

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2・令和3年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	令和2年度実績	令和3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	688	815
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	255	187	186
窒 素 酸 化 物	年間総排出量	10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup> /年	1,457	1,137	1,285
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	244	215	216
硫 黄 酸 化 物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	49	38	38
	排出口最大濃度(2号機)			42	44
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	42	44
	排出口最大濃度(2号機)			43	44
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	0.006	0.003
	排出口最大濃度(2号機)			0.008	0.005

(2) 水質関係

項 目		単 位	協定値	令和2年度実績	令和3年度実績		
構 内 排 水 ( 冷 却 排 水 を 除 く )	排水量	最 大	m <sup>3</sup> /日	2,750	2,416	2,519	
		平 均		1,260以下	1,146	1,110	
	汚 濁	化学的酸素要求量(COD)	最 大	kg/日	22	5.54	5.80
			平 均		10.1以下	3.41	3.20
	負 荷 量	浮遊物質(S S)	最 大	kg/日	27.5	2.38	2.02
			平 均		12.6以下	1.06	1.08
		n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	kg/日	2.8	1.78	2.02
			平 均		1.3以下	1.04	1.06
	水	水素イオン濃度(pH)	最 大	—	8.6	7.7	7.5
			最 小		5.8	6.3	6.5
		化学的酸素要求量(COD)	最 大	mg/ℓ	15	7.4	5.2
			日 平 均		8以下	3.3	3.0
		浮遊物質(S S)	最 大	mg/ℓ	15	2	3
			日 平 均		10以下	<1	<1
質	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		13.5	0.3	0.6	
冷 却 排 水 の 排 水 量		最 大	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /日	6,307	6,166	6,141	
取 水 ・ 放 水 の 温 度 差		最 大	℃	7以下	6.9	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。