

資料48 関西電力(株)舞鶴発電所環境保全協定遵守状況(令和元・令和2年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	令和元年度実績	令和2年度実績
硫 黄 酸 化 物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,523	739	688
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	255	181	187
窒 素 酸 化 物	年間総排出量	10 ³ Nm ³ /年	1,457	1,188	1,137
	時間当たり最大排出量	Nm ³ /時	244	210	215
硫 黄 酸 化 物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	49	39	38
	排出口最大濃度(2号機)			42	42
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	43	42
	排出口最大濃度(2号機)			42	43
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	0.002	0.006
	排出口最大濃度(2号機)			0.005	0.008

(2) 水質関係

項 目			単 位	協定値	令和元年度実績	令和2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	2,546	2,416	
		平 均		1,260以下	1,121	1,146	
	汚 濁 負 荷 量	化学的酸素要求量(COD)	最 大	kg/日	22	6.3	5.5
			平 均		10.1以下	4.3	3.4
		浮遊物質質量(SS)	最 大	kg/日	27.5	3.2	2.4
			平 均		12.6以下	1.14以下	1.06
		n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	kg/日	2.8	1.48以下	1.78
			平 均		1.3以下	1.05以下	1.04
	水 質	水素イオン濃度(pH)	最 大	—	8.6	7.2	7.7
			最 小		5.8	6.3	6.3
		化学的酸素要求量(COD)	最 大	mg/ℓ	15	6.0	7.4
			日 平 均		8以下	4.1	3.3
		浮遊物質質量(SS)	最 大	mg/ℓ	15	3	2
			日 平 均		10以下	<1	<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		
ふっ素含有量	最 大	mg/ℓ	13.5	0.2	0.3		
冷却排水の排水量		最 大	10 ³ m ³ /日	6,307	6,177	6,166	
取水・放水の温度差		最 大	℃	7以下	7.0	6.9	

※ 1号機は平成16年8月から営業運転開始、2号機は平成22年8月から営業運転開始

※ 「<」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平成16年4月から休止中のため、平成19年度版環境白書から掲載していません。