

**ПРЕДЛОЖЕНИЯ К «СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ ИЗЛУЧИНСК НИЖНЕВАРТОВСКОГО РАЙОНА ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО АВТОНОМНОГО ОКРУГА»
АКТУАЛИЗАЦИЯ 2023 НА 2024г.**

№ п/п	Раздел	Редакция СТ действующая редакция																																																															
ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ (КНИГА 2)																																																																	
1	<p>Глава 1 часть 1 Стр.115-116</p> <p>Нижневартовский район отличается суровым климатом, коротким периодом навигации и большой продолжительностью отопительного сезона. Он отнесен к территориям, приравненным к районам Крайнего Севера.</p> <p>В соответствии со СП 131.13330.2020 «Строительная климатология СНиП 23-01-99*» климатические параметры г.п. Излучинск (ближайший город по СНиП Сургут) следующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования отопления) – минус 43°С; - абсолютная минимальная температура воздуха – минус 55°С; - средняя температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь) – минус 21,1°С; - средняя температура воздуха периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной 8°С (средняя за отопительный период) – минус 9,3°С; - средняя годовая температура наружного воздуха – минус 1,9°С; - продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной +8°С (продолжительность отопительного периода) – 254 суток (6096 часов). <p>Теплоисточники и магистральные тепловые сети г.п. Излучинск принадлежат АО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – ГРЭС). Все ЦТП и квартальные тепловые сети находятся в ведении Муниципального казенного предприятия «Излучинское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МКП «ИЖКХ»).</p> <p>Котельная и тепловые сети с. Большеархарово находятся в ведении МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство».</p> <p>Сводные данные по зонам централизованного и децентрализованного теплоснабжения приведены в таблице 1.1, на рисунке 1.1 представлена схема размещения теплоисточников г.п. Излучинск.</p>	<p>Нижневартовский район отличается суровым климатом, коротким периодом навигации и большой продолжительностью отопительного сезона. Он отнесен к территориям, приравненным к районам Крайнего Севера.</p> <p>В соответствии со СП 131.13330.2020 «Строительная климатология СНиП 23-01-99*» климатические параметры г.п. Излучинск (ближайший город по СНиП Сургут) следующие:</p> <ul style="list-style-type: none"> - температура воздуха наиболее холодной пятидневки, обеспеченностью 0,92 (расчетная для проектирования отопления) – минус 42°С; - абсолютная минимальная температура воздуха – минус 55°С; - температура наружного воздуха наиболее холодного месяца (январь) – минус 29,1°С; - средняя температура воздуха периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной 8°С (средняя за отопительный период) – минус 4,5°С; - средняя годовая температура наружного воздуха – минус 1,4°С; - продолжительность периода со среднесуточной температурой воздуха меньшей или равной +8°С (продолжительность отопительного периода) – 273 суток (6552 часов). <p>Теплоисточники и магистральные тепловые сети г.п. Излучинск принадлежат АО «Нижневартовская ГРЭС» (далее – ГРЭС). Все ЦТП и квартальные тепловые сети и находятся в оперативном управлении Муниципального казенного предприятия «Излучинское жилищно-коммунальное хозяйство» (далее – МКП «ИЖКХ»).</p> <p>Тепловая энергия вырабатывается на НВГРЭС с ОИК и КЖП, после чего по магистральным тепловым сетям НВГРЭС подается до точек разделения грани ответственности между АО «Нижневартовская ГРЭС» и МКП «ИЖКХ», и далее через квартальные тепловые сети и ЦТП подается конечным потребителям.</p> <p>Котельная и тепловые сети с. Большеархарово находятся в ведении МКП «Жилищно-коммунальное хозяйство». Сводные данные по зонам централизованного и децентрализованного теплоснабжения приведены в таблице 1.1, на рисунке 1.1 представлена схема размещения теплоисточников г.п. Излучинск.</p>																																																															
2	<p>Глава 1 часть 2 к) Стр.125</p> <p>Таблица 1.10</p> <table border="1" data-bbox="183 715 958 1034"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование теплоисточника</th> <th>Оборудование</th> <th>Количество отказов за 2021 год</th> <th>Время восстановления работоспособности на 2021 год</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Блок 1</td> <td>БУ №1</td> <td>нет</td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Блок 2</td> <td>БУ №2</td> <td>нет</td> <td></td> </tr> <tr> <td rowspan="6">3</td> <td rowspan="6">ОПК</td> <td>ПСВ</td> <td rowspan="6">нет</td> <td rowspan="6"></td> </tr> <tr> <td>ВК-1</td> </tr> <tr> <td>ВК-2</td> </tr> <tr> <td>ПК-3</td> </tr> <tr> <td>ПК-4</td> </tr> <tr> <td>ПК-5</td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>КЖП</td> <td>ПК-1</td> <td>нет</td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	№ п/п	Наименование теплоисточника	Оборудование	Количество отказов за 2021 год	Время восстановления работоспособности на 2021 год	1	Блок 1	БУ №1	нет		2	Блок 2	БУ №2	нет		3	ОПК	ПСВ	нет		ВК-1	ВК-2	ПК-3	ПК-4	ПК-5	4	КЖП	ПК-1	нет		<table border="1" data-bbox="1205 715 1957 1034"> <thead> <tr> <th>№ п/п</th> <th>Наименование теплоисточника</th> <th>Оборудование</th> <th>Количество отказов за 2022 год</th> <th>Время восстановления работоспособности на 2022 год</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Блок 1</td> <td>БУ №1</td> <td></td> <td>нет</td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Блок 2</td> <td>БУ №2</td> <td></td> <td>нет</td> </tr> <tr> <td rowspan="6">3</td> <td rowspan="6">ОПК</td> <td>ПСВ</td> <td rowspan="6">нет</td> <td rowspan="6"></td> </tr> <tr> <td>ВК-1</td> </tr> <tr> <td>ВК-2</td> </tr> <tr> <td>ПК-3</td> </tr> <tr> <td>ПК-4</td> </tr> <tr> <td>ПК-5</td> </tr> <tr> <td rowspan="2">4</td> <td rowspan="2">КЖП</td> <td>БПСВ</td> <td>нет</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ПК-1</td> <td>нет</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Таблица 1.10</p>	№ п/п	Наименование теплоисточника	Оборудование	Количество отказов за 2022 год	Время восстановления работоспособности на 2022 год	1	Блок 1	БУ №1		нет	2	Блок 2	БУ №2		нет	3	ОПК	ПСВ	нет		ВК-1	ВК-2	ПК-3	ПК-4	ПК-5	4	КЖП	БПСВ	нет		ПК-1	нет	
№ п/п	Наименование теплоисточника	Оборудование	Количество отказов за 2021 год	Время восстановления работоспособности на 2021 год																																																													
1	Блок 1	БУ №1	нет																																																														
2	Блок 2	БУ №2	нет																																																														
3	ОПК	ПСВ	нет																																																														
		ВК-1																																																															
		ВК-2																																																															
		ПК-3																																																															
		ПК-4																																																															
		ПК-5																																																															
4	КЖП	ПК-1	нет																																																														
№ п/п	Наименование теплоисточника	Оборудование	Количество отказов за 2022 год	Время восстановления работоспособности на 2022 год																																																													
1	Блок 1	БУ №1		нет																																																													
2	Блок 2	БУ №2		нет																																																													
3	ОПК	ПСВ	нет																																																														
		ВК-1																																																															
		ВК-2																																																															
		ПК-3																																																															
		ПК-4																																																															
		ПК-5																																																															
4	КЖП	БПСВ	нет																																																														
		ПК-1	нет																																																														
3	<p>Глава 1 часть 3, е) Второй абзац Стр.143</p> <p>В соответствии с ПТЭ ЭТЭ РФ пункт 6.2.59 отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах, должны быть не более:</p> <ul style="list-style-type: none"> - температура воды, поступающей в тепловую сеть - ±3%; - по давлению в подающих трубопроводах - ±5%; - по давлению в обратных трубопроводах - ±0,2 кгс/см2; - подпитка теплосети не более 30,5 т/ч. 	<p>В соответствии с ПТЭ ЭСС РФ пункт 355 отклонения от заданного теплового режима за головными задвижками, при условии работы в расчетных гидравлических и тепловых режимах, должны быть не более:</p> <ul style="list-style-type: none"> - температура воды, поступающей в тепловую сеть - ±3%; - по давлению в подающих трубопроводах - ±5%; - по давлению в обратных трубопроводах - ±0,2 кгс/см2; - подпитка теплосети не более 30,5 т/ч. 																																																															
4	<p>Глава 1 часть 3 Таблица 1.15 Стр.144</p> <p>Таблица 1.15 Исходные данные для гидравлического расчета тепловых сетей</p> <table border="1" data-bbox="183 1230 929 1428"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование теплоисточника (по каждому тепловому выводу, до и после насосных, в контрольных точках)</th> <th colspan="3">Отопительный период</th> <th colspan="3">Межотопительный период</th> </tr> <tr> <th>Расход сетевой воды, т/ч</th> <th>Давление в прямой магистрали, МПа</th> <th>Давление в обратной магистрали, МПа</th> <th>Расход сетевой воды, т/ч</th> <th>Давление в прямой магистрали, МПа</th> <th>Давление в обратной магистрали, МПа</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>энергоблоки №1,2 + ОПК</td> <td>2800</td> <td>70±5%</td> <td>32±2</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>КЖП</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>400</td> <td>70±5%</td> <td>32±2</td> </tr> </tbody> </table>	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, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа	Расход сетевой воды, т/ч	Давление в прямой магистрали, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа	энергоблоки №1,2 + ОПК	2800	70±5%	32±2	-	-	-	КЖП	-	-	-	400	70±5%	32±2	<p>Таблица 1.15 Исходные данные для гидравлического расчета тепловых сетей</p> <table border="1" data-bbox="1205 1230 2152 1428"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Наименование теплоисточника (по каждому тепловому выводу, до и после насосных, в контрольных точках)</th> <th colspan="3">Отопительный период</th> <th colspan="3">Межотопительный период</th> </tr> <tr> <th>Расход сетевой воды, т/ч</th> <th>Давление в прямой магистрали, МПа</th> <th>Давление в обратной магистрали, МПа</th> <th>Расход сетевой воды, т/ч</th> <th>Давление в прямой магистрали, МПа</th> <th>Давление в обратной магистрали, МПа</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>энергоблоки №1,2 + ОПК</td> <td>3300</td> <td>70±5%</td> <td>32±2</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>КЖП</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>400</td> <td>70±5%</td> <td>32±2</td> </tr> </tbody> </table>	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, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа	Расход сетевой воды, т/ч	Давление в прямой магистрали, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа	энергоблоки №1,2 + ОПК	3300	70±5%	32±2	-	-	-	КЖП	-	-	-	400	70±5%	32±2									
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, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа	Расход сетевой воды, т/ч	Давление в прямой магистрали, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа																																																											
энергоблоки №1,2 + ОПК	2800	70±5%	32±2	-	-	-																																																											
КЖП	-	-	-	400	70±5%	32±2																																																											
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, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа	Расход сетевой воды, т/ч	Давление в прямой магистрали, МПа	Давление в обратной магистрали, МПа																																																											
энергоблоки №1,2 + ОПК	3300	70±5%	32±2	-	-	-																																																											
КЖП	-	-	-	400	70±5%	32±2																																																											
5	<p>Расчет надежности Стр.323</p> <ul style="list-style-type: none"> - первый ввод 2 Ду 400 мм по ул. Таежная от УТ-3 до УТ9-8; - второй ввод 2 Ду 400 мм по ул. Энергетиков от УТ-9 до УТ9-1. 	<ul style="list-style-type: none"> -- первый ввод 2 Ду 400 мм по ул. Энергетиков от УТ-9 до УТ-9-1; - второй ввод 2 Ду 400 мм по ул. Таежная от УТ-3 до УТ9-8 																																																															

УТВЕРЖДЕННАЯ ЧАСТЬ (КНИГА 1)

1	Таблица 1.9, ст. 32-35	В редакции Приложения № 1.9 Схема теплоснабжения утвержденной Постановлением Администрации гп.Излучинск № 291 от 30.06.2021	В редакции Приложения № 1 к предложениям.
2	Таблица 3.1, стр. 51	В редакции Приложения № 3.1 Схема теплоснабжения утвержденной Постановлением Администрации гп.Излучинск № 291 от 30.06.2021	В редакции Приложения № 2 к предложениям.
3	Раздел 5 ж) Стр. 59	ж) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации Нижневартовская ГРЭС работает совместно с пусковой котельной ОПК и резервной котельной КЖП. Перевод котельных в пиковый режим не планируется.	ж) Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в пиковый режим работы, либо по выводу их из эксплуатации Нижневартовская ГРЭС работает совместно с отопительно-пусковой котельной ОПК и резервной котельной КЖП. Перевод котельных в пиковый режим не планируется.

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

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла на каждом этапе планируемого периода представлено в таблице 10.1.

Объемы инвестиций в строительство и реконструкцию источников тепловой энергии и тепловых сетей определены по укрупненным показателям на основании объектов-аналогов и должны быть уточнены на последующих стадиях проектирования.

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 2008-2014	факт 2015	факт 2016	факт 2017	факт 2018	факт 2019	факт 2020	факт 2021	факт 2022	факт 2023	факт 2024-2028		
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	36,377	31,973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,404	0	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
КЖП НВГРЭС	Модернизация электрооборудования КРУ6/0,4кВ, ТП и электрических сетей КЖП	147,202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,534	141,668	0	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	224,959	0	0	0	0	0	0	0	2,98	0	0	221,979	0	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	129,255	22,502	32,7225	0	0	0	23,583	24,845	5,716	10,001	0,827	0	0	финансирование в тек. ценах, млн. руб. с НДС

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

а) Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии на каждом этапе

Предложения по величине необходимых инвестиций в новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепла на каждом этапе планируемого периода представлено в таблице 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 2008-2014	факт 2015	факт 2016-2018	факт 2019	факт 2020	факт 2021	факт 2022	факт 2023	факт 2027-2028				
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	36,377	31,973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,404	0	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Модернизация АСУ ТП ОПК	269,952	0	0	0	0	0	0	3,575	0	0	0	266,377	0	в тек. ценах, млн. руб. с НДС
ОПК НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения отопительно-пусковой котельной	120,215	22,502	32,7225	0	23,583	24,845	5,716	9,365	1,481	0	0	0	0	в тек. ценах, млн. руб. с НДС

Таблица 10.3 Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети

Наимен. источника	Мероприятие	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.											Примечание	
			2008-2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028		
гп. Излучинск	Подключение новых потребителей	61,8	28,9	12,8	0	9,7	3,7	0	0	0	0	0	0	6,7	в ценах 2013 года
	Повышение надежности	193,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,4	174	0	в ценах 2013 г.
КЖП НВГРЭС	Техническое перевооружение системы газоснабжения КЖП	36,377	31,973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,404	0	в тек.ц. млн.руб с НДС
КЖП НВГРЭС	Модернизация электрооборудования КРУ6/0,4кВ, ТП	147,202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,534	141,668	0	в тек.ц. млн.руб с НДС

Таблица 10.3 Суммарные объемы инвестиций в теплоисточники и тепловые сети

Наимен. источника	Мероприятие	Всего	Ориентировочный объем инвестиций, млн. руб.											Примечание	
			2008-2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024-2028		
гп. Излучинск	Подкл. новых потребит.	61,8	28,9	12,8	0	9,7	3,7	0	0	0	0	0	0	6,7	в ценах 2013 года
	Повышение надежности	193,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,4	174	0	в ценах 2013 г.
КЖП НВГРЭС	Тех. перевооружение системы газоснабжения КЖП	36,377	31,973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,404	0	в тек.ц. млн.руб с НДС

Предложение АО "Нижневартовская ГРЭС" для актуализации Книга 1 "Утверждаемая часть"

Таблица 1.9 - Прогноз перспективного потребления тепловой энергии отдельными категориями потребителей п.г.г. 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 2023 на 2024	Годовая выработка тепла, всего тыс.Гкал, в т.ч.	476,034	503,796	479,313	495,129	467,571	521,952	475,732	417,936	511,936	456,769	462,052	173,018	470,289	465,357	450,391	450,391
		Годовая выработка тепла ТЭС тыс.Гкал	467,032	501,351	480,062	486,872	456,268	511,674	469,408	415,491	502,52	455,248	455,003	462,937	461,731	456,954	450,391	450,391
		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	6,447	10,081	8,558	8,403	0,000	0,000
2.	актуализация 2023 на 2024	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	104,381	262,839	232,305	225,221	217,827	218,348	218,246	227,320	223,910
		Годовой расход тепла на собственные нужды ТЭС, тыс.Гкал	241,476	246,893	254,175	232,599	232,723	271,000	230,196	104,246	262,260	232,181	224,852	217,365	217,960	217,864	227,320	223,910
		Годовой расход тепла на собственные нужды КЖП, тыс.Гкал	0,711	0,168	0,655	0,388	0,351	0,319	0,240	0,135	0,279	0,124	0,369	0,462	0,388	0,382	0,000	0,000
2.1.	актуализация 2023 на 2024	в % к выработке тепловой энергии в целом по ГРЭС, в т.ч.	119,2%	125,5%	111,0%	100,0%	97,6%	113,6%	96,8%	85,4%	51,3%	94,2%	90,8%	97,0%	86,3%	85,4%	88,1%	85,9%
		в % к выработке тепловой энергии в целом по ТЭС	98,7%	99,9%	110,1%	92,4%	87,1%	101,4%	86,2%	76,5%	76,8%	50,8%	48,7%	46,0%	46,3%	46,8%	50,5%	49,7%
		в % к выработке тепловой энергии в целом по КЖП	0,3%	0,1%	0,3%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,1%	0,2%	5,7%	4,6%	4,5%	0,0%	0,0%
3	актуализация 2023 на 2024	Отпуск тепловой энергии, поставленной с коллекторов источников тепловой энергии, всего тыс.Гкал, в т.ч.	233,887	256,733	234,483	262,242	234,497	280,633	245,296	213,554	249,397	224,464	236,831	255,191	251,941	247,111	223,071	226,481
		Отпуск тепловой энергии, поставленной с коллекторов ТЭС, тыс.Гкал	225,596	254,456	212,487	254,273	223,345	240,674	239,212	209,245	240,260	225,067	230,753	245,572	243,771	239,090	223,071	226,481
		Отпуск тепловой энергии, поставленной 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	6,078	9,619	8,170	8,021	0,000	0,000
4	актуализация 2023 на 2024	Покупная тепловая энергия, тыс.Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5	актуализация 2023 на 2024	Расход энергии на хозяйственные нужды с коллекторов, тыс.Гкал	15,118	25,746	9,752	30,950	11,117	9,831	22,630	11,477	12,956	11,692	15,688	43,850	40,600	35,770	11,730	15,140
6	актуализация 2023 на 2024	Отпуск тепловой энергии в сеть	210,480	228,710	202,740	223,320	212,430	240,802	216,582	197,244	227,304	212,772	221,143	211,341	211,341	211,341	211,341	
7	актуализация 2023 на 2024	Потери тепловой энергии в тепловых сетях АО "Нижневартовская ГРЭС", в т.ч.	27,102	32,310	27,916	30,152	28,207	31,379	28,062	27,866	30,254	27,410	29,775	29,417	29,417	29,417	29,417	
7.1	актуализация 2023 на 2024	Через изоляцию	21,846	27,049	23,434	25,033	25,585	25,739	22,285	23,013	25,483	23,792	23,486	22,300	22,300	22,300	22,300	
7.2	актуализация 2023 на 2024	С потерями теплоносителя	5,256	5,265	4,512	5,099	4,722	5,640	5,777	4,833	4,771	3,618	6,289	7,117	7,117	7,117		
7.3	актуализация 2023 на 2024	- в % к отпуску тепловой энергии	12,88%	12,59%	13,20%	11,90%	12,70%	13,00%	11,40%	12,50%	13,01%	12,9%	13,5%	13,9%	13,9%	13,9%		
7.4.	актуализация 2023 на 2024	Отпуск тепловой энергии на объекты хозяйственных нужд	22,456	24,810	25,382	29,261	24,559	28,296	31,290	26,628	32,957	28,800	28,406	29,128	29,128	29,128	28,406	
8	актуализация 2023 на 2024	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полный отпуск), в т.ч.	169,211	173,807	161,403	171,878	170,514	181,127	163,314	148,583	145,489	156,563	162,962	152,796	152,796	152,796	152,796	
8.1.1.	актуализация 2023 на 2024	п.г.г. Излучинск жилой район	147,486	156,136	147,988	157,079	155,175	164,100	147,866	73,492	148,399	140,673	147,287	137,153	137,153	137,153	137,153	
8.1.1.1.	актуализация 2023 на 2024	жилищные потребители	20,731	23,203	20,527	20,821	22,337	23,542	18,900	16,583	20,734	18,292	19,676	18,537	18,537	18,537	18,537	
8.1.1.2.	актуализация 2023 на 2024	использование	74,772	80,583	58,469	65,439	65,314	70,584	64,160	56,907	70,990	60,763	66,375	62,757	62,757	62,757		
8.1.3.	актуализация 2023 на 2024	п.г.г. Излучинск промпт	21,647	25,332	43,141	43,714	39,847	40,715	39,200	37,058	37,487	34,974	40,450	36,507	36,507	36,507		
8.2.4.	актуализация 2023 на 2024	Потери тепловой энергии в тепловых сетях МКП "ИЖКХ" (отпуск тепла для компенсации потерь), в т.ч.	30,386	27,018	25,835	27,105	27,576	29,239	25,606	23,522	27,894	26,646	20,781	19,352	19,352	19,352	19,352	
8.2.4.1.	актуализация 2023 на 2024	Через изоляцию	30,082	26,748	25,338	26,563	27,025	28,674	23,094	23,057	27,336	26,113	20,365	18,965	18,965	18,965	18,965	
8.2.4.2.	актуализация 2023 на 2024	С потерями теплоносителя	0,304	0,270	0,517	0,542	0,552	0,585	0,512	0,420	0,588	0,533	0,416	0,387	0,387	0,387		
8.2.4.3.	актуализация 2023 на 2024	- в % к отпуску тепловой энергии	20,60%	17,30%	17,47%	17,76%	17,77%	17,83%	17,32%	12,01%	11,65%	10,75%	8,90%	7,81%	7,81%	7,81%		
8.2.6.	актуализация 2023 на 2024	промпт ИЖКХ	21,720	17,720	15,415	14,799	15,339	17,027	15,451	14,511	16,526	15,888	15,680	15,643	15,643	15,643		

* - фактические данные

** - данные показатели в соответствии с принятыми тарифными решениями на 2023

АО "Нижневартовская ГРЭС"

Генеральный директор



М.Ю. Нелюбин



Таблица 3.1

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

Зона действия источников тепловой энергии ИВ ГРЭС	Размерность	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2023	2024-2027	2028
Производительность ВПУ	т/ч	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600	600
Средневзвешенный срок службы	лет	20	21	22	23	24	25	26	27	31	32-35	36
Располагаемая производительность ВПУ	т/ч	600	600	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	30	31
Количество баков-аккумуляторов теплоносителя	ед.	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
Емкость баков-аккумуляторов	м³	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000	2000
Требуемая вместимость баков запаса химически обработанной и деаэрированной воды (для тепловых источников мощностью 100 МВт)	м³	124	124	125,5	126,5	128,5	132,3	133,4	134,5	137,8	137,8	146,9
Резерв (+) / дефицит (-) баков аккумуляторов	м³	1876	1876	1874,5	1873,5	1871,5	1867,7	1866,6	1865,5	1862,2	1862,2	1853,1
Расход исходной воды	м³/год	470 133	496 293	523 282	595 286	501 613	470 594	543 774	385 155	360 803	360 803	549 938
Потери воды в процессе очистки	м³/год	34 273	29 734	46 684	49 482	34 827	30 311	36 063	25 068	26 726	26 726	49 994
То же в % к исходной воде	%	7%	6%	9%	8%	7%	6%	7%	7%	7%	7%	9%
Объем приточной химически очищенной воды, всего:	м³/год	435 860	466 559	476 598	545 804	466 786	440 283	507 711	360 087	334 077	336 930	499 944
Расход воды на восполнение пароводяных потерь	м³/год	304 614	294 097	376 556	422 777	382 915	397 477	481 445	353 791	314 679	314 679	394 083
Расход воды на прочие технологические цели,	м³/год	131 246	172 462	100 042	123 027	83 871	42 806	26 266	6 296	19 398	19 398	105 861
Всего подпитка тепловой сети, в т.ч.:	м³/ч	12,7	13	12,6	14,1	13,2	15,259	10,847	10,182	8,078	8,078	13,3
<i>фактические утечки теплоносителя</i>	м³/ч	12,7	13	12,6	14,1	13,2	15,259	10,847	10,182	8,078	8,078	13,3
<i>фактические сверхнормативные утечки теплоносителя</i>	м³/ч	0	0	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	0	0
Максимум подпитки тепловой сети в эксплуатационном режиме	м³/ч	130	130	130,1	130,3	130,7	131,4	132,2	132,2	133,3	133,3	135,2
Максимальная подпитка тепловой сети в период повреждения участка	м³/ч	260	260	260,1	260,3	260,7	261,4	262,2	262,2	263,3	263,3	265,2
Резерв (+) / (-) дефицит ВПУ	м³/ч	470	470	469,9	469,7	469,3	468,6	467,8	467,8	466,7	466,7	464,8
Доля резерва	%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	78%	77%

Генеральный директор АО "Нижневартовская ГРЭС"



М.Ю.Нелобин