



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

11.10.2022

№ 519

г. Екатеринбург

**Об утверждении инвестиционной программы акционерного общества
«ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат»
на 2023–2027 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 27.09.2022 № 31-01-80/1432, с целью обеспечения надежного и бесперебойного теплоснабжения потребителей в зоне ответственности акционерного общества «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» на территории города Нижний Тагил

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить инвестиционную программу акционерного общества «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» на 2023–2027 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>).
4. Настоящий приказ опубликовать на «Официальном интернет-портале правовой информации Свердловской области» (www.pravo.gov66.ru).

Исполняющий обязанности
Министра

Н.Б. Смирнов

УТВЕРЖДЕНА
приказом Министерства энергетики
и жилищно-коммунального хозяйства
Свердловской области
от 14.10.2022 № 519
«Об утверждении инвестиционной программы акционерного
общества «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический
комбинат» на 2023–2027 годы»

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА
акционерного общества «ЕВРАЗ Нижнетагильский металлургический комбинат» на 2023–2027 годы

ПЕРЕЧЕНЬ МЕРОПРИЯТИЙ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

Таблица 1

Номер строки	Номер п/п	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 (объекта), тысяч рублей без учета налога на прибыль, без НДС
						наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	единицы измерения	значение показателя		год начала	год завершения		
								до реализации мероприятия (объекта)	после реализации мероприятия (объекта)				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов системы централизованного теплоснабжения в целях подключения потребителей												
2.	Всего по группе 1												
3.	Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей												
4.	Всего по группе 2												
5.	Группа 3. 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:												
6.	3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей												
7.	3.1.1.	Модернизация теплофикации от ББС до тоннеля литер 1800.3 (трубопровод теплофикации Балакинская)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	надземные тепловые сети в г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1	-	протяженность	км	1	1	2027	2027	2027	39 396,236
8.						наружный диаметр	мм	530	530				
9.	3.1.2.	Модернизация трассы к ТУ -104, литер 1798.2 (трубопровод теплофикации ПВС-ЖБИ)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	надземные тепловые сети в г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1	-	протяженность	км	0,8	0,8	2025	2025	2025	28 620,756
10.						наружный диаметр	мм	530	530				
11.	3.1.3.	Модернизация трубопровода литер 1797.2 (трубопровод теплофикации ТЭЦ-город)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	надземные тепловые сети в г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1	-	протяженность	км	0,3	0,3	2025	2025	2025	24 282,242
12.						наружный диаметр	мм	820	820				
13.	3.1.4.	Модернизация трубопровода литер 1728.1 (трубопровод теплофикации ПВС-город)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	надземные тепловые сети в г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1	-	протяженность	км	1	1	2026	2026	2026	63 791,868
14.						наружный диаметр	мм	630	630				
15.	3.1.5.	Модернизация наружных сетей трубопроводов к Б, литер 1799.7 (трубопровод теплофикации ПВС-ЗМК)	превышение срока нормативной эксплуатации, высокий уровень аварийности	надземные тепловые сети в г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1	-	протяженность	км	0,5	0,5	2024	2024	2024	46 495,808
16.						внутренний диаметр	мм	900	900				
17.						протяженность	км	0,4	0,4				
18.						наружный диаметр	мм	720	720				
19.	3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей												
20.	3.2.1.	Модернизация вакуумного деаэратора ДВ 800 блока ГВС, в здании химводоочистки ПВС (литер 1921)	снижение затрат на нагрев воды	г. Нижний Тагил, ул. Металлургов, д. 1	-	количество	шт.	1	1	2027	2027	2027	15 306,649
21.						производительность	т/ч	800	800				
22.						температура деаэрированной воды	°С	102-104	55-80				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
23.	3.2.2.	Модернизация двух вакуумных деаэраторов ДВ 400 № 3, 4 в здании ХВО ОНРС (литер 1926)	повышение надежности объектов системы теплоснабжения	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	количество	шт.	2	2	2025	2026	2025-2026	23 843,913
24.						производительность	т/ч	400	400				
25.						температура деаэрированной воды	°С	40-70	40-70				
26.						толщина стенки	мм	18	24				
27.	3.2.3.	Модернизация аккумуляторного бака № 1 (литер 1951)	повышение надежности объектов системы теплоснабжения	г. Нижний Тагил, ул. Metallургов, д. 1	-	количество	шт.	1	1	2023	2023	2023	41 265,563
28.						объем бака	м ³	3000	3000				
29.						диаметр бака	мм	19000	19000				
30.						высота бака	мм	11800	11800				
31.						толщина стенки	мм	2-3,6	10				
32.	Всего по группе 3												
33.	Группа 4. Мероприятия, направленные на повышение экологической эффективности, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов системы централизованного теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения												283 003,035
34.	Всего по группе 4												
35.	Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения												0,000
36.	Всего по группе 5												
37.	Итого по программе												283 003,035

Список используемых сокращений:

ББС – бойлерная бандажного стана;

г. – город;

Гкал/час – гигакалория в час;

д. – дом;

км. – километр;

м³ – кубический метр;

мм. – миллиметр;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПВС – паровоздушная станция-город;

ПВС-ЖБИ – паровоздушная станция-железобетонные изделия;

ПВС-ЗМК – паровоздушная станция-завод металлоконструкций;

т/ч – тонна в час;

ТУ – техническое училище;

ул. – улица;

ХВО ОНРС – химводоочистка отделения непрерывной разливки стали;

шт. – штука.

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
43.	8.	Модернизация двух вакуумных деаэраторов ДВ 400 № 3, 4 в здании ХВО ОНРС (литер 1926)	всего	23 843,913	0,000	0,000	11 648,223	12 195,690	0,000
44.			в том числе:						
45.			прибыль	6724,623	0,000	0,000	4808,858	1915,765	0,000
46.			амортизационные отчисления	1164,822	0,000	0,000	0,000	1164,822	0,000
47.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
48.			прочие источники	15 954,468	0,000	0,000	6839,365	9115,103	0,000
			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
49.	За весь период реализации инвестиционной программы		всего	283 003,035	41 265,563	46 495,808	64 551,221	75 987,558	54 702,885
50.			в том числе:						
51.			прибыль	100 802,627	28 738,600	20 397,337	22 805,418	16 464,117	12 397,155
52.			амортизационные отчисления	32 418,848	0,000	4126,556	5986,388	9267,330	13 038,574
53.			плата за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
54.			прочие источники	149 781,560	12 526,963	21 971,915	35 759,415	50 256,111	29 267,156
			бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Список используемых сокращений:

ББС – бойлерная бандажного стана;

НДС – налог на добавленную стоимость;

ПВС – паровоздушная станция-город;

ПВС-ЖБИ – паровоздушная станция-железобетонные изделия;

ПВС-ЗМК – паровоздушная станция-завод металлоконструкций;

ТУ – техническое училище;

ХВО ОНРС – химводоочистка отделения непрерывной разливки стали.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
по виду деятельности – производство, передача, сбыт тепловой энергии

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2023–2027 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей без НДС				
				2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
				1.	1.	Собственные средства в том числе:	243 852,473	41 265,563
2.	1.1.	амортизационные отчисления	28 869,635	0,000	4126,556	5986,388	8102,508	10 654,183
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	91 256,138	28 738,600	20 397,337	17 996,560	14 548,352	9575,289
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	123 726,700	12 526,963	21 971,915	28 920,050	41 141,008	19 166,764
6.	2.	Привлеченные средства в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	22 814,034	7184,650	5099,334	4499,140	3637,088	2393,822
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	22 814,034	7184,650	5099,334	4499,140	3637,088	2393,822
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	243 852,473	41 265,563	46 495,808	52 902,998	63 791,868	39 396,236
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	266 666,507	48 450,213	51 595,142	57 402,138	67 428,956	41 790,058

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

ФИНАНСОВЫЙ ПЛАН
по виду деятельности – производство и передача теплоносителя

Номер строки	Номер п/п	Источники финансирования	Всего на период 2023–2027 годов, тысяч рублей	в том числе по годам реализации инвестиционной программы, тысяч рублей без НДС				
				2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1.	1.	Собственные средства в том числе:	39 150,562	0,000	0,000	11 648,223	12 195,690	15 306,649
2.	1.1.	амортизационные отчисления	3549,213	0,000	0,000	0,000	1164,822	2384,391
3.	1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	9546,489	0,000	0,000	4808,858	1915,765	2821,866
4.	1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	1.4.	прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг	26 054,860	0,000	0,000	6839,365	9115,103	10 100,392
6.	2.	Привлеченные средства в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	2.1.	кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8.	2.2.	займы организации	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.	2.3.	прочие привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.	3.	Бюджетное финансирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11.	3.1.	федеральный бюджет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
12.	3.2.	бюджет Свердловской области	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
13.	3.3.	бюджет муниципального образования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
14.	4.	Прочие источники финансирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
15.	5.	Налог на прибыль	22 814,034	0,000	0,000	1202,215	478,941	705,467
16.	5.1.	налог на прибыль (с учетом разделения по источникам финансирования)	22 814,034	0,000	0,000	1202,215	478,941	705,467
17.	6.	Итого по программе без учета налога на прибыль	39 150,562	0,000	0,000	11 648,223	12 195,690	15 306,649
18.	7.	Итого по программе с учетом налога на прибыль	41 537,185	0,000	0,000	12 850,438	12 674,631	16 012,116

Список используемых сокращений:

НДС – налог на добавленную стоимость.

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

Номер строки	Наименование целевого показателя	Единицы измерения	Фактические значения	Плановые значения					
				утвержденный период	в том числе по годам реализации				
					2021 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
1.	Удельный расход электрической энергии на производство тепловой энергии	кВтч/Гкал	-	-	-	-	-	-	-
2.	Удельный расход электрической энергии на передачу тепловой энергии		-	-	-	-	-	-	-
3.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал (уголь)	-	-	-	-	-	-	-
4.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг у.т./Гкал (газ)	156,44	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90	155,90
5.	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	-	-	-	-	-	-	-
6.	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	процентов	45	53,9	49	50,1	51,4	52,6	53,9
7.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	74 050	70 651	81 784	81 784	76 533	73 519	70 651
8.		процентов от полезного отпуска тепловой энергии	3,56	3,42	3,99	3,99	3,72	3,57	3,42
9.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-	-	-
10.		м ³ в год для пара	-	-	-	-	-	-	-
11.	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;

кВт·ч/Гкал – киловатт-час на гигакалорию;

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

м³ – кубический метр.