



*Свердлов*

Акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»

Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,  
Нижневартовский район, поселок Излучинск, 628634,  
Телефон: (3466)28-53-59, факс 28-59-01, 28-59-02, эл.почта: ncr@ngres.ru

№ 06/644  
от \_\_\_\_\_

Главе Администрации городского  
поселения Излучинск  
Е.С. Папп

ул. Энергетиков, д.6  
пгт. Излучинск  
Нижневартовский район,  
Ханты-Мансийский  
Автономный округ-Югра  
628634

О направлении предложений  
для актуализации.

Уважаемая Елена Станиславовна!

В соответствии с уведомлением Администрации пгт. Излучинск от 09.01.2024, о проведении сбора замечаний и предложений для актуализации «Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югра» на 2025 год, АО «Нижневартовская ГРЭС» направляет свои предложения для актуализации.

Приложение:

1. Протокол перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.т. Излучинск – 1 экз. на 1 л.
2. Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС - 1 экз. на 1л.
3. Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса – 1 экз. на 1 л.
4. Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС – 1 экз. на 1 л.
5. Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети – 1 экз. на 1 л.
6. Исходные данные для технико-экономического расчета тепловых сетей – 1 экз. на 1 л.
7. Общие предложения для актуализации – 1 экз. на 1л.

С уважением,  
Генеральный директор

М.Ю.Нешобин

М.А. Вороничева  
К/346628-55-34

28 01-29-1974  
02-14-74

Таблица 19 - Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.т. Калужинск

к листу № 06/лс/а от 08.02.2024

Продолжение №1  
расширенная для актуализации Свода тепловых балансов на 2025г.

№ п/п	Наименование показателя	Годы реализации														
		2013*	2014*	2015*	2016*	2017*	2018*	2019*	2020*	2021*	2022*	2023*	2024**	2025		
1.	актуализация 2024 на 2025	467,024	500,796	479,313	486,139	467,571	521,952	475,732	417,935	513,936	456,789	440,250	426,048	444,916	447,629	
	По плану	467,024	500,796	479,313	486,139	467,571	521,952	475,732	417,935	513,936	456,789	440,250	426,048	444,916	447,629	
	По плану	9,002	2,445	12,651	8,257	11,303	10,778	6,324	4,444	9,416	1,321	7,850	6,225	6,210	0,000	0,000
	По плану	242,147	247,063	254,830	231,487	235,074	271,319	230,436	204,381	262,539	232,385	216,725	208,497	215,893	217,983	218,696
	По плану	214,435	246,895	234,175	232,999	232,723	271,000	220,196	204,246	262,260	232,181	210,254	208,271	215,683	217,772	223,137
2.	актуализация 2024 на 2025	0,711	0,168	0,653	0,248	0,251	0,319	0,240	0,153	0,279	0,124	0,371	0,236	0,210	0,000	
	По плану	0,711	0,168	0,653	0,248	0,251	0,319	0,240	0,153	0,279	0,124	0,371	0,236	0,210	0,000	
	% к изданию тепловой энергии и тепла на ТЭС, в т.ч.	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	94,3%	94,3%	94,3%	94,3%	
2.1.	актуализация 2024 на 2025	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
	По плану	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
	% к изданию тепловой энергии и тепла на КЭП	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
3.	актуализация 2024 на 2025	223,987	254,456	212,487	254,473	223,545	240,674	229,212	209,245	240,260	222,067	222,046	224,191	222,933	228,933	
	По плану	223,987	254,456	212,487	254,473	223,545	240,674	229,212	209,245	240,260	222,067	222,046	224,191	222,933	228,933	
	По плану	223,987	254,456	212,487	254,473	223,545	240,674	229,212	209,245	240,260	222,067	222,046	224,191	222,933	228,933	
4.	актуализация 2024 на 2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	По плану	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	По плану	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5.	актуализация 2024 на 2025	15,118	35,746	9,752	10,950	11,117	9,831	22,620	14,377	12,956	11,692	19,309	12,042	12,089	12,089	
	По плану	15,118	35,746	9,752	10,950	11,117	9,831	22,620	14,377	12,956	11,692	19,309	12,042	12,089	12,089	
	По плану	15,118	35,746	9,752	10,950	11,117	9,831	22,620	14,377	12,956	11,692	19,309	12,042	12,089	12,089	
6.	актуализация 2024 на 2025	218,709	230,987	214,221	221,292	223,280	240,202	222,666	202,077	238,441	212,772	209,686	218,149	216,844	216,844	
	По плану	218,709	230,987	214,221	221,292	223,280	240,202	222,666	202,077	238,441	212,772	209,686	218,149	216,844	216,844	
	По плану	218,709	230,987	214,221	221,292	223,280	240,202	222,666	202,077	238,441	212,772	209,686	218,149	216,844	216,844	
7.	актуализация 2024 на 2025	27,403	32,310	27,946	30,158	31,279	31,279	28,683	28,683	30,254	27,410	28,976	29,417	29,417	29,417	
	По плану	27,403	32,310	27,946	30,158	31,279	31,279	28,683	28,683	30,254	27,410	28,976	29,417	29,417	29,417	
	По плану	27,403	32,310	27,946	30,158	31,279	31,279	28,683	28,683	30,254	27,410	28,976	29,417	29,417	29,417	
7.1.	актуализация 2024 на 2025	21,466	27,089	22,434	22,503	22,585	22,579	22,282	22,033	23,483	21,792	22,292	22,300	22,300	22,300	
	По плану	21,466	27,089	22,434	22,503	22,585	22,579	22,282	22,033	23,483	21,792	22,292	22,300	22,300	22,300	
	По плану	21,466	27,089	22,434	22,503	22,585	22,579	22,282	22,033	23,483	21,792	22,292	22,300	22,300	22,300	
7.2.	актуализация 2024 на 2025	5,256	5,265	5,512	7,655	8,694	8,700	10,401	6,650	6,771	6,984	6,693	7,117	7,117	7,117	
	По плану	5,256	5,265	5,512	7,655	8,694	8,700	10,401	6,650	6,771	6,984	6,693	7,117	7,117	7,117	
	По плану	5,256	5,265	5,512	7,655	8,694	8,700	10,401	6,650	6,771	6,984	6,693	7,117	7,117	7,117	
7.3.	актуализация 2024 на 2025	12,745	14,026	14,026	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	13,026	13,026	
	По плану	12,745	14,026	14,026	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	13,026	13,026	
	По плану	12,745	14,026	14,026	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	12,798	13,026	13,026	13,026	
7.4.	актуализация 2024 на 2025	22,548	34,810	25,382	29,241	24,589	24,236	31,296	25,829	32,957	28,900	37,400	29,719	29,719	29,719	
	По плану	22,548	34,810	25,382	29,241	24,589	24,236	31,296	25,829	32,957	28,900	37,400	29,719	29,719	29,719	
	По плану	22,548	34,810	25,382	29,241	24,589	24,236	31,296	25,829	32,957	28,900	37,400	29,719	29,719	29,719	
8.	актуализация 2024 на 2025	149,211	179,867	164,403	171,478	176,514	181,127	163,314	146,583	179,220	156,563	150,497	150,455	157,708	157,708	
	По плану	149,211	179,867	164,403	171,478	176,514	181,127	163,314	146,583	179,220	156,563	150,497	150,455	157,708	157,708	
	По плану	149,211	179,867	164,403	171,478	176,514	181,127	163,314	146,583	179,220	156,563	150,497	150,455	157,708	157,708	
8.1.1.	актуализация 2024 на 2025	30,726	32,214	30,527	29,821	22,217	22,547	18,408	16,382	30,726	18,292	18,018	19,578	19,014	19,014	
	По плану	30,726	32,214	30,527	29,821	22,217	22,547	18,408	16,382	30,726	18,292	18,018	19,578	19,014	19,014	
	По плану	30,726	32,214	30,527	29,821	22,217	22,547	18,408	16,382	30,726	18,292	18,018	19,578	19,014	19,014	
8.1.2.	актуализация 2024 на 2025	74,722	80,583	58,469	64,439	65,414	70,584	64,160	36,907	70,299	60,765	60,962	64,101	64,101	64,101	
	По плану	74,722	80,583	58,469	64,439	65,414	70,584	64,160	36,907	70,299	60,765	60,962	64,101	64,101	64,101	
	По плану	74,722	80,583	58,469	64,439	65,414	70,584	64,160	36,907	70,299	60,765	60,962	64,101	64,101	64,101	
8.2.	актуализация 2024 на 2025	21,647	23,232	42,141	42,714	39,447	40,715	39,199	37,038	37,487	34,974	34,992	38,208	35,819	35,819	
	По плану	21,647	23,232	42,141	42,714	39,447	40,715	39,199	37,038	37,487	34,974	34,992	38,208	35,819	35,819	
	По плану	21,647	23,232	42,141	42,714	39,447	40,715	39,199	37,038	37,487	34,974	34,992	38,208	35,819	35,819	
8.2.1.	актуализация 2024 на 2025	30,286	27,018	35,853	27,105	27,596	29,259	25,666	23,522	27,694	26,646	26,164	30,292	22,541	22,541	
	По плану	30,286	27,018	35,853	27,105	27,596	29,259	25,666	23,522	27,694	26,646	26,164	30,292	22,541	22,541	
	По плану	30,286	27,018	35,853	27,105	27,596	29,259	25,666	23,522	27,694	26,646	26,164	30,292	22,541	22,541	
8.2.2.	актуализация 2024 на 2025	30,082	26,798	25,238	26,581	27,025	28,674	25,094	21,951	27,236	26,113	25,641	19,886	22,096	22,096	
	По плану	30,082	26,798	25,238	26,581	27,025	28,674	25,094	21,951	27,236	26,113	25,641	19,886	22,096	22,096	
	По плану	30,082	26,798	25,238	26,581	27,025	28,674	25,094	21,951	27,236	26,113	25,641	19,886	22,096	22,096	
8.2.3.	актуализация 2024 на 2025	0,204	0,270	0,317	0,342	0,322	0,385	0,512	0,470	0,532	0,532	0,400	0,431	0,431	0,431	
	По плану	0,204	0,270	0,317	0,342	0,322	0,385	0,512	0,470	0,532	0,532	0,400	0,431	0,431	0,431	
	По плану	0,204	0,270	0,317	0,342	0,322	0,385	0,512	0,470	0,532	0,532	0,400	0,431	0,431	0,431	
8.2.4.	актуализация 2024 на 2025	20,026	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	18,786	14,186	15,296	15,296	
	По плану	20,026	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	18,786	14,186	15,296	15,296	
	По плану	20,026	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	17,258	18,786	14,186	15,296	15,296	
8.2.5.	актуализация 2024 на 2025	21,720	17,720	13,415	14,799	15,239	17,027	15,451	14,311	16,326	15,888	16,238	15,643	16,233	16,233	
	По плану	21,720	17,720	13,415	14,799</											

Таблица 3.1

Баланс производительности теплопроизводительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС

Зона действия источников тепловой энергии НН ГРЭС	Размерность	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2023	2024	2025	2026-2028
		лет	лет	лет	лет	лет	лет	лет	лет	лет	лет	лет	лет
Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Средствозатратный факт службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
Расходная производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Потери теплоэнергии производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Собственные нужды	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м <sup>3</sup>	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Требуемая вместимость баков завода химической обогатительной и дewateringной воды (для теплоемкостива мощностью 100 МВт)	м <sup>3</sup>	124	124	125,5	126,5	128,5	132,3	133,4	134,5	137,8	137,8	137,8	137,8
Резерв (+) / дефицит (-) баков аккумуляторов	м <sup>3</sup>	1876	1876	1874,5	1873,5	1871,5	1867,7	1866,6	1865,5	1862,2	1862,2	1862,2	1862,2
Расход исходной воды	м <sup>3</sup> /год	470 133	496 293	523 282	595 286	501 613	470 594	543 774	385 155	517 031	360 803	413 219	413 219
Потери воды в процессе очистки	м <sup>3</sup> /год	34 273	29 734	46 684	49 482	34 827	30 311	36 063	25 068	28 876	26 726	34 119	34 119
То же в % к исходной воде	%	7%	6%	9%	8%	7%	6%	7%	7%	6%	7%	8%	8%
Объем подготовленной химически очищенной воды, всего:	м <sup>3</sup> /год	435 860	466 559	476 598	545 804	466 786	440 283	507 711	360 087	488 155	336 930	379 100	379 100
Расход воды на испарение пароводяных потерь:	м <sup>3</sup> /год	304 614	294 097	376 556	422 777	382 915	397 477	481 445	353 791	421 471	314 679	345 699	345 699
Расход воды на прочие технологические цели:	м <sup>3</sup> /год	131 246	172 462	100 042	123 027	83 871	42 806	26 266	6 296	66 684	22 251	33 401	33 401
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м <sup>3</sup> /ч	12,7	13	12,8	14,1	13,2	15,259	10,847	10,182	8,17	8,078	8,1	8,1
фактические утечи металлообъекта	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
фактические сверхнормативные утечи металлообъекта	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Отпуск теплоносителя на тепловых сетях на цели горячего водоснабжения (для отрывных систем теплоснабжения)	м <sup>3</sup> /ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м <sup>3</sup> /ч	130	130	130,1	130,3	130,7	131,4	132,2	132,2	133,3	133,3	133,3	133,3
Максимальная подпитка тепловой сети в период подращивания	м <sup>3</sup> /ч	260	260	260,1	260,3	260,7	261,4	262,2	262,2	263,3	263,3	263,3	263,3
Резерв (+) / (-) дефицит ВПУ	м <sup>3</sup> /ч	470	470	469,9	469,7	469,3	468,6	467,8	467,8	466,7	466,7	466,7	466,7
Доля резерва	%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%

Генеральный директор АО "Нижневарттовская ГРЭС"

М.Ю.Нелобин

Иск. Воронилкина М.А. №246028-35-34

Приложение № 2 к плану № 68/2024-2024

присвоения для актуализации Счета теплоснабжения на 2025-

Таблица 4.3 - Пересчитанная тепловая мощность источников тепловой энергии с учетом резерва тепловой мощности и аварийного запаса

Исполнение № 3  
в объеме № 01 от 18.01.2019  
Предоставлено для публикации Стрелой теплоэнергетика в 2025

Информация по источникам	Тепловая мощность, Гкал/ч		Резерв тепловой мощности, Гкал/час		Тепловая мощность, Гкал/ч		Резерв тепловой мощности, Гкал/час		Тепловая мощность, Гкал/ч		Резерв тепловой мощности, Гкал/час	
	установленная	реализованная	нетто	брутто	установленная	реализованная	нетто	брутто	установленная	реализованная	нетто	брутто
актуализация 2024 на 2025	2012 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
Продолжение таблицы 4.3												
0,82440783												
актуализация 2024 на 2025	2013 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2014 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2015 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2016 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2017 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2018 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2019 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2020-2021 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2022 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2023 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2024 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2025 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4

Продолжение таблицы 4.3.

Информация по источникам	Тепловая мощность, Гкал/ч		Резерв тепловой мощности, Гкал/час		Тепловая мощность, Гкал/ч		Резерв тепловой мощности, Гкал/час		Тепловая мощность, Гкал/ч		Резерв тепловой мощности, Гкал/час	
	установленная	реализованная	нетто	брутто	установленная	реализованная	нетто	брутто	установленная	реализованная	нетто	брутто
актуализация 2024 на 2025	2012 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2013 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2014 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2015 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2016 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2017 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2018 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2019 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2020-2021 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2022 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2023 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2024 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4
актуализация 2024 на 2025	2025 год											
	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4	758,0	388,4	320,2	249,4

Генеральный директор М.Ю. Неплюгин



Раздел 10: Инвестиции в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию

Таблица 10.1

Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС

Наименование источника	Мероприятие	Общая стоимость в текущих ценах	Объем инвестиций										Прим	
			факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	план		
			2008-2014	2015	2016-2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2027-2028		
ЮЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения ЮЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ЮЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	263,736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263,736	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,879	-	-	-	-	-	3,575	-	-	-	-	248,304	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	-	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	-	-	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,943	-	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС

АО "Нижевартовская ГРЭС"  
Генеральный директор

 М.Ю. Нелобин

Таблица 10.3 Суммарная объем инвестиций в теплофикацию и тепловые сети															
Наименование источника	Мероприятие	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.											Примечание	
			2008-2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024		2027-2028
гп. Излучинск	Подключение новых потребителей	61,8	28,9	12,8	-	9,7	3,7	-	-	-	-	-	-	6,7	в ценах 2013 года
	Повышение надежности	193,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	19,4	0	174	в ценах 2013 г.
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	-	в текущих, млн руб с НДС
ЮЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляции воды	263,736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	263,736	-	финансирование в тех ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	251,879	-	-	-	-	-	-	-	3,575	-	-	-	248,304	в текущих, млн руб с НДС
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	119,527	22,502	32,7225	-	-	-	23,583	24,845	5,716	9,365	0,794	-	-	финансирование в тех ценах, млн руб с НДС
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,943	-	финансирование в тех ценах, млн. руб с НДС

АО "Нижневертовская ГРЭС"  
Генеральный директор



М.Ю. Нелюбин

Таблица 1.15

**Исходные данные для гидравлического расчета тепловых сетей**

Наименование теплоисточника (по каждому тепловому выводу, до и после насосных, в контрольных точках)	Отопительный период			Межотопительный период		
	Расход сетевой воды, т/ч	Давление в прямой магистрали, м	Давление в обратной магистрали, м	Расход сетевой воды, т/ч	Давление в прямой магистрали, м	Давление в обратной магистрали, м
энергоблоки №1,2 + ОПК	3300	70±5%	32±2	-	-	-
КЖП	-	-	-	400	70±5%	32±2

Примечание: Приказ Минэнерго России от 05.03.2019 N 312 (ред. от 20.12.2022) "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629) 22. Основные данные для описания тепловых сетей в поселениях, городских округах, городах федерального значения, не отнесенных к типовым зонам теплоснабжения, должны основываться на данных теплоснабжающей, теплосетевой организации, в том числе: данных гидравлических режимов тепловых сетей и изометрических графиков, данных режимных карт и фактических показателей гидравлических режимов (давление, расход, температура теплоносителя) в контрольных точках тепловой сети.

АО "Нижевартовская ГРЭС"  
 Генеральный директор

 М.Ю. Нелюбин



### Общие предложения для актуализации Схем теплоснабжения.

1. Постановлением Правительства РФ от 22.02.2012 N 154 (ред. от 10.01.2023) "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (далее – Требования) устанавливает требования к составу схем теплоснабжения (актуализированных схем теплоснабжения) поселений, городских округов, городов федерального значения (далее - схемы теплоснабжения), разрабатываемых в целях удовлетворения спроса на тепловую энергию (мощность) и теплоноситель, обеспечения надежного теплоснабжения наиболее экономичным способом при минимальном вредном воздействии на окружающую среду, а также экономического стимулирования развития систем теплоснабжения и внедрения энергооборудованных технологий, с учетом особенностей правового регулирования, установленных Федеральным законом "О теплоснабжении" для ценовых зон теплоснабжения.

В соответствии с п. 36 Требованиями: «Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии описываются для каждой зоны действия источника тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения – для каждой системы теплоснабжения. Величина потребления тепловой энергии при расчетных температурах наружного воздуха определяется на основе анализа расчетных тепловых нагрузок потребителей с их разделением по видам потребления тепловой энергии (отопление, вентиляция, кондиционирование, горячее водоснабжение и технологические нужды).»

Оценке тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии и расчетной тепловой нагрузки систем теплоснабжения в поселениях, городских округах, городах федерального значения, не отнесенных к ценовым зонам теплоснабжения, должна осуществляться в соответствии с пунктом 36 Требованиями. (п. 26 Приказа Минэнерго России от 05.03.2019 N 212 (ред. от 20.12.2022) "Об утверждении Методических указаний по разработке схем теплоснабжения" (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2019 N 55629).

Учитывая вышесказанное необходимо привести в соответствие составы Схем теплоснабжения в части расчетных тепловых нагрузок системы теплоснабжения поселка Индучинск для расчетных температур наружного воздуха, а именно с учетом "СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99\*\* (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.12.2020 N 859/пр) (ред. от 30.06.2023). Настоящий свод правил разработан в целях обеспечения требований федеральных законов от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений", от 23 ноября 2009 г. N 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации".

Расчетная температура наружного воздуха для г. Сургут\* в соответствии со СП минус 42 °С.

- \* В случае omissionа в таблицах данных для района строгости значения климатических параметров допускается использовать значения в местности с аналогичными условиями.

2. Привести в редакции Схемы теплоснабжения актуальные пункты и наименования Правил, СП, Технические регламентов.
3. Привести редакцию Схем теплоснабжения в соответствие с действующими наименованиями источников тепловой энергии, а именно:
  - Отопительно-душковая котельная (ОДКУ);
  - Котельная жилого поселка (КЖП).

АО «Нижневартовская ГРЭС»  
Генеральный директор

  
М.Ю. Непочин



**Гамблер/ почта**

**О направлении информации к актуализации Схемы  
теплоснабжения в соответствии с уведомлением от 09.01.2024**

28 февраля 2024 в 13:50

От: Боратынцева Марина Анатольевна<boratynitseva\_ma@interra.ru>  
Кому: Администрация Излучинск<adminizl@gambler.ru>

Добрый день,

В соответствии с уведомлением Адм.гп.Излучинск от 09.01.2024 направляем  
предложение

АО «Нижневартовская ГРЭС» к актуализации Схемы теплоснабжения на 2025 год.

Прошу в ответном сообщении выслать входящий номер письма.

**С уважением,**

**М.А. Боратынцева**

**Начальник отдела реализации тепловой энергии**

**АО «Нижневартовская ГРЭС»**

**тел. 8(3466)28-55-34**

**моб. +7 982 535 76 07**

Прикрепленные файлы:

исх 06-644 от 28.02.2024+приложение с 1 по 7.pdf 6 МВ