



Новгородская область

Администрация Великого Новгорода  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

19.06.2025

№ 2346

Великий Новгород

**Об утверждении изменений, которые вносятся в схему теплоснабжения Великого Новгорода на период до 2030 года**

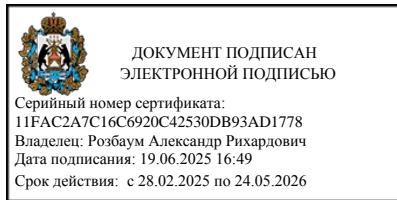
В соответствии с Федеральными законами от 6 октября 2003 г. № 131-ФЗ "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", от 27 июля 2010 г. № 190-ФЗ "О теплоснабжении" Администрация Великого Новгорода **постановляет:**

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в схему теплоснабжения Великого Новгорода на период до 2030 года, утвержденную постановлением Администрации Великого Новгорода от 26.06.2014 № 3336 (в редакции постановлений Администрации Великого Новгорода от 14.12.2016 № 5771, от 28.06.2017 № 2684, от 15.06.2018 № 2633, от 26.06.2019 № 2595, от 14.08.2019 № 3338, от 14.07.2020 № 2467, от 03.12.2020 № 4641, от 30.06.2021 № 3591, от 28.06.2022 № 2948, от 27.06.2023 № 3158, от 17.06.2024 № 2587).

2. Опубликовать настоящее постановление в газете "Новгород", официальном сетевом издании "Интернет-газета Новгород" и разместить на официальных сайтах Администрации Великого Новгорода в сети Интернет.

Мэр Великого Новгорода

А.Р. Розбаум



ем 2347п

УТВЕРЖДЕНЫ  
постановлением Администрации  
Великого Новгорода  
от 19.06.2025 № 2346

**ИЗМЕНЕНИЯ,  
которые вносятся в схему теплоснабжения Великого Новгорода на период до 2030 года**

1. В книге 5 раздел 6.3 дополнить подразделом 6.3.7 следующего содержания:

"6.3.7. Инвестиционные мероприятия Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на 2024-2030 годы

Таблица 6.3.62. Инвестиционные мероприятия Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на 2024 год

№ п/п	Инвестиции по видам бизнеса, наименование объекта, укрупненная расшифровка по контролируемым этапам работ по объекту	Год начала реализации	Год окончания реализации	Затраты, тыс. руб., без НДС
1.	Модернизация аккумуляторных батарей АБ-1(2) ГТ с заменой элементов стационарной батареи АБ-1 ГТ и АБ-2 ГТ энергоблока ПГУ-210 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2024	2024	10 070
2.	Создание системы обеспечения информационной безопасности значимых объектов критической информационной инфраструктуры (СОИБ ЗО КИИ) для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2024	2024	7 161
3.	Установка системы информационного обмена с РДУ - НТЭЦ	2024	2024	71
	Всего по Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2024 год			17 302

Мероприятия исполнены на сумму 17 302 тыс. рублей.

Таблица 6.3.63. Реализуемые инвестиционные проекты

№ п/п	Инвестиции по видам бизнеса, наименование объекта, укрупненная расшифровка по контролируемым этапам работ по объекту	Год начала реализации	Год окончания реализации	Затраты, тыс. руб., без НДС
1.	Реконструкция котла-утилизатора П-137 (станционный номер 5) (инвентарный № 508040715) с заменой правого и среднего модулей испарителя низкого давления ПГУ-210 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (2, 3 этапы)	2024	2025	137 440
2.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа, для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2025	2025	3 757
3.	Модернизация СОТИАССО Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" в части системы информационного обмена с филиалом АО "СО ЕЭС" Новгородским региональным диспетчерским управлением	2025	2025	2 957
	Всего по Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2025 год			144 154

Таблица 6.3.64. Потребность в инвестиционных проектах

№ п/п	Инвестиции по видам бизнеса, наименование объекта, укрупненная расшифровка по контролируемым этапам работ по объекту	Год начала реализации	Год окончания реализации	Затраты, тыс. руб., без НДС
1	2	3	4	5
1.	Приобретение автобуса категории М2 ГАЗель NEXT А65R52 для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2025	2025	4 458
2.	Модернизация генератора Т3ФГ-160-2МУ3 (станционный номер 4) с заменой обмотки статора Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2025	2026	189 788
3.	Реконструкция трубопровода отбора пара на ПВД-7 от турбины ПТ-80/100-130/13 (станционный номер 3) Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2025	2026	13 600

1	2	3	4	5
4.	Реконструкция с полной заменой (увеличение диаметров) ливневой (инвентарный № 508030008) и хозяйственно-бытовой (инвентарный № 50803009) канализаций Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2025	2026	4 338
5.	Реконструкция теплофикационного отбора пара ТА (станционный номер 2) с врезкой в действующий коллектор пара 1,2 ата на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2025	2026	16 900
6.	Техническое перевооружение котлоагрегата (станционный номер 2) Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" с заменой основных узлов	2025	2026	60 500
7.	Реконструкция редукционно-охладительной установки РОУ 140/27 ата (станционный номер 2) Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2026	24 128
8.	Техническое перевооружение ТА-1 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" с заменой основных узлов	2026	2029	1 206 000
9.	Техническое перевооружение котлоагрегата (станционный номер 3) Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" с заменой основных узлов	2026	2029	70 500
10.	Мероприятия по безопасности на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2030	25 000
11.	Вложение в нематериальные активы Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2030	10 339
12.	Приобретение оборудования, не требующего монтажа, для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2030	40 000
13.	Приобретение автомобиля ГАЗель для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2026	2 396
14.	Приобретение автопогрузчика GEKA D50 (г/п 5 т) для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2026	5 090
15.	Приобретение легкового автомобиля LADA LARGUS для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2026	1 818
16.	Прокладка волоконно-оптических линий связи на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (3 направления):	2026	2026	800

1	2	3	4	5
	главный корпус - ГРУ-6 ПГУ-210 - ОПУ-330 главный корпус - серверная ОВК			
17.	Модернизация кондиционеров в серверном помещении Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2026	500
18.	Реконструкция башенной градирни (станционный номер 2) с заменой системы водораспределения и водоорошения Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2026	2026	28 000
19.	Модернизация котлоагрегата типа ТП-87 (станционный номер 2) (инвентарный № 508040002) с переводом значимого объекта критической информационной инфраструктуры (далее - ЗО КИИ) автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) паровым котлом № 2 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на доверенные программно-аппаратные комплексы	2026	2027	74 234
20.	Модернизация турбины паровой (станционный номер 1) (инвентарный № 508040072) типа ПТ-50-90/128 с переводом ЗО КИИ автоматизированной системы виброконтроля турбоагрегата № 1 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на доверенные программно-аппаратные комплексы	2029	2030	15 116
21.	Замена осветителя ЦНИИ-2 № 1 (V=900 м <sup>3</sup> ) Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2027	2027	40 000
22.	Приобретение автобуса НЕФАЗ - 5299-31-52 для перевозки дневного персонала (количество мест 40 (83) для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2027	2027	15 241
23.	Приобретение автокрана КС-35714К-3 на шасси КамАЗ – КАМАЗ-53605 для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2027	2027	14 836
24.	Реконструкция котлоагрегата (станционный номер 3) с заменой потолочного пароперегревателя на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2027	2027	23 000

1	2	3	4	5
25.	Установка системы видеорегистрации оперативной деятельности на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2027	2027	1 200
26.	Создание системы оперативно-диспетчерской и технологической связи на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2027	2027	1 600
27.	Модернизация турбины паровой (станционный номер 3) (инвентарный № 508040063) типа ПТ-80-100-13/13 с переводом ЗО КИИ автоматизированной системы виброконтроля турбоагрегата № 3 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на доверенные программно-аппаратные комплексы	2027	2028	15 780
28.	Замена бака коагулированной воды № 1 ( $V=300\text{ м}^3$ ) на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2028	2028	8 000
29.	Замена бака коагулированной воды № 2 ( $V=300\text{ м}^3$ ) на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2028	2028	8 000
30.	Приобретение грузового автомобиля (самосвал) (г/п от 6 т) для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2028	2028	8 600
31.	Реконструкция котлоагрегата (станционный номер 4) с заменой кубов ВЗП 1-ой ступени на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2028	2028	18 000
32.	Модернизация источника бесперебойного питания серверной НТЭЦ	2028	2028	1 800
33.	Модернизация турбины паровой (станционный номер 2) с генератором ТВФ 60-2 (инвентарный № 508040028) типа Т-60-130 с переводом ЗО КИИ автоматизированной системы виброконтроля турбоагрегата № 2 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на доверенные программно-аппаратные комплексы	2028	2029	16 472
34.	Модернизация котлоагрегата типа ТП-87 (станционный номер 3) (инвентарный № 508040003) с переводом ЗО КИИ автоматизированной системы управления технологическим процессом (АСУТП) паровым котлом № 3 Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на доверенные программно-аппаратные комплексы	2028	2029	80 696

1	2	3	4	5
35.	Модернизация паровой турбины ТА-2 с реализацией дополнительного регулируемого отбора пара с параметрами Р=12 кгс/см <sup>2</sup> , Т=250°C, Р=27 кгс/см <sup>2</sup> , Т=300°C Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2028	2029	300 000
36.	Приобретение автобуса НЕФАЗ - 5299-31-52 для перевозки дневного персонала (количество мест 40 (83) для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2029	2029	16 612
37.	Реконструкция котлоагрегата (станционный номер 2) с заменой кубов ВЗП 1-ой ступени на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2029	2029	18 000
38.	Модернизация источника бесперебойного питания узла связи ОВК на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2029	2029	2 010
39.	Приобретение машины коммунальной МК.03 на базе трактора Беларус 82.1 для нужд Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"	2030	2030	3 753
Всего по Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2025-2030 годы				2 387 105".

2. В книге 9:

2.1. В разделе 1:

рисунок 1.2.1 заменить рисунком "Схема теплоснабжения города Великий Новгород до 2030 года":



подпункт 1.2.1 изложить в следующей редакции:

"1.2.1. По данным на 01.01.2025, количество муниципальных котельных - 80, суммарная установленная мощность - 918,174 Гкал/час.

Таблица 1.2.2. Характеристика источников тепловой энергии ООО "ТК Новгородская"

№ котель- ной	Котел		Год установки	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет	Установленная мощность, всего, Гкал/ч	Подключаемая мощность, всего, Гкал/ч	Процент загруженности котельной
	№	марка						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	ДКВР-6,5/13	1973	24	52			
	2	ДКВР-6,5/13	1999	24	26			
	3	ДКВР-4/13	2002	24	23			
	4	ДКВР-10/13	1998	24	27	22,765	21,042	92,4
2	2	Минск-1	2002	16	23			
	3	Минск-1	1989	16	36			
	4	Минск-1	1981	16	44			
	5	Минск-1	2006	16	19			
	6	Минск-1	2004	16	21			
	8	Минск-1	2008	16	17	3,98	3,9797	100,0
3а	1	Минск-1	1983	16	42			
	2	Минск-1	1981	16	44			
	3	Минск-1	1981	16	44			
	4	Минск-1	1981	16	44	2,6	2,595	99,8
4	1	Минск-1	1985	16	40			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	КВ-ГМ-2,32-95Н	2008	16	17			
	3	Минск-1	2004	16	21			
	4	Минск-1	2007	16	18			
	5	КВ-ГМ-2,32-95Н	2008	16	17			
	6	КВ-ГМ-2,32-95Н	2015	16	10	8,1	5,159	63,7
5	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	3	ГК - НОРД 2Х	2017	16	8	8,065	7,213	89,4
6	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	4	ГК - НОРД 2Х	2017	16	8	8,58	8,279	96,5
7а	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	4	ГК - НОРД 2Х	2017	16	8	14,62	13,34	91,2
8	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	3	ГК - НОРД 2Х	2017	16	8	5,639	4,526	80,3
9	1	KCB-2,9	2002	16	23			
	2	KCB-2,9	2003	16	22			
	4	KCB-1,86	1995	16	30			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	5	Минск-1	2006	16	19			
	6	Минск-1	2004	16	21			
	7	ТВГ-1,5	1994	16	31	9,5	6,376	67,1
10	1	КВГ-6,5-150	1989	16	36			
	2	КВГ-6,5-150	1989	16	36	13	10,237	78,7
11М	1	Logano SK 725	2004	20	21			
	2	Logano SK 725	2004	20	21			
	3	Logano SK 725	2004	20	21	3,405	1,927	56,6
12	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	3	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	4	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8	10,316	9,704	94,1
13	1	TT-100	2012	20	13			
	2	TT-100	2012	20	13			
	3	TT-100	2012	20	13	7,72	4,111	53,3
14	1	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			
	2	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			
	3	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			
	4	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5	6,879	5,734	83,4
15	1	Logano S 825L	2007	20	18			
	2	Logano S 825L	2007	20	18	11,18	9,134	81,7
16	1	ТВГ-8	1986	16	39			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	ТВГ-8	1986	16	39			
	3	ТВГ-8	1992	16	33	21,28	17,352	81,5
17	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8	6,02	3,795	63,0
18	1	Logano SK 625	2005	20	20			
	2	Logano SK 625	2005	20	20	0,62	0,631	101,8
19	1	TT-100	2011	20	14			
	2	TT-100	2011	20	14	2,15	1,819	84,6
20	1	КН 3.15 НОРД	2023	25	2			
	2	КН 3.15 НОРД	2023	25	2			
	3	КН 3.15 НОРД	2023	25	2			
	4	КН 2.15 НОРД	2023	25	2	12,09	10,663	88,2
21	1	КВ-ГМ-2,32-95Н	2023	10	2			
	2	КВ-ГМ-2,32-115Н	2014	16	11	4	1,701	42,5
22М	1	Vitoplex-100	2005	20	20			
	2	Vitoplex-100	2005	20	20	1	0,877	87,7
23	1	ТВГ-1,5	1976	16	49			
	2	Минск-1	1985	16	40			
	3	KCB-1,86 (ТВГ-1,5)	1990	16	35			
	4	Минск-1	1994	16	31			
	5	KCB-1,86	2000	16	25			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	6	ТВГ-1,5	1997	16	28			
	7	KCB-1,86	1993	16	32	9,35	5,027	53,8
24	1	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7			
	3	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7	11,352	9,063	79,8
25М	1	Logano SK 625	2006	20	19			
	2	Logano SK 625	2006	20	19	0,912	0,237	26,0
26	1	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД 3Х	2017	16	8	4,3	3,098	72,0
27	1	Универсал-5	1992	24	33			
	2	KCB-1,86	1997	16	28			
	3	Минск-1	1984	24	41			
	4	Минск-1	1984	16	41			
	5	KCB-1,86	2004	16	21			
	6	Минск-1	1984	16	41	5,687	3,987	70,1
28М	1	TT-100	2011	20	14			
	2	TT-100	2012	20	13			
	3	Ygnis FBG 1080	2005	20	20	5,65	4,084	72,3
29	1	Минск-1	2000	16	25			
	2	RS-A400	2017	16	8			
	3	KCB-1,86	2004	16	21			
	4	KCB-1,86	2005	16	20			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	5	KCB-1,86	1985	16	40			
	6	TВГ-2,5	1993	16	32			
	7	KCB-1,86	1998	16	27			
	8	KCB-1,86	1997	16	28	11,495	7,633	66,4
30	1	Минск-1	1985	16	40			
	2	KCB-1,86	2001	16	24			
	3	KCB-1,86	2002	16	23			
	4	KCB-1,86	1998	16	27			
	5	Минск-1	1985	16	40			
	6	KCB-1,86	2005	16	20	7,85	6,264	79,8
32М	1	Logano SK 725	2009	20	16			
	2	Logano SK 725	2009	20	16	2,752	2,752	100,0
33	1	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7			
	3	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7	9,46	6,411	67,8
34	1	ДКВР 10/13	1980	24	45			
	3	ДКВР 4/13	2005	20	20			
	4	КВГМ-20	1987	16	38			
	5	КВГМ-20	1987	16	38	51,848	26,104	50,3
35	1	Logano SK 625	2008	20	17			
	2	Logano SK 625	2008	20	17	1,186	1,001	84,4
36	1	TВГ-8	1977	16	48			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	ТВГ-8	1977	16	48			
	3	ТВГ-8	1977	16	48	24,9	20,221	81,2
37	1	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7			
	2	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7			
	3	ГК - НОРД 3Х	2018	16	7	6,018	4,521	75,1
38	1	КВГ-7,56	1992	16	33			
	2	КВГ-7,56	1992	16	33			
	3	КВГ-7,56	1992	16	33	19,5	18,226	93,5
39	1	КВГМ-2,5	2005	16	20			
	3	КВа-1,6	2005	18	20			
	5	КВа-1,6	2006	18	19			
	6	KCB-1,86	1995	16	30			
	7	KCB-1,86	1990	16	35			
	8	KCB-1,86	2001	16	24	10,06	6,287	62,5
40	1	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			
	2	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			
	3	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5	5,589	3,282	58,7
41	1	ТВГ-8	1981	16	44			
	2	ТВГ-8	1981	16	44			
	3	ТВГ-8	1981	16	44	24,9	21,881	87,9
42	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	ГК - НОРД 2Х	2019	16	6	3,422	3,124	91,3
43а	1	ДКВР-4/13	1984	24	41			
	2	ДКВР-4/13	1984	24	41			
	3	КВГ-7,56	1999	16	26			
	4	КВГ-7,56	1999	16	26	19,77	10,802	54,6
44	1	КВГ-7,56	1993	16	32			
	2	КВГ-7,56	1993	16	32			
	3	КВГ-7,56	2004	16	21	19,5	17,162	88,0
45	1	ТТ-100	2013	20	12			
	2	ТТ-100	2013	20	12	2,58	2,4	93,0
46а	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	4	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6	15,477	13,813	89,3
47М	1	Logano S815	2005	20	20			
	2	Logano S815	2005	20	20	3,27	3,263	99,8
48	1	Logano G 334	2005	20	20			
	2	Logano G 334	2018	16	7			
	3	Logano G 334	2019	16	6			
	4	Logano G 334	2019	16	6	0,32	0,296	92,6
49	1	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			
	2	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5			
	4	ГК - НОРД 3Х	2020	16	5	18,487	15,012	81,2
50a	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	4	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6	12,554	11,467	91,3
51	1	TT-100	2008	20	17			
	2	TT-100	2008	20	17	4,3	3,032	70,5
52M	1	Logano SK 625	2006	20	19			
	2	Logano SK 625	2006	20	19	0,62	0,491	79,2
53M	1	Logano SK 625	2008	20	17			
	2	Logano SK 625	2008	20	17	0,912	0,706	77,4
54	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6	6,793	6,669	98,2
55M	1	Vitoplex 100	2006	20	19			
	2	Vitoplex 100	2006	20	19	1,238	1,177	95,1
56M	1	TT-50	2018	20	7			
	2	TT-50	2018	20	7	2,631	2,564	97,5
57	1	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	2	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			
	3	ГК - НОРД 3Х	2019	16	6			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	4	ГК - НОРД ЗХ	2019	16	6	14,617	11,855	81,1
58М	1	GEN-250	2020	15	5			
	2	GEN-250	2020	15	5	0,430	0,414	96,3
59М	1	Logano SK 625	2005	20	20			
	2	Logano SK 625	2005	20	20	0,809	0,809	100,0
60	1	Минск-1	2000	16	25			
	2	Ygnis FBG 1080	2005	20	20			
	3	КВ-Г-1,1-95П	2007	16	18			
	4	КВ-ГМ-2,32-115Н	2024	10	1			
	5	KCB-1,86	1997	16	28			
	6	KCB-1,86	1997	16	28			
	7	KCB-1,86	1999	16	26			
	8	KCB-1,86	1995	16	30			
	9	KCB-2,9	1995	16	30	13,42	10,613	79,1
61	1	ГК - НОРД ЗХ	2019	16	6			
	2	ГК - НОРД ЗХ	2019	16	6			
	3	ГК - НОРД ЗХ	2019	16	6	10,834	7,932	73,2
62	1	КВ-ГМ-4,65-110	2017	16	8			
	2	КВ-ГМ-3,48-115Н	2024	10	1			
	3	KBC-4,0	2006	18	19			
	4	KBC-4,0	2006	18	19			
	5	KBC-4,0	2005	18	20	17,5	13,563	77,5

1	2	3	4	5	6	7	8	9
63	1	ДКВР-10/13	2003	24	22			
	2	ДКВР-10/13	2019	20	6			
	3	ДКВР-10/13	1973	24	52			
	4	ДКВР-10/13	1998	24	27			
	5	ДКВР-10/13	2002	24	23			
	6	ДЕ-25/14	1993	24	32	56,265	35,775	74,8*
64	1	ДЕ-10/14	1987	24	38			
	2	ДКВР-6,5/13	1974	24	51			
	3	ДЕ-10/14	1992	24	33			
	4	ДКВР-10/13	1982	24	43	25,227	19,050	75,5
65	1	ГК - НОРД ЗХ	2020	16	5			
	2	ГК - НОРД ЗХ	2020	16	5			
	3	ГК - НОРД ЗХ	2020	16	5	8,942	7,738	86,5
66	1	ГК - НОРД ЗХ	2017	16	8			
	2	ГК - НОРД ЗХ	2017	16	8			
	3	ГК - НОРД ЗХ	2017	16	8			
	4	ГК - НОРД ЗХ	2017	16	8	10,316	5,669	55,0
67М	1	Vitoplex 200	2010	20	15			
	2	Vitoplex 200	2010	20	15	2,494	2,233	89,5
68	1	TT-100	2008	20	17			
	2	TT-100	2008	20	17			

\* Процент загруженности котельной с учетом котлов в консервации.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	TT-100	2008	20	17	10,83	9,177	84,7
69	1	Logano SK 625	2007	20	18			
	2	Logano SK 625	2007	20	18	0,912	0,846	92,8
70	1	ГК - НОРД 2Х	2017	24	8			
	2	ГК - НОРД 2Х	2017	24	8	1,686	1,618	96,0
71 ЛБК	1	КВ-ГМ-35-150	2021	20	4			
	2	КВ-ГМ-35-150	2003	20	22			
	3	ПТВМ-30М	2006	16	19			
	4	КВ-ГМ-35-150М	2021	16	4			
	5	КВ-ГМ-50-150	2008	15	17			
	1	ДКВР-10/13	2008	24	17			
	3	ДЕ-25/14	1981	24	44			
	4	ДЕ-25-14ГМ-О	2021	20	4	206,67	162,057	91,7*
72М	1	Vitoplex 200	2011	20	14			
	2	Vitoplex 200	2011	20	14	2,236	1,920	85,9
73К	1	Vitoplex 100	2005	20	20			
	2	Vitoplex 100	2005	20	20	0,988	0,871	88,2
74К	1	Vitoplex 100	2005	20	20			
	2	Vitoplex 100	2005	20	20	0,988	0,851	86,1
75К	1	Vitoplex 200	2006	20	19			

\* Процент загруженности котельной с учетом котлов в консервации.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	Vitoplex 200	2006	20	19	0,756	0,718	95,0
76K	1	Rendamax R2705	2007	20	18			
	2	Rendamax R2706	2007	20	18	0,578	0,409	70,8
77K	1	Vitoplex 100	2007	20	18			
	2	Vitoplex 100	2007	20	18	1,926	1,519	78,9
78	1	TT100	2014	20	11			
	2	TT100	2014	20	11			
	3	TT100	2014	20	11	12,9	9,081	70,4
79M	1	Vitoplex 200	2013	20	12			
	2	Vitoplex 200	2013	20	12	1,548	1,086	70,2
80M	1	Vitoplex-100	2013	16	12			
	2	Vitoplex-100	2013	16	12	2,124	1,860	87,6
81M	1	IGNIS F-1600	2022	20	3			
	2	IGNIS F-1600	2022	20	3			
	3	IGNIS F-1600	2022	20	3			
	4	IGNIS F-1000	2022	20	3	4,987	1,470	29,5
Всего	Всего котлов							
80	269					918,174	701,38	76,4
КВ-ГМ-35-150 - котлы в консервации								

Таблица 1.2.3. Данные по плановому полезному отпуску ООО "ТК Новгородская" на 2026 год и фактическому полезному отпуску за 2024 год

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2024 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2026 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Великий Новгород	1176617,67	1033764,96	2207484,00	142852,71	1144661,57	1001006,38	2220436,62	143655,19
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	32061,94	32009,34	813,00	52,60	30914,83	30856,60	900	58,23
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	19674,05	14981,28	72531,17	4692,77	19061,07	14339,61	72974,65	4721,46
Котельная № 11, Черепичная ул.	2243,64	2243,64	0	0	2112,35	2112,35	0	0
Котельная № 12, Стратилатовская ул., д. 17а	17167,18	17167,18	0	0	16304,85	16304,85	0	0
Котельная № 13, Яковleva ул., д. 1а	3715,08	3715,08	0	0	4419,74	4419,74	0	0
Котельная № 14, ул. Каберова-Власьевская, д. 21, корп. 1	8945,41	8426,65	8017,90	518,76	8877,59	8365,61	7913,07	511,98
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	14829,09	11478,44	51787,41	3350,65	14122,17	10787,50	51540,56	3334,67
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	29734,56	22654,81	109424,34	7079,75	28530,67	21424,64	109830,49	7106,03
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	6755,79	4979,19	27459,08	1776,60	6521,02	4732,58	27642,06	1788,44
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	987,92	987,92	0	0	1085,35	1085,35	0	0
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	2614,87	2227,13	5992,86	387,74	2524,07	2136,21	5994,74	387,86
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп. 1	6070,90	5393,62	10468,00	677,28	6255,33	5333,28	14251,11	922,05
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	13995,66	13723,83	4201,42	271,83	15821,39	15549,56	4201,42	271,83

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	3410,36	3410,36	0	0	3420,45	3420,45	0	0
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	9175,19	8921,30	3924,04	253,89	8951,64	8697,75	3924,04	253,89
Котельная № 24, мкр. Волховский, Керамическая ул., д. 4/1	13327,02	12083,03	19227,09	1243,99	12552,00	11328,24	18914,4	1223,76
Котельная № 25М, просп. Мира, д. 53, корп. 1	390,10	390,10	0	0	330,67	330,67	0	0
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	4873,37	4280,40	9164,95	592,97	4762,6	4181,96	8974,34	580,64
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	6008,95	5688,70	4949,75	320,25	5840,37	5522,65	4910,67	317,72
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	8116,99	6898,33	18835,50	1218,66	7786,92	6600,64	18335,02	1186,28
Котельная № 29, Воскресенский бульв., д. 11а	13112,47	12501,74	9439,41	610,73	13139,23	12581,75	8616,41	557,48
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	12798,11	12798,11	0	0	12423,74	12423,74	0	0
Котельная № 31, Михайлова ул., д. 11а	1861,08	1861,08	0	0	0	0	0	0
Котельная № 32М, Мало-вишерская ул., д. 3	3707,07	2770,69	14472,66	936,38	3562,38	2630,28	14406,46	932,1
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	11367,67	10927,64	6801,04	440,03	11206,45	10770,35	6740,27	436,1
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр. 4	46188,54	43027,26	48860,57	3161,28	44475,58	41286,30	49293,29	3189,28
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	1094,92	1010,05	1311,74	84,87	1059,17	973,70	1321,07	85,47
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	34350,42	28100,50	96598,51	6249,92	33636,69	27494,08	94939,88	6142,61

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп. 1	6682,02	5755,18	14325,20	926,84	6545,82	5517,08	15900,19	1028,74
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 112	29390,80	24188,46	80407,11	5202,34	28688,86	23553,83	79366,79	5135,03
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	11543,46	9177,47	36568,59	2365,99	10907,57	8542,60	36552,86	2364,97
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	3271,77	3271,77	0	0	3634,95	3634,95	0	0
Котельная № 4, Воскресенский бульв., д. 10, корп. 2	8986,76	8767,22	3393,26	219,54	9177,1	8960,06	3354,57	217,04
Котельная № 40, ул. Зелинского, д. 11	5999,72	5110,00	13751,44	889,72	5728,7	4865,64	13339,48	863,06
Котельная № 41, ул. Щусева, д. 9	43128,46	35370,98	119899,22	7757,48	41388,17	33755,26	117973,89	7632,91
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	4977,87	4626,24	5434,75	351,63	5149,57	4797,75	5437,75	351,82
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	21751,38	18642,89	48044,71	3108,49	21169,04	18080,00	47743,99	3089,04
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	27573,12	23038,09	70093,22	4535,03	27245,58	22711,60	70077	4533,98
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	4004,06	4004,06	0	0	3886,93	3886,93	0	0
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	26048,83	23302,28	42450,57	2746,55	26053,55	23326,89	42143,05	2726,66
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	5728,59	5728,59	0	0	5432,05	5432,05	0	0
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	658,70	658,70	0	0	627,72	627,72	0	0
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	25847,69	21264,86	70832,01	4582,83	24968,09	20374,43	70999,38	4593,66

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	11045,88	10667,32	5851,08	378,56	10783,4	10399,39	5935,28	384,01
Котельная № 50А, просп. Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	19999,63	18718,82	19796,21	1280,81	19955,49	18721,04	19079,57	1234,45
Котельная № 51, ул. М. Джалиля-Духовская, д. 24, корп. 1	4259,04	4259,04	0	0	4102,21	4102,21	0	0
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	610,06	610,06	0	0	733,62	733,62	0	0
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	807,83	675,47	2045,71	132,36	722,52	589,88	2050,08	132,64
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	10293,65	10293,65	0	0	10260,08	10260,08	0	0
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	1087,55	854,48	3602,36	233,07	1118,7	886,13	3594,55	232,57
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	1772,11	1693,37	1217,00	78,74	1685,32	1601,73	1292,00	83,59
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	19302,95	17286,84	31160,84	2016,11	18394,42	16411,24	30652	1983,18
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	364,87	339,24	396,18	25,63	352,14	328,70	362,34	23,44
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 76, корп. 1	1188,22	1073,95	1766,21	114,27	1143,82	1029,55	1766,21	114,27
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп. 1	11444,65	11152,24	4519,51	292,41	11281,52	11083,77	3056,47	197,75
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	19618,17	17420,42	33968,32	2197,75	19678	17090,28	39995,6	2587,72
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	11983,54	9370,00	40394,75	2613,54	11774,56	8628,18	48630,37	3146,38
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	21709,91	20143,16	24215,60	1566,75	21715,47	20056,43	25642,02	1659,04

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 63, ул. Менделеева, д.	68433,57	64447,37	61610,49	3986,20	65914,01	61980,48	60796,45	3933,53
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	29553,00	27498,60	31752,75	2054,40	28035,83	26313,54	26619,64	1722,29
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	13672,63	12757,80	14139,53	914,83	13100,27	12189,37	14078,89	910,9
Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	8686,33	6749,79	29931,01	1936,54	8509,78	6670,55	28427,12	1839,23
Котельная № 67М, Старорусский бульвар, д. 31а	2694,61	1941,88	11634,11	752,73	2658,38	1860,32	12334,76	798,06
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	16241,53	15261,54	15146,67	979,99	15257,06	14276,24	15159,51	980,82
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	3263,65	2707,57	8594,76	556,08	3110,45	2554,41	8594,18	556,04
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	266069,30	219914,30	713369,46	46155,00	257263,88	210429,00	723877,52	46834,88
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	2388,31	1683,86	10887,90	704,45	2335,07	1628,67	10918,14	706,4
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	1404,47	1111,03	4535,39	293,44	1355,81	1062,37	4535,42	293,44
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	1187,90	984,90	3137,61	203,00	1143,58	940,58	3137,61	203
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	1118,69	890,31	3529,88	228,38	973,63	768,48	3170,73	205,15
Котельная № 76К Октябрьская ул., д. 10	517,33	456,33	942,83	61,00	514,09	456,64	887,99	57,45
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	1722,93	1238,40	7488,82	484,53	1800,27	1314,96	7500,97	485,31
Котельная № 78М, ул. 20 Января, д. 4а	16087,32	12432,28	56492,17	3655,04	15960,32	12317,62	56301,35	3642,7

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 79М, Мало-вишерская ул., д. 5, корп. 1	1943,51	1424,89	8015,83	518,62	1707,94	1311,22	6131,66	396,72
Котельная № 7а, ул. Панкрадова, д. 30, корп. 1	22900,02	22853,16	724,31	46,86	22451,09	22404,23	724,31	46,86
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	7425,43	7425,43	0	0	7375,07	7375,07	0	0
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	2953,51	2078,89	13518,15	874,62	2849,87	2003,79	13077,03	846,08
Котельная № 81, Берестяная ул., д. 8	2714,15	2714,15	0	0	2023,2	2023,2	0	0
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	9315,20	8895,22	6491,19	419,98	9761,9	9341,92	6491,19	419,98
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	1264,54	1264,54	0	0	1197,25	1197,25	0	00
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидромелиоративный техникум (ГТМ)	4503,06	4013,43	7126,85	489,63	4396,83	3944,31	7102,76	452,52
Котельная № 15, п. Энергетиков + база площадки ПАО "Акрон"	750,15	750,15	0	0	815,81	815,81	0	0
Котельная № 5, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 181а (Новгородский район теплоснабжения ООО "ТК Новгородская")	146,89	146,89	0	0	146,89	146,89	0	0

Таблица 1.2.4. Основные производственные показатели ООО "ТК Новгородская" за 2022 год

Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Фактическая реализация, Гкал				
		реализация	потери	отпуск	собственные нужды	выработка
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп. 1	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 4, Воскресенский бульвар, д. 10, корп. 2	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп.1	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 7а, ул. Панкратова, д. 30, корп. 1	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	газ	150,19	150,19	150,19	150,19	150,19
Котельная № 11, Черепичная ул.	газ	2411,67	0	2411,67	26,08	2437,75
Котельная № 12, Стратилатовская ул., д. 17а	газ	18522,55	1149,40	19671,95	218,80	19890,75
Котельная № 13, Яковleva ул., д. 1а	газ	5326,36	747,73	6074,09	80,00	6154,10
Котельная № 14, ул. Каберова-Власьевская, д. 21, корп. 1	газ	10752,19	1428,81	12181,00	135,48	12316,48
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	газ	18327,49	1308,23	19635,72	202,35	19838,07
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	газ	35580,74	2430,12	38010,86	538,27	38549,12
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	газ	8115,30	128,74	8244,04	91,69	8335,73
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	газ	1416,74	287,80	1704,54	22,98	1727,51
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	газ	3355,20	514,86	3870,06	60,13	3930,19
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	газ	8681,64	1113,89	9795,53	195,31	9990,84

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	газ	5708,26	806,58	6514,84	117,57	6632,41
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	газ	10562,20	721,01	11283,21	145,32	11428,53
Котельная № 24, Керамическая ул., д. 4/1	газ	15205,12	1616,80	16821,92	187,10	17009,02
Котельная № 25М, просп. Мира, д. 53, корп. 1	газ	371,69	103,25	474,94	5,91	480,85
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	газ	4922,08	437,25	5359,33	59,61	5418,94
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	газ	6896,21	601,26	7497,47	60,55	7558,03
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	газ	9312,50	424,48	9736,98	110,29	9847,27
Котельная № 29, Воскресенский бульвар, д. 11а	газ	14745,96	1266,43	16012,39	144,19	16156,58
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	газ	12848,28	601,41	13449,69	87,38	13537,07
Котельная № 31, Михайлова ул., д. 11а	газ	9929,39	845,16	10774,55	73,84	10848,38
Котельная № 32М, Маловишерская ул., д. 3	газ	4165,79	68,16	4233,95	47,52	4281,48
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	газ	12675,29	1563,03	14238,32	158,36	14396,69
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр. 4	газ	53219,58	7085,76	60305,34	480,21	60785,55
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	газ	1283,40	284,10	1567,50	27,11	1594,61
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	газ	38671,42	2756,57	41427,99	300,27	41728,26
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп. 1	газ	6828,92	1135,14	7964,06	88,58	8052,64
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская, д. 112	газ	35249,63	1836,49	37086,12	333,47	37419,59
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	газ	12834,41	900,43	13734,84	251,55	13986,39
Котельная № 40, ул. Зелинского, д. 11	газ	6631,81	660,04	7291,85	81,10	7372,95

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 41, ул. Щусева, д. 9	газ	47414,77	3020,57	50435,34	337,47	50772,81
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	газ	5764,80	470,13	6234,93	69,35	6304,28
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	газ	24797,89	1768,28	26566,17	249,91	26816,08
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	газ	29259,45	2882,65	32142,10	237,20	32379,30
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	газ	4501,72	255,92	4757,64	53,89	4811,52
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	газ	28197,84	1817,05	30014,89	333,84	30348,72
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	газ	5650,08	500,92	6151,00	71,06	6222,06
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	газ	588,57	25,64	614,21	24,20	638,41
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	газ	30837,17	2307,85	33145,02	368,65	33513,67
Котельная № 50А, просп. Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	газ	24039,64	1734,39	25774,03	286,67	26060,70
Котельная № 51, ул. М. Джалиля-Духовская, д. 24, корп. 1	газ	5229,52	688,13	5917,65	67,63	5985,28
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	газ	880,36	31,75	912,11	11,55	923,65
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	газ	1209,79	63,13	1272,92	19,78	1292,70
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	газ	11765,49	496,33	12261,82	136,38	12398,20
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	газ	1486,25	35,42	1521,67	16,15	1537,81
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	газ	1635,20	0	1635,20	18,18	1653,38
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	газ	21082,54	2105,83	23188,37	257,91	23446,28
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	газ	564,78	0	564,78	6,19	570,97
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 76, корп.1	газ	1341,06	33,31	1374,37	15,71	1390,07

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	газ	22633,30	1624,64	24257,94	199,21	24457,14
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	газ	15181,64	1371,62	16553,26	184,11	16737,37
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	газ	25486,92	2175,93	27662,85	310,50	27973,35
Котельная № 63, ул. Менделеева, д. 5	газ	71488,70	3715,78	75204,48	913,45	76117,93
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	газ	31532,83	2835,89	34368,72	689,76	35058,48
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	газ	14749,27	1095,44	15844,71	176,23	16020,94
Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	газ	10665,14	741,13	11406,27	126,86	11533,14
Котельная № 67м, Старорусский бульвар, д. 31а	газ	3187,51	23,56	3211,07	34,27	3245,34
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	газ	18320,57	1104,85	19425,42	216,06	19641,48
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	газ	3960,01	135,92	4095,93	45,56	4141,49
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	газ	322616,69	40739,35	363356,04	5846,87	369202,92
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	газ	2886,02	10,14	2896,16	31,12	2927,28
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	газ	1615,78	0	1615,78	17,99	1633,76
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	газ	1439,91	0	1439,91	15,44	1455,35
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	газ	1257,86	0	1257,86	13,72	1271,58
Котельная № 76К, Октябрьская ул., д. 10	газ	502,46	0	502,46	5,60	508,07
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	газ	2150,57	0	2150,57	23,04	2173,61
Котельная № 78М, ул. 20 Января, д. 4а	газ	19591,60	1699,55	21291,15	225,93	21517,08
Котельная № 79М, Маловишерская ул., д. 5, корп. 1	газ	845,01	0	845,01	9,40	854,41

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	газ	3444,44	0	3444,44	41,13	3485,57
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	газ	1325,95	112,95	1438,90	14,64	1453,54
Котельная № 5, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 181а (Новгородский район теплоснабжения ООО "ТК Новгородская")	газ	155,11	10,33	165,44	1,17	166,61
Котельная № 15, п. Энергетиков + база ПАО "Акрон"	газ	807,60	191,29	998,89	10,51	1009,40
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидромелиоративный техникум (ГТМ)	газ	5187,94	916,91	6104,85	31,46	6136,31

Таблица 1.2.5. Основные производственные показатели ООО "ТК Новгородская" за 2023 год

Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Фактическая реализация, Гкал				
		реализация	потери	отпуск	собственные нужды	выработка
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	газ	38831,50	3237,53	42069,03	438,28	42507,31
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп.1	газ	0	0	0	0	0
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	газ	3478,14	261,22	3739,36	57,03	3796,39
Котельная № 4, Воскресенский бульвар, д. 10, корп. 2	газ	9611,10	495,70	10106,80	247,12	10353,93
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	газ	11337,97	1066,58	12404,55	137,97	12542,52
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп. 1	газ	11944,17	873,47	12817,64	142,56	12960,20
Котельная № 7а, ул. Панкратова, д. 30, корп.1	газ	24268,49	2810,91	27079,40	301,19	27380,58
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	газ	8295,24	1013,52	9308,76	103,54	9412,30

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	газ	9638,06	973,13	10611,19	183,57	10794,77
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	газ	20444,84	826,39	21271,23	166,33	21437,56
Котельная № 11, Черепичная ул.	газ	2278,10	0	2278,10	24,64	2302,74
Котельная № 12, Стратилатовская ул., д. 17а	газ	17643,40	1149,40	18792,80	209,02	19001,82
Котельная № 13, Яковлева ул., д. 1а	газ	3993,14	747,73	4740,87	62,44	4803,32
Котельная № 14, ул. Каберова-Власьевская, д. 21, корп. 1	газ	10071,24	1740,85	11812,09	131,38	11943,47
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	газ	17965,23	1308,23	19273,46	198,62	19472,07
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	газ	33837,06	2430,12	36267,18	565,40	36832,59
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	газ	7740,37	128,74	7869,11	87,52	7956,63
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	газ	1354,74	287,80	1642,54	22,14	1664,68
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	газ	2839,89	514,86	3354,75	52,13	3406,87
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	газ	9982,74	1243,32	11226,06	189,91	11415,96
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	газ	4878,20	744,49	5622,69	82,11	5704,81
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	газ	9816,06	721,01	10537,07	152,39	10689,46
Котельная № 24, Керамическая ул., д. 4/1	газ	14652,72	1616,80	16269,52	180,96	16450,47
Котельная № 25М, просп. Мира, д. 53, корп. 1	газ	388,12	103,25	491,37	6,12	497,49
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	газ	5250,87	437,25	5688,12	63,27	5751,39
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	газ	6471,36	601,26	7072,62	64,21	7136,83

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	газ	8729,06	424,48	9153,54	103,68	9257,22
Котельная № 29, Воскресенский бульвар, д. 11а	газ	14270,66	1298,33	15568,99	166,56	15735,54
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	газ	12362,48	601,41	12963,89	93,61	13057,50
Котельная № 31, Михайловаяул., д. 11а	газ	7612,82	715,73	8328,55	70,43	8398,98
Котельная № 32М, Маловишерская ул., д. 3	газ	4100,00	68,16	4168,16	46,79	4214,95
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	газ	12005,58	1563,03	13568,61	150,91	13719,52
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр.4	газ	52084,29	6995,84	59080,13	513,19	59593,32
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	газ	1001,41	447,67	1449,08	25,06	1474,14
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	газ	34594,66	2756,57	37351,23	329,87	37681,10
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп .1	газ	6485,48	1135,14	7620,62	84,76	7705,38
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская, д. 112	газ	33109,65	1844,43	34954,08	292,88	35246,96
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	газ	13027,43	900,43	13927,86	257,49	14185,35
Котельная № 40, ул. Зелинского, д. 11	газ	6418,41	725,40	7143,81	79,46	7223,27
Котельная № 41, ул. Щусева, д. 9	газ	48245,93	3012,63	51258,56	368,11	51626,67
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	газ	5254,35	356,41	5610,76	62,40	5673,17
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	газ	23249,81	1768,28	25018,09	253,57	25271,67
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	газ	29071,97	2944,74	32016,71	257,87	32274,58
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	газ	4282,02	255,92	4537,94	51,40	4589,34
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	газ	27580,13	1912,76	29492,89	328,03	29820,92

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	газ	6162,35	473,22	6635,56	76,65	6712,22
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	газ	672,91	16,06	688,97	27,14	716,11
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	газ	30088,55	2307,85	32396,40	360,32	32756,72
Котельная № 50А, просп. Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	газ	22404,22	1791,29	24195,51	269,11	24464,62
Котельная № 51, ул. М. Джалиля-Духовская, д. 24, корп. 1	газ	5052,66	688,13	5740,79	65,61	5806,41
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	газ	912,89	31,75	944,64	11,96	956,60
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	газ	1232,20	63,13	1295,33	20,13	1315,46
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	газ	10853,97	496,33	11350,30	126,24	11476,55
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	газ	1455,28	35,42	1490,70	15,82	1506,52
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	газ	1882,79	0	1882,79	20,94	1903,73
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	газ	20355,60	2184,17	22539,77	250,70	22790,47
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	газ	417,38	0	417,38	4,64	422,03
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 76, корп. 1	газ	1324,88	33,31	1358,19	15,52	1373,71
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	газ	22212,65	1624,64	23837,29	220,01	24057,31
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	газ	14767,42	1448,71	16216,13	180,36	16396,50
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	газ	23812,28	2037,15	25849,43	290,15	26139,58
Котельная № 63, ул. Менделеева, д. 5	газ	67757,79	3715,78	71473,57	984,37	72457,94
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	газ	31908,67	2835,89	34744,56	668,29	35412,86
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	газ	13862,48	1095,44	14957,92	166,37	15124,29

Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	газ	9845,59	741,13	10586,72	117,75	10704,46
Котельная № 67м, Старорусский бульвар, д. 31а	газ	3041,89	23,56	3065,45	32,72	3098,17
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	газ	17847,86	1104,85	18952,71	210,80	19163,50
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	газ	3430,73	135,92	3566,65	39,67	3606,32
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	газ	307602,74	40757,95	348360,69	6164,61	354525,31
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	газ	2723,10	10,14	2733,24	29,37	2762,61
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	газ	1551,72	0	1551,72	17,27	1569,00
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	газ	1326,40	0	1326,40	14,22	1340,63
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	газ	1268,54	0	1268,54	13,84	1282,37
Котельная № 76К, Октябрьская ул., д. 10	газ	469,09	0	469,09	5,23	474,32
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	газ	2157,43	0	2157,43	23,11	2180,55
Котельная № 78М, ул. 20 Января, д. 4а	газ	19221,20	1699,55	20920,75	222,00	21142,75
Котельная № 79М, Маловишерская ул., д. 5, корп. 1	газ	2091,84	0	2091,84	23,27	2115,11
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	газ	3441,05	0	3441,05	41,09	3482,14
Котельная № 81, Берестянная ул., д. 8	газ	1785,48	37,12	1822,60	20,27	1842,87
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	газ	1285,58	117,43	1403,01	14,08	1417,09
Котельная № 5, Большая Санкт-Петербургская ул., д.181а (Новгородский район теплоснабжения ООО "ТК Новгородская")	газ	146,89	10,33	157,22	1,17	158,39

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 15, п. Энергетиков + база ПАО "Акрон"	газ	756,80	186,12	942,92	9,76	952,68
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидромелиоративный техникум (ГТМ)	газ	4946,69	916,91	5863,60	31,46	5895,06

Таблица 1.2.6. Основные производственные показатели ООО "ТК Новгородская" за 2024 год

Наименование котельной, адрес	Вид топлива	Фактическая реализация, Гкал				
		реализация	потери	отпуск	собственные нужды	выработка
1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	газ	37693,59	3237,53	40931,12	419,19	41350,31
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп. 1	газ	0	0	0	0	0
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	газ	3364,11	261,22	3625,33	54,04	3679,37
Котельная № 4, Воскресенский бульвар, д. 10, корп. 2	газ	9469,57	507,01	9976,58	227,38	10203,96
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	газ	11137,03	1066,58	12203,61	135,73	12339,34
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп. 1	газ	11748,70	873,47	12622,17	140,39	12762,56
Котельная № 7а, ул. Панкратова, д. 30, корп. 1	газ	23864,53	2810,91	26675,44	296,69	26972,13
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	газ	8088,24	1013,52	9101,76	101,23	9202,99
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	газ	9694,23	973,13	10667,36	188,88	10856,24
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	газ	20570,18	826,39	21396,57	151,88	21548,45
Котельная № 11, Черепичная ул.	газ	2243,64	0	2243,64	24,27	2267,90
Котельная № 12, Стратилатовская ул., д. 17а	газ	17453,70	1149,40	18603,10	206,91	18810,01
Котельная № 13, Яковleva ул., д. 1а	газ	3715,08	747,73	4462,81	58,78	4521,59

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 14, ул. Каберова-Власьевская, д. 21, корп.1	газ	10086,96	1740,85	11827,81	131,55	11959,36
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	газ	17471,87	1308,23	18780,10	193,53	18973,63
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	газ	32912,93	2430,12	35343,05	528,46	35871,51
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	газ	7687,85	128,74	7816,59	86,94	7903,53
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	газ	1332,09	287,80	1619,89	21,83	1641,72
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	газ	2839,67	514,86	3354,53	52,12	3406,65
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	газ	16850,74	1959,05	18809,79	216,84	19026,63
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	газ	5259,90	780,66	6040,56	93,63	6134,19
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	газ	9382,70	721,01	10103,71	145,05	10248,76
Котельная № 24, Керамическая ул., д. 4/1	газ	14117,97	1616,80	15734,77	175,01	15909,77
Котельная № 25М, просп. Мира, д. 53, корп. 1	газ	390,10	103,25	493,35	6,14	499,49
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	газ	5181,88	437,25	5619,13	62,50	5681,62
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	газ	6258,24	601,26	6859,50	60,01	6919,51
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	газ	8978,11	424,48	9402,59	106,50	9509,09
Котельная № 29, Воскресенский бульвар, д. 11а	газ	13894,34	1268,43	15162,77	146,63	15309,41
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	газ	12568,27	601,41	13169,68	87,38	13257,06
Котельная № 31, Михайлова ул., д. 11а	газ	0	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 32М, Маловишерская ул., д. 3	газ	4124,42	68,16	4192,58	47,06	4239,64
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	газ	11750,37	1563,03	13313,40	148,08	13461,48
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр. 4	газ	52987,53	6995,84	59983,37	479,58	60462,95
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	газ	1156,28	319,72	1476,00	25,53	1501,52
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	газ	34822,66	2756,57	37579,23	300,27	37879,50
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп. 1	газ	7233,55	1135,14	8368,69	93,08	8461,77
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская, д. 112	газ	35331,66	2076,03	37407,69	343,14	37750,83
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	газ	11998,68	900,43	12899,11	251,55	13150,66
Котельная № 40, ул. Зелинского, д. 11	газ	6270,59	725,40	6995,99	77,81	7073,80
Котельная № 41, ул. Щусева, д. 9	газ	45813,77	2781,03	48594,80	338,39	48933,19
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	газ	5672,32	356,41	6028,73	67,05	6095,79
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	газ	22567,71	1768,28	24335,99	247,33	24583,32
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	газ	28894,70	2908,57	31803,27	250,50	32053,77
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	газ	4163,43	255,92	4419,35	50,06	4469,41
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	газ	28229,98	1912,76	30142,74	335,26	30478,00
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	газ	5728,59	500,92	6229,51	71,96	6301,47
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	газ	658,70	0	658,70	25,95	684,65
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	газ	28744,47	2307,85	31052,32	345,37	31397,69
Котельная № 50А, просп. Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	газ	21962,43	1791,29	23753,72	264,20	24017,92

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 51, ул. М. Джалиля-Духовская, д. 24, корп. 1	газ	4425,15	688,13	5113,28	58,44	5171,72
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	газ	634,85	31,75	666,60	8,44	675,03
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	газ	1133,63	63,13	1196,76	18,59	1215,36
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	газ	10817,01	496,33	11313,34	125,83	11439,17
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	газ	1403,06	35,42	1438,48	15,26	1453,75
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	газ	1770,64	0	1770,64	19,69	1790,34
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	газ	19902,50	2184,17	22086,67	245,66	22332,33
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	газ	363,78	0	363,78	4,04	367,82
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 76, корп. 1	газ	1273,26	33,31	1306,57	14,93	1321,50
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	газ	21703,79	1624,64	23328,43	200,50	23528,93
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	газ	14423,54	1448,71	15872,25	176,54	16048,79
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	газ	23200,19	2124,31	25324,50	284,26	25608,76
Котельная № 63, ул. Менделеева, д. 5	газ	66667,97	3715,78	70383,75	913,45	71297,20
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	газ	30600,80	2801,23	33402,03	676,04	34078,07
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	газ	13884,21	1095,44	14979,65	166,61	15146,26
Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	газ	9570,80	741,13	10311,93	114,69	10426,62
Котельная № 67м, Старорусский бульвар, д. 31а	газ	3006,10	23,56	3029,66	32,33	3061,99

1	2	3	4	5	6	7
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	газ	16527,84	1104,85	17632,69	196,12	17828,80
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	газ	3258,42	135,92	3394,34	37,75	3432,10
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	газ	301859,39	40757,95	342617,34	5837,09	348454,43
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	газ	2680,33	10,14	2690,47	28,91	2719,37
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	газ	1555,19	0	1555,19	17,31	1572,50
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	газ	1287,01	0	1287,01	13,80	1300,81
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	газ	1122,73	0	1122,73	12,25	1134,97
Котельная № 76К, Октябрьская ул., д. 10	газ	518,46	0	518,46	5,78	524,24
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	газ	2185,17	0	2185,17	23,41	2208,58
Котельная № 78М, ул. 20 Января, д. 4а	газ	18397,48	1699,55	20097,03	213,26	20310,29
Котельная № 79М, Маловишерская ул., д. 5, корп. 1	газ	2105,61	0	2105,61	23,42	2129,03
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	газ	3489,56	0	3489,56	41,67	3531,22
Котельная № 81, Берестянная ул., д. 8	газ	2401,76	43,80	2445,56	27,20	2472,76
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	газ	1264,54	114,94	1379,48	13,94	1393,42
Котельная № 5, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 181а (Новгородский район теплоснабжения ООО "ТК Новгородская")	газ	141,00	10,33	151,33	1,17	152,50
Котельная № 15, п. Энергетиков + база ПАО "Акрон"	газ	750,15	186,12	936,27	9,76	946,03
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидромелиоративный техникум (ГТМ)	газ	4476,61	916,91	5393,52	31,46	5424,98

Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ - 361 МВт, тепловая - 557 Гкал/час. Ограничения электрической мощности по группе оборудования ТЭЦ-130 отсутствуют, по блоку ПГУ имеются ограничения 7,5 МВт в летний период (ограничения мощности ПГУ, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ).

Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ с 01.01.2026 составит 350 МВт.

На Новгородской ТЭЦ имеются две группы оборудования:

ТЭЦ-130 в составе: три энергетических котла ТП-87 (станционные номера 2 - 4), две теплофикационные турбины Т-60-130 (станционный номер 2) и ПТ-80/100-130/13 (станционный номер 3);

блок ПГУ-210 в составе: газотурбинная установка ГТЭ-160 (станционный номер 4), котел-утилизатор П-137 (станционный номер 5), теплофикационная турбина ПТ-50-9,0/1,28 (станционный номер 1).

Установленная тепловая мощность ТЭЦ составляет 744 Гкал/час по котлам, 557 Гкал/час по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал/час по отборам турбин.

Для обеспечения надежности снабжения паром потребителей по категории № 1 в схеме имеются РОУ-140/1,2-2,5 ата, производительность 150 т/ч - 1 шт., БРОУ-140/10-16 ата, производительность 250 т/ч - 1 шт., подключенные к общестанционному коллектору острого пара.";

в подпункте 1.2.5 "Сводные данные":

в таблице 1.2.3 подраздел "ООО "КОМПАНЬОН-Н" изложить в следующей редакции:

1	2	3
"ООО "КОМПАНЬОН-Н"		
1	18,06	15,59, в том числе на отопление - 6,54, на ГВС - 9,05
5	16,81	14,61, в том числе на отопление - 5,48, ГВС - 9,13
7	9,85	9,85, в том числе на отопление - 4,87, на ГВС - 4,98
8	10,66	6,09, в том числе на отопление - 3,37, на ГВС - 2,72

1	2	3
10	24,59	22,23, в том числе на отопление - 12,58, на ГВС - 9,65
Итого по котельным ООО "КОМПАНЬОН-Н"	79,97	68,61, в том числе на отопление - 33,00, на ГВС - 35,61";

таблицу "Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО "КОМПАНЬОН-Н" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Сети теплоснабжения и горячего водоснабжения ООО "КОМПАНЬОН-Н"

№ котельной	Тип прокладки	Протяженность в двухтрубном исчислении, км	
		отопление	ГВС
1	подземная канальная	2,51	1,77
		1,47	0,82
5	подземная канальная	0,47	0,37";
		2,37";	
7	подземная канальная		
8	подземная канальная		
10	подземная канальная		

таблицу "Фактические и плановые показатели ООО "КОМПАНЬОН-Н" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Фактические и плановые показатели ООО "КОМПАНЬОН-Н"

Наименование показателя	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год (план)	2026 год (план)
Реализация горячей воды, м <sup>3</sup>	143035	111921	116762	110935	113067
Реализация тепловой энергии на отопление, Гкал	74729	66562	72355	79680	85191
Реализация тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал	20130	20128	22235	23732	25980
Тепловая энергия на собственные нужды, Гкал	515	449	449	449	449
Потери тепловой энергии, Гкал	3980	3949	4208	4146	4060
Выработка тепловой энергии, Гкал	104409	98956	107455	115794	123629
Потребление газа, тыс. н. м <sup>3</sup>	14532	13 02	14413	15466	16571
Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	0,156	0,157	0,157	0,157	0,157";

таблицу "Данные по плановому полезному отпуску ООО "КОМПАНЬОН-Н" на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Данные по плановому полезному отпуску ООО "КОМПАНЬОН-Н" на 2026 год и фактическому полезному отпуску за 2024 год

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2024 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2026 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал
Великий Новгород	94589,292	72354,699	116762	22234,593	111170,95	85191,07	113067	25979,88";

таблицу "Фактические и плановые показатели ООО "Тепломакс" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Фактические и плановые показатели ООО "Тепломакс"

Наименование показателя	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год (план)	2026 год (план)
Реализация горячей воды, м <sup>3</sup>	-	21624,52	50659,419	50988,080	50659,419	50988,080
Реализация тепловой энергии на отопление, Гкал	-	5864,024	14040,823	13992,047	14040,823	13992,047
Реализация тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал	-	1816,936	4040,387	3982,901	4040,387	3982,901
Тепловая энергия на собственные нужды, Гкал	-	-	106	106	106	106
Потери тепловой энергии, Гкал	-	-	1,885	859	859	859
Выработка тепловой энергии, Гкал	-	7680,96	18081,21	17974,948	18081,21	17974,948
Потребление газа, тыс. н. м <sup>3</sup>	-	1459,596	3167,335	3085,873	3347,77	3347,77
Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	-	0,219	0,157	0,157	0,157	0,157";

таблицу "Данные по плановому полезному отпуску ООО "Тепломакс" на 2025 год и фактическому полезному отпуску за 2023 год" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Данные по плановому полезному отпуску ООО "Тепломакс" на 2026 год и фактическому полезному отпуску за 2024 год

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2024 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2026 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал
Ул. Космонавтов, д. 38, корп. 2	5236,781	5236,781	40714,64	-	5236,781	5236,7810	40714,649	-
Большая Санкт-Петербургская ул., д. 106, корп. 7	11142,767	7159,866	-	3982,901	11142,767	7159,866	-	3982,901
Ул. Ломоносова, д. 37а	1595,4000	1595,4000	10273,44	-	2264,965	1595,4000	10273,44	-";

в пункте 1.4:

таблицы 1.4.1 и 1.4.2 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.4.1. Баланс тепловой мощности котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2024 год, Гкал/ч

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	918,174
Фактическая подключенная нагрузка по данным за 2024 год	701,38

Таблица 1.4.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2020 - 2024 годы

Параметр	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии	Гкал	1345758	1539190	1491685,51	1432468,67	1410263,85
в том числе расход на хозяйствственные нужды	Гкал	17019	17977	17867,21	18211,95	17491,29
Отпуск тепла потребителям	Гкал	1328739	1521213	1473818,30	1414256,72	1392772,56
в том числе потери в тепловых сетях	Гкал	120817	120780	121747,33	121680,19	121601,99
Предъявлено тепловой энергии потребителям, всего	Гкал	1207921	1400413	1277937,60	1239837,32	1176617,67
в том числе:						

1	2	3	4	5	6	7
отопление, вентиляция, теплоноситель	Гкал	977608	1164356	1128108,33	1092473,47	1033764,96
ГВС	Гкал	230313	236057	149829,27	147363,85	142852,71
Потреблено тепловой энергии	Гкал	-	-	1352070,97	1292576,52	1271170,57
в том числе:						
отопление, вентиляция, теплоноситель	Гкал	-	-	1126032,21	1059749,05	1049053,77
ГВС	Гкал	-	-	226038,76	232827,47	222013,69
Потребление топлива	млн. м <sup>3</sup>	185,347	213,253	203,278	196,852	194,046
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	162,09	162,57	160,74	162,57	162,17";

таблицы 1.4.5 - 1.4.7 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.4.5. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2021 - 2024 годы

Параметр	Единица измерения	Значение
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	557
в том числе:		
пар		457
горячая вода		100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	557
в том числе:		
пар		457
горячая вода		100
Максимальная тепловая нагрузка в 2024 году	Гкал/час	388
в том числе:		
пар		353
горячая вода		35
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2024 году	%	42,27

Таблица 1.4.6. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2021 - 2024 годы

Параметр	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Выработка тепловой энергии пар горячая вода	Гкал	2078201 1991647 86554	2128395 2059470 68925	1997348 1922152 75196	2052856 1979403 73453
Расход на хозяйствственные нужды пар горячая вода	Гкал	3946 0 3946	3010 0 3010	3686 0 3686	3686 0 3686
Отпуск тепла потребителю пар горячая вода	Гкал	2074255 1991647 82608	2125385 2059470 65915	1993662 1922152 71510	2049188 1979403 69785

Таблица 1.4.7. Удельные расходы условного топлива

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Расходы условного топлива на отпущенную электроэнергию	г.у.т./кВтч	286,2	287,2	296,1	290,8
Расходы условного топлива на отпущенную теплоэнергию	кг у.т./Гкал	166,0	164,5	161,7	161,1";

в подпункте 1.6.1:

таблицы 1.6.1 и 1.6.2 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.6.1. Потребление тепловой энергии потребителями Великого Новгорода фактически за 2024 год

Потребители	Потребление тепловой энергии (ЦО+ТН) за 2024 год, Гкал/год
Жилой фонд (население)	710610,79
Бюджетные организации и учреждения	187 843,29
Прочие потребители	133313,03
Внутрихозяйственный оборот	1997,85
Итого	1033764,96

Таблица 1.6.2. Потребление тепловой энергии потребителями Великого Новгорода в 2024 году и плановое потребление в 2026 году

Наименование	Полезный отпуск тепловой энергии за 2024 год (факт)				Полезный отпуск тепловой энергии на 2026 год (план)			
	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал	всего, Гкал	отопление, Гкал	ГВС, м <sup>3</sup>	ГВС, Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Великий Новгород	1176617,67	1033764,96	2207484,00	142852,71	1144661,50	1001006,38	2220436,62	143655,12
Котельная № 1, Цветочный пер., д. 9	32061,94	32009,34	813,00	52,60	30914,83	30856,60	900	58,23
Котельная № 10, Нехинская ул., д. 34, корп. 3	19674,05	14981,28	72531,17	4692,77	19061,07	14339,61	72974,65	4721,46
Котельная № 11, Черепичная ул.	2243,64	2243,64	0	0	2112,35	2112,35	0	0
Котельная № 12, Стратилатовская ул., д. 17а	17167,18	17167,18	0	0	16304,85	16304,85	0	0
Котельная № 13, Яковлевская ул., д. 1а	3715,08	3715,08	0	0	4419,74	4419,74	0	0
Котельная № 14, ул. Каберрова-Власьевская, д. 21, корп. 1	8945,41	8426,65	8017,90	518,76	8877,59	8365,61	7913,07	511,98
Котельная № 15М, ул. Связи, д. 5, корп. 1 (лит. Б)	14829,09	11478,44	51787,41	3350,65	14122,17	10787,50	51540,56	3334,67
Котельная № 16, Псковская ул., д. 42а	29734,56	22654,81	109424,34	7079,75	28530,67	21424,64	109830,49	7106,03
Котельная № 17, ул. Державина, д. 11, корп. 4	6755,79	4979,19	27459,08	1776,60	6521,02	4732,58	27642,06	1788,44
Котельная № 18, Сенная ул., д. 7, корп. 1	987,92	987,92	0	0	1085,35	1085,35	0	0
Котельная № 19, Береговая ул., д. 44, стр. 1	2614,87	2227,13	5992,86	387,74	2524,07	2136,21	5994,74	387,86

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 2, Чудинцева ул., д. 9, корп. 1	6070,90	5393,62	10468,00	677,28	6255,33	5333,28	14251,11	922,05
Котельная № 20, Никольская ул., д. 14а	13995,66	13723,83	4201,42	271,83	15821,39	15549,56	4201,42	271,83
Котельная № 21, Большая Московская ул., д. 67, стр. 2	3410,36	3410,36	0	0	3420,45	3420,45	0	0
Котельная № 23, Большая Московская ул., д. 25а	9175,19	8921,30	3924,04	253,89	8951,64	8697,75	3924,04	253,89
Котельная № 24, мкр. Волховский, Керамическая ул., д. 4/1	13327,02	12083,03	19227,09	1243,99	12552,00	11328,24	18914,4	1223,76
Котельная № 25М, проспект Мира, д. 53, корп. 1	390,10	390,10	0	0	330,67	330,67	0	0
Котельная № 26, Тихвинская ул., д. 13, корп. 1	4873,37	4280,40	9164,95	592,97	4762,6	4181,96	8974,34	580,64
Котельная № 27, ул. Т. Фрунзе-Оловянка, д. 21а	6008,95	5688,70	4949,75	320,25	5840,37	5522,65	4910,67	317,72
Котельная № 28М, Завокзальная ул., д. 5, корп. 2	8116,99	6898,33	18835,50	1218,66	7786,92	6600,64	18335,02	1186,28
Котельная № 29, Воскресенский бульв., д. 11а	13112,47	12501,74	9439,41	610,73	13139,23	12581,75	8616,41	557,48
Котельная № 30, Заставная ул., д. 2, корп. 7	12798,11	12798,11	0	0	12423,74	12423,74	0	0
Котельная № 31, Михайлова ул., д. 11а	1861,08	1861,08	0	0	0	0	0	0
Котельная № 32М, Маловишерская ул., д. 3	3707,07	2770,69	14472,66	936,38	3562,38	2630,28	14406,46	932,1
Котельная № 33, мкр. Кречевицы	11367,67	10927,64	6801,04	440,03	11206,45	10770,35	6740,27	436,1

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 34, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 39, стр. 4	46188,54	43027,26	48860,57	3161,28	44475,58	41286,30	49293,29	3189,28
Котельная № 35, Береговая ул., д. 7	1094,92	1010,05	1311,74	84,87	1059,17	973,70	1321,07	85,47
Котельная № 36, ул. Кочетова, д. 35, корп. 5	34350,42	28100,50	96598,51	6249,92	33636,69	27494,08	94939,88	6142,61
Котельная № 37, Береговая ул., д. 51, корп. 1	6682,02	5755,18	14325,20	926,84	6545,82	5517,08	15900,19	1028,74
Котельная № 38, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 112	29390,80	24188,46	80407,11	5202,34	28688,86	23553,83	79366,79	5135,03
Котельная № 39, ул. Рахманинова, д. 11, корп. 2	11543,46	9177,47	36568,59	2365,99	10907,57	8542,60	36552,86	2364,97
Котельная № 3А, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 64	3271,77	3271,77	0	0	3634,95	3634,95	0	0
Котельная № 4, Воскресенский бульвар, д. 10, корп. 2	8986,76	8767,22	3393,26	219,54	9177,1	8960,06	3354,57	217,04
Котельная № 40, ул. Зелинского, д. 11	5999,72	5110,00	13751,44	889,72	5728,7	4865,64	13339,48	863,06
Котельная № 41 ул. Щусева, д. 9	43128,46	35370,98	119899,22	7757,48	41388,17	33755,26	117973,89	7632,91
Котельная № 42, ул. Павла Левитта, д. 22, корп. 1	4977,87	4626,24	5434,75	351,63	5149,57	4797,75	5437,75	351,82
Котельная № 43А, Парковая ул., д. 5, корп. 1	21751,38	18642,89	48044,71	3108,49	21169,04	18080,00	47743,99	3089,04
Котельная № 44, ул. Державина, д. 1, корп. 2	27573,12	23038,09	70093,22	4535,03	27245,58	22711,60	70077	4533,98
Котельная № 45, Козьмодемьянская ул., д. 3а	4004,06	4004,06	0	0	3886,93	3886,93	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 46А, ул. Свободы, д. 15, корп. 1	26048,83	23302,28	42450,57	2746,55	26053,55	23326,89	42143,05	2726,66
Котельная № 47М, Кремль, стр. 32	5728,59	5728,59	0	0	5432,05	5432,05	0	0
Котельная № 48, Витославлицы, стр. 2	658,70	658,70	0	0	627,72	627,72	0	0
Котельная № 49, Большая Московская ул., д. 114	25847,69	21264,86	70832,01	4582,83	24968,09	20374,43	70999,38	4593,66
Котельная № 5, Большая Конюшенная ул., д. 4	11045,88	10667,32	5851,08	378,56	10783,4	10399,39	5935,28	384,01
Котельная № 50А, проспект Александра Корсунова, д. 29, корп. 4	19999,63	18718,82	19796,21	1280,81	19955,49	18721,04	19079,57	1234,45
Котельная № 51, ул. М. Джалиля-Духовская, д. 24, корп. 1	4259,04	4259,04	0	0	4102,21	4102,21	0	0
Котельная № 52М, Михайлова ул., д. 42	610,06	610,06	0	0	733,62	733,62	0	0
Котельная № 53М, Сырковское шоссе, д. 36, стр. 3	807,83	675,47	2045,71	132,36	722,52	589,88	2050,08	132,64
Котельная № 54, ул. Попова, д. 6, корп. 4	10293,65	10293,65	0	0	10260,08	10260,08	0	0
Котельная № 55М, ул. Рахманинова, д. 8	1087,55	854,48	3602,36	233,07	1118,7	886,13	3594,55	232,57
Котельная № 56М, Озёрная ул., д. 13	1772,11	1693,37	1217,00	78,74	1685,32	1601,73	1292,00	83,59
Котельная № 57, ул. Павла Левитта, д. 10, корп. 3	19302,95	17286,84	31160,84	2016,11	18394,42	16411,24	30652	1983,18
Котельная № 58М, Речная ул., д. 37	364,87	339,24	396,18	25,63	352,14	328,70	362,34	23,44

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 59М, Большая Санкт-Петербургская улица, д. 76, корп. 1	1188,22	1073,95	1766,21	114,27	1143,82	1029,55	1766,21	114,27
Котельная № 6, Козьмодемьянская ул., д. 12, корп. 1	11444,65	11152,24	4519,51	292,41	11281,52	11083,77	3056,47	197,75
Котельная № 60, ул. Ломоносова, д. 28, корп. 1	19618,17	17420,42	33968,32	2197,75	19678	17090,28	39995,6	2587,72
Котельная № 61, просп. Мира, д. 19, корп. 3	11983,54	9370,00	40394,75	2613,54	11774,56	8628,18	48630,37	3146,38
Котельная № 62, Псковская ул., д. 24, корп. 1	21709,91	20143,16	24215,60	1566,75	21715,47	20056,43	25642,02	1659,04
Котельная № 63, ул. Менделеева, д. 5	68433,57	64447,37	61610,49	3986,20	65914,01	61980,48	60796,45	3933,53
Котельная № 64, ул. Германа, д. 23а	29553,00	27498,60	31752,75	2054,40	28035,83	26313,54	26619,64	1722,29
Котельная № 65, Октябрьская ул., д. 4, корп. 3	13672,63	12757,80	14139,53	914,83	13100,27	12189,37	14078,89	910,9
Котельная № 66, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 161а	8686,33	6749,79	29931,01	1936,54	8509,78	6670,55	28427,12	1839,23
Котельная № 67М, Старорусский бульв., д. 31а	2694,61	1941,88	11634,11	752,73	2658,38	1860,32	12334,76	798,06
Котельная № 68, Большая Московская ул., д. 49, корп. 4	16241,53	15261,54	15146,67	979,99	15257,06	14276,24	15159,51	980,82
Котельная № 70, Береговая ул., д. 56, стр. 1	3263,65	2707,57	8594,76	556,08	3110,45	2554,41	8594,18	556,04
Котельная № 71, Сырковское шоссе, д. 23	266069,30	219914,30	713369,46	46155,00	257263,88	210429,00	723877,52	46834,88
Котельная № 72М, Псковская ул., д. 29а	2388,31	1683,86	10887,90	704,45	2335,07	1628,67	10918,14	706,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 73К, Псковская ул., д. 28, секц. 2	1404,47	1111,03	4535,39	293,44	1355,81	1062,37	4535,42	293,44
Котельная № 74К, Псковская ул., д. 28, секц. 6	1187,90	984,90	3137,61	203,00	1143,58	940,58	3137,61	203
Котельная № 75К, Октябрьская ул., д. 10	1118,69	890,31	3529,88	228,38	973,63	768,48	3170,73	205,15
Котельная № 76К Октябрьская ул., д. 10	517,33	456,33	942,83	61,00	514,09	456,64	887,99	57,45
Котельная № 77К, ул. Рахманинова, д. 10	1722,93	1238,40	7488,82	484,53	1800,27	1314,96	7500,97	485,31
Котельная № 78М, улица 20 Января, д. 4а	16087,32	12432,28	56492,17	3655,04	15960,32	12317,62	56301,35	3642,7
Котельная № 79М, Мало-вишерская ул., д. 5, корп. 1	1943,51	1424,89	8015,83	518,62	1707,94	1311,22	6131,66	396,72
Котельная № 7а, ул. Панкратова, д. 30, корп. 1	22900,02	22853,16	724,31	46,86	22451,09	22404,23	724,31	46,86
Котельная № 8, ул. Герасименко-Маницына, д. 9а	7425,43	7425,43	0	0	7375,07	7375,07	0	0
Котельная № 80, Большая Санкт-Петербургская ул., д. 99	2953,51	2078,89	13518,15	874,62	2849,87	2003,79	13077,03	846,08
Котельная № 9, Хутынская ул., д. 1	2714,15	2714,15	0	0	2023,2	2023,2	0	0
Котельная № 69, Нехинская ул., д. 1а (внутрихоз.)	9315,20	8895,22	6491,19	419,98	9761,9	9341,92	6491,19	419,98
Котельная № 27, Псковская ул., д. 50, Гидромелиоративный техникум (ГТМ)	1264,54	1264,54	0	0	1197,25	1197,25	0	0
Котельная № 15, п. Энергетиков + база площадки ПАО "Акрон"	4503,06	4013,43	7126,85	489,63	4396,76	3944,31	7102,76	452,45

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котельная № 5, Большая Санкт-Петербургская улица, д. 181а (Новгородский район теплоснабжения ООО "ТК Новгородская")	750,15	750,15	0	0	815,81	815,81	0	0";

позицию "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

**"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"**

Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" осуществляет теплоснабжение только промышленных предприятий, расположенных в Северном промышленном районе. Доля Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" в теплоснабжении Северного промышленного района по разным оценкам составляет от 40 до 60 процентов. Остальная часть потребности в тепле восполняется вторичными ресурсами и собственными источниками промышленных предприятий, в частности котельными ПАО "Акрон".

Всего у Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" три потребителя тепловой энергии - ПАО "Акрон", ООО "РКП", ООО "ПГТ-СТРОЙ" (подключено в 2018 году через технологически связанные сети ПАО "Акрон").

В настоящее время единственным крупным потребителем тепловой энергии является ПАО "Акрон", доля отпуска тепла для нужд которого от общего отпуска составляет 99,5 процента.

Таблица 1.6.5. Отпуск тепла потребителям Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Параметр	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Отпуск тепла потребителю	Гкал	2074255	2125385	1993662	2049188
пар		1991647	2059470	1922152	1979403
горячая вода		82608	65915	71510	69785

Ввиду того, что потребители Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (ПАО "Акрон", ООО "РКП") подключены непосредственно к коллекторам (там же находится граница балансовой принадлежности), а ООО "ПГТ-СТРОЙ" подключено к сетям ПАО "Акрон", статью

сетевых потерь выделять нецелесообразно по причине отсутствия на балансе Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" тепловых сетей. Весь отпуск потребляется потребителями в полном объеме.

В таблицах 1.6.6 и 1.6.7 приведены среднемесячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2023, 2024 годы.

Таблица 1.6.6. Среднемесячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2023 год, Гкал/ч

Вид тепловой энергии	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Пар 12 ата	110,2	106,1	97,7	86,8	44,4	52,0	48,2	62,9	46,0	87,3	138,7	136,6	84,6
Пар 27+40 ата	143,0	138,8	132,0	136,1	116,2	117,8	117,6	136,2	106,4	137,4	152,1	183,8	134,8
Горячая вода	20,6	20,6	16,8	6,5	0	0	0	0	0	0,4	16,7	22,2	8,6

Таблица 1.6.7. Среднемесячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2024 год, Гкал/ч

Вид тепловой энергии	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Пар 12 ата	146,3	126,2	93,6	100,3	76,8	67,9	67,1	49,1	55,0	71,7	139,3	118,0	92,1
Пар 27+40 ата	142,2	149,8	133,1	142,1	136,9	120,4	123,3	122,2	109,9	130,7	142,2	146,4	133,2
Горячая вода	24,9	20,6	15,6	1,6	0,2	0	0	0	0	0,3	16,5	20,8	8,4

Максимально достигнутые нагрузки суммарно по всем параметрам представлены в таблице 1.6.8. Максимум достигнутой нагрузки в горячей воде за период 2021-2024 годов составляет 45,9 Гкал/час при температуре наружного воздуха -9,7 °C.

Таблица 1.6.8. Суммарные максимально достигнутые нагрузки по всем параметрам

Нагрузка	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Максимальная суточная, Гкал/сут.	9430	8722	9184	9306
Максимальная часовая, Гкал/час	393	363	383	388";

в позиции "Прочие районы новой застройки":

в абзаце "Теплоснабжение гостиничного комплекса по адресу: Великий Новгород, Великая ул., д. 8, корп. 2, ООО "Хаммер"

предполагается осуществить от существующей котельной № 13 тепловой мощностью 0,45 Гкал/час." слова "ООО "Хаммер" заменить словами "ООО "ЭКСПЕРТ";

в заголовке таблицы 1.6.29 слова "микрорайона 6 города" заменить словами "Великой ул., д. 8, корп. 2";

абзац "Теплоснабжение гостиничного комплекса по адресу: Великий Новгород, Яковleva ул., д. 1а, ООО "Хаммер" предполагается осуществить от существующей котельной № 13 тепловой мощностью 1,527 Гкал/час." и таблицу 1.6.30 изложить в следующей редакции:

"Теплоснабжение гостиничного комплекса по адресу: Великий Новгород, Яковлева ул., д. 1а, ООО "ЭКСПЕРТ" предполагается осуществить от существующей котельной № 13 тепловой мощностью 0,9 Гкал/час.

Таблица 1.6.30. Тепловые нагрузки Яковлева ул., д. 1а

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,9
Потери 5 %				0,045
Итого				0,945";

дополнить абзацами и таблицами 1.6.31, 1.6.32, 1.6.33 следующего содержания:

"Теплоснабжение национального историко-археологического центра имени академика В.Л. Янина по адресу: Великий Новгород, Троицкая ул., квартал 135 города, предполагается осуществить от существующей котельной № 1 тепловой мощностью 0,725 Гкал/час.

Таблица 1.6.31. Тепловые нагрузки Троицкой ул., квартал 135 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,725
Потери 5 %				0,03625
Итого				0,76125

Теплоснабжение административных зданий УМВД России по Новгородской области по адресу: Великий Новгород, Большая Санкт-

Петербургская ул., д. 2/9, предполагается осуществить от существующей котельной № 6 с увеличением тепловой мощности на 0,100738 Гкал/час.

Таблица 1.6.32. Тепловые нагрузки Большой Санкт-Петербургской ул., д. 2/9

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,100738
Потери 5 %				0,0050369
Итого				0,1057749

Теплоснабжение объекта "Многоквартирный жилой дом со встроенными нежилыми помещениями коммерческого назначения" по адресу: Великий Новгород, ул. Королёва, земельный участок с кадастровым номером 53:23:7400400:1802, ООО СЗ "СК "Возрождение-21" предполагается осуществить от существующей котельной № 78М тепловой мощностью 0,92 Гкал/час.

Таблица 1.6.33. Тепловые нагрузки земельного участка с кадастровым номером 53:23:7400400:1802

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Многоквартирный дом				0,496
Потери 5 %				0,0248
Итого				0,5208

Теплоснабжение объекта "Современный университетский кампус особой экономической зоны "Новгородская" предполагается осуществить блочно-модульной котельной БМКУ-12100 мощностью 12,1 МВт. Котельная предназначена для обеспечения тепловой энергией пяти корпусов кампуса, рассчитанных на 4000 человек, и многофункционального комплекса.";

в пункте 1.7:

таблицы 1.7.1 - 1.7.3 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.7.1. Баланс тепловой мощности котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2024 год, Гкал/час

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	918,174
Фактическая подключененная нагрузка по данным за 2024 год	701,38

Таблица 1.7.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2020 - 2024 годы

Параметр	Единица измерения	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии в том числе расход на хозяйствственные нужды	Гкал	1345758 17019	1539190 17977	1491685,51 17867,21	1432468,67 18211,95	1410263,85 17491,29
Отпуск тепла потребителям в том числе: потери в тепловых сетях	Гкал	1328739 120817	1521213 120780	1473818,30 121747,33	1414256,72 121680,19	1392772,56 121601,99
Предъявлено тепловой энергии потребителям, всего в том числе: отопление, вентиляция, теплоноситель ГВС	Гкал	1207921 977608 230313	1400413 1164356 236057	1277937,60 1128108,33 149829,27	1239837,32 1092473,47 147363,85	1176617,67 1033764,96 142852,71
Потреблено тепловой энергии в том числе: отопление, вентиляция, теплоноситель ГВС	Гкал	- -	- -	1352070,97 1126032,21 226038,76	1292576,52 1059749,05 232827,47	1271170,57 1049053,77 222013,69
Потребление топлива	млн. м <sup>3</sup>	185,347	213,253	203,278	196,852	194,046
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	162,09	162,57	160,74	162,57	162,17

Таблица 1.7.3. Характеристики котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", по состоянию на 1 января 2025 года

№ котельной	Установленная мощность, Гкал/час			Подключенная мощность по договорам, Гкал/час			
	отопление	ГВС	всего	отопление	вентиляция	ГВС	всего
1	2	3	4	5	6	7	8
1	22,765	0	22,765	16,979	1,741	2,322	21,042
2	3,98	0	3,98	3,2257	0,754	0	3,9797
3а	2,6	0	2,6	2,268	0,327	0	2,595
4	6,8	1,3	8,1	5,002	0	0,157	5,159
5	8,065	0	8,065	6,841	0,032	0,340	7,213
6	8,58	0	8,58	7,476	0,578	0,225	8,279
7а	14,62	0	14,62	12,331	0,271	0,738	13,34
8	5,639	0	5,639	4,186	0	0,340	4,526
9	6,6	2,9	9,5	5,328	0,176	0,872	6,376
10	13	0	13	7,728	0,216	2,293	10,237
11М	3,405	0	3,405	1,663	0,001	0,263	1,927
12	10,316	0	10,316	9,704	0	0	9,704
13	7,72	0	7,72	2,692	1,048	0,37125	4,111
14	6,879	0	6,879	5,33	0	0,404	5,734
15	11,18	0	11,18	7,028	0,176	1,930	9,134
16	21,28	0	21,28	12,892	0,062	4,398	17,352
17	6,02	0	6,02	2,481	0	1,314	3,795
18	0,62	0	0,62	0,556	0,075	0	0,631
19	2,15	0	2,15	1,287	0,147	0,385	1,819
20	12,09	0	12,09	10,149	0,24	0,274	10,663
21	4	0	4	1,701	0	0,000	1,701
22М	1	0	1	0,427	0	0,450	0,877
23	7,2	2,15	9,35	4,91	0	0,117	5,027
24	11,352	0	11,352	7,476	0,834	0,753	9,063
25М	0,912		0,912	0,237	0	0,000	0,237

1	2	3	4	5	6	7	8
26	4,3	0	4,3	2,777	0	0,321	3,098
27	4,5	1,187	5,687	3,381	0,286	0,320	3,987
28M	5,65	0	5,65	2,561	0,333	1,190	4,084
29	10,5	0,995	11,495	7,232	0,214	0,187	7,633
30	7,85	0	7,85	6,264	0	0,000	6,264
32M	2,752	0	2,752	1,571	0	1,181	2,752
33	9,46	0	9,46	5,876	0	0,535	6,411
34	51,848	0	51,848	22,27	1,678	2,156	26,104
35	1,186	0	1,186	0,857	0	0,144	1,001
36	24,9	0	24,9	16,939	0,048	3,234	20,221
37	6,018	0	6,018	3,421	0,142	0,958	4,521
38	19,5	0	19,5	14,371	0,331	3,52400	18,226
39	6,86	3,2	10,06	5,011	0,105	1,171	6,287
40	5,589	0	5,589	2,177	0,525	0,580	3,282
41	24,9	0	24,9	17,298	0,174	4,409	21,881
42	3,42	0	3,422	2,79	0	0,334	3,124
43a	19,77	0	19,77	9,341	0,063	1,398	10,802
44	19,5	0	19,5	10,46	2,642	4,060	17,162
45	2,58	0	2,58	2,4	0	0	2,4
46a	15,48	0	15,477	12,783	0	1,030	13,813
47M	3,27	0	3,27	3,017	0,246	0	3,263
48	0,32	0	0,32	0,128	0,088	0,080	0,296
49	18,487	0	18,487	12,409	0,38	2,223	15,012
50a	12,55	0	12,554	10,596	0	0,871	11,467
51	4,3	0	4,3	2,932	0,1	0	3,032
52M	0,62	0	0,62	0,491	0	0	0,491
53M	0,912	0	0,912	0,43	0	0,276	0,706
54	6,79	0	6,793	6,604	0,065	0	6,669
55M	1,238	0	1,238	0,593	0	0,584	1,177

1	2	3	4	5	6	7	8
56M	2,631	0	2,631	0,6052	1,237	0,722	2,564
57	14,62	0	14,617	8,664	1,662	1,529	11,855
58M	0,430	0	0,430	0,165	0,084	0,165	0,414
59M	0,809	0	0,809	0,758	0	0,051	0,809
60	10,9	2,52	13,42	9,493	0,051	1,069	10,613
61	10,83	0	10,834	5,885	0,067	1,980	7,932
62	17,5	0	17,5	12,362	0,088	1,113	13,563
63	56,265	0	56,265	31,321	0,869	3,585	35,775
64	25,227	0	25,227	14,515	1,673	2,862	19,050
65	8,942	0	8,942	7,112	0,048	0,578	7,738
66	10,316	0	10,316	3,983	0,332	1,354	5,669
67M	2,494	0	2,494	1,134	0	1,099	2,233
68	10,83	0	10,83	8,51	0,112	0,555	9,177
69	0,912	0	0,912	0,562	0,03	0,254	0,846
70	1,686	0	1,686	1,096	0	0,522	1,618
71 ЛБК	206,67	0	206,67	122,061	11,14	28,856	162,057
72M	2,236	0	2,236	0,818	0	1,102	1,920
73K	0,988	0	0,988	0,537	0	0,334	0,871
74K	0,988	0	0,988	0,358	0,036	0,457	0,851
75K	0,756	0	0,756	0,346	0	0,372	0,718
76K	0,578	0	0,578	0,299	0	0,110	0,409
77K	1,926	0	1,926	0,631	0,149	0,739	1,519
78M	12,9	0	12,9	6,869	0,187	2,025	9,081
79M	1,548	0	1,548	0,375	0,024	0,687	1,086
80M	2,124	0	2,124	0,83	0	1,030	1,860
81M	4,987	0	4,987	1,006	0	0,464	1,470";

позицию "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

### "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Установленная тепловая мощность Новгородской ТЭЦ на конец 2024 года в целом составляет 744 Гкал/час по котлам, 557 Гкал/час по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал/час по отборам турбин.

Для обеспечения надежности снабжения паром потребителей по категории № 1 в схеме имеются РОУ-140/1,2-2,5 ата, производительность 150 т/ч - 1 шт., БРОУ-140/10-16 ата, производительность 250 т/ч - 1 шт., подключенные к общестанционному коллектору острого пара.

В таблице 1.7.7 представлен баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за период 2021 - 2024 годов.

Таблица 1.7.7. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2021 - 2024 годы

Параметр	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Выработка тепловой энергии пар горячая вода	Гкал	2078201 1991647 86554	2128395 2059470 68925	1997348 1922152 75196	2052856 1979403 73453
Расход на хозяйствственные нужды пар горячая вода	Гкал	3946 0 3946	3010 0 3010	3686 0 3686	3668 0 3668
Отпуск тепла потребителю пар горячая вода	Гкал	2074255 1991647 82608	2125385 2059470 65915	1993662 1922152 71510	2049188 1979403 69785

В таблице 1.7.8 представлены данные об установленных и подключенных нагрузках Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за период 2021 - 2024 годов.

Таблица 1.7.8. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2021 - 2024 годы

Параметр	Единица измерения	Значение
1	2	3
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/час	557

пар		457
горячая вода		100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	557
в том числе:		
пар		457
горячая вода		100
Максимальная тепловая нагрузка в 2024 году	Гкал/час	388
в том числе:		
пар		353
горячая вода		35
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2023 году	%	42,27";

в пункте 1.8 таблицу 1.8.1 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.8.1. Сравнение балансов

№ котельной	Установленная мощность котельной, Гкал/ч	Фактическая подключенная нагрузка, Гкал/ч	Zагрузка котельной по факту, %
			2
1	22,765	21,042	92,4
2	3,98	3,9797	100,0
3а	2,6	2,595	99,8
4	8,1	5,159	63,7
5	8,065	7,213	89,4
6	8,58	8,279	96,5
7а	14,62	13,34	91,2
8	5,639	4,526	80,3

1	2	3	4
9	9,5	6,376	67,1
10	13	10,237	78,7
11M	3,405	1,927	56,6
12	10,316	9,704	94,1
13	7,72	4,111	53,3
14	6,879	5,734	83,4
15	11,18	9,134	81,7
16	21,28	17,352	81,5
17	6,02	3,795	63,0
18	0,62	0,631	101,8
19	2,15	1,819	84,6
20	12,09	10,663	88,2
21	4	1,701	42,5
22M	1	0,877	87,7
23	9,35	5,027	53,8
24	11,352	9,063	79,8
25M	0,912	0,237	26,0
26	4,3	3,098	72,0
27	5,687	3,987	70,1
28M	5,65	4,084	72,3
29	11,495	7,633	66,4
30	7,85	6,264	79,8
32M	2,752	2,752	100,0

1	2	3	4
33	9,46	6,411	67,8
34	51,848	26,104	50,3
35	1,186	1,001	84,4
36	24,9	20,221	81,2
37	6,018	4,521	75,1
38	19,5	18,226	93,5
39	10,06	6,287	62,5
40	5,589	3,282	58,7
41	24,9	21,881	87,9
42	3,422	3,124	91,3
43a	19,77	10,802	54,6
44	19,5	17,162	88,0
45	2,58	2,4	93,0
46a	15,477	13,813	89,3
47M	3,27	3,263	99,8
48	0,32	0,296	92,6
49	18,487	15,012	81,2
50a	12,554	11,467	91,3
51	4,3	3,032	70,5
52M	0,62	0,491	79,2
53M	0,912	0,706	77,4
54	6,793	6,669	98,2
55M	1,238	1,177	95,1

1	2	3	4
56M	2,631	2,564	97,5
57	14,617	11,855	81,1
58M	0,430	0,414	96,3
59M	0,809	0,809	100,0
60	13,42	10,613	79,1
61	10,834	7,932	73,2
62	17,5	13,563	77,5
63	56,265	35,775	74,8
64	25,227	19,050	75,5
65	8,942	7,738	86,5
66	10,316	5,669	55,0
67M	2,494	2,233	89,5
68	10,83	9,177	84,7
69	0,912	0,846	92,8
70	1,686	1,618	96,0
71 ЛБК	206,67	162,057	91,7
72M	2,236	1,920	85,9
73K	0,988	0,871	88,2
74K	0,988	0,851	86,1
75K	0,756	0,718	95,0
76K	0,578	0,409	70,8
77K	1,926	1,519	78,9
78	12,9	9,081	70,4
79M	1,548	1,086	70,2
80M	2,124	1,860	87,6

1	2	3	4
81М	4,987	1,470	29,5";

позицию "Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

**"Комбинированная выработка электрической и тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2"**

Технические характеристики теплофикационных турбоагрегатов и газовых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Турбоагрегат	Стан-цион-ный номер	Завод изготовитель	Год ввода	УЭМ, МВт	УТМ, Гкал/час			Давление острого пара, кгс/см <sup>2</sup>	Темпера-тура острого пара, °С
					УТМ всего, Гкал/ч	отопитель-ных отборов	промышленных отборов		
ПТ-50-9,0/1,28	1	Ленинградский металлический завод, Россия	1968	53	85	55	30	90	510
T-60-130	2	Ленинградский металлический завод, Россия	1969	60	100	100	0	130	540
ПТ-80/100-130/13	3	Ленинградский металлический завод, Россия	1985	80	185	70	115	130	540
ГТЭ-160	4	Ленинградский металлический завод, Россия	2012	168	-	-	-	-	-
Итого				361	370	225	145	-	-

Технические характеристики энергетических котлоагрегатов и котлов-утилизаторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Марка котла	Станционный номер	Год ввода	Производительность, т/час	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см <sup>2</sup>	температура, °C	основное	резервное
ТП-87	2	1969	420	135	545	газ природный	уголь
ТП-87	3	1970	420	135	545	газ природный	уголь
ТП-87	4	1984	420	135	545	газ природный	уголь
П-137	5	2012	275	100	509	газ сжигается в газовой турбине ГТЭ-160, основным и резервным топливом для блока ПГУ является природный газ	
Итого	4 шт.	-	1535	-	-	-	-

Технические характеристики редукционно-охладительной установки (далее - РОУ) источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Тип	Производительность, т/час	Год ввода в эксплуатацию
БРОУ 140/10-16 ата	250	1968
РОУ 140/27 ата	65	2019
РОУ 140/27 ата	65	2018
РОУ 140/40 ата	120	2021
РОУ 140/40 ата	60	2017
РОУ 140/40 ата	60	2019
ПРОУ 140/1,2 ата	150	2019
РОУ 90/40 ата	40	1968
РОУ 90/27 ата	43	1968
БРОУ 90/10-16 ата	115	1968
РУ 7,5/1,2 ата	50	1968
Итого	898	

Установленная и располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Год	Электрическая мощность, МВт		Установленная тепловая мощность, Гкал/час	
	установленная	располагаемая на конец года	общая	теплофикационных отборов турбин
2018	361	361	488	370
2019	361	361	488	370
2020	361	361	488	370
2021	361	361	523	370
2022	361	361	557	370
2023	361	361	557	370
2024	361	361	557	370

В 2025 году планируется проведение мероприятий по изменению установленной электрической мощности блока ПГУ.

Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" с 01.01.2026 составит 350 МВт.

Установленная и располагаемая тепловая мощность источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Год	Установленная мощность, Гкал/час			Ограничения установленной тепловой мощности, Гкал/час	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/час	Расчетное потребление тепловой мощности на собственные нужды, Гкал/час	Тепловая мощность нетто, Гкал
	турбоагрегатов	прочее	всего				
1	2	3	4	5	6	7	8
2018	370	118	488	-	488	26	462
2019	370	118	488	-	488	26	462
2020	370	118	488	-	488	26	462
2021	370	153	523	-	523	26	497

1	2	3	4	5	6	7	8
2022	370	187	557	-	557	26	531
2023	370	187	557	-	557	26	531
2024	370	187	557	-	557	26	531

Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса энергетических котлов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Станционный номер	Тип котлоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, часов	Наработка на конец 2022 года, часов	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, часов	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
2	ТП-87	1969	225000	246142	2020	268476	2	2026
3	ТП-87	1970	300000	215362	2038	-	-	-
4	ТП-87	1984	300000	209289	2035	-	-	-
5	П-137	2012	200000	82276	2039	-	-	-

Год ввода в эксплуатацию, наработка и год достижения паркового ресурса паровых турбин источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Станционный номер	Тип турбоагрегата	Год ввода в эксплуатацию	Парковый ресурс, часов	Наработка на 01.01.2022, часов	Год достижения паркового ресурса	Нормативное количество пусков	Количество пусков	Назначенный ресурс, часов	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
1	ПТ-50-9,0/1,28	1968	220000	388303	1998	600	332	416178	5	2028
2	Т-60-130	1969	220000	151595	2045	600	289	-	-	-
3	ПТ-80/100-130/13	1985	220000	247026	2020	600	268	282464	2	2029
4	ГТЭ-160	2012	100000	93630	2025	3000	131	103000	-	2026

Состав и состояние оборудования теплофикационных установок источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

№ п/п	Станционный номер	Тип	Завод-изготовитель	Год ввода в эксплуатацию
1.	ПСГ-1	ПСГ-1300-3-8-2	ОАО "Уралхиммаш"	1985
2.	ПСГ-2	ПСГ-1300-3-8-2	ОАО "ЛМЗ"	1985
3.	ОБ-1	ПСВ - 315-14-23	ОАО "Саратовский завод тяжелого машиностроения"	1968
4.	ОБ-2	ПСВ - 315-14-23	ОАО "Саратовский завод тяжелого машиностроения"	1968

Характеристики теплообменников теплофикационной установки источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Тип	Мощность, Гкал/час (МВт)	Расход сетевой воды, т/ч (кг/с)
ПСГ-1300-3-8-2	55	3000
ПСГ-1300-3-8-2	55	3000
ПСВ - 315-14-23	45	1130
ПСВ - 315-14-23	45	1130

Характеристики сетевых насосов теплофикационной установки источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Наименование механизма, установки	Тип	Производительность, м <sup>3</sup> /час	Напор, м водного столба	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
CH-1, 2	12СД-10*2	790	90	320	2
CH-3	СЭ800-100	800	100	320	1
CH-4	ЦН400-105	450	105	160	1
3CH-1А, 1Б	Д3200-55	2500	33	400	2
3CH-2А, 2Б, 2В	СЭ1250-70	1250	70	320	3

Коэффициенты использования установленной электрической мощности и установленной тепловой мощности источника тепловой

энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Годы	КИУ тепловой мощности, %	КИУ электрической мощности, %
2019	33	45
2020	35	57
2021	46	59
2022	44	61
2023	41	49
2024	42	53

Статистика отказов отпуска тепловой энергии с коллекторов источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

№ п/п	Прекращение теплоснабжения	Восстановление теплоснабжения	Причина прекращения	Режим теплоснабжения	Недоотпуск тепла, тыс. Гкал
1.	0	0	0	0	0

В 2024 году прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" не происходило.

Динамика изменения прекращения подачи тепловой энергии от источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Год	Количество прекращений	Среднее время восстановления, часов	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
1	2	3	4
2020	0	0	0
2021	0	0	0
2022	0	0	0

1	2	3	4
2023	0	0	0
2024	0	0	0

Характеристики и расход твердого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Год	Уголь						
	марка угля	калорийность, $Q_{hp}$ , ккал/кг	зольность, $A_p$ , %	влажность, $W_p$ , %	приход, т	расход (сожжено), т	остаток, т
2020	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350
2021	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350
2022	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350
2023	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	0	0	11350
2024	уголь кузнецкий марки Т	5491	19,35	12	0	53	11297

Характеристики и расход жидкого топлива, сжигаемого на источнике тепловой энергии, функционирующем в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Год	Мазут				
	калорийность средняя за год, $Q_{hp}$ , ккал/кг	влажность, средняя за год, $W_p$ , %	приход, т	расход, т	остаток, т
2020	-	-	-	-	-
2021	-	-	-	-	-
2022	-	-	-	-	-
2023	-	-	-	-	-
2024	-	-	-	-	-

На Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" жидкое топливо не используется.

Эксплуатационные показатели источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6
Выработка электрической энергии	млн. кВтхч	1857,751	1941,468	1537,696	1694,053
Расход электрической энергии на собственные нужды в том числе расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВтхч	118,311	124,447	111,384	118,609
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВтхч	1739,440	1817,021	1426,312	1575,444
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ в том числе: из производственных отборов из теплофикационных отборов из отборов противодавления из конденсаторов из ПВК из РОУ	тыс. Гкал	2078,201	2128,395	1997,348	2052,856
	тыс. Гкал	531,274	549,926	545,961	751,655
	тыс. Гкал	50,634	59,192	55,455	69,254
	тыс. Гкал	-	-	-	-
	тыс. Гкал	-	-	-	-
	тыс. Гкал	-	-	-	-
	тыс. Гкал	1496,293	1519,277	1395,932	1231,947
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВтхч	2609	2686	2473	2439

1	2	3	4	5	6
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период в том числе: с сетевой водой с паром	тыс. Гкал	-	-	-	-
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	4847	5215	3802	4132
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	17,303	15,664	15,063	15,471
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВтхч	2646	2349	2299	2439
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВтхч	286,182	287,191	296,118	290,751
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	28	29	30	40
Удельная теплофикационная выработка в том числе: с паром производственных отборов с паром теплофикационных отборов	кВтхч/Гкал	246	248,63	253	252
	кВтхч/Гкал	219	222,78	227	217
	кВтхч/Гкал	317	302,16	314	341

1	2	3	4	5	6
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВтхч	448,167	616,048	559,289	583,284
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВтхч	1409,584	1325,420	978,407	1110,768
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВтхч	286,182	287,191	296,118	290,751
в том числе:					
по теплофикационному циклу	г/кВтхч	195,310	204,163	188,978	190,215
по конденсационному циклу	г/кВтхч	313,936	325,509	357,667	341,979
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	165,966	164,509	161,748	161,051
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	842,707	871,971	745,423	788,675

Топливный баланс системы теплоснабжения, образованной на базе источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2":

Баланс топлива за год	Остаток топлива на начало года, тонн натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Приход топлива за год, тонн натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Израсходовано топлива за год			Остаток топлива, тонн натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм <sup>3</sup> )		
			всего, тонн натурального топлива, тыс. м <sup>3</sup>	в том числе, на отпуск электрической и тепловой энергии					
				натурального	условного				
1	2	3	4	5	6	7	8		
<b>2024 год</b>									
Уголь, в том числе	11 350	-	53	53	42	11 297	5 491		
уголь кузнецкий марки Т	11 350	-	53	53	0	11 297	5 491		

1	2	3	4	5	6	7	8
Газ	-	677886	677886	677886	788633	-	8144
Нефтепливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	788675	-	-
2023 год							
Уголь, в том числе	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
уголь кузнец- кий марки Т	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
Газ	-	637755	637755	637755	745423	-	8182
Нефтепливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	745423	-	-
2022 год							
Уголь, в том числе	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
уголь кузнец- кий марки Т	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
Газ	-	747248	747248	747248	871971	-	8168
Нефтепливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	871971	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8
2021 год							
Уголь, в том числе	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
уголь кузнецкий марки Т	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
Газ	-	727497	727497	727497	842707	-	8 109
Нефтепливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	842707	-	-
2020 год							
Уголь, в том числе	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
уголь кузнецкий марки Т	11 350	-	0	0	0	11 350	5 315
Газ	-	639456	639456	639456	744277	-	8 147
Нефтепливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	744277	-	-

Технико-экономические показатели источника тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за базовый год разработки актуализации схемы теплоснабжения (с НДС):

Наименование показателя	2020 год (фактический)	2021 год (фактический)	2022 год (фактический)	2023 год (фактический)	2024 год (фактический)	2025 год (план)
1	2	3	4	5	6	7
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего в том числе:	1489,331	2074,255	2125,385	1993,662	2049,188	2172,053
с коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	1487,518	2071,299	2123,154	1992,804	2048,221	2170,205
в паре, тыс. Гкал	1428,302	1988,691	2057,239	1921,294	1978,436	2099,105
в горячей воде, тыс. Гкал	59,216	82,608	65,915	71,510	69,785	71,100
с коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал <sup>1</sup>	1,813	2,956	2,231	0,858	0,967	1,848
в паре, тыс. Гкал	1,813	2,956	2,231	0,858	0,967	1,848
в горячей воде, тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	186844	200678	237886	250791	295715	305 181,94
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	157109	201098	259870	269014	310994	231 103,51
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	1118521	1571238	1674351	1706830	1844838	2 295 146,48
Прибыль, тыс. руб.	18587	20886	21481	21700	25130	23 880,63

<sup>1</sup> Отпуск потребителям, подключенным через тепловые сети иных потребителей.

1	2	3	4	5	6	7
Итого необходимая валовая выручка без НДС <sup>2</sup> , тыс. руб.	1483512	2009356	2199249	2 270 957	2508795	2 914 031,56
Итого необходимая валовая выручка с НДС, тыс. руб. (справочно)	1780214	2411228	2639099	2725148	3010554	3496837,872

В зоне деятельности теплоснабжающей организации ПАО "ТГК-2" в Великом Новгороде один источник тепловой энергии - Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2". Покупная тепловая энергия и теплоноситель у ПАО "ТГК-2" отсутствуют, тепловые сети отсутствуют.

В связи с вышеуказанным, таблицы пунктов 19.2 - 19.4 приложения № 19 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212, для ПАО "ТГК-2" не заполняются.

Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации ПАО "ТГК-2" за базовый год разработки актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал:

для ПАО "ТГК-2" на территории Великого Новгорода органом тарифного регулирования установлены следующие тарифы с календарной разбивкой:

двухставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с дифференциацией ставок на тепловую энергию по параметрам; одноставочный тариф на теплоноситель (пар).

Иные виды тарифов в сфере теплоснабжения и средние тарифы для ПАО "ТГК-2" органом тарифного регулирования не устанавливаются.

Информация об утвержденных тарифах на услуги ПАО "ТГК-2":

---

<sup>2</sup> Определяется согласно методике тарифного регулирования без НДС (нет населения) с учетом корректировок по методу долгосрочной индексации.

№ п/п	Наименование	2022 год (утверждено с 01.01.2022 по 30.11.2022)	2022 год (утверждено с 01.12.2022 по 31.12.2022)	2023 год (утверждено)	2024 год (утверждено по состоянию на 16.07.2024)	2025 год (утверждено)
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	-	-	-	-	-
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал:					
	первое полугодие:					
	горячая вода	800,27	-	947,13	703,85	817,63
	отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см <sup>2</sup>	745,98	-	864,09	857,04	960,19
	острый и редуцированный пар	791,94	-	944,65	944,65	1020,93
	второе полугодие:					
	горячая вода	834,86	947,13	947,13	817,63	956,93
	отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см <sup>2</sup>	801,33	864,09	864,09	960,19	1036,35
	острый и редуцированный пар	843,06	944,65	944,65	1020,93	1154,14
2.2.	Ставка за содержание тепловой мощности в месяц, тыс. руб./Гкал/час					
	первое полугодие	94,77471	-	98,72628	98,72628	116,72669
	второе полугодие	94,81627	98,72628	98,72628	116,72669	135,94773
3.	Тариф на теплоноситель (пар), руб./м <sup>3</sup>					
	первое полугодие	46,96	-	64,66	64,66	89,68
	второе полугодие	50,36	64,66	64,66	89,68	125,01

Количество отпущеной тепловой энергии в зонах деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", тыс. Гкал  
(фактически):

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	1414,05	1381,1	1489,3	2074,3	2125,4	1993,7	2049,19

Средневзвешенный тариф на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (без НДС), руб./Гкал (фактически):

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	961,58	976,61	976,99	966,05	993,39	1090,82	1154,32

Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения:

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), 1 км/год	1,53	0,78	1,53	1,27	1,25	1,20	1,19	1,19
Всего повреждений в тепловых сетях, 1 км/год	2,76	3,09	2,75	2,38	2,34	2,30	2,29	2,29

Фактические показатели восстановления в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности

ООО "ТК Новгородская" за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,5	6,33	6,25	6,2	6,18	6,15	6,14	6,14
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях отопления, час	5,25	5,5	5,33	5,3	5,28	5,25	5,24	5,24
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), час	4	3,95	3,8	3,78	3,75	3,7	3,7	3,7
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,875	5,915	5,79	5,75	5,73	5,7	5,7	5,7

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне действия ООО "ТК Новгородская" за 2024 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал	117,26	118,53	110,73	106,07	108,95	105,02	105,01	105,01";

2.2. В разделе 2:

подраздел 2.1 изложить в следующей редакции:

#### "2.1. Определение радиуса эффективного теплоснабжения

Радиус эффективного теплоснабжения определяется в соответствии с приложением № 40 к Методическим указаниям по разработке схем теплоснабжения, утвержденным приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.03.2019 № 212.";

в пункте 2.4:

таблицу 2.4.1 изложить в следующей редакции:

"Таблица 2.4.1. Полезный отпуск тепловой энергии и теплоносителя Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на 2026 год<sup>3</sup>

№ п/п	Потребитель	Тепловая энергия, Гкал					Теплоноситель, м <sup>3</sup>
		всего	пар	пар 12 ата	пар 27+40 ата	горячая вода	
1.	Полезный отпуск тепловой энергии в том числе:	2 048579	1988403	809045	1 170358	69176	2 736754
	ПАО "Акрон"	2 042775	1973599	803241	1170358	69176	2728607
	ООО "РКП"	4837	4837	4837	-	-	7045
	ООО "ПГТ-СТРОЙ"	967	967	967	-	-	1102

<sup>3</sup> С учетом установленной тепловой мощности на 2026 год - 557 Гкал/час.";

дополнить абзацем следующего содержания:

"Полезный отпуск тепловой энергии и теплоносителя от Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на 2026 год равен 2048579 Гкал и 2736754 м<sup>3</sup> соответственно. Объем полезного отпуска потребителей (ПАО "Акрон", ООО "РКП", ООО "ПГТ-СТРОЙ") принят равным фактическому полезному отпуску за 2024 год.";

в пункте 2.5 в позиции "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" таблицу 1.5.4 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.5.4. Баланс тепловой энергии, вырабатываемой Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2", Гкал

Параметр	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Выработка тепловой энергии	2078201	2128395	1997348	2052856
пар	1991647	2059470	1922152	1979403
горячая вода	86554	68925	75196	73453
Расход на хозяйствственные нужды	3946	3010	3686	3668
пар	0	0	0	0
горячая вода	3946	3010	3686	3668
Отпуск тепла потребителю	2074255	2125385	1993662	2049188
пар	1991647	2059470	1922152	1979403
горячая вода	82608	65915	71510	69785";

2.3. В разделе 4:

в подпункте 4.3.6:

таблицу 4.3.6 изложить в следующей редакции:

"Таблица 4.3.6. Технико-экономические показатели Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2024 год

Наименование показателя	Величина
Установленная тепловая мощность, в том числе: электрическая, МВт тепловая, Гкал/час	361 557
Максимальная часовая тепловая нагрузка, Гкал/час	383
Годовая выработка электроэнергии, млн. кВт <sub>х</sub> ч в том числе по теплофикационному циклу	1694,1 583,3
Годовой отпуск электроэнергии, млн. кВт <sub>х</sub> ч	1575,4
Годовой отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	2052,9
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	788,7
Годовой расход натурального топлива по видам: газ, млн. н.м <sup>3</sup> уголь, тыс. т н.т.	677,9 0,053
Удельный расход условного топлива: на отпуск электроэнергии, г.у.т./кВт <sub>х</sub> ч на отпуск теплоэнергии, кг у.т./Гкал	290,8 161,1";

дополнить абзацем следующего содержания:

"В 2025 году планируется проведение мероприятий по изменению установленной электрической мощности блока ПГУ. Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" с 01.01.2026 составит 350 МВт.";

пункт 4.4 дополнить абзацем следующего содержания:

"В 2025 году планируется произвести замену котла № 4 котельной № 62 на аналогичный.";

2.4. Пункт 5.1 раздела 5 дополнить позицией "Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или

целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения" следующего содержания:

"Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях муниципального округа, для которых отсутствует возможность или целесообразность передачи тепловой энергии от существующих или реконструируемых источников тепловой энергии, обоснованная расчетами ценовых (тарифных) последствий для потребителей и радиуса эффективного теплоснабжения

В 2026 году ООО "ТК Новгородская" планирует осуществить следующие мероприятия:

техническое перевооружение котельной № 62 с установкой котла на сумму 12 628,76 тыс. рублей с НДС (стоимость мероприятия рассчитана в ценах 2026 года; на каждый последующий год применяется индекс-дефлятор "Инвестиции в основной капитал", устанавливаемый Министерством экономического развития Российской Федерации; в случае изменения планового года строительства или утверждения нового индекса-дефлятора стоимость выполнения мероприятия подлежит соответствующей корректировке);

техническое перевооружение участков магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) по адресу: Великий Новгород, Сырковское шоссе, д. 23, в том числе в 2026 году – 223 758,44 тыс. рублей с НДС (стоимость мероприятия рассчитана в ценах 2026 года; на каждый последующий год применяется индекс-дефлятор "Инвестиции в основной капитал", устанавливаемый Министерством экономического развития Российской Федерации; в случае изменения планового года строительства или утверждения нового индекса-дефлятора стоимость выполнения мероприятия подлежит соответствующей корректировке).";

2.5. В разделе 6 в пункте 6.1:

позицию "ООО "ТК Новгородская" изложить в следующей редакции:

"ООО "ТК Новгородская"

Основным видом топлива является природный газ со средней теплопроводной способностью 8100 ккал/мм<sup>3</sup>.

Объемы потребления основного топлива котельными, эксплуатируемыми ООО "ТК Новгородская", представлены в таблице 6.1.1.

Таблица 6.1.1. Объемы потребления топлива котельными, эксплуатируемыми ООО "ТК Новгородская"

Номер котельной	2020 год (газ, м <sup>3</sup> )	2021 год (газ, м <sup>3</sup> )	2022 год (газ, м <sup>3</sup> )	2023 год (газ, м <sup>3</sup> )	2024 год (газ, м <sup>3</sup> )	2024 год	
						КПД расчетный среднегодовой, %	удельный расход топлива, т.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	6114542	6971207	6540818	5967164	5872505	83,7	170,65
2	14284	117435	58752	61966	164643	0	0
3а	546620	736001	536621	508748	485677	91,6	155,98
4	1218382	1652943	1384783	1414317	1368212	89,5	159,66
5	1568048	1929807	1751411	1688388	1669628	89,7	159,27
6	1579683	2009075	1842697	1687906	1623578	95,4	149,75
7а	3295699	4062890	3938105	3780725	3728462	87,8	162,72
8	1048030	1406534	1361242	1272167	1264983	88,3	161,79
9	1719318	2125225	1989280	1901818	1832418	71,4	199,97
10	2594209	3257181	3727030	2699922	3069069	85,7	166,63
11М	291435	315456	307315	322748	279466	98,5	145,06
12	2255271	2762929	2556275	2449066	2416715	94,5	151,25
13	674619	842147	776466	669643	611258	89,6	159,46
14	1283068	1592413	1671521	1712327	1684288	84,4	169,27
15	2333710	2606617	2663044	2543469	2419083	95,3	149,92
16	4963105	5699015	5283622	5165507	5141899	84,4	169,32
17	1026088	1170386	1120232	1083341	1045433	91,8	155,67
18	173599	224687	190237	181574	183106	88,7	161
19	441420	501289	476541	446240	477028	86,3	165,51
20	1220380	1543405	1465168	1655300	2704670	85,3	167,42

1	2	3	4	5	6	7	8
21	972413	1050771	917979	703168	964844	81,0	176,33
23	1452321	1784766	1726632	1653932	1565139	79,2	180,36
24	2253922	2517245	2289110	2202217	2057834	93,8	152,25
25M	64363	77213	56979	52546	52476	88,7	161
26	647219	763402	704722	724941	720607	95,7	149,29
27	991416	1268522	1215843	1144947	1085967	77,5	184,30
28M	1193382	1378304	1331471	1273903	1307888	88,2	161,88
29	1897562	2590036	2456997	2357365	2284482	81,5	175,24
30	1831114	1936708	2013374	1929044	1896092	85,2	167,60
31	1271668	1597169	1563842	1131303	0	0	0
32M	548921	637331	600737	567971	561563	91,6	155,89
33	1852335	2269595	2099980	1974700	1950200	83,8	170,54
34	8150588	8963020	8632214	8173850	8238641	89,0	160,43
35	101751	162882	201791	202949	192169	94,2	151,60
36	5851705	6346710	6018004	5692511	5997137	80,1	178,45
37	1057199	1142648	1079298	1024569	1071729	95,8	149,06
38	5044611	5558392	5135361	5171950	5114124	87,5	163,25
39	2139963	1850751	1483398	1547613	1695483	93,6	152,64
40	800614	982990	916168	909882	908442	94,5	151,15
41	6482805	7442617	7240790	7155538	7049532	86,2	165,67
42	918267	886436	758733	723576	724095	88,7	161
43a	3746373	4271247	4046949	3871301	3935734	75,9	188,22
44	4164946	5071759	4707183	4776270	4894342	79,0	180,91
45	558827	667896	628646	622145	585794	92,6	154,32

1	2	3	4	5	6	7	8
46	3741616	4071308	3905332	3826566	3929233	94,1	151,74
46a	538302	608314	565493	564586	529010	88,7	161
47M	33691	53443	86312	91603	95160	85,0	168,13
48	4268951	4597824	4282833	4168788	4018169	94,7	150,78
49	3142557	3737665	3484497	3163781	3182900	91,6	155,98
50a	2253922	2517245	2289110	2202217	2057834	93,8	152,25
51	644545	792498	763013	813477	726182	86,4	165,35
52M	88336	146196	128758	126761	124291	65,8	217,11
53M	156625	193958	182879	173089	164470	89,3	159,98
54	1440254	1662990	1603831	1500609	1412997	98,3	145,40
55M	180154	225987	202963	198031	193159	91,4	156,28
56M	56869	278770	256428	248975	239985	90,5	157,78
57	2839503	3282579	3252200	3168572	3113940	87,1	164,10
58M	0	20679	58534	51606	52258	85,4	167,21
59M	174113	212224	209534	212824	191213	83,8	170,39
60	2965884	3710079	3416994	3226543	3310056	86,5	165,18
61	2046497	2285551	2244324	2172203	2156011	90,4	158,07
62	3518759	3991395	3716364	3683322	3588099	86,6	165,02
63	10097412	11218593	10750623	10109550	9946088	87,1	163,98
64	5271687	5987661	5555446	5440100	5340295	76,8	186,07
65	1964990	2256253	2152172	2065257	2093774	87,8	162,71
66	1448546	1672035	1552804	1462965	1454631	87,0	164,19
67M	334172	438568	414610	407421	385616	96,4	148,15
68	2224758	2678060	2517506	2384786	2261051	95,7	149,29

1	2	3	4	5	6	7	8
69	149181	185333	172920	173363	168232	88,7	161
70	477849	579500	532893	496188	467804	89,0	160,43
71 ЛБК	44686912	50753642	48253341	48060496	45896804	91,1	156,73
72М	309789	376789	361842	352467	347596	95,0	150,37
73К	202902	240067	222944	201875	198394	96,2	148,46
74К	186648	211336	196977	182057	188446	83,8	170,40
75К	150747	172696	162350	158675	155574	88,6	161,27
76К	48990	66712	59268	57381	57144	88,7	161
77К	246173	286279	274172	275821	281905	95,2	150,14
78	2798759	2879406	2780730	2916963	2975527	82,9	172,33
79М	0	0	121911	277730	275171	93,9	152,10
80М	415985	484700	480135	477231	455636	94,0	151,97
81М	0	0	0	245504	312164	96,2	148,56
5	26974	29282	28114	24459	24584	75,5	189,16
15	72316	106250	113306	109208	111167	88,7	161
27	636400	777708	746776	781109	724513	91,4	156,35

В таблице помимо потребления топлива представлены показатели среднегодового КПД котельных, рассчитанного по отчетным данным ООО "ТК Новгородская", а также показатели удельного расхода условного топлива.

У ряда котельных значение КПД, определенное по представленным данным, выходит за пределы реальных значений (более 100 процентов). Причина в том, что в таблице ТЭР по всем котельным выработка расчетная, которая состоит из объемов реализации, нормативных потерь и расчетных собственных нужд. Реализация складывается из объемов потребления тепловой энергии, определенных расчетным способом на основании договорных нагрузок, и из фактических значений, определенных по показаниям узлов учета тепловой энергии, установленных у потребителей. Таким образом, показатели работы котельных зависят от степени оснащенности потребителей

узлами учета тепловой энергии и от их надлежащей эксплуатации. Удельный расход топлива этих котельных принят 0,161 т.у.т./Гкал, как средний по всем котельным ООО "ТК Новгородская".";

позицию "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Виды используемого топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2": природный газ, кузнецкий уголь.

На сегодняшний день подача природного газа осуществляется по двум газопроводам с давлением 6 и 25 кгс/см<sup>2</sup>. Пропускная способность газопровода ПГ-6 – 60 тыс. нм<sup>3</sup>/час, газопровода ПГ-25 - 120 тыс. нм<sup>3</sup>/час. При этом на старую очередь (группа оборудования ТЭЦ-130 кгс/см<sup>2</sup>) подается газ от обоих газопроводов. Подача газа на блок ПГУ-210 осуществляется от газопровода 25 кгс/см<sup>2</sup>. Пропускная способность существующих газопроводов позволяет обеспечить потребность станции в природном газе на любых нагрузках.

Таблица 6.1.3. Структура потребления топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2021 - 2024 годы

Период	Расход газа			Расход угля		
	млн. н. м <sup>3</sup>	тыс. т.у.т.	%	тыс. т	тыс. т.у.т.	%
2021 год	727,5	842,7	100,0	0	0	0
2022 год	747,2	872,0	100,0	0	0	0
2023 год	637,8	745,4	100,0	0	0	0
2024 год	677,9	788,633	99,99	0,053	0,042	0,01

Таблица 6.1.4. Удельные расходы условного топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2021 - 2024 годы

Наименование показателя	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г.у.т./кВтч	286,1	287,2	296,1	290,8
Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию	г.у.т./Гкал	169,8	164,5	161,7	161,1";

2.6. В разделе 8 позицию "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" изложить в следующей редакции:

**"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"**

Другой крупной теплоснабжающей организацией Великого Новгорода является Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2". Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ - 361 МВт, тепловая - 557 Гкал/ч, ограничения мощности по группе оборудования ТЭЦ-130 отсутствуют, по блоку ПГУ имеются ограничения 7,5 МВт в летний период (ограничения мощности ПГУ, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ). Теплоснабжение осуществляется в промышленной зоне, расположенной в Северном районе города. Выработка тепловой энергии осуществляется в виде пара и горячей воды. Преобладающее количество тепловой энергии вырабатывается в виде пара.

Таблица 8.2. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2021 - 2024 годы

Параметр	Единица измерения	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год
Выработка тепловой энергии пар горячая вода	Гкал	2078201 1991647 86554	2128395 2059470 68925	1997348 1922152 75196	2052856 1979403 73453
Расход на хозяйствственные нужды пар горячая вода	Гкал	3946 0 3946	3010 0 3010	3686 0 3686	3668 0 3668
Отпуск тепла потребителю пар горячая вода	Гкал	2074255 1991647 82608	2125385 2059470 65915	1993662 1922152 71510	2049188 1979403 69785

Доля Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" в теплоснабжении Северного промышленного района по разным оценкам составляет от 40 до 60 процентов.

Потребителями тепловой энергии являются промышленные предприятия: ПАО "Акрон", ООО "РКП", ООО "ПГТ-СТРОЙ"

(подключено в 2018 году через технологически связанные сети ПАО "Акрон"). Наиболее крупным потребителем тепловой энергии является ПАО "Акрон", доля которого в общем отпуске тепловой энергии составляет 99,5 процента.

Ввиду того, что потребители Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" (ПАО "Акрон", ООО "РКП") подключены непосредственно к коллекторам (там же находится граница балансовой принадлежности), а ООО "ПГТ-СТРОЙ" подключено к сетям ПАО "Акрон", тепловые сети на балансе Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" не числятся.";

2.7. Раздел 9 дополнить позицией "Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии" следующего содержания:

"Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии

В 2026 году ООО "ТК Новгородская" планирует осуществить следующие мероприятия:

техническое перевооружение котельной № 62 с установкой котла на сумму 12 628,76 тыс. рублей с НДС (стоимость мероприятия рассчитана в ценах 2026 года; на каждый последующий год применяется индекс-дефлятор "Инвестиции в основной капитал", устанавливаемый Министерством экономического развития Российской Федерации; в случае изменения планового года строительства или утверждения нового индекса-дефлятора стоимость выполнения мероприятия подлежит соответствующей корректировке);

техническое перевооружение участков магистральной тепловой сети от котельной 71 (ЛБК) по адресу: Великий Новгород, Сырковское шоссе, д. 23, в том числе в 2026 году - 223 758,44 тыс. рублей с НДС (стоимость мероприятия рассчитана в ценах 2026 года; на каждый последующий год применяется индекс-дефлятор "Инвестиции в основной капитал", устанавливаемый Министерством экономического развития Российской Федерации; в случае изменения планового года строительства или утверждения нового индекса-дефлятора стоимость выполнения мероприятия подлежит соответствующей корректировке).";

2.8. Раздел 15 изложить в следующей редакции:

"Раздел 15. Ценовые (тарифные) последствия"

Таблица. Информация об утвержденных тарифах на услуги коммунального комплекса Новгородской области на 2025 год

№ п/п	Наименование района/организации	Тариф для потребителей, кроме населения, руб./Гкал, руб./м <sup>3</sup> , без НДС		Тариф для населения, руб./Гкал, руб./м <sup>3</sup> , с НДС		Постановление комитета по тарифной политике Новгородской области
		01.01-30.06	01.07-31.12	01.01-30.06	01.07-31.12	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Великий Новгород					
1.1.	ПАО "ТГК-2"					
	тепловая энергия в ре- жиме комбинированной выработки (вода)	1 311,07	1 463,17	-	-	от 14.12.2023 № 77/3
		1 233,87	1 326,24	-	-	
		1 287,39	1 343,47	-	-	
1.2.	ООО "Компаньон-Н"					
	тепловая энергия	1770,61	2121,19	2124,73	2545,43	от 17.11.2022 № 62/33
	ГВС	143,45	166,13	172,14	199,36	от 17.11.2022 № 62/35
1.3.	ПАО "Акрон"					
	воодоотведение (полный цикл)	19,00	21,19	-	-	от 16.11.2023 № 67/2
	очистка стоков	10,78	12,02	-	-	
1.4.	ОАО "Спектр"					
	тепловая энергия	-	-	-	-	
1.5.	АО "Трансвит"					
	техническая вода	21,52	24,75	-	-	от 24.10.2023 № 60
1.6.	ООО "НОВОИНВЕСТ"					
	транспортировка воды	3,66	3,66	-	-	от 19.12.2024 № 70/13
	транспортировка сточных вод	4,69	4,69	-	-	
1.7.	ООО "Тепловая Ком- пания Новгородская" (концессия)					
	тепловая энергия	2438,97	2774,95	2926,76	3329,94	от 11.12.2019 № 66

1	2	3	4	5	6	7
	ГВС	186,69	208,43	224,03	250,12	от 11.12.2019 № 66/1
1.8.	ООО "Тепловая Компания Новгородская"					
	тепловая энергия (ИМСА)	2265,79	2543,73	2718,95	3052,48	от 05.11.2024 № 54/3
	ГВС (котельная № 27, Псковская ул., д. 50, корп. 2)	334,53	393,61	212,00	250,12	от 20.12.2023 № 81/10
1.9.	ООО "Тепломакс"					
	тепловая энергия	1860,69	2139,79	2031,69	2567,75	от 17.11.2022 № 62/7
	ГВС	149,28	167,33	179,14	200,80	от 17.11.2022 № 62/6
1.10.	ООО "Тепловая Компания Новгородская"					
	тепловая энергия (Маловишерская ул., д. 5а)	1896,20	2121,85	2275,44	2546,22	от 15.07.2022 № 33
	ГВС (Маловишерская ул., д. 5а)	151,57	166,17	181,88	199,40	от 15.07.2022 № 33/1
1.11.	ООО "Экосити"					
	обращение с ТКО, 4 зона	661,33	748,74	635,85	748,74	от 14.12.2018 № 63/3".