

データ資料15 関西電力(株)舞鶴発電所環境保全協定遵守状況(27・28年度)

(1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	27年度実績	28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	761	880
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	255	172	172
窒素酸化物	年間総排出量	10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup> /年	1,457	1,405	1,420
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	244	217	220
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	49	45	40
	排出口最大濃度(2号機)			38	38
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	45	43
	排出口最大濃度(2号機)			44	43
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	0.002	0.005
	排出口最大濃度(2号機)			0.004	0.007

(2) 水質関係

項 目		単 位	協定値	27年度実績	28年度実績
構内排水	排水量	最 大	2,750	2,274	1,990
		平 均	1,260以下	1,098	1,074
汚濁負荷量	化学的酸素要求量(COD)	最 大	22	5.7	4.4
		平 均	10.1以下	3.5	2.7
排水を除去する	浮遊物質質量(SS)	最 大	27.5	5.3	1.22以下
		平 均	12.6以下	1.03以下	0.95以下
冷却水	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	2.8	1.19以下	1.22以下
		平 均	1.3以下	0.95以下	0.95以下
冷却排水の排水量	水素イオン濃度(pH)	最 大	8.6	7.0	7.0
		最 小	5.8	6.2	6.1
取水・放水の温度差	化学的酸素要求量(COD)	最 大	15	5.8	5.2
		日 平 均	8以下	3.7	2.7
冷却排水の排水量	浮遊物質質量(SS)	最 大	15	8	<1
		日 平 均	10以下	<1	<1
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	1	<1.0	<1.0
		平 均			
冷却排水の排水量	ふっ素含有量	最 大	13.5	0.2	1.1
		平 均			
冷却排水の排水量		最 大	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /日	6,307	6,101
取水・放水の温度差		最 大	℃	7以下	6.9

※ 1号機は16年8月から営業運転開始、2号機は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、19年度版環境白書から掲載していません。