



Городской округ город Липецк Липецкой области

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

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

Оглавление

Оглавление	2
Перечень таблиц.....	3
Перечень рисунков.....	4
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.....	6
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, устанавливаемых на основании величины расчетной тепловой нагрузки.....	6
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.....	27
4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей	58

Перечень 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)	8
Таблица 2-2 – Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица ПЗ4.2 МУ)	9
Таблица 4-1 – Сведения о новых котельных для обеспечения приростов перспективной нагрузки.....	58

Перечень рисунков

Рисунок 3-1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2.....	28
Рисунок 3-2 – Пьезометрический график участка тепловой сети от ТЭЦ-2	29
Рисунок 3-3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная».....	30
Рисунок 3-4 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Привокзальная»	31
Рисунок 3-5 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»	32
Рисунок 3-6 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»	33
Рисунок 3-7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Юго-Западная».....	34
Рисунок 3-8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго - Западная»	35
Рисунок 3-9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Угловая»	36
Рисунок 3-10 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Угловая»	37
Рисунок 3.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10».....	38
Рисунок 3-12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»	39
Рисунок 3-13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Свободный Сокол»	40
Рисунок 3-14 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Свободный Сокол.....	41
Рисунок 3-15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Центролит».....	42
Рисунок 3-16 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Центролит»	43
Рисунок 3-17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат».....	44
Рисунок 3-18 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»	45
Рисунок 3-19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «108 квартал»	46
Рисунок 3-20 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «108 квартал».....	47
Рисунок 3-21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Баумана	48
Рисунок 3-22 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной Баумана.....	49
Рисунок 3-23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «с. Подгорное»	50
Рисунок 3-24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «с. Подгорное»	51

Рисунок 3-25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт»	52
Рисунок 3-26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт»	53
Рисунок 3-27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»	54
Рисунок 3-28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»	55
Рисунок 3-29 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»	56
Рисунок 3-30 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»	57

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 – 2042 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, устанавливаемых 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:

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);

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;

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

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

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;

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. 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	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ТЭЦ-2, эксплуатирующая организация - АО «Квадра» - «Липецкая генерация», ЕТО №1 - АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																							
Установленная тепловая мощность, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
отборы паровых турбин, в том числе:	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
производственных показателей (с учетом противоаварийного)	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
теплофикационных показателей (с учетом противоаварийного)	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
РОУ	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
Располагаемая тепловая мощность станции	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002	1002
Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	24,4	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9	25,9
Затраты тепла на собственные нужды станции в паре	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19	19
Потери в тепловых сетях в горячей воде, в том числе по выводам тепловой мощности:	113	116,3	76,5	76,5	76,7	76,7	76,7	77,8	77,8	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6	77,6
1 (ГОРОД)	61,4	68,2	44,9	44,9	45,1	45,1	45,1	45,8	45,8	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6	45,6
2 (ЛГЗ)	17,5	18	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	12,0	12,0	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9	11,9
3 (МАТЫРСКИЙ)	17,1	17,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,8	11,8	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
4 (НЛМК)	17	12,5	8,2	8,2	8,2	8,2	8,2	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3
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	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
Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде, в том числе	492,4	502,4	524,1	528,5	530,1	529,9	529,9	538,0	538,0	536,4	536,4	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2	536,2
отопление и вентиляция	429,4	438,1	457,2	460,7	462	461,8	461,8	466,8	466,8	465,1	465,1	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0	465,0
горячее водоснабжение	63	64,3	66,9	67,8	68,1	68,1	68,1	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2	71,2
Присоединенная непосредственно к коллекторам станции, в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4	7,4
отопление и вентиляция	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5
горячее водоснабжение	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
1 (ГОРОД)	263,5	268,9	280,7	285,1	286,7	286,6	286,6	290,9	290,9	290,0	290,0	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9	289,9
отопление и вентиляция	231,8	236,5	246,9	250,4	251,7	251,6	251,6	254,3	254,3	253,4	253,4	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3	253,3
горячее водоснабжение	31,7	32,4	33,8	34,7	35	35,0	35,0	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
2 (ЛГЗ)	75,1	76,7	80	80	80	80,0	80,0	81,2	81,2	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9	80,9
отопление и вентиляция	66,1	67,5	70,4	70,4	70,4	70,4	70,4	71,1	71,1	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9	70,9
горячее водоснабжение	9	9,2	9,6	9,6	9,6	9,6	9,6	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
3 (МАТЫРСКИЙ)	73,6	75,1	78,4	78,4	78,4	78,4	78,4	79,5	79,5	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3	79,3
отопление и вентиляция	64,8	66,1	69	69	69	69,0	69,0	69,7	69,7	69,5	69,5	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4	69,4
горячее водоснабжение	8,8	9	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
4 (НЛМК)	73	74,5	77,8	77,8	77,8	77,8	77,8	78,9	78,9	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7	78,7
отопление и вентиляция	64,2	65,5	68,4	68,4	68,4	68,4	68,4	69,1	69,1	68,9	68,9	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8	68,8
горячее водоснабжение	8,8	9	9,4	9,4	9,4	9,4	9,4	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8
Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе по выводам тепловой мощности ТЭЦ:	363,5																						

Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	650,6	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1	649,1
Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	297,5	327,3	349,5	293,9	312,7	312,6	312,6	315,8	315,8	314,7	314,7	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6	314,6
Зона действия источника тепловой мощности, га	2216	2217	2219	2219	2219	2219	2219	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222	2222
Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,164	0,182	0,195	0,165	0,176	0,176	0,176	0,179	0,179	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178

Таблица 2-2 – Баланс тепловой мощности котельных в системах теплоснабжения, Гкал/ч (таблица П34.2 МУ)

№ п/п	Наименование показателя	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042
ЕТО-1 (АО «Квадра» - «Липецкая генерация»)																								
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Привокзальная», № источника по порядку - 2, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150	150
2	Располагаемая тепловая мощность станции	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143	143
3	Затраты тепла на собственные нужды станции 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	0,48	0,48	0,48
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	24,67	24,67	10,85	19,49	19,67	20,11	20,61	20,69	21,00	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99	20,99
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	146,7	145,4	141,9	142,5	143,3	148,8	155,1	156,1	159,9	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8	159,8
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	77,7	73,9	84,7	92,2	89,8	95,3	101,6	102,6	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4	106,4
8	отопление и вентиляция	66,8	63,5	73,9	80,3	78,3	82,4	87,5	88,2	91,3	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2	91,2
9	горячее водоснабжение	10,9	10,4	10,8	11,9	11,6	12,9	14,2	14,4	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1	15,1
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-28,82	-27,57	-10,25	-19,44	-20,45	-26,37	-33,18	-34,23	-38,36	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31	-38,31
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	64,83	68,61	57,85	50,3	52,7	47,21	40,91	39,93	36,11	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15	36,15
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5	112,5
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	69,0	65,7	75,1	81,8	79,7	84,6	90,2	91,1	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5	94,5
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	363,48	367,11	363,68	363,94	363,94	364,37	377,03	397,56	397,74	398,19	398,39	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31	419,31
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,18	0,21	0,22	0,22	0,23	0,24	0,23	0,24	0,24	0,24	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Северо-Западная», № источника по порядку - 3, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402	402
2	Располагаемая тепловая мощность станции	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16	4,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	43,81	43,81	18,45	21,8	21,81	22,01	22,11	22,16	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18	22,18
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	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	171,6	170,0	266,0	267,6	267,7	270,1	272,1	275,5	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7	275,7
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	124,0	124,0	176,8	208,9	183,3	185,7	187,8	191,2	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3	191,3
8	отопление и вентиляция	108,0	108,0	155,3	183,3	160,8	162,1	163,8	166,7	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9	166,9
9	горячее водоснабжение	16,0	16,0	21,5	25,6	22,5	23,6	24,0	24,4	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5	24,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	170,4	172,0	101,4	96,5	96,4	93,8	91,6	88,2	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	261,84	261,84	209,09	176,98	202,53	200,13	198,06	194,68	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49	194,49
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8	285,8
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	110,0	110,0	156,6	185,0	162,4	164,6	166,5	169,5	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7	169,7
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	463,28	467,91	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	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47	463,47
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,24	0,24	0,34	0,40	0,35	0,36	0,36	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Юго-Западная», № источника по порядку - 4, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648	648
2	Располагаемая тепловая мощность станции	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620	620
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	50,03	50,03	23,06	23,06	23,35	23,77	24,76	25,14	25,27	25,36	25,4	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46	25,46
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	333,7	330,9	492,9	492,9	497,1	505,3	521,6	530,3	538,8	540,0	540,6	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5	541,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	283,7	293,8	309,0	327,1	332,1	340,4	356,6	365,3	373,9	375,1	375,6	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5	376,5

8	отопление и вентиляция	252,5	261,3	267,4	283,0	287,4	294,3	307,4	314,6	321,9	322,9	323,2	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1	324,1
9	горячее водоснабжение	31,2	32,6	41,6	44,1	44,8	46,1	49,2	50,8	52,0	52,2	52,4	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5	52,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	231,8	234,6	99,5	99,5	95,1	86,4	69,2	60,1	51,4	50,1	49,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5	48,5
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	331,8	321,66	306,5	288,4	283,4	275,11	258,88	250,15	241,61	240,39	239,85	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95	238,95
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5	495,5
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	250,9	259,9	274,2	290,3	294,8	302,1	316,6	324,4	332,0	333,1	333,6	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4	334,4
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	726,43	733,69	726,51	727,05	727,1	727,1	727,1	740,32	741,93	741,93	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	744,67	745,67	746,67	747,67	748,67	749,67	750,67
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,35	0,35	0,38	0,40	0,41	0,42	0,44	0,44	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	0,44
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Угловая», № источника по порядку - 5, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
2	Располагаемая тепловая мощность станции	46,6	46,6	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46	46
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,07	0,07	0,07
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	8,72	8,72	3,71	3,88	3,88	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	36,0	36,0	58,4	59,1	59,1	59,1	59,2	59,2	59,2	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	28,2	28,2	33,1	34,7	34,3	34,3	34,4	34,4	34,4	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3	34,3
8	отопление и вентиляция	26,2	26,2	31,1	32,4	32,1	32,1	32,2	32,2	32,2	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1	32,1
9	горячее водоснабжение	2,0	2,0	2,0	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,81	1,8	-16,19	-17,02	-17,02	-17,03	-17,18	-17,17	-17,17	-17,11	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10	-17,10
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	18,35	18,3	12,82	11,27	11,67	11,67	11,52	11,53	11,53	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
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	36,5	36,5	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9	35,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	24,8	24,8	29,1	30,4	30,1	30,1	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2	30,2
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	132,58	133,91	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	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15	137,15
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,19	0,19	0,22	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Семашко, д. 10», № источника по порядку - 7, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	20,94	20,94	20,94	20,94	20,94
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	2,01	3,98	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	11,5	11,5	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,4	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9	17,9
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	9,5	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
8	отопление и вентиляция	9,5	9,5	11,7	12,0	9,2	9,2	9,2	9,2	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0,0	0,00	0,00	0,00	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
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	7,39	5,42	2,44	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,44	11,44	9,21	8,9	11,8	11,8	11,8	11,8	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9	13,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	8,2	8,2	10,2	10,5	8,0	8,0	8,0	8,0	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5	8,5
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	11,6	11,72	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	11,6	12,6	13,6	14,6	15,6	16,6	17,6	18,6
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,71	0,70	0,88	0,90	0,69	0,69	0,69	0,69	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,67	0,62	0,58	0,54	0,51	0,48	0,45
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Улица Октябрьская, д. 53», № источника по порядку - 8, в зоне деятельности ЕТО №1 - филиал АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,35	3,33	0,85	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	8,2	8,2	13,6	13,6	13,7	13,7	13,7	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	6,87	6,87	6,57	7,94	7,94	7,94	7,94	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85	17,85
8	отопление и вентиляция	6,9	6,9	6,6	7,9	7,9	7,9	7,9	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7	14,7

9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	9,89	7,91	4,99	4,81	4,73	4,73	4,73	-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	-5,18	-5,18	-5,18
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	12,61	12,61	12,91	11,54	11,54	11,54	11,54	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	13,0	13,0	13,0	13,0
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	6,0	6,0	5,7	6,9	6,9	6,9	6,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9	15,9
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	25,47	25,72	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	25,47	25,47	25,47	25,47
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,23	0,23	0,22	0,27	0,27	0,27	0,27	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
ИТОГО по котельным филиала АО «Квадра» - «Липецкая генерация»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286	1286
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1240	1240	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239	1239
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	131	135	58	70	71	72	73	74	74	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75	75
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	708	702	990	993	998	1014	1039	1062	1075	1076	1077	1078	1078	1078	1078	1078	1078	1078	1078	1078	1078	1078	1078
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	530	536	622	683	657	673	698	721	734	735	735	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736	736
8	отопление и вентиляция	470	475	546	599	576	588	608	626	636	637	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638	638
9	горячее водоснабжение	60	61	76	84	81	85	90	95	97	97	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98	98
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	392	394	182	167	161	144	118	94	80	79	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78	78
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	701	694	608	547	574	557	533	510	497	495	495	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494	494
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957	957
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	468,8	474,5	550,8	604,9	581,8	596,3	618,5	639,2	650,9	651,8	652,3	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1	653,1
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	1723	1740	1723	1724	1724	1725	1737	1776	1777	1778	1781	1802	1802	1802	1802	1802	1804	1806	1808	1810	1812	1814	1816
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,32	0,35	0,34	0,35	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36
ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосеть")																								
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Свободный Сокол																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
2	Располагаемая тепловая мощность станции	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100	100
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,08	6,08	4,74	4,74	4,8	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81	4,81
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	33,4	33,4	30,2	30,6	30,1	30,8	30,8	32,9	32,9	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8	32,8
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	26,5	26,5	27,3	32,1	32,6	33,3	33,3	35,3	35,3	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2	35,2
8	отопление и вентиляция	22,6	22,6	23,4	28,6	29,0	29,6	29,6	31,4	31,4	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3	31,3
9	горячее водоснабжение	3,91	3,91	3,91	3,5	3,6	3,68	3,68	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	58,1	58,1	62,7	62,2	62,7	62,0	62,0	59,9	59,9	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	71,08	71,08	70,3	65,47	65,05	64,35	64,35	62,26	62,26	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37	62,37
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6	47,6
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	23,6	23,6	24,3	28,4	28,8	29,4	29,4	31,3	31,3	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
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	86,83	87,7	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83	86,83
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,27	0,27	0,28	0,33	0,33	0,34	0,34	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная 13 квартал																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3	4,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103	0,103
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,91	3,91	3,91	3,5	3,6	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-0,163	-0,163	-0,163	0,247	0,147	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,697	0,697	0,697	0,697	0,597	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,5	3,5	3,5	3,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57	56,57
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,06	0,06	0,06
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная МСЧ «Свободный Сокол»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52	3,52
2	Располагаемая тепловая мощность станции	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	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	3,52
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084	0,084
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	0,06	0,06	0,06
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,79	0,79	0,79	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	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	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,376	1,376	1,376	1,286	1,286	1,29	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,506	1,506	1,506	1,506	1,506	1,51	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
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37	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
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	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	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	23,09	23,09	23,09	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,03	0,03	0,03	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Центролит																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8	107,8
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84	96,84
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91	2,91
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	6,65	6,65	4,79	4,79	4,79	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	26,1	25,7	31,2	30,4	30,6	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5	33,5
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	18,5	18,5	18,8	27,4	27,6	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5
8	отопление и вентиляция	15,6	15,6	16,0	24,7	24,9	27,3	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4	27,4
9	горячее водоснабжение	2,86	2,86	2,81	2,68	2,72	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	61,5	61,96	58,24	59,09	58,92	56,00	55,93	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60	55,60
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	75,81	75,81	75,43	66,86	66,69	63,78	63,71	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38	63,38
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	44,3	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9	43,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	16,4	16,4	16,7	24,2	24,3	26,9	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
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	123,36	124,59	123,48	123,48																			

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,186	0,086	0,426	0,496	0,516	-2,74	-2,74	-2,74	-2,74	-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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,296	2,206	1,126	1,606	1,626	-1,63	-1,63	-1,63	-1,63	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47	-1,47
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,86	3,94	4,87	4,45	4,44	7,34	7,34	7,34	7,34	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20	7,20
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	14,93	15,93	16,93	17,93	18,93	19,93	20,93
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,28	0,28	0,35	0,32	0,32	0,53	0,53	0,53	0,53	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,48	0,45	0,43	0,40	0,38	0,36	0,34
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная 108 квартал																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077	0,077
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,48	0,48	0,21	0,28	0,28	0,28	0,28	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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,87	1,87	1,59	1,54	1,9	1,90	2,26	2,19	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97	3,97
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,38	1,38	1,38	1,82	1,82	1,82	2,18	2,11	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89	3,89
8	отопление и вентиляция	1,38	1,38	1,38	1,82	1,82	1,82	2,09	2,01	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,09	0,09	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
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,803	0,803	1,353	1,333	0,973	0,97	0,61	0,69	-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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,773	1,773	1,773	1,333	1,333	1,33	0,97	1,05	-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
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78	1,78
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,20	1,20	1,20	1,58	1,58	1,58	1,91	1,84	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43	3,43
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	11,1	12,1	13,1	14,1	15,1	16,1	17,1	18,1
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,11	0,11	0,11	0,14	0,14	0,14	0,17	0,17	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,28	0,26	0,24	0,23	0,21	0,20	0,19
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Баумана																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
2	Располагаемая тепловая мощность станции	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7	11,7
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	1,14	1,14	0,81	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	6,2	6,2	5,02	6,2	6,2	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	6,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	4,03	4,03	4,03	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08	5,08
8	отопление и вентиляция	3,02	3,02	3,02	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
9	горячее водоснабжение	1,01	1,01	1,01	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	0,51	0,51	0,51	0,51
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	4,08	4,08	5,59	4,2	4,2	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19	4,19
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	7,39	7,39	7,39	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34	6,34
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53	7,53
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	3,64	3,64	3,64	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55	18,55
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,20	0,20	0,20	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная с. Подгорное																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58												

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,858	0,848	0,898	0,918	0,528	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,168	1,168	1,088	0,998	0,998	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
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,21	1,21	1,28	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	4	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	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,30	0,30	0,32	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	0,34	0,34	0,34
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 16																							
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	0,43	0,43
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	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	0,19	0,19	0,19
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,11	0,11	0,11	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
8	отопление и вентиляция	0,09	0,09	0,09	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
9	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	0,02	0,02
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	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	0,18	0,18	0,18
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,26	0,26	0,26	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	0,29	0,29
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,16	0,16	0,16	0,16
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,10	0,10	0,10	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
14	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	0,27	0,27
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,36	0,36	0,36	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 22 Северный Рудник																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
2	Располагаемая тепловая мощность станции	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,04	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	0,03	0,03
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,22	0,22	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	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
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,18	0,18	0,18	0,12	0,12	0,12	0,12	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
8	отопление и вентиляция	0,18	0,18	0,18	0,12	0,12	0,12	0,12	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
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,424	0,424	0,474	0,474	0,474	0,47	0,47	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,504	0,504	0,504	0,564	0,564	0,56	0,56	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
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,16	0,16	0,16	0,10	0,10	0,10	0,10	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
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,06	0,06	0,07	0,05	0,05	0,05	0,05	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Школы № 26																							
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	0,16	0,16	0,16	0,16
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	0,16	0,16	0,16	0,16
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,004	0,004	0,004	0,004
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0,09	0,09
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	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	0,07	0,07
8	отопление и вентиляция	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	0,07	0,07
9	горячее водоснабжение	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,117	0,117	0,157	0,157	0,147	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,407	0,407	0,407	0,377	0,377	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38
12	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	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,46	0,46	0,46	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
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41	4,41
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	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	0,11	0,11	0,11
БМК Ковалева 109А																								
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	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	0,86	0,86	0,86
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,01	0,02	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	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,2	0,2	0,19	0,19	0,2	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,12	0,15	0,15	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	0,11	0,11	0,11
8	отопление и вентиляция	0,11	0,14	0,14	0,1	0,1	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
9	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	0,01	0,01	0,01
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,629	0,619	0,629	0,639	0,629	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,719	0,689	0,689	0,729	0,729	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,11	0,13	0,13	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
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,02	0,02	0,02
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная Дачный ЖКП-7																								
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	9,55	9,55	9,55
2	Располагаемая тепловая мощность станции	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	8,79	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	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,228	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,57	0,57	0,26	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	0,32	0,32	0,32	0,32
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,56	2,56	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,22	3,22	3,25	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95
8	отопление и вентиляция	2,41	2,41	2,44	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
9	горячее водоснабжение	0,81	0,81	0,81	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
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,432	5,432	6,272	6,212	6,212	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21	6,21
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	5,342	5,342	5,312	4,612	4,612	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61	4,61
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66	4,66
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,91	2,91	2,93	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
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95	15,95
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,18	0,18	0,18	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная ул. Механизаторов, д. 21																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,036	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,47	0,47	0,42	0,47	0,47	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,31	0,31	0,31	0,4	0,4	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32	1,32
8	отопление и вентиляция	0,28	0,28	0,28	0,36	0,36	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
9	горячее водоснабжение	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,974	0,974	1,014	0,954	0,954	0,04	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	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,154	1,154	1,154	1,064	1,064	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	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,27	0,27	0,27	0,35	0,35	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	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	1,74	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,20	0,20	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	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Акушерский корпус»																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	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	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	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	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	1,89	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,045	0,045	0,045	0,045	0,045	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	
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	0,01	0,01	0,01	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
8	отопление и вентиляция	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	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	горячее водоснабжение	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	1,535	1,535	1,535	1,535	1,535	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,545	1,545	1,545	1,545	1,545	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Липецкие узоры»																									
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	2,32	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	2,32	2,32	2,32	
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,19	0,19	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	0,11	0,11	0,11	0,11	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,18	1,18	1,27	1,27	1,18	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	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,75	0,75	0,75	0,8	0,83	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	
8	отопление и вентиляция	0,7	0,7	0,7	0,77	0,79	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
9	горячее водоснабжение	0,05	0,05	0,05	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,895	0,895	0,885	0,885	0,975	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,515	1,515	1,515	1,465	1,435	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,66	0,66	0,66	0,70	0,73	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	4,98	5,98	6,98	7,98	8,98	9,98	10,98	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,17	0,17	0,17	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,15	0,13	0,11	0,09	0,08	0,08	0,07	
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «Упрснаббыт»																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	
2	Располагаемая тепловая мощность станции	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8	4,8										

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,735	2,735	1,535	1,895	1,895	1,90	1,90	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86	1,86
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	3,525	3,525	3,595	3,155	3,155	3,16	3,16	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17	3,17
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,01	1,01	0,95	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	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,66	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7	9,7
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,10	0,10	0,10	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК Известковая																								
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	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	3,01	3,01	3,01
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,35	0,35	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	0,16	0,16	0,16
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	2,44	2,44	2,4	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	2,39	2,39	2,39
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,23	1,23	1,19	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	1,59
8	отопление и вентиляция	1,11	1,11	1,08	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	1,44	1,44	1,44	1,44
9	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,11	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,148	0,148	0,378	0,388	0,388	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
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,708	1,708	1,748	1,348	1,348	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,09	1,09	1,05	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	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	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92	6,92
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,15	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
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная БМК Ковалева 107Д																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	7,8	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
2	Располагаемая тепловая мощность станции	7,8	7,8	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34	5,34
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,186	0,186	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	0,05
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,43	0,43	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	1,98	1,98	1,87	1,5	1,5	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	1,51
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	1,59	1,59	1,59	1,59	1,6	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	1,61	1,61
8	отопление и вентиляция	1,52	1,52	1,52	1,52	1,53	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54
9	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	0,07	0,07	0,07
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	5,204	5,204	3,32	3,69	3,69	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	6,024	6,024	3,7	3,7	3,69	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	5,83	5,83	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51	3,51
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	1,39	1,39	1,39	1,39	1,40	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	8,86	8,86	8,86	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	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	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК "Стратегия"																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02	2,02													

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	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	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	1	1	1	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	1,00
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла			1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	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	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80
Баланс тепловой мощности теплоисточника: БМК № . Саунина																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	-	-	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	-	-	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8	25,8
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	-	-	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	-	-	0,2	0,2	0,3	0,3	0,4	0,4	0,5	0,6	0,6	0,7	0,8	0,9	1,1	1,3	1,5	1,7	1,8	1,8	1,9	1,9
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	-	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	-	-	1,83	1,835	2,60	3,66	3,66	3,66	4,28	4,91	6,05	6,49	6,93	7,99	9,55	11,11	13,41	16,03	16,47	16,99	17,43	17,43
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	1,8	1,8	2,6	3,7	3,7	3,7	4,3	4,9	6,0	6,5	6,9	8,0	9,5	11,1	13,4	16,0	16,5	17,0	17,4	17,4
8	отопление и вентиляция	-	-	-	1,72	1,72	2,31	3,12	3,12	3,12	3,53	3,95	4,92	5,21	5,49	6,18	7,22	8,25	9,81	11,55	11,83	12,19	12,47	12,47
9	горячее водоснабжение	-	-	-	0,11	0,11	0,29	0,53	0,53	0,53	0,74	0,95	1,12	1,28	1,43	1,80	2,33	2,85	3,59	4,48	4,64	4,79	4,95	4,95
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-	-	23,27	23,265	22,40	21,34	21,24	21,24	20,62	19,89	18,65	18,21	17,67	16,51	14,85	13,09	10,59	7,77	7,13	6,51	6,07	5,97
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	-	-	23,47	23,47	22,70	21,65	21,65	21,65	21,02	20,40	19,26	18,82	18,38	17,31	15,75	14,19	11,89	9,27	8,83	8,31	7,87	7,87
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла				20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1	20,1
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	-	-	1,61	1,61	2,30	3,25	3,25	3,25	3,82	4,39	5,40	5,81	6,21	7,18	8,61	10,03	12,13	14,53	14,93	15,40	15,80	15,80
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	-	-	0,5	0,5	0,5	1	1	1	2	2	2	4	4	4	7	7	7	8	8	8	8	8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	-	-	3,21	3,21	4,59	3,25	3,25	3,25	1,91	2,19	2,70	1,45	1,55	1,80	1,23	1,43	1,73	1,82	1,87	1,93	1,98	1,98
ИТОГО по ЕТО №2 (котельные МУП "Липецктеплосервис ")																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	275,0	275,0	274,6	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4	300,4
2	Располагаемая тепловая мощность станции	262,0	262,0	261,6	287,4	287,4	287,4	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6	288,6
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	6,6	6,6	6,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	17,9	18,0	13,2	13,4	13,4	13,6	13,6	13,7	13,7	13,7	13,8	13,9	13,9	14,0	14,1	14,2	14,4	14,6	14,8	15,0	15,1	15,1	15,2
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	91,9	91,6	93,6	95,5	95,9	104,5	106,0	107,9	109,7	110,1	110,7	111,8	112,3	112,7	113,8	115,3	116,9	119,2	121,8	122,2	122,8	123,2	123,2
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	70,1	70,3	73,5	91,4	92,1	100,6	102,1	104,1	105,9	106,2	106,8	108,0	108,4	108,9	109,9	111,5	113,1	115,4	118,0	118,4	118,9	119,4	119,4
8	отопление и вентиляция	56,3	56,4	59,4	78,7	79,2	86,5	87,6	89,3	90,8	91,0	91,4	92,3	92,6	92,9	93,6	94,6	95,7	97,2	99,0	99,3	99,6	99,9	99,9
9	горячее водоснабжение	13,8	13,9	14,1	12,7	12,9	14,2	14,5	14,8	15,1	15,3	15,5	15,6	15,8	16,0	16,3	16,9	17,4	18,1	19,0	19,2	19,3	19,5	19,5
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	145,6	145,9	148,3	171,6	171,1	162,4	162,1	159,7	157,9	157,6	156,8	155,6	155,2	154,6	153,5	151,8	150,0	147,5	144,7	144,1	143,4	143,0	142,9
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	185,3	185,2	181,6	189,1	188,3	179,8	179,5	177,2	175,4	175,1	174,4	173,3	172,9	172,4	171,4	169,8	168,2	165,9	163,3	162,9	162,4	161,9	161,9
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	132,0	132,0	130,9	151,1	151,1	151,1	152,3	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0	152,0
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	62,8	62,9	65,8	81,1	81,8	89,4	90,7	92,5	94,1	94,4	95,0	96,0	96,4	96,8	97,8	99,2	100,6	102,7	105,1	105,5	106,0	106,4	106,4
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	399,2	401,3	399,4	378,9	378,9	378,9	379,4	379,4	379,4	380,4	380,4	380,4	382,4	382,4	382,4	385,4	388,4	391,4	395,4	398,4	401,4	404,4	407,4
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,16	0,16	0,16	0,21	0,22	0,24	0,24	0,24	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,26	0,26	0,26	0,26	0,27	0,26	0,26	0,26	0,26
Прочие ЕТО (зона действия теплоисточника соответствует зоне деятельности ЕТО)																								
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1 ООО «Энергоконсалт»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	6,36	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	6,23	6,23	6,23	6,23
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,116	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,35	0,35	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	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	4,36	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78	4,78
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,82	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
8	отопление и вентиляция	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,84	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15
9	горячее водоснабжение	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,99	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

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	2,084	2,084	2,314	2,314	2,314	1,63	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	1,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	2,974	2,974	2,974	2,974	2,974	2,29	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	1,87	1,89
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,93	2,95
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	2,84	2,84	2,84	2,84	2,84	3,45	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	3,83
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,15	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная №1а ООО «Энергоконсалт»																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	-	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
2	Располагаемая тепловая мощность станции	-	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53	14,53
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	-	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	-	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	-	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	-	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68	15,68
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0	13,3	13,3	13,3	13,3	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30	13,30
8	отопление и вентиляция	-	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81	8,81
9	горячее водоснабжение	-	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	-	-1,45	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,35	-1,25
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	-	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	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла		8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84	8,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	-	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15	12,15
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	-	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	-	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43	2,43
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная 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	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	6,19	6,19	6,19
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	0,08	0,08	0,08
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	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	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	5,38	5,31	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02	6,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	5,01	5,01	4,91	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01	5,01
8	отопление и вентиляция	3,85	3,85	3,75	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	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	1,16	1,16	1,16
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,36	0,43	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28	-0,28
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	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	1,10	1,10
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43	4,43
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	4,51	4,51	4,42	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	4,51	4,51	4,51	4,51
14	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	2,69	3,69	4,69	5,69	6,69	7,69	8,69
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	2,67	2,67	2,62	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	2,67	1,68	1,22	0,96	0,79	0,67	0,59	0,52
Баланс тепловой мощности теплоисточника: Котельная «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	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	0,98	0,98	0,98
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	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	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	0,01	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	0,01
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,42	0,42	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,35	0,35	0,35	0,49	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41
8	отопление и вентиляция	0,23	0,23	0,23	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	0,29	0,29	0,29
9	горячее водоснабжение	0,12	0,12	0,12	0,2	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

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,93	0,93	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	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	1,04	1,04	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	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	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,22	0,22	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,06	0,06	0,06	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	3,68	3,68	3,97	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
ИТОГО по прочим ЕТО																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	23,9	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4
2	Располагаемая тепловая мощность станции	23,8	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3	38,3
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,284	0,384	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,427	0,411
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,95	1,15	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,48
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	16,3	31,91	33,06	33,15	33,12	34,07	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49	34,49
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	11,7	25,0	24,9	25,2	25,1	26,1	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5	26,5
8	отопление и вентиляция	9,5	18,3	18,2	18,4	18,4	19,1	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5	19,5
9	горячее водоснабжение	2,2	6,69	6,69	6,77	6,69	6,91	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02	7,02
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	6,236	4,856	4,113	4,023	4,053	3,101	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,68	2,92
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	11,8	12,9	13,0	12,7	12,8	11,8	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4	11,4
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	13,3	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1	22,1
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	10,5	22,6	22,5	22,8	22,7	23,6	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0	24,0
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	9,14	14,14	14,14	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	15,87	16,87	17,87	18,87	19,87	20,87	21,87	22,87
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	1,14	1,60	1,59	1,44	1,43	1,49	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,51	1,42	1,34	1,27	1,21	1,15	1,10	1,05
ИТОГО по всем существующим котельным																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1585	1600	1599	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1526	1540	1539	1565	1565	1565	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	149	154	72	84	85	86	88	88	89	89	89	89	89	89	89	90	90	90	90	90	90	90	90
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	816	826	1117	1122	1127	1153	1180	1205	1219	1221	1222	1224	1225	1225	1226	1228	1229	1231	1234	1234	1235	1235	1235
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	612	632	720	799	774	799	826	851	866	867	869	871	871	871	873	874	876	878	881	881	882	882	882
8	отопление и вентиляция	536	550	624	696	673	694	715	734	747	748	748	750	751	751	752	753	754	755	757	757	758	758	758
9	горячее водоснабжение	76	82	97	103	101	106	111	117	119	120	120	120	120	121	121	122	122	123	124	124	124	124	124
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	544	545	334	342	336	309	282	256	241	240	238	236	235	234	232	230	228	225	224	224	223	224	224
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	898	893	803	749	775	749	724	698	683	682	681	679	678	678	677	675	674	671	669	668	668	667	667
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1103	1111	1110	1130	1130	1130	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1131
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	542	560	639	709	686	709	733	756	769	770	771	773	773	774	775	776	778	780	782	783	783	783	783
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	2131	2156	2137	2119	2119	2119	2132	2171	2173	2174	2177	2198	2200	2200	2200	2203	2209	2215	2222	2228	2234	2240	2246
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,26	0,30	0,33	0,32	0,33	0,34	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Новые котельные																								
Новая котельная делового кластера																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																							
2	Располагаемая тепловая мощность станции																							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде														0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде														0,03	0,06	0,1	0,13	0,16	0,19	0,23	0,26	0,29	0,32
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды														0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде														1,08	2,16	3,24	4,32	5,40	6,48	7,56	8,64	9,72	10,80
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														1,08	2,16	3,24	4,32	5,40	6,48	7,56	8,64	9,72	10,80
8	отопление и вентиляция														1,05	2,09	3,14	4,18	5,23	6,28	7,32	8,37	9,41	10,46
9	горячее водоснабжение														0,03	0,07	0,10	0,14	0,17	0,20	0,24	0,27	0,31	0,34

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)														-1,23	-2,34	-3,46	-4,57	-5,68	-6,79	-7,91	-9,02	-10,13	-11,24
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)														-1,20	-2,28	-3,36	-4,44	-5,52	-6,60	-7,68	-8,76	-9,84	-10,92
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла														5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88	5,88
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата														0,94	1,89	2,83	3,78	4,72	5,66	6,61	7,55	8,50	9,44
14	Зона действия источника тепловой мощности, га														0,13	1	1	1,5	1,5	6	6	7	7	7
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га														7,26	1,89	2,83	2,52	3,15	0,94	1,10	1,08	1,21	1,35
Новая котельная ул. Студёновская																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																							
2	Располагаемая тепловая мощность станции																							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	1,51	3,01	4,52	4,52	4,52	6,03	7,54
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																	1,51	3,01	4,52	4,52	4,52	6,03	7,54
8	отопление и вентиляция																	0,97	1,94	2,90	2,90	2,90	3,87	4,84
9	горячее водоснабжение																	0,54	1,08	1,62	1,62	1,62	2,16	2,70
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																	-1,91	-3,41	-4,92	-4,92	-4,92	-6,43	-7,94
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																	-1,61	-3,11	-4,62	-4,62	-4,62	-6,13	-7,64
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																	1,38	2,76	4,14	4,14	4,14	5,52	6,91
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21	1,21
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																	1,14	2,28	3,42	3,42	3,42	4,57	5,71
Новая котельная ул. Железнякова																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																							
2	Располагаемая тепловая мощность станции																							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,16
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																0,12	0,24	0,36	0,48	0,6	0,72	0,84	0,96
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																0	0	0	0	0	0	0	7
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																1,50	3,01	4,51	6,01	7,52	9,02	10,52	12,02
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																1,50	3,01	4,51	6,01	7,52	9,02	10,52	12,02
8	отопление и вентиляция																0,97	1,93	2,90	3,86	4,83	5,79	6,76	7,72
9	горячее водоснабжение																0,54	1,08	1,61	2,15	2,69	3,23	3,77	4,30
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																-1,77	-3,40	-5,02	-6,64	-8,27	-9,89	-11,51	-13,14
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																-1,65	-3,16	-4,66	-6,16	-7,67	-9,17	-10,67	-12,18
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																1,38	2,76	4,13	5,51	6,89	8,27	9,64	11,02
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																4	4	4	5	6	6	7	8
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																0,34	0,69	1,03	1,10	1,15	1,38	1,38	1,38
Новая котельная ул. Шахтерская																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																							
2	Располагаемая тепловая мощность станции																							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде														0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде														0,19	0,34	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды														0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде														3,82	6,72	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:														3,82	6,72	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41	9,41
8	отопление и вентиляция														2,59	4,63	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46
9	горячее водоснабжение														1,24	2,09	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95	2,95

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)															-4,02	-7,05	-9,88	-9,88	-9,88	-9,88	-9,88	-9,88	-9,88	-9,88
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)															-3,82	-6,72	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41	-9,41
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,1	11,84
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															3,49	6,11	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57	8,57
14	Зона действия источника тепловой мощности, га															2	2	4	4	4	4	5	6	6	7
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															1,74	3,06	2,14	2,14	2,14	2,14	1,71	1,43	1,43	1,22
Новая котельная ш. Лебедянское																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																								
2	Располагаемая тепловая мощность станции																								
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																				0,3	0,3	0,3	0,3	0,3
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																				0,1	0,1	0,2	0,3	0,3
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																				0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																				2,18	4,37	6,55	8,73	10,92
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																				2,18	4,37	6,55	8,73	10,92
8	отопление и вентиляция																				1,45	2,90	4,35	5,80	7,25
9	горячее водоснабжение																				0,73	1,47	2,20	2,94	3,67
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																				-2,58	-4,77	-7,05	-9,33	-11,52
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																				-2,48	-4,67	-6,85	-9,03	-11,22
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																				7,2	7,2	7,2	7,2	7,2
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																				1,99	3,99	5,98	7,98	9,97
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																				1	1,5	2	2	4
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																				1,99	2,66	2,99	3,99	2,49
Новая котельная 48:20:0028408:1																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																								
2	Располагаемая тепловая мощность станции																								
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																						0,16	0,16	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																						0,05	0,1	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																						0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																						1,64	3,28	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																						1,64	3,28	
8	отопление и вентиляция																						1,09	2,17	
9	горячее водоснабжение																						0,55	1,10	
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)																						-1,85	-3,54	
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)																						-1,80	-3,44	
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла																						5,84	5,84	
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата																						1,50	2,99	
14	Зона действия источника тепловой мощности, га																						1,2	1,2	
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га																						1,25	2,49	
Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11																									
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																								
2	Располагаемая тепловая мощность станции																								
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде																	0,04	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде																	0,05	0,03	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды																	0	0	0	0	0	0	0	
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде																	0,59	0,92	1,08	1,37	1,57	1,82	2,08	
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:																	0,59	0,92	1,08	1,37	1,57	1,82	2,08	
8	отопление и вентиляция																	0,41	0,72	0,83	1,02	1,17	1,32	1,48	
9	горячее водоснабжение																	0,19	0,20	0,25	0,34	0,40	0,50	0,60	

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)															-0,68	-1,02	-1,18	-1,48	-1,69	-1,94	-2,21	-2,35	-2,35
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)															-0,63	-0,99	-1,15	-1,44	-1,64	-1,89	-2,15	-2,28	-2,28
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла															2,3	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата															0,54	0,82	0,97	1,23	1,42	1,65	1,89	2,00	2,00
14	Зона действия источника тепловой мощности, га															2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га															0,27	0,41	0,49	0,62	0,71	0,83	0,94	1,00	1,00
Новая котельная "ул.Сафонова"																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																							
2	Располагаемая тепловая мощность станции																							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде									0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
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
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды									0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде									3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:									3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74	3,74
8	отопление и вентиляция									3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28	3,28
9	горячее водоснабжение									0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)									-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)									-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78	-3,78
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла									0	0	0	0	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата									3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31	3,31
14	Зона действия источника тепловой мощности, га									2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га									1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66	1,66
ИТОГО по новым теплоисточникам в зоне, для которых ЕТО не определены																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:																							
2	Располагаемая тепловая мощность станции																							
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,16	0,20	0,38	0,48	0,78	0,78	0,94	0,94	0,94	0,95
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,06	0,06	0,06	0,25	0,43	0,64	0,78	1,23	1,49	1,65	1,96	2,27	2,48	2,78
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	0,00	0,00	7,00
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	3,7	3,7	7,6	11,5	15,9	18,8	23,1	29,6	36,1	42,8	49,4	57,5	65,4
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,7	3,7	3,7	3,7	7,6	11,5	15,9	18,8	23,1	29,6	36,1	42,8	49,4	57,5	65,4
8	отопление и вентиляция	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	3,3	3,3	3,3	5,9	9,0	12,2	14,6	17,7	22,3	26,8	31,6	36,3	41,9	47,4
9	горячее водоснабжение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,46	0,46	0,46	1,70	2,58	3,66	4,25	5,41	7,34	9,25	11,20	13,16	15,55	17,95
10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-3,84	-3,84	-3,84	-3,84	-7,85	-12,12	-16,74	-19,97	-24,77	-31,89	-38,53	-45,65	-52,62	-60,87	-69,09
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-3,8	-3,8	-3,8	-3,8	-7,6	-11,7	-16,1	-19,2	-23,5	-30,4	-36,9	-43,7	-50,4	-58,4	-66,3
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	0,00	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	18,4	20,7	31,8	36,7	43,9	43,9	49,7	49,7	49,7	51,2
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,31	3,31	3,31	3,31	6,80	10,37	14,31	16,91	20,76	26,72	32,61	38,65	44,70	52,01	59,20
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,00	2,00	2,00	2,00	4,00	4,13	9,00	13,00	14,71	15,71	22,71	26,41	27,41	31,41	34,41
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,66	1,66	1,66	1,66	3,40	11,97	5,96	7,39	8,63	12,87	12,21	13,82	16,39	17,27	19,54
ИТОГО по всем существующим и новым котельным																								
1	Установленная тепловая мощность, в том числе:	1585	1600	1599	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625	1625
2	Располагаемая тепловая мощность станции	1526	1540	1539	1565	1565	1565	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566	1566
3	Затраты тепла на собственные нужды станции в горячей воде	16	16	16	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	18	18	18	18
4	Потери в тепловых сетях в горячей воде	149	154	72	84	85	86	88	88	89	89	89	89	90	90	90	90	91	91	92	92	93	93	93
5	Расчетная нагрузка на хозяйственные нужды	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
6	Присоединенная договорная тепловая нагрузка в горячей воде	816	826	1117	1122	1127	1153	1180	1205	1223	1225	1226	1228	1232	1236	1242	1246	1252	1261	1270	1277	1284	1293	1301
7	Присоединенная расчетная тепловая нагрузка в горячей воде (на коллекторах станции), в том числе:	612	632	720	799	774	799	826	851	870	871	872	874	879	883	888	893	899	908	917	924	931	939	947
8	отопление и вентиляция	536	550	624	696	673	694	715	734	750	751	752	754	756	760	764	767	771	777	784	789	794	800	805
9	горячее водоснабжение	76	82	97	103	101	106	111	117	120	120	121	121	122	123	125	126	127	130	133	135	137	140	142

10	Резерв/дефицит тепловой мощности (по договорной нагрузке)	544	545	334	342	336	309	282	256	237	236	234	232	228	223	217	212	206	196	187	179	171	163	154
11	Резерв/дефицит тепловой мощности (по расчетной нагрузке)	898	893	803	749	775	749	724	698	680	678	677	675	671	666	661	656	650	641	632	625	617	609	601
12	Располагаемая тепловая мощность «нетто» (с учетом затрат на собственные нужды станции) при аварийном выводе самого мощного котла	1103	1111	1110	1130	1130	1130	1131	1131	1131	1131	1131	1131	1143	1149	1151	1163	1167	1175	1175	1180	1180	1180	1182
13	Максимально допустимое значение тепловой нагрузки на коллекторах станции при аварийном выводе самого мощного пикового котла/турбоагрегата	542	560	639	709	686	709	733	756	772	774	775	776	780	784	789	793	798	807	815	821	828	835	843
14	Зона действия источника тепловой мощности, га	2131	2156	2137	2119	2119	2119	2132	2171	2175	2176	2179	2200	2204	2204	2209	2216	2224	2231	2245	2254	2261	2271	2280
15	Плотность тепловой нагрузки, Гкал/ч/га	0,25	0,26	0,30	0,33	0,32	0,33	0,34	0,35	0,36	0,36	0,36	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37

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 2042 г. – без реализации мероприятий на тепловых сетях – гидравлических режимов источников тепловой энергии г. Липецка.



Рисунок 3-1 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от ТЭЦ-2

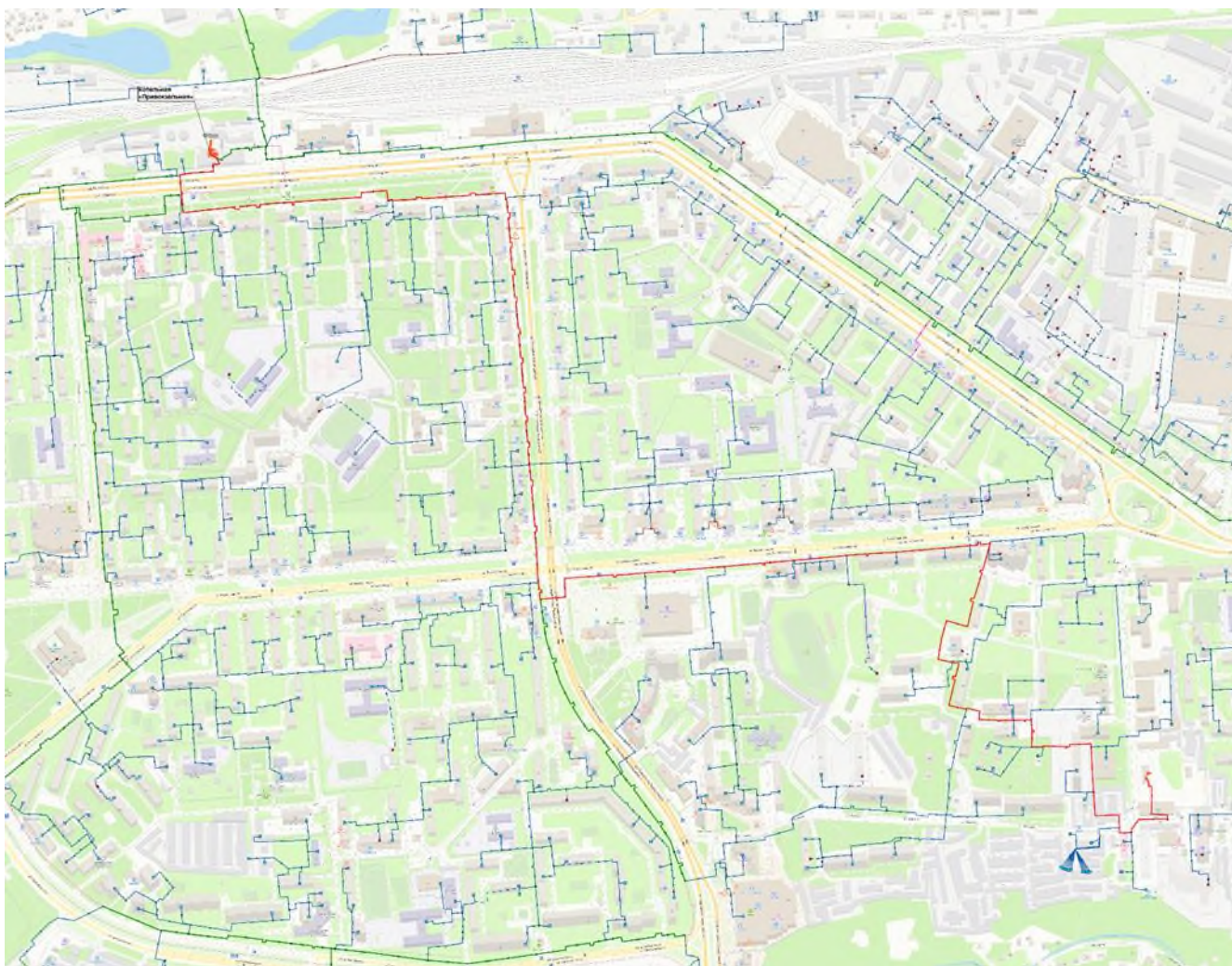
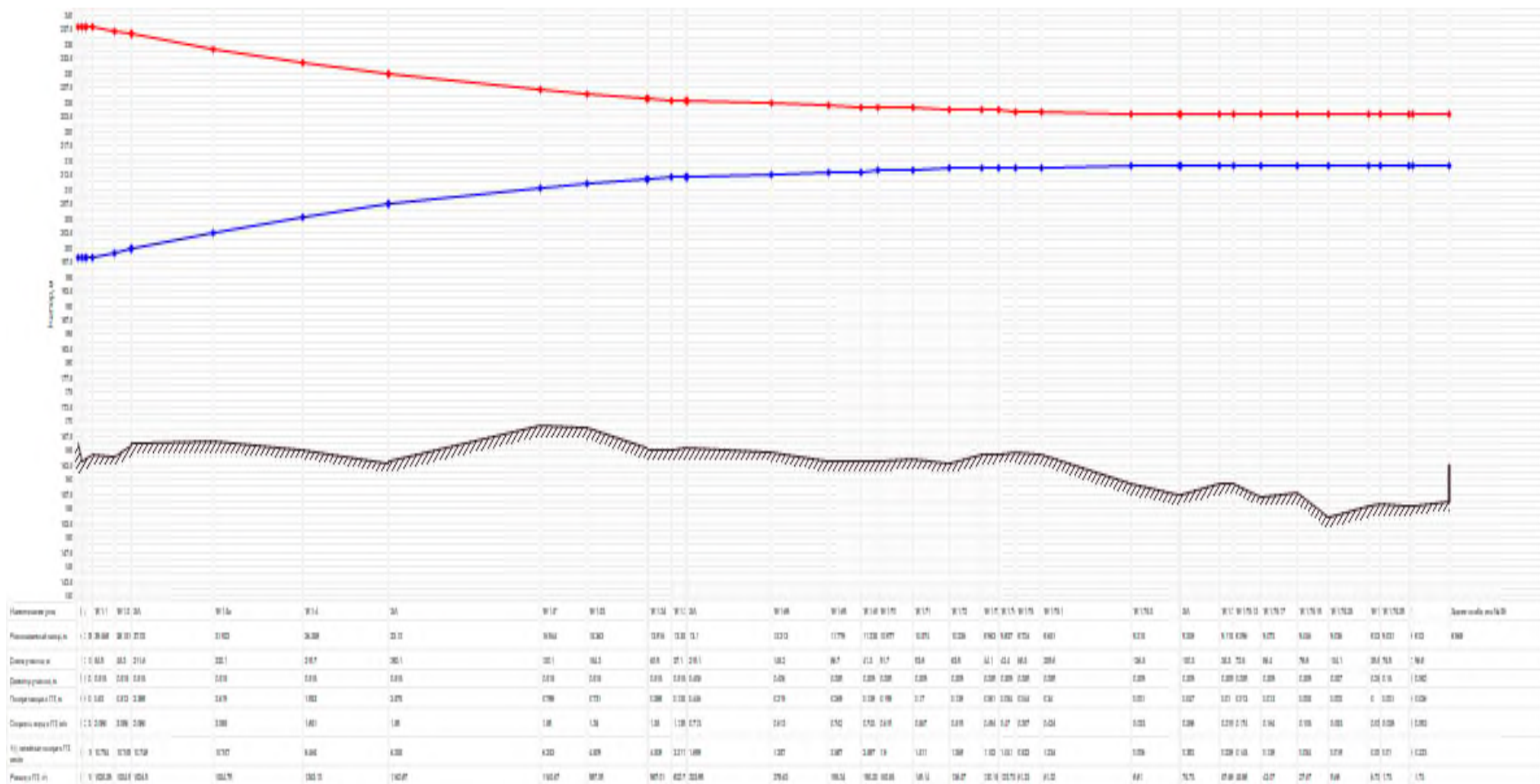


Рисунок 3-3 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Привокзальная»



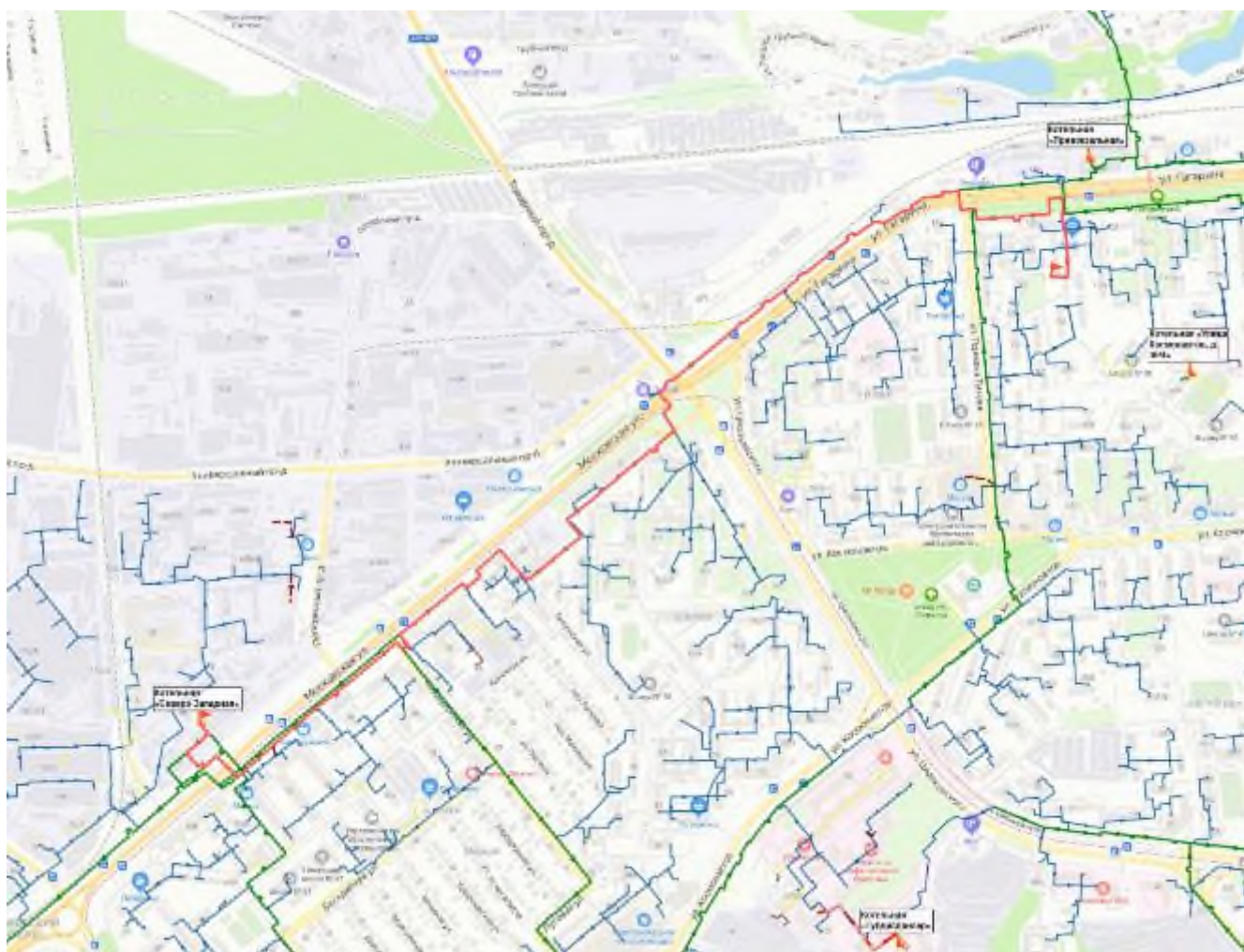


Рисунок 3-5 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Северо-Западная»

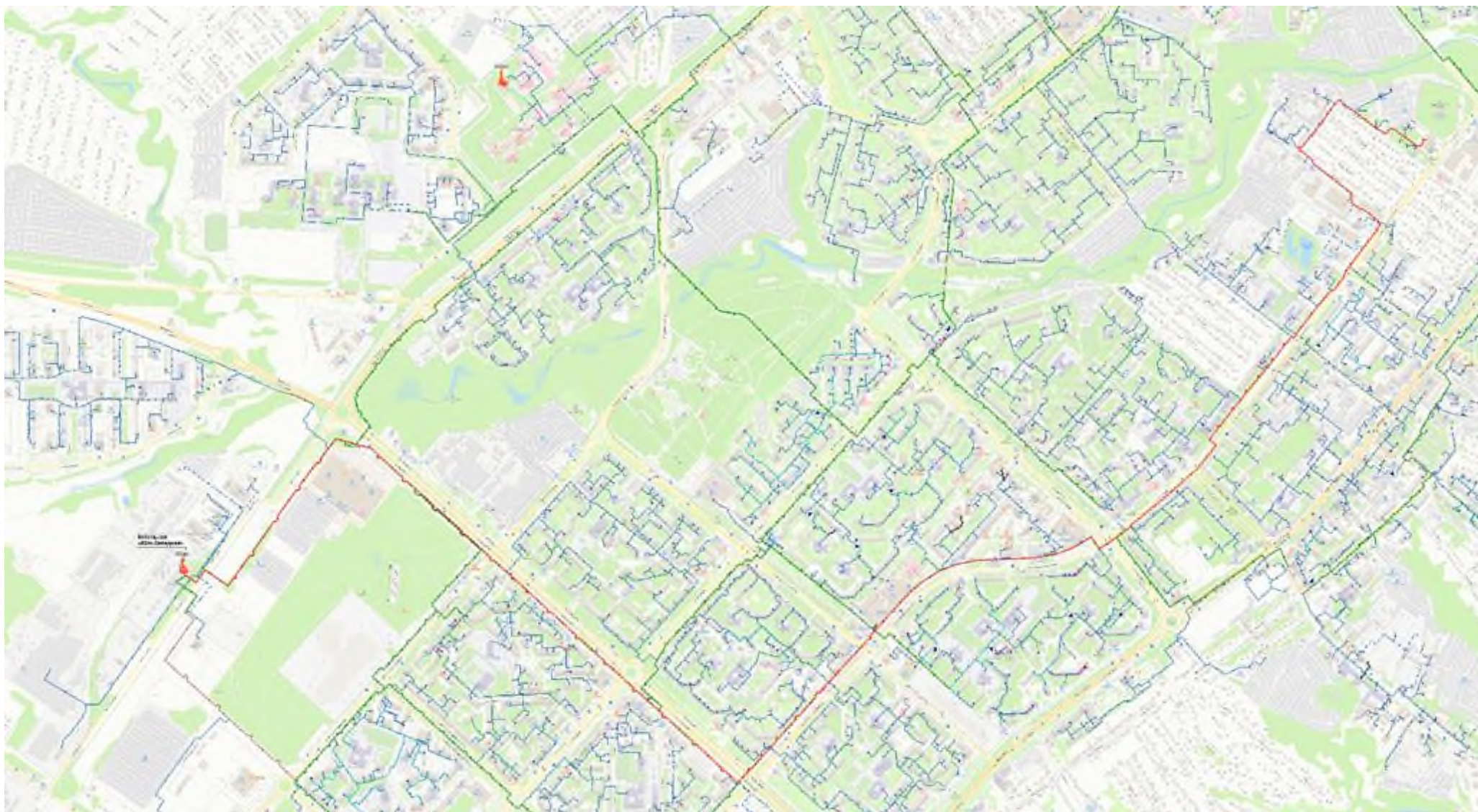


Рисунок 3-7 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Юго-Западная»

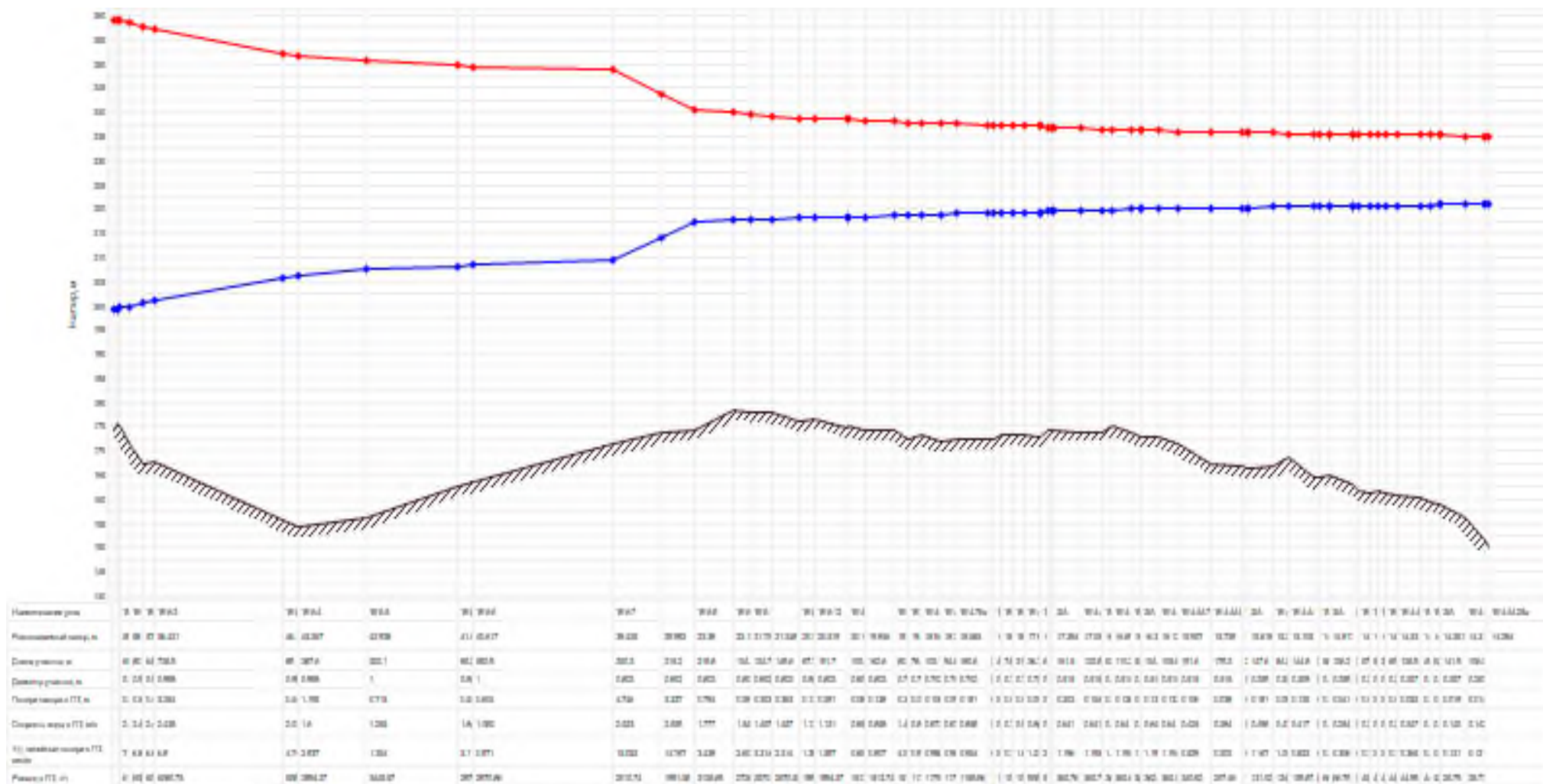


Рисунок 3-8 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Юго -Западная»



Рисунок 3-9 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Угловая»

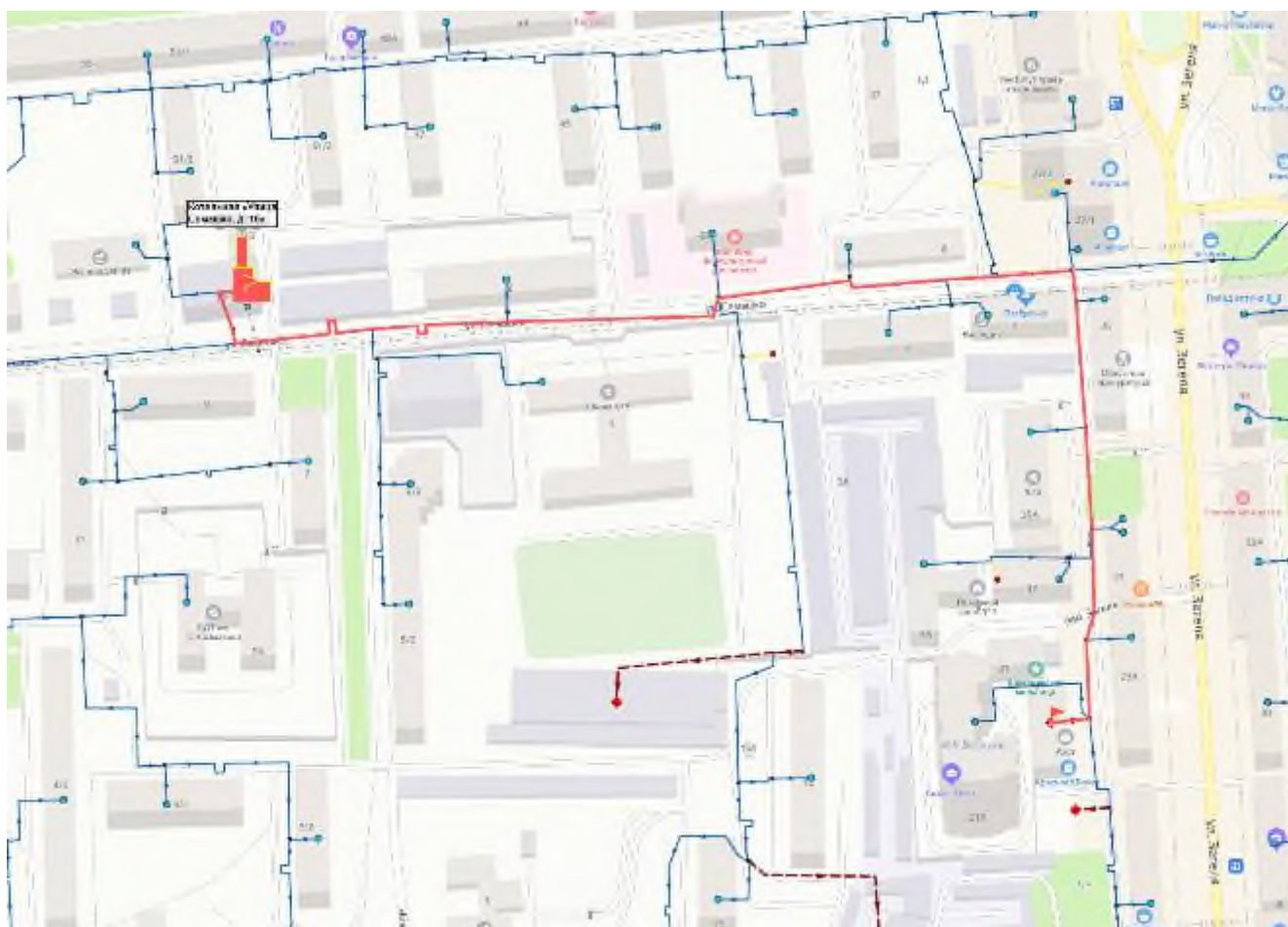


Рисунок 3.11 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»

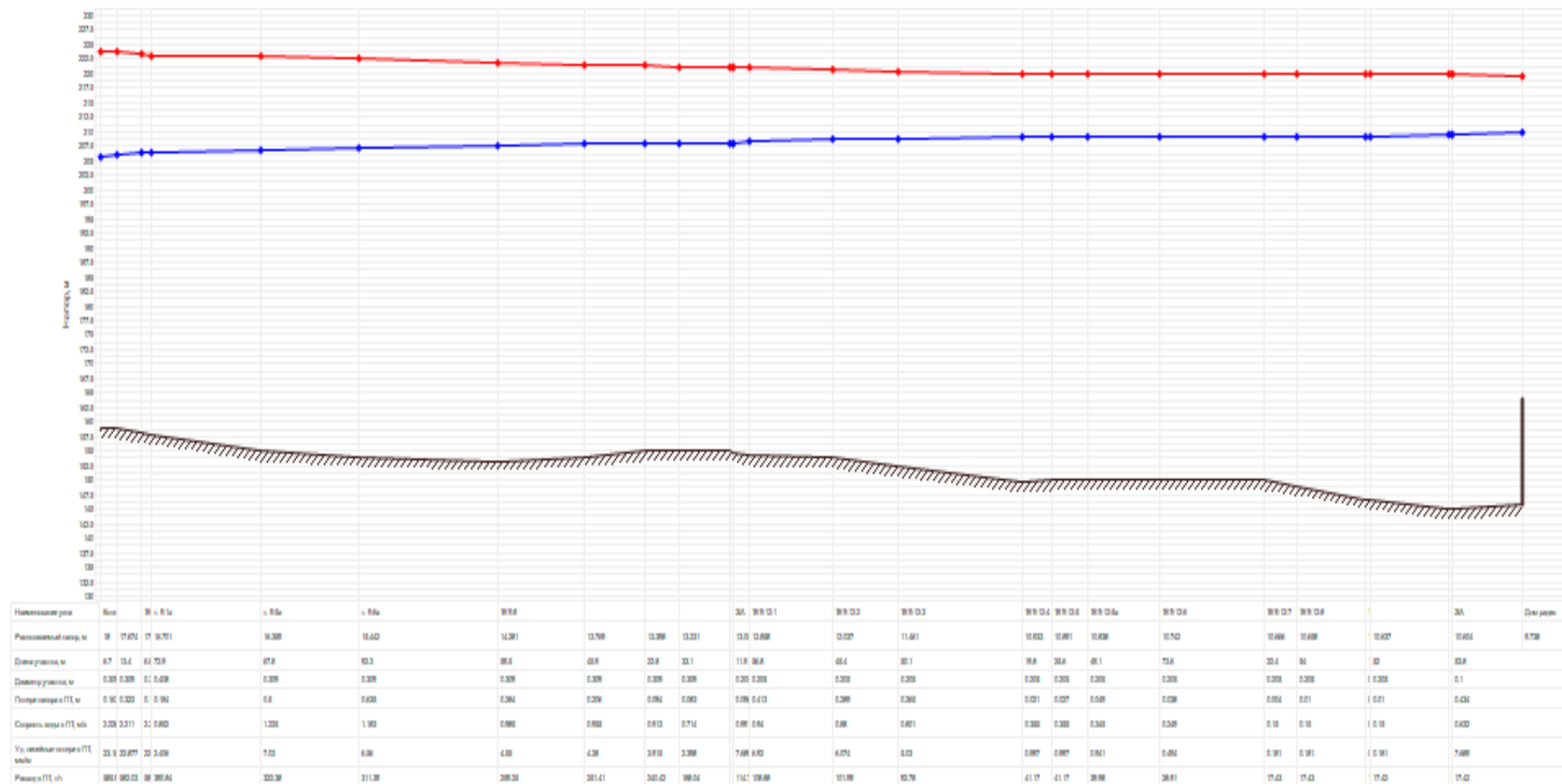


Рисунок 3-12 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Улица Семашко, д. 10»



Рисунок 3-13 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Свободный Сокол»

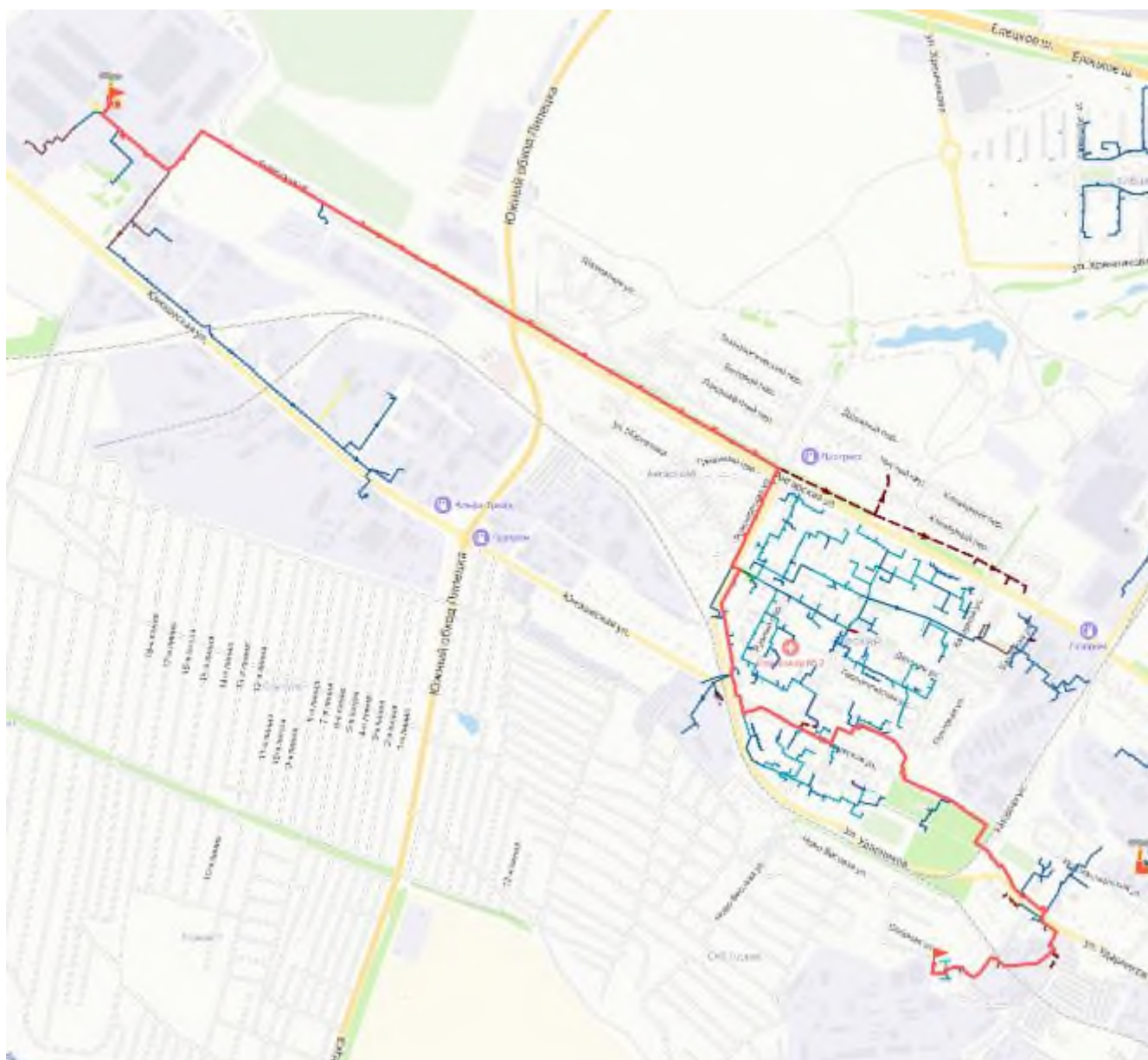


Рисунок 3-15 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Центролит»

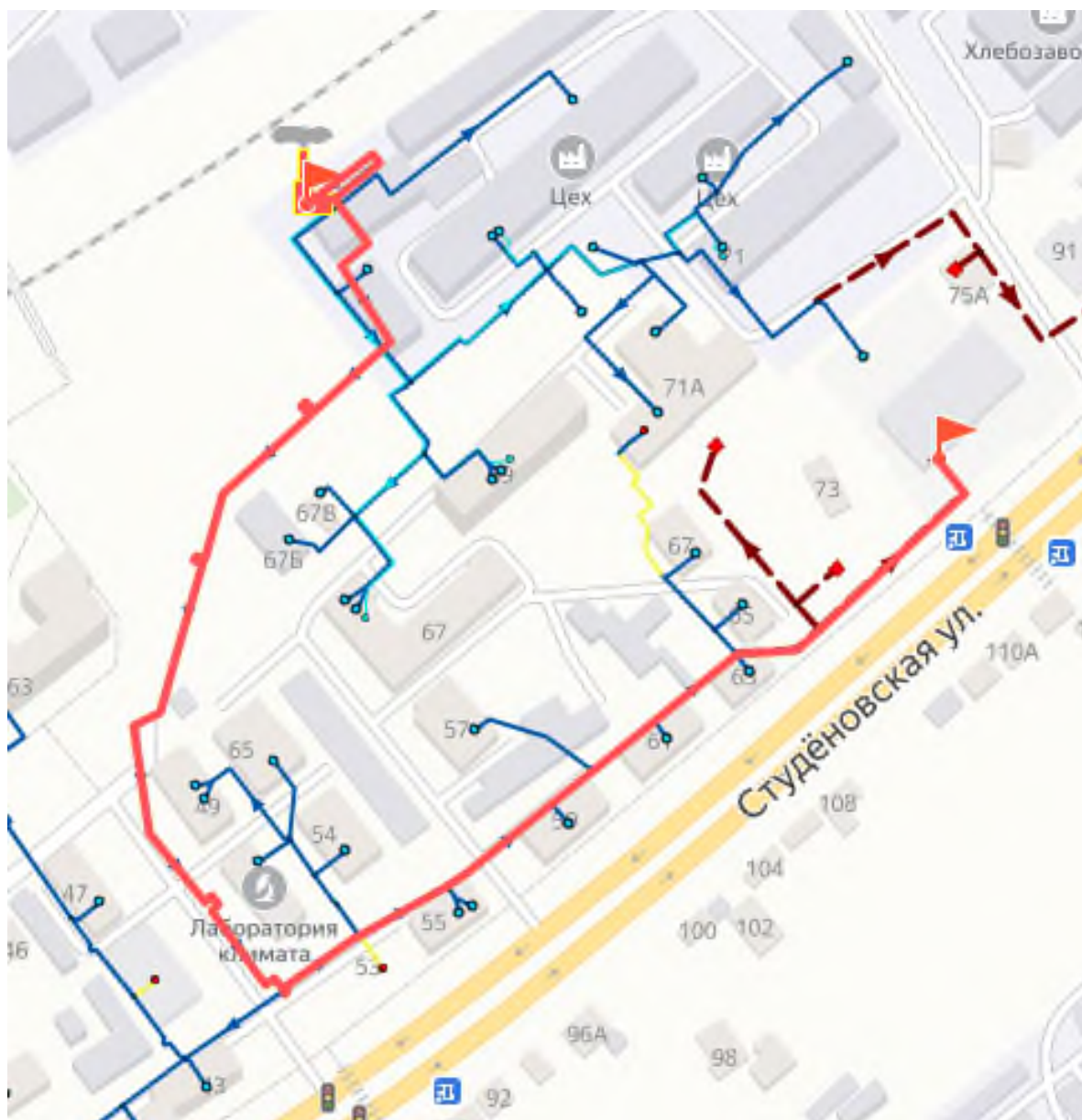


Рисунок 3-17 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»

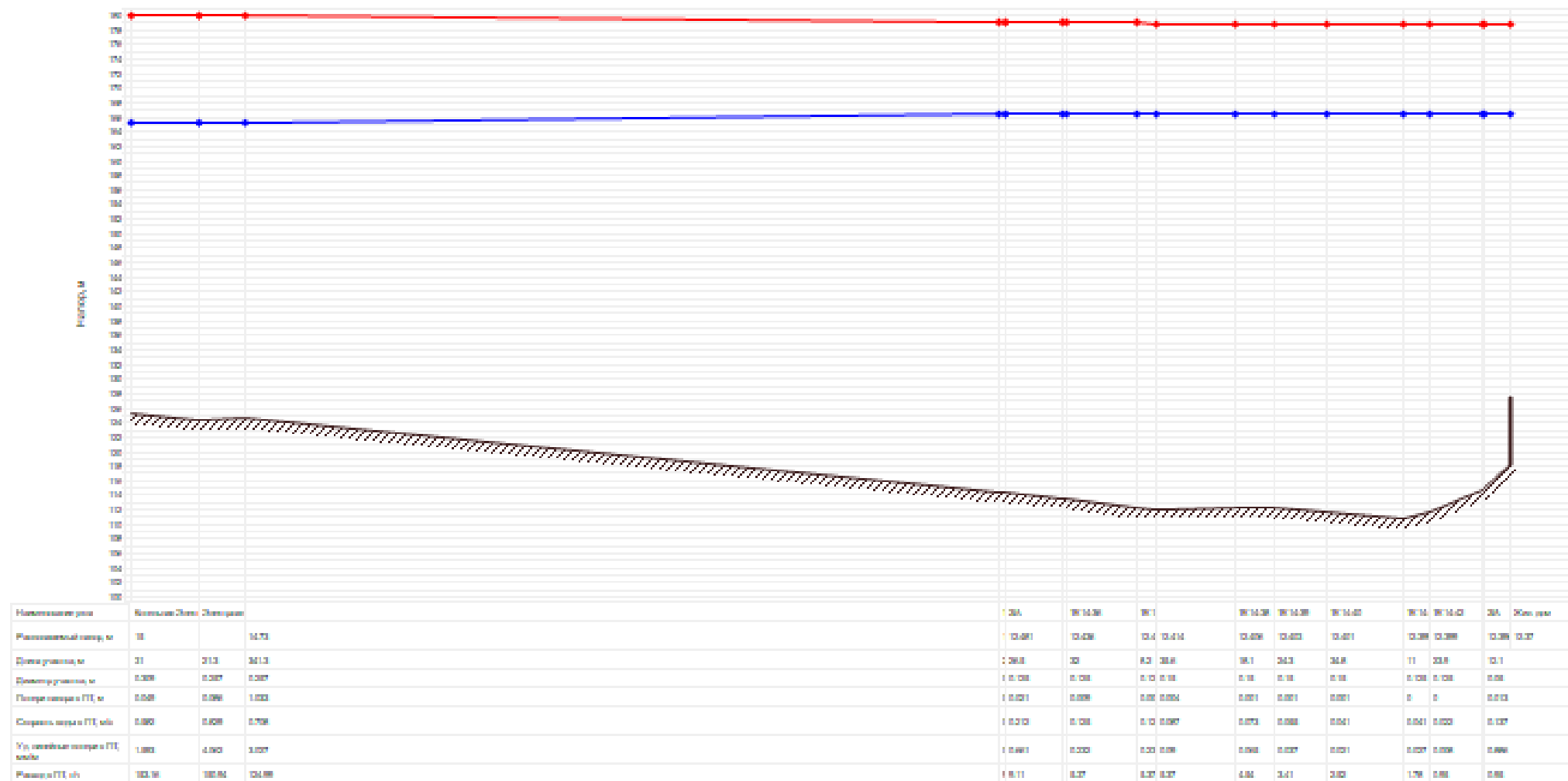


Рисунок 3-18 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Электроаппарат»

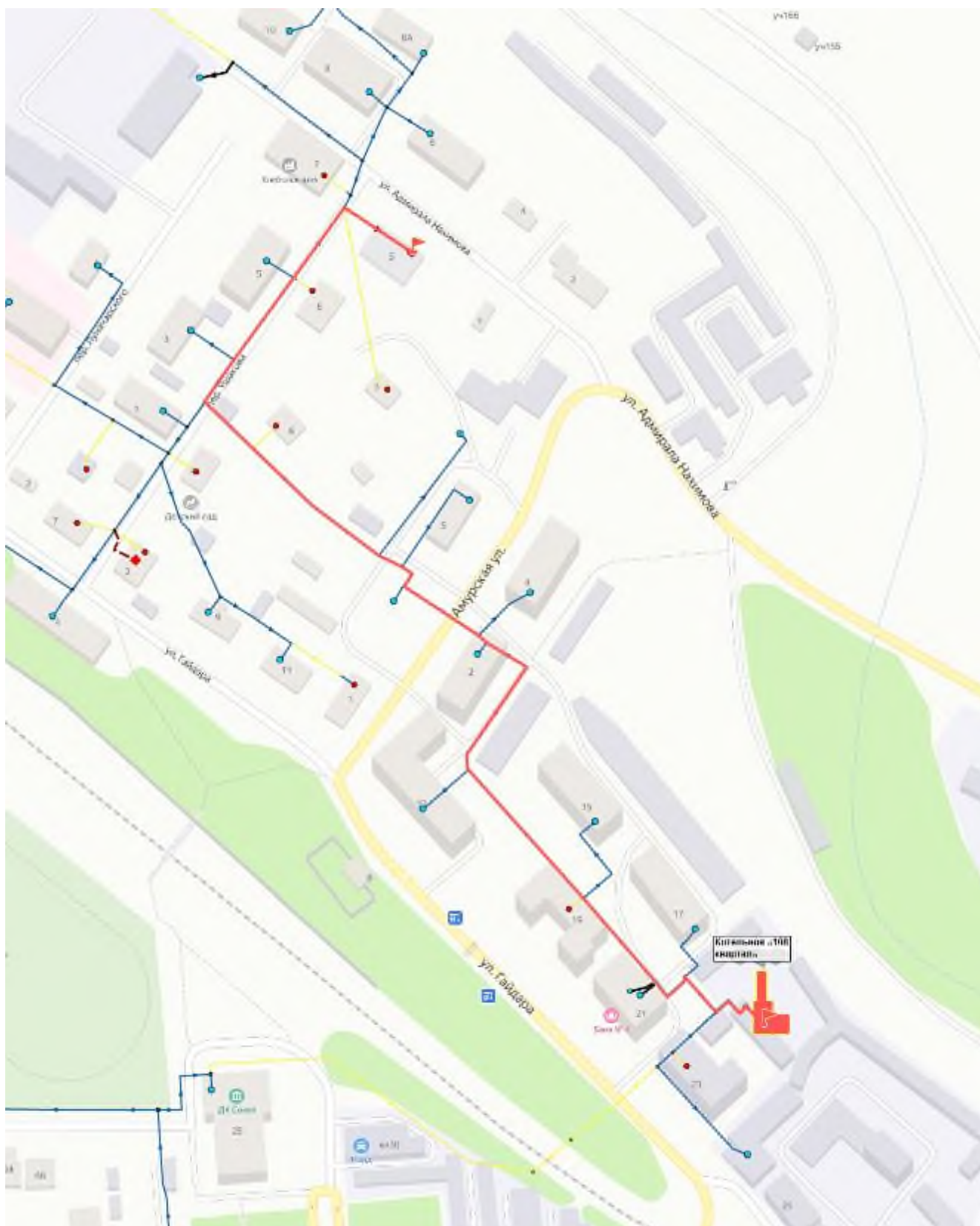


Рисунок 3-19 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «108 квартал»



Рисунок 3-21 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной Баумана

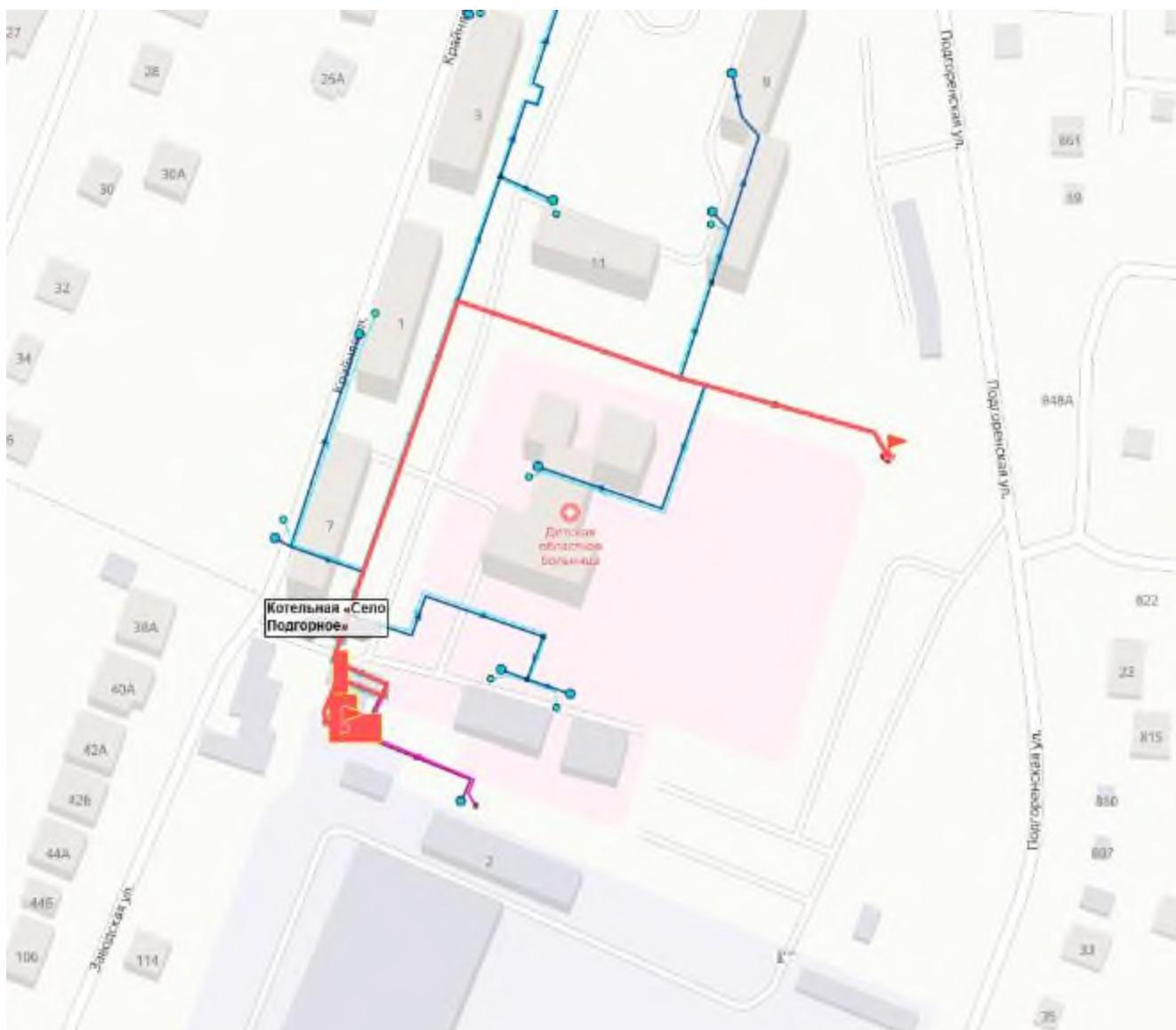


Рисунок 3-23 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «с. Подгорное»»

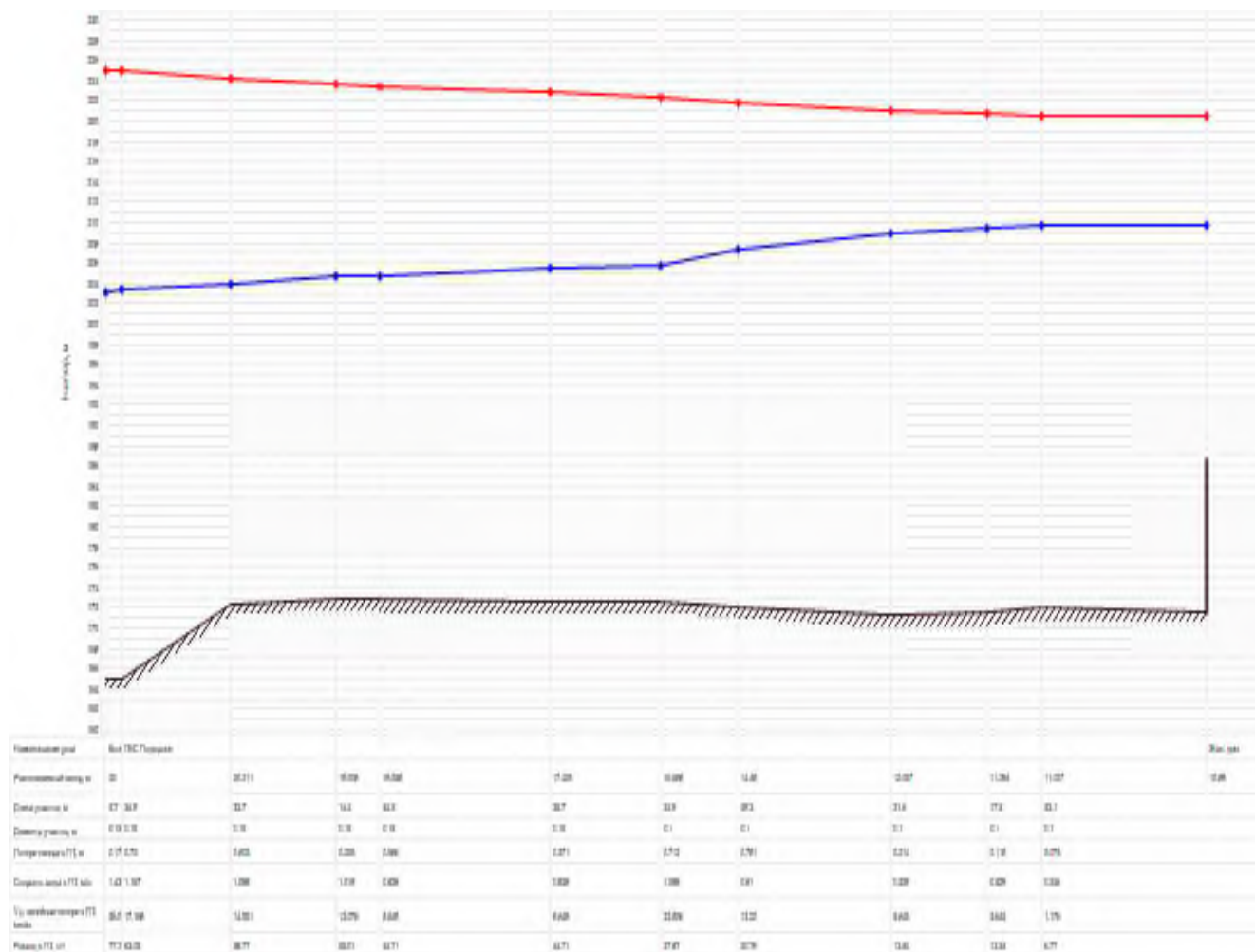


Рисунок 3-24 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «с. Подгорное»



Рисунок 3-25 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Упрснаббыт»

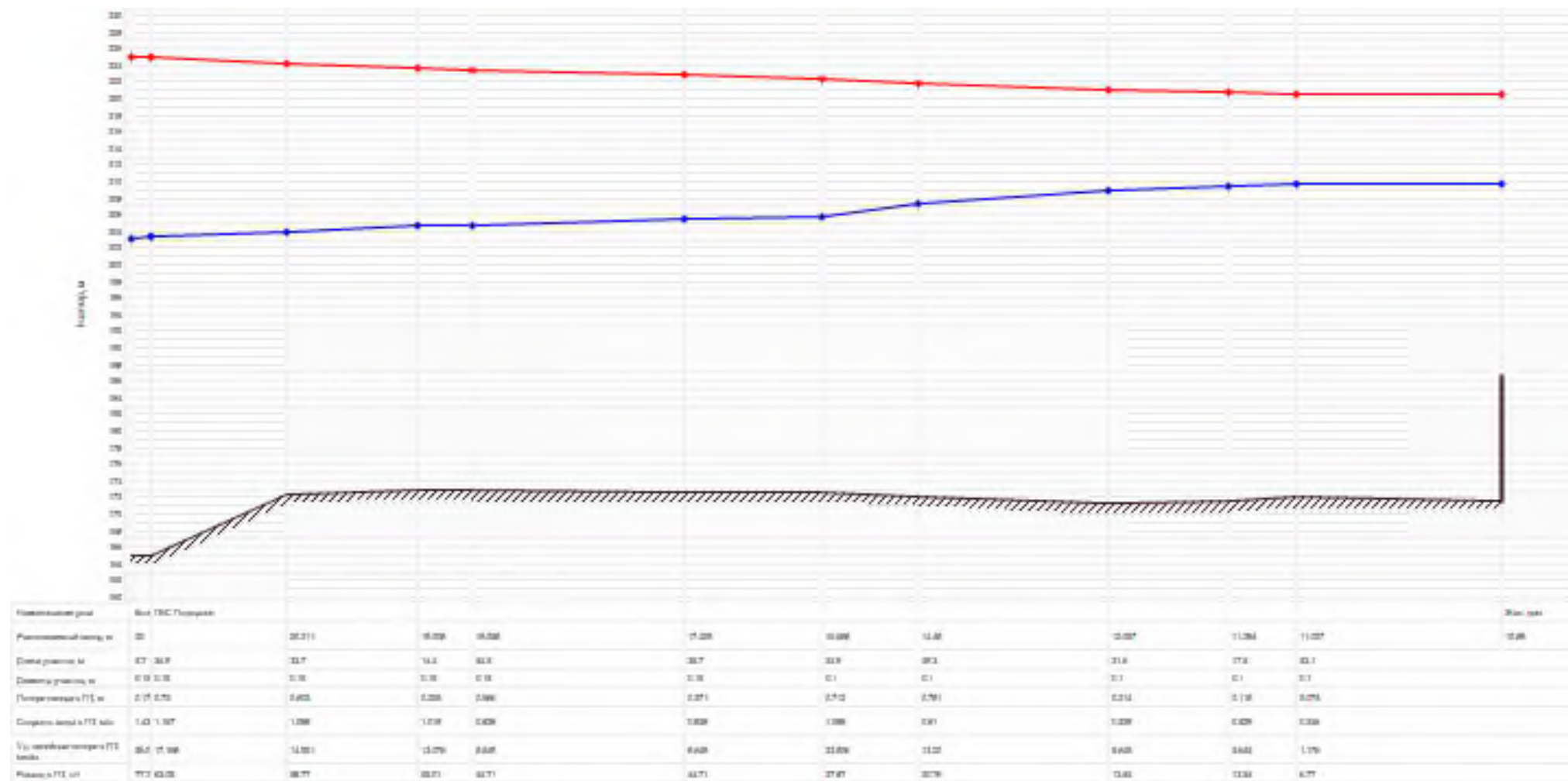


Рисунок 3-26 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Упрснабсбыт»

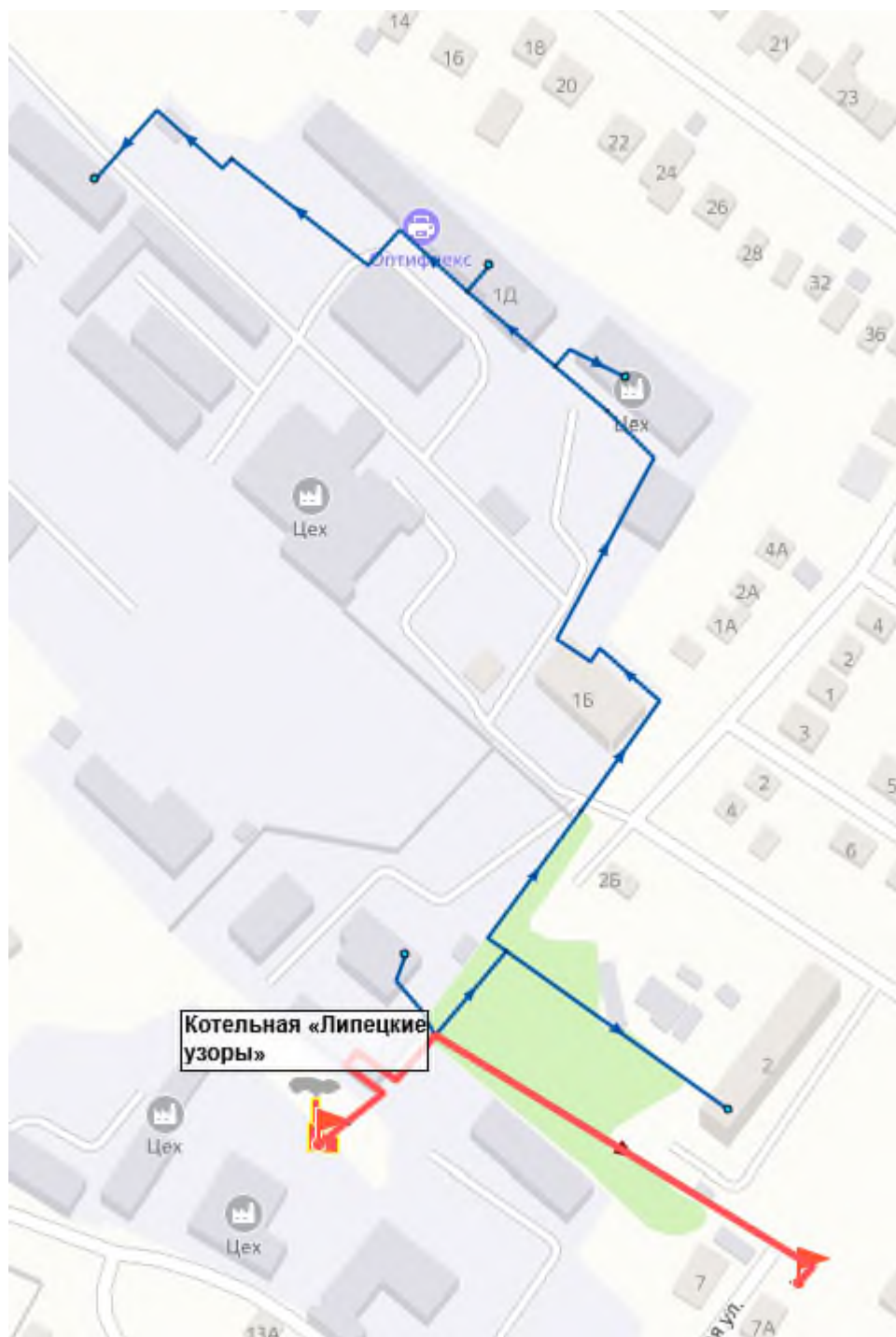


Рисунок 3-27 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»

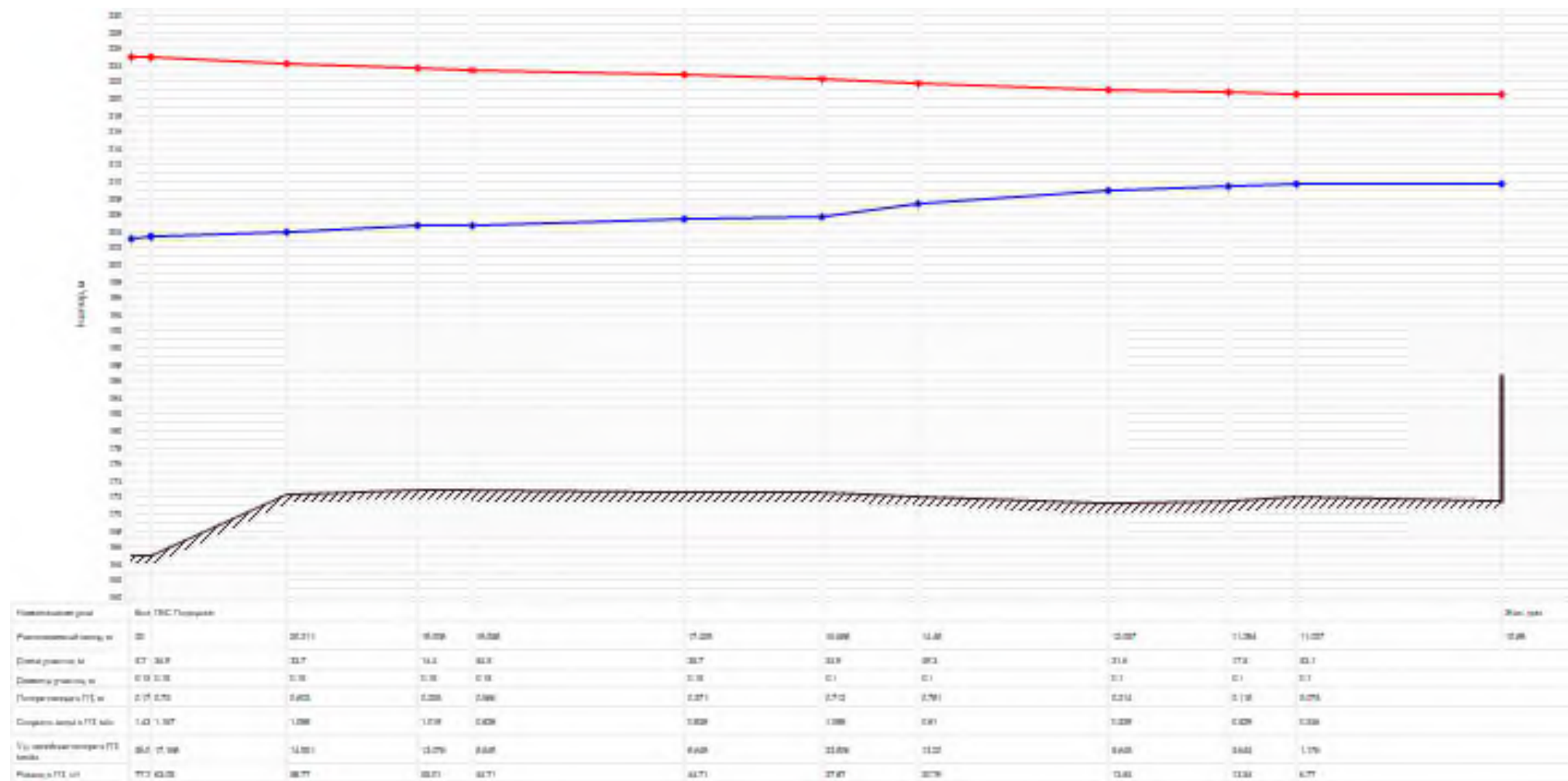


Рисунок 3-28 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Липецкие узоры»



Рисунок 3-29 – Путь для построения пьезометрического графика участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»

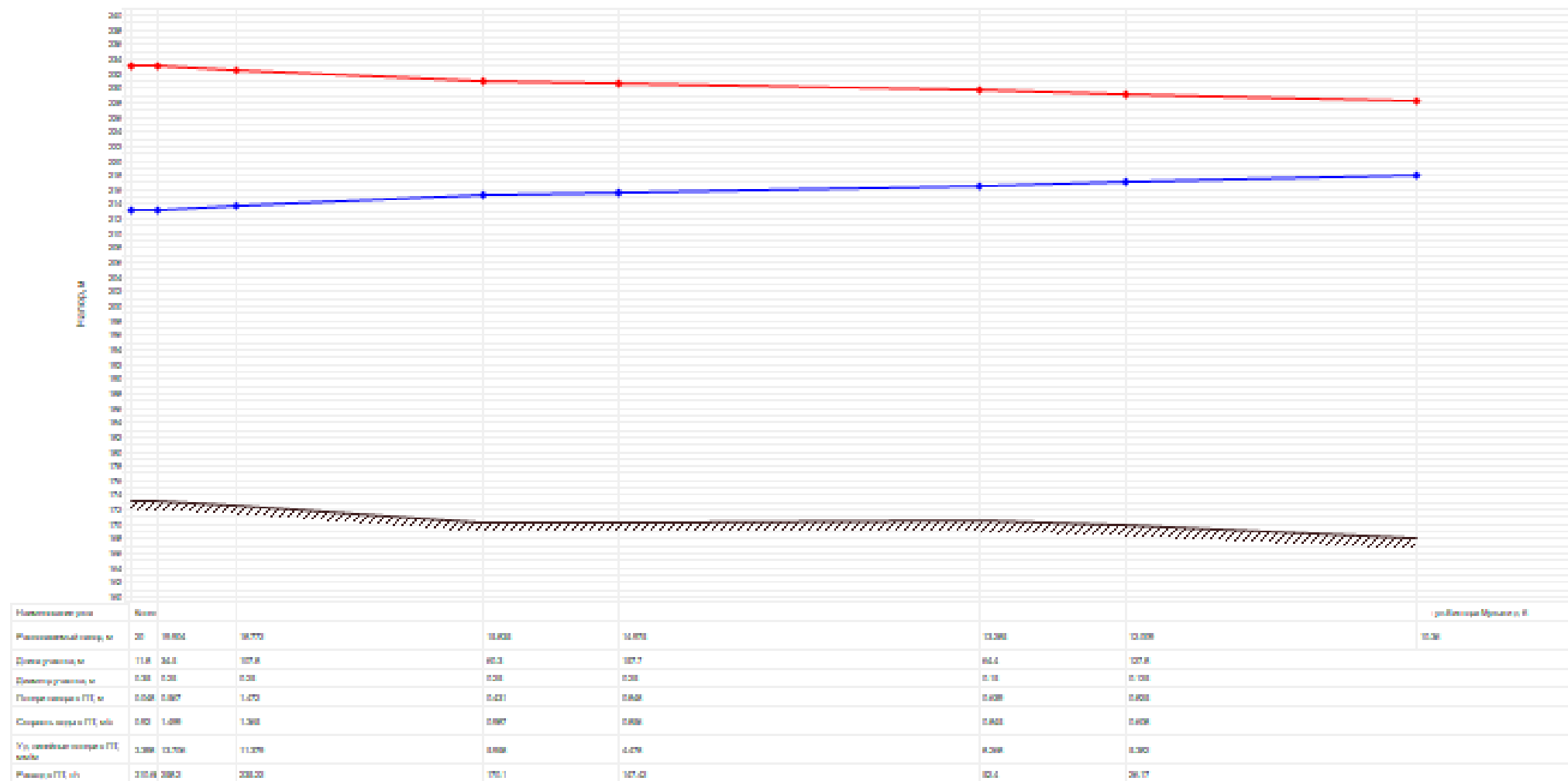


Рисунок 3-30 – Пьезометрический график участка тепловой сети от котельной «Энергоконсалт»

4 Выводы о резервах (дефицитах) существующей системы теплоснабжения при обеспечении перспективной тепловой нагрузки потребителей

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. Мероприятия по строительству источников представлены в Главе 7 и подлежат уточнению при последующих актуализациях проекта.

Таблица 4-1 – Сведения о новых котельных для обеспечения приростов перспективной нагрузки

№ п/п	Источник теплоснабжения	Организация, эксплуатирующая источник
39	Новая котельная делового кластера	Организация не определена
40	Новая котельная ул. Студёновская	Организация не определена
41	Новая котельная ул. Железнякова	Организация не определена
42	Новая котельная ул. Шахтерская	Организация не определена
43	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0021001:68	Организация не определена
44	Новая котельная 48:20:0028408:1	Организация не определена
46	Новая котельная ш. Лебедянское 48:20:0028504:11	Организация не определена
47	Новая котельная ул. Сафонова	Организация не определена

Ожидаемый спрос на тепловую мощность в зоне действия новых котельных представлен в Главе 2. В Главе 7 представлена оценка инвестиций в реализацию мероприятий по строительству новых котельных.

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 выше.

По результатам анализа перспективных балансов существующей тепловой мощности, с учетом присоединения новых потребителей, выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по расчетной тепловой нагрузке в зонах:

- котельная Электроаппарат,
- котельная 108 квартал.

Дополнительно к указанным источникам, также выявлен прогнозный дефицит тепловой мощности по договорной тепловой нагрузке в зонах:

- ТЭЦ-2
- Котельная «Привокзальная»
- Котельная «Угловая»
- Котельная ул. Октябрьская, 53
- Котельная №1а ООО «Энергоконсалт»
- Котельная ООО «ЭнергоПлюс»