

資料44 関西電力(株)宮津エネルギー研究所公害等防止協定遵守状況(16・17年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	16年度実績	17年度実績
硫黄酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	492	-	-
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	112	-	-
窒素酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	244	-	-
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	58	-	-
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	ppm	58	-	-
	排出口最大濃度(2号機)			-	-
窒素酸化物	排出口最大濃度(1号機)	ppm (残存酸素濃度4%換算値)	28	-	-
	排出口最大濃度(2号機)			-	-
ばいじん	排出口最大濃度(1号機)	g/Nm ³ (残存酸素濃度4%換算値)	0.014	-	-
	排出口最大濃度(2号機)			-	-

1号機は14年度から長期計画停止、2号機は16年度から長期計画停止

(2) 水質関係

項 目			単 位	協定値	16年度実績	17年度実績
構内排水(冷却水量)	排水量	最大	m ³ /日	2,600	793	49
		平均		1,600以下	98	18
汚濁負荷量	化学的酸素要求量(COD)	最大	kg/日	20.8	1.3	0.3
		平均		12.8以下	0.2	0.1
	浮遊物質(SS)	最大	kg/日	31.2	<0.7	0.1
		平均		19.2以下	<0.1	<0.0
	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	kg/日	2.6	<0.3	<0.0
		平均		1.6以下	<0.1	<0.0
排水を除去する	水素イオン濃度(pH)	最大	-	8.6	7.8	7.3
		最小		5.8	6.2	6.2
	化学的酸素要求量(COD)	最大	mg/l	15	7.4	7.3
		日平均		8以下	6.9	5.8
	浮遊物質(SS)	最大	mg/l	20	2	3
		日平均		12以下	<1	<1
	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	mg/l	1	<0.5	<0.5
冷却排水の排水量		最大	10 ³ m ³ /日	2,868	-	-
取水・放水の温度差		最大		7以下	-	-