Приложение 1

Форма раскрытия информации
о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное
влияние на окружающую среду, и мероприятиях
по их сокращению на следующий год по Сакским ТС за 2014 г.

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год	Год	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				
	1.1. оксид азота	т	106,341		
	1.2. диоксид серы		-		
	1.3. твердые вещества		-		
	1.4. летучие органические вещества		-		
	1.5. оксид углерода	т	24,364		
	1.6. углероды (без летучих органических соединений)	т	8,008		
	Итого:	т	138,713		

Приложение 1

Форма раскрытия информации
о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное
влияние на окружающую среду, и мероприятиях
по их сокращению на следующий год по Симферопольской ТЭЦ за 2014 г.

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год	Год	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				
	1.1. оксид азота	т	466,3		
	1.2. диоксид серы		-		
	1.3. твердые вещества		-		
	1.4. летучие органические вещества		-		
	1.5. оксид углерода	т	131,4		
	1.6. углероды (без летучих органических соединений)	т	-		
	Итого:	т	594,7		

Приложение 1

Форма раскрытия информации
о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное
влияние на окружающую среду, и мероприятиях
по их сокращению на следующий год по К-Бурунской ТЭЦ за 2014 г.

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год	Год	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:				
	1.1. оксид азота	т	69,764		
	1.2. диоксид серы		-		
	1.3. твердые вещества	т	0,031		
	1.4. летучие органические вещества		-		
	1.5. оксид углерода	т	11,850		
	1.6. углероды (без летучих органических соединений)		-		
	Итого:	т	81,645		

Информация об инвестиционной программе АО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" за 2014г.

АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "КРЫМТЕПЛОЭЛЕКТРОЦЕНТРАЛЬ" 295493, РФ,Республика КРЫМ, г.Симферополь, пгт.Грэсовский, ул.Монтажная,1 ; ИНН 9102070194; КПП 910201001; ОКПО 00828288

Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания реализации инвестиционной	Дата утверждения инвестиционной программы	Цели инвестиционной программы	Наименование органа исполнительной власти,утвердив-шего инвестиционную	Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год		
				Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год (тыс.руб)	Источник финансирования инвестиционной программы
1	2	3	4	5	6	7
Инвестиционная программа Акционерного Общества "Крымтеплоэлектроцентраль на 2014 год" реализация 01.01.2014г - 31.12.2014г.	25.07.2014г.	Увеличение установленной мощности; повышение эффективности использования топлива; сокращение выбросов вредных веществ в атмосферу и загрязнения окружающей среды; замена морально и физически изношнного оборудования, выводимого из эксплуатации; повышение уровня культуры эксплуатации оборудования.	Министерство Топлива и Энергетики Республики Крым (Минтопэнерго)	**Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**		Прибыль предприятия + амортизационные отчисления
				Симферопольская ТЭЦ		
				Реконструкция Симферопольской ТЭЦ		
				Модернизация уплотнений проточной части, блока парораспределения и блока соплового аппарата ТГ ст. №1	6 120	
				Модернизация котла ст. №3 с заменой греющей секции 3-й и 4-й ступени пароперегревателя	24 057	
				Реконструкция водораспределительной системы градирни ст. № 1 с заменой оросителя	5 633	
				Модернизация системы подготовки и подачи водорода на охлаждение генератора	4 025	
				Модернизация циркводоводов	3 024	
				Модернизация редуционно-охладительного устройства РОУ-100/2,5	6 628	
				Реконструкция системы отвода тепла ТГ-1 и ТГ-2	500	
				Модернизация системы постоянного тока ГЩУ с установкой нового ЩПТ	14 231	
				Модернизация системы раннего обнаружения и оповещения людей в случае возникновения чрезвычайных ситуаций	8 954	
				Переоснащение лабораторий (доукомплектование современным оборудованием)	5 839	
				Реконструкция ХВО с установкой водоподготовительной установки производительностью 140 м3/час	2 062	
				Реконструкция схемы питания котлов	13 292	
				Реконструкция оболочки дымовой трубы	13 634	
				Модернизация грузоподъемных механизмов	9 357	
				Камыш-Бурунская ТЭЦ	4 223	
				Реконструкция Камыш-Бурунской ТЭЦ		
				Модернизация уплотнительных элементов ротора турбогенератора ст. №1	82 186	
				Реконструкция береговой насосной станции	5 618	
				Реконструкция циркуляционных водоводов	6 174	
				Модернизация системы питания котлов химочищенной водой	7 565	
				Реконструкция ПС 110/35 кВ с заменой тр-ра и усилением (заменой) порталов	11 961	
				Переоснащение лабораторий (доукомплектование современным оборудованием)	11 736	
				Реконструкция оболочки дымовой трубы	925	
				Модернизация грузоподъемных механизмов	7 117	
				Модернизация систем воспламенения топлива котлоагрегата ст. №4	4 223	
				Модернизация системы измерения и контроля работы оборудования	126	
				Модернизация систем измерения расходов газов и жидкостей	1 009	
				Схема выдачи мощности Камыш-Бурунской ТЭЦ	452	
				Сакские ТС	530	
				Модернизация системы подготовки и подачи природного газа на ТЭЦ		
				Модернизация грузоподъёмных механизмов	53	
				Модернизация насосного оборудования	399	
				Реконструкция системы уходящих газов с заменой компенсатора	918	
				Реконструкция сооружений ТЭЦ	436	
				Модернизация экспресс-контроля водно-химического режима	1 089	
				Реконструкция РУСН - 0,4 кВ	129	
				Реконструкция системы подготовки котловой воды	8 350	
				Модернизация системы раннего обнаружения и оповещения людей в случае возникновения чрезвычайных ситуаций	184	
				Переоснащение лабораторий (доукомплектование современным оборудованием)	3 124	
				Модернизация систем измерения расходов газов и жидкостей	360	
				Создание систем телемеханики и связи	337	
				Симферопольская ТЭЦ		
				Модернизация систем управления технологическими и диспетчерскими процессами с комплектацией ремонтно-эксплуатационной аппаратурой	1 713	
				Камыш-Бурунская ТЭЦ		
				Модернизация систем управления технологическими и диспетчерскими процессами	257	
				Сакские ТС		
				Модернизация систем управления технологическими и диспетчерскими процессами	1 186	

Заместитель председателя общества по реконструкции и развитию К. Г. Манагаров

Приложение № 3
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 № 631/14

Форма раскрытия информации о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции

№ п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения - тыс. кВт·ч)		
		на собственные нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	2	3	4	5
1	Симферопольская ТЭЦ	41954	12417	
2	Камыш-Бурунская ТЭЦ	3049,334	5011	
3	Сакская ТЭЦ	9858,17	2631	
		всего: 54861,504	всего: 20059	всего:

Приложение № 4
к приказу ФАС России
от 08.10.2014 № 631/14

Форма раскрытия информации
об используемом топливе на электрических станциях
с указанием поставщиков и характеристик топлива

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанциз за отчетный период	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Симферопольская ТЭЦ	Газ	445,8 г/кВт; 174,6 кг/Гкал	Метан - 92,375 %, кислород - 0,0051%, диоксид углерода - 0,5835%, азот - 0,7897%, этан - 3,5293%, пропан - 1,3617%, плотность - 0,7445кг/м3, теплота сгорания (низшая) - 8567 ккал/м3; средневзвешенная теплота сгорания (низшая) за 2014г. - 8589 ккал/м3	200458,864 тыс.м3	Республика Крым, г.Симферополь, центральный район, пр.Кирова 52/1, ГУП РК "Черноморнефтегаз"
	Мазут (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение мазута)		Содержание влаги 5,8%, содержание серы - 0,17%, плотность 0,952 кг/м3, температура вспышки - 153 С, вязкость условная 3,32(градусы Энглера), теплота сгорания (низшая) - 9928 ккал/кг	0,498 тн	Республика Крым, г.Симферополь, центральный район, пр.Кирова 52/1, ГУП РК "Черноморнефтегаз"
	Уголь (для электрических станций, осуществляющих раздельный учет и хранение угля)	-	-	-	-
Камыш-Бурунская ТЭЦ	Газ	397 г/кВт; 163,1 кг/Гкал	Метан - 94,0593 %, кислород - 0,0046%, диоксид углерода - 0,8233%, азот - 0,5652%, этан - 2,4715%, пропан - 0,9855%, плотность - 0,7308кг/м3, теплота сгорания (низшая) - 8403 ккал/м3, средневзвешенная теплота сгорания (низшая) за 2014г. - 8445 ккал/м3	28570,388 тыс.м3	Республика Крым, г.Симферополь, центральный район, пр.Кирова 52/1, ГУП РК "Черноморнефтегаз"
	Мазут	-	-	-	-
	Уголь	-	-	-	-
Сакская ТЭЦ	Газ	385,7 г/кВт; 179,4 кг/Гкал	Метан - 92,708 %, кислород - 0,0054%, диоксид углерода - 0,566%, азот - 0,8277%, этан - 3,5095%, пропан - 1,2727%, плотность - 0,7384кг/м3, теплота сгорания (низшая) - 8500 ккал/м3, средневзвешенная теплота сгорания (низшая) за 2014г. - 8544 ккал/м3	38531,974 тыс.м3	Республика Крым, г.Симферополь, центральный район, пр.Кирова 52/1, ГУП РК "Черноморнефтегаз"
	Мазут	-	-	-	-
	Уголь	-	-	-	-