

資料37 関西電力(株)舞鶴発電所環境保全協定遵守状況(18・19年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	18年度実績	19年度実績
硫黄酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,523	207	264
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	255	94	82
窒素酸化物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,457	380	360
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	244	79	94
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	30	36
	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6%換算値)	0.009	0.003	0.002
	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	18年度実績	19年度実績	
構 内 排 水 （ 冷 却 排 水 を 除 く ）	排水量	最 大	m ³ /日	2,750	2,056	1,735	
		平 均		1,260以下	1,015	914	
	汚 濁	化学的酸素要求量(COD)	最 大	kg/日	22	8.2	6.6
			平 均		10.1以下	<2.2	<1.8
	負 荷	浮遊物質量(SS)	最 大	kg/日	27.5	5.6	4.5
			平 均		12.6以下	<1.5	<1.1
	冷 量	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	kg/日	2.8	<1.3	<1.3
			平 均		1.3以下	<0.9	<0.9
	却 水	水素イオン濃度(pH)	最 大	—	8.6	7.4	7.5
			最 小		5.8	6.4	6.2
		化学的酸素要求量(COD)	最 大	mg/ℓ	15	8.4	7.0
			日 平 均		8以下	<2.4	<2.1
		浮遊物質量(SS)	最 大	mg/ℓ	15	8	8
			日 平 均		10以下	<2	<1
n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	mg/ℓ	1	<1.0	<1.0		
質	ふっ素含有量	最 大	mg/ℓ	13.5	3.5	3.6	
冷 却 排 水 の 排 水 量		最 大	10 ³ m ³ /日	6,307	3,086	3,080	
取 水 ・ 放 水 の 温 度 差		最 大	℃	7以下	6.7	6.9	

※「く」は、定量限界値未満のデータ（またはこれを含むデータから算定された値）に付している。

(注) 「関西電力(株)宮津エネルギー研究所公害防止協定遵守状況」については、同施設の発電設備が16年4月から休止中のため、19年度版環境白書から掲載していません。