荆州石灰石600型硫纹岩

免责声明：上海矿山破碎机网: http://www.jawcrusher.biz本着自由、分享的原则整理以下内容于互联网, 若有侵权请联系我们删除!

上海矿山破碎机网提供沙石厂粉碎设备、石料生产线、矿石破碎线、制砂生产线、磨粉生产线、建筑垃圾回收等多项破碎筛分一条龙服务。

联系我们：您可以通过在线咨询与我们取得沟通! 周一至周日全天竭诚为您服务。

客服中心
服务时间：24小时服务
更多相关设备问题，生产线配置，设备报价，设备参数等问题
可以免费咨询在线客服帮您解答 | 24小时免费客服在线
一分钟解决您的疑惑
点击咨询

荆州石灰石600型硫纹岩

建设单位：四川中电福溪电力开发有限公司评价单位中国电力工程顾问集团西南电力设计院评价证书国环评证甲字第号二0一0年十月前言.项目概述四川福溪电厂×MW级燃煤机组新建工程是根据四川省“十五”电力调整规划，在“十五”后三年抓紧开工建设的条件较成熟的火电项目之一。四川福溪电厂厂址位于宜宾市高县月江镇磨顶村，规划容量×MW，一期工程建设规模为×MW。《四川福溪电厂×MW新建工程环境影响报告书》由西南电力设计院于004年月编制完成，原国家环境保护总局于00年月以环审00418号“关于四川福溪电厂×兆瓦新建工程环境影响报告书审查意见的复函”对本项目进行了批复：“工程采用石灰石-石膏湿法脱硫工艺并安装GGH，脱硫效率不得低于9%。建设高效静电除尘器，采用低氮氧化物燃烧技术并对其中一台机组同步建设烟气脱除氮氧化物装置（氮氧化物脱除率为%），另一台机组预留烟气脱除氮氧化物装置空间。

”年月，国家发展和改革委员会以发改能源号文“国家发展改革委关于四川福溪电厂新建工程核准的批复”核准了四川福溪电厂新建工程。近几年，随着国家对环境保护的日益重视，对环境保护措施的要求也越来越高，燃煤电厂装设烟气脱硝装置渐渐成为发展的必然趋势。因此，为进一步改善四川福溪电厂对环境的影响，实现环境保护和经济效益的双赢，四川中电福溪电力开发有限公司拟对工程污染治理措施进行优化，增加烟气脱硝装置。工程变更内容如下：本期两台机组同步建设烟气脱硝装置，脱硝效率%；静电除尘器的除尘效率由%提

高到%；取消脱硫系统的GGH。

环境空气评价工作等级和评价范围四川福溪电厂产生的大气污染物主要为SONOPM，根据《环境影响评价技术导则大气环境》(HJ/T.-008)，利用Screen估算模式估算单源在简单平坦地形全气象组合条件下的每种污染物的最大地面质量浓度占标率Pi（第i个污染物），及第i个污染物的地面质量浓度达标准限值%时所对应的最远距离D%。环境空气保护目标及评价标准.1环境空气保护目标大气环境影响评价范围为以电厂烟囱为中心，半径为km的圆形区域。电厂北面m宜宾市境内有七星山省级森林公园，在距厂址东北面约km有四川省自然生态园区—红岩山自然生态园区，距厂址南面约km有七仙湖省级湿地公园。表-环境空气保护对象及敏感目标本工程环境影响评价拟执行如下标准：《火电厂大气污染物排放标准》（GB22—）第时段标准；《环境空气质量标准》（GB095—996）二级标准。电厂概况及工程分析.1建设厂址四川福溪电厂厂址位于四川省宜宾市高县月江镇磨顶村，所处位置位于高县境内北部农村地区，属于“ 酸雨控制区 ”。厂址北距宜宾市中心区直线距离约km，距长江右岸南广河入口km，西距月江镇约m，东面距胜天镇约km。

进厂公路直接从宜宾—长宁二级公路上引接，长约m；运灰公路从厂区南面绕至宜宾-长宁公路上，长度约km，宜长公路至灰场再新建一条专用运灰公路，长约km，中间利用约km的宜长公路，需进行局部改造。在脱硫本体装置与煤场间约m宽的场地上，布置有脱硫石膏库磨机房脱硫废水处理事故浆液箱脱硫汽车衡等脱硫公用设施。

kV升压站布置在汽机房东南面，kV升压站与主厂房A列间布置有变压器事故油池进线构架循环水管走廊和道路。主厂房固定端分别布置了锅炉补给水处理车间净水站锅炉酸洗废水池等水处理设施以及启动锅炉房材料库等辅助生产建（构）筑物。厂区设有两个出入口，一为电厂生产运行的主通道，另一为次要出入口，主要是灰渣石灰石石膏等车辆的进出通道。

烟尘防治对策原环评：采用双室四电场静电除尘器，除尘效率%；烟气脱硫对烟尘由%的除尘效率，综合除尘效率为%。现方案变更：采用双室五电场静电除尘器，除尘效率%；烟气脱硫对烟尘有%的脱除效率，综合除尘效率可达到%。烟气监测与原设计一致，按照GB—的要求，装置符合HJ/T要求的烟气连续监测仪器，对烟气中SONOx烟尘污染物实施实时监控。贮煤场防尘措施翻车机斗轮堆取料机设有自动喷雾除尘装置；带式输送机系统的各个落煤点均设有除尘器，在导料槽出口处设有喷雾装置；卸煤装置及煤场输出的带式输送机落煤点设有喷淋装置；凡落煤点高差大于m时，落煤管均加装了缓冲锁气挡板，以减少诱导风量和粉尘外溢；输煤栈桥地下通廊碎煤机室各转运站及煤仓层的清扫均采用水冲洗方式；煤场设有喷淋装置；煤场厂界侧设置防风抑尘墙：露天煤场堆煤高度为1米，防风抑尘墙高度为米，长度约米。脱硝系统工程分析在现有的众多的低NOx控制技术中，SCR是最成功应用的方法，其技术成熟，脱硝效率高，得到了广泛的应用，是目前国内外电站脱硝成熟的主流技术。

工艺原理SCR脱硝采用选择性催化荆州石灰石600型硫纹岩还原触媒法，通过加氨(NH)作为荆州石灰石600型硫纹岩还原剂，在催化剂上面发生催化反应，把NOX转化为空气中天然含有的氮气(N)和水(HO)。

液氨贮存制备系统液氨贮存制备系统包括液氨卸料压缩机贮氨罐液氨蒸发槽氨气缓冲槽氨气稀释槽废水泵废水池等。

噪声防治措施根据原批复的环评报告，电厂采取如下的噪声治理措施：①对厂内主要噪声源，如送风机引风机空压机房送风机管道循环水泵房主厂房等采取降噪措施。③拟在个冷却塔靠近围墙侧沿圆周方向～70°范围内设置高度约为～1m左右圆周角度内设置消声装置，消声装置的侧部为相隔一定距离的消声片组成，消声装置的顶部为吸声隔声屏。

SO总量控制.二氧化硫排放总量变更后，本工程按年利用小时数h计，SO排放总量为：设计煤质：t；校核煤质：t；校核煤质：696t。

环保部门下达的指标原四川省环境保护局以川环号“ 关于四川福溪坑口电厂（×MW）新建工程二氧化硫烟尘排放总量控制指标的核定意见 ”，下达了本工程二氧化硫排放总量控制指标：年排二氧化硫总量不超过吨。环保投资及经济效益分析本工程静态总投资约为万元，其中环境保护部分投资为万元，占总投资的%。受拟建项目影响地区区域环境现状为了解厂址区域的环境空气质量现状，于年月日—月日对评价区进行了环境空气质量现状监测。

表-环境空气现状监测布点一览表监测结果如下：小时均值：各监测点的SO小时均值均能满足GB-《环境空气质量标准》二级标准的要求，各点SO小时均值的最大值占二级标准的份额为%~%。

各监测点的NO小时均值均能满足GB-《环境空气质量标准》二级标准的要求，各点NO小时均值的最大值占二级标准的份额为10.4%~%。日均值：个监测点天的监测值，SO日均值均达到GB－《环境空气质量标准》二级标准，各监测点的最大日均值在~0.14mg/m，占二级标准的1.00%~.6%。个监测点天的监测值，NO日均值均达到GB－《环境空气质量标准》二级标准，各监测点的最大日均值在~0.04mg/m，占二级标准的%~0.00%。

月江镇测点的TSP日均值均达到GB－《环境空气质量标准》二级标准，其最大日均值为mg/m，占二级标准的%。各监测点的SONO的小时均值日均值，TSP日均值均符合GB－《环境空气质量标准》二级标准。

环境空气影响预测本次预测采用《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ-）推荐的AERMOD模式进行大气环境

影响预测。预测结果小时浓度预测结果本次环保设施变更后，由于大幅度消减了NOx排放量，NO小时落地浓度大大减少，其最大值由0.5mg/m下降到0.07mg/m，由占标.7倍降到.80倍；超标次数由40次减少到次，超标几率由.6%降低到0.0%；变更前预测出现超标区域面积为.5km，最大值出现在电厂的SE方向，距离m；变更后预测出现超标区域面积减少为km，最大值出现在电厂的SE方向，距离m。本次环保设施变更后，由于排放烟气烟温有所降低，SO小时落地浓度稍有增加，但均能满足GB－《环境空气质量标准》二级标准要求。变更前，SO小时落地浓度最大值为0.97mg/m，占标准4.9%，出现在电厂的SE方向，距离m处。

变更后，SO小时落地浓度最大值为mg/m，占标准82.%，出现在电厂的SE方向，距离m处。

原文地址：http://jawcrusher.biz/xkj/x5aKJingZhouVjLq1.html