

Замечания и предложения к проекту от 28.04.2026 «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартковского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть)

Замечания и предложения в проект от 28.04.2026

«Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартковского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть)

Дополнение № 1
к проекту № 06/61
от 10.05.20

№ п/п	Раздел	Замечания и предложения в проект от 28.04.2026 «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартковского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год (утверждаемая часть)														
1.	Введение, Раздел 1, стр. 14, 3 абз.	С учетом вышесказанного, в качестве базового уровня теплопотребления приняты фактические, приведенные к расчетным условиям для систем отопления (минус 42°С), тепловые нагрузки со среднечасовой нагрузкой горячего водоснабжения, приведенные в таблице 1.5.														
2.	Раздел 2, подпункт в), абз 2 стр. 28	В целом, при реализации планов по новому жилищному строительству резерв тепловой мощности в пгт. Излучинск составлял: 249,4 Гкал/ч в 2012 г., к 2028 году составит - 271,5 Гкал/ч, в с. Большетархово снизится с 10,5 Гкал/ч в 2012 г. до 10,3 Гкал/ч к 2028 году														
3.	Раздел 3, Таблица 3.1.	Таблица 3.1. Балане производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартковской ГРЭС														
		Зона действия источников тепловой энегргии ИВВ ГРЭС	Размерность	2018	2019	2023	2025 факт	2024 факт	2025 факт	2026 план	2027 план	2028 план				
		Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600				
		Средневзвешенный срок службы	лет	26	27	31	33	32	33	34	35	36				
		Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600				
		Потери располагаемой производительности	%	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
		Собственные нужды	т/ч	30	30	30	30	30	30	30	30	30				
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2				
		Емкость баков-аккумуляторов	м³	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000				
		Требуемая вместимость баков запаса химически обработанной и деаэрированной воды (для теплоисточников мощностью 100 МВт)	м³	133,4	134,5	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8	137,8				
		Резерв (+) / дефицит (-) баков аккумуляторов	м³	1866,6	1865,5	1862,2	1862,2	1862,2	1862,2	1862,2	1862,2	1862,2				
		Расход исходной воды*	м³/год	543 774	385 155	517 031	413 219	442 914	529 274	457 402	494 304	544 938				
		Потери воды в процессе очистки	м³/год	36 063	25 068	28 876	34 119	16 207	20 178	30 402	30 604	44 994				
		То же в % к исходной воде	%	7%	7%	6%	9%	4 %	4 %	7 %	7 %	9%				
		Объем приготовленной химически очищенной воды, всего:	м³/год	507 711	360 087	488 155	379 100	426 707	509 096	427 000	463 700	499 944				
		Расход воды на восполнение пароводяных потерь	м³/год	371 282	221 893	359 767	373 800	288 457	373 180	309 512	337 329	337 329				
		Расход воды на прочие технологические цели,	м³/год	136 429	138 194	128 388	5 920	138 250	135 916	117 488	126 371	162 615				
		Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	15,77	15,11	12,95	16,20	15,37	16,20	17,46	17,5	17,5				
		фактические утечки теплоносителя	м³/ч	15,77	15,11	12,95	16,20	15,37	16,20	17,46	17,5	17,5				
		фактические сверхнормативные утечки теплоносителя	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
		Отпуск теплоносителя из тепловых сетей на цели горячего водоснабжения (для открытых систем теплоснабжения)	м³/ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	132,2	132,2	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3	133,3						
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м³/ч	262,2	262,2	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3	263,3						
Резерв (+) / (-) дефицит ВПУ	м³/ч	467,8	467,8	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7	466,7						
Доля резерва	%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%						
4.	Раздел 5, подпункт в), первый абзац	Удалить														
5.	Раздел 5, Таблица 4.2.	В проекте документа края таблицы обрезаны, документ не читаем. Включить в редакцию в соответствии с Приложением № 1 к замечаниям и приложениям														
6.	Раздел 10, Таблица 10.1.	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	факт	план		
					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	-	-	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
		КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	0,076	0,143	-	фин. 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	-	-	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС		
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,481	-	-	-	-	-	-	-	-	3,3	-	0,181	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС		

7.

Раздел 10,
Таблица 10.2

Таблица 10.2 Объемы инвестиций в строительство и реконструкцию (модернизацию) тепловых сетей

Наименование источника	Планируемые мероприятия	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.									Прим
			в том числе по годам									
			2014	2015	2016	2017	2018	2023	2027	2028	2029	
НВ ГРЭС с ОПК и КЖП (тепловая сеть)	(*)Модернизация тепловой изоляции трубопроводов магистральной тепловой сети «Главный Корпус - Котельная жилого поселка» (участок НО29-НО24) 2027 год	28,639	-	-	-	-	-	-	28,639	-	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
НВ ГРЭС с ОПК и КЖП (тепловая сеть)	(*)Модернизация тепловой изоляции трубопроводов магистральной тепловой сети «Главный Корпус - Котельная жилого поселка» (участок НО24-УТ1Б) 2028 год	31,276	-	-	-	-	-	-	-	31,276	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
НВ ГРЭС с ОПК и КЖП (тепловая сеть)	(*)Модернизация тепловой изоляции трубопроводов магистральной тепловой сети «Главный Корпус - Котельная жилого поселка» (участок УТ1Б-НО17) 2029 год	34,26	-	-	-	-	-	-	-	-	34,26	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС

(*) инвестиционные мероприятия реализуются при условии утверждения в установленном порядке инвестиционной программы Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры и включения в указанном размере источников финансирования в тарифы на тепловую энергию 2027-2029 годов.

8.

Раздел 10,
Таблица 10.3.

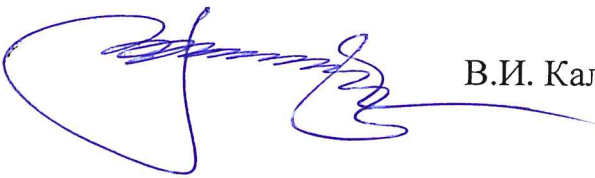
Таблица 10.3. Суммарные объемы инвестиций в теплоснабжение и тепловые сети

Наименование источника	Мероприятие	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.													Примечание
			2008-2014	2015	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	5,15	-	-	-	-	-	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
КЖП НВГРЭС	Замена насосов рециркуляция воды	0,218	-	-	-	-	-	-	-	0,076	0,143	-	-	-	-	фин. 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	-	-	-	-	-	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Замена питательного насоса отопительно-пусковой котельной	3,481	-	-	-	-	-	-	-	3,3	-	0,181	-	-	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
НВ ГРЭС с ОПК и КЖП (тепловая сеть)	(*)Модернизация тепловой изоляции трубопроводов магистральной тепловой сети «Главный Корпус -Котельная жилого поселка» (участок НО29-НО24) 2027 год	28,639	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28,639	-	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
НВ ГРЭС с ОПК и КЖП (тепловая сеть)	(*)Модернизация тепловой изоляции трубопроводов магистральной тепловой сети «Главный Корпус -Котельная жилого поселка» (участок НО24-УТ1Б) 2028 год	31,276	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31,276	-	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС
НВ ГРЭС с ОПК и КЖП (тепловая сеть)	(*)Модернизация тепловой изоляции трубопроводов магистральной тепловой сети «Главный Корпус -Котельная	34,26	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34,26	фин. в тек ценах, млн. руб. с НДС

			жилого поселка» (участок УТ1Б-НО17) 2029 год																
(*) инвестиционные мероприятия реализуются при условии утверждения в установленном порядке инвестиционной программы Департаментом жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры и включения в указанном размере источников финансирования в тарифы на тепловую энергию 2027-2029 годов.																			

Приложение № 1 – Таблица 4.2. «Перспективная тепловая мощность источников тепловой энергии с указанием резерва тепловой мощности и аварийного запаса»

Врио генерального директора



В.И. Калчу

Приложение № 1 к записке о работе и финансовым

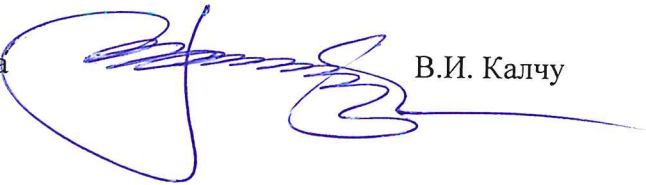
Письмо № 06/ 61 от 20.05 2026г.

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



В.И. Калчу