



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «16» ноября 2021 г. № 531
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 Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести 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» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 373) следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «постановлением Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «постановлением Правительства Кемеровской области - Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. Приложение изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

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

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса


Д.В. Малота

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от «~~14~~» ноября 2021 г. № 531

«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 Бедарев 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) доставки 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 1 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	2023	129 392,68	1 208,14	5 011,44	35 791,26	25 648,84	41 778,00	19 955,00	2019	2022	
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 КА8		Котельный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	250	0	2020	2021	11 126,35	0,00	0,00	329,00	10 797,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.3	Паропроводы КА9		Котельный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	250	0	2020	2021	617,68	0,00	0,00	0,00	617,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.4	Паропровод ТГ-5		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	175	0	2022	2022	19 685,48	270,55	0,00	0,00	115,93	19 299,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.5	Магистральный паропровод ТГ-5		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	175	0	2022	2022	35 404,22	226,90	0,00	0,00	12 698,32	22 479,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.6	Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ №4(левый)		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	125	0	2019	2020	18 380,08	371,82	0,00	18 008,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.7	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
3.2.1.8	Паропровод ТГ-6		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	175	0	2021	2023	20 431,10	0,00	0,00	0,00	476,10	0,00	19 955,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.9	Узлы трубопроводов паропералусских труб ЦВД ТГ№7 и паропровода острого пара в пределах ТГ№7, трубопровода питательной воды котла №7		Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	50	0	2021	2021	356,69	0,00	0,00	0,00	356,69	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.1.10	Трубопровод конденсата ПВД турбогенератора №3	Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/час	50	0	2021	2021	586,77	0,00	0,00	0,00	586,77	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.2	Замена паропроводов 4 категории: дренажный трубопровод обессоливающей установки	Замена физически изношенного оборудования.	Турбинный цех, Химический цех	Ограничение объема производства химобессоленной воды для подпитки котлов	т/час	100	0	2021	2021	900,98	139,70	0,00	0,00	761,28	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
3.2.3	Замена бакового хозяйства, в том числе:	Замена физически изношенного оборудования	Турбинный цех, Химический цех					2021	2021	10 260,63	0,00	0,00	0,00	10 260,63	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.1	Аккумуляторный бак №1		Турбинный цех	Аккумуляторный запас конденсата	т	4000	6000	2021	2021	9 075,99	0,00	0,00	0,00	9 075,99	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.3.2	Бак запаса хим. очищенной воды №1 ХВО-1		Химический цех	Ограничение объема производства химочищенной воды для подпитки теплосети	т/час	900	0	2021	2021	1 184,64	0,00	0,00	0,00	1 184,64	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.4	Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1	Выгрузка реагентов из вагонов-цистерн и контейнеров цистерн в бачки хранения в соответствии с требованиями ФНП «Правила безопасности химически опасных производственных объектов»	Химический цех	Ограничение объема производства химобессольной воды для подпитки котлов	т/час	200	0	2020	2021	3 773,26	456,50	0,00	0,00	3 316,76	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5	Модернизация вспомогательного оборудования, в том числе:		Котельный цех, Турбинный цех, Химический цех					2020	2021	11 310,76	0,00	0,00	0,00	11 310,76	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.1	Замена эжектора	Замена физически изношенного оборудования	Котельный цех	Производительность	МПа	0,6	1	2021	2021	83,05	0,00	0,00	0,00	83,05	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.2	Система световой границы КЦ	Обеспечение видимых границ опасной зоны перемещения груза	Котельный цех	Безопасность персонала	%	40	60	2021	2021	256,22	0,00	0,00	0,00	256,22	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.3	Электродаль кран-балки №17	Замена физически изношенного оборудования	Турбинный цех	Продолжительность ремонта деаэратора с подъемом головки	сутки	15	7	2021	2021	131,94	0,00	0,00	0,00	131,94	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.4	Балансировочный станок для роторов паровых турбин и генераторов	Снижение рисков возникновения инцидентов, аварийных ситуаций, сокращение времени капитальных ремонтов турбогенераторов	Турбинный цех	Продолжительность балансировки турбоагрегата в собственных подлинниках	сутки	7	3	2020	2021	8 539,58	0,00	0,00	0,00	8 539,58	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.5.5	Производство питьевой воды на ЗС ТЭЦ	Снижение затрат на закуп питьевой воды у ООО «Водоканал»	Химический цех	Производство питьевой воды	т/час	0	150	2021	2021	2 299,97	0,00	0,00	0,00	2 299,97	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.6	Замена/установка насосного оборудования турбинного цеха с обвязкой; Модернизация тракта основного конденсата турбогенераторов №5, 6, 7	Увеличение генерации и полезного отпуска электроэнергии	Турбинный цех	КПД при расходе воды 1300 м3/час	%	70	82	2020	2021	2 292,15	0,00	0,00	0,00	2 292,15	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7	Антитеррористические мероприятия, системы видеонаблюдения и контроля доступа, пожарно-охранные системы, системы оповещения, в том числе:		Цех топливощелочной, Управленческие, Турбинный цех, Котельный цех					2021	2021	13 417,06	0,00	0,00	0,00	13 417,06	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.1	Инженерно-технические средства охраны КПП 2	Приведение инженерно-технических средств охраны КПП 2 к требованиям федерального законодательства	Управление	Реализация мер по созданию системы физической защиты, обеспечивающей безопасность и антитеррористическую защищенность объекта	%	5	10	2021	2021	8 607,56	0,00	0,00	0,00	8 607,56	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.7.2	Локальная система оповещения прудов-охладителя ЗС ТЭЦ	Приведение локальной системы оповещения прудов-охладителя в соответствие федеральному закону от 21.07.1997 №117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений»	Турбинный цех	Оповещение персонала в случае аварии	%	0	100	2021	2021	607,21	0,00	0,00	0,00	607,21	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
3.2.7.3	Система противопожарной защиты зданий ЭС ТЭЦ	Исполнение предписания ГУ МЧС по Кемеровской области № 58/1/46 от 28.08.2019г. и предложения ФПС об устранении нарушений требований пожарной безопасности, о проведении мероприятий по обеспечению пожарной безопасности на объектах защиты и территориях и по предотвращению угрозы возникновения пожара	Цех топливоподачи, Управление, Турбинный цех, Котельный цех	Степень пожарной защищенности объекта	%	40	60	2021	2021	4 202,29	0,00	0,00	0,00	4 202,29	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8	Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. КИА пруда-охладителя, в том числе:		Турбинный цех, Котельный цех, Электрический цех					2019	2022	28 402,19	0,00	2 044,18	0,00	9 571,18	16 786,83	0,00	0,00	0,00
3.2.8.1	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №8	Визуализация, регистрация, автоматическое регулирование технологических параметров основного и вспомогательного оборудования, а также функций блокировок сигнализации и защиты.	Котельный цех	Количество информационно-управляющих сигналов	Ед.	812	824	2021	2021	648,56	0,00	0,00	0,00	648,56	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.2	Модернизация АСУ ТП турбогенератора №5		Турбинный цех	Количество информационно-управляющих сигналов	Ед.	243	252	2021	2021	902,33	0,00	0,00	0,00	902,33	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.3	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №11	Повышение экономичности процессов горения котлоагрегатов	Котельный цех	Количество информационно-управляющих сигналов	Ед.	337	349	2021	2021	1 645,44	0,00	0,00	0,00	1 645,44	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.4	Модернизация АСУ ТП котлоагрегата №2		Котельный цех	Количество информационно-управляющих сигналов	Ед.	192	204	2021	2021	1 465,68	0,00	0,00	0,00	1 465,68	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.5	Контрольно-измерительная аппаратура пруда-охладителя ЭС ТЭЦ	Приведение гидротехнических сооружений системы технического водоснабжения ЭС ТЭЦ в соответствие требованиям МеПВ03-438-02 (п.5.2) и ПТЭ электрических станций сетей РФ СО 153-34.20.501-2003 (п.3.1.28)	Турбинный цех	Мониторинг за безопасностью эксплуатации ГТС	%	0	100	2021	2021	993,94	0,00	0,00	0,00	993,94	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.6	Автоматизированная система технического учета электроэнергии ЭС ТЭЦ	Обеспечение сбора и передачи данных учета наработки времени и электрической энергии электрооборудования ЭС ТЭЦ в Энергосфера ЕВРАЗ ЗСМК	Электрический цех	Внедрение системы мониторинга потребления электроэнергии на собственные нужды ЗСТЭЦ, позволит эффективно использовать техническое оборудование с уменьшением затрат на собственный расход	%	0	30	2021	2021	3 777,97	0,00	0,00	0,00	3 777,97	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
3.2.8.7	Автоматизированная система телеуправления, телеизмерения и телесигнализации 4 секции ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ	Снижение возникновения риска при возникновении переключений в электроустановке, сбору информации электрических параметров оборудования и организации телесигнализации ГРУ-10кВ ЗС ТЭЦ	Электрический цех	Автоматизация	%	0	100	2021	2021	137,26	0,00	0,00	0,00	137,26	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.8.8	Система контроля взрывных концентраций метана котельного отделения 2-й очереди	Приведение внутрисекровых газопроводов IV группы Западно-Сибирская ТЭЦ – филиал АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в соответствие требованиям ст. 9 №116-ФЗ и п. 1849 ФНП «Правила безопасности при долучении, транспортировании, использовании расплавов черных и цветных металлов и сплавов на основе этих расплавов». Выполнение требований предписания №18-1/213-18 от 21.09.2018 г.	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
3.2.8.9	Модернизация АСУ ТП ХВО-2	Замена морально и физически устаревшего оборудования систем измерения, регулирования, блокировок, защит и сигнализации ХВО II очереди	Химический цех	Отклонение от нормы расхода реагентов на подготовку химочистой воды для подпитки теплоносителя	%	10	0	2022	2022	16 786,83	0,00	0,00	0,00	0,00	16 786,83	0,00	0,00	0,00
3.2.9	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
3.2.10	Система водоотведения засоленных стоков ХВО-1	Исключение сбросов минерализованных сточных вод в систему промывочной канализации, уменьшение объемов несбалансированных сточных вод, отводимых в систему ГЗШУ комбината.	Химический цех	Показатель качества минерализованных сточных вод, сбрасываемых в промывочную канализацию	рП	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
3.2.11	Модернизация основного электрического оборудования, в том числе:		Электрический цех					2021	2023	19 324,81	0,00	0,00	0,00	7 303,68	5 892,71	6 128,42	0,00	0,00
3.2.11.1	Выключатели КРУ-6кВ	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	Количество не заменимых выключателей старого типа	шт.	195	183	2021	2023	10 391,53	0,00	0,00	0,00	1 650,82	4 284,66	4 456,05	0,00	0,00
3.2.11.2	Выключатели ГРУ-10кВ		Электрический цех	Межремонтный период	час	4380	8760	2021	2023	4 184,66	0,00	0,00	0,00	904,24	1 608,05	1 672,37	0,00	0,00
3.2.11.3	Трансформатор 93Т		Электрический цех	Пожаробезопасность	%	70	80	2021	2021	450,75	0,00	0,00	0,00	450,75	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.4	Трансформатор 94Т		Электрический цех	Пожаробезопасность	%	70	80	2021	2021	316,97	0,00	0,00	0,00	316,97	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.5	Трансформаторы напряжения секции КРУ-6кВ		Электрический цех	Пожаробезопасность	%	70	85	2021	2021	203,36	0,00	0,00	0,00	203,36	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.6	Трансформатор 102Т		Электрический цех	Пожаробезопасность	%	70	80	2021	2021	719,55	0,00	0,00	0,00	719,55	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.7	Шкаф управления оперативным током с аккумуляторной батареей насосной станции №2 1-го подъема		Электрический цех	Постоянный ток	%	0	100	2019	2021	145,53	0,00	0,00	0,00	145,53	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.8	Щеточно-контактный аппарат турбогенератора №4		Электрический цех	Надежность	%	42	80	2021	2021	2 769,78	0,00	0,00	0,00	2 769,78	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.11.9	Маслосборная система трансформаторов		Электрический цех	Герметичность маслобсборников	%	0,5	1	2021	2021	142,68	0,00	0,00	0,00	142,68	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
3.2.12	Замена нагнетателя ВРС-125 на ВРС-75С	Замена морально и физически устаревшего оборудования	Цех топливоподдачи	Выгрузка из лагола твердого топлива	%	50	100	2023	2023	66 888,15	1 317,45	0,00	0,00	0,00	0,00	65 570,70	0,00	0,00
3.2.13	Замена оборудования топливоподдачи; пробоборочный комплекс	Замена морально и физически устаревшего оборудования	Цех топливоподдачи	Входной контроль качества угля	%	70	100	2021	2021	463,71	0,00	0,00	0,00	463,71	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14	Модернизация приборного парка, в том числе:		Управление, Химический цех					2021	2021	1 225,10	0,00	0,00	0,00	1 225,10	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.1	Шлифовально-полировальный станок	Замена морально и физически устаревшего оборудования	Управление	Качество подготовки образцов для контроля металла на эксплуатационную надежность	%	50	100	2021	2021	1 089,91	0,00	0,00	0,00	1 089,91	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.14.2	Прибор МОСГ		Химический цех	Контроль состояния турбинного масла	%	0	100	2021	2021	135,19	0,00	0,00	0,00	135,19	0,00	0,00	0,00	0,00
3.2.15	Перевод пылесистем котлоагрегатов 1 очереди ст.№2,4 на газовую сушку топлива	Обеспечение взрывобезопасности пылесистем котлоагрегатов 1 очереди	Котельный цех	Взрывобезопасность	%	85	95	2022	2022	16 375,77	1 759,20	0,00	0,00	0,00	14 616,57	0,00	0,00	0,00
Всего по группе 3.										390 454,03	4 988,61	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																		
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										390 454,03	4 988,61	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 тепловой энергии на потребительский рынок)										201 009,34	2 522,45	10 091,22	55 223,60	43 268,28	43 559,71	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	Целевые значения					
				Утвержденный период	в т.ч. по годам реализации				
					2019	2020	2021	2022	2023
1.	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВтч/м ³	Характер мероприятий инвестиционной программы не связан с изменением показателя						
2.	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	г.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
		м ³ 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	198 486,89	0,00	198 486,89	10 091,22	55 223,60	43 268,28	43 559,71	46 344,08
1.1.	амортизационные отчисления	152 040,22	0,00	152 040,22	10 091,22	35 637,00	35 637,00	35 038,00	35 637,00
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	46 446,67	0,00	46 446,67	0,00	19 586,60	7 631,28	8 521,71	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	198 486,89	0,00	198 486,89	10 091,22	55 223,60	43 268,28	43 559,71	46 344,08

».