建设项目环境影响报告表

项目名称:	<u> </u>
建设单位 (盖章):	东航实业集团陕西有限公司
编制日期:	2021年4月

中华人民共和国生态环境部制

目 录

一 、	建设项目基本情况	5
_,	建设项目工程分析	11
三、	区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准	17
四、	主要环境影响和保护措施	20
五、	环境保护措施监督检查清单	28
六、	结论	30
附表		31
建设	项目污染物排放量汇总表	31

附图:

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目四邻关系图

附图 3 蒸汽发生器房平面布置图

附图 4 本项目规划位置图

附件:

附件1 环境影响评价委托书

附件 2 建设单位营业执照

附件3 网上公示截图

附件 4 环境现状检测报告

附件 5 排污许可证登记回执

一、建设项目基本情况

建设项目 名称	航空酒店燃气蒸汽发生器建设项目						
项目代码		无					
建设单位 联系人	李铭	联系方式	18700490162				
建设地点	陕西省西咸新区空	港新城咸阳机场空港大	道 10 号航空大酒店				
地理坐标	(<u>108</u> 度 <u>46</u> 分 <u>1.391</u> 秒, <u>34</u> 度 <u>26</u> 分 <u>29.890</u> 秒)						
国民经济 行业类别	D4430 热力生产和供应	建设项目 行业类别	91 热力生产和供应工程				
建设性质	■新建(迁建) □改建 □扩建 □技术改造	建设项目 申报情形	■首次申报项目 □不予批准后再次申报项目 □超五年重新审核项目 □重大变动重新报批项目				
项目审 (核准/ 备案)部 门(选填)	无	项目审批(核准/ 备案)文号(选填)	无				
总投资 (万元)	64	环保投资(万元)	17				
环保投资 占比(%)	28.33	施工工期	3 个月				
5年7年	□否 ■是:项目已建成安装两台 lt/h 蒸汽发生器并投入使用	用地(用海) 面积(m²)	8				
	专项评价设置情况		无				
规划情况	规划名称:《西咸新区空港新城审批机关:陕西省西咸新区管理)) »;				
规划环 境影响 评价 情况	规划环境影响评价文件名称:《西咸新区空港新城分区规划(2016-2030)环境影响报告书》; 审查机关:陕西省西咸新区生态环境局; 审查文件名称及文号:陕西省西咸新区环境保护局关于《西咸新区空港新城分区规划 (2016-2030)环境影响报告书》审查意见的函(陕西咸环函[2017]46号)						

1、与空港新城分区规划相符性

表 1-1 项目与空港新城分区规划符合性分析

序号	规划内容	项目情况	符合性
1	形成"一核两心双环四片区"的空间结构。其中双环—机场服务环和城市发展环,以机场为核心,在其外围形成交通产业复合型双环系统,服务并串联机场外围各功能区及其核心。	员等提供住宿服务,本工程蒸汽 发生器主要为航空大酒店提供冷	符合
2	结合区域大气环境质量改善目标的要求,明确无煤化城市建设阶段性目标,进一步优化能源结构,提升清洁能源使用率。	蒸汽发生器燃料采用天然气, 属清洁能源。	符合

规划划影价性

2、与空港新城分区规划环境影响评价结论符合性分析

表 1-2 项目与空港新城分区规划环境影响评价符合性分析

月長	111 TI I TA 128 9 2 18 18 18	项目情况	符合性
1	污水实现全部集中收集处理,污水处理 厂出水水质达到标准要求	本工程安装两台蒸汽发生器,项目蒸汽发生器废水属清净下水,直接排入城市污水管网,进入机场污水净化站。	符合
2	企业推进清洁生产,工业废弃物做到源 头减量,工业废弃物在园区就地消纳。	1	符合

1、产业政策的符合性分析

其他符 合性 分析 根据国家发改委发布的《产业结构调整指导目录(2019年本)》,本项目属于鼓励类中的"二十二、城市基础设施 11 城市集中供热建设和改造工程",符合国家现行产业政策;项目不在《陕西省限制投资类指导目录》(陕发改产业 [2007] 97号)之列,符合国家的产业政策。

2、"三线一单"符合性分析

根据环境保护部文《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》 (环评[2016]150号)文件,三线一单中的三线是指"生态保护红线、环境质量底线、资源 利用上限"。

(1) 环境质量底线符合性分析

本建设项目严格落实环评提出的各项环保措施,各项污染物做到连续稳定达标排放,本扩建项目建成后不会对区域环境质量产生较大的影响,本项目建设不会突破区域环境质量底线。

(2) 生态红线

本项目位于陕西航空大酒店东南侧,利用酒店现有场地,不新增用地,项目选址 不涉及生态保护红线。

(3) 资源利用上线

本项目为天然气蒸汽发生器建设项目,使用原料为市政天然气,且蒸汽发生器配套安装低氮燃烧器,工艺先进高效节能环保。

(4) 与环境准入负面符合性分析

环境准入负面清单是基于生态功能保障基线、环境质量安全底线、自然资源利用 上线,项目所在区域敏感特征、区域资源环境承载能力以及环境保护指标、国家清洁 生产及环境保护相关要求,以清单方式列出的禁止、限制等差别化环境准入条件和要 求。

本项目位于西咸新区空港新城,项目所在区域未列入《陕西省国家重点生态功能区产业准入负面清单(试行)》(陕发改规划[2018]213号),对照中华人民共和国国家发展和改革委员会第9号令《产业结构调整指导目录(2019年本)》,本项目不属于限制类和淘汰类项目,属鼓励类,符合产业政策。

综上所述,本项目建设符合"三线一单"要求。

3、与环保政策相符性分析

本项目与陕西省及地方政府等环保政策符合性见下表:

表 1-3 相关规划符合性							
文 名称	文件内容	本项目	符合性				
《陕西省铁腕治霾 打赢蓝天保卫战三 年行动计划 (2018-2020年)(修 订版)》	禁止新建燃煤集大、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电、电	本项目属于燃气 蒸汽发生要利 或目,天然气 大对酒店客房上 水交换。	符合				
陕西省绿色建筑创 建行动实施方案 (2020年-2022年)	结合城市老旧小区改造、北方地 区城市清洁取暖、海绵城市建 。	本项目所用燃料 天燃气,为清洁 能源。	符合				
西安市"铁腕治 霾·保卫蓝天"三年 行动方案 (2018-2020年)(修 订版)	全市所有燃气锅炉全面完成低 氮燃烧改造并达到排放标准要 求,其中 2018 年不少于 60%, 生产经营类天然气锅炉全部完 成。改造后的燃气锅炉氮氧化物 排放浓度不高于 80mg/m³	本项目属于燃气蒸汽发生器建设项目,其中NOx的排放标准满足《锅炉大气污染物排放标准》DB61/1226-2018表3燃气锅炉大气污染物排放浓度限值(50mg/m³)。	符合				

	开展燃煤锅炉综合整治。新区不再新建燃煤锅炉,现有每小时 65蒸吨及以上燃煤锅炉全部完成节能和超低排放改造。2019年底前,完成 35蒸吨以下燃煤锅炉(每小时 20蒸吨及以上已完成超低改造的除外)及茶水炉、经性炉灶、储粮烘干设备煤气发生炉、热风炉、导热油炉等燃煤设施淘汰或清洁能源改造。"	本项目属于燃气 是是是是一个人。 一个人。 一个人。 一个人。 一个人。 一个人。 一个人。 一个人。	符合
《西咸新区铁腕 治霾打赢蓝天保 卫战三年行动方 (2018-2020年) (修订版)	开展燃气锅 低氮燃烧改造。2019 年底前,完成现有燃气锅炉低氮燃烧改造, 其中,生产经营类天然气锅炉 2018 年全部完成。改造后的氮氧 化物排放不高于 80 mg/m³; 鼓励 企业积极按照更加严格的排放 标准(即 30 mg/m³)进行改造。	本项目属于燃气蒸汽设项目,并是是强强级项目,并是是强强级项目,并强力,并强力,并强力,并是一个。	符合
	建设高污染燃料禁燃区。 2018年底前,完成已划定高污染燃料禁燃区设,禁燃区内止销售、燃用高污染燃料,禁止建、扩建燃用高污染燃料的设施,已建成应当在规定期限内改用天然气、液化石油气、电或者他清洁能源。根据大气环境质量改善要求,逐步扩大高污染燃料禁燃区范围。	本项目锅炉的燃料为天然气,属于清洁能源,不属于高污染燃料。	符合
《天然气利用政	焦山子亚呼用白/北山之林	太 项目昆玉焦由	
策》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第15号)	集中式采暖用户(指中心城区、新区的中心地带)为优先类 天然气用户	本项目属于集中 式采暖用户为优 先类天然气用户	符合

综上所述,本项目符合《陕西省铁腕治霾打赢蓝天保卫战三年行动计划 (2018-2020年)(修订版)》、陕西省绿色建筑创建行动实施方案(2020年 -2022年)、《西咸新区铁腕治霾打赢蓝天保卫战三年行动方案(2018-2020

年)》等相关政策中的要求。

二、建设项目工程分析

1、项目由来

东航实业集团陕西有限公司(以下简称"建设单位")投资建设了三星级旅 游酒店陕西航空大酒店,酒店建设于1995年7月18日,总投资5700万元, 占地面积 2273.09 m², 建筑面积 15312.20m², 酒店包括健身中心、餐厅、休闲 娱乐区等设置,匹配先进的综合娱乐设施、设备,是集客房、餐饮、会议、娱 乐为一体的多功能型酒店。东航实业集团陕西有限公司陕西航空大酒店项目于 2020年1月29日通过了西咸新区空港新城生态环境局环境影响登记表备案, 同意该项目建设。因酒店运行过程中需要冷热水,故建设单位安装两台 2t/h 燃 气蒸汽发生器 (一用一备) 为洗衣房提供热水。

建设单位于 2019 年 10 月投资 64 万元建设两台 2t/h 的蒸汽发生器 (一用 一备),并分别配套安装了低氮燃烧器,主要用于洗衣房及酒店客房卫生热水 交换,根据现场踏勘,目前酒店蒸汽发生器已安装完成,已调试投入运营中。

2、工程建设内容

表 2-1 项日建设内交一览表

工程	工程名称	内容	备注	
主体工程	燃气蒸汽 发生器	位于航空大酒店已建蒸汽发生器房间内,蒸汽发生器房建筑面积 256m², 砖混结构,层高 3m,蒸汽发生器型号为: ZFSQ2000-1.0-Q, 共安装 2 台(一用一备)1t/h 燃气蒸汽发生器,配套低氮燃烧器、汽水分离器、除氧水箱、集成式软水共计设备、分气缸、烟囱等	已建	
	排气筒	设置 2 根 15m 排气筒	已建	
辅助 工程	集成式软化水 供给设备	集成式软化水供给设备 1 套,2t/h 成套集成机组	己建	
	供电 采用酒店现有供电系统		依托	
公用 工程	给水	依托酒店现有的给水系统	依托	
<u></u> 上/注	燃气	由市政天然气管网供给	依托	
	废水治理	2 套蒸汽发生器反冲洗废水、排污水均为清净下水直接 排入机场市政污水管网	己建	
环保	废气治理	2 套蒸汽发生器分别配套安装低氮燃烧器,安装 2 根 15m 排气筒	己建	
工程 	噪声治理	设备选用低噪声设备,并采取基础减振措施,水泵采 取柔性连接	己建	
	固废治理	废离子交换树脂定期更换后由厂家回收	已建	

建设 内容

	表 2-2 主要设备一览表						
序号	设备名称	<u>.</u>	上要设备及规格	数量			
1	燃气蒸汽 发生器		额定供汽量: 1t/h 产品型号: ZFSQ1000-1.0-Q 额定蒸汽温度: 184℃ 燃料消耗量 75Nm³/h NOx≤30mg/m³				
2	集成式	2t/h,成套集成机	软水箱 0.53M³	1套			
	化水供给设备	<u>组</u> [混合水箱 0.53M³				
3	汽水分离器		0.017M ³				
4	除氧水箱		$0.16M^{3}$				
5	蒸汽发生器控制箱		/				

3、公用工程

(1) 给、排水

① 给水

本项目设置 2 台 1t/h 的燃气蒸汽发生器 (一用一备) 用于洗衣房及酒店客房卫生热水交换,年工作 3650h,蒸发器水处理软化水系统采用离子交换树脂对原水进行软化,降低原水的钙、镁硬度离子。蒸汽发生器使用期间,单台锅炉用水量为 19t/d (6960t/a),该部分水加热后产生的热水供热后重新返回蒸汽发生器,作为蒸汽发生器给水。补水量约 5%左右,蒸汽发生器补水量每次约为 0.95t/d (347t/a),蒸汽发生器在运行一段时间需将底部的杂质(主要是 SS)进行排放,本锅炉使用期间每天连续排污,排污量约为 5%,即约为 0.95t/d (347t/a)。

离子交换树脂平均每 5 天进行一次反冲洗,每次冲洗时间约为 20 分钟,用水量约为 0.5t/次,产污系数按 0.8 计算,废水产生量约为 0.4t/次 (9.6t/a),该部分水和锅炉排污水排入机场市政污水管网。

表 2-3 项目给排水情况一览表 单位: m³/d

序号	用水名称	用水量 (m³/d)	损耗量 (m³/d)	循环量 (m³/d)	排水量 (m³/d)
1	软化用水和蒸汽 发生器用水	0.95	0	18.05	0.95

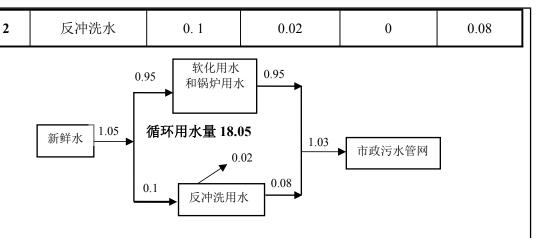


图 2-1 项目水平衡示意图

② 排水

项目建成后无新增人员,无新增生活污水产生;生产废水主要为反冲洗用水和蒸汽发生器排污水排入机场市政污水管网。

(2) 供配电

本项目依托酒店现有供电系统。

4、能源消耗

项目蒸汽发生器用天然气由市政天然气管网供给,本项目规模为单台燃气蒸汽发生器小时耗气量约为59m³/h,设备年运行小时数为3650h(365d),则本项目2台燃气蒸汽发生器(一用一备)年耗气量约为21.6万Nm³/h。

5、劳动定员及工作制度

本项目蒸汽发生器房值班房依托酒店现有的工作人员,无新增员工,采用 三班制,燃气蒸汽发生器年运行 365 天,每天运行约 10 小时。

1、 生产工艺流程图

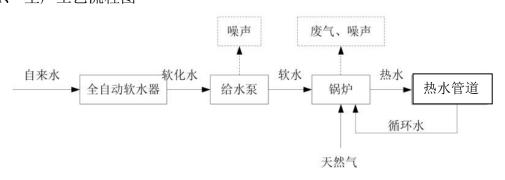


图 2-2 营运期蒸汽发生器工艺流程及产污环节图

市政自来水经软化,作为锅炉用水。软化水设备选用离子交换器,原水通过软水器内树脂层时,水中的钙、镁离子被树脂交换吸附,从而使出水软化。当树脂吸收一定量的钙、镁离子后,就必须进行再生,对树脂层进行反冲洗,随再生废液排出罐外。制成的软水进入蒸汽发生器作为蒸汽发生器补水定期补充,天然气热水发生器中的热水通过已建成的热水管道输送至酒店客房和洗衣房中进行热水交换。

工流和 排环节

与目关原环污问项有的有境染题

与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题:

本项目属于新建项目,项目位于航空大酒店已建蒸汽发生器房内,不新增占地。

一、原有工程概况

酒店总投资 5700 万元,总建筑面积 15312.20m²,该项目在 2021 年 1 月已通过西咸新区环境保护局空港分局的环境影响登记表备案,同意该项目的建设。

1、原有工程废气

原有工程废气主要为酒店厨房的食堂油烟,在灶头设置了油烟净化装置,油烟经处理后经过专用烟道通过楼顶排放,经监测,油烟排放浓度可满足食堂油烟排放物执行《饮食业油烟排放标准》(GB8483-2001)排放标准。

2、原有工程废水

原有工程废水主要为酒店的生活污水以及餐饮废水,其中餐饮废水经隔油 池、沉淀池处理直接进入市政污水管网,排入机场污水处理站。生活污水经化 粪池、沉淀池处理直接进入市政污水管网,排入机场污水处理站,对环境影响 较小。

3、原有工程噪声

原有工程噪声主要为空调外机、社会人员、交通噪声,其中空调外机位于楼顶,由西安国联质量检测技术股份有限公司提供的监测报告显示,酒店厂界四周噪声满足《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中2类标准,环境影响不大。

4、原有工程固体废物

原有工程固体废物主要有生活垃圾、废油脂以及餐余垃圾,其中生活垃圾 有当地环卫部门处置,废油脂以及餐余垃圾由专门单位回收,固体废物处置合 理,环境影响较小。 二、原有工程存在的主要环境问题及"以新带老措施"原有工程运行正常,各项环保设施完善,不存在"以新带老"措施。

三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

1、环境空气质量现状

本项目大气环境质量现状引用"陕西省生态环境厅办公室印发《环保快报-2020年12月及1~12月全省环境空气质量状况》(SNJB0048)"中西咸新区空港新城2020年空气质量状况数据,区域空气质量现状评价见下表。

年 现状浓度/ 标准值/ 达标 占标率 污染物 价指标 $(\mu g/m^3)$ $(\mu g/m^3)$ /% 情况 年平均质量浓度 13.33 SO_2 60 达标 80.00 NO_2 年平均质量浓度 32 40 达标 年平均质量浓度 70 不达标 PM_{10} 82 117.14 年 $PM_{2.5}$ 51 35 145.71 不达标 均质量浓度 日均第95百分位数质量浓度 4000 0.0003 达标 CO 1.2 O_3 大 8h 平均第 90 百分位数质 151 160 94.38 达标 量浓度

表 3-1 区域空气质量现状评价表(2020西咸新区空港新城)

区域境量状

环境空气基本污染物监测项目中,PM₁₀年平均质量浓度和PM_{2.5}年平均质量浓度均高于《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中的二级标准要求,为不达标。NO₂年平均质量浓度、SO₂年平均浓度、O₃日最大8小时平均第90百分位浓度和CO日均第95百分位数浓度低于《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中的二级标准要求,为达标。

根据《环境影响评价技术导则-大气环境》(HJ2.2-2018),城市环境空气质量达标情况评价指标为 SO_2 、 NO_2 、 PM_{10} 、 $PM_{2.5}$ 、CO、 O_3 ,六项污染物年评价指标全部达标即为城市环境空气质量达标。

因此项目所在地为大气环境质量不达标区。

2、声环境

2020年12月7日~12月8日,西安国联质量检测技术股份有限公司对酒店四周进行了环境噪声监测。监测项目为等效连续A声级,监测时间为两天,昼间和夜间各监测一次,监测报告(AEE201108527,见附件4),监测结果见

下表。

表 3-2 项目地环境噪声监测结果统计表 单位: dB(A)

내는 기계 나는 스누	12月7日		12月8日		日日	कोन् धेन	达标情况	
│ 监测点位 │	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
1#酒店北侧	54	43	54	44			达标	达标
2#酒店西侧	53	43	54	44		50	达标	达标
3#酒店南侧	54	44	53	44	60	50	达标	达标
4#酒店东侧	54	44	54	44			达标	达标

监测结果表明:监测期间燃气蒸汽发生器正常运行,昼间、夜间厂界四周满足《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中2类标准,对周边声环境影响较小。

环境 保护 目标

根据现场踏勘的情况,本项目评价范围内不涉及自然保护区、风景名胜区等需要特殊保护的敏感区域。

本工程地处西安咸阳国际机场,项目四周均为机场配套停车场、苗圃、 头等舱休息室、交通管理局。项目四邻关系见附图 2。

经现场踏勘核查后, 本工程评价区域内无环境保护目标。

污物 放制准

- 1、废气:燃气锅炉废气执行陕西省地方标准《锅炉大气污染物排放标准》(DB61/1226-2018)表 3 燃气锅炉大气污染物排放浓度限值: $SO_2 \le 20$ mg/m³,颗粒物 ≤ 10 mg/m³,NOx ≤ 50 mg/m³;
- 2、噪声:运营期厂界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》 (GB22337-2008)中2类标准;
- 3、废水:废水排放执行《污水排入城镇下水道水质标准》(GB/T 31962-2015);

总量 控制 指标

项。

国家"十三五"主要污染物总量控制指标为SO₂、NOx、COD和氨氮4

本项目排放的污染物涉及总量控制指标主要为 SO_2 、 NOx_1 , 本项目总量指标为: SO_2 —0.025t/a; NOx_1 —0.106t/a。

施工期环境保护措施

环评介入时,本项目主要蒸汽发生器及其配套设施、环保设备均已安装完成,项目已建设完成,施工期已结束,本环评不对施工期环境影响进行分析。

1、废气

项目运行期污染物主要为蒸汽发生器运行过程中产生的废气,每台蒸汽发生器配备1台低氮燃烧器。低氮燃烧器为锅炉必备燃烧器,同步运转率100%。

(1) 废气监测结果

项目新建的燃气蒸汽发生器运行时间及燃料消耗情况见表 4-1。

单台用气量 运行数量 日运行时间 年运行天数 最大燃料用量 年运行时 负荷 设备 (Nm^3/h) (台) 间(h) (h) (d) (万Nm³/a) 燃气蒸汽 59.0 1t/h 1 10 365 3650 21.6 发生器

表 4-1 项目锅炉运行时间及用气量统计表

项目运行期大气污染源主要为天然气燃烧产生废气,废气中主要污染物为颗粒物、 SO_2 、 NO_X 。根据 2020 年 12 月 7 日~8 日西安国联质量检测技术股份有限公司对废气排气筒出口进行了现场监测(监测工况为>75%生产负荷),监测结果见表 4-2、4-3。

表 4-2 1号排气筒废气监测结果

1 号排气筒废气监测结果									
烟囱高度		15m				截面积	0.0314m ²		
监测日期		12 月 07 日				12月08日			
监测项目	限值	第一次	第二次	第三次	平均值	第一次	第二次	第三次	平均值
含湿量(%)	/	11.4	11.4	11.4	/	11.7	11.6	11.9	/

运营期环境影响和保护措施

烟点	〔温度(℃)	/	81.5	81.9	81.7	/	81.2	81.6	81.5	/
烟气	〔流速(m/s)	/	6.8	6.9	6.8	/	6.5	6.6	6.8	/
采村	羊体积(L)	/	1014.7	1016.3	1014.6	/	1008.6	1015.1	1011.3	/
1	标 本积(L)	/	763.5	768.1	763.1	/	764.2	769.3	764.7	/
烟气	ī流量(m³/h)	/	929	939	933	/	931	944	949	/
标样	干流量(m³/h)	/	685	688	687	/	682	687	696	/
含	含氧量(%)		3.5			3.5				
实测	別含氧量(%)	/	5.1	5.2	5.1	/	4.8	4.8	4.7	/
颗粒	实测浓度 (mg/m³)	/	6.5	6.3	6.5	6.4	5.6	6.1	6.0	6.0
物	折算浓度 (mg/m³)	10	6.8	7.0	7.2	7.0	6.1	6.6	6.4	6.4
二氧	实测浓度 (mg/m³)	/	ND	ND	ND	/	ND	ND	ND	/
化硫	折算浓度 (mg/m³)	20	ND	ND	ND	/	ND	ND	ND	/
氮氧	实测浓度 (mg/m³)	/	39	40	38	39	36	37	37	37
化物	折算浓度 (mg/m³)	50	43	44	42	43	39	40	40	40

由上表可知,1 号排气筒颗粒物、 SO_2 、 NO_X 的最大排放浓度分别为 8.5 mg/m³、未检出、44 mg/m³,均满足《锅炉大气污染物排放标准》(DB61/1226-2018)表 3 燃气锅炉大气污染物排放浓度限值中颗粒物 \leq 10 mg/m³, $SO_2\leq$ 20 mg/m³, $NO_X\leq$ 50 mg/m³ 限值要求。排放量按最大生产负荷,日工作 10 小时,全年工作日 365 天(3650h)计算,则项目颗粒物、 SO_2 、 NO_X 的排放量分别为 0.016t/a、0.025t/a、0.102t/a。

表 4-3 2 号排气筒废气监测结果

2 号排气筒废气监测结果						
烟囱高度	15m	截面积	0.0314m ²			
监测日期	12月07日		12月08日			

监测	监测频次则项目	限值	第一次	第二次	第三次	平 均 值	第一次	第二次	第三次	平均值
含	湿量 (%)	/	11.4	11.4	11.2	/	11.3	11.6	11.4	/
烟气	〔温度(℃)	/	81.5	80.2	80.5	/	80.5	80.2	80.7	/
烟气	气流速(m/s)	/	6.8	6.4	6.6	/	6.4	6.3	6.6	/
采	样体积(L	/	1014.7	1011.2	1016.6	/	1015.5	1017.4	1019.5	/
标识	兄体积(L)	/	763. 5	743.7	749.5	/	743.3	743.8	746.3	/
;	烟气流量 (m³/h)	/	929	918	946	/	943	934	954	/
7	标杆流量 (m³/h)	/	685	668	674	/	675	676	678	/
含	氧量 (%)	/	3.5				3.5			
实	戻測含氧量(%)	/	5.1	4.3	4. 4	/	4.5	4.6	4.3	/
颗粒	实测浓度 (mg/m³)	/	8.2	7.2	8.0	7.8	8.5	8.3	8.4	8.4
物	折算浓度 (mg/m³)	10	9.1	7.5	8.5	8.4	9.0	8.9	8.8	8.9
二氧	实测浓度 (mg/m³)	/	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
化硫	折算浓度 (mg/m³)	20	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
氮氧	实测浓度 (mg/m³)	/	39	42	40	40	41	41	43	42
化物	折算浓度 (mg/m³)	50	43	44	42	43	43	43	45	44

由上表可知,2 号排气筒废气监测结果,颗粒物、 SO_2 、 NO_X 的最大排放浓度分别为 6.5mg/m³、未检出、45 mg/m³, SO_2 、颗粒物和 NO_X 均满足《锅炉大气污染物排放标准》(DB61/1226-2018)表 3 燃气锅炉大气污染物排放浓度限值:颗粒物≤10 mg/m³, SO_2 ≤20 mg/m³, NO_X ≤50 mg/m³。按最大生产负荷,日工作 10 小时,全年工作日 365 天(3650h)计算,则项目颗粒物、 SO_2 、 NO_X 的排放量分别为 0.021t/a、0.025t/a、0.106t/a。

(2) 污染物排放量核算

大气污染物有组织排放量核算见表 4-4。

序 排放口 核算排放速率 核算年排放量/ 污染物 核算排放浓度/(mg/m³) 묵 编号 (kg/h)(t/a)主要排放口 颗粒物 8.5 0.0045 0.016 DA001 0.025 1 SO_2 10 44 0.028 NO_x 0.102 颗粒物 6.5 0.0057 0.021 2 DA002 SO_2 10 0.025 NO_{x} 45 0.029 0.106颗粒物 0.021 主要排放口 0.025 SO_2 合计 NO_x 0.106 颗粒物 0.021 有组织排放 SO_2 0.025 总计 NO_x 0.106

表 4-4 大气污染物有组织排放量核算表

蒸汽发生器采用一用一备方式运行,进行大气污染物有组织排放量核算时,分别采用污染物中年排放的最大量进行核算。大气污染物年排放量核算见表 4-5。

农 4-5 人气仍朱初十折从里仅异农					
序号	污染物	年排放量/(t/a)			
1	PM_{10}	0.021			
2	SO_2	0.025			
3	NO _x	0.106			

表 4-5 大气污染物年排放量核算表

(3) 污染物达标分析

项目蒸汽发生器采用清洁能源天然气,采取低氮燃烧方式,烟气中各污染物排放浓度较小,颗粒物、 NO_x 最大排放浓度分别为 $8.5 mg/m^3$ 和 $44 mg/m^3$, SO_2 未检出,. 颗粒物等各项污染物均可满足《锅炉大气污染物排放标度限值: $SO_2 \le 20 mg/m^3$,颗粒物 $\le 10 mg/m^3$, $NOx \le 50 mg/m^3$ 。

(4) 低氮燃烧方式可行性分析

项目已采用低氮燃气锅炉,每台蒸汽发生器配备 1 台低氮燃烧器。低氮燃烧器为锅炉必备燃烧器,同步运转率 100%。

低氮燃烧技术的燃气锅炉有如下技术特点:

①单台热水锅炉为四台机组串联运行,实际只操作一台控制器,整体控制,

负荷调节灵活。低氮锅炉生产设备先进,监测标准高,设备故障率低。避免了单台大负荷燃气热水锅炉一旦出现故障,需要整机检修,供热影响面大的问题。

②全预混燃烧的特点是在中低负荷时比扩散式燃烧效率更高,四燃烧机可以单独或同时运行,并且采用了变频电子比例调节技术,在 10%~100%范围内可以实现高效运行。

③正常运行工况 NO_x≤50mg/m³, 低于目前执行标准, 燃烧机效率高, NO_x氧含量在 3.5%, CO 排放量 0.1%。一般的低氮燃烧(烟气回流+分级燃烧)技术、表面 贫燃 预混燃烧技术都以过量烟气或过量空气冷却火焰温度, 要实现 NO_x≤50mg/m³ 低氮排放会牺牲锅炉效率,随着锅炉负荷的变化,NO_x排放指标存在波动情况。燃烧效率较低,CO 含量高。而采用水冷预混燃烧技术的低氮锅炉,低氮排放稳定,不随着运行负荷变化而波动;低氮燃烧技术实现主要集中在:降低火焰温度(控制于 1450-1500℃),实现均衡燃烧,稳定实现低氮排放。

因此,采用的锅炉燃烧技术,可达到 NOx 排放浓度≤50mg/m³,技术可行。

(5) 总量控制

本项目排放的污染物涉及总量控制指标主要为 SO₂、NOx、COD 和氨氮;项目建成后项目无新增人员,无新增生活污水产生;无生产废水排放;因此核算本项目总量控制指标为: SO₂—0.025t/a; NOx—0.106t/a。

(6) 排气筒设置合理性分析

根据《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)4.5 中规定:①燃气锅炉烟囱不低于8m;②新建蒸汽发生器房的烟囱周围半径200m距离内有建筑物时,其烟囱高出最高建筑物3m以上。航空大酒店结构为地上10层,地下1层,地上建筑物总高度为30m,理论排气筒高度为33m。从项目所处区域及现场安全角度考虑,33m排气筒存在较大安全隐患,并且本项目设置的15米排气筒可满足达标排放要求。因此本项目设置2根15m高排气筒合理。

2、废水

本项目设置 2 台 1t/h 的天燃气蒸汽发生器 (一用一备)为用于洗衣房及酒店客房卫生热水交换,年工作 3650h,蒸发器水处理软化水系统采用离子交换树脂

对原水进行软化,降低原水的钙、镁硬度离子。蒸汽发生器使用期间,单台锅炉用水量为19t/d(6960t/a),该部分水加热后产生的热水供热后重新返回蒸汽发生器,作为蒸汽发生器给水。补水量约5%左右,蒸汽发生器补水量每次约为0.95t/d(347t/a),蒸汽发生器在运行一段时间需将底部的杂质(主要是SS)进行排放,本锅炉使用期间每天连续排污,排污量约为5%,即约为0.95t/d(347t/a)。

离子交换树脂平均每5天进行一次反冲洗,每次冲洗时间约为20分钟,用水量约为0.5t/次,产物系数按0.8计算,废水产生量约为0.4t/次(9.6t/a),该部分水和锅炉排污水排入机场市政污水管网,最终进入机场污水净化站。

本项目无新增人员,不新增生活污水,无污废水外排。

3、噪声

项目营运期噪声主要为蒸汽发生器、风机及水泵运行产生的机械噪声和空气动力性噪声,单台设备噪声级约75-90dB(A)。

(1) 主要噪声源及噪声控制措施列于下表。

序号	噪声设备	位置	使用台数	源强选取值 dB(A)
1	蒸汽发生器	地下室内	1	85
2	低氮燃烧器	地下室内	1	85
3	全自动离子交换器	地下室内	1	75
4	给水泵	地下室内	1	75
5	风机	地下室内	1	90

表 4-6 项目主要噪声源声级一览表

(2) 现有处理措施

本项目已经正常运营,根据现场踏勘,本项目主要生产设备均已加装基础减振。

(3) 现状监测

为了解蒸汽发生器运行期间的噪声影响,建设委托西安国联质量检测技术股份有限公司对酒店四周进行了环境噪声监测,监测时间为2020年12月7日~8日,监测项目为等效连续A声级,监测时间为两天,昼间和夜间各监测一次。

具体监测结果见表 4-7。

10月18日 达标情况 10月17日 监测点位 昼间 夜间 昼间 夜间 昼间 夜间 昼间 夜间 1#酒店北侧 达标 达标 54 43 54 44 2#酒店西侧 达标 达标 53 43 54 44 60 50 3#酒店南侧 54 44 53 44 达标 达标 4#酒店东侧 54 44 54 44 达标 达标

表 4-7 厂界噪声监测结果统计表 单位: dB(A)

监测结果表明:监测期间,蒸汽发生器正常运行,昼间、夜间厂界四周满足《社会生活环境噪声排放标准》(GB22337-2008)中2类标准,监测期间,蒸汽发生器正常运行,对周边声环境影响较小。

因此,项目的运营对周围环境不会产生较大影响。

(4) 降噪措施

为进一步减小噪声污染,本次评价建议如下:

- ①运营期间做好设备的安装调试,同时加强营运期间对各种机械的维修保养,保持其良好的运行效果;
 - ②振动较强的设备加设减振基础,基础四周构建减振沟;

4、固体废物

本项目营运期不新增劳动定员, 无新增生活垃圾产生。

本项目软水制备环节用到离子交换树脂,本项目废离子交换树脂约三年更换一次,根据建设单位提供的资料,产生量最大为 0.3t/次,天然气蒸汽发生器中原水软化过程中产生的废离子交换树脂属于一般固体废物,更换后由燃气发生器厂家统一回收。

综上所述,本项目一般废物均得到合理妥善处置,对周围环境影响较小。

5、生态环境影响分析

项目位于建设单位东南侧蒸汽发生器锅炉房内,已建成,不会使建址地的地

表形态及地貌景观改变,	不会造成植被覆盖率下降、	土地裸露等现象。	因此本项
目的建设对周边生态环境	意影响较小。		

五、环境保护措施监督检查清单

内容	排放口(编号、	污染物项目		执行标准				
要素	名称)/污染源	颗粒物	1 201/14 11/20	2 113 13.112				
	DA001	SO ₂	 低氮燃烧器	《锅炉大气污染				
大气环境	Biloui	NOx	1KV XV//////20 HH	物排放标准》				
		颗粒物		(DB61/1226-2018) 表 3 中燃气锅炉的				
	DA002	SO ₂	低氮燃烧器	大气污染物浓度 排放限值				
		NOx		VII //2<174 E.				
		悬浮物		// \				
地表水环境	蒸汽发生器房污水 排放口清净下水	BOD ₅	排入市政污水 管网	《污水排入城镇 下水道水质标准》				
		COD		GB/T 31962-2015				
声环境	厂界四周	Leq (A)	每季度 1 次	《社会生活环境 噪声排放标准》 (GB22337-2008) 中2类标准				
	本项目产生的废离子交换树脂属于一般固体废物,约三年更换							
固体废物	一次,产生量为 0.3t/次,更换后由燃气发生器厂家统一回收。							
土壤及地下水 污染防治措施			/					
生态保护措施			/					
	①天然气管道	1上阀门、表计	等可能发生天然气	〔泄漏处,锅炉间				
	可能会产生天然气存积区域,均安装可燃气体浓度检测报警装置,							
	根据可燃气体浓度情况发出声光报警信号及启动事故排风机,当泄							
	漏浓度达到爆炸极限下限的50%,还立即关闭天然气源进气总管的							
环境风险	总进气电磁阀。							
防范措施	②在蒸汽发生器房内及有天然气管线进出的房间,设置事故排							
	烟风机,还与可燃	气体报警器联络	锁(启动) 。					
	③电气、仪表	用电缆选用铜芯	立 。					
	④燃气放散管	的管顶或其附着	近应设置避雷针,	其针尖高出管顶				
	不应小于 3m, 并	使其保护范围	高出管顶不小于 1:	m o				

⑤燃气管道应有静电接地装置,当管道为金属材料时,可与防雷或电气工程接地保护线相连,其实测电阻值 R≤4Ω。在管道连接处,如弯头、法兰、阀门等处不能与金属管道良好接触,也用金属软线将两端跨接。

- ⑥在锅炉房及有天然气管线进出的房间门、窗采取泄压措施。
- ⑦在燃气锅炉房电气设计中,照明选用防爆灯具,其它部分采 用非防爆型。
- ⑧经常检查蒸汽发生器水位表、压力表,安全阀等安全附件,确保它们的可靠性。
- ⑨定期对锅炉内部进行检查,查看炉膛是否破裂,暑期管路是 否完好,保证管路不发生可燃气体泄漏。

本项目中使用的锅炉中燃气调压装置、计量装置、燃气检漏报警及紧急切断装置及管道配套安装,安全性较高。根据国家规范的要求,配套设有燃气检漏报警与之连锁的机械通风设备,并采取严格的消防措施。本项目中采取以上相关措施后,可降低爆炸等险情的发生概率,使风险达到可接受水平。

其他环境 管理要求

项目于 2021 年 4 月 13 日申领了排污许可证,管理类别为登记管理。许可证编号为: 916100002941910833001Z, 东航实业集团陕西有限公司蒸汽发生器排污许可证登记回执见附件 5。

环评手续完成之后进行竣工环境保护验收,且保证污染放置措施稳定运行。

六、结论

项目符合国家产业政策、环境保护政策,选址合理,在切实落实本环评报告提 出的污染防治措施后,各类污染物均可达标排放,项目对周围环境的影响可以控制 在允许范围以内。在采取主体设计和环评提出的各项污染防治措施后,污染物排放 可以达到相应的排放标准,对环境的影响基本可控,从环境角度考虑,建设工程可 行。

附表

建设项目污染物排放量汇总表

项目 分类	污染物名称	现有工程 排放量(固体废物 产生量)①	现有工程 许可排放量 ②	在建工程 排放量(固体废物 产生量)③	本项目 排放量(固体废物 产生量)④	以新带老削減量 (新建项目不填) ⑤	本项目建成后 全厂排放量(固体废物产 生量)⑥	变化量
	PM_{10}	/	/	/	0.021	/	0.021	0
废气	SO_2	/	/	/	0.025	/	0.025	0
	NO_x	/	/	/	0.106	/	0.106	0
क्ति कि	离子交换树脂	/	/	/	0.3	/	0.3	0
废水								
一般工业固体废物								
危险废物								

注: 6=1+3+4-5; 7=6