



**ПРАВИТЕЛЬСТВО
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРИКАЗ**

13.09.2018

№ 364

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы публичного акционерного
общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»
на 2019–2023 годы**

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № 410 «О порядке согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике)», постановлением Правительства Свердловской области от 24.08.2017 № 613-ПП «Об определении исполнительного органа государственной власти Свердловской области, уполномоченного на утверждение инвестиционных программ, реализуемых за счет тарифов, подлежащих государственному регулированию, и внесении изменений в постановление Правительства Свердловской области от 14.03.2008 № 189-ПП «О Министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области», на основании заключения Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 03.08.2018 № 31-01-80/1033, в целях обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС»

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019–2023 годы (прилагается).

2. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области И.Н. Чикризова.

3. Настоящий приказ разместить на официальном сайте Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Свердловской области (<http://energy.midural.ru>).

Министр

A handwritten signature in black ink, consisting of stylized, flowing letters, likely representing the name N.B. Smirnov.

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 13.09.2018 № 364
«Об утверждении инвестиционной
программы публичного акционерного
общества «Энел Россия» – филиал
«Среднеуральская ГРЭС»
на 2019–2023 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
публичного акционерного общества «Энел Россия» – филиал «Среднеуральская ГРЭС» на 2019–2023 годы

Таблица 1

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Обоснование необходимости мероприятия (объекта)	Описание и место расположения мероприятия (объекта) с указанием точки подключения	Подключаемая нагрузка объекта капитального строительства (Гкал/час)	Основные технические характеристики мероприятия (объекта)				График реализации мероприятия (объекта)		График ввода объекта в эксплуатацию, год	Размер расходов на реализацию мероприятия без учета налога на прибыль, без НДС (тыс. рублей)
					наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя до реализации мероприятия (объекта)	значение показателя после реализации мероприятия (объекта)	год начала	год завершения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников											
2.	Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей											
3.	Модернизация (техпервооружение) энергоблока № 11	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,24	2019	2019	2019	23 219,319
4.	Модернизация (техпервооружение) котлоагрегата № 11	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,44	2019	2019	2019	12 368,748

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
5.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,38	2019	2020	2020	68 789,149
6.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	запорная арматура, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг тут/Гкал	148,5	148,48	2019	2020	2020	62 219,490
7.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7 с заменой ПВД	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,42	2019	2019	2019	24 501,122
8.	Реконструкция водовода исходной воды 2 очереди	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,5	2019	2019	2019	5989,442
9.	Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,5	2019	2020	2020	165 013,806
10.	Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,5	2020	2022	2022	223 778,523
11.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 10	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,29	2021	2021	2021	24 515,080
12.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 10	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,26	2021	2021	2021	13 405,255

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
13.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,37	2021	2022	2022	62 859,736
14.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	запорная арматура, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,47	2021	2022	2022	69 461,529
15.	Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,5	2020	2023	2023	62 362,375
16.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,41	2022	2022	2022	14 990,784
17.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,29	2022	2022	2022	17 142,101
18.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 9	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,35	2022	2022	2022	14 990,656
19.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,38	2023	2023	2023	20 402,273
20.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	запорная арматура, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,47	2023	2023	2023	33 649,338

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
21.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,42	2023	2023	2023	71 905,941
22.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,42	2023	2023	2023	14 908,094
23.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,29	2023	2023	2023	17 754,369
24.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8	снижение удельного расхода топлива, повышение надежности	комплекс, промплощадка Среднеуральской ГРЭС	0,00	удельный расход топлива	кг у.т./Гкал	148,5	148,5	2023	2023	2023	18 475,714
25.	Всего по группе											1 042 702,843
26.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы											1 042 702,843

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

ГРЭС – государственная районная электрическая станция;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

кВ – киловольт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

промплощадка – промышленная площадка;

ПВД – подогреватели высокого давления;

РУ – распределительное устройство;

техпереворужение – техническое перевооружение;

тыс. рублей – тысяч рублей.

**ТЕКУЩИЕ И ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ НАДЕЖНОСТИ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
объектов системы централизованного теплоснабжения**

Номер строки	Наименование объекта	Показатели надежности											
		количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей						количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности					
		текущее значение, 2018 год	плановое значение					текущее значение, 2018 год	плановое значение				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7 с заменой ПВД	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Реконструкция водовода исходной воды 2 очереди	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 10	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 10	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.	Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 9	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 11	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 6	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 8	—	—	—	—	—	—	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Номер строки	Показатели энергетической эффективности																	
	удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии (кг у.т./Гкал)						отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети						величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям					
	текущее значение, 2018 год	плановое значение					текущее значение, 2018 год	плановое значение					текущее значение, 2018 год	плановое значение				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2.	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3.	148,5	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4.	148,5	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
5.	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
6.	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
7.	148,5	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
8.	148,5	—	148,5	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
9.	148,5	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
10.	148,5	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
11.	148,5	—	—	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
12.	148,5	—	—	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
13.	148,5	—	148,5	148,5	148,5	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
14.	148,5	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
15.	148,5	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
16.	148,5	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
17.	148,5	—	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
18.	148,5	—	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
19.	148,5	—	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
20.	148,5	—	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
21.	148,5	—	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
22.	148,5	—	—	—	—	148,5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—

Список используемых сокращений:

Гкал/ч – гигакалория в час;

км – километр;

кВ – киловольт;

ПВД – подогреватели высокого давления;

РУ – распределительное устройство;

техпервооружение – техническое перевооружение;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию.

ПЛАН ФИНАНСИРОВАНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Номер строки	Наименование и краткое описание мероприятия (объекта)	Источники финансирования	Размер расходов на реализацию мероприятий, без учета НДС и налога на прибыль (тысяч рублей)					
			всего на период с 2019 по 2023 год	в том числе по годам реализации инвестиционной программы				
				2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Модернизация (техпервооружение) энергоблока № 11	всего	23 219,319	23 219,319	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	3589,967	3589,967	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	19 629,352	19 629,352	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.	Модернизация (техпервооружение) котлоагрегата № 11	прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		всего	12 368,748	12 368,748	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	1912,347	1912,347	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	10 456,401	10 456,401	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		всего	68 789,149	21 761,915	47 027,234	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	18 816,971	3 364,636	15 452,335	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	49 972,178	18 397,279	31 574,899	0,0	0,0	0,0
4.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		всего	62 219,490	22 911,361	39 308,129	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	16 458,324	3542,353	12 915,971	0,0	0,0	0,0
5.	Модернизация (техпервооружение) турбоагрегата № 7 с заменой ПВД	амортизационные отчисления	45 761,166	19 369,008	26 392,158	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		всего	24 501,122	24 501,122	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
6.	Реконструкция водовода исходной воды 2 очереди	прибыль	3788,149	3788,149	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	20 712,973	20 712,973	0,0	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		всего	5989,442	5989,442	0,0	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	926,035	926,035	0,0	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	5063,407	5063,407	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	Модернизация (техпереворужение) РУ-0,4 кВ/6 кВ	всего	165 013,806	87 151,086	77 862,720	0,0	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	39 058,877	13 474,535	25 584,342	0,0	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	125 954,929	73 676,551	52 278,378	0,0	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Модернизация (техническое перевооружение) системы водоснабжения и водоотведения промышленных стоков с выводом из эксплуатации шламоотвала	всего	223 778,523	0,0	75 295,594	74 816,652	73 666,277	0,0
		в том числе:						
		прибыль	48 104,109	0,0	24 740,829	10 467,946	12 895,334	0,0
		амортизационные отчисления	175 674,414	0,0	50 554,765	64 348,706	60 770,943	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 10	всего	24 515,080	0,0	0,0	24 515,080	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	3430,019	0,0	0,0	3430,019	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	21 085,061	0,0	0,0	21 085,061	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 10	всего	13 405,255	0,0	0,0	13 405,255	0,0	0,0
		в том числе:						
		прибыль	1875,592	0,0	0,0	1875,592	0,0	0,0
		амортизационные отчисления	11 529,663	0,0	0,0	11 529,663	0,0	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	всего	62 859,736	0,0	0,0	34 474,964	28 384,772	0,0
		в том числе:						
		прибыль	9792,327	0,0	0,0	4823,553	4968,774	0,0
		амортизационные отчисления	53 067,409	0,0	0,0	29 651,411	23 415,998	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	69 461,529	0,0	0,0	35 089,209	34 372,320	0,0
		в том числе:						
		прибыль	10 926,394	0,0	0,0	4909,495	6016,899	0,0
		амортизационные отчисления	58 535,135	0,0	0,0	30 179,714	28 355,421	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8	9
13.	Реконструкция водовода исходной воды 3 очереди	всего	62 362,375	0,0	9688,120	12 220,201	19 255,817	21 198,237
		в том числе:						
		прибыль	11 576,697	0,0	3183,349	1709,785	3370,744	3312,819
		амортизационные отчисления	50 785,678	0,0	6504,771	10 510,416	15 885,073	17 885,418
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 9	всего	14 990,784	0,0	0,0	0,0	14 990,784	0,0
		в том числе:						
		прибыль	2624,147	0,0	0,0	0,0	2624,147	0,0
		амортизационные отчисления	12 366,637	0,0	0,0	0,0	12 366,637	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
15.	Модернизация (техпереворужение) турбоагрегата № 7	всего	17 142,101	0,0	0,0	0,0	17 142,101	0,0
		в том числе:						
		прибыль	2997,733	0,0	0,0	0,0	2997,733	0,0
		амортизационные отчисления	14 144,368	0,0	0,0	0,0	14 144,368	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
16.	Модернизация (техпереворужение) котлоагрегата № 9	всего	14 990,656	0,0	0,0	0,0	14 990,656	0,0
		в том числе:						
		прибыль	2624,125	0,0	0,0	0,0	2624,125	0,0
		амортизационные отчисления	12 366,531	0,0	0,0	0,0	12 366,531	0,0
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
17.	Модернизация оборудования теплофикационного комплекса	всего	20 402,273	0,0	0,0	0,0	0,0	20 402,273
		в том числе:						
		прибыль	3188,427	0,0	0,0	0,0	0,0	3188,427
		амортизационные отчисления	17 213,846	0,0	0,0	0,0	0,0	17 213,846
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
18.	Модернизация запорной и регулирующей арматуры	всего	33 649,338	0,0	0,0	0,0	0,0	33 649,338
		в том числе:						
		прибыль	5258,653	0,0	0,0	0,0	0,0	5258,653
		амортизационные отчисления	28 390,685	0,0	0,0	0,0	0,0	28 390,685
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
19.	Модернизация (техпереворужение) энергоблока № 11	всего	71 905,940	0,0	0,0	0,0	0,0	71 905,940
		в том числе:						
		прибыль	11 237,320	0,0	0,0	0,0	0,0	11 237,320
		амортизационные отчисления	60 668,620	0,0	0,0	0,0	0,0	60 668,620

1	2	3	4	5	6	7	8	9
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
20.	Модернизация (техпервооружение) котлоагрегата № 11	всего	14 908,094	0,0	0,0	0,0	0,0	14 908,094
		в том числе:						
		прибыль	2329,808	0,0	0,0	0,0	0,0	2329,808
		амортизационные отчисления	12 578,286	0,0	0,0	0,0	0,0	12 578,286
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
21.	Модернизация (техпервооружение) турбоагрегата № 6	всего	17 754,369	0,0	0,0	0,0	0,0	17 754,369
		в том числе:						
		прибыль	2774,618	0,0	0,0	0,0	0,0	2774,618
		амортизационные отчисления	14 979,751	0,0	0,0	0,0	0,0	14 979,751
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
22.	Модернизация (техпервооружение) турбоагрегата № 8	всего	18 475,714	0,0	0,0	0,0	0,0	18 475,714
		в том числе:						
		прибыль	2887,349	0,0	0,0	0,0	0,0	2887,349
		амортизационные отчисления	15 588,365	0,0	0,0	0,0	0,0	15 588,365
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
23.	Итого за весь период реализации инвестиционной программы	всего	1 042 702,843	197 902,993	249 181,797	194 521,361	202 802,727	198 293,965
		в том числе:						
		прибыль	206 177,988	30 598,022	81 876,826	27 216,390	35 497,756	30 988,994
		амортизационные отчисления	836 524,855	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971
		плата за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		бюджетные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
		прочие источники	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

Список используемых сокращений:

ПВД – подогреватели высокого давления;

РУ – распределительное устройство;

кВ – киловольт;

НДС – налог на добавленную стоимость;

техпервооружение – техническое перевооружение;

тыс. рублей – тысяч рублей.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН

Номер строки	Источники финансирования	Всего на период с 01.01.2019 по 31.12.2023, без НДС (тыс. рублей)	В том числе реализация инвестиционной программы, без НДС (тыс. рублей)				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Собственные средства в том числе:	1 042 702,843	197 902,993	249 181,797	194 521,361	202 802,727	198 293,965
2.	амортизационные отчисления	836 524,855	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971	167 304,971
3.	прибыль, направленная на инвестиции	206 177,988	30 598,022	81 876,826	27 216,390	35 497,756	30 988,994
4.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
6.	Привлеченные средства в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
7.	кредиты	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	займы организации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	прочие привлеченные средства	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
10.	Бюджетное финансирование в том числе:	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
11.	федеральный бюджет	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
12.	бюджет субъекта Российской Федерации	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
13.	бюджет муниципального образования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
14.	Прочие источники финансирования, в том числе лизинг	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

1	2	3	4	5	6	7	8
15.	Налог на прибыль	51 544,497	7649,506	20 469,207	6804,098	8874,439	7747,248
16.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	51 544,497	7649,506	20 469,207	6804,098	8874,439	7747,248
17.	ИТОГО по программе без учета налога на прибыль	1 042 702,843	197 902,993	249 181,797	194 521,361	202 802,727	198 293,965
18.	ИТОГО по программе с учетом налога на прибыль	1 094 247,340	205 552,499	269 651,004	201 325,459	211 677,166	206 041,213

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость;
тыс. рублей – тысяч рублей.

**ПЛАНОВЫЕ ЗАЧЕНИЯ ПОКАЗАТЕЛЕЙ, ДОСТИЖЕНИЕ КОТОРЫХ ПРЕДУСМОТРЕНО
В РЕЗУЛЬТАТЕ РЕАЛИЗАЦИИ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ**

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единица измерения	Фактическое значение, 2017 год	утвержденный период, 2018 год	Плановые значения					
					2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1.	Расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	тыс. кВт*ч								
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал т у.т./ куб. м	154,2	148,5	148,5	148,5	148,5	148,5	148,5	
3.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч								
4.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов								
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год процентов от полезного отпуска тепловой энергии								

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды куб. м для пара							
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством Российской Федерации об охране окружающей среды							

Список используемых сокращений:

Гкал – гигакалория;

Гкал/ч – гигакалория в час;

куб. м – кубический метр;

кг у.т./Гкал – килограмм условного топлива на гигакалорию;

тыс. кВт*ч – тысяча киловатт-часов;

т у.т./м³ – тонна условного топлива на метр кубический.