

I. Схема теплоснабжения города Нижнего Новгорода на период до 2030 года (актуализация на 2020 год):

1. В табл. 1.2 (стр. 29), 1.3 (стр.30) данные о характеристике сетей ООО «Коммунальная сетевая компания» изложить в следующей редакции:

Наименование теплоснабжающей организации	Длина трубопроводов в однетрубном исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
ООО «Коммунальная сетевая компания»	29 228,1	6 984,6

2. В табл. 1.4 (стр. 31) данные о характеристике сетей ООО «Коммунальная сетевая компания» по способам прокладки изложить в следующей редакции:

Способ прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однетрубном исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
ООО «Коммунальная сетевая компания»	29 228,1	100	6 984,6	100
- надземная	11 052	37,8	3 749,9	53,7
- подземная	18 176,1	62,2	3 234,7	46,3

3. В табл. 1.5 (стр. 33) данные о протяженности, материальной характеристике сетей ООО «Коммунальная сетевая компания» с делением по диаметрам изложить в следующей редакции:

Диаметр условный трубопроводов, мм	ООО «Коммунальная сетевая компания»	
	Длина, м	Материальная характеристика, м ²
600	288	181,44
400	482	205,33
350	8740	3294,98
300	146	47,45
250	4745,5	1295,52
200	1643,8	359,99
150	4358,1	696,93
125	2546,8	338,83
100	2121,6	229,23
80	2632,5	234,29
65	999,4	75,95
До 50	524,4	28,66
Всего	29 228,1	6 984,6

4. В табл. 1.6 (стр. 34) данные о характеристике сетей ООО «Коммунальная сетевая компания» по годам прокладки изложить в следующей редакции:

Год прокладки тепловых сетей	Длина трубопроводов в однострубнои исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
ООО «Коммунальная сетевая компания»	29 228,1	100	6 984,6	100
- до 1990	728	2,5	267,57	3,8
- с 1991 по 1998	0	0	0	0
- с 1999 по 2003	0	0	0	0
- после 2004	28 500,1	97,5	6 717,03	96,2

5. В табл. 1.7 (стр. 36) данные о характеристике сетей ООО «Коммунальная сетевая компания» по виду теплоизоляции изложить в следующей редакции:

Вид теплоизоляции трубопроводов	Длина трубопроводов в однострубнои исчислении		Материальная характеристика	
	м	%	м ²	%
ООО «Коммунальная сетевая компания»	29 228,1	100	6 984,6	100
- минвата	2 730	9,3	657,09	9,4
- ППУ	21 031,5	72	5 303,82	75,9
- прочие	5 466,6	18,7	1 023,72	14,6

6. В табл. 3.5 (стр.127, 133) схемы теплоснабжения баланс мощности «Блочно-модульной котельной в районе улиц Малоэтажная и Ореховская» и величину присоединенной тепловой нагрузки, прошу принять в соответствии с данными нижеприведенной таблицы:

Показатель	2014-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
Блочно-модульная котельная в районе ул Малоэтажная и Ореховская										
Установленная тепловая мощность, Гкал/ч		4,47	13,41	17,88	26,48	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч		4,47	13,41	17,88	26,48	35,08	35,08	35,08	35,08	35,08
Тепловая нагрузка на собственные нужи источника, Гкал/ч		0,09	0,27	0,36	0,53	0,70	0,7	0,7	0,70	0,70
Тепловая мощность нетто, Гкал/ч		4,38	13,14	17,52	25,95	34,38	34,38	34,38	34,38	34,38

"Фактическая" тепловая нагрузка потребителей, в т.ч.										
отопление и вентиляция, Гкал/ч		2,58	5,26	7,84	10,42	12,42	14,42	16,42	19,02	19,02
ГВС, Гкал/ч		1,72	3,34	5,06	6,78	8,78	10,78	12,78	13,1	13,1
Потери в тепловых сетях, Гкал/ч		0,08	0,45	0,55	0,6	0,7	0,8	0,85	0,9	0,9
Резерв/дефицит тепловой мощности нетто, Гкал/ч (+/-)		0,00	4,09	4,07	8,15	12,48	8,43	4,38	1,41	1,41

7. В табл. 9.6 (стр. 374) топливно-энергетический баланс «Блочно-модульной котельной в районе улиц Малоэтажная и Ореховская», прошу принять в соответствии с данными нижеприведенной таблицы:

Показатель	2014-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027-2030
Блочно-модульная котельная в районе ул Малоэтажная и Ореховская										
Отпуск тепловой энергии, Гкал		6 294	22 285	38 268	54 085	68 766	82 117	95 469	109 412	117 289
УРУТ, кг/Гкал		155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3	155,3
Потребление топлива, тунт		977	3 461	5 943	8 399	10 679	12 753	14 826	16 992	18 215

(Информация дублируется в табл. 3.6 главы 10 схемы теплоснабжения (стр.71))

8. В табл. 6.4 (стр. 309) прошу внести информацию о температурном графике отпуска тепловой энергии с источников ООО «Коммунальная сетевая компания»:

Наименование предприятия	Наименование источника	Температура теплоносителя в подающей т/м, принятая для проектирования тепловых сетей, °С	Нормативная разность температур теплоносителя в подающей и обратной т/м при расчетной температуре наружного воздуха, °С	Краткое условное наименование температурного графика
Существующие источники тепловой энергии (мощности)				
ООО «Коммунальная сетевая компания»	Котельная ул. Зайцева, 31в	150	80	150/70 со срезкой на 115
Предлагаемые к строительству источники тепловой энергии (мощности)				
ООО «Коммунальная сетевая компания»	БМК в районе ул. Малоэтажная (ЖК «Горпедо»)	110	40	110/70

Также прошу уточнить достоверность сведений о строительстве БМК №1, №2 АО «Теплоэнерго» УТМ 20 МВт (17,2 Гкал/ч) каждая в районе улиц Малоэтажная и Ореховская.

9. В п. 4.4 табл. 10.10 (стр. 412) представлена информация о планируемом строительстве ООО «Генерация тепла» нового энергоисточника – «УТМ 20

МВт в районе улиц Малоэтажная и Ореховская». В связи с утверждением инвестиционной программы ООО «КСК» на строительство БМК в районе улиц Малоэтажная, прошу уточнить достоверность представленных в таблице сведений. (Данная информация продублирована в т.ч. в п. 4.4 табл.5.1 Главы 12 схемы теплоснабжения (стр. 59)).

10. Данные вышеприведенных изменений прошу внести во все главы схемы теплоснабжения.

II. Глава 1 «Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения»

1. Первый абзац п 1.2 главы 1 схемы теплоснабжения (стр. 53):

«ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет два источника тепловой энергии: Автозаводская ТЭЦ и котельная «Ленинская» (пр. Ленина). Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе, на юго-востоке Заречной части города, на территории ПАО «ГАЗ», является поставщиком тепловой энергии для двух крупнейших районов Нижнего Новгорода – Автозаводского и Ленинского. Транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ и котельной «Ленинская» по магистральным и распределительным тепловым сетям осуществляет теплосетевая компания ООО «Теплосети». Технологические связи с другими теплоснабжающими организациями отсутствуют.»

прошу изложить в редакции:

«ООО «Автозаводская ТЭЦ» имеет два источника тепловой энергии: Автозаводская ТЭЦ и котельная «Ленинская» (пр. Ленина). Автозаводская ТЭЦ расположена в Автозаводском районе, на юго-востоке Заречной части города, на территории ПАО «ГАЗ», является поставщиком тепловой энергии для двух крупнейших районов Нижнего Новгорода – Автозаводского и Ленинского. Транспорт тепловой энергии от Автозаводской ТЭЦ и котельной «Ленинская» по магистральным и распределительным тепловым сетям **осуществляют теплосетевые компании: ООО «Теплосети» и ООО «Коммунальная сетевая компания».** Технологические связи с другими теплоснабжающими организациями отсутствуют.»

2. На рисунке 2.4 «Принципиальная тепловая схема Автозаводской ТЭЦ (2018)» главы 1 (стр. 84) на коллекторах прямой и обратной сетевой воды прошу отобразить выпуск теплотрассы «Прибрежная».

3. В первом абзаце п. 2.2.6.1. главы 1 (стр. 207) предложение:

«Теплоносителем тепловой энергии от котельной является горячая вода с температурным графиком регулирования отпуска тепла 150/70° С с верхней срезкой на 130° С».

прошу изложить в редакции:

«Теплоносителем тепловой энергии от котельной является горячая вода с температурным графиком регулирования отпуска тепла 150/70° С с верхней **срезкой на 115° С»**

4. Абзац по тексту пункта 3.7.1 главы 1 (стр. 538):

«В 2018 году введены новые участки трубопроводов тепловых сетей к микрорайону «Корабли»:

1. Жилой дом № 2 (по генплану) тепловая нагрузка 1,0702 Гкал/час, в том числе: отопление 0,6400 Гкал/час, ГВС 0,4302 Гкал/час.

Участки тепловой сети 1

1.1. УТ-4 – УТ-5 2D 250 L=83,7м

1.2. УТ-5 – ИТП ж/д № 6 (по генплану) 2D 80 L=115,5м

2. Жилой дом № 2 (по генплану) тепловая нагрузка 1,0702 Гкал/час, в том числе: отопление 0,6400 Гкал/час, ГВС 0,4302 Гкал/час.

Участки тепловой сети

1.1. УТ-5 – УТ-6 2D 250 L=138,1м

1.2. УТ-6 – УТ-7 2D 150 L=144,4м

1.3. УТ-7 – ИТП ж/д № 2 (по генплану) 2D 100 L=16,2м»

изложить в следующей редакции:

«В 2018 году введены новые участки трубопроводов тепловых сетей к микрорайону «Корабли»:

1. Жилой дом № 2 (по генплану) тепловая нагрузка 1,0702 Гкал/час, в том числе: отопление 0,6400 Гкал/час, ГВС 0,4302 Гкал/час.

Участки тепловой сети 1

1.1. УТ-4 – УТ-5 2D 250 L=83,7м

1.2. УТ-5 – ИТП ж/д № 2 (по генплану) 2D 80 L=115,5м

2. Жилой дом № 6 (по генплану) тепловая нагрузка 0,5257 Гкал/час, в том числе: отопление 0,29 Гкал/час, ГВС 0,2357 Гкал/час.

Участки тепловой сети

1.1. УТ-5 – УТ-6 2D 250 L=138,1м

1.2. УТ-6 – УТ-7 2D 150 L=144,4м

1.3. УТ-7 – ИТП ж/д № 6 (по генплану) 2D 100 L=16,2м»

5. Табл. 3.72 главы 1 (стр. 539) изложить в редакции:

Таблица 3.72 – Тепловые сети ООО «КСК»

Теплотрасса	Протяженность трубопроводов в однострубно́м исчислении, м	Материальная характеристика, м ²	Средневзвешенный наружный диаметр, м
Теплотрасса «Прибрежная»	19 449	4 988	0,256
Теплотрасса «Бурнаковская»	5 176,3	942,52	0,182
Теплотрасса «Корабли»	1 872,8	397,02	0,212
Теплотрасса от котельной Зайцева, 31в «Прочие промышленные потребители»	2 730	657,06	0,241
Всего:	29 228,1	6 984,6	0,239

6. На рисунке 3.133 главы 1 (стр. 539) распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» выполнить в соотношении:

Теплотрасса	Доля, %
Теплотрасса «Прибрежная»	67

Теплотрасса «Бурнаковская»	18
Теплотрасса «Корабли»	6
Теплотрасса от котельной Зайцева, 31в «Прочие промышленные потребители»	9
Всего:	100

7. Табл. 3.73 главы 1 (стр. 539) изложить в редакции:

Назначение	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Сети отопления	25 941,5	6 686,72
Сети ГВС	3 286,6	297,88
Всего:	29 228,1	6 984,6

8. Табл. 3.74 главы 1 (стр. 540) изложить в редакции:

Условный диаметр, мм	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
- до 100	6 277,9	568,13
- от 100 до 200	8 548,7	1 391,75
- от 200 до 400	14 113,5	4 843,28
- от 400 до 600	288	181,44
Всего:	29 228,1	6 984,6

9. На рисунках 3.135, 3.136 главы 1 (стр. 540) распределение трубопроводов тепловых сетей ООО «КСК» с делением по диаметрам выполнить в соотношении данными нижеприведенной таблицы и таблицы 3.74:

Условный диаметр, мм	Доля, %
- до 100	21
- от 100 до 200	29
- от 200 до 400	48
- от 400 до 600	1
Всего:	100

10. Табл. 3.75 главы 1 (стр.540) изложить в редакции:

Способ прокладки	Протяженность трубопроводов в однострубнои исчислении, м	Материальная характеристика, м ²
Надземный	11 052	3 749,9
Подземная, в т.ч.:	18 176,1	3 234,7
- непроходной канал	16 051,9	3 034,8
- бесканальная	2 124,2	199,9
Всего:	29 228,1	6 984,6

Рисунок 3.137 прошу выполнить в соответствии с данными таблицы 3.75.

11. Табл. 3.76 (стр. 541) главы 1 выполнить в соответствии с данными табл. 1.7 схемы теплоснабжения (см.п5), табл. 3.77 в соответствии с табл. 1.6 схемы (см.п.4)

12. На рисунках 3.142-3.146 представлены участки тепловых сетей, введенных в эксплуатацию в 2018. Данные участки, за исключением тепловой сети к ТЦ по ул. Бурнаковская, 103а (рис. 3.146), находятся в эксплуатационной ответственности ООО «КСК». Сети от ТК-107а к21 до ТЦ подключены к сетям ООО «КСК» и находятся в эксплуатационной ответственности ООО «УК-Спектр –НН». На основании изложенного, прошу исключить указанный рисунок из схемы теплоснабжения, как сеть, находящаяся в эксплуатационной ответственности ООО «КСК».

13. Третий абзац пункта 3.7.12 главы 1 (стр. 555):

«По тепловым сетям микрорайона «Бурнаковский» приборы учета в точке подключения сетей ООО «КСК» к тепловым сетям АО «Теплоэнерго» будут установлены в 2018 году, в настоящее время завершаются работы по проектированию»

прошу изложить в редакции:

«По тепловым сетям микрорайона «Бурнаковский» приборы учета установлены в точке подключения сетей ООО «КСК» к тепловым сетям АО «Теплоэнерго».

14. В табл. 3.3 прил. 2 главы 1 строки с 56 – 89 (стр.1935) диаметр обратных трубопроводов ГВС теплотрассы «Прибрежная», прошу принять в соответствии данными таблицы:

№	Тип тепловой сети	Тип участка (подающий/обратный)	Балансовая принадлежность	Границы участка		Длина (в 1-0 труб. исчислении), м	Условный диаметр трубопроводов, мм	Тип прокладки	Материал тепловой изоляции	Год прокладки (последней реконструкции) участка
				начальный узел	конечный узел					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
89	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ЦТП-33	ТК-4	29,4	125	Непроходной канал	ППУ	2013
90	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ЦТП-33	ТК-4	29,4	80	Непроходной канал	ППУ	2013
91	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-4	ТК-5	110	100	Непроходной канал	ППУ	2013
92	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-4	ТК-5	110	65	Непроходной канал	ППУ	2013
93	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-4	Ж.д. 11 б-р Южный	34,5	80	Непроходной канал	ППУ	2013
94	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-4	Ж.д. 11 б-р Южный	34,5	50	Непроходной канал	ППУ	2013
95	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-5	Ж.д. 13 б-р Южный	82,3	80	Непроходной канал	ППУ	2013
96	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-5	Ж.д. 13 б-р Южный	82,3	50	Непроходной канал	ППУ	2013
97	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-5	Ж.д. 10 б-р Южный	32,8	80	Непроходной канал	ППМ	2013
98	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-5	Ж.д. 10 б-р Южный	32,8	50	Непроходной канал	ППМ	2013
99	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ЦТП-33	ТК-1-2	30,3	125	Непроходной канал	ППМ	2013

100	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ЦТП-33	ТК-1-2	30,3	80	Непроходной канал	ППМ	2013
101	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-1-2	ТК-1	22,9	125	Непроходной канал	ППМ	2013
102	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-1-2	ТК-1	22,9	80	Непроходной канал	ППМ	2013
103	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-1	ТК-2	48,5	100	Непроходной канал	ППМ	2013
104	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-1	ТК-2	48,5	65	Непроходной канал	ППМ	2013
105	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-2	ТК-3	58,3	100	Непроходной канал	ППМ	2013
106	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-2	ТК-3	58,3	65	Непроходной канал	ППМ	2013
107	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-1	Ж.д. 6 б-р Южный	18,8	65	Непроходной канал	ППУ	2013
108	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-1	Ж.д. 6 б-р Южный	18,8	40	Непроходной канал	ППУ	2013
109	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-1	Ж.д. 3 б-р Южный	17	80	Непроходной канал	ППМ	2013
110	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-1	Ж.д. 3 б-р Южный	17	50	Непроходной канал	ППМ	2013
111	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-2	Ж.д. 2 б-р Южный	28,7	65	Непроходной канал	ППМ	2013
112	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-2	Ж.д. 2 б-р Южный	28,7	40	Непроходной канал	ППМ	2013
113	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-2	Ж.д. 5 б-р Южный	19,9	80	Непроходной канал	ППМ	2013
114	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-2	Ж.д. 5 б-р Южный	19,9	50	Непроходной канал	ППМ	2013
115	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-3	Ж.д. 4 б-р Южный	23,8	80	Непроходной канал	ППМ	2013
116	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-3	Ж.д. 4 б-р Южный	23,8	50	Непроходной канал	ППМ	2013
117	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-3	Ж.д. 1 б-р Южный	24	65	Непроходной канал	ППМ	2013
118	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-3	Ж.д. 1 б-р Южный	24	40	Непроходной канал	ППМ	2013
119	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ЦТП-34	УТ1.1	103,3	80	Бесканальный	ППУ	2014
120	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ЦТП-34	УТ1.1	103,3	65	Бесканальный	ППУ	2014
121	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ1.1	УТ1.2	39,4	80	Бесканальный	ППУ	2014
122	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ1.1	УТ1.2	39,4	50	Бесканальный	ППУ	2014
123	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ1.2	Ж.д. 7 б-р Южный	83	65	Бесканальный	ППУ	2014
124	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ1.2	Ж.д. 7 б-р Южный	83	40	Бесканальный	ППУ	2014
125	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ1.2	Ж.д. 8 б-р Южный	14,6	65	Бесканальный	ППУ	2014
126	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ1.2	Ж.д. 8 б-р Южный	14,6	40	Бесканальный	ППУ	2014
127	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ1.1	Ж.д. 9 б-р Южный	26,8	65	Бесканальный	ППУ	2014
128	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ1.1	Ж.д. 9 б-р Южный	26,8	40	Бесканальный	ППУ	2014
129	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ЦТП-34	УТ2.1	52,7	80	Бесканальный	ППУ	2014
130	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ЦТП-34	УТ2.1	52,7	65	Бесканальный	ППУ	2014
131	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ2.1	УТ2.2	69,5	80	Бесканальный	ППУ	2014

132	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ2.1	УТ2.2	69,5	65	Бесканальный	ППУ	2014
133	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ2.1	Ж.д. 14 б-р Южный	63,3	80	Бесканальный	ППУ	2014
134	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ2.1	Ж.д. 14 б-р Южный	63,3	50	Бесканальный	ППУ	2014
135	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ2.2	Ж.д. 15 б-р Южный	15,5	80	Бесканальный	ППУ	2014
136	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ2.2	Ж.д. 15 б-р Южный	15,5	50	Бесканальный	ППУ	2014
137	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ЦТП-36	ТК-10	67,8	150	Бесканальный	ППУ	2014
138	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ЦТП-36	ТК-10	67,8	125	Бесканальный	ППУ	2014
139	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-10	ТК-10-1	96,7	150	Бесканальный	ППУ	2014
140	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-10	ТК-10-1	96,7	125	Бесканальный	ППУ	2014
141	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-10	Ж.д. 19 б-р Южный	10	100	Бесканальный	ППУ	2014
142	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-10	Ж.д. 19 б-р Южный	10	65	Бесканальный	ППУ	2014
143	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-10-1	ТК-10-2	40	125	Бесканальный	ППУ	2014
144	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-10-1	ТК-10-2	40	80	Бесканальный	ППУ	2014
145	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-10-2	Ж.д. 17 б-р Южный	78,5	100	Бесканальный	ППУ	2014
146	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-10-2	Ж.д. 17 б-р Южный	78,5	65	Бесканальный	ППУ	2014
147	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-10-2	Ж.д. 18 б-р Южный	60	100	Бесканальный	ППУ	2014
148	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-10-2	Ж.д. 18 б-р Южный	60	65	Бесканальный	ППУ	2014
149	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ТК-10-1	УТ-4	28,3	125	Бесканальный	ППУ	2016
150	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ТК-10-1	УТ-4	28,3	80	Бесканальный	ППУ	2016
151	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ-4	Ж.д. 20 б-р Южный	15,7	100	Бесканальный	ППУ	2016
152	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ-4	Ж.д. 20 б-р Южный	15,7	65	Бесканальный	ППУ	2016
153	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	ЦТП-36	Ж.д. 16 б-р Южный	71	100	Бесканальный	ППУ	2016
154	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	ЦТП-36	Ж.д. 16 б-р Южный	71	65	Бесканальный	ППУ	2016
155	Р	ГВС подающая	ООО "КСК"	УТ-4	Ж.д. 21 б-р Южный	126	100	Бесканальный	ППУ	2017
156	Р	ГВС обратная	ООО "КСК"	УТ-4	Ж.д. 21 б-р Южный	126	65	Бесканальный	ППУ	2017

Прошу исключить из таблицы строки:

90-92, 149-152 - данные сети находятся в эксплуатационной ответственности и состоят на балансе абонентов ООО «КСК».

153-161 – сети учтены в таблице дважды.

Прошу добавить в таблицу не учтенные сети:

№ п/п	Источник	Тип тепловой сети	Назначение	Начальный узел	Конечный узел	Тип участка	Диаметр наружный, мм	Длина в 2-х трубном исчислении, м	Год прокладки	Тип прокладки	Изоляция
1	Зайцева, 31в т/сети ООО "КСК" "Прочие потребители"	М	Отопление	Тепловой пункт котельной Зайцева, 31в	ТК-3	П, О	630	144	1982	НК	Минвата
2	Зайцева, 31в т/сети ООО "КСК" "Прочие потребители"	М	Отопление	ТК-3	ТК-5	П, О	426	241	2007	Надземная	Минвата
3	Зайцева, 31в т/сети ООО "КСК" "Прочие потребители"	М	Отопление	ТК-5	ООО "Новица-Упак"	П, О	219	135	1982	Надземная	Минвата
4	Зайцева, 31в т/сети ООО "КСК" "Прочие потребители"	Р	Отопление	ООО "Новица-Упак"	ИП Хачатарян Б.А.	П, О	159	65	1982	НК	Минвата
5	Зайцева, 31в т/сети ООО "КСК" "Прочие потребители"	Р	Отопление	ООО "Новица-Упак"	ИП Хачатарян Б.А.	П, О	159	20	1982	Надземная	Минвата
6	Зайцева, 31в т/сети ООО "КСК" "Прочие потребители"	Р	Отопление	железная дорога	ЛКНС (ООО "Сигнум-НН"	П, О	133	400	2017	Надземная	Минвата
7	Зайцева, 31в т/сети ООО "КСК" "Прочие потребители"	Р	Отопление	ЛКНС (ООО "Сигнум-НН"	ООО "ПК Балтика"	П, О	108	360	2007	Надземная	Минвата

Данные вышеприведенных изменений прошу внести во все главы схемы теплоснабжения.

III. Глава 2 «Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения»

1. В табл. 2.5 главы 2 (стр.25) строку:

Заказчик	Наименование объекта	Ориентировочный срок	Площадь МКД, тыс.м ²	Источник теплоснабжения
ООО «Гаск-НН»	1-я очередь строительства комплекса жилых домов с объектами общественного назначения по адресу: г.Н.Новгород, ул. Малоэтажная, в районе домов №1-91	2019	40	Зайцева, 31

Прошу заменить на:

Заказчик	Наименование объекта	Ориентировочный срок	Площадь МКД, тыс.м ²	Источник теплоснабжения
ООО «Гаск-НН»	Строительство комплекса жилых домов с объектами общественного назначения по адресу: г.Н.Новгород, ул. Малоэтажная, в районе домов №1-91	2019-2026	282,297	Новая водогрейная котельная ООО «КСК» мощностью 40,8 МВт в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная
ООО «АГК»	Строительство комплекса жилых домов с объектами общественного назначения по адресу: г.Н.Новгород, ул. Малоэтажная, в районе домов №1-91	2019	16,074	Новая водогрейная котельная ООО «КСК» мощностью 40,8 МВт в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная
ООО «ТСК»	Строительство комплекса жилых домов с объектами общественного назначения по адресу: г.Н.Новгород, ул. Малоэтажная, в районе домов №1-91	2020	16,074	Новая водогрейная котельная ООО «КСК» мощностью 40,8 МВт в районе д. № 1-91 по ул. Малоэтажная

2. В табл. 4.3 главы 2 (стр.143) строку:

Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Предполагаемый год ввода строительных фондов												Общий итог
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
ООО "КСК"													
Новая котельная в районе Малоэтажная			2,26	2,39	3,1	1,36	1,84	2,16	1,91	1,09	1,09		17,21

Прошу заменить на:

Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Предполагаемый год ввода строительных фондов												Общий итог
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
ООО "КСК"													
Новая котельная в районе Малоэтажная	4,3	4,3	4,3	4,3	4	4	4	2,92					32,12

3. В табл. 5.3 главы 2 (стр.156) строку:

Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Предполагаемый год ввода строительных фондов												Общий итог
	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	
ООО "КСК"													
Новая котельная в районе Малоэтажная			7270	6772	7717	4387	5017	5437	6142	3510	3510		49761

Заменить на:

Теплоснабжающая организация, источник тепловой энергии (мощности)	Предполагаемый год ввода строительных фондов												Общий итог
	2 019	2 020	2 021	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	
ООО "КСК"													
Новая котельная в районе Малоэтажная	6 294	6 468	6 294	6 294	5 159	5 159	5 159	5 750					46 578

IV. Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии».

В табл. 20.5 главы 7 (стр. 179) баланс мощности и тепловых нагрузок «Блочно-модульной котельной в районе улиц Малоэтажная и Ореховская», прошу принять в соответствии с данными таблицы 3.5 (стр.127, 133) схемы теплоснабжения.

V. Глава 8 «Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей».

Таблицу 3.16 «Объемы нового строительства тепловых сетей ООО «КСК» для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, прошу дополнить строкой следующего содержания:

Источник	Адрес	Возможная точка подключения	Наименование мероприятия	Условный диаметр, мм	Длина участка, м	тип прокладки	Год строительства/реконструкции	Затраты с НДС, тыс. руб.
котельная Зайцева, 31В	г.Н.Новгород, Сормовский р-он, в застройке территории земельного уч-ка по пр. Кораблестроителей в р-не домов №42, 44, 45/1 Детское дошкольное учреждение №13 по гп	на границе с сетями инженерно-технического обеспечения детского сада	Строительство сетей теплоснабжения к детскому дошкольному учреждению	100	40	непроходной канал	2020	3867,02

16 по г/плану Дн=108	0		ой канал								
Участок теплотрассы от УТ12 до УТ13 Дн=426	2ф40 0	0,041	непроходной канал		0,0410						4 732,83
Участок теплотрассы от УТ13 дож/д № 18 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,027	непроходной канал		0,0270						527,16
Участок теплотрассы от УТ13 до УТ14 Дн=426	2ф40 0	0,078	непроходной канал		0,0780						6 510,99
Участок теплотрассы от УТ14 до УТ15 Дн=426	2ф40 0	0,038	непроходной канал		0,0380						4 588,65
Участок теплотрассы от УТ15 дож/д № 19 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,13665	непроходной канал		0,1367						5 430,43
Участок теплотрассы от УТ3 дож/д № 11 по г/плану Дн=125	2ф12 5	0,034	непроходной канал			0,0340					707,61
Участок теплотрассы от УТ5 до ж/д № 3 по г/плану Дн=133	2ф12 5	0,00500	непроходной канал			0,0050					104,06
Участок теплотрассы от УТ14 до ж/д № 20 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,02545	непроходной канал			0,02545					521,51
Участок теплотрассы от УТ4 до ж/д № 2 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,01835	непроходной канал			0,01835					376,02
Участок теплотрассы от УТ4 до УТ5 Дн=273	2ф25 0	0,093	непроходной канал			0,0930					6 606,55
Участок теплотрассы от УТ6 дож/д № 10 по г/плану Дн=133	2ф12 5	0,0064	непроходной канал			0,0064					133,20
Участок теплотрассы от УТ5 до УТ6 Дн=250	2ф25 0	0,038	непроходной канал			0,0380					1 514,81
Участок теплотрассы от УТ6 до УТ7 Дн=219	2ф20 0	0,1498	непроходной канал				0,1498				7 214,85
Участок теплотрассы от УТ7 до УТ8 Дн=219	2ф20 0	0,0716	непроходной канал				0,0716				5 036,00
Участок теплотрассы от УТ7 до ж/д № 4 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,01085	непроходной канал				0,01085				233,20
Участок теплотрассы от УТ8 до ж/д № 9 по г/плану Дн=133	2ф12 5	0,0081	непроходной канал				0,0081				176,82
Участок теплотрассы от УТ8 до УТ9 Дн=219	2ф20 0	0,0292	непроходной канал				0,0292				3 854,63
Участок теплотрассы от УТ9 до ж/д № 5 по г/плану Дн=133	2ф12 5	0,0228	непроходной канал				0,0228				497,72
Участок теплотрассы от УТ9 до ж/д № 6 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,06295	непроходной канал				0,06295				1 353,01
Участок теплотрассы от УТ9 до УТ10	2ф15	0,1033	непроходной канал					0,10330			5 660,48

Дн=159	0		ой канал									
Участок теплотрассы от УТ10 до ж/д № 7 по г/плану Дн=133	2ф12 5	0,0079	непроходной канал					0,00790				180,65
Участок теплотрассы от УТ10 до ж/д № 8 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,03955	непроходной канал					0,03955				4 076,03
Участок теплотрассы от УТ15 до УТ16 Дн=377	2ф35 0	0,1252	непроходной канал					0,12520				9 352,20
Участок теплотрассы от УТ16 до УТ17 Дн=377	2ф35 0	0,0335	непроходной канал					0,03350				1 650,02
Участок теплотрассы от УТ17 до УТ18 Дн=377	2ф35 0	0,226	непроходной канал					0,22600				17 502,60
Участок теплотрассы от УТ18 до УТ19 Дн=377	2ф35 0	0,1856	непроходной канал					0,18560				12 327,16
Участок теплотрассы от УТ19 до УТ27 Дн=219	2ф20 0	0,0448	непроходной канал					0,04480				4 493,13
Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 49 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,00855	непроходной канал					0,00855				192,50
Участок теплотрассы от УТ27 дож/д № 48 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,01045	непроходной канал					0,01045				235,28
Участок теплотрассы от УТ27 до УТ28 Дн=219	2ф20 0	0,061	непроходной канал					0,06100				4 965,95
Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 51 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,06555	непроходной канал						0,06555			1 543,85
Участок теплотрассы от УТ28 дож/д № 52 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,01655	непроходной канал						0,01655			389,79
Участок теплотрассы от УТ28 до УТ29 Дн=159	2ф15 0	0,1329	непроходной канал						0,13290			6 663,13
Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 53 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,02455	непроходной канал						0,02455			578,21
Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 55 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,06745	непроходной канал						0,06745			1 588,60
Участок теплотрассы от УТ29 дож/д № 54 по г/плану Дн=108	2ф10 0	0,03875	непроходной канал						0,03875			912,65
Участок теплотрассы от УТ18 дож/д № 50 по г/плану Дн=133	2ф12 5	0,073	непроходной канал							0,07300		1 826,67
Участок теплотрассы от УТ19 до УТ20 Дн=273	2ф25 0	0,182	непроходной канал							0,18200		12 208,95
Участок теплотрассы от УТ20 дож/д № 47 по г/плану Дн=133	2ф12 5	0,0485	непроходной канал							0,04850		1 213,61
Участок теплотрассы от УТ2 до т/ц № 12	2ф12	0,0399	непроходной канал								0,03990	1 044,42

