拟批准环境影响评价文件的建设项目

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **项目名称** | **建设地点** | **建设单位** | **环境影响评价机构** | **项目概况** | **主要环境影响及预防或者减轻不良环境影响的对策和措施** |
| **1** | 胡杨河市130团14连10万千瓦光伏发电项目升压站及配送工程 | 新疆生产建设兵团第七师130团14连辖区，胡杨河市经开区孵化园以东、牛场以南 | 胡杨河市七电新能源有限公司 | 乌鲁木齐天辰创展工程咨询有限公司 | 本项目建设内容为新建一座110kV升压站，升压站内设置1台100MVA主变压器，110kV配电装置采用线变组接线，35kV采用单母线接线，新建1回110kV电缆线路接入130团110kV蓝天变电站110kV侧，新建电缆线路长420m，截面导线或输送容量不低于100MW的电缆，并在蓝天变扩建一个110kV出线间隔实现并网。总投资3321万元，其中环保投资62万元，占总投资的1.87% | **1生态环境影响分析及保护措施**施工期间划定施工区域，强化施工管理，增强施工人员的环境保护意识，严格控制施工占地的范围，严禁随意扩大扰动范围；缩小施工作业面和减少扰动面积；做好土石方平衡，降低工程开挖造成的水土流失；严格管理和控制车辆及重型机械的运行范围，所有车辆采用“一”字型作业法，尽量缩小扰动范围，保护原始地表，使新增水土流失得到有效控制；合理安排施工时间及工序，避开大风天气作业，弃土及时处理；施工期避开鸟类繁殖期，减少对野生动物繁殖的影响；严格按施工方案要求在指定地点堆放临时土石方；施工作业结束后，及时平整各类施工迹地，恢复原有地貌，防止新增水土流失。**2大气环境影响分析及污染防治措施**本项目为升压站建设项目，生产营运过程中无废气产生，废气主要为职工食堂产生的油烟。升压站生活管理区食堂灶头上部要求安装排风罩，并在配套安装1台油烟净化装置，净化效率60%，可以满足《饮食业油烟排放标准（试行）》（GB18483-2001）中小型油烟最高允许排放浓度2mg/m3限值的要求。**3水环境影响分析及污染防治措施**项目建成后运营期废水主要为职工生活污水。项目产生的生活污水和经隔油池处理后的餐饮废水通过化粪池收集后排入项目区市政管网，最终进入胡杨河经济技术开发区南园区污水处理厂处理，生活污水排放满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中三级排放标准。**4噪声环境影响分析及污染防治措施**升压站噪声主要来源于变压器，订货时对主变压器设备噪声招标要求控制到70dB（A）以下，减小主变压器设备对运行环境影响。二次设备室内，从建筑上考虑采用吸声材料，合理布置站区，并在升压站四周设置2.5m高实体围墙以减少噪声对人员的影响。采取措施后厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准要求。**5固体废物影响分析及污染防治措施**（1）危险废物升压站内铅酸蓄电池电池使用寿命一般为4-5年，待蓄电池到寿命周期时，交由相关资质单位进行回收处理，废铅酸蓄电池不在升压站内贮存。含油抹布分类收集后在110kV升压站内危险废物暂存间暂存。（2）生活垃圾生活垃圾由升压站场区垃圾桶收集后定期由130团环卫部门统一清运。项目固废去向明确，不会产生二次污染，对周围环境影响较小。**6电磁环境影响分析及环境保护措施**合理布局站内电气设备及配电装置，做好警示和防护指示标志及环保标志的悬挂设立工作，禁止无关人员进入升压站靠近带电架构；工程升压站、地下电缆工频电场、工频磁场强满足相关设计规范要求；制定安全操作规程，加强职工安全教育，加强电磁水平监测。采取措施后，升压站及110kV地下电缆对周围的环境产生的影响在可以接受的范围，升压站及线路工程电磁环境影响能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为50Hz时的电场强度≤4000V/m、磁感应强度≤100μT的限值要求。**7环境风险分析及污染防治措施**本项目发升压汇集站运行期间可能引发环境风险事故的主要为变压器油燃爆。火灾发生后，将产生大量浓烟，其中含有因空气不足未完全燃烧而产生的CO及烟尘等有毒有害物质，对周围环境空气产生明显不利影响。环境风险防范措施1）制订安全、防火制度，各岗位操作规范，环境管理巡查制度等，严格落实各项防火、用电安全和环境风险防范措施，加强对职工的安全教育，向项目区职工传授消防灭火知识等；2）加强项目区职工的风险意识和环境意识教育，增强安全、环境意识。提高人的责任心和主动性；强化管理人员岗位责任制，严格各项操作规程和奖惩制度，对操作人员进行系统的岗位培训，使每个操作人员都能够熟悉工作岗位责任及操作规程；设置专职或兼职环保监督管理员，负责本项目区的安全和环保问题，对事故易发部位、地点必须经常检查，杜绝事故隐患，发现问题及时处置并立即向有关部门报告；4）项目在线路设计及设备安装中，增加了防雷保护系统，维护电站长期稳定可靠运行。为使建筑物在受到直击雷和感应雷的雷击时能有可靠保护，在屋顶上设置避雷。为防止感应雷，在直流输入端和交流输出端分别设计安装专业防雷器件。按照《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）要求，在110kV升压站内设置容积约80m3的事故油池，在变压器底部设置一个70m3的贮油坑，贮油坑四周设置高出地面100mm的挡油坎，贮油坑内铺设卵石，坑底设有排油管，能将事故废油排至事故油池中，事故结束后，事故废油交由有危险废物处置资质的单位处置。采取上述措施，本项目环境风险能够控制在可接受范围内。 |