



Акционерное общество «Низhevартoвская ГРЭС»
628634, Российская Федерация, Ханты-Мансийский автономный округ–Югра,
Низhevартoвский район, поселоk. Излучинск, ул. В.Белого, стр.22
Телефон (3466)28-53-59, факс 28-59-01, 28-59-02, электронная почта: office1@nvgres.ru

24.01.2026 № 06/18
на № _____ от _____

Главе Администрации
городского
поселения Излучинск
Е.С. Папп

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

О направлении предложений
в проект Схемы теплоснабжения
для актуализации на 2027 год.

Уважаемая Елена Станиславовна!

В соответствии с уведомлением Администрации гп. Излучинск от 14.01.2026, о проведении актуализации «Схема теплоснабжения городского поселения Излучинск Низhevартoвского района ХМАО-Югры» на 2027 год, АО «Низhevартoвская ГРЭС» направляет свои предложения для включения в проект Схемы теплоснабжения.

Приложение:

1. Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Низhevартoвского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть) - на 3л.
2. Приложение № 1 к Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Низhevартoвского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть) - Таблица 1.9 «Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей пгт. Излучинск» - на 1 л.
3. Приложение № 2 к Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Низhevартoвского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть) - Таблица 4.2. Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса – на 1л.
4. Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Низhevартoвского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (обосновывающие материалы) – на 3 л.
5. Приложение № 1 к Предложениям в проект «Схема теплоснабжения гп.

Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (обосновывающие материалы) – Температурный график регулирования отпуска тепла на отопительный сезон 2025-2026гг АО «Нижневартовская ГРЭС» - на 1 л.

С уважением,
Врио генерального директора



И.Г. Добрякова

Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть)

Архивировано №1
к ижевскому №06/18
от 24.02.2018

№ п/п	Раздел	Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть)												
		«Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть)												
1	Введение, стр. 10, 3 абз.	На основании проведенных расчетов (книга 2), Схемой к реализации рекомендуется следующий вариант резервирования подачи тепла в пгт. Излучинск: - строительство новой транзитной магистрали от НВ ГРЭС до пгт. Излучинск 2-х трубопроводов Ду 500 мм протяженностью 3 км; - сохранение в работе котельной КЖП до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2029 года). В 2025 году выполнена модернизация основного оборудования энергоблока № 1. В 2026 году запланирована модернизация оборудования энергоблока № 2.												
2	Раздел 1, Таблица 1.9, стр. 18	Таблица 1.9 Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей пгт. Излучинск (Приложение № 1 к предложениям)												
3	Раздел 2, стр. 20, абз.5	В перспективе запланирован вывод из работы котельной КЖП (ориентировочно 2029 год), что существенно снизит надежность теплоснабжения п.г.т Излучинск за счет отсутствия резервирования подачи тепла к потребителям.												
4	Раздел 2, Таблица 2.2, стр. 25	Таблица 2.2 Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в сетевой воде в зоне действия Нижневартовской ГРЭС с определением резерва (дефицита) ее тепловой мощности												
		Зона действия НВ ГРЭС	Базовый 2012	2013	Этапы расчетного периода									
					2014	2020-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	
		Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	758	758	616	758	758	758	758	758	758	758	
		Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	388.4	388.4	388.4	352.4	532,7	490,7	422,23	456,7	548,6	450,6	450,6	
		Ограничения тепловой мощности, %	49%	49%	49%	43%	31%	35%	44%	40%	28%	41%	41%	
		Собственные нужды, Гкал/час	61	61	61,02	61,15	68,7	68,748	68,748	68,748	68,8	68,8	68,8	
		Хозяйственные нужды, Гкал/час	7,2	7,2	7,2	28,1	28,1	13,442	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	
		Тепловая мощность нетто, Гкал	320,2	320,2	320,2	263,2	450,6	408,5	322,23	356,7	465,2	367,2	367,2	
		Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	16,4	16,4	16,6	11,7	18,1	18,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	
		Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	54,4	54,4	55,05	64,4	64,4	64,4	83,813	83,813	83,9	83,9	83,9	
		отопление и вентиляция	51,2	51,2	51,8	58,92	58,92	58,92	78,363	78,363	78,4	78,4	78,4	
		горячее водоснабжение (средняя за сутки)	3,2	3,2	3,26	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	249,4	249,4	248,6	187,1	368,1	326	258,3	278,1	369,5	271,5	271,5			
Доля резерва, %	78%	78%	78%	71%	82%	80%	39%	39%	79%	74%	74%			
5	Раздел 4, Таблица 4.1, стр. 37	Таблица 4.1 Ориентировочные капиталовложения в модернизацию теплоисточников												
		№ п/п	Наименование источника	Мероприятия				Капиталовложения, млн. руб. (без НДС)				Год реализации		
		АО «Нижневартовская ГРЭС»												
		1	НВГРЭС ОПК	Замена питательного насоса ОПК				2,93				2024-2026		
		2	НВГРЭС КЖП	Замена насосов рециркуляции воды				0,21				2024-2025		
6	Раздел 4, стр. 37, г)	Ликвидация котельной КЖП может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии к потребителям пгт. Излучинск при возникновении аварийных ситуаций на магистральном трубопроводе от НВГРЭС, и наличия технических ограничений в период проведения модернизации энергоблоков 800МВт. (2024-2027гг). В рамках программы модернизации энергетики Российской Федерации, выполнена модернизация энергоблока № 1 в период с 2024-2025гг, модернизация второго энергоблока запланирована на 2026-2027гг. Энергоблок № 2 имеющий в своем составе теплогенерирующее оборудование (бойлерную установку) будет находиться на модернизации сроком до 12 месяцев. В случае отключения в период проведения КОММод (аварийное отключение, либо ремонт) единственного работающего энергоблока 800МВт, и отсутствии КЖП (резервного источника), единственный оставшийся источник теплоснабжения – Отопительно-пусковая котельная (ОПК), будет работать без какого-либо резервирования по своему оборудованию, что может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии потребителям пгт. Излучинск. Таким образом, в зону риска попадают основные потребители тепловой энергии: социальные и жилые объекты. На основании проведенных расчетов (книга 2), Схемой к реализации рекомендуются следующие варианты резервирования подачи тепла в пгт. Излучинск: - строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до пгт. Излучинск 2 Ду x 500 мм протяженностью 3 км; -сохранение в работе резервной КЖП, до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2029 года). Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП проведено.												
		Таблица 4.2 Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса (Приложение № 2 к предложениям)												
7	Раздел 4, Таблица 4.2, стр. 40-42													
8	Раздел 6, д, стр. 48	На основании проведенных расчетов, Схемой к реализации выбран следующий На основании проведенных расчетов, Схемой к реализации выбраны следующие варианты резервирования подачи тепла в пгт. Излучинск: - строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до пгт. Излучинск двух трубопроводов Ду500 мм протяженностью 3 км каждый; - сохранение в работе резервной котельной КЖП до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2029г.).												
9	Раздел 10, Таблица 10.1, стр. 57	Таблица 10.1 Объемы инвестиций в техническое перевооружение и строительство источников тепла, млн. руб. с НДС												
		Наименование источника	Мероприятие	Общая стоимость в	Объем инвестиций									Прим
				факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	факт	план	

		текущих ценах	2008-2014	2015	2016- 2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-	-	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	0,076	0,143	-	финансирование 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	3,481	-	-	-	-	-	-	-	-	3,300	-	0,181	финансирование в тек ценах, млн. руб. с НДС

Таблица 10.3 Суммарные объемы инвестиций в теплонсточники 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	2025	2026	2027	2028	2029		
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 тек.ценах, млн.руб с НДС	
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,076	0,143	-	-	-	финансирование 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	3,481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3,300	-	0,181	-	-	финансирование в тек ценах, млн. руб. с НДС	
КЖП НВГРЭС	Реконструкция тепловой изоляции трубопроводов магистральной тепловой сети «Главный Корпус - Котельная жилого поселка»	132,126	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37,994	45,365	финансирование в тек ценах, млн. руб. с НДС	
																		48,766		

10 Раздел 10, Таблица 10.3., стр. 58

11	Раздел 11, Таблица 11.1 стр. 61	Таблица 11.1 Установленная и располагаемая тепловая мощность теплоисточников, а также материальная характеристика тепловых сетей в зонах действия теплоснабжающих организаций				
		Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч		Материальная характеристика тепловых сетей, м ²
				установленная	располагаемая	
		МКП «ИЖКХ»	-	-	5 538	
		АО «Нижевартовская ГРЭС»	3	758	450,6	
12	Раздел 13, абз. 3	Согласно акта от 22.04.2025 «Выявления бесхозных недвижимых объектов жилищно-коммунального хозяйства пгт.Излучинск» выявлен участок бесхозной сети УТ-14 до ввода трубопроводов в тепловые узлы ГСК «Вектор-1» Ду 159 мм в однострубно исполнении L- 180м, Ду 57 мм в однострубно исполнении L-120м. Протяженность участка тепловой сети от основной трассы до ввода трубопроводов в тепловые узлы ГСК «Гарус» составляет 10м, Ду 57 мм в двухтрубно исполнении.				

Приложение № 1 – Таблица 1.9 Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей пгт. Излучинск

Приложение № 2 - Таблица 4.2 Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса

Врио генерального директора



И.Г. Добрякова

Таблица 1.9 - Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.т. Излучинск

№ п/п	Наименование показателя	Годы реализации																
		2013*	2014*	2015*	2016*	2017*	2018*	2019*	2020*	2021*	2022*	2023*	2024*	2025*	2026**	2027***	2028***	
1.	актуализация 2026 на 2027	Годовая выработка тепла, всего тыс.Гкал, в т.ч.	476,034	503,796	479,313	495,129	467,571	521,952	475,732	417,935	511,936	456,769	440,250	459,397	432,799	453,187	443,435	443,435
		Годовая выработка тепла, ТЭС тыс.Гкал	467,032	501,351	466,662	486,872	456,268	511,674	469,408	413,491	502,52	455,248	432,400	452,877	423,887	446,847	436,387	436,387
		Годовая выработка тепла КЖП, тыс.Гкал	9,002	2,445	12,651	8,257	11,303	10,278	6,324	4,444	9,416	1,521	7,850	6,520	8,912	6,340	7,048	7,048
2.	актуализация 2026 на 2027	Годовой расход тепла на собственные нужды, всего тыс.Гкал, в т.ч.	242,147	247,063	254,830	232,887	233,074	271,319	230,436	204,381	262,539	232,305	210,725	230,525	205,494	224,573	220,291	213,605
		Годовой расход тепла на собственные нужды ТЭС, тыс.Гкал	241,436	246,895	254,175	232,599	232,723	271,000	230,196	204,246	262,260	232,181	210,354	230,187	205,211	224,246	220,038	213,352
		Годовой расход тепла на собственные нужды КЖП, тыс.Гкал	0,711	0,168	0,655	0,288	0,351	0,319	0,240	0,135	0,279	0,124	0,371	0,338	0,283	0,327	0,253	0,253
2.1.	актуализация 2026 на 2027	в % к выработке тепловой энергии в целом по ГРЭС, в т.ч.	50,9%	49,0%	53,2%	47,0%	49,8%	52,0%	48,4%	48,9%	51,3%	50,9%	47,9%	50,2%	47,5%	49,6%	49,7%	48,2%
		в % к выработке тепловой энергии в целом по ТЭС	51,7%	49,2%	54,5%	47,8%	51,0%	53,0%	49,0%	49,4%	52,2%	51,0%	48,6%	50,8%	48,4%	50,2%	50,4%	48,9%
		в % к выработке тепловой энергии в целом по КЖП	7,9%	6,9%	5,2%	3,5%	3,1%	3,1%	3,8%	3,0%	3,0%	8,2%	4,7%	5,2%	3,2%	5,2%	3,6%	3,6%
3	актуализация 2026 на 2027	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии, всего тыс.Гкал, в т.ч.	233,887	256,733	224,483	262,242	234,497	250,633	245,296	213,554	249,397	224,464	229,525	228,872	227,305	228,601	223,140	229,830
		Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов тепловой энергии ТЭС, тыс.Гкал	225,596	254,456	212,487	254,273	223,545	240,674	239,212	209,245	240,260	223,067	222,046	222,690	218,676	222,601	216,345	223,035
		Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источников тепловой энергии КЖП, тыс.Гкал	8,291	2,277	11,996	7,969	10,952	9,959	6,084	4,309	9,137	1,397	7,479	6,182	8,629	6,000	6,795	6,795
4	актуализация 2026 на 2027	Покупная тепловая энергия, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.1.	актуализация 2026 на 2027	Расход энергии на хозяйственные нужды с коллекторов, тыс.Гкал	15,118	25,746	9,752	7,639	10,245	9,831	11,854	11,477	12,956	11,692	11,619	12,103	12,259	14,545	11,993	11,993
5.2.	актуализация 2026 на 2027	Расход энергии на хозяйственные нужды с коллекторов (в период КР и СР), тыс.Гкал	0,000	0,000	0,000	23,311	0,872	0,000	10,775	0,000	0,000	0,000	8,221	0,000	3,281	0,000	0,000	6,690
6	актуализация 2026 на 2027	Отпуск тепловой энергии в сеть	218,769	230,987	214,731	231,292	223,380	240,802	222,667	202,077	236,441	212,772	209,685	216,769	211,766	214,056	211,147	211,147
7	актуализация 2026 на 2027	Потери тепловой энергии в тепловых сетях АО "Нижневартовская ГРЭС", в т.ч.	27,102	32,310	27,946	30,152	28,307	31,379	28,062	27,866	30,254	27,410	25,876	27,007	28,069	29,417	28,352	28,352
7.1	актуализация 2026 на 2027	Через изоляцию	21,846	27,049	23,434	25,053	23,585	25,739	22,285	23,033	25,483	23,792	22,293	23,273	23,366	22,300	21,292	21,292
7.2	актуализация 2026 на 2027	С потерями теплоносителя	5,256	5,265	4,512	5,099	4,722	5,640	5,777	4,833	4,771	3,618	3,583	3,734	4,703	7,117	7,060	7,060
7.3	актуализация 2026 на 2027	- в % к отпуску тепловой энергии	12,4%	14,0%	13,0%	13,0%	12,7%	13,0%	12,6%	13,8%	12,80%	12,3%	12,5%	13,3%	13,7%	13,4%	13,4%	
8.	актуализация 2026 на 2027	Отпуск тепловой энергии на объекты хозяйственных нужд	22,456	24,810	25,382	29,261	24,559	28,296	31,290	25,628	32,957	28,800	27,400	28,269	27,260	28,157	27,644	27,644
9.	актуализация 2026 на 2027	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), в т.ч.	169,211	173,867	161,403	171,878	170,514	181,127	163,314	148,583	173,230	156,563	156,407	161,493	156,437	156,482	155,151	155,151
9.1.	актуализация 2026 на 2027	бюджетные потребители	20,736	23,214	20,523	20,821	22,337	23,542	18,898	16,585	20,734	18,292	18,018	19,871	18,144	18,727	18,677	18,677
9.2.	актуализация 2026 на 2027	- население	74,722	80,583	58,469	65,439	65,414	70,584	64,160	56,907	70,590	60,763	60,942	65,564	61,634	62,431	62,683	62,683
9.3.	актуализация 2026 на 2027	-п.г.т. Излучинск промзона	21,647	25,332	43,141	43,714	39,847	40,715	39,199	37,058	37,487	34,974	34,995	35,960	34,936	35,310	35,309	35,309
9.4.	актуализация 2026 на 2027	Потери тепловой энергии в тепловых сетях МКП "ИЖКХ" (отпуск тепла для компенсации потерь), в т.ч.	30,386	27,018	25,855	27,105	27,576	29,259	25,606	23,522	27,894	26,646	26,164	23,159	25,829	22,542	22,107	22,107
9.4.1.	актуализация 2026 на 2027	Через изоляцию	30,082	26,748	25,338	26,563	27,025	28,674	25,094	23,052	27,336	26,113	25,641	22,696	25,312	22,091	21,665	21,665
9.4.2.	актуализация 2026 на 2027	С потерями теплоносителя	0,304	0,270	0,517	0,542	0,552	0,585	0,512	0,470	0,558	0,533	0,523	0,463	0,517	0,442	0,442	
9.4.3.	актуализация 2026 на 2027	- в % к отпуску тепловой энергии	20,6%	17,3%	17,5%	17,3%	17,8%	17,8%	17,3%	17,5%	17,8%	18,9%	18,7%	16,0%	18,4%	16,2%	15,9%	15,9%
10.	актуализация 2026 на 2027	Промзона	21,720	17,720	13,415	14,799	15,339	17,027	15,451	14,511	16,526	15,888	16,288	16,939	15,895	17,472	16,375	16,375

* факт
** тарифная заявка
*** план

Врио генерального директора АО "Нижневартовская ГРЭС"



И.Г. Добрякова

Письмо № 06/18 от 24.02.2026г. Приложение № 3

Приложение № 2 к Предложениям в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть)

Таблица 4.2

Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса

Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч	Тепловая мощность, Гкал/ч			Резерв тепловой мощности нетто, Гкал/час	Аварийный резерв тепловой мощности, Гкал/ч
установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто			установленная	располагаемая	нетто		
2025 год					2026 год					2027-2028 год				
758,0	456,7	356,7	258,3	98,4	758,0	548,6	465,2	369,5	103,5	758,0	450,6	367,2	271,5	95,7

Врио генерального директора



И.Г.Добрякова

Дополнение № 4
к проекту № 06/18
от 24.02.2026

Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (обосновывающие материалы)

Предложения в проект «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартовского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (Обосновывающие материалы)

№ п/п	Раздел	Характеристика зон централизованного и децентрализованного теплоснабжения				Годовые показатели		Фактическая приведенная тепловая нагрузка внешних потребителей с потерями, Гкал/час			
		Наименование района	Количество теплоисточников, шт.	Фактический расход топлива, тыс. т у. т.	Фактическая годовая выработка тепла, тыс. Гкал/год						
1	Таблица 1.1. Стр.15	Централизованное теплоснабжение с выработкой электроэнергии на НВ ГРЭС	4	3695,07*	432,799	72,9					
		Децентрализованное теплоснабжение	-	0,4	2,8	0,35					
		Сумма		3695,47	443,05	73,25					
		* в том числе расход на выработку электроэнергии									
2	Глава 1 Часть 2 а) абз. 5 стр.18	В настоящее время на Нижневартовской ГРЭС установлено 2 паросиловых энергоблока с конденсационными паровыми турбинами К-800-240-5 электрической мощностью 800 МВт и установленной тепловой мощностью 140 Гкал/ч каждый и парогазовый энергоблок с установленной электрической мощностью 431 МВт. Суммарная установленная тепловая мощность НВ ГРЭС составляет 758 Гкал/ч, электрическая – 2031 МВт. В соответствии с планом ремонтов и модернизации оборудования с 01.08.2026 энергоблок № 2 АО «Нижневартовская ГРЭС» планируется к выводу из эксплуатации для проведения мероприятий по модернизации. На период вывода 2ББУ энергоблока № 2 не участвует в покрытии тепловой нагрузки в отопительный период 2026-2027гг.									
3	Таблица 1.4. стр 20	Сопоставление установленной и располагаемой тепловой мощности Таблица 1.4									
		Наименование котлоагрегата	Установленная	Располагаемая	Отклонение						
		Теплофикационной бойлерной	280,0	120,7	-159,3						
		Отопительная пусковая котельная котельной КЖП	336,0	233	-103,0						
		Котельная Новая с. Большетархово	142,0	96,9	-45,1						
		Котельная Новая с. Большетархово	6,88	6,88	0,0						
		Сумма	764,88	457,48	-307,4						
4	Таблица 1.5. стр. 20	Объем потребления тепловой энергии (мощности) и теплоносителя на собственные и хозяйственные нужды и параметры тепловой мощности нетто Таблица 1.5									
		Наименование теплоисточника	Располагаемая мощность, Гкал/ч	Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность нетто, Гкал/ч			
				Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч				
		ГРЭС и ОПК, КЖП	450,6	68,8	0	14,6	0	367,2			
		Котельная Новая, с. Большетархово	6,88	0,2	8,9	0	0	6,68			
		Сумма	457,48	69,0	8,9	14,6	0	373,88			
5	Таблица 1.6. стр. 21	Таблица 1.6 Основное оборудование и его техническое состояние									
		№ блока	Наработка с начала эксплуатации, час	Количество пусков с начала эксплуатации, шт.	Назначенный межремонтный ресурс, час	Наработка с последнего капитального ремонта на начало года, час	Год достижения паркового ресурса	Нормативный парковый ресурс, час	Норматив количества пусков, шт.	Назначенный индивидуальный ресурс, час	Количество продлений паркового ресурса, шт.
		1	220520	270	40 800	6590	2007	100 00	300	224000	4
		2	161053	142	40 800	19081	2016	100 000	300	145500,0	1
		3	89443	126	64 000	34707	2034	100 000	-	-	-
6	Глава 1 часть 2 Таблица 1.8. стр. 22	Утвержденный температурный график отпуска тепла от НВГРЭС приведен в таблице 1.8. «Температурный график регулирования отпуска тепла на отопительный сезон 2025-2026гг. АО «Нижневартовская ГРЭС» (Приложение № 1 к предложениям)									
7	Глава 1 Часть 2 Таблица 1.9. стр. 24	Сопоставление располагаемой тепловой мощности, среднегодовой загрузки оборудования и фактической максимально-часовой тепловой нагрузки Таблица 1.9									
		Теплоисточник	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Среднегодовая загрузка оборудования, Гкал/ч	Фактическая максимально-часовая тепловая нагрузка со среднечасовым ГВС и тепловыми потерями, Гкал/ч		Коэффициент использования располагаемой мощности при фактическом теплоснабжении				
		НВГРЭС и ОПК, КЖП	450,6	34	70,8		15,7%				
		Котельная Новая	6,88	1,0	2,1		16,4%				
		Сумма	457,48	35	72,9		15,9%				
		* только в межотопительный период									
		Как видно из таблицы, фактическая максимально-часовая загрузка оборудования составляет 15,9%.									
8	Таблица 1.19 стр. 41	Таблица 1.19 Анализ тепловых потерь в тепловых сетях АО НВГРЭС									
		Месяц	Среднемесячные тепловые потери через изоляцию, Гкал	Месячные тепловые потери с потерями сетевой воды, Гкал	Суммарные месячные тепловые потери, Гкал	Отпуск тепла от источника, Гкал/ч	Отношение тепловых потерь к отпуску тепла, %				
		Январь	2773	418	3191	31448	10,15				
		Февраль	2489	381	2870	27799	10,32				
		Март	2205	371	2576	24285	10,61				
		Апрель	1860	344	2204	19530	11,29				
		Май	1712	324	2036	15312	13,30				
		Июнь	1139	330	1469	5067	28,99				
		Июль	1198	549	1747	5100	34,25				
		Август	948	265	1213	4843	25,05				
		Сентябрь	1457	459	1916	7783	24,92				
		Октябрь	1905	308	2213	19521	11,34				
		Ноябрь	2515	393	2908	28673	10,14				
		Декабрь	3165	561	3726	37944	9,82				
		Год	23366	4703	28069	227305	12,35				
		* Часовой отпуск тепла от источника принят по данным месячных отчетов Нижневартовской ГРЭС «О потреблении тепловой энергии и теплоносителя в точке «А»									

		Как видно, в максимальном режиме тепловые потери в теплосетях пгт. Излучинск составляют около 12%.																																																																																																																																																																																		
9	Глава 1 часть 3 стр. 42	Функции диспетчера на НВ ГРЭС исполняет начальник смены электростанции (НСЭС, работа вахтовым методом – с 08-00 до 20-00 и с 20-00 до 08-00). НСЭС отвечает за ведение режима теплоснабжения (переключения и т.п.) согласно утверждаемого главным инженером на каждый отопительный сезон «Гидравлического режима тепловых сетей и Графика тепловых нагрузок». Обо всех планируемых, аварийных и прочих переключениях НСЭС телефонограммой или по телефону уведомляет диспетчера МКП «ИЖКХ» в г.п. Излучинск.																																																																																																																																																																																		
10	Таблица 1.25 стр. 47	<p align="center">Баланс тепловой мощности теплоисточников г.п. Излучинск Таблица 1.25</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Теплоисточник</th> <th colspan="2">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> <th colspan="2">Расход тепла на собственные нужды</th> <th colspan="2">Расход тепла на хозяйственные нужды</th> <th rowspan="2">Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">Договорные нагрузки потребителей с тепловыми потерями, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">Фактическое теплоснабжение с тепловыми потерями, Гкал/ч</th> <th colspan="2">Резерв тепловой мощности, Гкал/ч</th> </tr> <tr> <th>установленная</th> <th>располагаемая</th> <th>Гкал/ч</th> <th>т/ч</th> <th>Гкал/ч</th> <th>т/ч</th> <th>При договорной нагрузке</th> <th>При фактическом теплоснабжении</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>НВ ГРЭС, ОПК</td> <td>758</td> <td>450,6</td> <td>68,8</td> <td>0</td> <td>14,6</td> <td>0</td> <td>367,2</td> <td>83,8</td> <td>68,8</td> <td>283,4</td> <td>298,4</td> </tr> <tr> <td>Котельная с. Большетархово</td> <td>6,88</td> <td>6,88</td> <td>0,2</td> <td>8,9</td> <td>0</td> <td>0</td> <td>6,68</td> <td>2,1</td> <td>2,1</td> <td>4,38</td> <td>4,38</td> </tr> <tr> <td>Сумма</td> <td>764,88</td> <td>457,48</td> <td>69,0</td> <td>8,9</td> <td>14,6</td> <td>0</td> <td>373,88</td> <td>85,9</td> <td>70,9</td> <td>287,78</td> <td>302,78</td> </tr> </tbody> </table>	Теплоисточник	Тепловая мощность, Гкал/ч		Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Договорные нагрузки потребителей с тепловыми потерями, Гкал/ч	Фактическое теплоснабжение с тепловыми потерями, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч		установленная	располагаемая	Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч	При договорной нагрузке	При фактическом теплоснабжении	НВ ГРЭС, ОПК	758	450,6	68,8	0	14,6	0	367,2	83,8	68,8	283,4	298,4	Котельная с. Большетархово	6,88	6,88	0,2	8,9	0	0	6,68	2,1	2,1	4,38	4,38	Сумма	764,88	457,48	69,0	8,9	14,6	0	373,88	85,9	70,9	287,78	302,78																																																																																																																										
Теплоисточник	Тепловая мощность, Гкал/ч			Расход тепла на собственные нужды		Расход тепла на хозяйственные нужды		Тепловая мощность котельной нетто, Гкал/ч	Договорные нагрузки потребителей с тепловыми потерями, Гкал/ч				Фактическое теплоснабжение с тепловыми потерями, Гкал/ч	Резерв тепловой мощности, Гкал/ч																																																																																																																																																																						
	установленная	располагаемая	Гкал/ч	т/ч	Гкал/ч	т/ч	При договорной нагрузке			При фактическом теплоснабжении																																																																																																																																																																										
НВ ГРЭС, ОПК	758	450,6	68,8	0	14,6	0	367,2	83,8	68,8	283,4	298,4																																																																																																																																																																									
Котельная с. Большетархово	6,88	6,88	0,2	8,9	0	0	6,68	2,1	2,1	4,38	4,38																																																																																																																																																																									
Сумма	764,88	457,48	69,0	8,9	14,6	0	373,88	85,9	70,9	287,78	302,78																																																																																																																																																																									
11	Часть 7, стр.48	<p>«Балансы теплоносителя» Для подпитки теплосети вода обрабатывается по схеме одноступенчатого натрий – катионирования. Проектная производительность НКУ по одноступенчатой схеме натрий – катионирования – 800 м³/ч, в том числе на подпитку теплосети – 600 м³. Для обеспечения постоянной готовности НКУ к растопке паровых котлов ОПК и во избежание потерь времени на отмывку трубопроводов ХОВ до ОПК с обменом химически очищенной воды, установка эксплуатируется по двухступенчатой схеме умягчения. Осветленная вода после механических фильтров (МФ-6 шт., двухкамерные, загружены антрацитом), поступает на НКУ по двум трубопроводам. По трубопроводу 1 вода подается на первую группу фильтров (1-2) NaIст→1,2NaIст, По трубопроводу 2 вода подается на вторую группу фильтров (5-6) NaIст→3,4NaIст.</p> <p>В эксплуатации натрий – катионитовые фильтры 1-й ступени – 4 шт. производительность по 200 м³, и 4 фильтра 2-й ступени (производительность по 320 м³).</p> <p>Регенерация натрий – катионитовых фильтров производится 8-10% раствором технической поваренной соли. Фильтры загружены сильнокислотным катионитом (КУ-2-8.)</p> <p>Для предупреждения углекислотной коррозии перекачивающих насосов, а также трубопроводов подачи ХОВ на ОПК производится дозировка едкого натра с концентрацией рабочего раствора 3-6 % с целью связывания свободной углекислоты.</p> <p>Подпитка теплосети осуществляется насосами НПТС-1, 2, 3 с объемной подачей 320 м³/ч каждый.</p>																																																																																																																																																																																		
12	Таблица 1.27 стр. 50	<p align="center">Описание видов и количества топлива</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование теплоисточника</th> <th colspan="3">Вид топлива</th> <th colspan="3">Количество использованного топлива за 2025 год, тыс. т у. т.</th> </tr> <tr> <th>основное</th> <th>резервное</th> <th>аварийное</th> <th>основное</th> <th>резервное</th> <th>аварийное</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>НВ ГРЭС</td> <td>Попутный газ</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>22,324</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>ОПК</td> <td>Попутный газ</td> <td>-</td> <td>мазут</td> <td>14,618</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>КЖП</td> <td>Попутный газ</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>1,399</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Котельная Новая</td> <td>Нефть</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0,951</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Сумма</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>39,292</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>	Наименование теплоисточника	Вид топлива			Количество использованного топлива за 2025 год, тыс. т у. т.			основное	резервное	аварийное	основное	резервное	аварийное	НВ ГРЭС	Попутный газ	-	-	22,324	-	-	ОПК	Попутный газ	-	мазут	14,618	-	-	КЖП	Попутный газ	-	-	1,399	-	-	Котельная Новая	Нефть	-	-	0,951	-	-	Сумма	-	-	-	39,292	-	-																																																																																																																																		
Наименование теплоисточника	Вид топлива			Количество использованного топлива за 2025 год, тыс. т у. т.																																																																																																																																																																																
	основное	резервное	аварийное	основное	резервное	аварийное																																																																																																																																																																														
НВ ГРЭС	Попутный газ	-	-	22,324	-	-																																																																																																																																																																														
ОПК	Попутный газ	-	мазут	14,618	-	-																																																																																																																																																																														
КЖП	Попутный газ	-	-	1,399	-	-																																																																																																																																																																														
Котельная Новая	Нефть	-	-	0,951	-	-																																																																																																																																																																														
Сумма	-	-	-	39,292	-	-																																																																																																																																																																														
13	Таблица 4.2. стр. 82	<p align="center">Балансы тепловой энергии (мощности) и перспективной тепловой нагрузки в сетевой воде в зоне действия Нижневартковской ГРЭС с определением резерва (дефицита) ее тепловой мощности</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Зона действия НВ ГРЭС</th> <th rowspan="2">Базовый 2012</th> <th rowspan="2">2013</th> <th colspan="10">Этапы расчетного периода</th> </tr> <tr> <th>2014</th> <th>2020-2021</th> <th>2022</th> <th>2023</th> <th>2024</th> <th>2025</th> <th>2026</th> <th>2027</th> <th>2028</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Установленная мощность оборудования, Гкал/час</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>616</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> <td>758</td> </tr> <tr> <td>Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час</td> <td>388.4</td> <td>388.4</td> <td>388.4</td> <td>352.4</td> <td>532,7</td> <td>490,7</td> <td>422,23</td> <td>456,7</td> <td>548,6</td> <td>450,6</td> <td>450,6</td> <td>450,6</td> </tr> <tr> <td>Ограничения тепловой мощности, %</td> <td>49%</td> <td>49%</td> <td>49%</td> <td>43%</td> <td>31%</td> <td>35%</td> <td>44%</td> <td>40%</td> <td>28%</td> <td>41%</td> <td>41%</td> <td>41%</td> </tr> <tr> <td>Собственные нужды, Гкал/час</td> <td>61</td> <td>61</td> <td>61,02</td> <td>61,15</td> <td>68,7</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> <td>68,748</td> <td>68,8</td> <td>68,8</td> <td>68,8</td> <td>68,8</td> </tr> <tr> <td>Хозяйственные нужды, Гкал/час</td> <td>7,2</td> <td>7,2</td> <td>7,2</td> <td>28,1</td> <td>28,1</td> <td>13,442</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> <td>14,6</td> </tr> <tr> <td>Тепловая мощность нетто, Гкал</td> <td>320,2</td> <td>320,2</td> <td>320,2</td> <td>263,2</td> <td>450,6</td> <td>408,5</td> <td>322,23</td> <td>356,7</td> <td>465,2</td> <td>367,2</td> <td>367,2</td> <td>367,2</td> </tr> <tr> <td>Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час</td> <td>16,4</td> <td>16,4</td> <td>16,6</td> <td>11,7</td> <td>18,1</td> <td>18,1</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> <td>11,8</td> </tr> <tr> <td>Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.</td> <td>54,4</td> <td>54,4</td> <td>55,05</td> <td>64,4</td> <td>64,4</td> <td>64,4</td> <td>83,813</td> <td>83,813</td> <td>83,9</td> <td>83,9</td> <td>83,9</td> <td>83,9</td> </tr> <tr> <td>отопление и вентиляция</td> <td>51,2</td> <td>51,2</td> <td>51,8</td> <td>58,92</td> <td>58,92</td> <td>58,92</td> <td>78,363</td> <td>78,363</td> <td>78,4</td> <td>78,4</td> <td>78,4</td> <td>78,4</td> </tr> <tr> <td>горячее водоснабжение (средняя за сутки)</td> <td>3,2</td> <td>3,2</td> <td>3,26</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,45</td> <td>5,5</td> <td>5,5</td> <td>5,5</td> <td>5,5</td> </tr> <tr> <td>Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час</td> <td>249,4</td> <td>249,4</td> <td>248,6</td> <td>187,1</td> <td>368,1</td> <td>326</td> <td>258,3</td> <td>278,1</td> <td>369,5</td> <td>271,5</td> <td>271,5</td> <td>271,5</td> </tr> <tr> <td>Доля резерва, %</td> <td>78%</td> <td>78%</td> <td>78%</td> <td>71%</td> <td>82%</td> <td>80%</td> <td>39%</td> <td>39%</td> <td>79%</td> <td>74%</td> <td>74%</td> <td>74%</td> </tr> </tbody> </table>	Зона действия НВ ГРЭС	Базовый 2012	2013	Этапы расчетного периода										2014	2020-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	758	758	616	758	758	758	758	758	758	758	758	Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	388.4	388.4	388.4	352.4	532,7	490,7	422,23	456,7	548,6	450,6	450,6	450,6	Ограничения тепловой мощности, %	49%	49%	49%	43%	31%	35%	44%	40%	28%	41%	41%	41%	Собственные нужды, Гкал/час	61	61	61,02	61,15	68,7	68,748	68,748	68,748	68,8	68,8	68,8	68,8	Хозяйственные нужды, Гкал/час	7,2	7,2	7,2	28,1	28,1	13,442	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	Тепловая мощность нетто, Гкал	320,2	320,2	320,2	263,2	450,6	408,5	322,23	356,7	465,2	367,2	367,2	367,2	Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	16,4	16,4	16,6	11,7	18,1	18,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	54,4	54,4	55,05	64,4	64,4	64,4	83,813	83,813	83,9	83,9	83,9	83,9	отопление и вентиляция	51,2	51,2	51,8	58,92	58,92	58,92	78,363	78,363	78,4	78,4	78,4	78,4	горячее водоснабжение (средняя за сутки)	3,2	3,2	3,26	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5	Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	249,4	249,4	248,6	187,1	368,1	326	258,3	278,1	369,5	271,5	271,5	271,5	Доля резерва, %	78%	78%	78%	71%	82%	80%	39%	39%	79%	74%	74%	74%
Зона действия НВ ГРЭС	Базовый 2012	2013				Этапы расчетного периода																																																																																																																																																																														
			2014	2020-2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028																																																																																																																																																																									
Установленная мощность оборудования, Гкал/час	758	758	758	616	758	758	758	758	758	758	758	758																																																																																																																																																																								
Располагаемая мощность оборудования, Гкал/час	388.4	388.4	388.4	352.4	532,7	490,7	422,23	456,7	548,6	450,6	450,6	450,6																																																																																																																																																																								
Ограничения тепловой мощности, %	49%	49%	49%	43%	31%	35%	44%	40%	28%	41%	41%	41%																																																																																																																																																																								
Собственные нужды, Гкал/час	61	61	61,02	61,15	68,7	68,748	68,748	68,748	68,8	68,8	68,8	68,8																																																																																																																																																																								
Хозяйственные нужды, Гкал/час	7,2	7,2	7,2	28,1	28,1	13,442	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6	14,6																																																																																																																																																																								
Тепловая мощность нетто, Гкал	320,2	320,2	320,2	263,2	450,6	408,5	322,23	356,7	465,2	367,2	367,2	367,2																																																																																																																																																																								
Потери мощности в тепловой сети, Гкал/час	16,4	16,4	16,6	11,7	18,1	18,1	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8	11,8																																																																																																																																																																								
Присоединенная тепловая нагрузка, Гкал/час в т.ч.	54,4	54,4	55,05	64,4	64,4	64,4	83,813	83,813	83,9	83,9	83,9	83,9																																																																																																																																																																								
отопление и вентиляция	51,2	51,2	51,8	58,92	58,92	58,92	78,363	78,363	78,4	78,4	78,4	78,4																																																																																																																																																																								
горячее водоснабжение (средняя за сутки)	3,2	3,2	3,26	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,5	5,5	5,5	5,5																																																																																																																																																																								
Резерв (+) / дефицит (-) тепловой мощности, Гкал/час	249,4	249,4	248,6	187,1	368,1	326	258,3	278,1	369,5	271,5	271,5	271,5																																																																																																																																																																								
Доля резерва, %	78%	78%	78%	71%	82%	80%	39%	39%	79%	74%	74%	74%																																																																																																																																																																								
14	стр. 96 к)	<p>Ликвидация котельной КЖП может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии к потребителям пгт. Излучинск при возникновении аварийных ситуаций на магистральном трубопроводе от НВГРЭС, и наличия технических ограничений в период проведения модернизации энергоблоков 800 МВт.</p> <p>В рамках программы модернизации энергетики Российской Федерации, выполнена модернизация энергоблока №1 в период с 2024-2025 г., модернизация второго энергоблока запланирована на 2026-2027 г. Энергоблок №2 имеющий в своём составе теплогенерирующее оборудование (бойлерную установку), будет находиться на модернизации сроком до 12 месяцев.</p> <p>В случае отключения в период проведения КОМОД (аварийное отключение, либо ремонт) единственного работающего энергоблока 800МВт, и отсутствии КЖП (резервного источника), единственный оставшийся источник теплоснабжения – Отопительно-пусковая котельная (ОПК), будет работать без какого-либо резервирования по своему оборудованию, что может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии потребителям пгт. Излучинск. Таким образом, в зону риска попадают основные потребители тепловой энергии: социальные и жилые объекты.</p> <p>На основании проведенных расчетов (книга 2), Схемой к реализации рекомендуются следующие варианты резервирования подачи тепла в пгт. Излучинск:</p> <ul style="list-style-type: none"> - строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до пгт. Излучинск 2 Ду x 500 мм протяженностью 3 км; - сохранение в работе резервной КЖП, до ввода в эксплуатацию резервной тепломагистрали (ориентировочно до 2029 года). 																																																																																																																																																																																		
15	Глава 11 стр. 116	Согласно методическим рекомендациям по разработке схем теплоснабжения, утвержденных приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212., оценка недоотпуска тепловой энергии от источника теплоснабжения определяется вероятностью отказа теплопровода и продолжительностью отопительного периода.																																																																																																																																																																																		
16	Таблица 15.2. стр. 128	<p align="center">Установленная и располагаемая тепловая мощность теплоисточников, а также материальная характеристика тепловых сетей в зонах действия теплоснабжающих организаций</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Теплоснабжающая организация</th> <th rowspan="2">Количество теплоисточников</th> <th colspan="2">Тепловая мощность, Гкал/ч</th> <th rowspan="2">Материальная характеристика тепловых сетей, м²</th> </tr> <tr> <th>установленная</th> <th>располагаемая</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>АО «Нижневартковская ГРЭС»</td> <td>3</td> <td>758</td> <td>450,6</td> <td>12 414</td> </tr> </tbody> </table>	Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч		Материальная характеристика тепловых сетей, м ²	установленная	располагаемая	АО «Нижневартковская ГРЭС»	3	758	450,6	12 414																																																																																																																																																																						
Теплоснабжающая организация	Количество теплоисточников	Тепловая мощность, Гкал/ч			Материальная характеристика тепловых сетей, м ²																																																																																																																																																																															
		установленная	располагаемая																																																																																																																																																																																	
АО «Нижневартковская ГРЭС»	3	758	450,6	12 414																																																																																																																																																																																
17	Глава 20 стр. 141	4.Методические рекомендации по разработке схем теплоснабжения, утвержденные приказом Минэнерго России от 05.03.2019 № 212.																																																																																																																																																																																		

18	Глава 20 стр. 164 абз.2	<p>Ликвидация котельной КЖП может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии к потребителям п.г.т Излучинск при возникновении аварийных ситуаций на магистральном трубопроводе от НВГРЭС, и наличия технических ограничений в период проведения модернизации энергоблоков 800МВт.</p> <p>В рамках программы модернизации энергетики Российской Федерации, выполнена модернизация энергоблока № 1 в период с 2024-2025 г., модернизация второго энергоблока запланирована на 2026-2027 г. Энергоблок №2 имеющий в своём составе теплогенерирующее оборудование (бойлерную установку), будет находиться на модернизации сроком до 12 месяцев.</p> <p>В случае отключения в период проведения КОМОД (аварийное отключение, либо ремонт) единственного работающего энергоблока 800МВт, и отсутствии КЖП (резервного источника), единственный оставшийся источник теплоснабжения – Отопительно-пусковая котельная (ОПК), будет работать без какого-либо резервирования по своему оборудованию, что может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии потребителям пгт. Излучинск. Таким образом, в зону риска попадают основные потребители тепловой энергии: социальные и жилые объекты.</p> <p>На основании проведенных расчетов (книга 2), Схемой к реализации рекомендуются следующие варианты резервирования подачи тепла в п.г.т. Излучинск:</p> <ul style="list-style-type: none"> - строительство новой транзитной магистрали от НВГРЭС до п.г.т Излучинск 2 Ду x 500 мм протяженностью 3 км; - сохранение в работе резервной КЖП до ввода в эксплуатацию резервного трубопровода.
----	-------------------------	--

Приложение № 1 – Температурный график регулирования отпуска тепла на отопительный сезон 2025-2026гг АО «Нижевартовская ГРЭС»

Врио генерального директора



И.Г. Добрякова

Проект № 1. «Предоставление в проект, схема теплообеспечения объектов на котельной (объектов в составе М.И.И.И.И.)»

Проект № 5
к плану № 06/18 от
24.02.2028

СОГЛАСОВАНО

Глава администрации
г.п. Излучинск

СОГЛАСОВАНО

Главный инженер
МФЕ «ИЖКХ»

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального
директора - Главный инженер
АО «Нижевартовская ГРЭС»

Е.С. Папп
2025

С.И. Чиркин
2025

А.В. Варварский
2025



ТЕМПЕРАТУРНЫЙ ГРАФИК РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТПУСКА ТЕПЛА
НА ОТОПИТЕЛЬНЫЙ СЕЗОН 2025-2026гг. АО «Нижевартовская ГРЭС».

Тн.в град. С	Т пр., град. С	Тобр. град. С	Тн.в град. С	Тпр., град. С	Тобр. град. С
+10	70.0	48,2	-18	104,4	54,8
+8		47,2	-19	106,3	55,5
+6		46,2	-20	108,3	56,2
+4		45,2	-21	110,2	56,9
+2		44,2	-22	112,1	57,5
0		43,2	-23	114,0	58,2
-1		42,7	-24	116,0	58,8
-1,5		42,4	-25	117,9	59,5
-1,75		70,5	42,6	-26	119,8
-2	72,6	43,3	-27	121,7	60,8
-3	74,6	44,1	-28	123,6	61,4
-4	76,6	44,9	-29	125,5	62,0
-5	78,6	45,6	-30	127,4	62,6
-6	80,7	46,4	-31	129,3	63,3
-7	82,7	47,1	-32	131,2	63,9
-8	84,7	47,8	-33	133,1	64,6
-9	86,6	48,6	-34	135,0	65,2
-10	88,7	49,3	-35	136,9	65,8
-11	90,6	50,0	-36	138,8	66,4
-12	92,6	50,7	-37	140,6	67,0
-13	94,6	51,4	-38	142,5	67,6
-14	96,6	52,1	-39	144,4	68,2
-15	98,5	52,8	-40	146,3	68,8
-16	100,5	53,5	-41	148,1	69,4
-17	102,4	54,2	-42	150,0	70,0

Примечания:

1. Тнв, Тпр, Тобр- температура наружного воздуха, прямой и обратной сетевой воды.
2. Корректировка температуры прямой сетевой воды производится по информационной системе Дельта 8 (Т канал 5 УТ-3) по распоряжению НСЭС 6 раза в сутки в 0:00 – на ночь, 4:00 - на утро, 8:00 на день, 12:00 - на день, 16:00 на вечер и 20:00 - на ночь (согласно прогноза температуры наружного воздуха и скорости ветра - по данным информационного сайта GISMETEO.RU).
3. Поправка температуры прямой сетевой воды, учитывающая влияние ветра при скорости 5м/с и выше, производится НСЭС по формуле:
 $T_{пр}(в) = T_{пр} + (T_{пр} - 20) \times (V_{в} - 5) / 100$, где $V_{в}$ - средняя скорость ветра, м/с.

Начальник ПТО

Д.Б. Сухарев