

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

Присоединение к л  
к ппсвмху 106/67  
04.05.26

№ п/п	Раздел	Замечания и предложения в проект от 28.04.2026 «Схема теплоснабжения гп.Излучинск Нижневартковского района ХМАО-Югры» актуализация на 2027 год обосновывающие материалы)				
1.	Часть 2, Таблица 3.1.	Таблица 1.3 Установленное котельное оборудование				
		Наименование котла	Тип	Количество		
		ТГМП-204ХЛ	паровой	2		
		П-143	Котел-утилизатор	1		
		Отопительная пусковая котельная				
		ГМ-50	паровой	4		
		КВГМ-100	водогрейный	2		
		Котельная КЖП				
		ДЕ-25-14ГМ	паровой	3		
		КВГМ-50	водогрейный	2		
2.	Часть 2, Таблица 1.7.	Таблица 1.7. Котельное оборудование и его техническое состояние				
		Группа оборудования	Тип и марка оборудования	Наработка с начала эксплуатации, час	Год достижения паркового ресурса	
		Блоки 800 конденсационные	ТГМП-204ХЛ	220 520	2033	
		Блоки 800 конденсационные	ТГМП-204ХЛ	161 053	2043	
		Парогазовые блоки	П-143	89 443	2054	
			ГМ-50	42 005	2019	
			ГМ-50	41 867	2019	
			ГМ-50	48 999	2020	
			ГМ-50	43 906	2021	
			КВГМ-100	36 218	2010	
			КВГМ-100	25 233	2010	
			Отопительная пусковая котельная	ДЕ-25-14ГМ	50 628	2010
		ДЕ-25-14ГМ		51 898	2010	
		ДЕ-25-14ГМ		44 296	2012	
		КВГМ-50		39 440	2002	
		КВГМ-50		37 581	2004	
		Котельная жилого поселка		ДЕ-25-14ГМ	50 628	2010
			ДЕ-25-14ГМ	51 898	2010	
			ДЕ-25-14ГМ	44 296	2012	
КВГМ-50	39 440		2002			
КВГМ-50	37 581		2004			
3.	Часть 2, ст. 22, подпункт ж), 2 абзац		На ЦТП осуществляется подогрев воды на нужды горячего водоснабжения. Снижение температурного графика до 95/70°С осуществляется с помощью элеваторов в абонентских вводах и на ЦТП – 47 для Энергетиков 11, 19, на ЦТП частного сектора – для потребителей 1 очереди частного сектора пгт.Излучинск			
4.	Часть 2, Таблица 1.8.	Утвержденный температурный график отпуска тепла от НВ ГРЭС приведен в таблице 1.8., Приложение № 1 к замечаниям и предложениям				
5.	Часть 2, Таблица 1.9.	Таблица 1.9 Сопоставление располагаемой тепловой мощности, среднегодовой загрузки оборудования и фактической максимально-часовой тепловой нагрузки				
		Теплоисточник	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч	Среднегодовая нагрузка 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	72,9	16,2%
		Котельная Новая	6,88	1,0	2,1	30,5%
		Сумма	457,48	35	72	16,4%
		* только в межотопительный период				
6.	Часть 3, стр.46, подпункт р), 2 абзац	Как видно из таблицы, фактическая максимально-часовая нагрузка оборудования составляет 16,4%.				
7.	Часть 3, стр. 47, подпункт г)	Снижение температуры теплоносителя до графика 95/70°С осуществляется в ИТП (ЦТП-47) с использованием элеваторных узлов, и на ЦТП частного сектора – для потребителей 1 очереди частного сектора пгт.Излучинск.				
8.	Часть 3, таблица 1.19.	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 заместителем генерального директора-главным инженером на каждый отопительный сезон «Гидравлического режима тепловых сетей и Графика тепловых нагрузок». Обо всех планируемых, аварийных и прочих переключениях НСС телефонограммой или по телефону уведомляет диспетчера МКП «ИЖКХ» в г.п. Излучинск				
		Таблица 1.19 Потери тепловой энергии в теплосетях пгт. Излучинск				
		Показатель		Нормативные технологические потери		
		Нормативы технологических потерь во всей системе теплоснабжения, Гкал/ч		3,74		
		Максимально-часовые тепловые потери, Гкал/ч		4,13		
		Тепловые потери за межотопительный период, Гкал/ч		0,61		
		Суммарные нормативные годовые тепловые потери, Гкал		20 467		
		в т.ч. за отопительный период, Гкал		19 036		
		за межотопительный период, Гкал		1 431		
		Значения годовых нормативных потерь теплоносителя с утечкой, м³		31 327,1		
9.	Часть 3, подпункт х)	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 однострубнои исполнении L- 180м, Ду 57 мм в однострубнои исполнении L-120м. Протяженность участка тепловой сети от основной трассы до ввода трубопроводов в тепловые узлы ГСК «Гарус» составляет 10м, Ду 57 мм в двухтрубнои исполнении.				
10.	Часть 5, Таблица 1.23	Таблица 1.23 Теплоснабжение в г.п. Излучинск по элементам территориального деления				
		Наименование (номер) микрорайона (поселения)	Потребление тепловой энергии, Гкал			
			Годовое	в т.ч. отопительный период		
		пгт. Излучинск	156 437	144 509		
		с. Большетархово	5 286	5 286		
Сумма	161 723	149 795				
11.	Часть 6, подпункт д)	В целом по г.п. Излучинск резерв тепловой мощности при учете фактического теплоснабжения составляет 298,4 Гкал/ч.				
12.	Часть 7, а)	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 (1,3) NaIст→(1,2)NaIст, По трубопроводу 2 вода подается на вторую группу фильтров (5,6) NaIст→(3,4)NaIст. В эксплуатации натрий – катионитовые фильтры 1-й ступени – 4 шт. производительность по 200 м³ и 4 шт. фильтра 2-й ступени (производительность по 320 м³). Регенерация натрий – катионитовых фильтров производится 8-10% раствором технической поваренной соли. Фильтры загружены ионообменной смолой (сильнокислотным катионитом). Для предупреждения углекислотной коррозии перекачивающих насосов, а также трубопроводов подачи ХОВ на ОПК производится дозировка едкого натра с концентрацией рабочего раствора 2-6% с целью связывания свободной углекислоты. Подпитка теплосети осуществляется насосами НПТС-1, 2, 3 с объемной подачей 320 м³/ч каждый. Баланс производительности водоподготовительных установок теплоносителя, установленных на теплоисточниках, и максимально-часовой подпитки тепловых сетей приведен в таблице 1.27.				
		Таблица 1.27 Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей				
13.	Часть 7, Таблица 1.27	Таблица 1.27 Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей				
		Параметры	Размерность	Значения		



		Производительность ВПУ	тонн/ч		600										
		Средневзвешенный срок службы	Лет		20										
		Располагаемая производительность ВПУ	тонн/ч		600										
		Потери располагаемой производительности	%		нет										
		Собственные нужды	тонн/ч		30										
		Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	Ед.		2										
		Емкость баков аккумуляторов	тыс. м3		2*1										
		Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	тонн/ч		16 (в 2025г.)										
		нормативные утечки теплоносителя	тонн/ч		17 (в 2025 г.)										
		сверхнормативные утечки теплоносителя	тонн/ч		нет										
		отпуск теплоносителя из тепловых сетей			нет										
		на цели горячего водоснабжения (для от крытых систем теплоснабжения)	тонн/ч		нет										
		Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	тонн/ч		130										
		Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	тонн/ч		случаев не зафиксировано										
		Резерв(+)/дефицит (-) ВПУ	тонн/час		-										
14.	Часть 10, Таблица 1.31.	Таблица 1.31 Технико-экономические показатели работы теплонисточников г.п. Излучинск в 2025 году													
		Теплонисточник	Выработка электроэнергии, млн. кВтч	в том числе по теплофикационному циклу, млн. кВтч	Удельный расход на отпуск электроэнергии, г у. т./кВтч	Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал	Отпуск тепловой энергии с учетом тепловых потерь в сетях, тыс. Гкал/год	Годовой расход топлива, тыс. т у. т.	Удельный расход топлива на отпуск тепла, кг у. т./ Гкал	Расход тепловой энергии на собственные нужды, тыс. Гкал/год					
		НВ ГРЭС	13170,17	141,11	285,26	328,456	149,727	22,324	168,94	-					
		ОПК				95,431	68,949	14,618		-					
		КЖП				8,912	8,629	1,399		162,13	-				
	Котельная Новая				5,383	5,206	0,949	160,11	-						
	Сумма	13170,17	141,11	285,26	438,182	232,511	39,29	-	-						
15.	Часть 11, Таблица, 1.33, в)	Плата с потребителей тепловой энергии за подключение к системе теплоснабжения не установлена.													
16.	Часть 13, б)	После окончания программы модернизации энергоблоков КОММод (ориентировочно 2029г.) планируется вывод из эксплуатации резервной котельной жилого поселка (КЖП). В условиях отсутствия резервной тепломагистрали от НВГРЭС до п.г.т. Излучинск вывод из эксплуатации резервного теплонисточника, находящегося в непосредственной близости от городского поселения, может привести к полному прекращению подачи тепловой энергии потребителям в случае возникновения аварийной ситуации на ГРЭС или на ее существующей тепломагистрали.													
17.	Глава 6, Таблица 6.1.	Таблица 6.1 Баланс производительности водоподготовительных установок и максимально-часовых технологических потерь теплоносителя тепловых сетей Нижневартовской ГРЭС													
		Зона действия источников тепловой энергии НВ ГРЭС	Размерност ь	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 теплонисточников 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	373180	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%			
18.	Глава 8, д)	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 2029 года).													
18.	Глава 12, Таблица 12.1.	Таблица 12.1 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	
			КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	37,123	31,973	-	-	-	-	-	-	5,15	-	-
	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

19.	Глава 12. Таблица 12.2	Таблица 12.2 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.													


20.	Раздел 12. Таблица 12.3.	Таблица 12.3. Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники 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-УТ2) 2027 год	46,782	-	-	-	-	-	-	-	-	-	46,782	-	-	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 УТ2-НО16) 2028 год	51,14	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	51,14	-	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 НО16-Точка А) 2029 год	56,344	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,344	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.																	
21.	Глава 19, а)	В целях обеспечения условий для устойчивого развития территории муниципального образования городское поселение Излучинск, руководствуясь Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», в соответствии с постановлениями Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждении» учесть: - Постановлением Администрации Нижневартовского района № 868 от 22.05.2015; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 73 от 21.11.2016; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 152 от 21.03.2017; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 141 от 26.03.2018; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 291 от 22.03.2019; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 427 от 09.08.2021; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 452 от 24.08.2021; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 291 от 30.06.2022; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 311 от 30.06.2023; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 287 от 28.06.2024; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 299 от 26.06.2025.															
22.	Глава 19, в)	При актуализации схемы теплоснабжения городского поселения Излучинск на 2027 год учтены изменения, изложенные в: - Постановлении Администрации Нижневартовского района № 868 от 22.05.2015; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 73 от 21.11.2016; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 152 от 21.03.2017; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 141 от 26.03.2018; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 291 от 22.03.2019; - Постановлении Администрации гп Излучинск № 427 от 09.08.2021; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 452 от 24.08.2021; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 291 от 30.06.2022; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 311 от 30.06.2023; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 287 от 28.06.2024; - Постановлении Администрации гп. Излучинск № 299 от 26.06.2025.															
23.	Приложение Д	В соответствии с Приложением № 2 к замечаниям и предложениям															

Приложение № 1 – Температурный график регулирования отпуска тепла на отопительный сезон 2026-2027гг АО «Нижневартовская ГРЭС»

Приложение № 2 – План по предупреждению и ликвидации аварий в тепловых сетях.

Врио генерального директора



В.И. Калчу