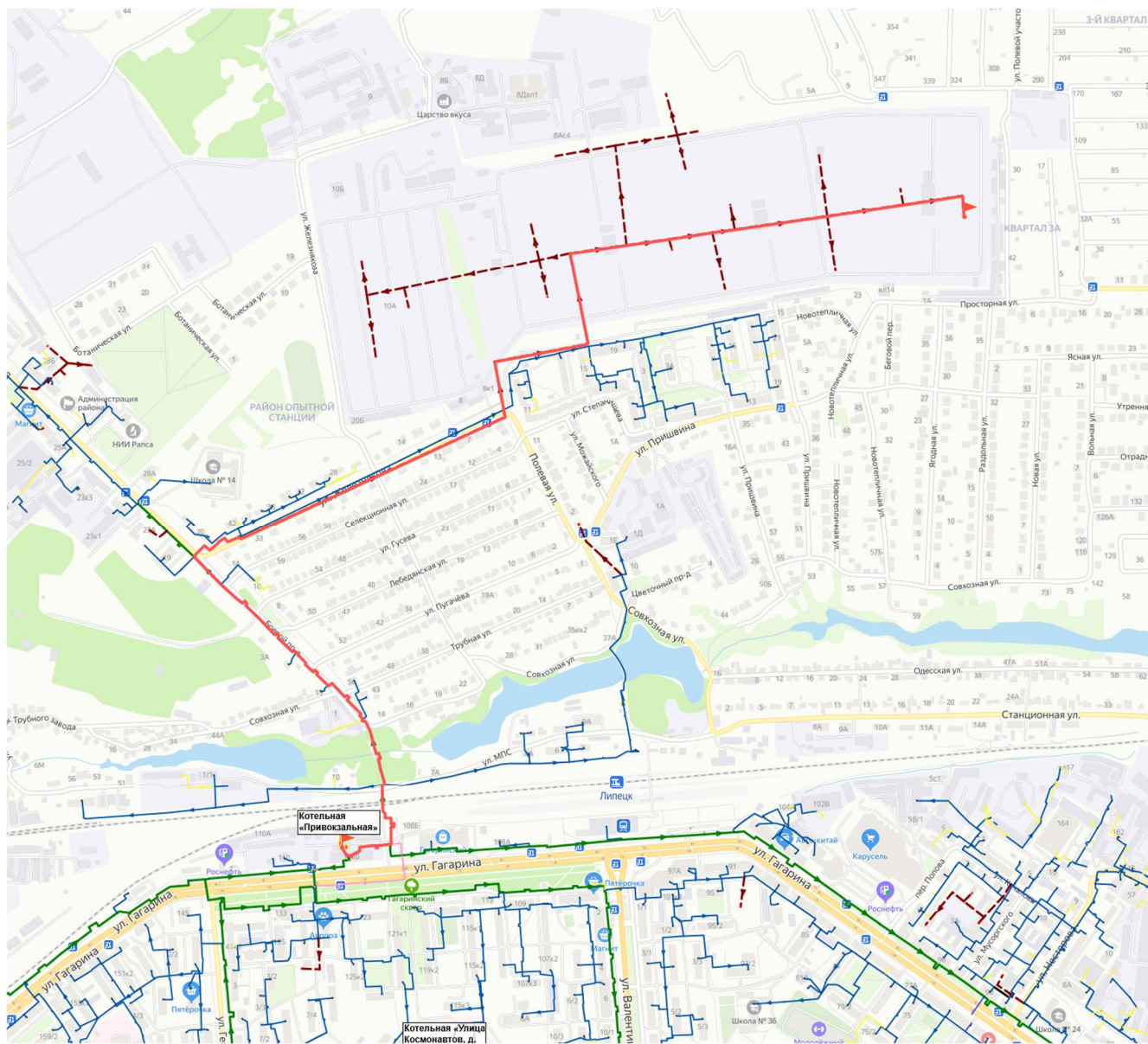


Рисунок 3.3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная»

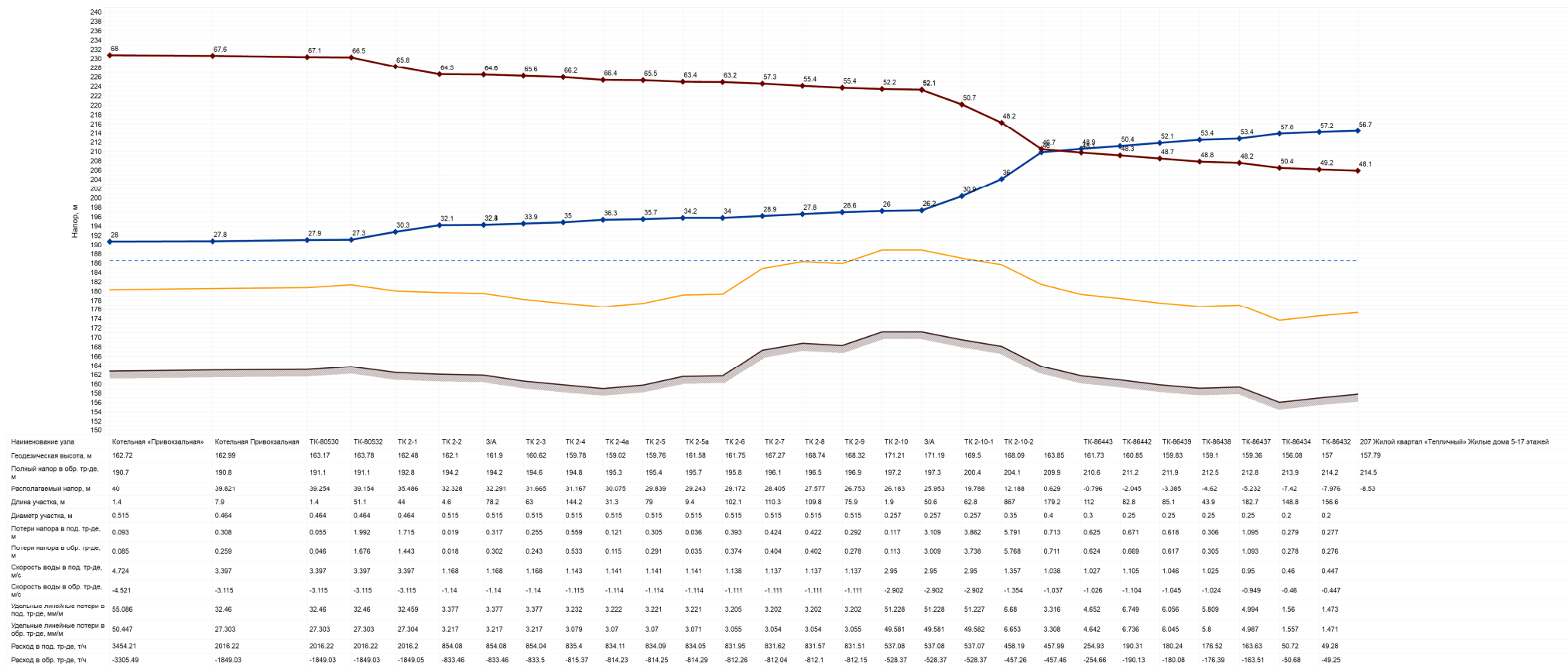


Рисунок 3.4 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Привокзальная»

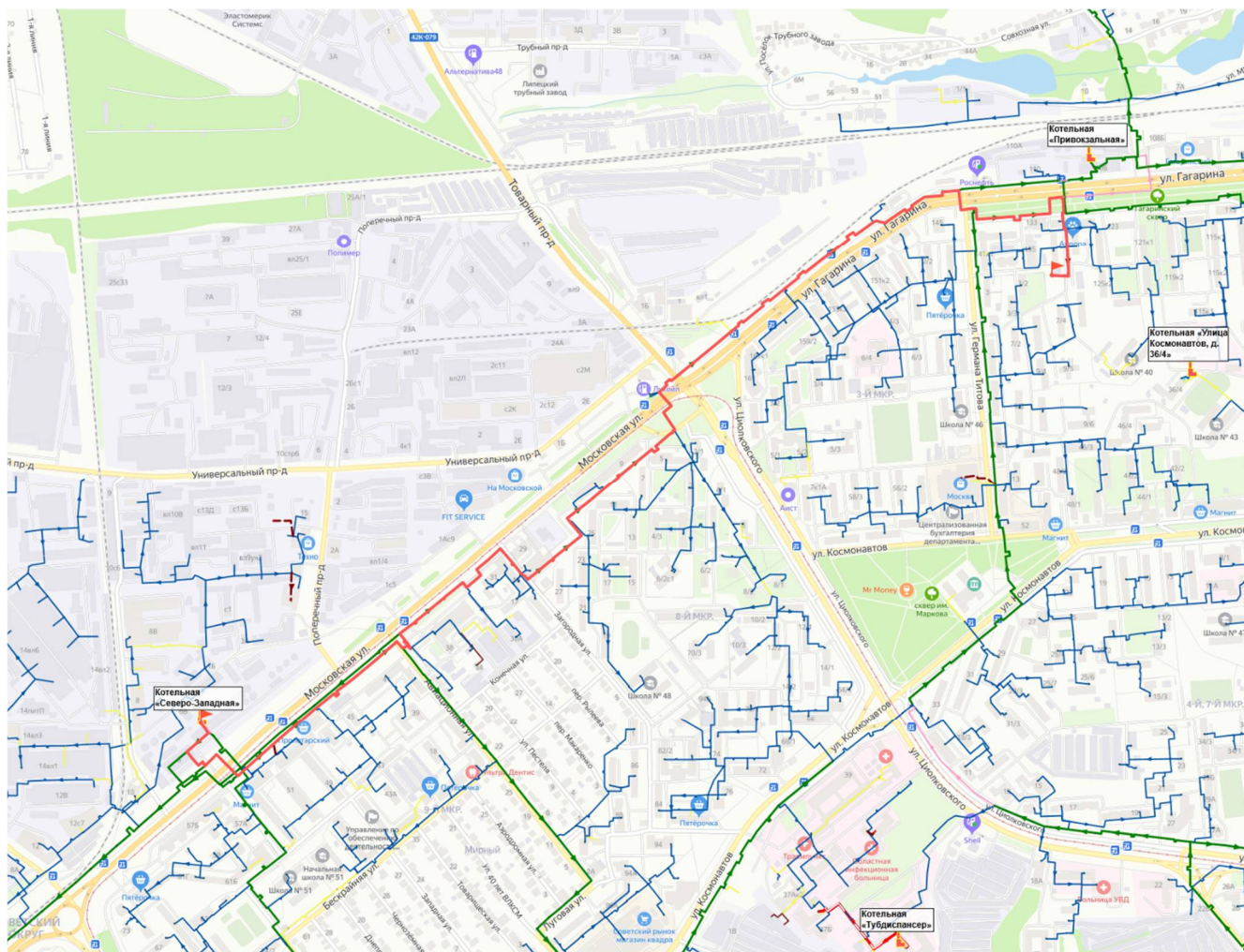


Рисунок 3.5 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»

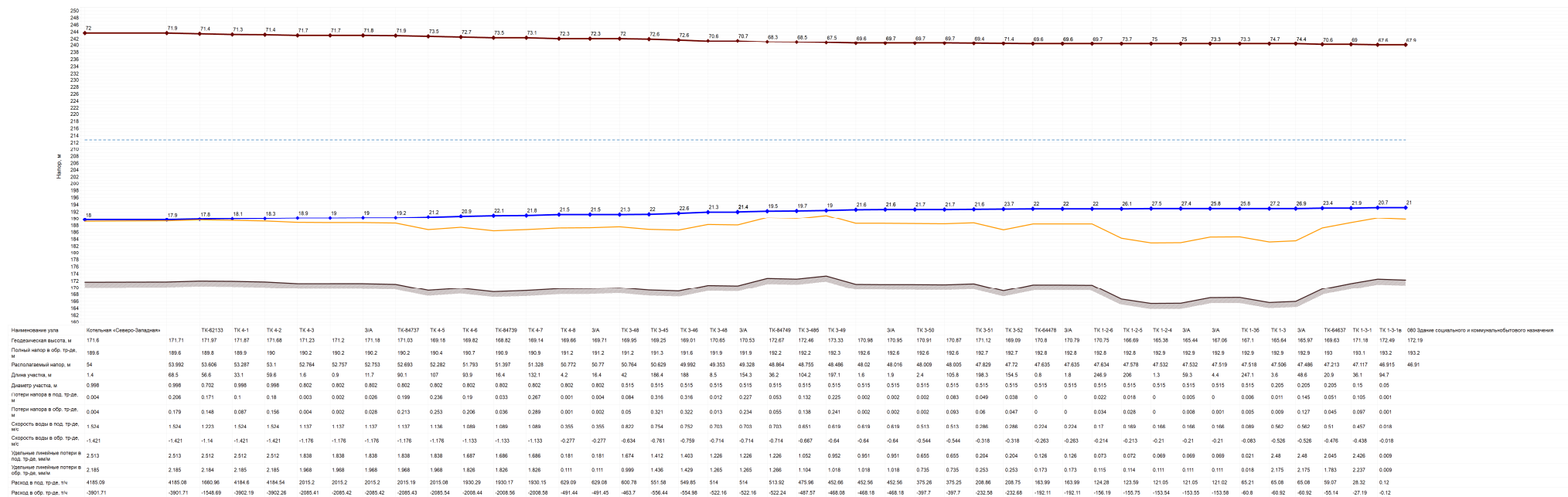


Рисунок 3.6 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»

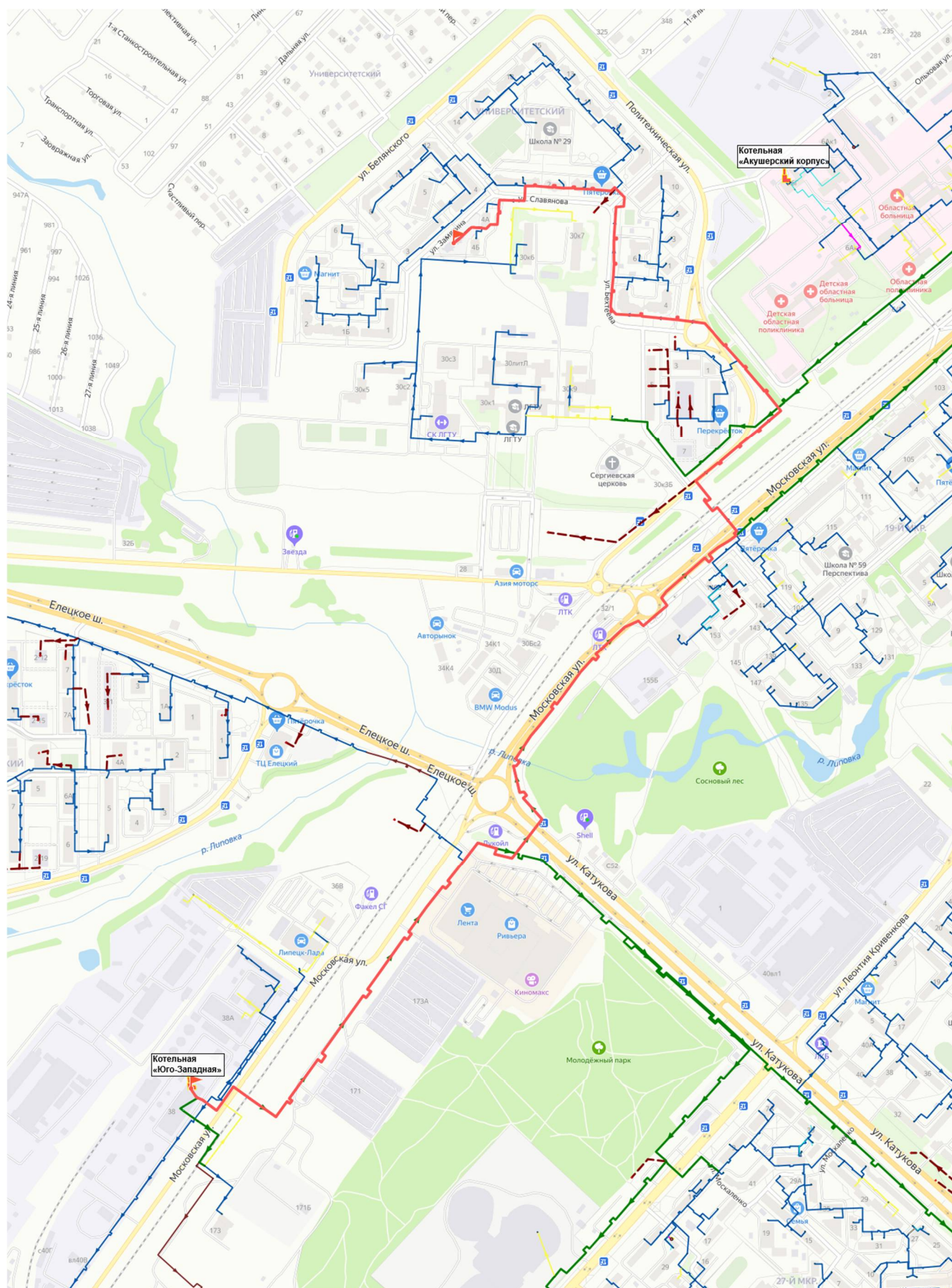


Рисунок 3.7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Юго-Западная»

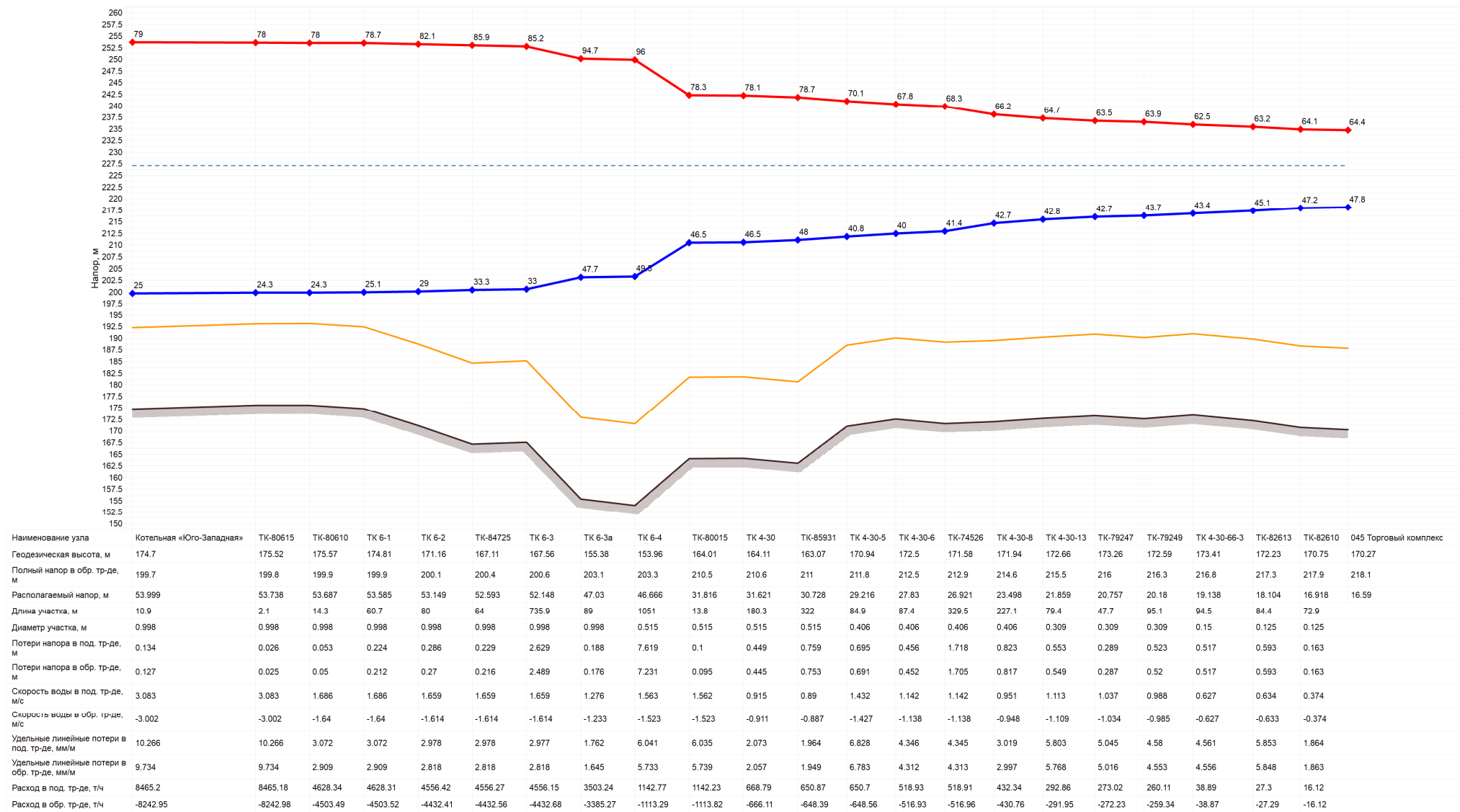


Рисунок 3.8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго -Западная»

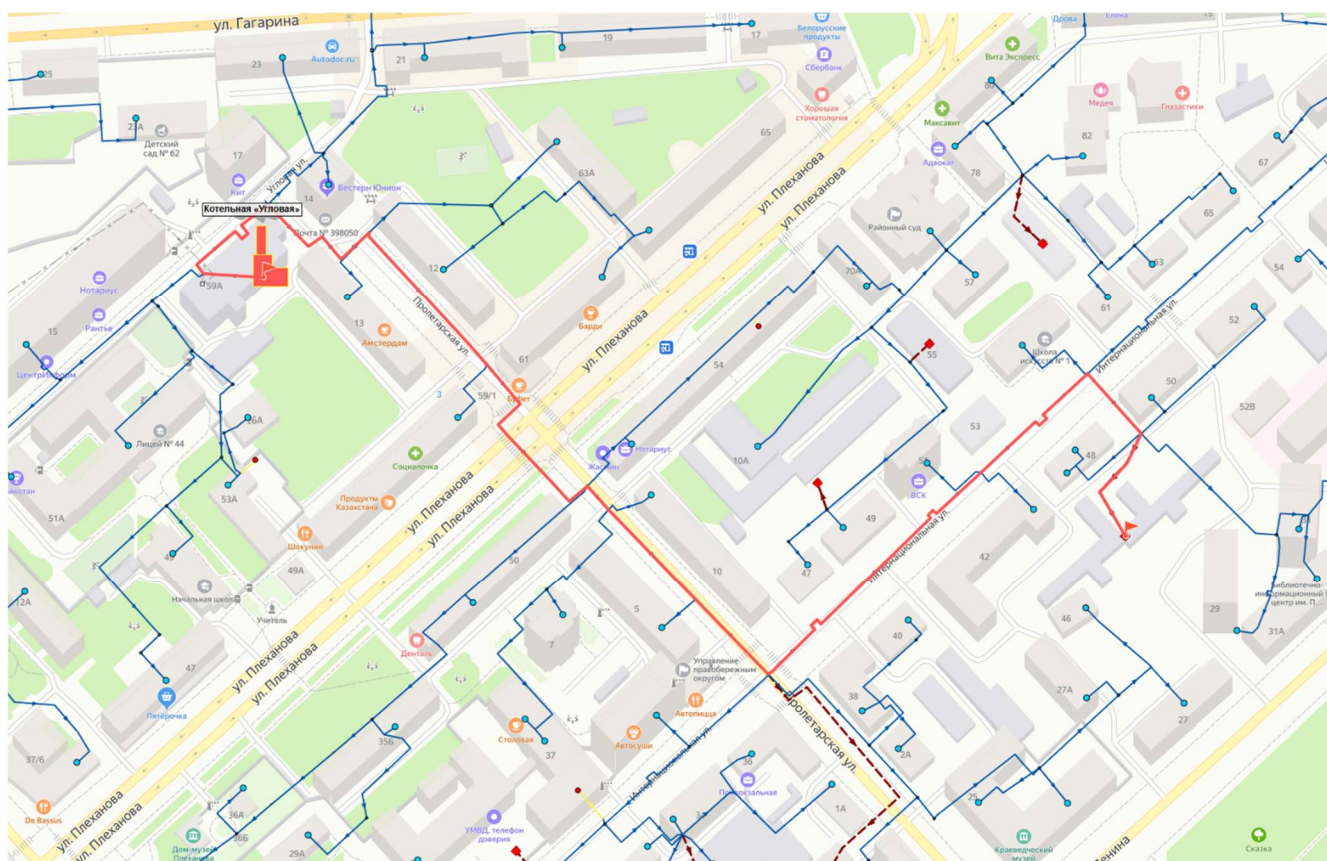


Рисунок 3.9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Угловая»

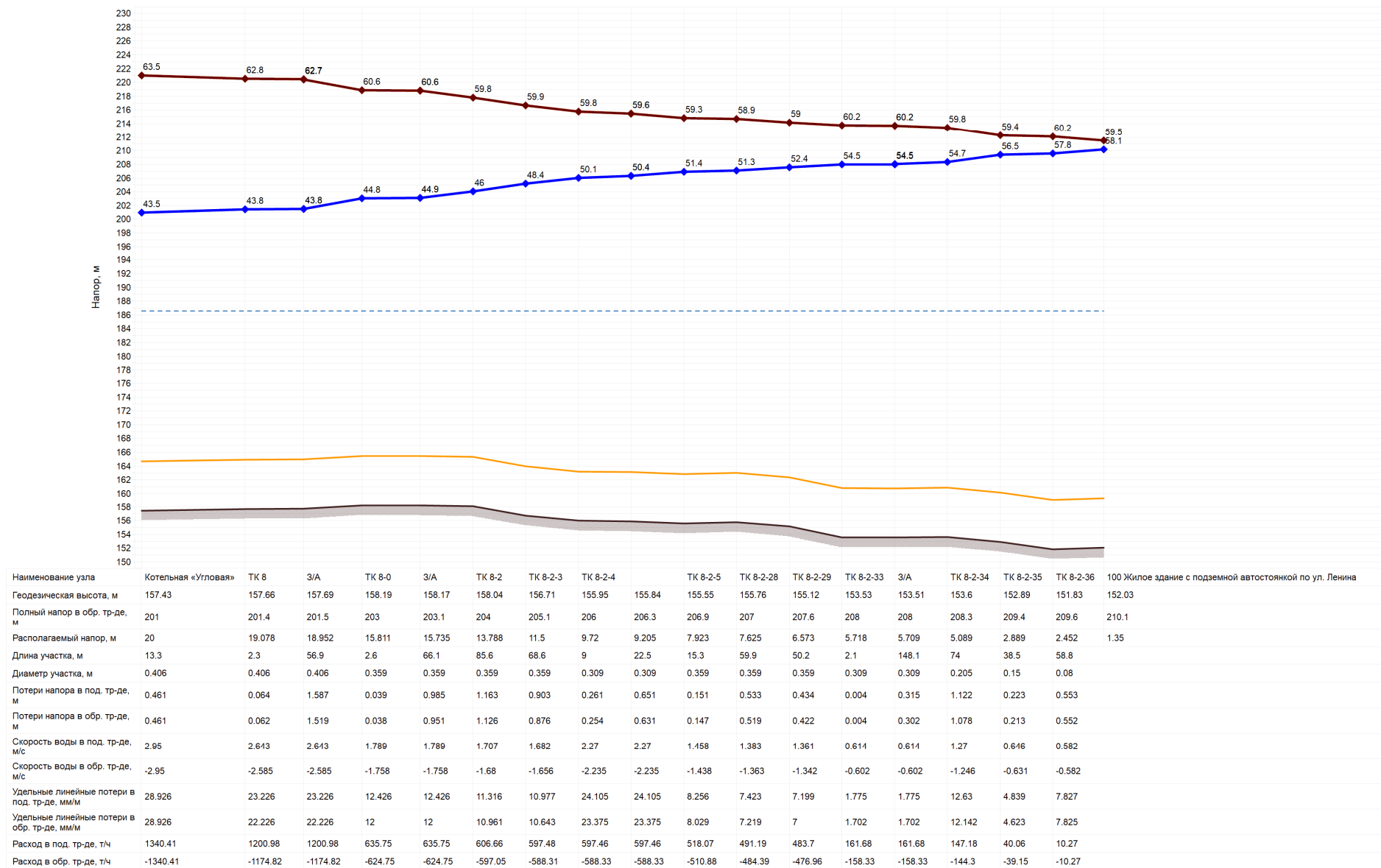


Рисунок 3.10 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго -Западная»

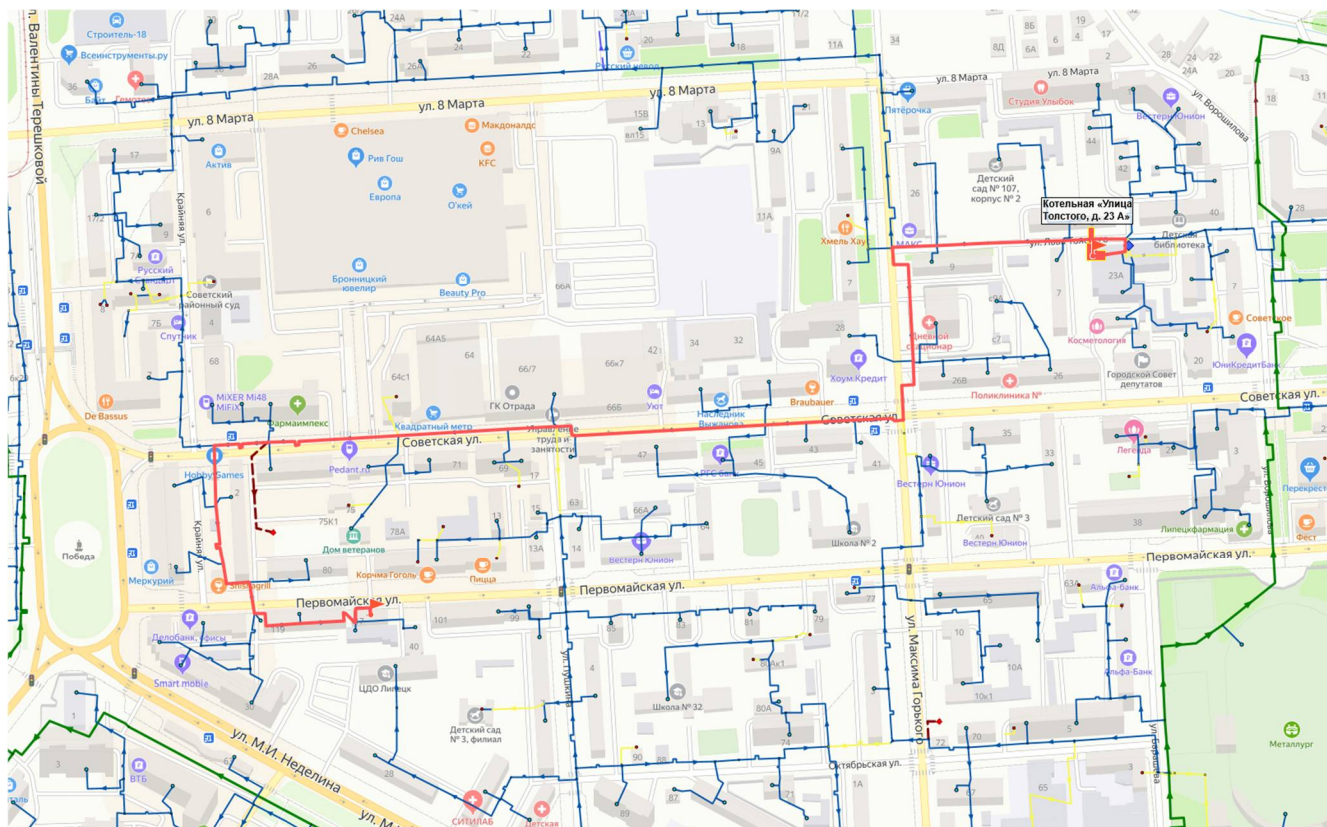


Рисунок 3.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А»

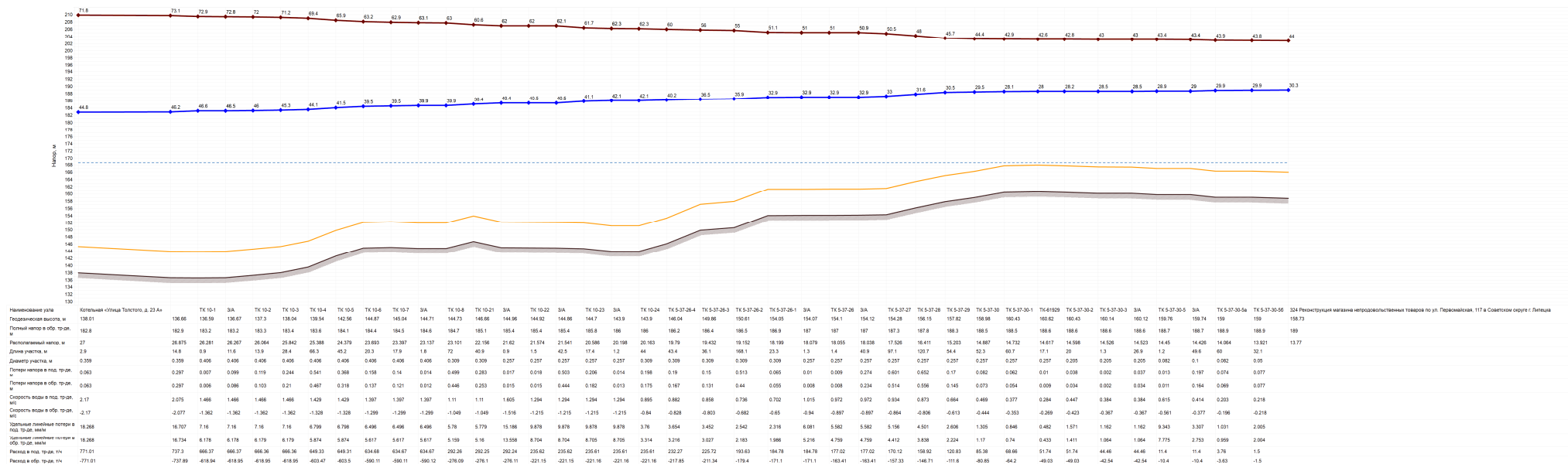


Рисунок 3.12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Толстого, д. 23 А»

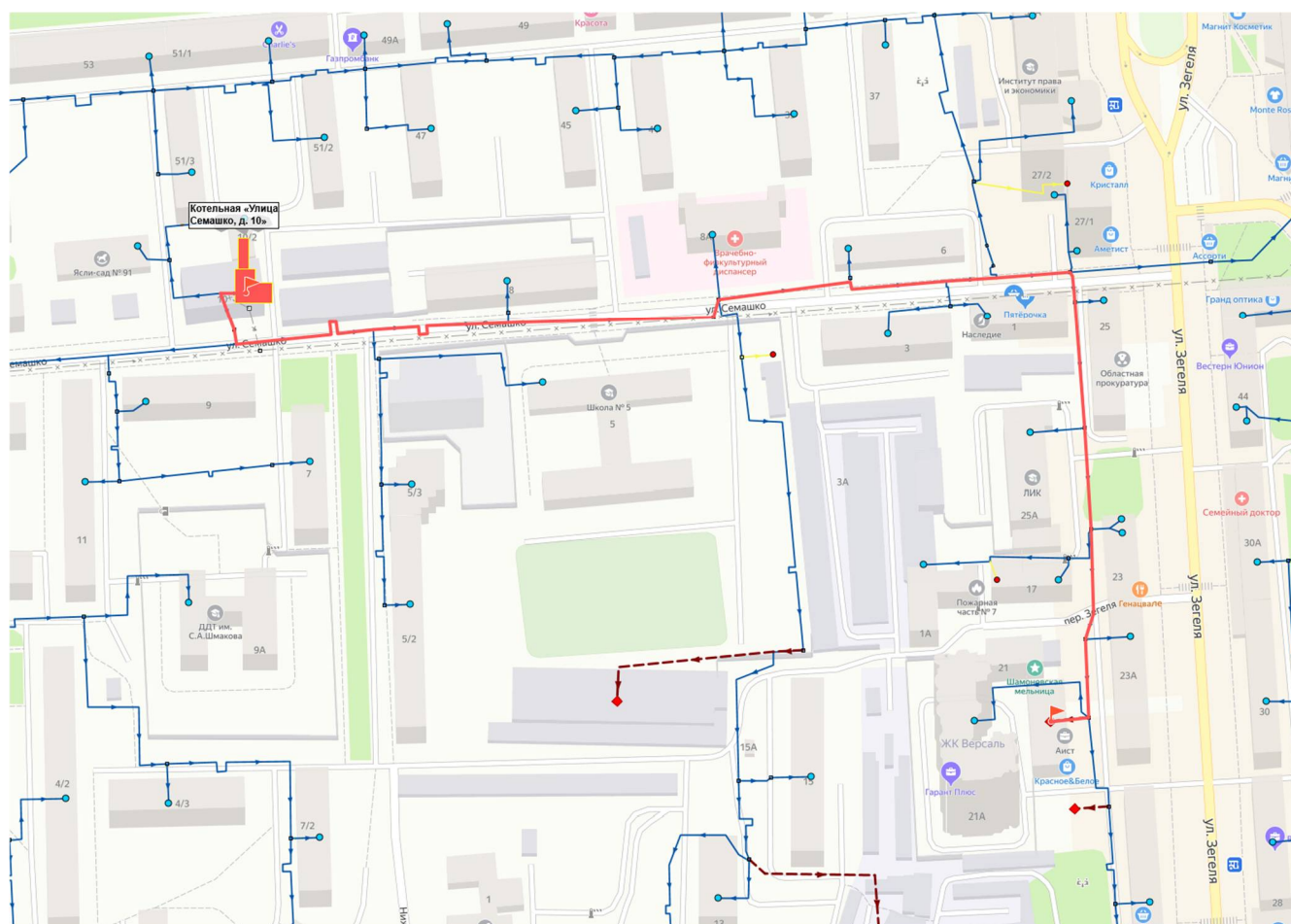


Рисунок 3.13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»

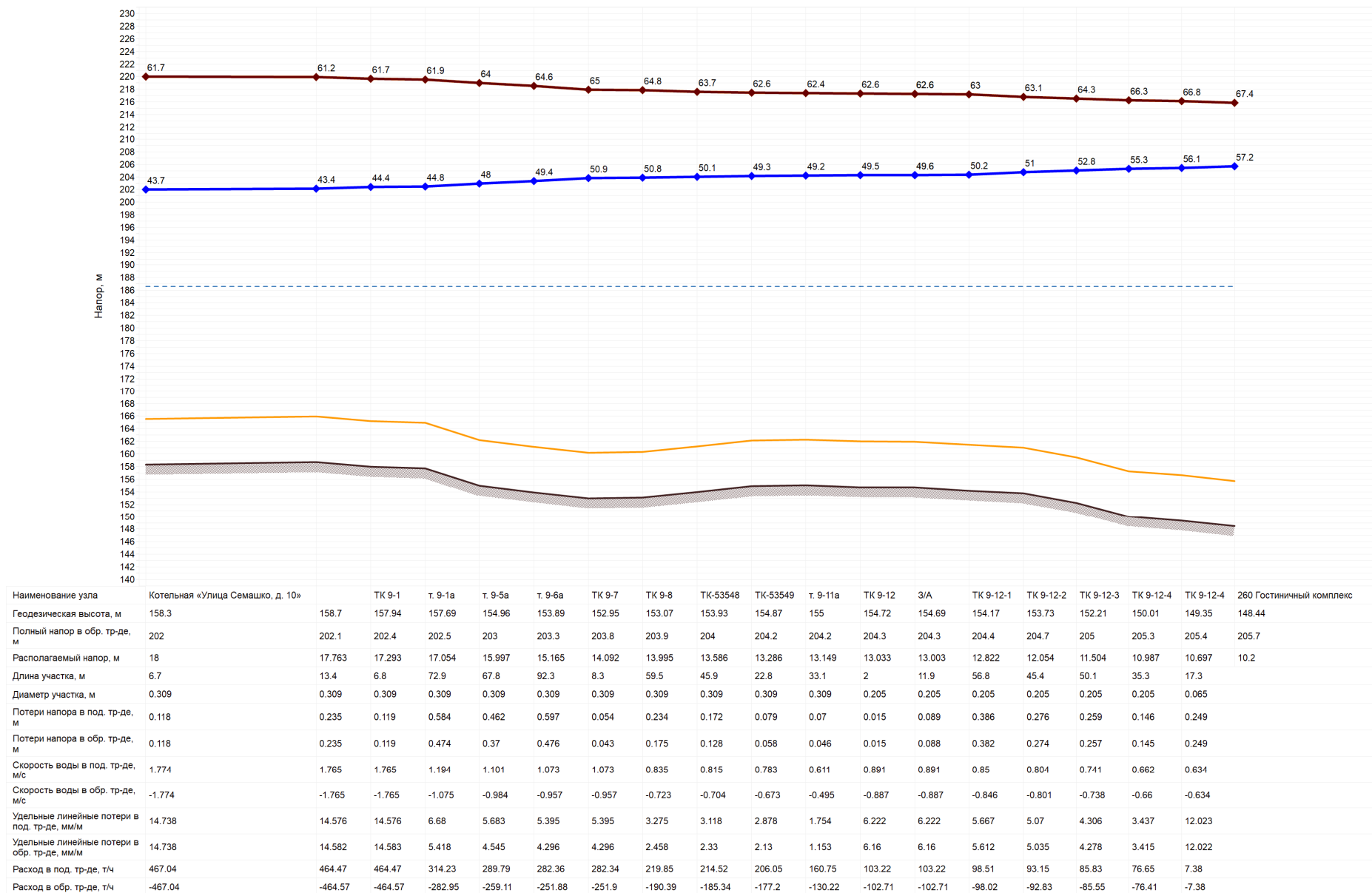


Рисунок 3.14 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»

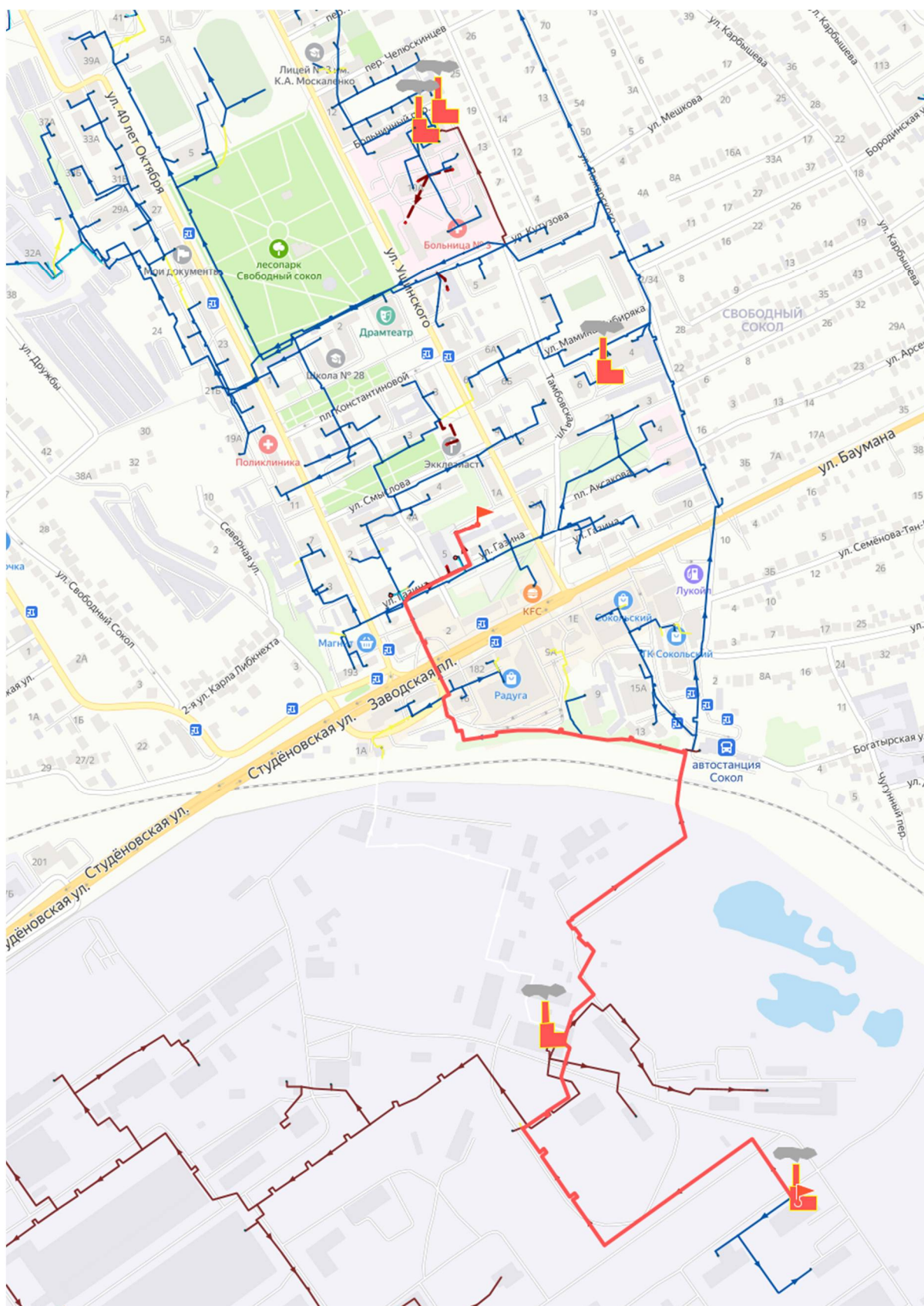


Рисунок 3.15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол»

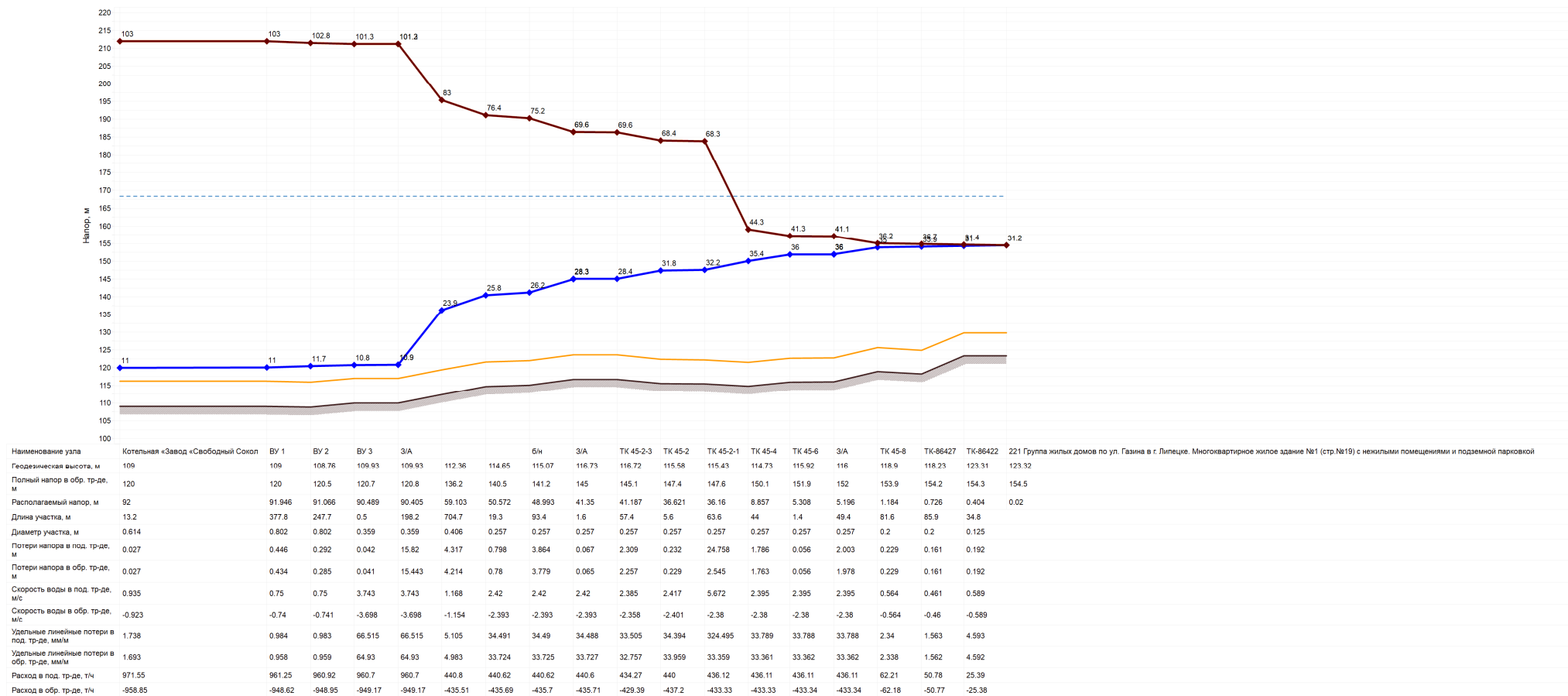


Рисунок 3.16 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Завод «Свободный Сокол

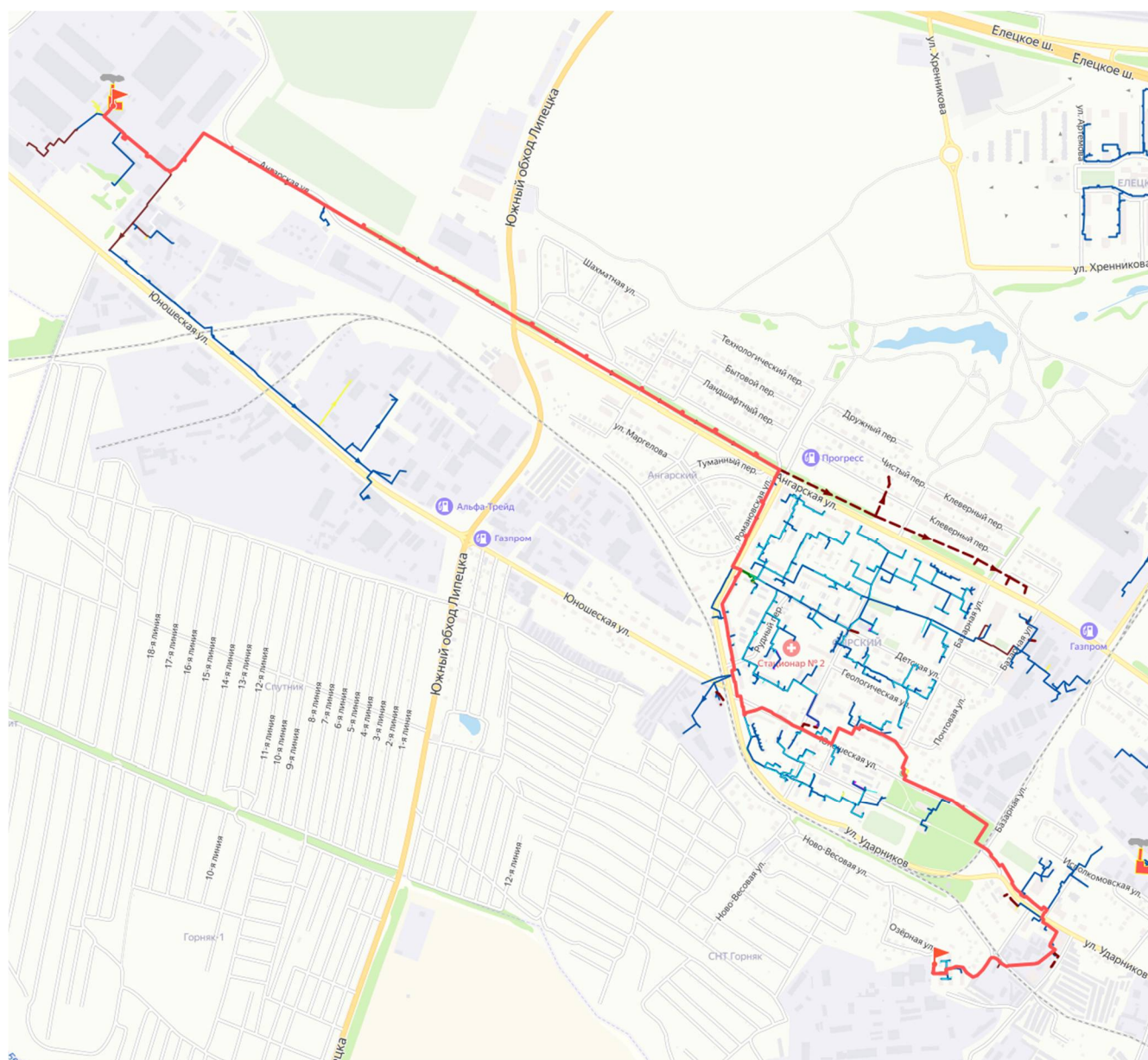
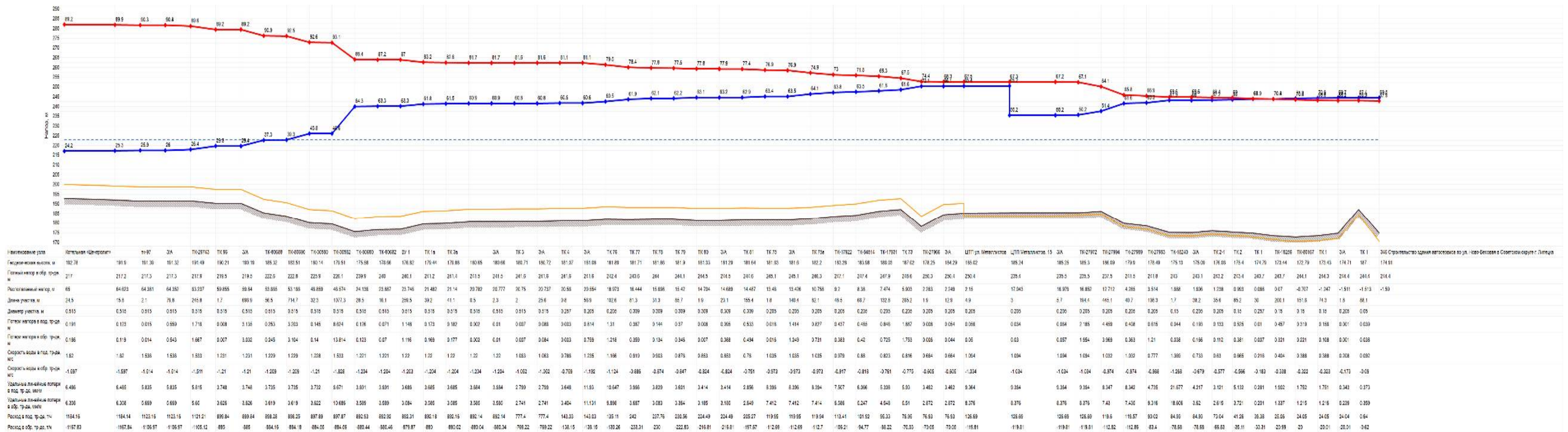


Рисунок 3.17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Центролит»



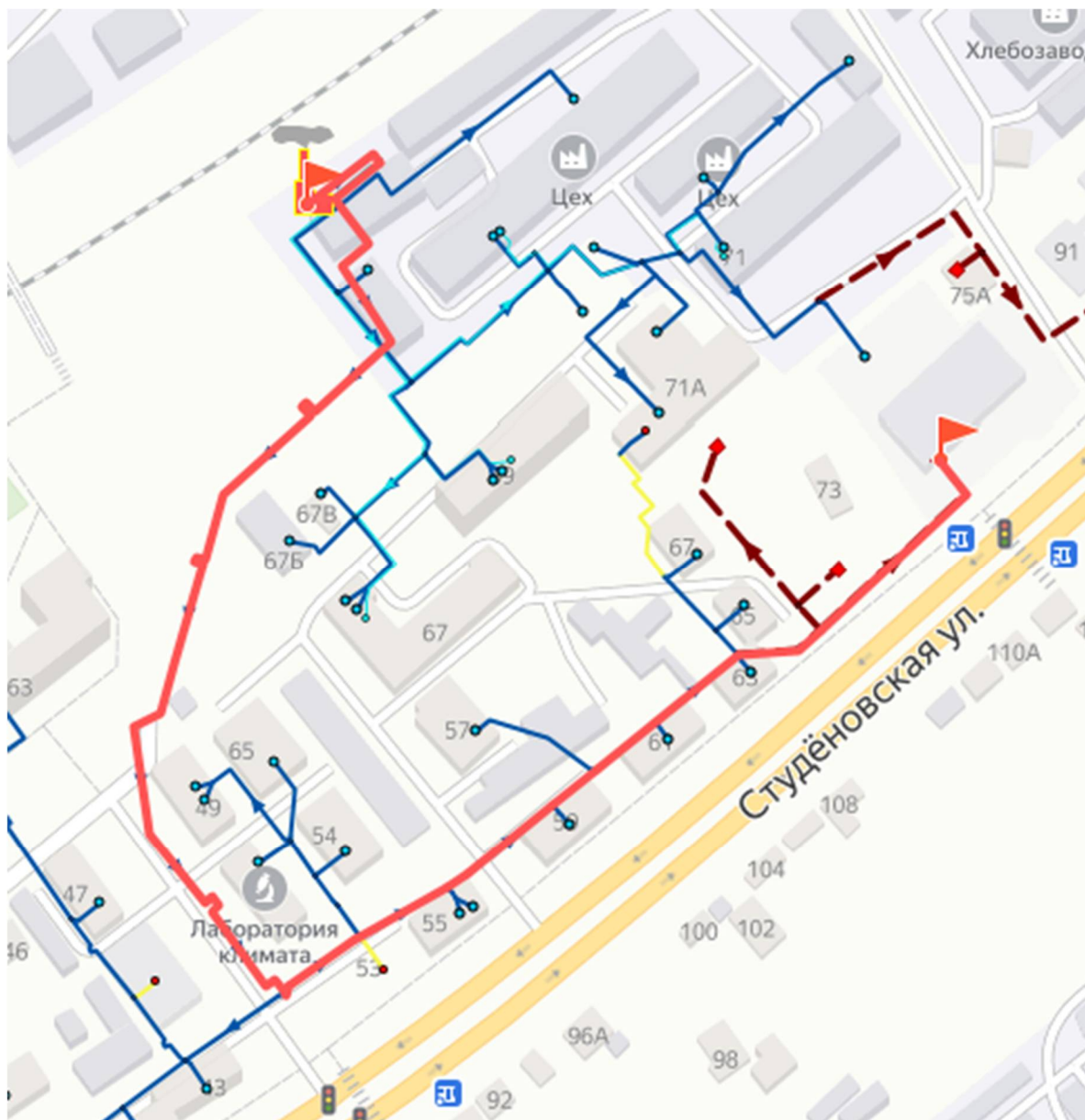


Рисунок 3.19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»

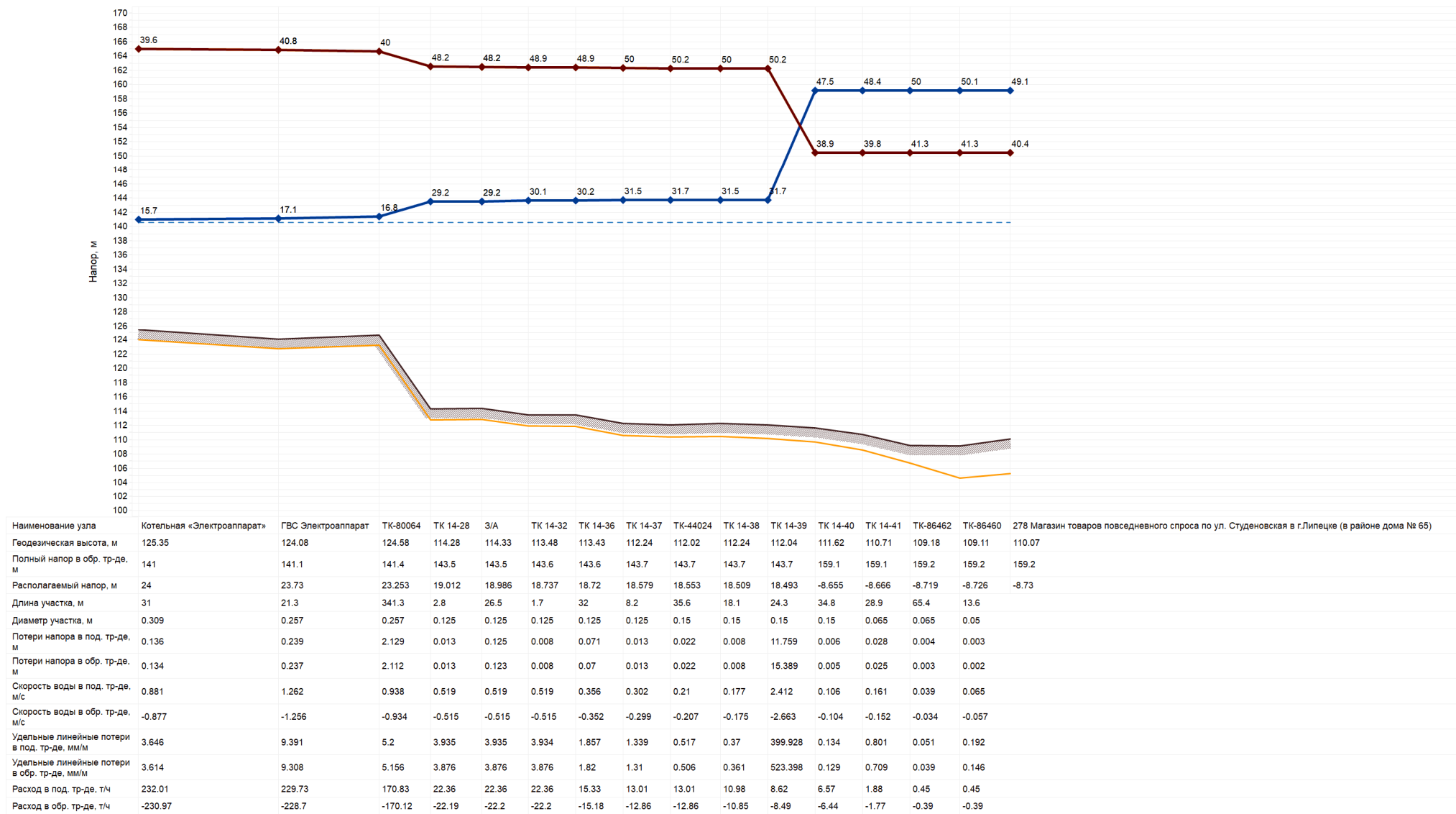


Рисунок 3.20 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»

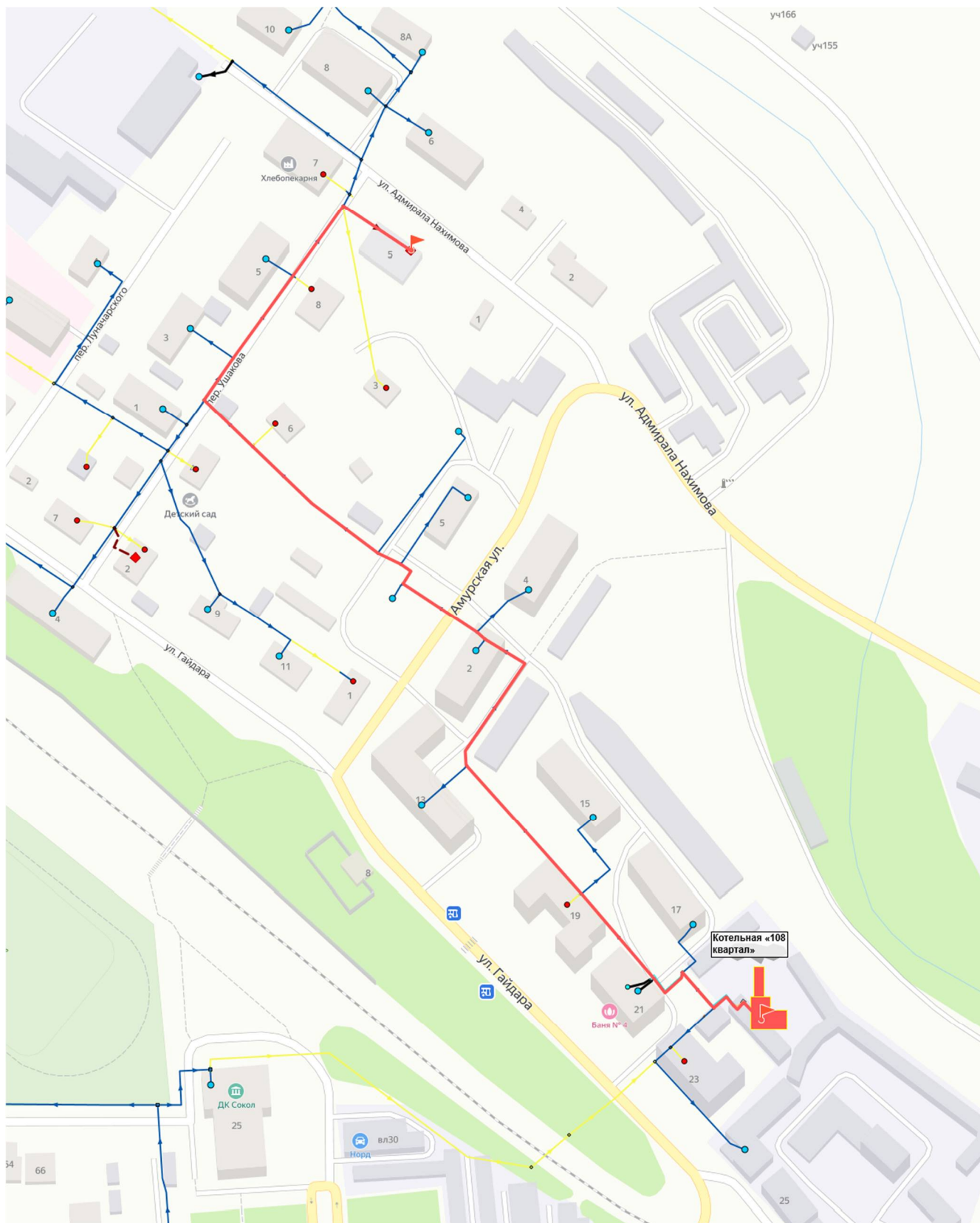


Рисунок 3.21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «108 квартал»

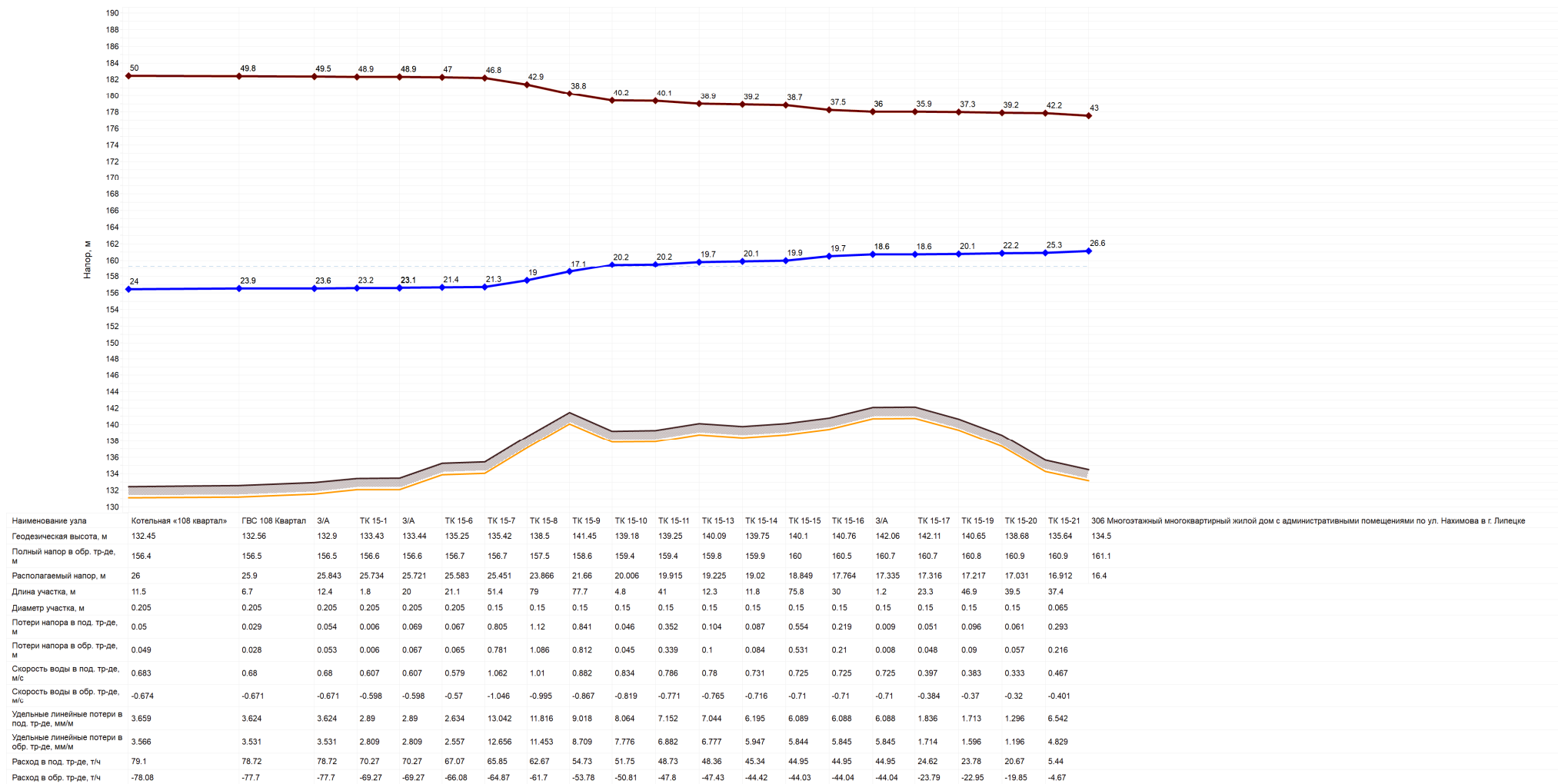


Рисунок 3.22 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «108 квартал»



Рисунок 3.23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296»

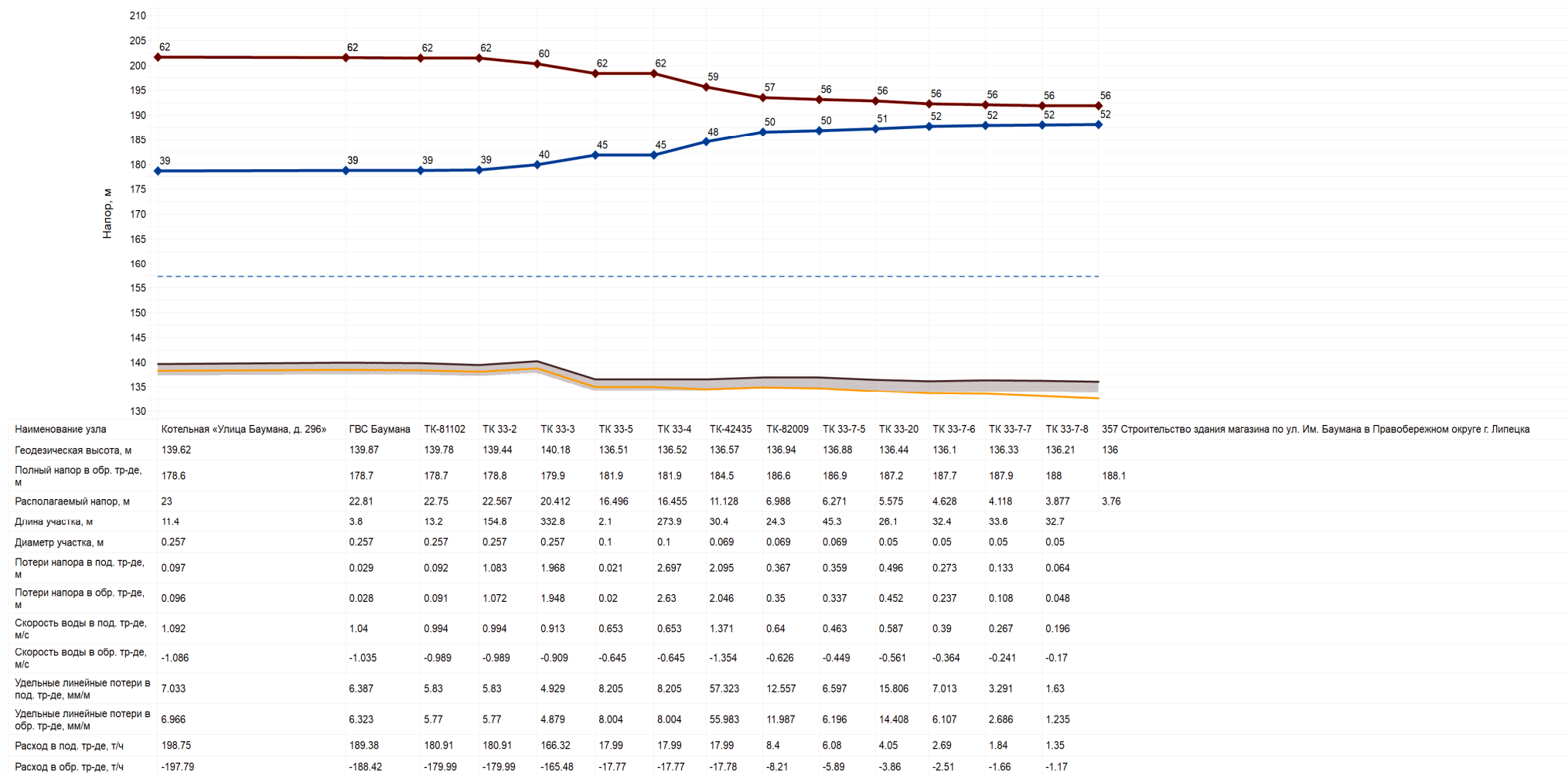


Рисунок 3.24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Баумана, д. 296»

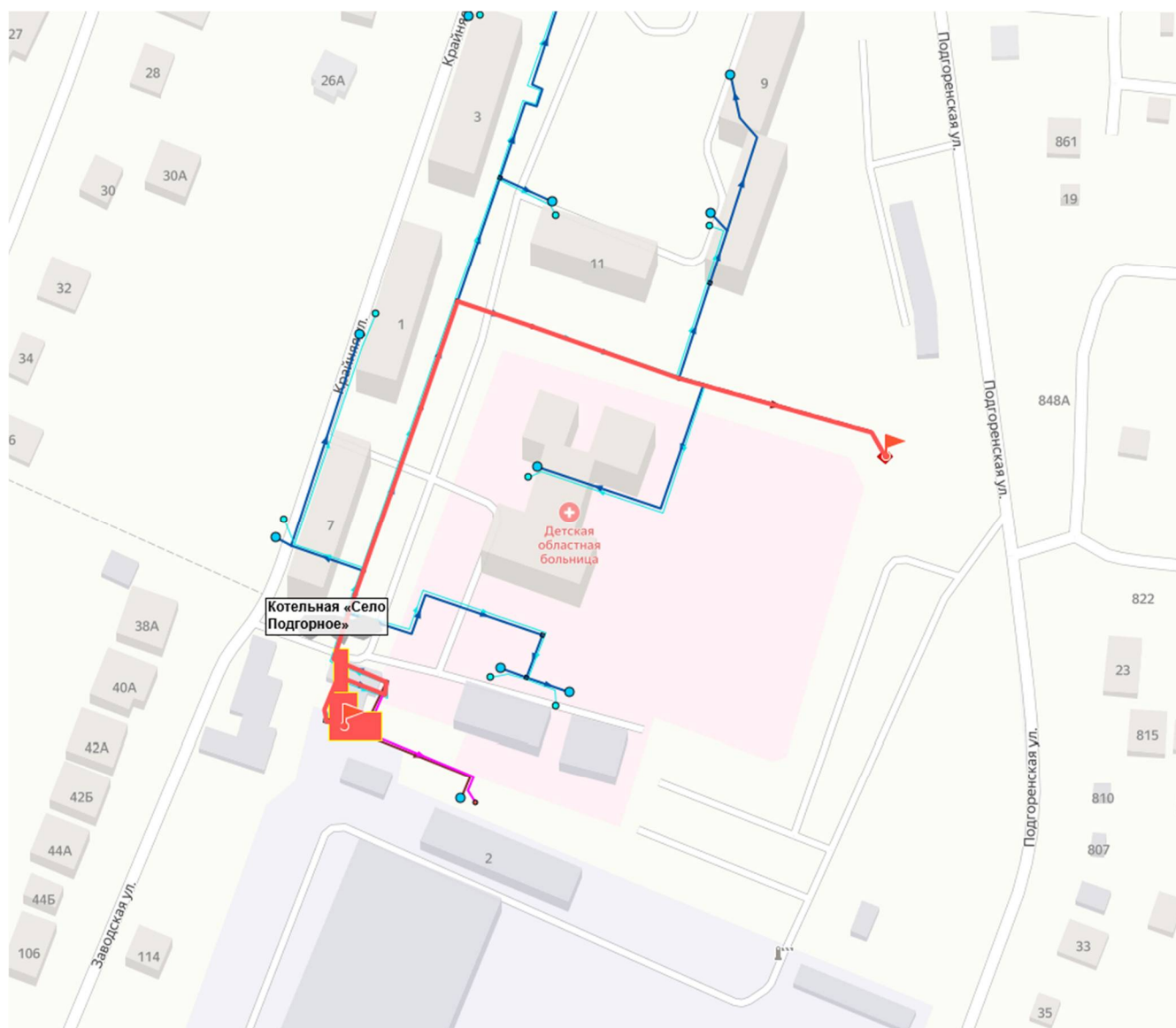


Рисунок 3.25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное»»

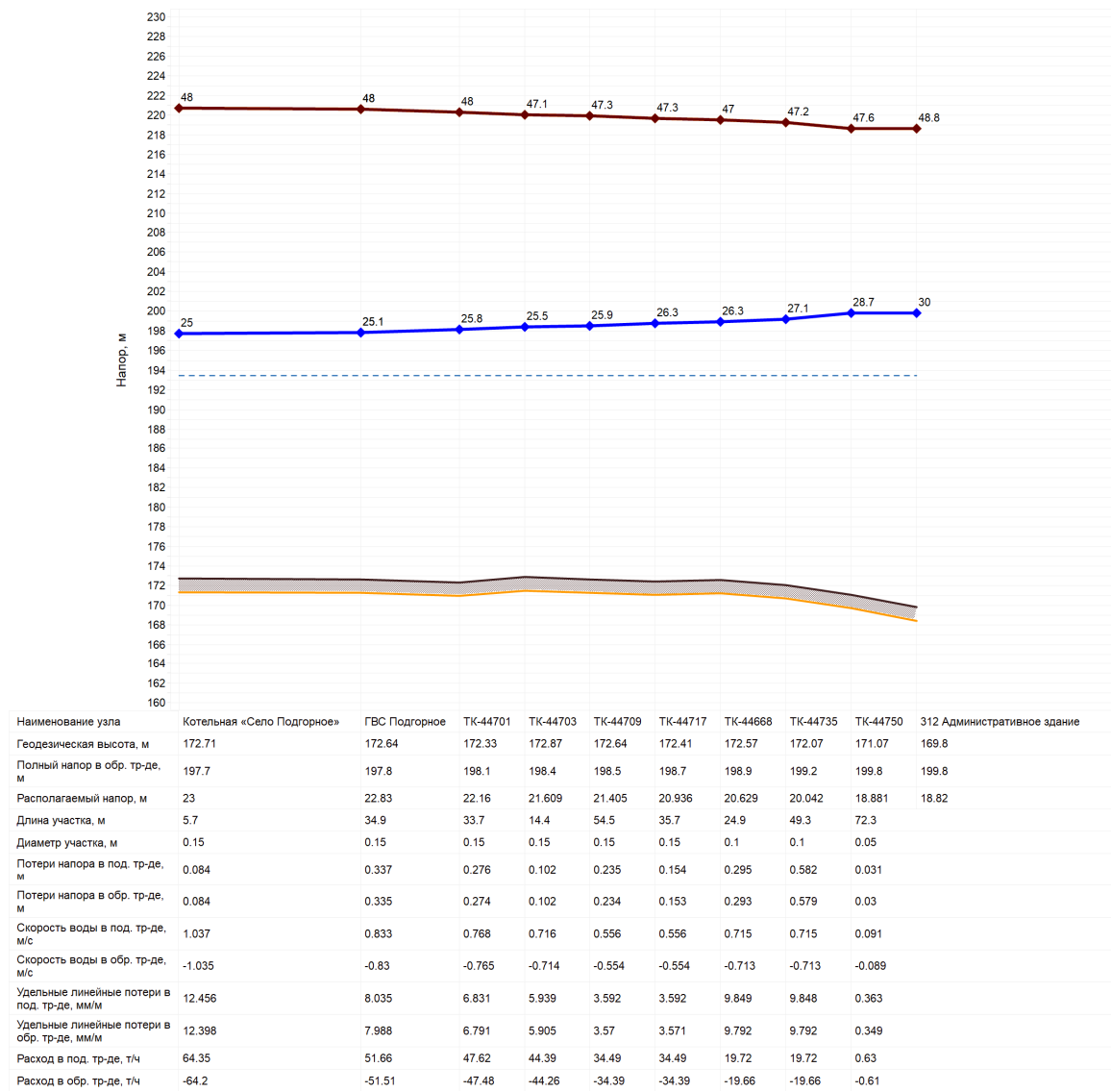


Рисунок 3.26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Село Подгорное»



Рисунок 3.27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Упрснаббыт», ул. Задорожная, 24

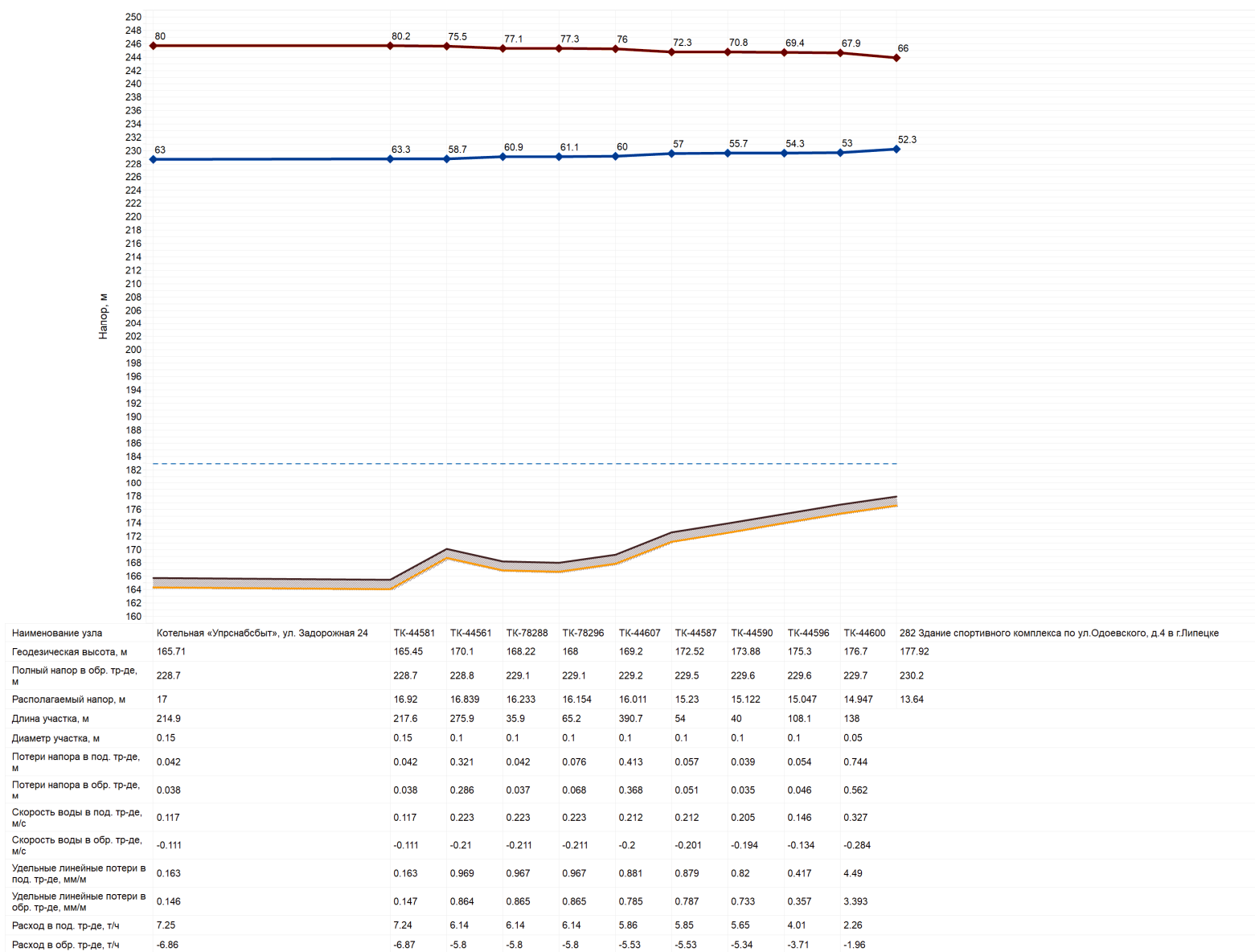


Рисунок 3.28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт», ул. Задорожная, 24

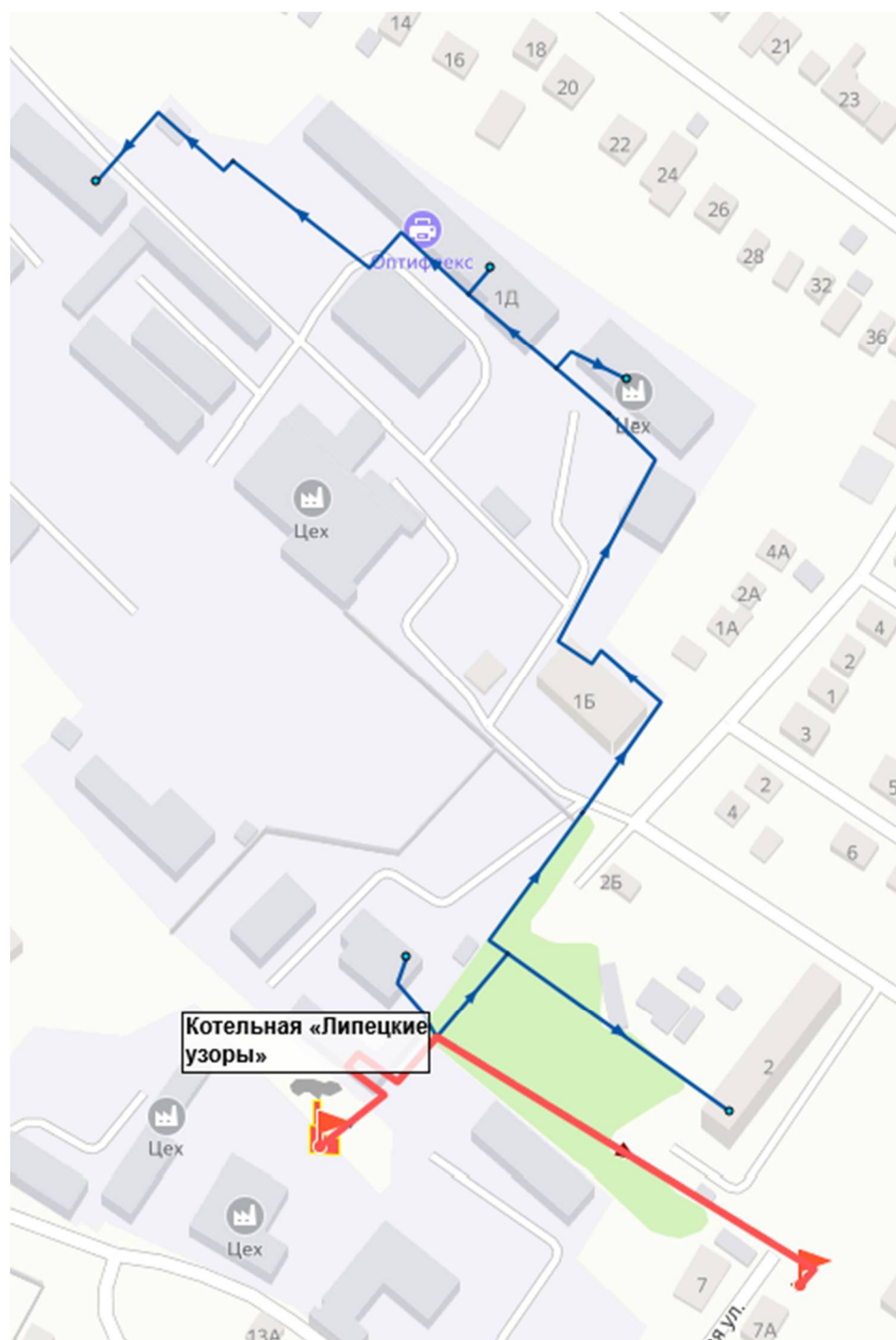


Рисунок 3.29 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»

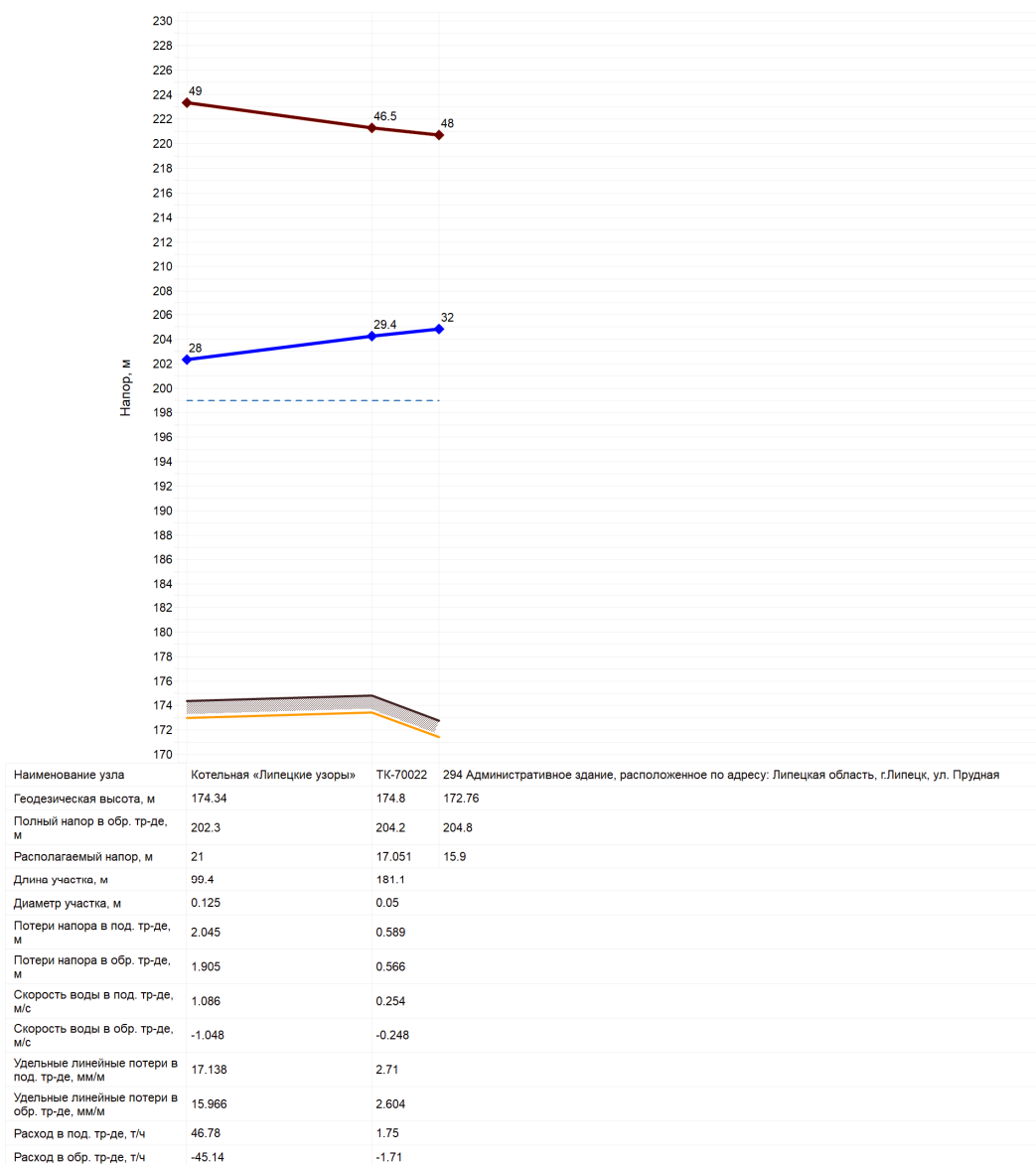


Рисунок 3.30 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»

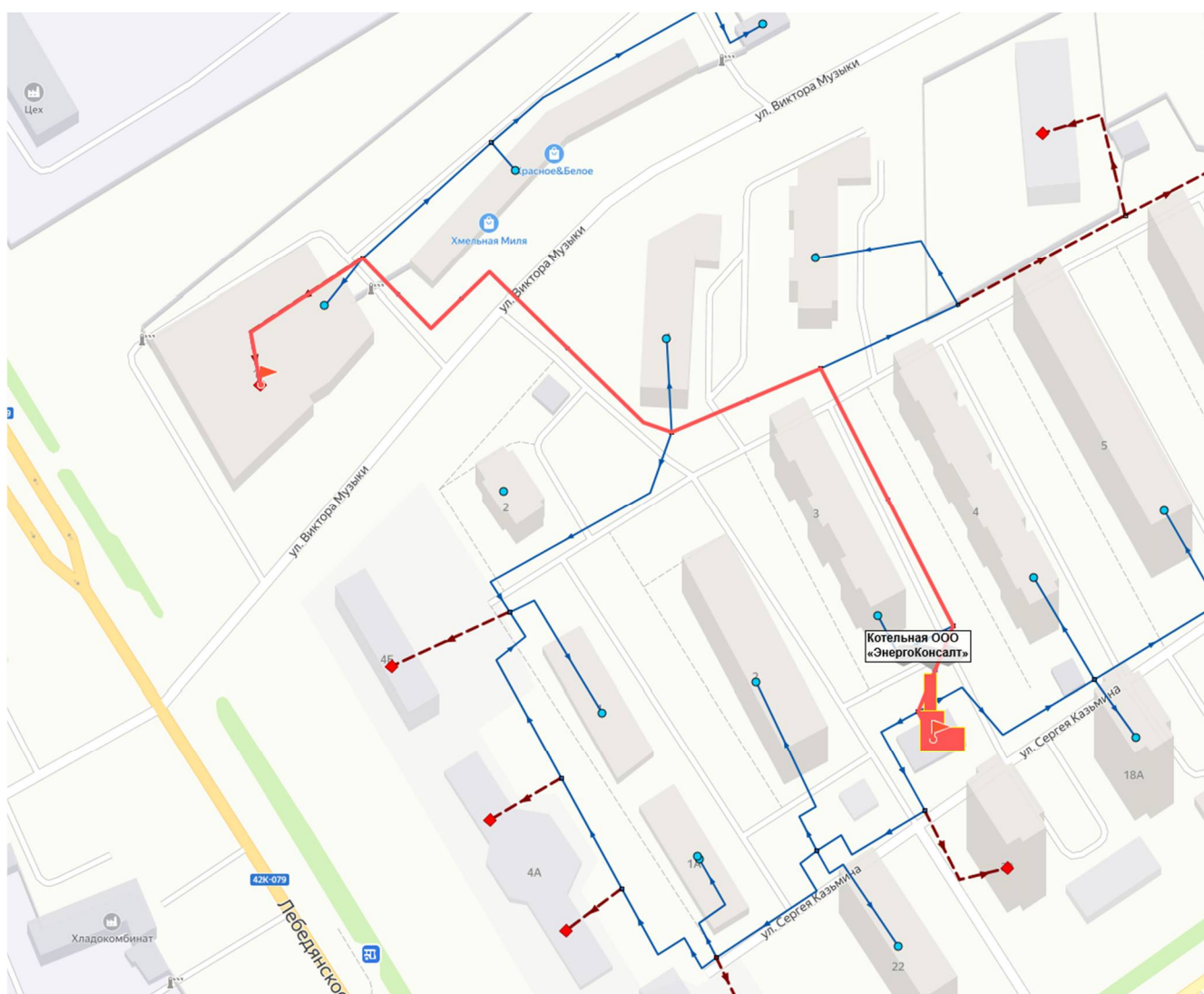


Рисунок 3.31 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»

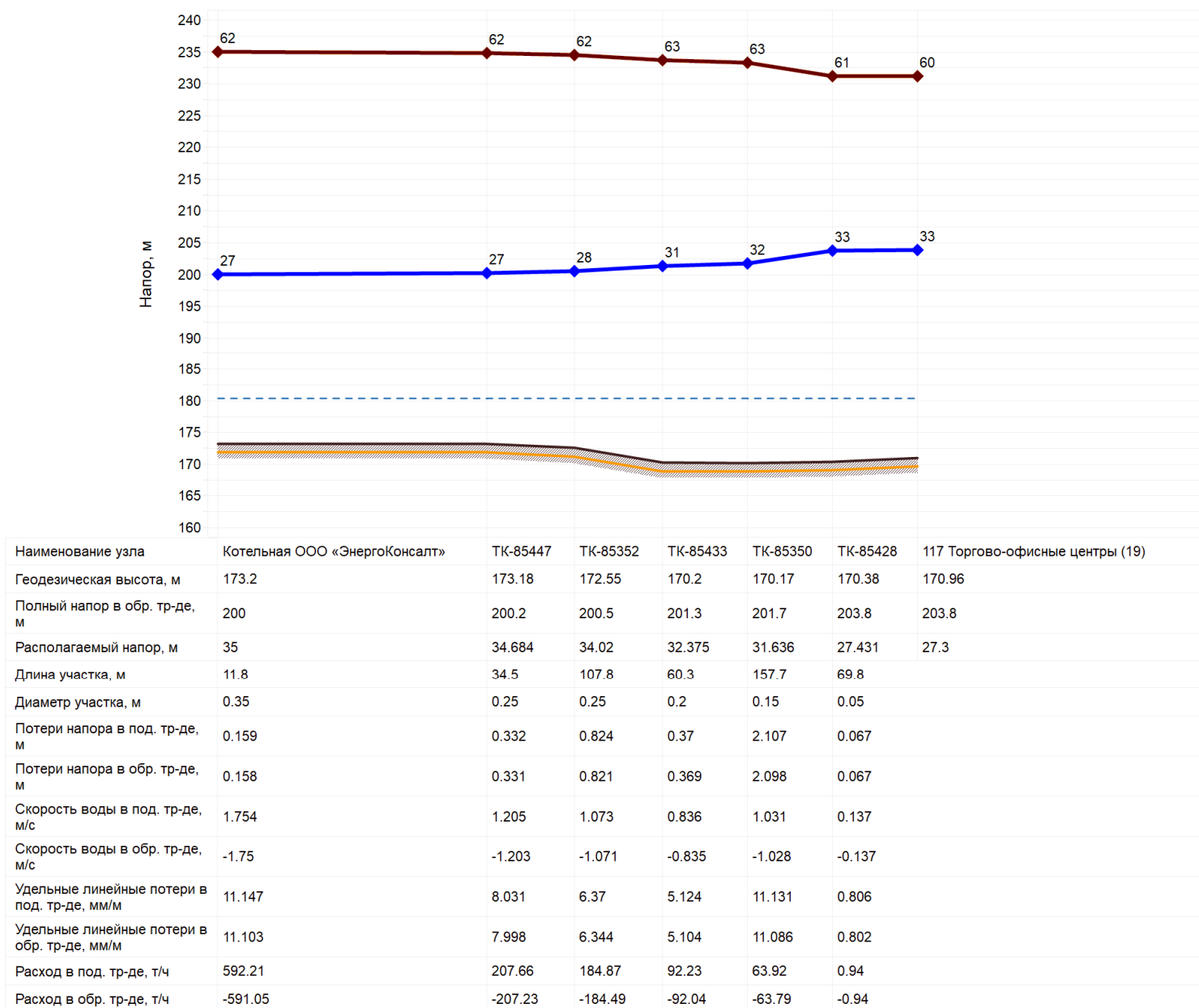


Рисунок 3.32 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»

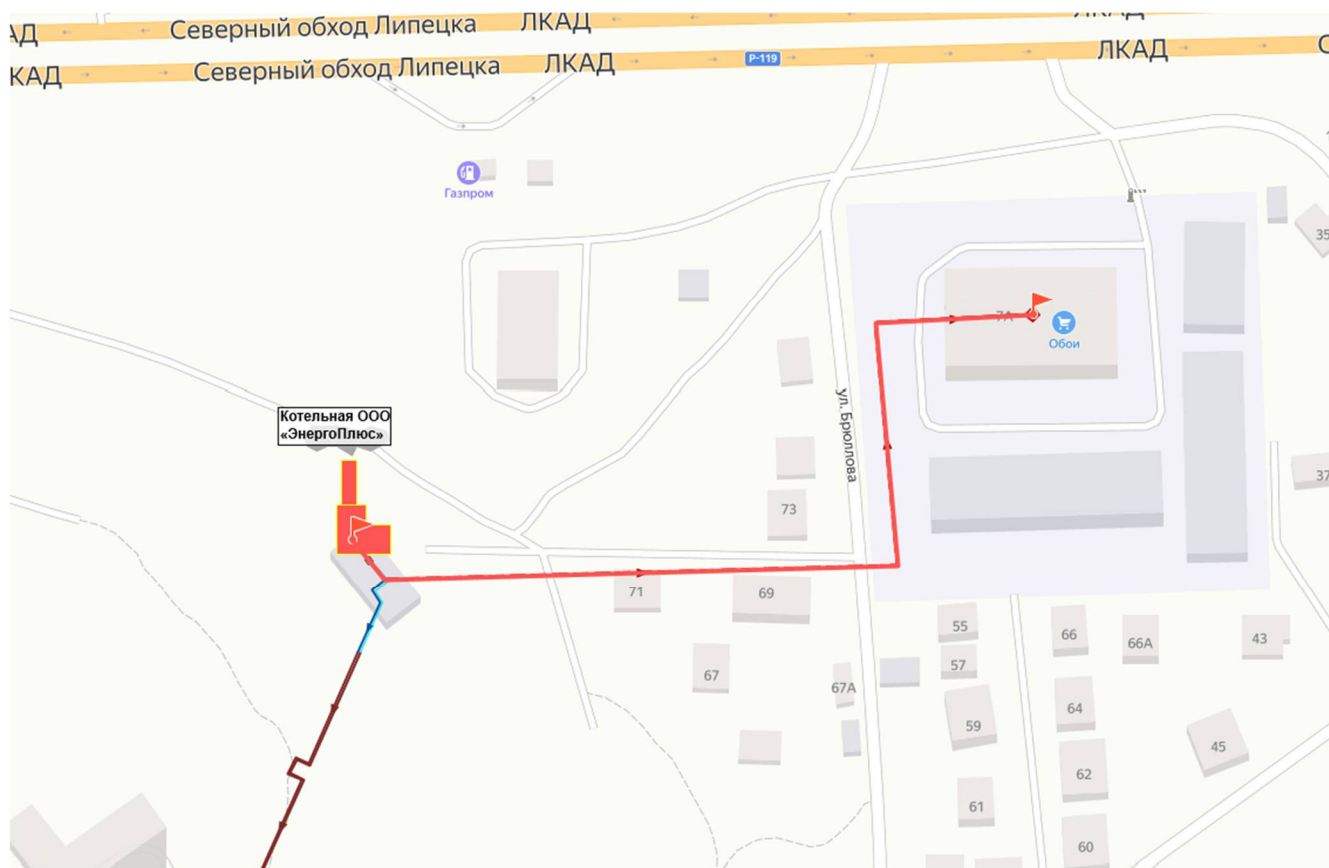


Рисунок 3.33 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс»

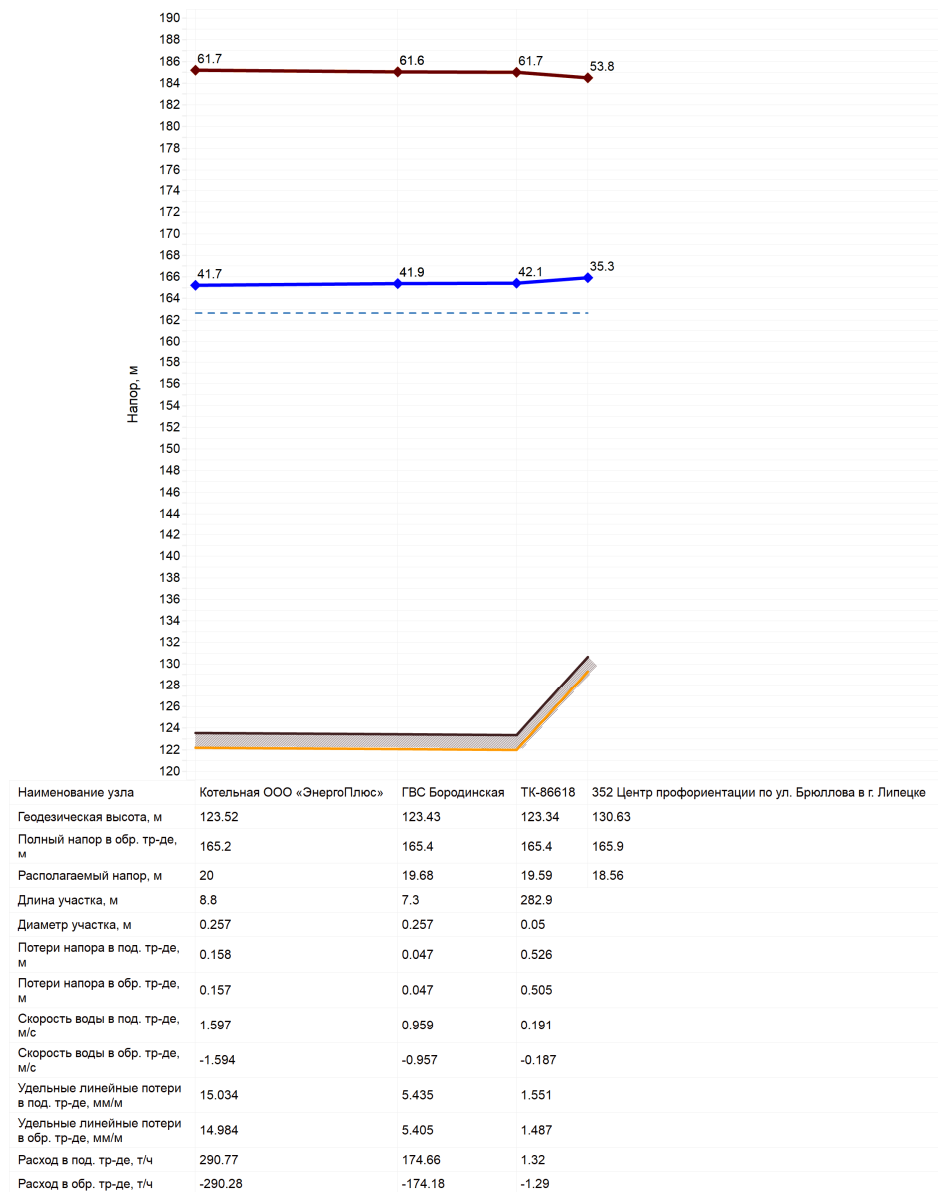


Рисунок 3.34 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной ООО «ЭнергоПлюс»

4. ВЫВОДЫ О РЕЗЕРВАХ (ДЕФИЦИТАХ) СУЩЕСТВУЮЩЕЙ СИСТЕМЫ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ПРИ ОБЕСПЕЧЕНИИ ПЕРСПЕКТИВНОЙ ТЕПЛОВОЙ НАГРУЗКИ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

1. Новые источники. По результатам актуализации спроса на тепловую мощность установлены зоны развития территории городского округа с перспективной тепловой нагрузкой, не обеспеченные тепловой мощностью на перспективу. В соответствии со сведениями Генерального плана, планируется ввод новой застройки на существенном удалении от действующих источников централизованного теплоснабжения. Теплоснабжение таких объектов предполагается от новых квартальных котельных. Учитывая инвестиционную привлекательность сложившихся районов города в центре, имеется риск нереализации планов по развитию районов на периферии (с учетом отсутствия динамики увеличения численности населения). Мероприятия по строительству источников представлены в Главе 7 и подлежат уточнению при последующих актуализациях проекта.

Таблица 4.1 - Сведения о новых котельных

№ п/п	Источник теплоснабжения	Адрес теплоисточника	Организация, эксплуатирующая источник
42	Новая котельная мощностью 9,5 МВт в РЭТД 48:20:0028409	48:20:0028409	АО «ЛГЭК»
43	Новая котельная мощностью 35 МВт РЭТД 48:20:0028409	48:20:0028409	АО «ЛГЭК»
44	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	48:20:0028504	ТСО не определена
45	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	48:20:0210601	ТСО не определена
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	48:20:0010501	ТСО не определена
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	48:20:0210701	ТСО не определена
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	48:20:0020613	ТСО не определена

Ожидаемый спрос на тепловую мощность в зоне действия новых котельных представлен в таблице ниже. В Главе 7 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по строительству новых котельных.

Таблица 4.2 - Спрос на тепловую мощность в зоне новых котельных

№ п/п	Наименование теплоисточника	Прирост расчетных нагрузок за указанный период, Гкал/ч									Прирост расчетных нагрузок нарастающим итогом, Гкал/ч						
		2021	2022	2023	2024	2025	2026	2021- 2026	2027- 2030	2031- 2035	2022	2023	2024	2025	2026	2030	2035
Новые котельные																	
42	Новая котельная мощностью 9,5 МВт в РЭТД 48:20:0028409	0,00	0,81	3,91	0,00	0,00	0,00	4,72	0,00	0,00	0,81	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72	4,72
отопление и вентиляция		0,00	0,78	2,66	0,00	0,00	0,00	3,43	0,00	0,00	0,78	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
ГВС (средняя)		0,00	0,04	1,26	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	0,00	0,04	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
43	Новая котельная мощностью 35 МВт РЭТД 48:20:0028409	0,00	0,00	0,00	0,00	17,44	0,00	17,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,44	17,44	17,44	17,44
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	11,93	0,00	11,93	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,93	11,93	11,93	11,93
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	5,51	0,00	5,51	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5,51	5,51	5,51	5,51
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
44	Новая котельная в РЭТД 48:20:0028504	0,00	0,00	0,17	0,00	0,27	0,21	0,65	1,33	0,00	0,00	0,17	0,17	0,43	0,65	1,98	1,98
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,11	0,00	0,18	0,20	0,50	0,83	0,00	0,00	0,11	0,11	0,30	0,50	1,33	1,33
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,05	0,00	0,08	0,01	0,15	0,50	0,00	0,00	0,05	0,05	0,14	0,15	0,65	0,65
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
45	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210601	0,00	0,00	0,00	8,49	4,38	0,03	12,90	0,00	0,00	0,00	0,00	8,49	12,87	12,90	12,90	12,90
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	5,74	2,99	0,02	8,74	0,00	0,00	0,00	0,00	5,74	8,73	8,74	8,74	8,74
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	2,75	1,40	0,01	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	2,75	4,15	4,16	4,16	4,16
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
46	Новая котельная в РЭТД 48:20:0010501, для теплоснабжения общественно-делового кластера	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	11,74
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,58	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,58
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,16
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
47	Новая котельная в РЭТД 48:20:0210701	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	10,88
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,82	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	6,82
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,06
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
48	Новая котельная в РЭТД 48:20:0020613	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,97
отопление и вентиляция		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,86
ГВС (средняя)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11
технология		0,00	0,00	0,00	0,00	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 новым теплоисточникам		0,0	0,8	4,1	8,5	22,1	0,2	35,7	1,3	25,6	0,8	4,9	13,4	35,5	35,7	37,0	62,6
отопление и вентиляция		0,0	0,8	2,8	5,7	15,1	0,2	24,6	0,8	16,3	0,8	3,5	9,3	24,4	24,6	25,4	41,7
ГВС (средняя)		0,0	0,0	1,3	2,7	7,0	0,0	11,1	0,5	9,3	0,0	1,3	4,1	11,1	11,1	11,6	20,9
технология		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

2. Существующие источники. Покрытие прироста тепловых нагрузок планируется осуществлять преимущественно от существующих источников тепловой энергии. Информация о резервах (дефицитах) тепловой мощности на действующих ТЭЦ и котельных существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей представлена в таблицах 2.1 и 2.2.

На ТЭЦ-2 не прогнозируется дефицит тепловой мощности, даже при сохранении только теплофикационной мощности.

Реализованное в базовом периоде мероприятие по вводу дополнительного котла на Юго-Западной котельной позволяет избежать дефицита на расчетный период.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлены прогнозные дефициты тепловой мощности по расчетной нагрузке, в зоне котельных. Балансы тепловой мощности по таким системам представлены в таблице ниже.

Таблица 4.3 - Балансы тепловой мощности по котельным, от которых выявлен существующий и (или) прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной нагрузке

№ п/п	Наименование показателя	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00	150,00
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00	143,00
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,72	2,02	2,02	3,23	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	12,96	18,73	22,10	22,68	24,67	24,76	26,87	28,33	28,91	29,80	33,32	39,14	39,32	39,51	40,09	43,27	43,27	43,27	43,27	43,27
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	134,66	140,29	143,79	145,43	146,67	146,96	153,60	158,21	160,04	162,82	173,92	192,25	192,82	193,39	195,23	205,26	205,26	205,26	205,26	205,26
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	106,70	106,40	102,30	105,82	102,36	102,75	111,49	117,56	119,97	123,63	138,26	162,41	163,17	163,92	166,34	179,56	179,56	179,56	179,56	179,56
8	отопление	76,13	71,20	65,13	67,52	63,10	63,34	68,47	71,61	72,83	74,68	82,14	94,35	94,85	95,22	96,43	102,72	102,72	102,72	102,72	102,72
9	вентиляция	4,48	4,19	3,83	3,97	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71	3,71
10	горячее водоснабжение	13,13	12,28	11,23	11,65	10,88	10,93	12,44	13,91	14,51	15,44	19,09	25,20	25,28	25,48	26,11	29,85	29,85	29,85	29,85	29,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-11,34	-18,04	-24,91	-28,34	-28,83	-29,21	-37,95	-44,03	-46,43	-50,10	-64,72	-88,87	-89,63	-90,38	-92,80	-106,02	-106,02	-106,02	-106,02	-106,02
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	29,58	34,58	38,68	33,95	40,15	39,77	31,03	24,95	22,55	18,88	4,26	-19,89	-20,65	-21,41	-23,82	-37,04	-37,04	-37,04	-37,04	-37,04
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	106,28	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	91,87	91,61	88,08	91,11	88,14	88,47	95,99	101,22	103,29	106,45	119,04	139,83	140,49	141,14	143,22	154,60	154,60	154,60	154,60	154,60
15	Зона действия источника тепловой мощности, га	333,71	347,66	356,34	360,40	363,48	363,68	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
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,281	0,252	0,225	0,231	0,214	0,214	0,233	0,245	0,250	0,258	0,278	0,310	0,311	0,312	0,317	0,325	0,325	0,325	0,325	0,325
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ООО «Энергоконсалт», № источника по порядку - 36, в зоне деятельности ЕТО №4 - ООО «Энергоконсалт»																					
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	Котельная введена в эксплуатацию в 2017 г.	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	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	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23	6,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде		0,138	0,138	0,227	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде		0,21	0,35	0,35	0,35	0,44	0,49	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
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	4,08	4,82	5,35	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:		3,50	3,50	3,50	3,50	4,32	4,90	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69	6,69
8	отопление		2,26	2,26	2,26	2,26	2,80	3,18	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
9	вентиляция		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
10	горячее водоснабжение		0,83	0,83	0,83	0,83	1,03	1,18	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)		3,51	1,85	1,57	1,68	0,85	0,27	-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
12	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)		2,59	2,59	2,50	2,61	1,79	1,21	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58	-0,58
13	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		2,91	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
14	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата		3,01	3,01	3,01	3,01	3,72	4,22	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76	5,76
15	Зона действия источника тепловой мощности, га		2	3	3	3	5	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
16	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га		1,701	1,034	0,985	0,985	0,811	0,745	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689	0,689