



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «31» октября 2019 г. № 373
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной
энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018
№ 313 «Об утверждении инвестиционной программы
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)
в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Внести изменения в приложение к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2018 № 313 «Об утверждении инвестиционной программы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения на 2019-2023 годы», изложив его в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «31» октября 2019 г. № 373

«Приложение
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от «30» октября 2018 г. № 313

Паспорт инвестиционной программы в сфере теплоснабжения
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)

Наименование организации, в отношении которой разрабатывается инвестиционная программа в сфере теплоснабжения	АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)
Местонахождение регулируемой организации	654043, Кемеровская обл., г. Новокузнецк, Северное шоссе, 23
Сроки реализации инвестиционной программы	2019 – 2023 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Директор Новиков Сергей Валерьевич
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел. 8 (3843) 59-11-30
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650993, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель Малюта Дмитрий Владимирович
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2018
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	тел. 8 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецк
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, г. Новокузнецк ул. Кирова, 71
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Первый заместитель Главы города Новокузнецк Бсдарев Евгений Александрович
Дата согласования инвестиционной программы	04.04.2018
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	тел. 8 (3843) 32-16-63

**Инвестиционная программа АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения
на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий	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. (без НДС)									
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2019	в т.ч. по годам					Остаток финансирования	т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2019	2020	2021	2022	2023			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:																			
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей																			
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей																			
Всего по группе 1:											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей																			
Всего по группе 2:											0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников																			
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей																			
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																			
3.2.1	Замена паропроводов I категории, в том числе:	Замена морально и физически устаревшего оборудования. Приведение трубопроводов в соответствие Федеральным нормам и правилам в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением»	Турбинный цех, Котельный цех	-	-	-	-	2019	2022	121 047,84	1 208,14	5 011,44	35 791,26	17 304,00	41 778,00	19 955,00	0,00	0,00	
3.2.1.1	Паропровод КА4		Котельный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2019	2019	4 779,60	338,87	4 440,73	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.2	Паропроводы КАВ		Котельный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	250	0	2020	2021	17 320,00	0,00	0,00	329,00	16 991,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.3	Паропровод ТГ-5		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	175	0	2022	2022	19 569,55	270,55	0,00	0,00	0,00	19 299,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.4	Магистральный паропровод ТГ-5		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2022	2022	22 705,90	226,90	0,00	0,00	0,00	22 479,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.5	Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4 (левый)		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2019	2019	18 380,08	371,82	0,00	18 008,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.6	Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №5 (правый)		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2019	2020	18 024,71	0,00	570,71	17 454,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.7	Паропровод ТГ-6		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	175	0	2021	2023	20 268,00	0,00	0,00	0,00	313,00	0,00	19 955,00	0,00	0,00	
3.2.2	Модернизация электрофильтров котлоагрегата 2 очереди ст.№10	Исполнение решения суда по делу №2-1457/14 от 10.07.2014г. Соблюдение требований в области охраны окружающей среды.	Котельный цех	Эффективность очистки уходящих газов	%	96	98	2019	2020	79 596,63	0,00	6 172,85	73 423,78	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3	Природоохранные мероприятия, в том числе	Исключение сбросов минерализованных сточных вод в систему промливневой канализации, уменьшение объемов дебалансных сточных вод, отводимых в систему ГЗШУ комбината.	Химический цех	-	-	-	-	2019	2021	25 816,68	430,52	6 722,53	0,00	18 663,63	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.3.1	Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1		Химический цех	Показатель качества минерализованных сточных вод, сбрасываемых в промливневую канализацию	pH	5,5-9,5	6,5-8,5	2019	2019	6 830,15	107,62	6 722,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.2	Система водоотведения засоленных стоков ХВО-2		Химический цех	Показатель качества минерализованных сточных вод, сбрасываемых в промливневую канализацию	pH	5,5-9,5	6,5-8,5	2021	2021	18 986,53	322,90	0,00	0,00	18 663,63	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
3.2.4	Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди	Приведение внутрицеховых газопроводов IV группы Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в соответствие требованиям ст. 9. №116-ФЗ и п.1849 ФНП «Правила безопасности при получении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов». Выполнение требований предписания №18-1/213-18 от 21.09.2018г.	Котельный цех	Взрывобезопасность	%	85	95	2019	2019	2 044,18	0,00	2 044,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Перенос расширителей продувки 2 очереди	Расширители расположены в непосредственной близости от пути движения персонала, что при определенных режимах представляет опасность. В результате работы в зимний период возникают доп. нерасчетные нагрузки на конструкции тракта топливоподдачи из-за образования наледи.	Котельный цех	Дополнительные нерасчетные нагрузки на конструкции тракта топливоподдачи	кВт/ч	2,9	0	2021	2021	10 824,39	1 388,22	0,00	0,00	9 436,17	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Модернизация основного электрического оборудования, в том числе:	Замена морально и физически устаревшего оборудования. Повышение пожаробезопасности. Снижение затрат на обслуживание и ремонт. Выполнение предписания Акта №24 от 02.05.2009г. «Расследования технологического нарушения в работе электростанции» (ГРУ-10кВ).	Электрический цех	-	-	-	-	2021	2023	27 429,74	191,16	0,00	0,00	15 217,45	5 892,71	6 128,42	0,00	0,00
3.2.6.1	Трансформатор напряжения ЗРУ-110кВ ОСШ		Электрический цех	Пожаробезопасность	%	70	80	2021	2021	3 246,02	93,56	0,00	0,00	3 152,46	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.2	Трансформатор 84Т		Электрический цех	Пожаробезопасность	%	70	80	2021	2021	6 496,52	97,60	0,00	0,00	6 398,92	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6.3	Выключатели КРУ-6кВ		Электрический цех	Количество незамениваемых выключателей старого типа	шт.	195	123	2021	2023	12 860,58	0,00	0,00	0,00	4 119,87	4 284,66	4 456,05	0,00	0,00
3.2.6.4	Выключатели ГРУ-10кВ		Электрический цех	Межремонтный период	час	4380	8760	2021	2023	4 826,62	0,00	0,00	0,00	1 546,20	1 608,05	1 672,37	0,00	0,00
3.2.7	Замена вагонопрокидывателя ВРС-125 на ВРС-75С	Замена морально и физически устаревшего оборудования	Цех топливоподдачи	Выгрузка на вагоны твердого топлива	%	50	100	2021	2021	66 888,15	1 317,45	0,00	0,00	0,00	0,00	65 570,70	0,00	0,00
3.2.8	Разгрузка жидких реагентов ХВО-1	Выгрузка реагентов из вагонов-цистерн и контейнеров цистерн в баки хранения в соответствии с требованиями ФНП «Правила безопасности химически опасных производственных объектов»	Химический цех	Отражение объема произведенной воды для подпитки теплосети	т/час	900	0	2023	2023	11 352,01	456,50	0,00	0,00	10 895,51	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.9	Перевод пылесистем котлоагрегатов 1 очереди ст.№ 3, 4 на газовую сушку топлива	Обеспечение взрывобезопасности пылесистем котлоагрегатов 1 очереди	Котельный цех	Взрывобезопасность	%	85	95	2022	2023	30 430,16	1 759,20	0,00	0,00	14 054,39	14 616,57	0,00	0,00	0,00
3.2.10	Модернизация АСУ ТП ХВО-2	Замена морально и физически устаревшего оборудования систем измерения, регулирования, блокировок, защит и сигнализации ХВОП очереди	Химический цех	Отклонение от нормы расхода реагентов на подготовку химический воды для подпитки теплосети	%	10	0	2022	2022	16 786,83	0,00	0,00	0,00	0,00	16 786,83	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.										392 216,61	6 751,19	19 951,00	109 215,04	85 571,15	79 074,11	91 654,12	0,00	0,00
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										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 4.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения																		
5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей																		
5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей																		
Всего по группе 5.										0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по программе										392 216,61	6 751,19	19 951,00	109 215,04	85 571,15	79 074,11	91 654,12	0,00	0,00
ИТОГО по программе (в части отпуска теплоты на потребительский рынок)										198 323,97	3 413,68	10 091,22	55 223,60	43 268,28	39 983,11	46 344,08	0,00	0,00

**Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено
в результате реализации мероприятий инвестиционной программы
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере
теплоснабжения на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м³	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя						
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	т.у.т./Гкал	154,84	168,1	156,46	168,1	168,1	168,1	168,1
3.	Объем присоединенной тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Износ объектов системы теплоснабжения, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя						
5.	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		% от полезного отпуска тепловой энергии	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6.	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
		м³ для пара	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду, определяемые в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	в соответствии с законодательством РФ об охране окружающей среды	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя						

**Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)
в сфере теплоснабжения на 2019 – 2023 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы, тыс. руб. (без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	в т.ч. по годам реализации				
		производство тепловой энергии	производство теплоносителя		2019	2020	2021	2022	2023
1.	Собственные средства	194 910,29	0,00	194 910,29	10 091,22	55 223,60	43 268,28	39 983,11	46 344,08
1.1.	амортизационные отчисления	152 639,22	0,00	152 639,22	10 091,22	35 637,00	35 637,00	35 637,00	35 637,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	42 271,07	0,00	42 271,07	0,00	19 586,60	7 631,28	4 346,11	10 707,08
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.	прочие средства, в т.ч. аренда имущества	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Привлеченные средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.	кредиты	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2.	займы организаций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.	прочие средства	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.	Бюджетное финансирование (средства местного бюджета)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	Итого по программе	194 910,29	0,00	194 910,29	10 091,22	55 223,60	43 268,28	39 983,11	46 344,08

».