



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

**ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е**

от «29» ноября 2016 г. № 345  
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 371 «Об установлении плановых и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы»**

Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области постановляет:

1. Внести изменения в приложение № 2 к постановлению региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 30.10.2015 № 371 «Об установлении плановых и фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения и утверждении инвестиционной программы АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) (г. Новокузнецк) в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 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 «29» ноября 2016 г. № 345

«Приложение № 2  
к постановлению региональной  
энергетической комиссии  
Кемеровской области  
от «30» октября 2015 г. № 371

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	654038, Кемеровская область, г. Новокузнецк, Северное шоссе, 30.
Сроки реализации инвестиционной программы	2016 – 2018 гг.
Лицо, ответственное за разработку инвестиционной программы	Заместитель директора по развитию филиала Западно-Сибирская ТЭЦ Слюсарский В.В
Контактная информация лица, ответственного за разработку инвестиционной программы	тел.: +7 (3843) 59-87-59
Наименование органа исполнительной власти субъекта РФ или органа местного самоуправления, утвердившего инвестиционную программу	Региональная энергетическая комиссия Кемеровской области
Местонахождение органа, утвердившего инвестиционную программу	650000, Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Н. Островского, 32
Должностное лицо, утвердившее инвестиционную программу	Председатель региональной энергетической комиссии Кемеровской области Смолего В.Г.
Дата утверждения инвестиционной программы	30.10.2015
Контактная информация лица, ответственного за утверждение инвестиционной программы	+7 (3842) 36-28-28
Наименование органа местного самоуправления, согласовавшего инвестиционную программу	Администрация города Новокузнецка
Местонахождение органа, согласовавшего инвестиционную программу	654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова, 71.
Должностное лицо, согласовавшее инвестиционную программу	Заместитель главы города по ЖКХ и благоустройству Буцук Е.В.
Дата согласования инвестиционной программы	14.08.2015
Контактная информация лица, ответственного за согласование инвестиционной программы	+7 (3843) 32-29-76, приемная заместителя главы города Новокузнецка по ЖКХ и благоустройству

## Инвестиционная программа АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ) в сфере теплоснабжения на 2016-2018 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. (с НДС)							
				Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр и т.п.)	Ед. изм.	Значение показателя				Всего	Профинансировано к 2016 году	в т.ч. по годам			Остаток финансирования	в т.ч. за счет платы за подключение	
						до реализации мероприятия	после реализации мероприятия					2016	2017	2018			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
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.																	
																	-
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.																	
																	-
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	Реконструкция КА № 9	Обеспечение несения номинальных нагрузок, снижение зашлаковки топки	Котельный цех	Производительность	Гкал/ч	130	190	2012	2018	100 570	4 646	8 260	42 805	44 859	0	0	
3.2.2	Программа «Повышение взрывобезопасности ЗС ТЭЦ». Автоматизированная система контроля и управления системой пылеприготовления и трактом топливоподачи 2-й очереди	Обеспечение надежной и безаварийной работы системы пылеприготовления, и тракта топливоподачи 2-й очереди. Выполнение решений акта расследования аварии Западно-Сибирской ТЭЦ от 07.03.14 по приведению оборудования системы пылеприготовления 2-й очереди к требованиям СО-153-34.03.35-2003	Цех топливоподачи Котельный цех	Надежность работы систем пылеприготовления котлов и тракта топливоподачи 2-й очереди	%	50	60	2014	2016	50 680	48 612	2 068	0	0	0	0	
3.2.3	Бак осветленной воды № 2	Замена физически и коррозионно изношенного оборудования	Химический цех	Качество сетевой воды: Цветность Мутность	град. мг/дм <sup>3</sup>	50 5	20 1,5	2015	2016	3 633	1 128	2 505	0	0	0	0	
3.2.4	Паропровод связи	Замены паропровода не прошедшего экспертизу промышленной безопасности для паспортизации	Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/ч	75	0	2014	2018	12 330	327	2 116	4 828	5 059	0	0	

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.2.5	Паропровод 10-16 ата от РОУ	Замена паропровода, не прошедшего экспертизу промышленной безопасности для паспортизации. Невыполнение приведет к ограничению мощности	Турбинный цех	Ограничение мощности	Гкал/ч	72	0	2014	2016	5 509	2 369	3 140	0	0	0	0
3.2.6	Замена паропровода. Котлоагрегат № 6	Замена паропровода не прошедшего экспертизу промышленной безопасности для паспортизации. Невыполнение приведет к ограничению мощности	Котельный цех	Толщина стенки	мм	32	36	2016	2016	2 524	0	2 524	0	0	0	0
3.2.7	Бак запаса конденсата № 3	Выполнение мероприятий согласованных условий заключения ООО «Энергопром-М» № 265/2013 по результатам полного технического обследования на бак запаса химобессоленной воды от 19.11.2013: исправление отклонений геометрической формы и положения бака от вертикали, и неравномерной осадки его днища	Турбинный цех	Объем запаса конденсата	м³	0	500	2018	2018	2 551	0	0	0	2 551	0	0
3.2.8	Перенос расширителей продувки 2-й 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 топливоподачи из-за образования наледи	Котельный цех	Дополнительные нагрузки на конструкции тракта топливоподачи	кН/м²	2,9	0	2014	2018	12 705	406	0	4 097	4 293	0	0
3.2.9	Реконструкция КРУ-6 кВ и ЗРУ-6кВ	Замена вакуумных выключателей старого типа (сняты с производства) на вакуумные типа ВВ/TEL уменьшает затраты на обслуживание и ремонт. Учащение разрушения выключателей типа ВБЧС	Электрический цех	Количество не замененных выключателей старого типа	шт.	385	260	2016	2018	5 314	0	2 522	2 792	0	0	0
3.2.10	Реконструкция ЗРУ-110 кВ. Замена изношенных выключателей в яч. 6 (с вводами) и яч. 9	Замена морально и физически устаревшего оборудования. В/В вводы типа БМЛУ-110/1000 не выпускаются. Для технической экспертизы необходима замена маслonaполненных в/в вводов	Электрический цех	Напряжение	кВ	110	126	2016	2016	2 178	0	2 178	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.3.11	Реконструкция ГРУ-10 кВ с заменой выключателей в яч. 12, яч. 34, яч. 55, яч. 57	Замена морально и физически устаревшего оборудования. Выполнение предписания Акта № 24 от 02.05.2009 «Расследования технологического нарушения в работе электростанции». Сокращение издержек на обслуживание и ремонт, на доливку и анализы масла, увеличение межремонтного периода. Замена исчерпавших свой ресурс выключателей ВБЧ-С на ЗАН5	Электрический цех	Межремонтный период	час	4380	8760	2016	2016	1 369	0	1 369	0	0	0	0
3.3.12	Реконструкция РУСН-0,4кВ с заменой выключателей насосной 1-го подъема, выключателей гидрозолаудаления, выключателей щита топливоподдачи, выключателей топливоподдачи 2-й очереди	Модернизация. Физический (90%) и моральный износ, отсутствие запасных частей и надежности работы оборудования	Электрический цех	Номинальный ток выключателя	А	1000	1500	2016	2016	546	0	546	0	0	0	0
3.3.13	Замена трансформатора ТСЗП ТГ-1	Замена физически изношенного оборудования	Электрический цех	Межремонтный период	час	4380	13140	2016	2016	1 187	0	1 187	0	0	0	0
3.3.14	Повышение взрывобезопасности Западно-Сибирской ТЭЦ тракта топливоподдачи 1-й очереди	Обеспечение надежной и безаварийной работы тракта топливоподдачи 1-й очереди. Приведение оборудования тракта топливоподдачи 1-й очереди к требованиям СО-153-34.03.35-2003	Цех топливоподдачи	Надежность работы тракта топливоподдачи 1-й очереди	%	50	60	2016	2017	12 547	0	12 547	0	0	0	0
3.3.15	Замена насосного оборудования	Замена физически изношенного оборудования	Котельный цех	Производительность	м³/ч	1400	1600	2016	2016	2 749	0	2 749	0	0	0	0
3.3.16	Замена тали узла пересыпки 14/15	Замена физически изношенного оборудования	Цех топливоподдачи	—	—	—	—	2016	2016	196	0	196	0	0	0	0
3.3.17	Замена мазутонасосного оборудования	Выполнение предписания № 37-15,23/03с-16 от 29.01.2016 Обеспечение надежной подачи растопочного и аварийного топлива на котлоагрегат	Котельный цех	Надежность работы мазутонасосного оборудования	%	60	80	2016	2017	1 097	0	1 097	0	0	0	0
3.3.18	Система тренажерной подготовки персонала ЭЦ	Повышение квалификационных навыков оперативного персонала	Административно-бытовой корпус	—	—	—	—	2015	2016	2 055	752	1 303	0	0	0	0

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
3.3.19	Модернизация электрофильров котлоагрегата № 7	Исполнение решения суда по делу № 2-1457/14 от 10.07.2014 Соблюдение требований в области охраны окружающей среды	Котельный цех	Эффективность очистки	%	50	100	2016	2018	3 209	0	3 209	0	0	0	0
3.3.20	Программа «Увеличение возврата осветленной воды на ЗС ТЭЦ. Сокращение сброса в шламоохранилище «ЕВРАЗ ЗСМК» дебалансных вод системы ГЗУ ЗС ТЭЦ»	Уменьшение дебаланса между сбросом золошлаковой пульпы на шламоохранилище АО «ЕВРАЗ ЗСМК» и возвратом осветленной воды на Западно-Сибирской ТЭЦ	Котельный цех	Объем сброса загрязняющих веществ	млн.м <sup>3</sup> /год	27,6	6,8	2014	2017	9 057	5 691	3 366	0	0	0	0
3.3.21	Стенд входного контроля подшипников качения	Входной контроль поставляемых подшипников. Улучшение качества ремонта	Котельный цех	Количество отказов работы подшипников	%	30	10	2016	2016	815	0	815	0	0	0	0
3.3.22	Система телемеханики и связи Западно-Сибирской ТЭЦ	Расширение перечня передаваемых сигналов о положении коммутационных аппаратов в связи с требованиями Кузбасского РДУ	Западно-Сибирская ТЭЦ	-	-	-	-	2016	2017	842	0	842	0	0	0	0
3.3.23	Приобретение оборудования, не требующего монтажа	Улучшение качества ремонта оборудования, обеспечение нужд оперативного персонала	Котельный цех	-	-	-	-	2016	2016	317	0	317	0	0	0	0
Всего по группе 3										230 072	63 931	54 857	54 522	56 762	0	0
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													-	-	-	
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										-	-	-				
ИТОГО по программе										230 072	63 931	54 857	54 522	56 762	-	-

Плановые значения показателей, достижение которых  
предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы  
АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)  
в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Фактические значения	Плановые значения			
				Утвержден- ный период	в т.ч. по годам реализации		
					2016	2017	2018
1	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	кВт·ч/м <sup>3</sup>	Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на 2016 – 2018 гг.				
2	Удельный расход условного топлива на выработку единицы тепловой энергии и (или) теплоносителя	кг.у.т./Гкал	162,26	156,46	156,46	156,46	156,46
		т.у.т./м <sup>3</sup>	Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на 2016 – 2018 гг.				
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч	0	0	0	0	0
4	Износ объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации Инвестиционной программы	%	Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на 2016 – 2018 гг.				
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	-	-	-	-	-
		% от полезного отпуска тепловой энергии	-	-	-	-	-
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	-	-	-	-	-
		м <sup>3</sup> для пара	-	-	-	-	-
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	Снижение показателя не предусмотрено мероприятиями, включенными в инвестиционную программу на 2016 – 2018 гг.				

**Финансовый план АО «ЕВРАЗ ЗСМК» (филиал Западно-Сибирская ТЭЦ)  
в сфере теплоснабжения на 2016 - 2018 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)					
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы		
		производство тепловой энергии	производство теплоносителя		2016	2017	2018
1.	Собственные средства	135 482	5 316	140 798	46 490	46 204	48 104
1.1.	амортизационные отчисления	131 661	5 316	136 977	45 659	45 659	45 659
1.2.	прибыль, направленная на инвестиции	3 821	0	3 821	831	545	2 445
1.3.	средства, полученные за счет платы за подключение	0	0	0	0	0	0
1.4.	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0	0	0	0	0	0
2.	Привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
2.1.	кредиты	0	0	0	0	0	0
2.2.	займы организаций	0	0	0	0	0	0
2.3.	прочие привлеченные средства	0	0	0	0	0	0
3.	Бюджетное финансирование	0	0	0	0	0	0
4.	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0	0	0	0	0	0
	<b>ИТОГО по программе</b>	<b>135 482</b>	<b>5 316</b>	<b>140 798</b>	<b>46 490</b>	<b>46 204</b>	<b>48 104</b>

».