

# 甘肃电投金昌发电有限责任公司一厂

## 2020年5月环境信息公开

基本信息							
单位名称	甘肃电投金昌发电有限责任公司（一厂）			企业负责人		杨其军	
统一社会信用代码	91620321675912083H			联系方式		0935-7316005	
生产地址	甘肃省金昌市永昌县河西堡镇永电大道旁						
生产经营和管理服务的主要内容、生产工艺、产品及规模							
<p>生产经营和管理服务及产品、规模：</p> <p>金昌发电公司一厂隶属甘肃电投金昌发电有限责任公司，由甘肃省电力投资集团有限责任公司控股。主要从事电力、热力生产销售及相关产品业务，机组容量为2×330MW，设计年发电量36.3亿kWh，设计年供热量670万GJ。发电机组采用亚临界一次中间再热、单轴、双缸双排汽、直接空冷抽凝汽式汽轮机；亚临界自然循环、四角切向燃烧，单炉膛，一次再热，平衡通风，锅炉紧身封闭，室内布置，固态排渣，全钢架悬吊结构Π型汽包锅炉；水-氢氢冷却方式发电机；生产用水水源为金川峡水库的蓄水，设计年用水量为240万m<sup>3</sup>。烟气采用石灰石-石膏湿法脱硫系统，锅炉低氮燃烧+SCR（选择性催化还原）脱硝系统，双室四电场静电除尘（高频电源）装置。全厂废水零排放。2017年11月分别完成#1、2机组超低排放改造工作。</p> <p>生产工艺流程：</p> <p>煤炭经输送系统送入锅炉燃烧，对锅炉内的水加热，使其成为高温高压蒸汽，然后将蒸汽送入汽轮机内膨胀做功，驱动发电机发电，发出的电由输电线路送往用户。蒸汽在汽轮机内做功后，排入凝汽器冷却成水，再送回锅炉循环使用，一部分蒸汽则通过汽轮机二级抽汽外送供热。</p>							
排污信息							
执行的污染物排放标准				核定的污染物排放量			
执行《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011），二氧化硫：200mg/m <sup>3</sup> ；氮氧化物：100mg/m <sup>3</sup> ；烟尘：30mg/m <sup>3</sup>				二氧化硫：2107t/a；氮氧化物：1211t/a；烟尘：336t/a；废水零排放			
主要污染物及特征污染物排放情况	废气				废水		
	机组	名称	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )	排放量 (t)	名称	排放浓度 (mg/L)	排放量(t)
	#1	二氧化硫	11.12	9.23	/		
		氮氧化物	25.29	20.96	/		
		烟尘	2.09	1.53	/		
	#2	二氧化硫	停运	停运	/		
		氮氧化物	停运	停运	/		
烟尘		停运	停运	/			

达标排放情况	废气污染物排放浓度均达标	废水零排放			
排放方式、排放口数量和分布情况	烟气经脱硝、电除尘器、脱硫装置处理后稳定连续排放，排放口编号为FQS-1-1、FQS-1-2，两台炉共用一个烟囱，烟囱高度210米。	废水不设排放口			
固体废物、危险废物情况	一般固体废物	危险固体废物			
	粉煤灰产生量：19697.86吨；炉渣产生量：4161.35吨；石膏产生量：5039.9吨。	产生废矿物油0.34吨			
防治污染设施的建设和运行情况					
5月份：#1机组运行744小时，脱硫、电除尘器系统分别运行744小时，脱硝系统运行744小时。#2机组停运。					
建设项目环境影响评价情况					
序号	建设项目名称	环境影响评价			备注
		审批单位	批准文号	批准时间	
1	甘肃永昌电厂2×300MM改扩建工程	中华人民共和国环境保护部	环审〔2006〕518号	2006年10月19日	工程于2010年11月4日通过国家环保部竣工环境保护验收。
2	甘肃电投金昌发电有限责任公司一厂2×330MW机组超低排放改造工程	金昌市环境保护局	金环保发〔2017〕160号	2017年6月19日	工程于2018年11月23日由市环保局完成竣工环境保护验收。
环境保护行政许可情况					
2017年6月16日金昌市环境保护局签发排污许可证（证书编号：91620321675912083H002P）					
突发环境事件应急预案					
2017年6月委托兰州润阳环境技术咨询服务有限责任公司编制了《甘肃电投金昌发电有限责任公司一厂突发环境事件应急预案》（修订）（2017版）。2017年11月21日永昌县环境保护局对预案进行了备案登记（备案编号620321-2017-009-M）。					
其他环境信息					
无					