

## 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(22・23年度)

### (1) 大気関係

項 目		単 位	協定値	22年度実績	23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	449	427
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	255	145	132
窒素酸化物	年間総排出量	10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup> /年	1,457	1,174	1,301
	時間当たり最大排出量	Nm <sup>3</sup> /時	244	202	206
硫黄酸化物	排出口最大濃度(1号機)	p p m	49	38	37
	排出口最大濃度(2号機)			40	35
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	39	39
	排出口最大濃度(2号機)			40(100)	42
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	0.004	0.004
	排出口最大濃度(2号機)			0.001	0.002

※ 2号機窒素酸化物濃度( )内は、炉底灰処理装置の設備トラブルによる発電機出力降下中に、一時的に脱硝装置が停止したため、脱硝装置再起動の対応は実施したものの、結果として超過に至ったもの。(1時間)

### (2) 水質関係

項 目		単 位	協定値	22年度実績	23年度実績
構内排水量	排水量	最 大	m <sup>3</sup> /日	2,750	2,494
		平 均		1,260以下	1,189
汚濁負荷量	化学的酸素要求量(COD)	最 大	kg/日	22	5.3
		平 均		10.1以下	2.5
排水を除去する質	浮遊物質(SS)	最 大	kg/日	27.5	2.1
		平 均		12.6以下	1.15以下
冷却水	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	kg/日	2.8	1.36以下
		平 均		1.3以下	1.01以下
冷却水の排水を除去する質	水素イオン濃度(pH)	最 大	—	8.6	7.1
		最 小		5.8	6.4
冷却水の排水を除去する質	化学的酸素要求量(COD)	最 大	mg/ℓ	15	6.4
		日 平 均		8以下	2.4
冷却水の排水を除去する質	浮遊物質(SS)	最 大	mg/ℓ	15	2
		日 平 均		10以下	<1
冷却水の排水を除去する質	n-ヘキサン抽出物質含有量(油分量)	最 大	mg/ℓ	1	<1.0
		平 均		<1.0	<1.0
冷却水の排水を除去する質	ふっ素含有量	最 大	mg/ℓ	13.5	1.5
		平 均		0.2	1.5
冷却排水の排水量		最 大	10 <sup>3</sup> m <sup>3</sup> /日	6,307	6,170
取水・放水の温度差		最 大	℃	7以下	6.9(7.1)

※ 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(数値は試運転によるものを含む。)

※ 「<」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。

※ 取水・放水の温度差( )内は、平成22年度実績については、冷却水循環系統の配管ガラス部が破損したため、平成23年度実績については、大雨に伴い取水口に海藻等の漂着物が大量に流れ込んだことにより海水取水量が減少したため、いずれも発電機出力降下等による対応は実施したものの、結果として超過に至ったもの。(各1時間)

(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。