

資料45 関西電力(株)舞鶴発電所環境保全協定遵守状況(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 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup> /年	1,523	281	331
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	255	92	79
窒素酸化物	年間総排出量	10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup> /年	1,457	352	431
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	244	76	63
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	49	38	36
	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)	p p m (残存酸素濃度6%換算値)	45	29	30
	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 <sup>3</sup> (残存酸素濃度6%換算値)	0.009	0.003	0.005
	排出口最大濃度(2号機)			-	-

1号機は16年8月から営業運転開始、2号機は22年度から営業運転開始予定

(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	排水量	最大	2,750	2,448	2,245	
		平均	1,260以下	1,021	1,080	
汚濁負荷量	化学的酸素要求量(COD)	最大	22	6.2	5.8	
		平均	10.1以下	<1.9	2.3	
冷却水	浮遊物質(SS)	最大	27.5	6.4	7.8	
		平均	12.6以下	<1.7	1.9	
排水を除去	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	2.8	<2.1	1.8	
		平均	1.3以下	<1.0	1.1	
冷却排水	水素イオン濃度(pH)	最大	8.6	7.6	7.6	
		最小	5.8	5.9	6.6	
排水を除去	化学的酸素要求量(COD)	最大	15	5.4	6.6	
		日平均	8以下	3.1	2.2	
排水を除去	浮遊物質(SS)	最大	15	8	10	
		日平均	10以下	3	<2	
排水を除去	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最大	1	<1.0	<1.0	
		弗素含有量	最大	13.5	8.0	1.9
冷却排水の排水量		最大	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /日	6,307	3,210	3,141
取水・放水の温度差		最大	7以下	6.9	6.9	