

**ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА**  
**Публичного акционерного общества «Фортум» в сфере теплоснабжения на 2020-2023 годы (корректировка мероприятий, реализуемых в 2022-2023 годах)**

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположение объекта	Основные технические характеристики						Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)												Остаток финансирования в т.ч. за счет платы за подключение	в т.ч. за счет платы за подключение												
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Единица измерения	Значение показателя		Всего по мероприятию:				2020 год (план)		2020 год (факт)		2021 год (план)		2021 год (факт)		2022 год		2023 год															
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент			Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27											
<b>Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:</b>																																					
<b>1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																																					
<b>1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																																					
<b>1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей</b>																																					
<b>1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей</b>																																					
<b>Всего по группе 1.</b>											<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей</b>																																					
<b>Всего по группе 2.</b>											<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников</b>																																					
3.1.	Реконструкция ЧТЭЦ-1 с выводом из эксплуатации старой части	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-1	Установленная мощность станции	МВт	133	83	2021	2023	3 340 677	2 086 840	0	0	0	20 368	12 213	69 559	41 708	82 930	49 725	1 603 293	961 340	1 667 826	1 083 792	0	0											
3.2.	Разработка проекта на реконструкцию схемы индивидуального группового фосфатирования котлов БКЗ-2100140Ф ст. № 1-9 Челябинской ТЭЦ-2 с организацией автономной схемы дозирования едкого натра (выполнение строительно-монтажных работ)	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-2	Схема дозирования (индивидуальная)	шт.	-	1	2021	2021	21 634	10 492	0	0	0	21 634	10 492	22 784	11 050	0	0	0	0	0	0	0	0											
3.3.	Создание схемы консервации турбин (выполнение строительно-монтажных работ)	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-2	Схема консервации	шт.	-	1	2021	2021	5 250	2 546	0	5 179	2 419	0	0	5 250	2 546	6 959	3 375	0	0	0	0	0	0											
3.4.	Установка комплексных очистных сооружений от нефтепродуктов и взвешенных на выпуске сточных вод	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-2	Система очистки	шт.	-	1	2020*	2020*	6 083	2 842	0	6 083	2 842	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
3.5.	Разработка проекта по реконструкции ВЗП котлов (котел 7), выполнение поставки	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-2	Сокращение присосов воздуха	%	30,1	10	2020**	2020**	15 953	7 452	0	0	0	15 953	7 452	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0											
3.6.	Разработка проекта по реконструкции ВЗП котлов (котел 7), выполнение строительно-монтажных работ							2020**	2020**	10 800	5 045	0	0	0	10 800	5 045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
3.7.	Разработка проекта по реконструкции ВЗП котлов (котел 9), выполнение поставки	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-2	Сокращение присосов воздуха	%	22,1	10	2021	2021	8 083	3 920	0	0	0	8 083	3 920	26 920	13 056	0	0	0	0	0	0	0	0											
3.8.	Разработка проекта по реконструкции ВЗП котлов (котел 9), выполнение строительно-монтажных работ							2022	2022	2 718	1 526	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 718	1 526	0	0	0	0	0	0	0							
3.9.	Разработка проекта по реконструкции ВЗП котлов (котел 8), выполнение поставки	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-2	Сокращение присосов воздуха	%	22,1	10	2021	2021	8 083	3 920	0	0	0	8 083	3 920	23 143	11 225	0	0	0	0	0	0	0	0											
3.10.	Разработка проекта по реконструкции ВЗП котлов (котел 8), выполнение строительно-монтажных работ							2021**	2021**	12 915	6 264	0	0	0	0	0	0	0	0	12 915	6 264	0	0	0	0	0	0	0	0	0							

№ п/п	Наименование мероприятий	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположение объекта	Основные технические характеристики		Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																						
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Единица измерения			Значение показателя		Всего по мероприятию:		2020 год (план)		2020 год (факт)		2021 год (план)		2021 год (факт)		2022 год		2023 год		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за пользование					
								до реализации мероприятия	после реализации мероприятия	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент									
																						Профинансировано к 2020 году	Профинансировано к 2020 году							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27				
3.11.	Оснащение выпуска сточных вод автоматизированной системой измерений (выполнение проектных работ)	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-2	Автоматизированная система измерений выбросов	шт.	-	1	-	-	315	0	315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.12.	Изменение режима топливо-использования с исключением угля из установленных видов топлива ЧТЭЦ-2 (Проект реконструкции сети газопотребления). Выполнение проектных работ	Производительность	Челябинская ТЭЦ-2	Оптимизация технологических процессов	шт.	-	1	2021	2021	4 706	2 282	0	0	0	0	0	4 706	2 282	18 147	8 801	0	0	0	0	0	0	0			
3.13.	Изменение режима топливо-использования с исключением угля из установленных видов топлива ЧТЭЦ-2 (Проект реконструкции сети газопотребления). Выполнение поставки и строительно-монтажных работ	Производительность	Челябинская ТЭЦ-2					2021	2022	308 498	151 869	0	0	0	0	0	279 096	135 361	362 797	175 957	29 402	16 508	0	0	0	0	0	0	0	0
3.14.	Изменение режима топливо-использования с исключением угля из установленных видов топлива ЧТЭЦ-2 (Проект ликвидации угольной инфраструктуры). Выполнение проектных работ	Производительность	Челябинская ТЭЦ-2					2022	2022	11 033	6 195	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11 033	6 195	0	0	0	0	0	0	0
3.15.	Изменение режима топливо-использования с исключением угля из установленных видов топлива ЧТЭЦ-2 (Проект отчуждения территории). Выполнение проектных работ	Производительность	Челябинская ТЭЦ-2					2022	2022	3 434	1 928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 434	1 928	0	0	0	0	0	0	0
3.16.	Оснащение выпуска сточных вод автоматизированной системой измерений (выполнение строительно-монтажных работ)	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-3					Автоматизированная система измерений выбросов	шт.	-	1	-	-	22 900	8 978	0	22 900	8 978	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.17.	Оснащение выпуска сточных вод автоматизированной системой измерений (выполнение строительно-монтажных работ)	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-4	Автоматизированная система измерений выбросов	шт.	-	1	-	-	22 900	4 057	0	22 900	4 057	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.18.	Строительство т/м ЧГРЭС-СЗК корректировка проекта (приборы учета), этап 1 ТМ 2, 4, выполнение СМР	Повышение эффективности	Челябинская ТЭЦ-4	Замена и установка ультразвуковых расходомеров	шт.	-	2	2020	2020	19 261	3 412	0	19 261	3 412	5 239	928	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.19.	Строительство т/м ЧГРЭС-СЗК (корректировка 3 этапа СВТМ), выполнение проектных работ	Повышение эффективности	Челябинская ТЭЦ-4	Протяженность	м	-	500	2020*	2020*	3 798	673	0	3 798	673	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
3.20.	Реконструкция (модернизация) трубопроводов тепловых магистралей ЧТЭЦ-4 с целью повышения параметров (выполнение проектных работ)	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-4	Давление в тепло-магистральных	кгс / см <sup>2</sup>	9	11	2021	2021	1 143	195	0	0	0	0	0	1 143	195	2 160	369	0	0	0	0	0	0	0			
3.21.	Реконструкция (модернизация) трубопроводов тепловых магистралей ЧТЭЦ-4 с целью повышения параметров (выполнение строительно-монтажных работ)	Прочее поддержание	Челябинская ТЭЦ-4					2022	2022	37 733	6 641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	37 733	6 641	0	0	0	0	0	0	0

№ п/п	Наименование мероприятия	Обоснование необходимости (цель реализации)	Описание и место расположения объекта	Основные технические характеристики				Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС)																						
				Наименование показателя (мощность, протяженность и т.п.)	Единица измерения	Значение показателя				Всего по мероприятию:		2020 год (план)		2020 год (факт)		2021 год (план)		2021 год (факт)		2022 год		2023 год		Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за пользование							
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия			Профинансировано к 2020 году	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент	Всего	в т.ч. на тепло-энергию, процент										
																							11			12	13	14	15	16	17	18
3.22.	Единый водно-химический режим тепловых сетей г. Челябинск (Гилуфер). Выполнение проектных работ	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-1	Технология водоподготовки подпиточной воды теплосети	шт.	-	1	2022	2022	2 117	1 194	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 117	1 194	0	0	0	0					
3.23.			Челябинская ТЭЦ-2					2022	2022	2 117	1 189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 117	1 189	0	0	0	0	
3.24.			Челябинская ТЭЦ-3					2022	2022	2 117	759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2 117	759	0	0	0	0
3.25.			Челябинская ТЭЦ-4					2022	2022	1 325	233	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 325	233	0	0	0	0
3.26.	Единый водно-химический режим тепловых сетей г. Челябинск (Гилуфер). Выполнение строительно-монтажных работ	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-1	Технология водоподготовки подпиточной воды теплосети	шт.	-	1	2023	2023	200 555	111 528	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200 555	111 528	0	0					
3.27.			Челябинская ТЭЦ-2					2023	2023	155 581	90 870	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	155 581	90 870	0	0	0	0	
3.28.			Челябинская ТЭЦ-3					2023	2023	43 389	15 703	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43 389	15 703	0	0	0	0
3.29.			Челябинская ТЭЦ-4					2023	2023	10 583	1 861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10 583	1 861	0	0	0	0
3.30.	Переход на бессточные технологии (Реконструкция ВПУ подпитки энергетических котлов ЧТЭЦ-2) выполнение ПИР	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-2	Технология водоподготовки подпиточной воды для паровых котлов	шт.	-	1	2023	2023	40 542	23 679	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40 542	23 679	0	0					
3.31.	Переход на бессточные технологии (Реконструкция сети промышленно-ливневой канализации Челябинской ТЭЦ-2 со строительством канализационной насосной станции) выполнение ПИР	Законодательство	Челябинская ТЭЦ-2	Насосная станция	шт.	-	1	2023	2023	4 896	2 859	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4 896	2 859	0	0					
<b>Всего по группе 3.</b>									<b>4 331 140</b>	<b>2 566 953</b>	<b>315</b>	<b>80 122</b>	<b>22 381</b>	<b>52 359</b>	<b>25 637</b>	<b>397 554</b>	<b>200 426</b>	<b>558 755</b>	<b>279 822</b>	<b>1 695 289</b>	<b>997 512</b>	<b>2 123 371</b>	<b>1 330 292</b>	<b>0</b>	<b>0</b>							
<b>Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения</b>																																
<b>Всего по группе 4.</b>									<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
<b>Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения</b>																																
<b>5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей</b>																																
<b>5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей</b>																																
<b>Всего по группе 5.</b>									<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
<b>ИТОГО по инвестиционной программе</b>									<b>4 331 140</b>	<b>2 566 953</b>	<b>315</b>	<b>80 122</b>	<b>22 381</b>	<b>52 359</b>	<b>25 637</b>	<b>397 554</b>	<b>200 426</b>	<b>558 755</b>	<b>279 822</b>	<b>1 695 289</b>	<b>997 512</b>	<b>2 123 371</b>	<b>1 330 292</b>	<b>0</b>	<b>0</b>							

Примечание:

\* Плановый срок 2020 г. указан в соответствии с утвержденной инвестиционной программой (постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 29 октября 2019 года № 80/23). В схеме теплоснабжения г. Челябинска до 2041 года мероприятие исключено.

\*\* Мероприятие выполнено в 2020 году - ранее запланированных сроков по утвержденной инвестиционной программе. Фактическое значение соответствует отчетности, представленной в органы тарифного регулирования.

Председатель  
Челябинской городской Думы

**А.В. Шмидт**