

Российская Федерация
Новгородская область

Администрация Великого Новгорода

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

30.06.2021 № 3591
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"

ПОСТАНОВЛЯЮ:

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).

2. Опубликовать настоящее постановление в газете "Новгород" и в официальном сетевом издании "Интернет-газета "Новгород".

Заместитель Главы администрации

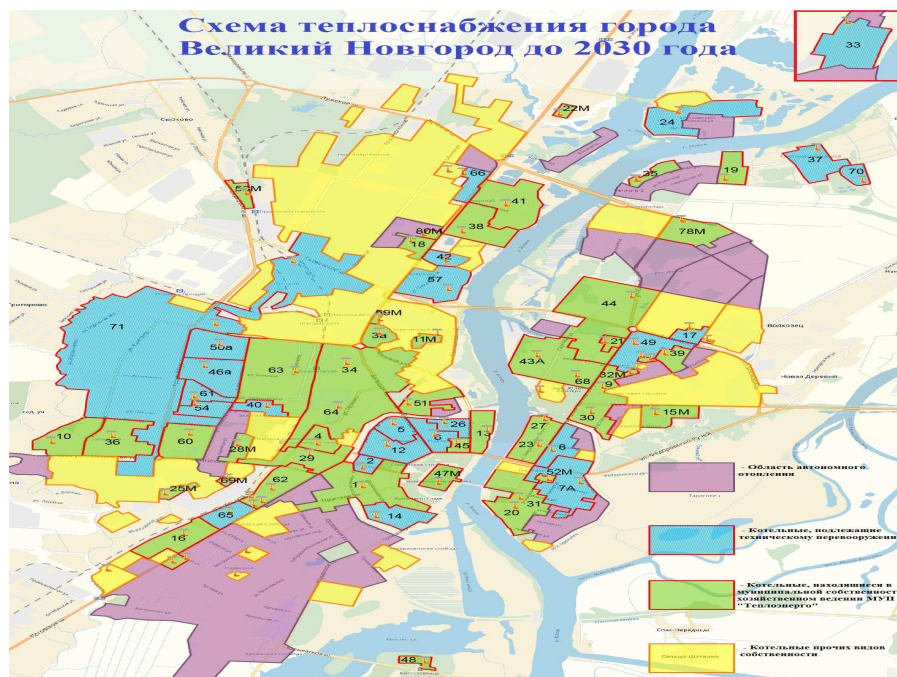
В.А. Еремин

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Администрации
Великого Новгорода
от 30.06.2021 № 3591

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

1. В разделе 1:

1.1. Рисунок 1.2.1 "Размещение источников теплоснабжения МУП "Теплоэнерго" на карте города заменить рисунком "Схема теплоснабжения города Великий Новгород до 2030 года":



1.2. Подпункт 1.2.1 изложить в следующей редакции:

"1.2.1. По данным на 01.01.2021 количество муниципальных котельных - 77, суммарная установленная мощность - 880,22 Гкал/час.

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

№ котельной	Котел		Год установки	Нормативный срок службы, лет	Фактический срок службы, лет	Установленная мощность, всего, Гкал/ч	Подключаемая мощность, всего, Гкал/ч	Процент загрузки котельной
	№	марка						
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1	ДКВР-6,5/13	1973	24	47			
	2	ДКВР-6,5/13	1999	24	21			
	3	ДКВР-4/13	2002	24	18			
	4	ДКВР-10/13	1998	24	22	22,765	21,042	92,4
2	2	Минск-1	2002	16	18			
	3	Минск-1	1989	16	31			
	4	Минск-1	1981	16	39			
	5	Минск-1	2006	16	14			
	6	Минск-1	2004	16	16			
	8	Минск-1	2008	16	12	3,98	3,9797	100
3а	1	Минск-1	1983	16	37			
	2	Минск-1	1981	16	39			
	3	Минск-1	1981	16	39			
	4	Минск-1	1981	16	39	2,6	2,595	100,0
4	1	Минск-1	1985	16	35			
	2	КВ-ГМ-2.32-95Н	2008	16	12			
	3	Минск-1	2004	16	16			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	4	Минск-1	2007	16	13			
	5	КВ-ГМ-2.32-95Н	2008	16	12			
	6	КВ-ГМ-2.32-95Н	2015	16	5	8,1	5,159	63,7
5	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	3	ГК-НОРД 2Х	2017	16	3	8,065	7,213	89,4
6	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	3	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	4	ГК-НОРД 2Х	2017	16	3	8,58	8,038	93,7
7а	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	3	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	4	ГК-НОРД 2Х	2017	16	3	14,62	13,11	89,7
8	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	3	ГК-НОРД 2Х	2017	16	3	5,639	4,526	80,3
9	1	КСВ-2,9	2002	16	18			
	2	КСВ-2,9	2003	16	17			
	4	КСВ 1,86	1995	16	25			
	5	Минск-1	2006	16	45			
	6	Минск-1	2004	16	16			
	7	ТВГ-1,5	1994	16	26	9,5	6,376	67,1
10	1	КВГ-6,5-150	1989	16	31			
	2	КВГ-6,5-150	1989	16	32	13	10,237	78,7
11М	1	Logano SK 725	2004	16	16			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	Logano SK 725	2004	16	16			
	3	Logano SK 725	2004	16	16	3,405	1,543	45,3
12	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	3	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	4	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3	10,316	9,704	94,1
13	1	ТТ-100	2012	16	3			
	2	ТТ-100	2012	16	3			
	3	ТТ-100	2012	16	3	7,72	4,111	53,3
14	1	ГК-НОРД 3Х	2020	16	0			
	2	ГК-НОРД 3Х	2020	16	0			
	3	ГК-НОРД 3Х	2020	16	0			
	4	ГК-НОРД 3Х	2020	10	0	6,879	5,734	83,4
15	1	Logano S 825L	2007	16	13			
	2	Logano S 825L	2007	16	13	11,18	9,134	81,7
16	1	ТВГ-8	1986	16	34			
	2	ТВГ-8	1986	16	34			
	3	ТВГ-8	1992	16	24	21,28	17,352	81,5
17	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3	6,02	3,795	63,0
18	1	Logano SK 625	2005	16	15			
	2	Logano SK 625	2005	16	15	0,62	0,62	100
19	1	ТТ-100	2011	16	9			
	2	ТТ-100	2011	16	9	2,15	1,819	84,6
20	1	Минск-1	2002	16	18			
	2	Минск-1	2004	16	16			
	3	КСВ-1,86	1998	16	22			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	4	КСВ-1,86	1995	16	25			
	5	КСВ-1,86	1998	16	22			
	6	КСВ-1,86	1998	16	22			
	7	КСВ-1,86	1998	16	22			
	8	RS-A400	2017	16	3	9,5	5,003	56,1
21	1	КСВ-1,86	1998	16	22			
	2	КВ-ГМ-2.32	2014	16	6	3,4	1,701	50,0
22М	1	Vitoplex-100	2005	20	15			
	2	Vitoplex-100	2005	20	15	1	0,877	87,7
23	1	ТВГ-1,5	1976	16	44			
	2	Минск-1	1985	16	35			
	3	ТВГ-1,5	1990	16	30			
	4	Минск-1	1994	16	26			
	5	КСВ-1,86	2000	16	20			
	6	ТВГ-1,5	1997	16	23			
	7	КСВ-1,86	1993	16	27	9,35	5,343	57,1
24	1	ГК-НОРД 3Х	2018	16	2			
	2	ГК-НОРД 3Х	2018	16	2			
	3	ГК-НОРД 3Х	2018	16	2	11,352	10,229	90,1
25М	1	Logano SK 625	2006	20	14			
	2	Logano SK 625	2006	20	14	0,912	0,275	30,2
26	1	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3Х	2017	16	3	4,3	3,281	76,3
27	1	Универсал-5	1992	24	28			
	2	КСВ-1,86	1997	16	23			
	3	Минск-1	1984	24	36			
	4	Минск-1	1984	16	36			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	5	КСВ-1,86	2004	16	17			
	6	Минск-1	1984	20	36	5,687	3,987	70,1
28М	1	ТТ-100	2011	20	9			
	2	ТТ-100	2012	20	8			
	3	Ygnis FBG 1080	2005	16	14	5,65	4,084	72,3
29	1	Минск-1	2000	16	20			
	2	Минск-1	2007	16	13			
	3	КСВ-1,86	2004	16	16			
	4	КСВ-1,86	2005	16	15			
	5	КСВ-1,86	2001	16	19			
	6	ТВГ-2,5	1993	16	27			
	7	КСВ-1,86	1990	16	30			
	8	КСВ-1,86	1997	16	23	11,8	7,633	64,7
30	1	Минск-1	1985	16	35			
	2	КСВ-1,86	2001	16	19			
	3	КСВ-1,86	2002	16	18			
	4	КСВ-1,86	1998	16	22			
	5	Минск-1	1985	16	35			
	6	КСВ-1,86	2005	16	15	7,85	6,264	79,8
31	1	КСВ-1,86	1994	16	26			
	2	КСВ-1,86	1993	16	26			
	3	КСВ-1,86	1995	16	25			
	4	КСВ-1,86	2000	16	20	6,4	5,906	92,3
32М	1	Logano SK 725	2009	16	11			
	2	Logano SK 725	2009	16	11	2,752	2,752	100
33	1	ГК-НОРД 3Х	2018	16	2			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2	ГК-НОРД 3X	2018	16	2			
	3	ГК-НОРД 2X	2018	16	2	9,46	7,452	78,8
34	1	ДКВР 10/13	1980	24	40			
	3	ДКВР 4/13	2005	20	15			
	4	КВГМ-20	1987	16	33			
	5	КВГМ-20	1987	16	33	51,848	25,808	49,6
35	1	Logano SK 625	2008	16	12			
	2	Logano SK 625	2008	16	12	1,186	0,504	42,5
36	1	ТВГ-8	1994	16	26			
	2	ТВГ-8	2001	16	26			
	3	ТВГ-8	2007	16	26	24,9	20,221	81,2
37	1	ГК-НОРД 3X	2018	16	2			
	2	ГК-НОРД 3X	2018	16	2			
	3	ГК-НОРД 2X	2018	16	2	6,018	4,278	71,1
38	1	КВГ-7,56	1992	16	28			
	2	КВГ-7,56	1992	16	28			
	3	КВГ-7,56	1992	16	28	19,5	15,992	82,0
39	1	КВГМ-2.5	2005	16	15			
	3	КВa-1,6	2005	18	15			
	5	КВ-ГМ-2.32-95H	2008	16	12			
	6	КСВ-1,86	1995	16	25			
	7	КСВ-1,86	1990	16	30			
	8	КСВ-1,86	2001	16	19	10,68	6,287	58,9
40	1	ГК-НОРД 3X	2020	16	0			
	2	ГК-НОРД 3X	2020	16	0			
	3	ГК-НОРД 3X	2020	16	0	5,589	3,206	57,4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
41	1	ТВГ-8	2011	16	39			
	2	ТВГ-8	1981	16	39			
	3	ТВГ-8	1981	16	39	24,9	20,041	80,5
42	1	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1			
	2	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1			
	3	ГК-НОРД 2Х	2019	16	1	3,422	3,124	91,3
43a	1	ДКВР-4/13	1984	24	36			
	2	ДКВР-4/13	1984	24	36			
	3	КВГ-7,56	1999	16	21			
	4	КВГ-7,56	1999	16	21	19,77	10,865	55,0
44	1	КВГ-7,56	1993	16	27			
	2	КВГ-7,56	1993	16	27			
	3	КВГ-7,56	2004	16	16	19,5	16,267	82,4
45	1	ТТ-100	2013	16	7			
	2	ТТ-100	2013	16	7	2,58	2,4	93,0
46a	1	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1			
	2	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1			
	3	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1			
	4	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1	15,48	13,813	89,3
47M	1	Logano S815	2005	16	15			
	2	Logano S815	2005	16	15	3,27	3,094	94,6
48	1	Logano G 334	2005	20	15			
	2	Logano G 334	2018	16	2			
	3	Logano G 334	2019	16	1			
	4	Logano G 334	2019	16	1	0,32	0,128	40,0
49	1	ГК-НОРД 3Х	2020	16	0			
	2	ГК-НОРД 3Х	2020	16	0			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	ГК-НОРД 3X	2020	16	0			
	4	ГК-НОРД 3X	2020	16	0	18,487	15,012	81,2
50a	1	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	2	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	3	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	4	ГК-НОРД 3X	2019	16	1	12,554	11,222	89,4
51	1	ТТ-100	2008	16	12			
	2	ТТ-100	2008	16	12	4,3	2,932	68,2
52M	1	Logano SK 625	2006	16	14			
	2	Logano SK 625	2006	16	14	0,62	0,491	79,2
53M	1	Logano SK 625	2008	10	12			
	2	Logano SK 625	2008	10	12	0,912	0,68	74,6
54	1	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	2	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	3	ГК-НОРД 3X	2019	16	1	6,79	6,669	98,2
55M	1	Vitoplex 100	2006	16	14			
	2	Vitoplex 100	2006	16	14	1,238	1,177	95,1
56M	1	ТТ-50	2018	20	2			
	2	ТТ-50	2018	20	2	2,631	2,564	97,5
57	1	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	2	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	3	ГК-НОРД 3X	2019	16	1			
	4	ГК-НОРД 3X	2019	16	1	14,62	11,855	81,1
59M	1	Logano SK 625	2005	16	15			
	2	Logano SK 625	2005	16	15	0,809	0,809	100
60	1	Минск-1	2000	16	20			
	3	КВ-Г-1,1-95П	2007	16	13			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	4	КСВ-1,86	1993	16	27			
	5	КСВ-1,86	1997	16	23			
	6	КСВ-1,86	1997	16	23			
	7	КСВ-1,86	1999	16	21			
	8	КСВ-1,86	1995	16	25			
	9	КСВ-2,9	1995	16	25	12,1	10,819	89,1
61	1	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1			
	2	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1			
	3	ГК-НОРД 3Х	2019	16	1	10,83	8,006	73,9
62	2	КВ-ГМ-4,65-110	2017	16	3			
	4	КВ-ГМ-3.48-95Н	2008	16	12			
	5	КВС-4,0	2006	18	14			
	6	КВС-4,0	2006	18	14			
	7	КВС-4,0	2005	18	15	17,5	13,563	77,5
63	1	ДКВР-10/13	1994	24	16			
	2	ДКВР-10/13	1996	24	24			
	3	ДКВР-10/13	2007	24	13			
	4	ДКВР-10/13	2000	24	20			
	5	ДКВР-10/13	2002	24	18			
	6	ДЕ-25/14	1993	24	27	56,265	34,906	62,0
64	1	ДЕ-10/14	2008	24	12			
	2	ДКВР-6,5/13	2010	24	10			
	3	ДЕ-10/14	2012	24	8			
	4	ДКВР-10/13	2009	24	11	25,227	19,05	75,5
65	1	ГК-НОРД 3Х	2020	16	0			
	2	ГК-НОРД 3Х	2020	16	0			

1	2	3	4	5	6	7	8	9
	3	ГК-НОРД 3X	2020	16	0	8,942	7,738	86,5
66	1	ГК-НОРД 3X	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3X	2017	16	3			
	3	ГК-НОРД 3X	2017	16	3			
	4	ГК-НОРД 3X	2017	16	3	10,316	6,12	59,3
67M	1	Vitoplex 200	2010	16	10			
	2	Vitoplex 200	2010	16	10	2,494	2,233	98,5
68	1	ТТ-100	2008	16	12			
	2	ТТ-100	2008	16	12			
	3	ТТ-100	2008	16	12	10,83	9,177	84,7
69	1	Logano SK 625	2007	16	13			
	2	Logano SK 625	2007	16	13	0,912	0,764	83,7
70	1	ГК-НОРД 3X	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3X	2017	16	3			
	2	ГК-НОРД 3X	2017	16	3	1,686	1,272	75,4
71 ЛБК	2	КВ-ГМ-35-150	2003	20	17			
	3	ПТВМ-30М	2006	16	14			
	4	ПТВМ-30М	1981	16	39			
	5	КВ-ГМ-58,2-150	2008	16	12			
	1	ДКВР-10/13	2008	24	12			
	3	ДЕ-25/14	1981	24	39			
						172,565	161,519	93,6
72M	1	Vitoplex 200	2011	16	9			
	2	Vitoplex 200	2011	16	9	2,236	1,920	85,9
73K	1	Vitoplex 100	2005	16	15			
	2	Vitoplex 100	2005	16	15	0,988	0,871	88,2

1	2	3	4	5	6	7	8	9
74K	1	Vitoplex 100	2005	16	15			
	2	Vitoplex 100	2005	16	15	0,988	0,851	86,1
75K	1	Vitoplex 200	2006	16	14			
	2	Vitoplex 200	2006	16	14	0,756	0,718	95,0
76K	1	Rendamax R2705	2007	16	13			
	2	Rendamax R2706	2007	16	13	0,578	0,299	51,7
77K	1	Vitoplex 100	2007	16	13			
	2	Vitoplex 100	2007	16	13	1,926	1,519	78,9
78	1	TT100	2014	24	6			
	2	TT100	2014	24	6			
	3	TT100	2014	24	6	12,9	9,081	70,4
80M	1	Vitoplex-100	2013	16	7			
	2	Vitoplex-100	2013	16	7	2,124	1,86	87,6
Всего	Всего котлов							
77	267					880,220	692,377	78,7

Установленная электрическая мощность Новгородской ТЭЦ – 361 МВт, тепловая – 488 Гкал/час. В 2021 году вводится в работу новая редукционная установка РОУ 140/40 производительностью 120 тн/час. Установленная тепловая мощность на конец 2021 года составит 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). Режим работы паротурбинного оборудования станции характеризуется высокой долей конденсационной выработки при значительном резерве электрической и тепловой мощности.

На 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 за 2020 год в целом составила 744 Гкал по котлам, 488 Гкал - по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал 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.";

1.3. Подпункт 1.2.4 изложить в следующей редакции:

"1.2.4. ООО "КОМПАНИОН-Н" в Великом Новгороде эксплуатирует на правах собственности и аренды 9 отопительных котельных:

Номер котельной	Адрес
1	Шелонская ул., д. 1, корп. 1
2	ул. Космонавтов, д. 38, корп. 2
3	Большая Санкт-Петербургская ул., д. 106, корп. 7
5	Большая Московская ул., д. 122б
6	ул. Ломоносова, д. 37а
7	Большая Московская ул., д. 128а
8	Псковская ул., д. 58а
9	Маловишерская ул., д. 5а
10	ул. Ворошилова, д. 23б";

1.4. В подпункте 1.2.5 "Сводные данные":

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

1	2	3
"ООО "КОМПАНИОН-Н"		
1	18,06	15,59, в том числе на отопление – 6,55, на ГВС – 9,04
2	6,02	5,59, в том числе на отопление – 2,23, на ГВС – 3,36
3	8,08	7,43, в том числе на отопление – 2,70, на ГВС – 4,73
5	16,81	14,33, в том числе на отопление – 5,35, ГВС – 8,98
6	2,06	1,49, в том числе на отопление – 0,66, на ГВС – 0,83
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
9	1,55	1,28, в том числе на отопление – 0,64, на ГВС – 0,64
10	20,34	10,77, в том числе на отопление – 4,08, на ГВС – 6,69
Итого по котельным ООО "КОМПАНИОН-Н"	93,43	72,42, в том числе на отопление – 30,45, на ГВС – 41,97";

таблицу "Характеристика источников тепловой энергии ООО "КОМПАНИОН-Н" изложить в следующей редакции:

"Таблица. Характеристика источников тепловой энергии ООО "КОМПАНИОН-Н"

№ котельной	Режим работы	Вид поставляемого ресурса	Используемое топливо основное/аварийное	Марка котлов	Мощность, МВт	Ввод в эксплуатацию, год
1	2	3	4	5	6	7
1	автоматический	отопление, ГВС	газ/ отсутствует	KCB-5,0	5	2006
				KCB-8,0	8	
				KCB-8,0	8	
2	автоматический	отопление, ГВС	газ/ отсутствует	Vitomax 100-LW	3,5	2010
				Vitomax 100-LW	3,5	
				Logano S825L	5,2	
				Logano S825L	4,2	

1	2	3	4	5	6	7
5	автоматический	теплоноситель на нужды отопления и ГВС	газ/дизельное топли- во	Logano S825L	6,5	2014
				Logano S825L	6,5	
				Logano S825L	5,2	
				Logano S825L	1,4	
6	автоматический	отопление, ГВС	газ/дизельное топли- во	Logano SK 745	1,2	2015
			газ/дизельное топли- во	Logano SK 745	1,2	
7	автоматический	теплоноситель на нужды отопления и ГВС	газ/дизельное топли- во	Bosch UT-L30	4,2	2017
				Bosch UT-L30	4,2	
				Logano S825L	3,1	
8	автоматический	теплоноситель на нужды отопления и ГВС	газ/дизельное топли- во	ТЕРМОТЕХНИК ТТ 100	2,0	2013
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ 100	2,0	
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ 100	4,2	
				ТЕРМОТЕХНИК ТТ 100	4,2	
9	автоматический	отопление, ГВС	газ/дизельное топли- во	Vitoplex 200	0,9	2013
				Vitoplex 200	0,9	
10	автоматический	теплоноситель на нужды отопления и ГВС	газ/дизельное топли- во	BOSH UT-L	7,7	2019";
				BOSH UT-L	7,7	
				BOSH UT-L	5,2	
				BOSH UT-L	3,05	

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

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

№ котельной	Тип прокладки	Протяженность в двухтрубном исчислении, км	
		отопление	ГВС
1	подземная канальная	отопление	2,51
		ГВС	1,77
2	подземная канальная	отопление	0,71
		ГВС	0,63
3	подземная канальная	теплоноситель	0,78
5	подземная канальная	теплоноситель	1,47
7	подземная канальная	теплоноситель	0,80
10	подземная канальная	теплоноситель	0,83";

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

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

Наименование показателя	2019 год	2020 год	2021 год
Реализация горячей воды, м ³	165335	136480	171153
Реализация тепловой энергии на отопление, Гкал	62487	47062	72030
Реализация тепловой энергии на нужды ГВС, Гкал	17321	6880	20371
Тепловая энергия на собственные нужды, Гкал	425	290	596
Потери тепловой энергии, Гкал	3548	2132	3743
Выработка тепловой энергии, Гкал	95404	65960	108773
Потребление газа, тыс. н. м ³	12682	8647	14505
Удельный расход топлива, т.у.т./Гкал	0,155	0,153	0,156";

1.5. 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 2020 год, Гкал/ч

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	880,220
Договорная подключенная нагрузка, всего	638,22
Фактическая подключенная нагрузка по данным за 2020 год	692,377

Таблица 1.4.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2016 - 2020 годы

Параметр	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Выработка тепловой энергии	Гкал	1475910	1490253	1537138	1398392	1345758
в том числе расход на хозяйственные нужды		20119	18811	18893	18604	17019
Отпуск тепла потребителям		1455791	1471442	1518245	1379788	1328739
в том числе потери в тепловых сетях		120749	120524	120706	119691	120817
Потреблено тепловой энергии, всего		1335042	1350918	1397539	1260097	1207921
в том числе отопление и вентиляция		1102583	1090237	1103533	1026566	977608
ГВС		232459	260681	294006	233531	230313
Потребление топлива	млн. м ³	213,294	212,145	215,363	192,955	185,347
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	171,50	167,59	164,41	162,12	162,09";

таблицы 1.4.5 - 1.4.7 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.4.5. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2017- 2020 годы

Параметр	Единица измерения	Значение
1	2	3
Установленная тепловая мощность в том числе:	Гкал/час	488

1	2	3
пар		388
горячая вода		100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	488
в том числе:		
пар		388
горячая вода		100
Максимальная тепловая нагрузка в 2020 году	-"	291
в том числе:		
пар		266
горячая вода		25
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2020 году	%	35,11

Таблица 1.4.6. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ за 2017 - 2020 годы

Параметр	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Выработка тепловой энергии	Гкал	1273879	1417916	1383963	1491814
пар		1213012	1341681	1315957	1430115
горячая вода		60867	76235	68006	61699
Расход на хозяйственные нужды	Гкал	4058	3866	2860	2483
пар		0	0	0	0
горячая вода		4058	3866	2860	2483
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1269821	1414050	1381103	1489331
пар		1213012	1341681	1315957	1430115
горячая вода		56809	72369	65146	59216

Таблица 1.4.7. Удельные расходы условного топлива

Наименование показателя	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Расходы условного топлива на отпущенную электроэнергию	г.у.т./кВт·ч	268,4	259,4	268,5	286,4
Расходы условного топлива на отпущенную теплоэнергию	кг у.т./Гкал	156,3	156,1	165,3	169,8";

1.6. 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 2020 год

Потребители	Потребление тепловой энергии за 2020 год, Гкал/год
Жилой фонд (население)	691328,22
Бюджетные организации и учреждения	164254,51
Прочие потребители	120890,52
Итого	976473,25

Таблица 1.6.2. Потребление тепловой энергии потребителями Великого Новгорода в 2020 году и в плановом периоде 2021-2022 годов (по месяцам)

Месяц	Вид потребителя	Фактическое потребление за 2020 год		Плановое потребление на 2021 год		Плановое потребление на 2022 год	
		отопление, теплоноситель и вентиляция, Гкал	ГВС, м ³	отопление, теплоноситель и вентиляция, Гкал	ГВС, м ³	отопление, теплоноситель и вентиляция, Гкал	ГВС, м ³
1	2	3	4	5	6	7	8
Январь	население	100452,99	207310,36	124 966,80	216 473,25	127059,85	198601,80

1	2	3	4	5	6	7	8
	бюджетные организации	23330,98	17117,72	31 804,13	25 668,93	32982,98	23404,38
	прочие	17171,05	5820,67	23 625,58	6 299,63	23909,77	5949,54
Февраль	население	101032,31	201008,59	111 338,04	198 702,68	115425,83	192269,11
	бюджетные организации	24203,04	22166,10	28 436,49	29 522,88	29946,36	28487,65
	прочие	17555,33	5270,00	20 388,79	5 948,01	21340,29	5485,33
Март	население	94395,30	197002,49	100 445,94	187 646,63	104568,32	188390,79
	бюджетные организации	22413,29	19699,26	25 106,45	29 080,32	26937,93	25807,96
	прочие	16090,92	5500,21	18 369,71	5 788,55	18901,72	5552,39
Апрель	население	81843,97	219634,86	84 705,61	193 368,47	76629,11	190754,19
	бюджетные организации	18759,15	12274,22	20 669,80	29 914,05	19408,84	16633,31
	прочие	13024,61	3100,66	14 651,23	5 936,84	12922,37	3183,41
Май	население	65413,52	178929,75	25 062,18	180 726,43	28083,02	186707,37
	бюджетные организации	13186,21	10565,78	5 240,58	25 657,06	6771,77	15228,01
	прочие	8229,99	3142,88	3 836,26	5 349,81	3937,31	3168,18
Июнь	население	1348,93	163073,58	1 068,94	147 763,73	1123,42	153881,72
	бюджетные организации	611,43	10779,93	600,52	21 717,30	608,86	15234,93
	прочие	775,15	3243,70	633,50	5 264,13	717,30	3293,87
Июль	население	1177,11	128598,26	972,31	131 392,92	909,17	121322,87
	бюджетные организации	493,87	10186,61	483,86	15 561,12	500,79	13031,27

1	2	3	4	5	6	7	8
	прочие	573,10	3644,96	563,45	4 688,23	657,93	3556,48
Август	население	1243,37	155088,40	1 113,31	154 833,35	980,21	150153,58
	бюджетные организации	505,98	11516,95	511,92	16 729,36	538,79	15388,15
	прочие	627,10	4822,96	620,93	5 554,97	724,96	4898,48
Сентябрь	население	1345,70	170522,17	1 133,13	167 865,65	1123,19	163336,69
	бюджетные организации	768,83	16335,77	596,15	21 276,96	669,85	20935,52
	прочие	884,78	4829,73	706,37	5 584,04	815,29	4924,28
Октябрь	население	61528,91	169003,09	67 431,30	175 622,77	68776,63	164759,42
	бюджетные организации	13591,99	18840,51	16 630,67	25 809,73	17622,56	25064,19
	прочие	8911,60	4921,42	11 952,12	6 039,65	11108,97	4937,63
Ноябрь	население	82072,30	187886,07	91 709,01	188 981,69	88020,22	184888,32
	бюджетные организации	19209,86	19497,67	22 631,62	27 114,66	23348,57	25520,88
	прочие	14877,46	5147,18	16 948,53	5 469,06	17301,19	5363,58
Декабрь	население	99473,81	187801,51	108 027,27	183 082,06	102650,71	180976,15
	бюджетные организации	27179,90	21025,00	27 187,52	28 286,03	27539,71	26758,13
	прочие	22169,42	4802,62	19 563,25	5 740,87	19689,07	4848,66
Итого за год	население	691328,22	2165859,12	717 973,84	2 126 459,63	715349,68	2076041,61
	бюджетные организации	164254,51	190005,51	179 899,72	296 338,38	186877,01	251476,57
	прочие	120890,52	54247,00	131 859,71	67 663,76	132026,17	55161,88";

позицию "ТЭЦ ГУ ПАО "ТГК-2" по Новгородской области" изложить в следующей редакции:

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" осуществляет теплоснабжение только промышленных предприятий, расположенных в Северном промышленном районе города. Доля ТЭЦ в теплоснабжении Северного промышленного района города 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" четыре потребителя тепловой энергии – ПАО "Акрон", ООО "Трест-2", ООО "Росконсервпродукт", ООО "ПГТ-СТРОЙ". В настоящее время единственным крупным потребителем тепловой энергии является ПАО "Акрон", доля отпуска тепла для нужд которого от общего отпуска составляет 99,4 процента.

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

Параметр	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Отпуск тепла потребителю пар горячая вода	Гкал	1269821	1414050	1381103	1489331
		1213012	1341681	1315957	1430115
		56809	72369	65146	59216

Ввиду того, что потребители Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" подключены непосредственно к коллекторам, 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 2019 - 2020 годы.

Таблица 1.6.6. Среднемесячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2019 год, Гкал/ч

Вид тепло- вой энергии	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Пар 12 ата	84,9	83,4	72,8	38,0	39,4	23,7	21,2	30,5	27,0	54,0	84,9	77,1	53,1
Пар 27+40 ата	105,3	116,6	114,1	97,4	88,0	85,1	90,8	90,2	80,3	85,7	105,3	96,4	97,2
Горячая вода	16,4	19,0	17,2	24,5	0,2	0	0	0	0	0,4	15,8	17,1	16,8

Таблица 1.6.7. Среднемесячные нагрузки по видам отпускаемой тепловой энергии за 2020 год, Гкал/ч

Вид тепловой энергии	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь	Год
Пар 12 ата	83,7	77,4	69,7	64,6	47,3	26,0	21,0	26,6	21,1	66,7	86,2	100,7	57,6
Пар 27+40 ата	93,6	93,4	96,7	92,3	96,7	97,7	117,5	127,4	112,7	94,3	119,6	120,4	105,3
Горячая вода	16,6	17,4	14,3	11,9	0	0	0	0	0	0	15,8	19,7	16,0

Максимально достигнутые нагрузки суммарно по всем параметрам представлены в таблице 1.6.8. Максимум достигнутой нагрузки в горячей воде за период 2017 - 2020 годов составил 41,5 Гкал/час при температуре наружного воздуха -17,1 °С.

Таблица 1.6.8. Суммарные максимально достигнутые нагрузки по всем параметрам

Нагрузка	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Максимальная суточная, Гкал/сут.	6418	5870	6249	6961
Максимальная часовая, Гкал/час	267	245	260	290";

позицию "Прочие районы новой застройки" дополнить абзацами и таблицами 1.6.19, 1.6.20, 1.6.21, 1.6.22 следующего содержания:

"Теплоснабжение здания Фондохранилища в квартале 135 города предполагается осуществить от существующей котельной № 1 мощностью 0,2021 Гкал/час.

Таблица 1.6.19. Тепловые нагрузки квартала 135 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,2021
Потери 5 %				0,0101
Итого				0,2122

Теплоснабжение реконструируемого здания МЧС в квартале 232 города предполагается осуществить от существующей котельной № 71 тепловой мощностью 0,4839 Гкал/час.

Таблица 1.6.20. Тепловые нагрузки квартала 232 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,4839
Потери 5 %				0,0242
Итого				0,5081

Теплоснабжение реконструируемого здания МЧС в квартале 241 города предполагается осуществить от существующей котельной № 24 тепловой мощностью 0,1 Гкал/час.

Таблица 1.6.21. Тепловые нагрузки квартала 232 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,1
Потери 5 %				0,005
Итого				0,105

Теплоснабжение реконструируемого здания ОАУСО "Новгородский дом-интернат для престарелых и инвалидов" в микрорайоне 17 Деревяницкого жилого района предполагается осуществить от существующей котельной № 37 тепловой мощностью 0,4989 Гкал/час.

Таблица 1.6.22. Тепловые нагрузки квартала 232 города

Вид потребителя	Тепловая нагрузка, Гкал/час			
	отопление	вентиляция	ГВС	всего
Общественные и административные здания				0,4989
Потери 5 %				0,025
Итого				0,5239";

1.7. 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 2020 год, Гкал/час

Параметр	Значение
Установленная тепловая мощность	880,220
Договорная подключенная нагрузка, всего	638,22
Фактическая подключенная нагрузка по данным за 2020 год	6692,377

Таблица 1.7.2. Баланс тепловой энергии котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", за 2016 - 2020 годы

Параметр	Единица измерения	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6	7
Выработка тепловой энергии	Гкал	1475910	1490253	1537138	1398392	1345758
в том числе расход на хозяйственные нужды		20119	18811	18893	18604	17019
Отпуск тепла потребителям	Гкал	1455791	1471442	1518245	1379788	1328739

1	2	3	4	5	6	7
в том числе потери в тепловых сетях		120749	120524	120706	119691	120817
Потреблено тепловой энергии, всего	Гкал	1335042	1350918	1397539	1260097	1207921
в том числе:						
отопление и вентиляция		1102583	1090237	1103533	1026566	977608
ГВС		232459	260681	294006	233531	230313
Потребление топлива	млн. м ³	213,294	212,145	215,363	192,955	185,347
Удельный расход топлива (на отпуск)	кг у.т./Гкал	171,50	167,59	164,41	162,12	162,09

Таблица 1.7.3. Характеристики котельных, эксплуатируемых ООО "ТК Новгородская", по состоянию на 1 января 2021 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	0,34	7,213
6	8,58	0	8,58	7,311	0,502	0,225	8,038
7а	14,62	0	14,62	12,331	0,041	0,738	13,11
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	1,198	0,082	0,263	1,543
12	10,316	0	10,316	9,704	0	0	9,704
13	7,72	0	7,72	2,692	1,048	0,371	4,111
14	6,879	0	6,879	5,33	0	0,404	5,734

1	2	3	4	5	6	7	8
15	11,18	0	11,18	7,028	0,176	1,93	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	0,545	0,075	0	0,62
19	2,15	0	2,15	1,287	0,147	0,385	1,819
20	8,0	1,5	9,5	4,692	0	0,311	5,003
21	3,4	0	3,4	1,701	0	0	1,701
22M	1	0	1	0,427	0	0,450	0,877
23	7,2	2,15	9,35	5,226	0	0,117	5,343
24	11,352	0	11,352	8,642	0,834	0,753	10,229
25M	0,912	0	0,912	0,275	0	0	0,275
26	4,3	0	4,3	2,94	0	0,341	3,281
27	4,5	1,187	5,687	3,381	0,286	0,32	3,987
28M	5,65	0	5,65	2,561	0,333	1,19	4,084
29	10,5	1,3	11,8	7,232	0,214	0,187	7,633
30	7,85	0	7,85	6,264	0	0	6,264
31	6,4	0	6,4	5,7	0,206	0	5,906
32M	2,752	0	2,752	1,571	0	1,181	2,752
33	9,46	0	9,46	6,951	0,088	0,413	7,452
34	51,848	0	51,848	21,896	1,678	2,156	25,730
35	1,186	0	1,186	0,360	0	0,144	0,504
36	24,9	0	24,9	16,939	0,048	3,234	20,221
37	6,018	0	6,018	3,178	0,142	0,958	4,278
38	19,5	0	19,5	12,542	0,331	3,119	15,992
39	6,86	3,2	10,06	5,011	0,105	1,171	6,287
40	5,589	0	5,589	2,177	0,449	0,580	3,206
41	24,9	0	24,9	15,895	0,143	4,003	20,041

1	2	3	4	5	6	7	8
42	3,422	0	3,422	2,79	0	0,334	3,124
43a	19,77	0	19,77	9,319	0,136	1,41	10,865
44	19,5	0	19,5	10,207	2,01	4,05	16,267
45	2,58	0	2,58	2,4	0	0	2,4
46a	15,48	0	15,48	12,783	0	1,030	13,813
47M	3,27	0	3,27	2,934	0,16	0	3,094
48	0,32	0	0,32	0,128	0	0	0,128
49	18,487	0	18,487	12,409	0,38	2,223	15,012
50a	12,554	0	12,554	10,351	0	0,871	11,222
51	4,3	0	4,3	2,863	0	0,069	2,932
52M	0,62	0	0,62	0,491	0	0	0,491
53M	0,912	0	0,912	0,404	0	0,276	0,68
54	6,79	0	6,79	6,604	0,065	0	6,669
55M	1,238	0	1,238	0,593	0	0,584	1,177
56M	2,631	0	2,631	0,6052	1,237	0,722	2,564
57	14,62	0	14,62	8,664	1,662	1,529	11,855
59M	0,809	0	0,809	0,758	0	0,051	0,809
60	10,5	2,52	13,02	9,669	0,163	0,987	10,819
61	10,83	0	10,83	5,885	0,141	1,980	8,006
62	17,5	0	17,5	12,362	0,088	1,113	13,563
63	56,265	0	56,265	30,803	0,518	3,585	34,906
64	25,227	0	25,227	14,515	1,673	2,862	19,05
65	8,942	0	8,942	7,112	0,048	0,578	7,738
66	10,316	0	10,316	4,434	0,332	1,354	6,12
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	0,68	0	0,084	0,764

1	2	3	4	5	6	7	8
70	1,686	0	1,686	1,054	0	0,218	1,272
71 ЛБК	172,565	0	172,565	122,186	11,17	28,163	161,519
72М	2,236	0	2,236	0,818	0	1,102	1,920
73К	0,988	0	0,988	0,537	0	0,334	0,871
74К	0,988	0	0,988	0,358	0,036	0,457	0,851
75К	0,756	0	0,756	0,346	0	0,372	0,718
76К	0,578	0	0,578	0,189	0	0,11	0,299
77К	1,926	0	1,926	0,631	0,149	0,739	1,519
78М	12,9	0	12,9	6,869	0,187	2,025	9,081
80М	2,124	0	2,124	0,83	0	1,03	1,86";

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

"Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"

Установленная тепловая мощность Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2020 год в целом составила 744 Гкал по котлам, 488 Гкал - по отпускаемому теплу, в том числе 370 Гкал - по отборам турбин. В 2021 году вводится в работу новая редукиционная установка РОУ 140/40 производительностью 120 т/час. Установленная тепловая мощность на конец 2021 года составит 557 Гкал/час.

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 за период 2017-2020 годов.

Таблица 1.7.7. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ за 2017-2020 годы

Параметр	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Выработка тепловой энергии пар горячая вода	Гкал	1273879	1417616	1383963	1491814
		1213012 60867	1341681 76235	1315957 68006	1430115 61699
Расход на хозяйственные нужды пар горячая вода	Гкал	4058	3866	2860	2483
		0 4058	0 3866	0 2860	0 2483
Отпуск тепла потребителю пар горячая вода	Гкал	1269821	1414050	1381103	1489331
		1213012 56809	1341681 72369	1315957 65146	1430115 59216

В таблице 1.7.8 представлены данные об установленных и подключенных нагрузках Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" на 2017-2020 годы.

Таблица 1.7.8. Мощность и нагрузки Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2017-2020 годы

Параметр	Единица измерения	Значение
1	2	3
Установленная тепловая мощность	Гкал/час	488
в том числе:		
пар		388
горячая вода		100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/час	488
в том числе:		
пар		388

1	2	3
горячая вода		100
Максимальная тепловая нагрузка в 2020 году	Гкал/час	291
в том числе:		
пар		266
горячая вода		25
Коэффициент использования установленной тепловой мощности в 2019 году	%	35,11";

1.8. В пункте 1.8 таблицу 1.8.1 изложить в следующей редакции:

"Таблица 1.8.1. Сравнение балансов

№ котельной	Установленная мощность котельной, Гкал/час	Договорная подключенная нагрузка, Гкал/час	Фактическая подключенная нагрузка, Гкал/час	Загрузка котельной по факту, %
1	2	3	4	5
1	22,765	22,0	21,042	92,4
2	3,98	3,883	3,9797	100
3а	2,6	2,868	2,595	99,8
4	8,1	4,690	5,159	63,7
5	8,065	6,557	7,213	89,4
6	8,58	7,307	8,038	93,7
7а	14,62	11,918	13,11	89,7
8	5,639	4,818	4,526	80,3
9	9,5	5,796	6,376	67,1
10	13	9,306	10,237	78,7
11М	3,405	1,388	1,543	45,9
12	10,316	10,10	9,704	94,1
13	7,72	4,203	4,111	53,3
14	6,879	5,668	5,734	68,3

1	2	3	4	5
15	11,18	8,304	9,134	81,7
16	21,28	15,775	17,352	81,5
17	6,02	3,450	3,795	63,0
18	0,62	0,777	0,62	100
19	2,15	1,654	1,819	84,6
20	9,5	4,555	5,003	52,7
21	3,4	1,781	1,701	50,0
22M	1	0,559	0,877	87,7
23	9,35	4,612	5,343	68,9
24	11,352	9,299	10,229	90,1
25M	0,912	0,282	0,275	30,2
26	4,3	3,455	3,281	76,3
27	5,687	2,955	3,987	70,1
28M	5,65	3,713	4,084	72,3
29	11,8	6,879	7,633	64,7
30	7,85	6,332	6,264	81,7
31	6,4	5,816	5,906	92,3
32M	2,752	2,054	2,752	100
33	9,46	6,775	7,452	78,9
34	51,848	23,462	25,73	49,6
35	1,186	0,504	0,299	25,21
36	24,9	18,383	20,221	81,2
37	6,018	3,897	4,287	71,1
38	19,5	14,538	15,992	82
39	10,68	5,715	6,287	58,9
40	5,589	3,653	3,206	43,0
41	24,9	20,041	18,753	75,3

1	2	3	4	5
42	3,422	2,636	3,124	91,3
43a	19,77	9,877	10,865	55,0
44	19,5	14,604	16,064	82,4
45	2,58	2,446	2,4	93,0
46a	15,48	7,483	13,813	89,3
47M	3,27	3,19	3,094	94,6
48	0,32	0,09	0,128	40,0
49	18,487	13,647	15,012	85,8
50a	12,554	10,202	11,222	89,4
51	4,3	2,954	3,056	71,0
52M	0,62	0,510	0,491	79,2
53M	0,912	0,472	0,680	74,6
54	6,79	6,520	6,669	98,2
55M	1,238	0,760	1,177	95,1
56M	2,631	2,564	2,564	97,45
57	14,62	10,777	11,855	81,1
59M	0,809	0,735	0,809	100
60	13,02	9,835	10,819	84,9
61	10,83	7,278	8,006	73,9
62	17,5	12,073	13,563	77,5
63	56,265	31,616	34,906	62,0
64	25,227	17,049	19,05	75,5
65	8,942	7,035	7,738	72,4
66	10,316	5,692	6,12	59,3
67M	2,494	2,13	2,233	89,5
68	10,83	8,164	9,177	84,7
69	0,912	0	0,764	83,8

1	2	3	4	5
70	1,686	1,317	1,272	75,4
71 ЛБК	172,565	150,822	161,519	86,5
72М	2,236	1,991	1,920	85,9
73К	0,988	0,822	0,871	88,2
74К	0,988	0,782	0,851	86,1
75К	0,756	0,715	0,718	95
76К	0,578	0,382	0,299	51,7
77К	1,926	1,313	1,519	78,5
78	12,9	8,342	9,081	70,4
80М)	2,124	1,785	1,86	87,6";

1.9. 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 ²	Температура острого пара, °С
					УТМ всего, Гкал/ч	отопитель- ных отборов	промыш- ленных отборов		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ПТ-50-9,0/1,28	1	Ленинградский металли- ческий завод	1968	53	85	55	30	90	510
Т-60-130	2	Ленинградский металли- ческий завод	1969	60	100	100	0	130	540
ПТ-80/100-130/13	3	Ленинградский металли- ческий завод	1985	80	185	70	115	130	540

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
ГТЭ-160	4	Ленинградский металл- ческий завод	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	Стан- ционный номер	Год ввода	Производительность, т/ч	Параметры острого пара		Вид сжигаемого топлива	
				давление, кгс/см ²	температура, °С	основное	резервное
ТП-87	2	1969	420	135	545	уголь	газ природный
ТП-87	3	1970	420	135	545	уголь	газ природный
ТП-87	4	1984	420	135	545	уголь	газ природный
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 редукионно-охладительной установки (далее - РОУ) источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии:

Тип	Производительность, т/ч	Год ввода в эксплуатацию
1	2	3
БРОУ 140/10-16	250	1968
РОУ 140/27	65	2019
РОУ 140/27	65	2018
РОУ 140/40	60	2017
РОУ 140/40	60	2019
РРОУ 140/1,2	150	2019
РОУ 90/40	40	1968

1	2	3
РОУ 90/27	43	1968
БРОУ 90/10-16	115	1968
РУ 7,5/1,2	50	1968
Итого	898	

В 2021 году планируется ввод в работу редукционной установки РОУ 140/40 производительностью 120 т/час.

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
2016	361	361	488	370
2017	361	361	488	370
2018	361	361	488	370
2019	361	361	488	370
2020	361	361	504	370
2021	361	361	557	370

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
2016	370	118	488	-	488	26	462
2017	370	118	488	-	488	26	462
2018	370	118	488	-	488	26	462

1	2	3	4	5	6	7	8
2019	370	118	488	-	488	26	462
2020	370	134	504	-	504	26	478
2021	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 2020 года, часов	Год достижения паркового ресурса	Назначенный ресурс, часов	Количество продлений	Год достижения назначенного ресурса
2	ТП-87	1969	225000	228088	2020	235021	1	2022
3	ТП-87	1970	300000	199001	2049	-	-	-
4	ТП-87	1984	300000	187454	2050	-	-	-
5	П-137	2012	200 000	61366	2040	-	-	-

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 01.01.2020, 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	361061	2001	600	295	402210	4	2026
2	Т-60-130	1969	220000	139078	2092	600	250	-	-	-
3	ПТ-80/100-130/13	1985	220000	220995	2020	600	243	254898	1	2047
4	ГТЭ-160	2012	100000	65488	2025	3000	95	-	-	-

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 ³ /ч	Напор, м водного столба	Установленная мощность электродвигателя, кВт	Количество механизмов
СН-1, 2	12СД-10*2	790	90	320	2
СН-3	СЭ800-100	800	100	320	1
СН-4	ЦН400-105	450	105	160	1
ЗСН-1А, 1 Б	ДЗ200-55	2500	33	400	2
ЗСН-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, %
2016	25	39
2017	30	59
2018	33	53
2019	33	45
2020	35	57

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 2020 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, ч	Средний недоотпуск тепла на одно прекращение теплоснабжения, Гкал/ед.
2016	0	0	0
2017	0	0	0
2018	0	0	0
2019	0	0	0
2020	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, $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	зольность, A_p , %	влажность, W_p , %	приход, т	расход (сожжено), т	остаток, т
2016	уголь кузнецкий марки Т	6106	15,3	9	-	10387(382)	37616
2017	уголь кузнецкий марки Т	5378	16,09	14,53	10005	34538	13083
2018	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	200	1713	11570
2019	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	-	220(20)	11350
2020	уголь кузнецкий марки Т	5315	19,35	12	-	-	11350

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, $Q_{\text{нр}}$, ккал/кг	влажность, средняя за год, W_p , %	приход, т	расход, т	остаток, т
2016	-	-	-	-	-
2017	-	-	-	-	-
2018	-	-	-	-	-
2019	-	-	-	-	-
2020	-	-	-	-	-

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	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6
Выработка электрической энергии	млн. кВт·ч	1858,207	1673,446	1414,962	1814,0
Расход электрической энергии на собственные нужды, в том числе	млн. кВт·ч	54,571	32,688	36,863	100,026
расход электрической энергии на ТФУ	млн. кВт·ч	1,626	2,036	1,305	2,716
Отпуск электрической энергии с шин ТЭЦ	млн. кВт·ч	1803,635	1640,757	1378,099	1713,979
Отпуск тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ, в том числе:	тыс. Гкал	1273,879	1417,916	1383,963	1491,814
из производственных отборов	тыс. Гкал	316,243	209,703	144,773	413,478
из теплофикационных отборов	тыс. Гкал	6,779	52,544	24,637	58,028
из отборов противодавления	тыс. Гкал	-	-	-	-
из конденсаторов	тыс. Гкал	-	-	-	-
из ПВК	тыс. Гкал	-	-	-	-
из РОУ	тыс. Гкал	950,857	1155,669	1214,553	1020,311
Фактическое значение удельного расхода тепловой энергии брутто на выработку электрической энергии турбоагрегатами	ккал/кВт·ч	2651	2667	2681	2 291
Увеличение отпуска тепловой энергии с коллекторов ТЭЦ за счет прироста тепловой нагрузки потребителей, присоединенных к тепловым сетям ТЭЦ, за актуализируемый период, в том числе:	тыс. Гкал	-	1,452	-	-
с сетевой водой	тыс. Гкал	-	-	-	-
с паром	тыс. Гкал	-	1,452	-	-

1	2	3	4	5	6
Расход тепла на выработку электрической энергии	тыс. Гкал	4927	4464	3793	4156
Расход тепловой энергии на собственные нужды	тыс. Гкал	14,769	13,951	12,259	13,280
Удельный расход тепловой энергии нетто на производство электрической энергии группой турбоагрегатов	ккал/кВт _ч	2682	2694	2709	2325
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии	г/кВт _ч	268,401	259,373	268,467	286,418
Отношение отпуска тепловой энергии с отработавшим паром к полному отпуску тепловой энергии от ТЭЦ	%	25	18	12	32
Удельная теплофикационная выработка, в том числе	кВт _ч /Гкал	231,9	229,1	283,4	213
с паром производственных отборов	кВт _ч /Гкал	207,0	176,3	225,4	208
с паром теплофикационных отборов	кВт _ч /Гкал	343,5	317,7	367,6	267
Выработка электрической энергии по теплофикационному циклу	млн. кВт _ч	271,742	296,624	202,174	375,303
Выработка электрической энергии по конденсационному циклу	млн. кВт _ч	1586,465	1376,822	1212,788	1438,702
Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии, в том числе	г/кВт _ч	268,401	259,373	268,467	286,418
по теплофикационному циклу	г/кВт _ч	205,297	207,277	196,824	195,194
по конденсационному циклу	г/кВт _ч	279,194	270,623	280,415	309,100
Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии	кг/Гкал	156,225	156,085	165,307	169,836
Полный расход топлива на ТЭЦ	тыс. тут	683,148	646,883	598,753	744,277

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, т. натурального топлива, тыс. м³	Приход топлива за год, т. натурального топлива, тыс. м³	Израсходовано топлива за год			Остаток топ- лива, т. натурального топлива, тыс. м³	Низшая теплота сгорания, ккал/кг (ккал/нм³)
			всего, т. натурального топлива, тыс. м³	в том числе, на отпуск электри- ческой и тепловой энергии			
				натурального	условного		
1	2	3	4	5	6	7	8
2020 год							
Уголь, в том числе	11350	-	0	0	0	11350	5315
уголь кузнецкий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	639456	639456	539456	744277	-	8147
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	744277	-	-
2019 год							
Уголь, в том числе	11570	-	220	20	15	11350	5315
уголь кузнецкий марки Т	11570	-	220	20	15	11350	5315
Газ	-	516895	516895	516895	598738	-	8108
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	598753	-	-
2018 год							
Уголь, в том числе	13083	200	1713	1713	1300	11570	5315

1	2	3	4	5	6	7	8
уголь кузнецкий марки Т	13083	200	1713	1713	1300	11570	5315
Газ		557066	557066	557066	645583	-	8112
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	646883	-	-
2017 год							
Уголь, в том числе	37616	10005	34538	34538	26535	13083	5378
уголь кузнецкий марки Т	11350	-	0	0	0	11350	5315
Газ	-	639456	639456	539456	744277	-	8147
Нефтетопливо, в том числе	-	-	-	-	-	-	-
мазут	-	-	-	-	-	-	-
Итого	-	-	-	-	770812	-	-

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

Наименование показателя	2016 год (фактический)	2017 год (фактический)	2018 год (фактический)	2019 год (фактический)	2020 год (фактический)	2021 год (планово по тарифу)
1	2	3	4	5	6	7
Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, тыс. Гкал, всего в том числе:	1045,5	1269,8	1414,05	1381,1	1489,331	2171,596

1	2	3	4	5	6	7
с коллекторов источника непосредственно потребителям, тыс. Гкал	1045,5	1269,8	1412,6	1378,9	1487,518	2169,754
в паре, тыс. Гкал	981,4	1213,0	1340,2	1313,7	1428,302	2099,025
в горячей воде, тыс. Гкал	64,1	56,8	72,4	65,2	59,216	70,729
с коллекторов источника в тепловые сети, тыс. Гкал ¹	0	0	1,452	2,231	1,813	1,842
в паре, тыс. Гкал	0	0	1,452	2,231	1,813	1,842
в горячей воде, тыс. Гкал	0	0	0	0	0	0
Операционные (подконтрольные) расходы, тыс. руб.	215 603,00	196 171,00	261 780,00	277 924,00	186 844,00	235 770,49
Неподконтрольные расходы, тыс. руб.	173 954,00	193 540,00	202 795,00	189 260,00	157 109,00	157 615,40
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, тыс. руб.	687 091,00	791 701,00	921 371,00	984 463,00	1 118 521,00	1 691 626,95
Прибыль, тыс. руб.	5 345,00	19 313,00	19 638,00	193 89,00	18 587,00	18 658,00
Итого необходимая валовая выручка без НДС ² , тыс. руб.	1 081 993,00	1 229 422,00	1 432 999,00	1 456 142,00	1 483 512,00	2 119 128,58
Итого необходимая валовая выручка с НДС, тыс. руб. (справочно)	1 276 752,00	1 450 718,00	1 690 939,00	1 747 370,00	1 780 214,00	2 542 954,30

В зоне деятельности единой 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 приложения 19.2 - 19.4 Методических указаний по разработке схем теплоснабжения,

¹ Отпуск потребителям, подключенным через тепловые сети иных потребителей.

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

утвержденных 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 по полугодиям:

двухставочные тарифы на тепловую энергию (мощность) с дифференциацией по параметрам тепловой энергии;

одноставочный тариф на теплоноситель (пар).

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

№ п/п	Наименование	2017 год (утверждено)	2018 год (утверждено)	2019 год (утверждено)	2020 год (утверждено)	2021 год (утверждено)
1	2	3	4	5	6	7
Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2"						
1.	Одноставочный тариф, руб./Гкал					
2.	Двухставочный тариф					
2.1.	Ставка за тепловую энергию, руб./Гкал:					
	первое полугодие					
	горячая вода	689,15	697,87	676,29	706,41	778,75
	отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см ²	637,93	608,29	651,31	649,82	677,62
	острый и редуцированный пар	714,71	714,70	768,08	742,11	794,36

1	2	3	4	5	6	7
	второе полугодие					
	горячая вода	697,87	676,29	706,41	883,53	807,10
	отборный пар давлением от 7 до 13 кг/см ²	608,29	724,58	649,82	677,62	801,98
	острый и редуцированный пар	714,7	768,08	742,11	794,36	791,94
2.2.	Ставка за содержание тепловой мощности в месяц, тыс. руб./Гкал/час					
	первое полугодие	83,2591	92,65970	75,11342	75,41829	79,43635
	второе полугодие	92,6597	78,30675	75,41829	79,43635	94,77471
3.	Тариф на теплоноситель (пар), руб./м ³					
	первое полугодие	45,78	49,08	53,39	49,54	46,96
	второе полугодие	49,08	53,39	54,29	49,54	46,96

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

№ п/п	Наименование	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1.	ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	1045,5	1269,8	1414,05	1381,1	1489,331

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

Наименование	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
ПАО "ТГК-2" по Великому Новгороду	951,99	1014,42	961,58	976,61	976,99

Фактические показатели частоты повреждаемости системы теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Повреждения в магистральных тепловых сетях, 1 км/год в том числе:	1,38	1,55	1,38	1,19
отопительный период, 1 км/о.п.	1,38	1,55	1,38	1,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1 км/год	0,29	0,20	0,29	0,20
Повреждения в распределительных сетях систем отопления, 1 км/год в том числе:	1,38	1,55	1,38	1,19
отопительный период, 1 км/о.п.	1,38	1,55	1,38	1,19
в период испытаний на плотность и прочность, 1 км/год	0,01	0,02	0,02	0,02
Повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), 1 км/год	1,53	0,78	1,53	1,27
Всего повреждений в тепловых сетях, 1 км/год	2,76	3,09	2,75	2,38

Фактические показатели восстановления в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне деятельности ООО "ТК Новгородская" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5
Среднее время восстановления теплоснабжения после повреждения в магистральных тепловых сетях в отопительный период, час	6,5	6,33	6,25	6,2
Среднее время восстановления отопления после повреждения в распределительных тепловых сетях отопления, час	5,25	5,5	5,33	5,3
Среднее время восстановления горячего водоснабжения после повреждения в сетях горячего водоснабжения (в случае наличия), час	4	3,95	3,8	3,78

1	2	3	4	5
Всего среднее время восстановления отопления после повреждения в магистральных и распределительных тепловых сетях, час	5,875	5,915	5,79	5,75

Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление потребителей в системе теплоснабжения Великого Новгорода в зоне действия ООО "ТК Новгородская" за 2020 год актуализации схемы теплоснабжения:

Наименование показателя	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Средний недоотпуск тепловой энергии на отопление в системе теплоснабжения, Гкал	117,26	118,53	110,73	106,07".

2. В разделе 2:

2.1. 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 2022 год³

№ п/п	Потребитель	Тепловая энергия, Гкал					Теплоноситель, м ³
		всего	пар	пар 12 ата	пар 27+40 ата	горячая вода	
1.	Полезный отпуск тепловой энергии, в том числе	2171716	2100987	728987	1372000	70729	2860839
	ПАО "Акрон"	2162000	2092000	720000	1372000	70000	2848000
	ООО "Росконсервпродукт"	7025	7025	7025	-	-	10036
	ООО "Трест-2"	729	-	-	-	729	-
	ООО "ПГТ-СТРОЙ"	1962	1962	1962	-	-	2803

³ С учетом установленной тепловой мощности на 2022 год - 557 Гкал/час.";

2.2. 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	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Выработка тепловой энергии	1273879	1417916	1383963	1491814
пар	1213012	1341681	1315957	1430115
горячая вода	60867	76235	68006	61699
Расход на хозяйственные нужды	4058	3866	2860	2483
пар	0	0	0	0
горячая вода	4058	3866	2860	2483
Отпуск тепла потребителю	1269821	1414050	1381103	1489331
пар	1213012	1341681	1315957	1430115
горячая вода	56809	72369	65146	59216".

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 2020 год

Наименование показателя	Величина
1	2
Установленная тепловая мощность, в том числе:	
электрическая, МВт	361
тепловая, Гкал/час	488
Максимальная часовая тепловая нагрузка, Гкал/час	291
Годовая выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	1814,0
в том числе по теплофикационному циклу	375,3
Годовой отпуск электроэнергии, млн. кВт·ч	1714,0
Годовой отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	1491,8
Годовой расход условного топлива, тыс. т.у.т.	744,3
Годовой расход натурального топлива по видам:	

1	2
газ, млн. н.м ³	639,5
уголь, тыс. т н.т.	0
Удельный расход условного топлива: на отпуск электроэнергии, г.у.т./кВт·ч	286,4
на отпуск теплоэнергии, кг у.т./Гкал	169,8".

4. В разделе 6 в пункте 6.1:

4.1. Позицию ООО "ТК Новгородская" изложить в следующей редакции:

"ООО "ТК Новгородская"

Основным видом топлива является природный газ со средней теплопроводной способностью 8100 ккал/мм³.

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 котель- ной	2016 год	2017 год	2018год	2019 год	2020 год	2020 год	
	газ, м ³	газ, м ³	газ, м ³	газ, м ³	газ, м ³	КПД расчетный среднегодовой, %	удельный расход топлива, т.у.т./Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	6705304	6993363	7133180	6370639	6114542	81,7	0,175
2	0	0	0	66015	14284	0	0
3а	679275	706025	806793	767447	546620	77,1	0,185
4	1393503	1368454	1401783	1257489	1218382	94,4	0,151
5	1909448	1916768	1901066	1583446	1568048	91,5	0,156
6	1846494	1888032	1862735	1618420	1579683	94,1	0,152
7	1970563	2759777	0	0	0	88,9	0,161
7а	2479095	1566217	3958068	3534432	3295699	95,4	0,150

1	2	3	4	5	6	7	8
8	1440347	1426131	1409361	1173026	1048030	80,5	0,178
9	1988578	2005742	1939557	1761734	1719318	98,2	0,146
10	3274923	3318824	3240223	2796971	2594209	94,9	0,151
11M	382682	376671	327080	317104	291435	91,6	0,156
12	2778248	2707755	2516881	2230199	2255271	90,5	0,158
13	886658	884105	789286	728322	674619	91,4	0,156
14	1523177	1650707	1683516	1369922	1283068	94,0	0,152
15	2577868	2641705	2740072	2437672	2333710	86,7	0,165
16	5725942	5588570	5784823	5223797	4963105	81,7	0,175
17	1151376	1102062	1202077	1039117	1026088	89,8	0,159
18	198415	200718	208527	181958	173599	0	0,162
19	481212	475340	512919	455809	441420	88,5	0,161
20	1456901	1364874	1485926	1332231	1220380	83,6	0,171
21	824044	1112280	994180	1035005	972413	79,9	0,179
22M	148933	139091	140094	140140	193049	86,6	0,165
23	1742545	1700902	1779888	1598523	1452321	80,5	0,177
24	2531651	2525290	2708226	2361503	2253922	87,0	0,164
25M	85590	75606	77492	66957	64363	97,7	0,146
26	853247	778587	816633	668894	647219	91,5	0,156
27	1163648	1095244	1179298	1022729	991416	74,5	0,192
28M	1274525	1263418	1282657	1194975	1193382	95,0	0,150
29	2332031	2281283	2350252	2060703	1897562	90,8	0,157
30	2182329	2279144	2484243	2063866	1831114	83,8	0,171
31	1573505	1500385	1543151	1386847	1271668	85,4	0,167
32M	721567	653080	636557	560596	548921	91,1	0,157
33	2471058	2606000	2554000	2166000	1852335	86,0	0,166
34	9471353	9246295	8865774	8792469	8150588	79,5	0,180

1	2	3	4	5	6	7	8
35	236841	209415	222659	163601	101751	61,9	0,231
36	6755673	6974515	6693336	5896901	5851705	84,7	0,169
37	1408136	1343890	1395846	1059254	1057199	81,1	0,176
38	5601162	5528082	4918147	4942131	5044611	83,7	0,171
39	2721812	2264491	2587488	1934365	2139963	84,2	0,170
40	833971	745438	830479	716909	800614	99,9	0,143
41	6865075	7119454	7347252	6578711	6482805	85,5	0,167
42	1106767	1069938	1130711	1070460	918267	85,3	0,167
43a	4372964	4230765	4073725	3775415	3746373	84,3	0,170
44	5140608	4843739	5134552	4326734	4164946	86,0	0,166
45	608251	592018	642980	560762	558827	91,6	0,156
46	1732089	1662839	1828274	1029876	0	0	0
46a	2466931	2519235	2507926	2562621	3741616	89,0	0,160
47M	626989	633762	602234	553705	538302	0	0,162
48	41633	29035	38188	40368	33691	99,3	0,144
49	4750603	5312124	5337890	5052716	4268951	83,4	0,171
50a	3606119	3563715	3835555	3096816	3142557	90,5	0,158
51	911725	864826	812724	678234	644545	94,5	0,151
52M	134399	124149	127907	101739	88336	0	0,162
53M	191039	180941	193233	171546	156625	77,2	0,185
54	1864438	1766554	1799508	1603159	1440254	88,9	0,161
55M	219945	208691	212975	197472	180154	86,9	0,164
57	2984152	3165237	3359773	2712256	2839503	85,2	0,168
58M	0	0	0	0	0	0	0
59M	203834	196788	207866	192077	174113	82,8	0,173
60	3411337	3251592	3673883	3184649	2965884	85,9	0,166
61	2213651	2134136	2322978	1969770	2046497	89,0	0,160

1	2	3	4	5	6	7	8
62	3923566	3907047	4001822	3647247	3518759	87,0	0,164
63	10804257	10833682	11028581	9968338	10097412	86,8	0,165
64	5693061	5829401	5745222	5442491	5271687	73,4	0,195
65	2230775	2193571	2457147	2083246	1964990	82,3	0,174
66	1929400	1840176	1838582	1600150	1448546	88,6	0,161
67M	397401	392731	403039	360311	334172	0	0,162
68	2469943	2453213	2567730	2227073	2224758	94,8	0,151
69	148037	143527	158627	137030	149181	0	0
70	734859	669073	582301	510631	477849	90,5	0,158
71 ЛБК	50482955	50841829	51929503	47232673	44686912	93,3	0,153
72M	365156	352978	367807	335157	309789	0	0,162
73K	224731	218775	225210	204286	202902	90,6	0,158
74K	189444	199336	198818	185209	186648	89,6	0,159
75K	159473	153581	157838	147344	150747	94,4	0,151
76K	60072	62631	67711	52318,001	48990	0	0,162
77K	287014	280047	293663	257387	246173	95,3	0,150
78	2809364	2887811	2766017	2598184	2798759	92,5	0,154
79M(A)	0	0	0	0	0	0	0
80	233360	407982	418975	428721	415985	88,6	0,161

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 за 0,162 т.у.т./Гкал, как средний по всем котельным ООО "ТК Новгородская".;

4.2. В позиции "Новгородская ТЭЦ ПАО "ТГК-2" таблицы 6.1.3 и 6.1.4 изложить в следующей редакции:

"Таблица 6.1.3. Структура потребления топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2017 - 2020 годы

Период	Расход газа			Расход угля		
	млн. н. м³	тыс. т.у.т	%	тыс. т	тыс. т.у.т	%
2017 год	565,218	656,613	96,1	34,538	26,535	3,9
2018 год	557,066	645,582	99,8	1,713	1,301	0,2
2019 год	516,9	598,7	100,0	0,020	0,015	0,0
2020 год	639,5	744,3	100,0	0	0	0

Таблица 6.1.4. Удельные расходы условного топлива Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2015 - 2019 годы

Наименование показателя	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
Расход условного топлива на отпущенную электроэнергию	г.у.т./кВтч	268,4	259,4	268,5	286,4
Расход условного топлива на отпущенную теплоэнергию	г.у.т./Гкал	156,3	156,1	165,3	169,8".

5. В разделе 8 таблицу 8.2 изложить в следующей редакции:

"Таблица 8.2. Баланс тепловой энергии Новгородской ТЭЦ ПАО "ТГК-2" за 2017 - 2020 годы

Параметр	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год
1	2	3	4	5	6
Выработка тепловой энергии пар горячая вода	Гкал	1273879	1417916	1383963	1491814
		1213012	1341681	1315957	1430115
		60867	76235	68006	61699

1	2	3	4	5	6
Расход на хозяйственные нужды	Гкал	4058	3866	2860	2483
пар		0	0	0	0
горячая вода		4058	3866	2860	2483
Отпуск тепла потребителю	Гкал	1269821	1414050	1381103	1489331
пар		1213012	1341681	1315957	1430115
горячая вода		56809	72369	65146	59216".

6. Раздел 12 дополнить абзацами следующего содержания:

"от 14.07.2020 № 2467 "Об утверждении изменений, которые вносятся в схему теплоснабжения Великого Новгорода на период до 2030 года";

от 03.12.2020 № 4641 "Об утверждении изменений, которые вносятся в схему теплоснабжения Великого Новгорода на период до 2030 года".".
