

資料42 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(13年度・14年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	13年度実績	14年度実績
硫黄酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	492	12	10
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	112	67	31
窒素酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	244	6	5
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	58	37	22
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	ppm	58	37	-
	排出口最大濃度(2号機)			40	45
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	25	-
	排出口最大濃度(2号機)			22	23
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	0.002	-
	排出口最大濃度(2号機)			0.004	0.001

1号機は14年度から長期計画停止

(2) 水質関係

項 目			単 位	協定値	13年度実績	14年度実績
構内排水	排水量	最大	m ³ /日	2,600	2,251	1,575
		平均		1,600以下	683	443
汚濁負荷量	化学的酸素要求量(COD)	最大	kg/日	20.8	3.4	1.6
		平均		12.8以下	0.9	0.5
冷却水量	浮遊物質(SS)	最大	kg/日	31.2	<1.6	<1.5
		平均		19.2以下	<0.8	<0.6
排水を除去	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	kg/日	2.6	<0.8	<0.7
		平均		1.6以下	<0.4	<0.3
排水	水素イオン濃度(pH)	最大	-	8.6	8.1	8.1
		最小		5.8	6.3	6.4
冷却排水の排水量	化学的酸素要求量(COD)	最大	mg/ℓ	15	2.7	2.0
		日平均		8以下	1.1	0.8
取水・放水の温度差	浮遊物質(SS)	最大	mg/ℓ	20	<1.0	1.2
		日平均		12以下	<1.0	<1.0
冷却排水の排水量	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	mg/ℓ	1	<0.5	<0.5
		最大		10 ³ m ³ /日	2,868	2,102
取水・放水の温度差		最大		7以下	6.6	6.6