

Раздел 2. Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ¹

Код по ОКЕИ: тонна - 168

№ строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год
A	I	B	2
201	703	Бенз(а)пирен	
202	322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	0,0002
203	410	Метан	
204	123	Железа оксид	1,033247
205	143	Марганец и его соединения	0,010702
206	164	Никель оксид	4E-6
207	203	Хром шестивалентный	0,001356
208	342	Фтористые газообразные соединения	0,002808
209	344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000859
210	616	Ксилол	0,2759
211	621	Толуол	0,039
212	1042	Спирт н-бутиловый	0,039
213	1061	Спирт этиловый	0,0194
214	1210	Бутилацетат	0,0978
215	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,07061
216	2732	Керосин	0,00625
217	2752	Уайт-спирит	0,1826
218	2754	Углеводороды предельные C12-C19	0,0772
219	2902	Взвешенные вещества	0,0688425
220	2908	Пыль неорганическая (SiO ₂ 20-70%)	0,000745

¹ Раздел 2 заполняют только юридические лица² В разделе отражаются все вещества, поступающие в атмосферу, кроме диоксида серы, оксида углерода и оксидов азота, выбросы по которым приводятся в разделе 1.5
1

0113-0786

Раздел 3. Источники загрязнения атмосферы¹

Код по ОКЕИ: единица - 642; тонна - 168

№ строки	Источники загрязнения атмосферы	Количество источников загрязнения атмосферы на конец года, единиц		Разрешенный выброс в атмосферу загрязняющих веществ, тонн	Фактически выброшено в атмосферу загрязняющих веществ, тонн
		всего	из них организованных		
A	B	1	2	3	4
301	Всего	29	21	9574.151	8272.882
302	в том числе с установленными нормативами: предельно допустимого выброса (ПДВ) временно согласованного выброса (ВСВ)	19	11	3606.449	3535.156
303		10	10	5967.702	4737.726

¹ Раздел 3 юридические лица заполняют полностью, индивидуальные предприниматели - только графу 1

Раздел 4. Выполнение мероприятий по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу¹

Код по ОКЕИ: единица - 642;тысяча рублей - 384; тонна - 168

№ строки	Наименование промышленного производства и технологического оборудования	Мероприятия, выполнение которых предусмотрено в отчетном году			Исполнено (освоено) средств на проведение мероприятий (за счет всех источников финансирования) - тыс.руб. с одним десятичным знаком в фактических ценах соответствующих лет	Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ после проведения мероприятий, тонн 2		
		наименование мероприятия	группа мероприятий	оценка выполнения мероприятий, начато в отчетном году и выполненных ставится "1", по остальным мероприятиям ставится "0"		за отчетный год	за прошлый год	ожидаемое (расчетное)
A	B		1	2	3	4	5	6
401	котлостурбинный цех реконструкция золоуловителей к/а 15,16		7	1	7107	3686	-348,76	
402	котлостурбинный цех реконструкция к/а 15 с целью снижения выбросов окислов азота		3	1	9277	3821	-414,41	
403								
404								
405								
406								

1 Раздел 4 заполняют только юридические лица

2 Перед цифрой необходимо ставить знак "."

Раздел 5. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от отдельных групп источников загрязнения¹

Код по ОКЕИ: тонна - 168

№ строки	Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу загрязняющих веществ	
			от сжигания топлива (для выработки электро- и теплоэнергии)	от технологических и других процессов
A	1	2	3	4
501	0002	Твердые вещества	2003,500	8,871
502	0330	Диоксид серы	3107,500	0,003
503	0337	Оксид углерода	134,400	0,922
504	0012	Оксиды азота (в пересчете на NO2)	2594,900	0,237
505	0007	Углекислоты с учетом ЛОС (исключая метан)		0,808

¹ Раздел 5 заполняют только юридические лица

Линия отрыва (для отчетности, предоставляемой индивидуальным предпринимателем)

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица или от имени гражданина, осуществляющего предпринимательскую деятельность без образования юридического лица)

Агаева А.А.
(должность)

Султанов Н.
(Ф.И.О.)

Султанов
(подпись)

_____ (номер контактного телефона)

__ " ____ 20__ год
(дата составления документа)

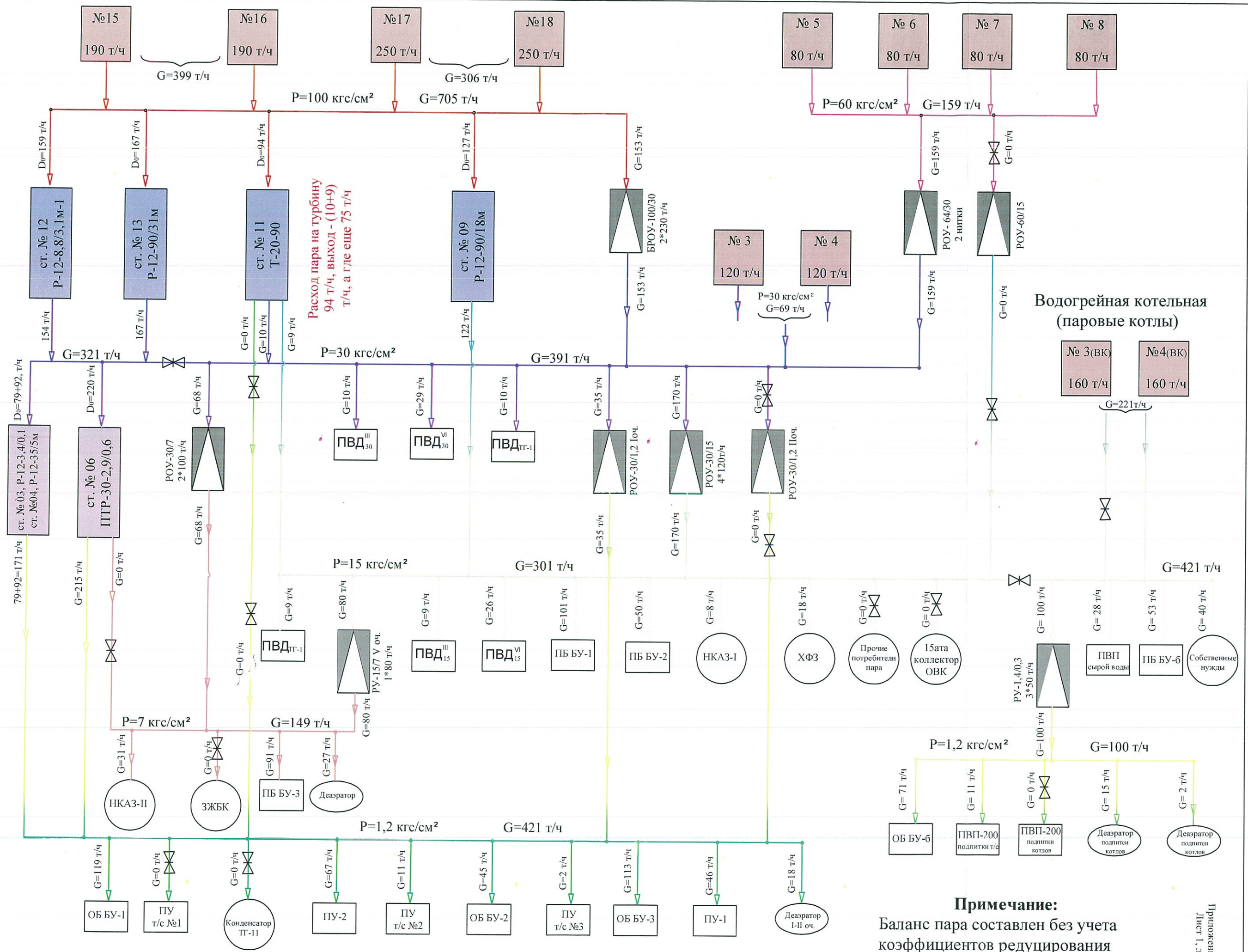


Рис.1. Баланс пара Кузнецкой ТЭЦ (отчетные данные КТЭЦ за 7 января 2011 года.)



ЕВРАЗ ЗСМК
«ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ТЭЦ -
филиал ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»

мы делаем мир сильнее

Приложение 12.5.1

Лист 1, листов 5

23.01 2013г. № 280/147
на № _____ от _____ 2013г.

Кемеровостат
Кузнецкий пр., д. 25
г. Кемерово, 650000

О предоставлении формы
Статотчетности 6-ТП

Высылаем форму 6-ТП «Сведения о работе тепловой электростанции»
по Западно-Сибирской ТЭЦ – филиалу ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Приложение: форма 6-ТП на 4 лист. в 1 экз.

Директор

В.Г.Мочалов

Исп.
инженер 1 категории ПТО
Перевезенцева Т.А.
(3842) 59-87-66

«ЗАПАДНО-СИБИРСКАЯ ТЭЦ - филиал ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»
654038, Российская Федерация, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, шоссе Северное, 23

0113 - 07 86

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

ВОЗМОЖНО ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В ЭЛЕКТРОННОМ ВИДЕ

СВЕДЕНИЯ О РАБОТЕ ТЕПЛОВОЙ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ
за 20 12 год

Предоставляют:	Сроки предоставления	Форма № 6-ТП
юридические лица (кроме субъектов малого предпринимательства) - АО-энерго, АО-электростанции, ОГК (оптовые генерирующие компании), ТГК (территориальные генерирующие компании), РСК (распределительные сетевые компании), имеющие электростанции (независимо от мощности), а также другие организации, имеющие электростанции мощностью 500 кВт и выше: - территориальному органу Росстата в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу	22 января после отчетного периода	Приказ Росстата: Об утверждении формы от 15.09.2010 № 316 О внесении изменений (при наличии) от _____ № _____ от _____ № _____

Годовая

Наименование отчитывающейся организации Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал ОАО "ЗСМК"

Почтовый адрес 654038, Кемеровская обл., г.Новокузнецк, Северное шоссе, 23

Код формы по ОКУД	Код				формы собственности по ОКФС
	отчитывающейся организации по ОКПО	категории электростанции	территории по ОКATO	министерства (ведомства), органа управления по ОКОГУ	
1	2	3	4		
0610095	05757676	-	32431362000	49011	47
					23

Раздел 1. Общие сведения

Показатели	№ строки	Установленная мощность электростанции на конец года			Величина и причина изменения установленной мощности	Располагаемая мощность электростанции на конец года			Средняя за отчетный год установленная мощность		
		электрическая, кВт	тепловая, гигакал/ч	всего		электрическая, кВт	тепловая по турбоагрегатам, гигакал/ч	электрическая, кВт	тепловая по турбоагрегатам, гигакал/ч	по электростанциям, кВт	по теплообогревателям, гигакал/ч
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8		
Фактически	И	600 000	1 307.5	1 021.5	-	600 000	1 021.5	600 000	1 021.5		

Коды по ОКЕИ: кВт - 214; Гигакал/ч - 238; час - 356

Показатели	№ строки	Средняя за отчетный год рабочая электрическая мощность, кВт	Число часов использованной средней электрической мощности, ч ((р. 2 гр. 1 : р. 1 гр. 7) x 1000)	Число часов использованной средней тепловой мощности турбоагрегатов, ч	Максимум нагрузки		Технические причины ограничения установленной мощности электростанции
					электрической, кВт	тепловой, гигакал/ч	
А	Б	9	10	11	12	13	14
Фактически	И	323 529	4 736	2 753	512 915	730	-

Раздел 2. Эксплуатационные данные

Показатели	№ строки	Выработано электроэнергии, тыс. кВт.ч		Отпущено теплотенергии внешним потребителям, гигакал		Расход электроэнергии на собственные производственные нужды, тыс. кВт.ч				
		всего	в т.ч. по тарифному циклу	всего (гр. 4 + гр. 6)	котельной, находящейся на балансе электростанции - филиала ТПК	на выработку электроэнергии	на отпуск теплоэнергии	по котельной, находящейся на балансе электростанции - филиала ТПК		
								всего	в том числе отработавшим паром	по электростанции
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9
Фактически	23	2 841 883	1 218 108	2 755 146	2 755 146	2 674 393	-	302 149	143 993	-

Коды по ОКЕИ: тыс. кВт.ч - 246; Гигакал - 233

Коды по ОКЕИ: тыс. кВт·час - 246; г/кВт·ч - 510; кг/Гигакал - 511

Показатели	№ строки	Отпущено электроэнергии, тыс. кВт·ч (гр. 1 - (гр. 7 + гр. 8))	Удельный расход условного топлива	
			на отпущенную электроэнергию, г/кВт·ч	общий по электростанции по котельной, находящейся на балансе электростанции - филиала ТГК
А	Б	10	11	12
Норматив	21	Х	399.12	158.57
Фактически	22	2 395 741	403.44	159.41
	23			13
				14

18

19

Раздел 3. Расход условного топлива на отпуск электроэнергии и теплоэнергии

Код по ОКЕИ: тонна условного топлива - 172

Израсходовано топлива	№ строки	По нормативам на фактический отпуск	Фактически	Экономия (-); перерасход (+) (гр. 2 - гр. 1)
А	Б	1	2	3
Всего (стр. 32 + стр. 33)	31	1393056	1405727	12671
На отпущенную электроэнергию	32	956184	966531	10347
На отпущенную теплоэнергию - всего (стр. 34 + стр. 35)	33	436872	439196	2324
в том числе:				
на электростанции	34	1393056	1405727	12671
на котельной, находящейся на балансе электростанции - филиала ТГК	35	-	-	-
	36			

Примечание: строку 23 раздела 2 и строку 36 раздела 3 предприятия не заполняют.

0113 - 07 86

Раздел 4. Баланс топлива

Виды топлива	№ строки	Единица измерения	Код по ОКЕИ	Остаток топлива на начало года	Приход топлива за год	Истрасходовано топлива за год				Остаток топлива к концу года	Качество сожженного топлива		зольность (A ^p), %
						всего	в натуральном исчислении	в том числе на отпуск электрической и тепловой энергии	в натуральном исчислении		теплота сгорания (Q ^p), ккал/кг (ккал/м ³)	влажность (W ^p), %	
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Нефтепродукты	41	Т	168	859	9120	8953	8953	12782	1026	9994	-	-	
в том числе: топочный мазут	42	Т	168	859	9120	8953	8953	12782	1026	9994	-	-	
Газ природный	43	тыс. м ³	114	X	-	-	-	-	X	-	-	-	X
Газ промпреприятий - всего	43	тыс. м ³		X	1276580	1276580	1276580	230248	X	1263	-	-	X
в т.ч. газ коксовый				X	111718	111718	111718	63840	X	4000	-	-	X
в т.ч. газ доменный				X	1164862	1164862	1164862	166408	X	1000	-	-	X
Уголь - всего	44	Т	168	251591	1529386	1669232	1669192	1162697	111745	4876	11.33	19.49	
в том числе уголь по сортам и маркам													
- уголь Кузнецкого угольного бассейна:													
из них:													
ДР		Т	168	251591	1398676	1538522	1538482	1071793	111745	4877	11.73	18.71	
ДГР		Т	168		803920								
ДМСН		Т	168		343147								
ДСП		Т	168		150703								
		Т	168		100906								
- Промпродукт (ПрлПр)		Т	168	0	130710	130710	130710	90904	0	4868	6.63	28.74	
из общего количества угля - каменный уголь	45	Т	168	251591	1529386	1669232	1669192	1162697	111745	4876	11.33	19.49	
Торф - всего	46	Т	168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Сланцы - всего	47	Т	168	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Дрова	48	плотн. м ³	121	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие виды топлива	49			-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Итого	50			X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

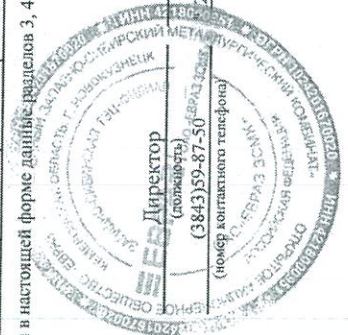
Атомные, геотермальные и ветровые электростанции в настоящей форме данных разделов 3, 4 и граф 12 - 14 раздела 2 не заполняют.

Должностное лицо, ответственное за предоставление статистической информации (лицо, уполномоченное предоставлять статистическую информацию от имени юридического лица)



Мочалов В.Г.
(Ф.И.О.)

22 января 2013 год
(дата составления документа)



Исп. инженер I кат. ПТО Перевезенцева Т.А. (3843)59-87-66

14.05 2013г. № 280/828
на № ИК/2013/ИФ/18-08/257
от 12.04. 2013г.

Директору
Института СибВНИПИэнергопром
О.В. Шадрину

664017, г. Иркутск,
ул. Помяловского, д.1

e-mail: budanova@energosing.irk.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Олег Викторович!

Информируем Вас о том, что предоставленная информация относится к категории конфиденциальной информации, составляющей коммерческую тайну, как она определяется законодательством РФ о коммерческой тайне (ГК РФ и Федеральным законом от 29.07.2004 № 98-ФЗ «О коммерческой тайне»), и не подлежит раскрытию третьим лицам.

В соответствии с Федеральным законом от 29.07.2004 г. № 98-ФЗ «О коммерческой тайне» просим Вас принять все необходимые меры для предотвращения несанкционированного раскрытия данной информации.

Также обращаем Ваше внимание на то, что ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК» (далее – Предприятие) входит в группу компаний EVRAZ plc, акции которой допущены к торгам на Лондонской фондовой бирже и включены в Индекс ведущих британских публичных компаний FTSE 100. Правила допуска к торгам на Лондонской фондовой бирже содержат ряд положений, регулирующих вопросы публичного раскрытия конфиденциальной и инсайдерской информации со стороны компании и лиц, владеющих подобной информацией, а также предусматривают административное и уголовное наказание за несанкционированное публичное разглашение конфиденциальной информации. В соответствии с этими правилами мы обязаны предупредить Вас, что при использовании третьим лицом



ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ЕВРАЗ ОБЪЕДИНЕННЫЙ
ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ
МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ КОМБИНАТ»

мы делаем мир сильнее

Приложение 12.5.2

Лист 2, листов 2

конфиденциальной информации, представленной Предприятием, такое лицо автоматически причисляется к инсайдерам Предприятия и несет всю полноту ответственности за нарушение правил пользования информацией, а также за несанкционированное раскрытие конфиденциальной информации.

Таким образом, в соответствии с Правилами раскрытия информации по вашим запросам № ИК/2013/ИФ/18-08/111 от 21.02.2013г., № ИК/2013/ИФ/18-08/177 от 20.03.2013г., мы готовы предоставить данные о деятельности Западно-Сибирской ТЭЦ-филиале ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Приложение 1. Характеристика ТЭЦ с Приложениями 1-7 на 65 л. в 1 экз.

2. Таблицы П6.1-П6.3, П7.1, П8.1, П8.2. на 6л в 1 экз.

С уважением,

Управляющий директор ЕВРАЗ ЗСМК

А.Б. Юрьев

Исп.: начальник ПТО
Новиков С.В.
тел.: (3843)59-87-65

0113 - 07 86^{2/2}

15.06.2013г. № 180/134
 на № _____ от _____ 2013_

Директору Института
 СибВНИПИэнергопром.
 О.В.Щадрину

664017, г.Иркутск,
 ул. Помяловского, д.1

О предоставлении информации

На Ваш исх. № ИК/2013/ИФ/18-08/444 от 11.06.2013г. предоставляем запрашиваемую информацию.

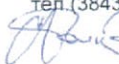
Приложение: по тексту на 2 л, в 1 экз.

Директор



В.Г.Мочалов

Исп.: начальник ПТО
 Новиков С.В.,
 тел. (3843) 59-87-65


 24.06.2013г.

Приложение 1

**1. Удельные расходы условного топлива
на отпущенную электроэнергию в конденсационном и
теплофикационном режимах.
Удельные расходы топлива на отпуск тепловой энергии.**

ГОД	Удельный расход топлива на отпуск электроэнергии, г/кВтч	в том числе		Удельный расход топлива на отпуск тепловой энергии, кг/Гкал
		по теплофикационному циклу, г/кВтч	по конденсационному циклу, г/кВтч	
2008	370,74	252,19	447,72	150,31
2009	389,71	278,77	467,33	154,58
2010	400,38	262,89	484,99	155,89
2011	419,91	306,77	489,03	162,55
2012	403,44	290,85	478,79	159,41

**2. Наличие ограничений тепловой мощности и значения
располагаемой тепловой мощности.
Величина потребления тепловой мощности на собственные
нужды и значение тепловой мощности нетто.**

Наименование источника теплоснабжения	Установленная тепловая мощность источника, Гкал/час			Ограничения тепловой мощности источника, Гкал/час			Располагаемая мощность, Гкал/час		
	всего	в том числе		всего	в том числе		всего	в том числе	
		в паре	в горячей воде		в паре	в горячей воде		в паре	в горячей воде
ЗС ТЭЦ	1307,5	100	1207,5	0	0	0	1307,5	100	1207,5

**Потребление тепловой мощности
на собственные нужды в горячей воде**

Наименование потребителя	Максимальные тепловые нагрузки, Гкал/час
Потребление ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»	573,067
Собственные нужды ЗСТЭЦ	36
Итого	609,067

Значение тепловой мощности нетто в горячей воде:
 $1207,5 - 609,067 = 598,433$ Гкал/час

3. Способы учета тепла, отпущенного в паровые и водяные тепловые сети.

Учет тепловой энергии, отпущенной в паровые сети осуществляется на основании обработки диаграмм с самопишущих приборов, регистрирующих параметры (P, t) и расходы теплоносителя (пара).. Отпуск тепловой энергии с паром осуществляется из производственного отбора ТГ ст.№1 ПТ-60/75-130/13 ст.№1 и от РОУ-140/13ата для технологических нужд ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК».. Других присоединенных потребителей к паровым сетям ЗСТЭЦ не имеет.

Учет тепловой энергии, отпущенной в водяные сети, осуществляется системой коммерческого учета тепловой энергии «Информационно-измерительный комплекс «Западно-Сибирская ТЭЦ» (АБК-6).

4. Статистика отказов и восстановлений основного оборудования ЗСТЭЦ за 2008-2012г.г.

ГОД	Количество аварий, всего	Количество инцидентов, всего
2008	0	46
2009	2	53
2010	2	24
2011	3	83
2012	1	93

Начальник ПТО



С.В.Новиков

Исп.
 ведущий инженер ПТО
 Перевезенцева Т.А.
 (3843)59-87-66



28-03 2014 г

№ 260 /

466

на № ИК/2014/ИФ/02-18/272

от 14.02.2014г

Техническому директору
 ЗАО СибЭНТЦ Иркутский филиал
 Римляндю Б.И.
 664017, г.Иркутск,
 ул. Помяловского, д.1

e-mail: budanova@energosisib.irk.ru

О предоставлении информации
 по ЗС ТЭЦ за отчетные 2010-2012гг.

Уважаемый Борис Иосифович!

Для разработки схемы теплоснабжения г. Новокузнецка, в соответствии с запросом №ИК/2014/ИФ/02-18/272 от 14.02.2014г., предоставляем требуемую информацию по «Западно - Сибирская ТЭЦ» - филиалу ЕВРАЗ ЗСМК:

П1.

	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Располагаемая тепловая мощность, Гкал/ч
2010-2012гг.	1307,5	1307,5

Возможность по присоединению новых потребителей (расширение жил. массива) тепловой энергии отсутствует.

П2.

	Тепловая мощность "нетто", Гкал/час
2010-2012гг.	$1307,5 - 36 = 1271,5$

Максимальное потребление ЕВРАЗ ЗСМК (со сторонними потребителями по прямым договорам) - 743 гкал/ч.

П.3. См. Приложение 1, 2, 3.

П.4. Контроль качества подаваемой в сеть подпиточной воды осуществляет аттестованная лаборатория по контролю производства ЗС ТЭЦ. Параллельный контроль осуществляет служба Роспотребнадзора г.Новокузнецка, замечания по качеству отсутствуют.

Существуют ограничения по перераспределению тепловой энергии между потребителями (проектная схема с одним общим трубопроводом).

П5. См. Приложение 4, 5.

П6. Остаточный ресурс основного оборудования - См. Приложения 6, 7.

П.8,9. Производительность хим. водоочистки ЗС ТЭЦ по хим. очищенной воде (подпитка) составляет 2100 т/ч (900 т/ч - 1 очередь, 1200 т/ч - 2 очередь). На ЗС ТЭЦ имеется три аккумуляторных бака ёмкостью 2000м³ каждый.

«Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал Открытого акционерного общества «ЕВРАЗ Объединенный Западно-Сибирский металлургический ш. Северное, д. 23, г. Новокузнецк, Кемеровская область, Россия, 654043» тел. (3843) 59-87-59 факс (3843) 59-59-59 доб. 185
 e-mail zstec@zsmk.ru ОГРН 1024201670020, ОКПО 05757676, ИНН/КПП 4218000951/997550001 www.zsmk.ru

0113 - 07 86



Величина максимальной подпитки:

м³/ч

	Зима (янв.-апр., окт. - дек.)	Лето (июнь-авг.)	Переходный период (май, сент.)
2010г.	1547	1254	1445
2011г.	1668	1158	1458
2012г.	1469	1301	1345

П10.Максимально часовые расходы основного топлива (угля):

т/ч

	Зима (янв.-апр., окт. - дек.)	Лето (июнь-авг.)	Переходный период (май, сент.)
2010г.	306	133	187
2011г.	304	138	179
2012г.	347	159	214

По дополнительному запросу №544 от 11.03.2014г. Администрации г. Новокузнецка:

П.3. Величины нормативных утечек сетевой воды в период 2010-2012гг в период аварийных ситуаций - данной информацией ЗС ТЭЦ не располагает (предлагаем обратиться в тепловые сети).

П.4. Число часов использования установленной мощности ЗС ТЭЦ за 2012г -
Отпуск тепла из отборов турбин /установленная тепловая мощность турбин=
2812000 Гкал/1021,5 Гкал/ч = 2753 час.

- Приложение:
1. Форма 4 (год) за 2010г на 1л. в 1 экз.
 2. Форма 4 (год) за 2011г на 1л. в 1 экз.
 3. Форма 4 (год) за 2012г на 1л. в 1 экз.
 4. Принципиальная схема магистральных тепловыводов ЗС ТЭЦ на 1л. в 1 экз.
 5. Схема тепловых сетей с границами ответственности между ОАО ЕВРАЗ ЗСМК и ООО «КузнецкТеплоСбыт» на 1л. в 1 экз.
 6. Состав и состояние парка турбинного оборудования эл. станции на 1 л. в 1 экз.
 7. Состав и состояние парка котельного оборудования на 1л. в 1 экз.
 8. Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЗС ТЭЦ за 2010 ÷ 2012гг.
 9. Смета расходов на производство тепловой энергии ЗС ТЭЦ за 2011г. на 1л. в 1 экз.

Главный инженер

В.Р. Амиров

Исп.: зам. начальника ПТО
Новиков С.В.,
тел.(3843) 59-87-65

2/2

0113 - 07 86

Кемеровская область, "Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал ОАО "ЗСМК", Бюджет электрической энергии и мощности в 2012 году
Форма 4 (Год)
Год

№ пп	Показатели	Единицы измерения	План Год 2010		Факт Год 2010		План Год 2011		План Год 2012	
			"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал ОАО "ЗСМК"	Котельные и электробиблирные	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал ОАО "ЗСМК"	Котельные и электробиблирные	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал ОАО "ЗСМК"	Котельные и электробиблирные	"Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал ОАО "ЗСМК"	Котельные и электробиблирные
1	Установленная мощность	МВт	600,00		600,00		600,00		600,00	
2	Расположенная мощность	МВт	446,00		432,50		438,75		444,32	
3	Рабочая мощность	МВт	385,67		388,58		385,67		374,46	
4	Собственное потребление мощности в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт	428,90		383,29		435,90		410,03	
4.1	Сельско - лесные хозяйства, в т.ч.	МВт	-8,36		-3,59		-8,43		-1,37	
5	на ОРЭМ в т.ч.	МВт								
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт	-8,36		-3,59		-8,43		-1,37	
5.2	- на розничный рынок	МВт								
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт								
6	Выработка электроэнергии, всего	млн кВт	3 359,04		2 667,11		3 160,00		2 934,00	
6.1	по тепловому циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн кВт	1 344,42		1 107,89		1 346,65		1 218,02	
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн кВт	2 014,62		1 559,22		2 013,35		1 715,98	
7	Расход электроэнергии на собственные нужды, всего	млн кВт	501,47		440,05		500,62		462,50	
7.1	- на производство электроэнергии	млн кВт	343,31		289,30		342,59		314,00	
7.1.1	- то же в % к выработке электроэнергии	%	10,22		10,85		10,22		10,70	
7.2	- на производство теплоты	млн кВт	158,16		150,75		158,03		153,50	
7.2.1	- то же в кВт*ч/Гкал	кВт*ч/Гкал	52,91		51,91		52,31		53,08	
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн кВт	2 857,57		2 227,06		2 659,38		2 466,50	
8.1	по тепловому циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн кВт	1 080,55		848,46		1 090,44		967,96	
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн кВт	1 776,03		1 378,60		1 568,95		1 498,54	
9	Расход электроэнергии на :	млн кВт	48,76		42,15		51,31		48,24	
9.1	- собственные нужды	млн кВт	14,67		20,95		22,40		23,01	
9.2	- потери в линейной электросети	млн кВт	33,59		21,20		28,91		25,23	
9.2.1	- то же в % к отпуску с шин	%	1,18		0,95		1,01		1,02	
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн кВт	3 236,21		2 635,77		3 228,35		2 876,05	
10.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн кВт	2 704,65		2 153,57		2 676,42		2 360,31	
10.2	кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн кВт	18,17		42,34		47,72		47,56	
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сельхозпереработке), в т.ч.	млн кВт	-122,83		-31,34		-131,65		-57,95	
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн кВт								
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн кВт								
11.2	- на розничный рынок	млн кВт								
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн кВт	-122,83		-31,34		-131,65		-57,95	
12	Покупка электроэнергии	млн кВт								
12.1	- на ОРЭМ	млн кВт								
12.2	- на розничном рынке	млн кВт	18,17		42,34		47,72		47,56	
13	Отпуск теплоты с коллекторов	тыс Гкал	2 989,42		2 903,55		3 020,70		2 891,88	
14	Расход теплоты на хол. нужды	тыс Гкал	1 307,24		900,44		1 021,47		970,96	
15	Отпуск теплоты в сеть (п. 13 - п. 14)	тыс Гкал	1 682,18		2 003,51		1 999,22		1 920,92	
16	Потери в тепловых сетях	%			0,00		0,00		0,00	
16.1	- то же в % от отпуска тепла с коллекторов	%								
17	Полный отпуск теплоты	тыс Гкал	1 682,18		2 003,51		1 999,22		1 920,92	
18	Потребность в топливе	тыс т.т.	1 467,75		1 344,38		1 495,38		1 358,67	
18.1	- углеводородное топливо	тыс т.	1 648,39		1 596,12		1 719,85		1 643,88	
18.2	-- уголь	тыс т.	1 060		1 064		210		260	
18.2.1	-- мазут	млн куб.м	1 151,38		1 114,17		1 646,26		1 083,79	
18.2.2	-- газ	тыс т.								
18.2.4	-- биомасса	тыс т.								
19	Удельный расход ископаемого топлива на отпущенный кВт	г/кВтч	555,78		460,38		560,27		569,01	
19.1	по тепловому циклу	г/кВтч	252,09		262,69		237,04		253,05	
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	450,92		484,99		483,24		443,92	
20	Удельный расход ископаемого топлива на отпущенный Гкал	г/Гкал	151,37		155,89		154,01		155,09	

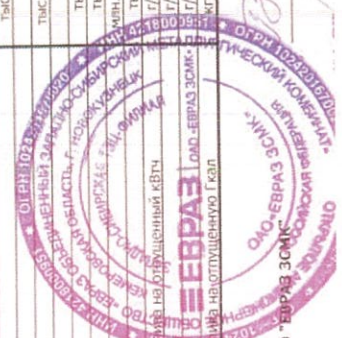
Начальник управления по производству ЗСМК
А.В. Польщикова

Председателя РЭК Кемеровской области
А.Р. Крумголыц

Самый - лист

год

№ пп	Показатели	Единицы измерения	План Год 2011		Факт Год 2011	
			"Западно-Сибирская ТЭЦ"-филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Котельные и электростанции	"Западно-Сибирская ТЭЦ"-филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Котельные и электростанции
1	Установленная мощность	МВт	600,00		600,00	
2	Рабочая мощность	МВт	438,75		443,46	
3	Резервная мощность	МВт	385,67		282,57	
4	Собственное потребление мощности в т.ч. собственные потребности (для электростанций розничного рынка)	МВт	435,90		378,18	
4.1	пыль)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-8,43		0,00	
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт	-8,43		0,00	
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт				
6	Выработка электроэнергии. Всего	млн.кВтч	3 360,00		2 425,41	
6.1	по тепловому циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	3 346,65		1 008,98	
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2 013,35		1 416,44	
7	Расход электроэнергии на собственные нужды. Всего	млн.кВтч	500,62		424,90	
7.1	на производство электроэнергии	млн.кВтч	342,59		282,18	
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	10,20		11,63	
7.2	на производство теплотенергии	млн.кВтч	158,03		142,72	
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	52,31		53,90	
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции по тепловому циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	2 859,38		2 000,51	
8.1	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1 090,44		758,67	
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн.кВтч	1 768,95		1 241,84	
9	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	млн.кВтч	51,31		39,33	
9.1	потери в пристанционной электросети	млн.кВтч	27,40		21,67	
9.2	-- то же в % к отпуску с шин	%	28,91		17,66	
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	1,01		0,88	
10	Электропотребление всего (строка 7-строка 9+строка 10.1) в т.ч. собственные потребности (для электростанций розничного рынка)	млн.кВтч	3 228,35		2 425,04	
10.1	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн.кВтч	2 676,42		1 960,81	
10.2	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн.кВтч	47,72		46,92	
11	на ОРЭМ в т.ч.	млн.кВтч	-131,65		-0,37	
11.1	- по регулируемым договорам	млн.кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн.кВтч				
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн.кВтч	-131,65		-0,37	
12	Покупка электроэнергии	млн.кВтч				
12.1	- на розничном рынке	млн.кВтч				
12.2	Отпуск теплотенергии с коллекторов	млн.кВтч	47,72		46,92	
14	Расход теплотенергии на хоз. нужды	тыс.Гкал	3 020,70		2 647,85	
15	Отпуск теплотенергии в сеть (п. 13 - п.14)	тыс.Гкал	1 021,47		825,50	
16	Потери в тепловых сетях	тыс.Гкал	1 999,22		1 822,35	
16.1	-- то же в % от отпуска тепла с коллекторов	%	1 999,22		1 822,35	
17	Полезный отпуск теплотенергии	тыс.Гкал	1 999,22		1 822,35	
18	Потребность в топливе	тыс. т.т.т.	1 495,38		1 270,44	
18.1	- условное топливо	тыс.т.	1 719,85		1 496,10	
18.2	- натуральное топливо	тыс.т.	2,10		14,00	
18.2.1	-- уголь	млн. куб.м.				
18.2.2	-- газ	тыс.т.	1 646,26		975,62	
18.2.3	-- газ	тыс.т.				
18.2.4	Удельный расход условного топлива на брутто-мощность кВтч	г/кВтч	360,27		419,91	
19	по тепловому циклу	г/кВтч	237,04		306,77	
19.1	по конденсационному циклу	г/кВтч	436,24		489,03	
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	154,01		162,55	
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал				



И.о. директора "ЭС ТЭЦ" - филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" В.В. Демин

0113 - 07 86

Кемеровская область. "Западно-Сибирская ТЭЦ" - филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК". Баланс электрической энергии и мощности в 2012 году						
Год						
№ пп	Показатели	Единицы измерения	План 2012 года		Факт 2012 года	
			Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Котельные и электробойлерные	Западно-Сибирская ТЭЦ - филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"	Котельные и электробойлерные
1	2	3	4	5	6	7
1	Установленная мощность	МВт	600,00		600,00	
2	Располагаемая мощность	МВт	444,32		444,32	
3	Рабочая мощность	МВт	334,46		323,66	
4	Собственное потребление мощности	МВт	410,03		316,86	
4.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	МВт				
5	Сальдо - переток мощности, в т.ч.	МВт	-1,37		-6,81	
5.1	- на ОРЭМ в т.ч.	МВт				
5.1.1	- по регулируемым договорам	МВт				
5.2	- на розничный рынок	МВт				
5.3	- на экспорт (приграничная торговля)	МВт	-1,37		-6,81	
6	Выработка электроэнергии, Всего	млн. кВтч	2 934,00		2 841,88	
6.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч	1 218,02		1 218,11	
6.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч	1 715,98		1 623,78	
7	Расход электроэнергии на собственные нужды, Всего	млн. кВтч	467,50		446,14	
7.1	- на производство электроэнергии	млн. кВтч	314,00		302,15	
7.1.1	-- то же в % к выработке электроэнергии	%	10,70		10,63	
7.2	- на производство теплотенергии	млн. кВтч	153,50		143,99	
7.2.1	-- то же в кВт.ч/Гкал	кВт.ч/Гкал	53,08		52,26	
8	Отпуск электроэнергии с шин электростанции	млн. кВтч	2 466,50		2 395,74	
8.1	по теплофикационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч	967,96		960,53	
8.2	по конденсационному циклу (для ГРЭС и ТЭЦ)	млн. кВтч	1 498,54		1 435,22	
9	Расход электроэнергии на :	млн. кВтч	48,24		42,80	
9.1	- хозяйственные нужды	млн. кВтч	23,01		20,61	
9.2	- потери в пристанционной электросети	млн. кВтч	25,23		22,20	
9.2.1	-- то же в % к отпуску с шин	%	1,02		0,93	
10	Электропотребление всего (строка 7+строка 9+строка 10.1)	млн. кВтч	2 876,05		2 797,94	
10.1	в т.ч. собственные потребители (для электростанций розничного рынка)	млн. кВтч	2 360,31		2 309,00	
10.2	Кроме того покупка электроэнергии на розничном рынке для производственных и хозяйственных нужд	млн. кВтч	47,56		47,51	
11	Отпуск электроэнергии в сеть (сальдо-переток), в т.ч.	млн. кВтч	-57,95		-43,94	
11.1	- на ОРЭМ в т.ч.	млн. кВтч				
11.1.1	- по регулируемым договорам	млн. кВтч				
11.2	- на розничный рынок	млн. кВтч	-57,95		-43,94	
11.3	- на экспорт (приграничная торговля)	млн. кВтч				
12	Покупка электроэнергии	млн. кВтч				
12.1	- на ОРЭМ	млн. кВтч				
12.2	- на розничном рынке	млн. кВтч	47,56		47,51	
13	Отпуск теплотенергии с коллекторов	тыс. Гкал	2 891,88		2 755,15	
14	Расход теплотенергии на хоз. нужды	тыс. Гкал	970,96		893,84	
15	Отпуск теплотенергии в сеть (п. 13 - п. 14)	тыс. Гкал	1 920,92		1 861,30	
16	Потери в тепловых сетях	тыс. Гкал				
16.1	-- то же в % от отпуску тепла с коллекторов	%				
17	Проездный отпуск теплотенергии	тыс. Гкал	1 920,92		1 861,30	
18	Потребность в топливе	тыс. т. у. т.	1 358,67		1 405,73	
18.1	- условное топливо	тыс. т.	1 643,88		1 669,19	
18.2	- натуральное топливо	тыс. т.	2,60		8,95	
18.2.1	-- уголь	тыс. т.	2,60		8,95	
18.2.2	-- мазут	млн. куб. м.	1 083,79		1 276,58	
18.2.3	-- газ	тыс. т.				
18.2.4		тыс. т.				
19	Удельный расход условного топлива на отпущенный кВтч	г/кВтч	369,01		403,44	
19.1	по теплофикационному циклу	г/кВтч	253,05		290,85	
19.2	по конденсационному циклу	г/кВтч	443,92		478,79	
20	Удельный расход условного топлива на отпущенную Гкал	кг/Гкал	155,09		159,41	

Директор "ЗС ТЭЦ"-филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК"

В.Г. Мочалов

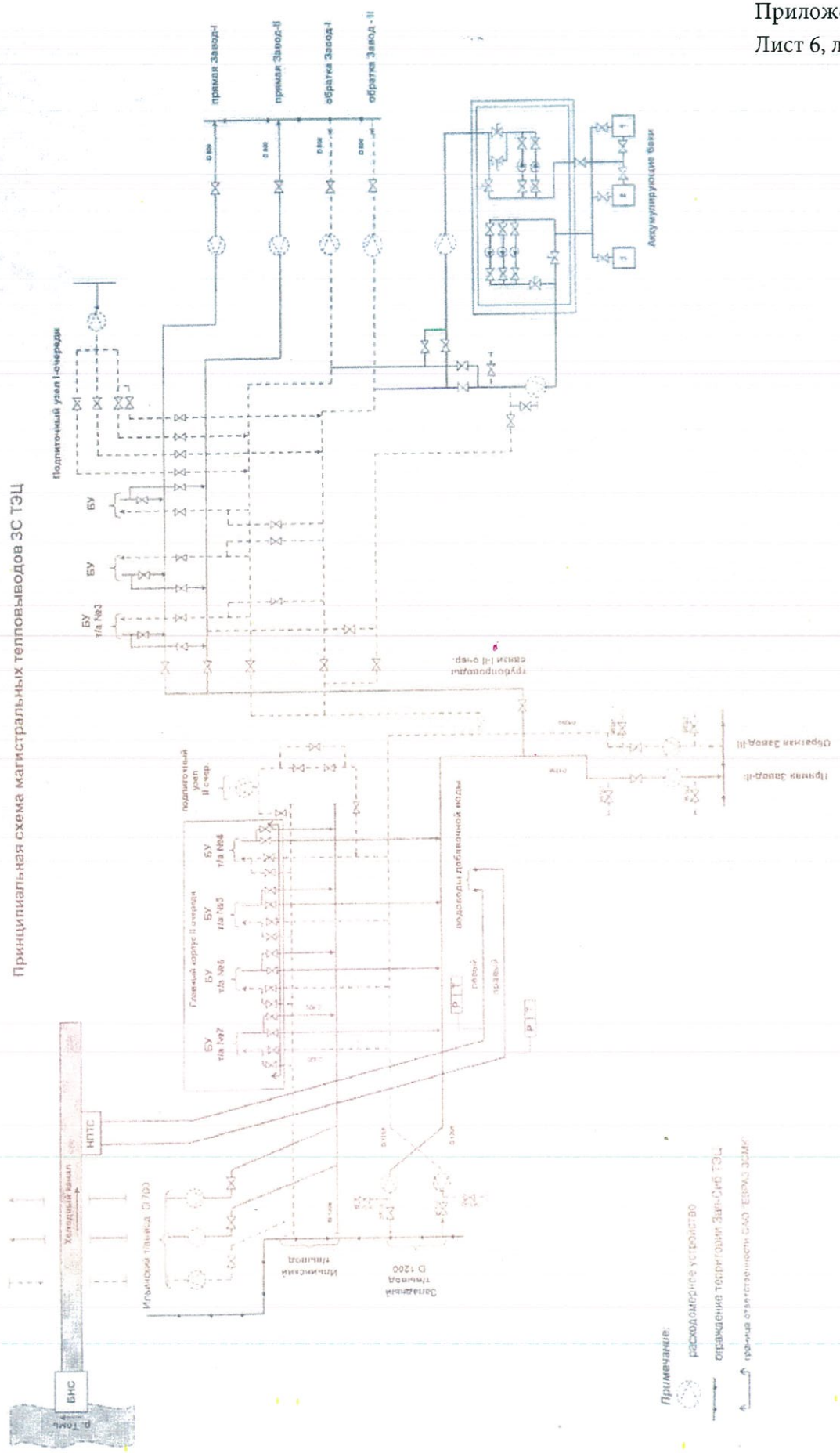





Лауф / Коммунальная П.В. /
21.03.13г.
Григорьев

0113-0786

Утверждаю:
Главный инженер Зав-Сиб ТЭЦ
В.Р. Амиров
" 2013 г.

Принципиальная схема магистральных тепловыводов ЗС ТЭЦ

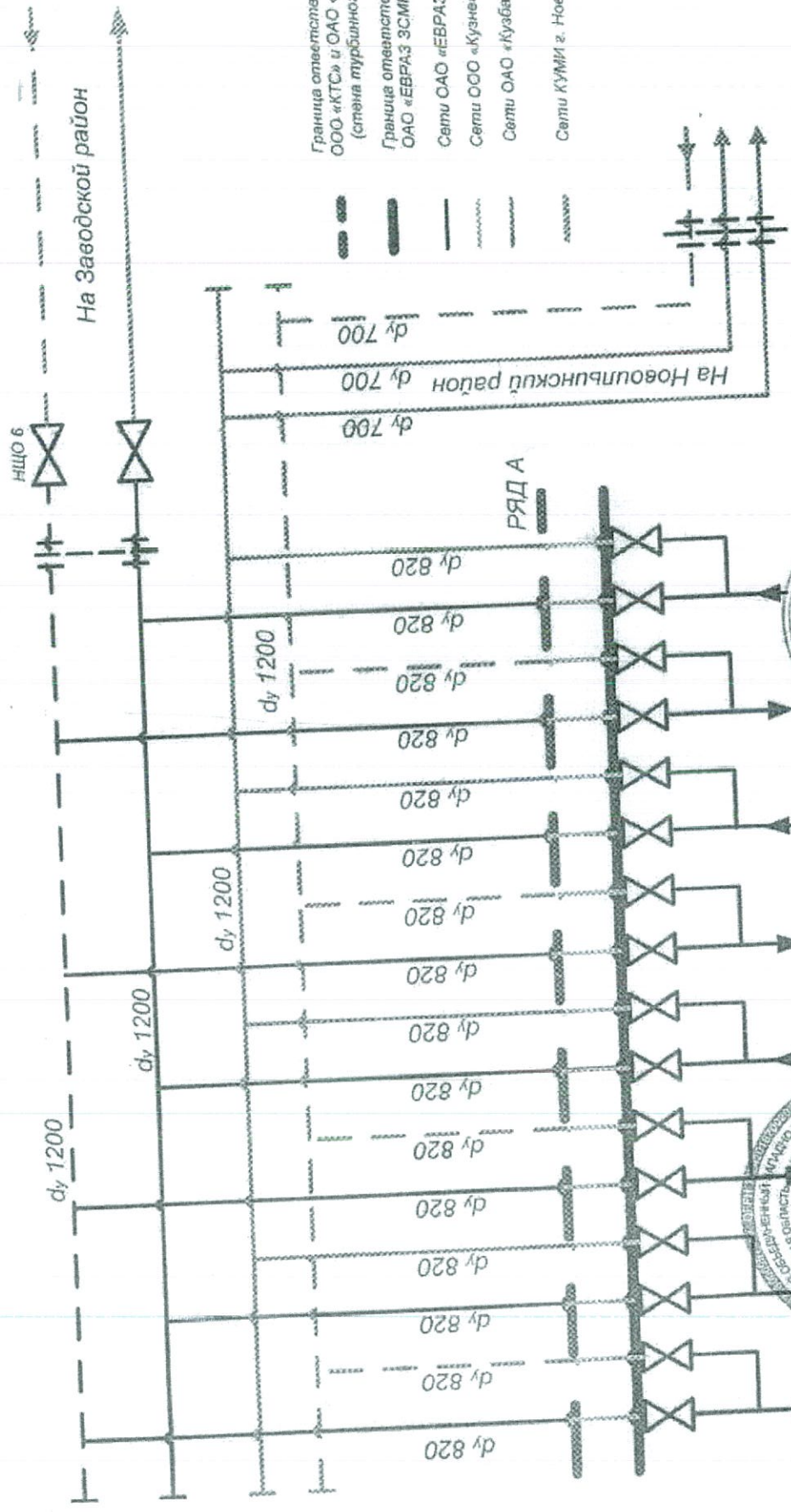


Примечание:
 измерительное устройство
 устройство регулирования Зав-Сиб ТЭЦ
 граница ответственности ОАО «ЕВРАЗ ЗСМК»

С.В. Новиков

Начальник ПТО ЗСТЭЦ

Схема тепловых сетей с границами ответственности между ОАО
«ЕВРАЗ ЗСМК» и ООО «КузнецкТеплоСбыт»
по Ильинскому и Западному тепловыводам



НЦЮ 7

«Кузнецк
Тепло
Сбыт»
ООО

«Теплоснабжающая организация»
для договоров № 3255001
г. Новокузнецк

«Потребитель»
(Молчанов Р.А.)

01.01.2013-004846

Состав и состояние парка турбинного оборудования электростанции

Тип (марка турбины), станционный номер	Завод-изготовитель	Дата ввода	Установленная электрическая мощность, МВт	Располагаемая электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч	Парковый ресурс (ПР), норма, (час/лет)	Год достижения паркового ресурса	Индивид. ресурс - разрешенное продление ПР (час)	Год достижения ИР
ПТ-60/75-130/13 ст. № 1	Ленинградский металлический завод, Силовые машины (ОАО), г. Санкт-Петербург	1993	60	44,7	144	220000	2023		
Т-50-130 ст. № 2	Турбомоторный завод (ОАО), г. Екатеринбург	1963	50	40,6	92,5	220000	1993	415951	2020
Т-60/65-130 ст. № 3	Турбомоторный завод (ОАО), г. Екатеринбург	1996	60	44,4	100	220000	2026		
Т-100/120-130 ст. № 4	Турбомоторный завод (ОАО), г. Екатеринбург	1972	100	73	160	220000	2003	329700	2019
Т-110/120-130 ст. № 5	Турбомоторный завод (ОАО), г. Екатеринбург	1974	110	80,7	175	220000	2006	275000	2014
Т-110/120-130 ст. № 6	Турбомоторный завод (ОАО), г. Екатеринбург	1983	110	80,7	175	220000	2016		
Т-110/120-130 ст. № 7	Турбомоторный завод (ОАО), г. Екатеринбург	1987	110	80,2	175	220000	2027		
					РОУ-286				
			600	444,3	1307,5				

Состав и состояние парка котельного оборудования: паровые энергетические, водогрейные и паровые котлы теплоснабжения

№	Тип котла	Завод-изготовитель	Дата ввода	Параметры пара		Производительность, т/ч	Нормативный парковый ресурс (час)	Год достижения паркового ресурса	Индивид. ресурс - разрешенное продление ПР (час)	Год достижения ИР (час)
				Давление, кгс/см ²	Темпер-ра °С					
№ 1	БКЗ-210-140	Барнаульский котельный завод	1963	140	550	210	250000	2005	311400	2015
№ 2	БКЗ-210-140	Барнаульский котельный завод	1963	140	550	210	250000	2005	345303	2019
№ 3	БКЗ-210-140	Барнаульский котельный завод	1964	140	550	210	250000	2004	346438	2018
№ 4	БКЗ-210-140	Барнаульский котельный завод	1964	140	550	210	250000	2004	351750	2019
№ 5	БКЗ-210-140	Барнаульский котельный завод	1966	140	550	210	250000	2020		
№ 6	БКЗ-210-140	Барнаульский котельный завод	1967	140	550	210	250000	2020		
№ 7	ТП-87	ТКЗ Красный котельщик (ОАО), г. Таганрог	1972	140	545	420	300000	2025		
№ 8	ТП-87	ТКЗ Красный котельщик (ОАО), г. Таганрог	1974	140	545	420	300000	2025		
№ 9	ТП-87	ТКЗ Красный котельщик (ОАО), г. Таганрог	1977	140	545	420	300000	2033		
№ 10	ТП-87	ТКЗ Красный котельщик (ОАО), г. Таганрог	1980	140	545	420	300000	2033		
№ 11	ТП-87	ТКЗ Красный котельщик (ОАО), г. Таганрог	1983	140	545	420	300000	2033		
									Приложение 12.5.4 Лист 9, листов 12	83

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности ЗС ТЭЦ - филиал ОАО "ЕВРАЗ ЗСМК" за 2010-2012 гг.

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм-я	2010 г.	2011 г.	2012 г.
1	Вид регулируемой деятельности (производство, передача и сбыт тепловой энергии)		тепловая энергия	тепловая энергия	тепловая энергия
			производство	производство	производство
2	Выручка от регулируемой деятельности	тыс.руб	881 933	846 130	923 602
	Объём продукции	тыс.Гкал	2 900	2 643	2 744
3	Себестоимость производимых товаров (оказываемых услуг) по регулируемому виду деятельности, в том числе:	тыс.руб	842 683	1 124 888	1 318 004
3.1	- расходы на покупаемую тепловую энергию (мощность)	тыс.руб			
3.2	- расходы на топливо (по каждому виду топлива)	тыс.руб	456 544	634 868	698 921
	УГОЛЬ				
	Стоимость угля	тыс. руб.	378 996	504 196	567 969
3.2.1	Объём	тыс.тонн	533,930	512,568	533,040
	Стоимость за единицу объёма	руб./тонн	709,82	983,67	1 065,53
	ГАЗ КОКСОВЫЙ				
	Стоимость газа	тыс.руб	19 962	25 599	25 604
3.2.2	Объём	млн. м3	38,25	34,753	31,583
	Стоимость за единицу объёма	руб/м3	521,88	736,60	810,70
	ГАЗ ДОМЕННЫЙ				
	Стоимость газа	тыс.руб	47 209	57 765	75 390
3.2.3	Объём	млн. м3	297,157	271,163	309,638
	Стоимость за единицу объёма	руб/м3	158,87	213,03	243,48
	МАЗУТ				
	Стоимость мазута	тыс. руб.	10 377	47 309	29 958
3.2.4	Объём	тыс.тонн	1,293	5,268	3,131
	Стоимость за единицу объёма	руб./т	8 025,859	8 980,437	9 568,28
	СРЕДНЕЕ ТОПЛИВО				
	Стоимость	тыс.руб.	456 544	634 868	698 921
3.2.5	Объём	тыс.тут	452,711	430,409	439,196
	Стоимость за единицу объёма	руб/тут	1 008,466	1 475,035	1 591,365
3.3	Расходы на покупаемую электрическую энергию (мощность), потребляемую оборудованием, используемым в технологическом процессе:	тыс.руб.	13 945	19 280	17 227
3.3.1	Средневзвешенная стоимость 1 кВт·ч	руб./кВт·ч	1 782,57	2 704,66	2 327,60
3.3.2	объём приобретенной электрической энергии	тыс. кВт·ч	7 822,88	7 128,54	7 401,34
3.4	Расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе	тыс. руб.	8 281	8 655	7 381
3.5	Расходы на химреагенты, используемые в технологическом процессе	тыс. руб.	-	-	-
3.5.1	Расходы на вспомогательные материалы	тыс. руб.	10 497	14 010	19 373
3.6.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс. руб.	43 512	48 352	53 792
3.6.2	Страховые взносы	тыс. руб.	11 074	16 923	16 281
3.7	Расходы на амортизацию основных производственных средств	тыс. руб.	54 897	49 866	44 708
3.8	Общепроизводственные (цеховые) расходы, в том числе:	тыс. руб.	26 772	37 924	47 171
	- расходы на оплату труда	тыс. руб.	-	-	-
	- страховые взносы	тыс. руб.	-	-	-
3.9	Общехозяйственные (управленческие) расходы, в том числе:	тыс. руб.	16 337	35 412	61 636
	- расходы на оплату труда	тыс. руб.	-	-	-
	- страховые взносы	тыс. руб.	-	-	-
3.10	Расходы на ремонт (капитальный и текущий) основных производственных средств, в том числе:	тыс. руб.	152 517	211 672	307 398
3.11	Расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	тыс. руб.	7 595	14 433	12 298
3.12	Прочие расходы	тыс. руб.	36 624	28 896	26 849
3.13	Социальные расходы	тыс. руб.	4 089	4 597	4 967
4.	Валовая прибыль от продажи товаров и услуг по регулируемому виду деятельности	тыс. руб.	39 250	-278 758	-394 402
5.	Чистая прибыль от регулируемого вида деятельности	тыс. руб.	29 830	-278 758	-394 402
6.	Изменение стоимости основных фондов, в том числе за счет ввода (вывода) их из эксплуатации	тыс. руб.	25 130	194 377	217 957

Приложение 12.5.4

Лист 11, листов 12

7	Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1307,5	1307,5	1307,5
8	Присоединенная нагрузка	Гкал/ч	728,18368	725,980123	716,275053
9	Объем вырабатываемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	2903,952	2647,85	2755,146
10	Объем покупаемой регулируемой организацией тепловой энергии	тыс. Гкал	0	0	0
11	Объем тепловой энергии, отпускаемой потребителям, в том числе:	тыс. Гкал	-	-	-
	- по приборам учета	тыс. Гкал	-	-	-
	- по нормативам потребления	тыс. Гкал	-	-	-
12	Технологические потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	-	-	-
13	Протяженность магистральных сетей и тепловых вводов (в однотрубном исчислении)	км	-	-	-
14	Протяженность разводящих сетей (в однотрубном исчислении)	км	-	-	-
15	Количество теплоэлектростанций	ед.	1	1	1
16	Количество тепловых станций и котельных	ед.	-	-	-
17	Количество тепловых пунктов	ед.	-	-	-
18	Среднесписочная численность основного производственного персонала	чел.	174	179	193
19	Удельный расход условного топлива на единицу вырабатываемой тепловой энергии	кг у.т /Гкал	155,89	162,55	159,41
20	Удельный расход электрической энергии на единицу вырабатываемой тепловой энергии	кВт*ч /Гкал	51,91	53,9	52,26
21	Удельный расход холодной воды на единицу вырабатываемой тепловой энергии	куб.м /Гкал	19,9	21	19,1
22	Себестоимость 1 Гкал, вырабатываемой пред-приятием тепла, всего	руб./Гкал	291	426	480
	в том числе:				
	- топливная составляющая	руб./Гкал	157	240	255
	- постоянная составляющая	руб./Гкал	133	185	226
	в том числе:				
	- тепловая энергия	руб./Гкал			
	- электроэнергия	руб./Гкал	5	7	6
	- холодная вода	руб./Гкал	3	3	3
	- химреагенты	руб./Гкал			
	- вспомогательные материалы	руб./Гкал	4	5	7
23	Расходы на оплату труда с отчислениями - основного и производственного персонала	руб./Гкал	19	25	26
	расходы на амортизацию основных производственных средств	руб./Гкал	19	19	16
	общепроизводственные (цеховые) расходы	руб./Гкал	9	14	17
	общехозяйственные (управленческие) расходы	руб./Гкал	6	13	22
	затраты на ремонт	руб./Гкал	53	80	112
	расходы на услуги производственного характера, выполняемые по договорам с организациями на проведение регламентных работ в рамках технологического процесса	руб./Гкал	3	5	4
	прочие расходы	руб./Гкал	13	11	10
	социальные расходы	руб./Гкал	1	2	2

0113 - 07 86

**Смета расходов на производство тепловой энергии Западно-Сибирской ТЭЦ - филиал ОАО
"ЕВРАЗ ЗСМК" за 2011 г.**

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм-я	2011 г.
1	Сырье, основные материалы (расходы на приобретение холодной воды, используемой в технологическом процессе)	тыс.руб	8 745
2	Вспомогательные материалы, в том числе:	тыс.руб	14 010
	на ремонт	тыс.руб	
3	Работы и услуги производственного характера, в том числе:	тыс.руб	14 433
	на ремонт	тыс.руб	
4	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб	634 868
4.1	уголь	тыс.руб	504 196
4.2	газ доменный	тыс.руб	57 765
4.3	газ коксовый	тыс.руб	25 599
4.4	мазут	тыс.руб	47 308
5	Э/энергия, в том числе:	тыс.руб	19 280
	Э/энергия на технологические цели	тыс.руб	19 280
	Э/энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб	
6	Затраты на оплату труда, в том числе:	тыс.руб	48 352
	на ремонт	тыс.руб	
7	Отчисления на социальные нужды, в том числе:	тыс.руб	16 923
	на ремонт	тыс.руб	
8	Амортизация основных средств	тыс.руб	49 866
9	Прочие затраты, всего, в том числе:	тыс.руб	318 501
9.1	Целевые средства на НИОКР	тыс.руб	0
9.2	Средства на страхование	тыс.руб	3 217
9.3	Плата за предельно допустимые выбросы	тыс.руб	7 455
9.4	Оплата за услуги по организации	тыс.руб	73 336
9.5	Отчисления в ремонтный фонд (в случае его формирования)	тыс.руб	211 672
9.6	Водный налог (ГЭС)	тыс.руб	
9.7	Непроизводственные расходы (налоги и др.обязательные платежи и сборы)	тыс.руб	3 488
9.7.1	Налог на землю	тыс.руб	2 456
9.7.2	Аренда земли	тыс.руб	1 033
9.8	Налог на пользователей дорог	тыс.руб	
9.9	Налог на имущество	тыс.руб	14 480
9.10	Арендная плата	тыс.руб	
9.11	Пособия по временной нетрудоспособности за счет средств работодателя	тыс.руб	257
9.12	Социальные расходы	тыс.руб	4 597
10	Итого расходов	тыс.руб	1 124 979

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ СТАТИСТИЧЕСКОЕ НАБЛЮДЕНИЕ

КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ ГАРАНТИРУЕТСЯ ПОЛУЧАТЕЛЕМ ИНФОРМАЦИИ

Нарушение порядка представления статистической информации, а равно представление недостоверной статистической информации влечет ответственность, установленную статьей 13.19 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ, а также статьей 3 Закона Российской Федерации от 13.05.92 № 2761-1 "Об ответственности за нарушение порядка представления государственной статистической отчетности"

СВЕДЕНИЯ ОБ ОХРАНЕ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

за 2010 г.

Представляют:	Сроки представления	Форма № 2-гп (воздух) Утверждена постановлением Федеральной службы государственной статистики от 14.07.2004г. № 28
	юридические лица, их обособленные подразделения, имеющие стационарные источники загрязнения атмосферного воздуха (по перечню, установленному территориальными органами Федеральной службы государственной статистики): - территориальному органу Федеральной службы государственной статистики в субъекте Российской Федерации по установленному им адресу - природоохранному органу по месту, установленному территориальным органом специально уполномоченного федерального органа исполнительной власти в области охраны атмосферного воздуха	
		Головая

Наименование отчитывающейся организации: "Западно-Сибирская ГЭЦ" - филиал ОАО ЗСМК

Почтовый адрес: 654038, г. Новокузнецк, Северное шоссе, 23.

Код формы по ОКУД	Код	Код			формы собственности по ОКФС
		отчитывающейся организации по ОКПО	вида деятельности по ОКВЭД	территории по ОКАТО	
1	2	3	4	5	7
0609012	05757676	27.16.1	32431362000	47	17

Раздел 1. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, их очистка и утилизация

Код по ОКЕИ: тонна - 168

№ строки	Код загрязяющего вещества *)	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ - всего	Из поступивших на очистку- уловлено и обезврежено		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ		Установленные нормативы на выбросы загрязняющих веществ на отчетный год, тонн/год	
			всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	за отчетный год	за предыдущий год	предельно допустимый выброс (ПДВ)	временно согласованный выброс (ВСВ)
A	1	Б	2	3	4	5	6	7	8	9	10
101	0001	Всего (стр. 102+103)	11626.893	11611.571	255048.259	246973.850	231.000	19701.302	21588.545	X	X
102	0002	в том числе: твердые	6.427	-	252569.600	246857.988	231.000	5718.039	6858.435	X	X
103	0004	газообразные и жидкие (стр. 104+109)	11620.466	11611.571	2478.659	115.862	-	13983.263	14730.110	X	X
104	0330	из них: диоксид серы	4579.610	4576.953	2478.659	115.862	-	6942.407	7440.428	-	-
105	0337	оксид углерода	237.432	235.130	-	-	-	237.432	381.069	-	-
106	0301	оксиды азота (в пересчете на NO2)	5850.440	5849.019	-	-	-	5850.440	5940.773	-	-
107	0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	-	-	-	-	-	-	-	X	X
108	0006	летучие органические соединения (ЛОС)	0.357	-	-	-	-	0.357	0.545	X	X
109	0005	прочие газообразные и жидкие	952.627	950.469	-	-	-	952.627	967.295	X	X

* Коды даны в соответствии с "Перечнем и кодами веществ, загрязняющих атмосферный воздух", (СПб, 1998)