

# 甘泉堡增量配电网 220kV 甘六变电站竣工环境保护验收调查报 告其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，“其他需要说明的事项”中应如实记载的内容包括环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告书及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施的落实情况，以及整改工作情况等，现将建设单位需要说明的具体内容和要求列举如下：

## 1.环境保护设施设计、施工和验收过程简况

### 1.1 设计简况

国能新疆甘泉堡综合能源有限公司委托新疆新达广和环保科技有限公司于2023年3月编制完成了《甘泉堡增量配电网220kV甘六变电站环境影响报告表》；乌鲁木齐市生态环境局于2023年3月21日审核完成并出具批复文件《关于甘泉堡增量配电网220kV甘六变电站环境影响报告表的批复》（乌环评审〔2023〕12号）。

项目落实了防治污染和生态破坏的措施，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求。

甘泉堡增量配电网220kV甘六变电站工程实际投资51700万元，其中环保投资590万元，占总投1.14%。

### 1.2 施工简况

甘泉堡增量配电网220kV变电站工程位于乌鲁木齐市甘泉堡工业园区内，本次项目新建1座220kV甘六变电站，并在站内修建一座10kV开闭所；新建220kV甘六变电站至220kV甘二变电站220kV输电线路，双回路建设，全长800m；于甘二变电站扩建220kV出线间隔2回。

220kV 甘六变电站建设地点中心地理位置坐标：E87°44'33.89"，N44°16'42.45"；220kV 甘二变电站建设地点中心地理位置坐标：E87°44'29.76"，N44°16'49.87"；输电线路起点地理坐标：E87°44'27.84"，N44°16'33.80"；输电线路节点地理坐标：E87°44'25.28"，N44°16'41.95"；输电线路终点地理坐标：E87°44'26.94"，N44°16'48.44"。

项目2023年4月开工后，2023年10月工程完工，将环境保护设施建设与措施落实到施工合同；环境保护措施得到了认真落实，施工期未发生环境违法违规现象。环境保护设施做到了与主体工程同时设计，同时施工，同时投运。建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护设施的建设进度和资金的保

障前提下，严格落实环评及批复提出的生态保护工程和污染防治措施。

### 1.3 验收过程简况

国能新疆甘泉堡综合能源有限公司2023年12月委托新疆新达广和环保科技有限公司承担本项目的竣工环境保护验收调查工作。项目组对项目区域的环境状况进行了实地踏勘，受项目建设影响的生态恢复状况、水土保持情况、工程环保措施执行情况、生态恢复情况等方面进行了重点调查，研阅了工程可研资料、设计资料及工程竣工的有关资料，先后收集了项目建设资料和区域自然资料等，结合矿区周边环境状况，确定了验收监测方案，委托新疆新环监测检测研究院（有限公司）对工程进行竣工环保验收监测，并出具监测报告。在此基础上，编制完成了《甘泉堡增量配电网220kV变电站竣工环境保护验收调查表》。

## 2.信息公开和公众意见反馈

### 2.1 信息公开

无

### 2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况，建设单位采用调查问卷的方式收集公众意见和建议。

### 2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容，并及时处理或解决公众意见，给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间未收到公众意见或投诉，表明公众支持该项目的建设 and 运营。

## 3.其他环境措施的落实情况

### 3.1 制度措施落实情况

#### （1）环境保护组织机构

国能新疆甘泉堡综合能源有限公司成立了安全环保部，各部门、区队确定了岗位环境保护职责，每月对各部门、区队岗位环境保护职责落实进行监督和评价，安环部下发“五定”整改表，相关部分进行整改落实，人事部落实考核金额。

在污水处理设施、事故油池等处都设有专人负责日常的环保管理，保证各环保设施的正常运转。

#### （2）环保设施运行调查，维护情况

##### ①废气

项目施工期对环境空气的影响主要来源于施工扬尘。运营期间变电站及输电

线路不会对周围空气环境造成影响。

施工期扬尘排放及管控要求符合《乌鲁木齐市建筑施工扬尘排放标准》(DB6501/T030-2022)。

## ②废水

施工期甘六变电站施工区设置了2处防渗污水收集池，施工营地内设置了移动环保公厕，无废水外排；甘二变电站扩建依托站内现有污水处理设施，施工未对变电站周边水环境产生影响。运行期输电线路不会对当地水环境造成影响，甘六变电站生活污水经一体化污水处理设施预处理后排入园区污水管网，进入甘泉堡污水处理厂处理。

目前变电站生活污水设施已修建完善。

## ③噪声

项目施工期采用了低噪声设备，运营期变电站主要声环境影响是主变压器、电抗器、断路器等电气设备产生的噪声，针对产生噪声的设备采取了基础减振、橡胶垫等降噪措施，根据监测结果可知，工程甘六变电站四周噪声监测值昼间为45~47db(A)，夜间为42~44db(A)；输电线路沿线噪声监测值昼间为44db(A)，夜间为41db(A)；甘二变电站扩建侧噪声监测值昼间为45db(A)，夜间为42db(A)，均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的3类标准(昼间65dB(A)，夜间55dB(A))要求。

## ④固体废物

变电站含油抹布与生活垃圾在变电站内采用垃圾箱临时存放，由园区垃圾清运单位新疆博润市政公司统一清运。

目前甘六变电站还未产生废旧电器、废铅蓄电池及事故废油，后期运营检修的废旧电器和废铅蓄电池分别交由生产厂家回收处理，不在站内贮存；变压器下方设置了防渗事故废油收集设施，废变压器油排入已建好的事故油池(容量为90m<sup>3</sup>)暂存后，及时交由有危险废物经营资质单位处置。

## ⑤电磁环境

根在进行变电站输电导线设计时，对输电导线对地高度、布置和架设方式等进行综合控制，降低变电站及输电线路的电磁环境影响。

根据监测结果，甘六变电站四周工频电场最大值为202.12V/m；甘二变电站扩建侧工频电场最大值为20.75V/m；输电线路沿线工频电场最大值为987.24V/m，所有检测点位的工频电场检测值均符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的公众曝露控制限值的要求：在0.025kHz~1.2kHz频率范围内，对应的电场

强度值小于4000V/m。

甘六变电站四周工频磁场最大值为0.1564  $\mu$ T；甘二变电站扩建侧工频磁场最大值为0.0129  $\mu$ T；输电线路沿线工频磁场最大值为0.4584  $\mu$ T，所有检测点位的工频磁场检测值均符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中规定的公众暴露控制限值的要求：在0.025kHz~1.2kHz频率范围内，对应的磁感应强度值小于100  $\mu$ T。

### 3.2 环境风险防范措施

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力，确保在发生事故时，采取有效措施，避免或减少环境污染，应建立事故应急救援体系，制定并不断完善了各种事故发生后详细的应急预案。

本项目落实了国家、地方及有关行业关于风险事故防范与应急方面相关规定，配备了必要的应急设施，设置了完善的环境风险事故防范与应急管理机构，建立了安全保护、维护保养和巡检制度。根据验收调查，运营期间未发生突发环境事件。

### 3.3 采用的清洁生产措施

该项目属于220kV输变电工程，主要作用为电力的转化与运输，不涉及清洁生产措施。

### 3.4 生态环境监测和调查计划

本项目变电站站址及输电线路工程区均位于乌鲁木齐市甘泉堡工业园中未利用地，现状为隔壁荒漠（木碱蓬荒漠），不涉及自然保护区、风景名胜区等生态环境敏感目标，且变电站及输电线路运行期对当地生态环境影响甚微，故不进行生态环境监测和调查。

### 3.5 环境保护措施落实情况

#### （1）废水

本项目运营期废水主要为甘六变电站工作人员产生的生活废水，主要污染物为悬浮物、COD、BOD等。废水量约0.046m<sup>3</sup>/h，本项目生活污水经一体化污水处理设施（处理污水能力0.5m<sup>3</sup>/h）预处理后排入园区污水管网后进入甘泉堡污水处理厂进行处理。

#### （2）噪声

项目针对运行期高噪声源设备均采取了基础减振、橡胶垫等降噪措施，落实了环评和批复的相关要求，根据监测结果可知，工程甘六变电站四周噪声监测值昼间为45~47db(A)，夜间为42~44db(A)；输电线路沿线噪声监测值昼间为44db

(A),夜间为41db(A);甘二变电站扩建侧噪声监测值昼间为45db(A),夜间为42db(A),均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的3类标准(昼间65dB(A),夜间55dB(A))要求。

### (3) 固废

甘六变电站运行期间主要产生的一般固体废物为变电站工作人员产生的生活垃圾及维修后的含有抹布,危险废物包括甘六变电站主变事故产生的事故废油以及变电站运检维修产生的废旧电器、废铅蓄电池。

#### 1) 生活垃圾

本项目生活垃圾产生量约2.92t/a。生活垃圾在站内采用垃圾箱临时堆存,由园区垃圾清运单位新疆博润市政公司统一管理清运。

#### 2) 含油抹布

在设备维修维护过程中将产生含油抹布,产生量约为0.01t/a。本项目含油抹布与生活垃圾一同在站内采用垃圾箱临时堆存,满足未分类收集条件,全过程豁免,由园区垃圾清运单位新疆博润市政公司统一管理清运。

#### 3) 废旧电器

本项目目前还未产生废旧电器,变电站后续运行期产生的废旧电器将交由原厂家处理。

#### 4) 铅蓄电池

本项目220kV甘六变电站采用免维护蓄电池,变电站运行和检修时,无酸性废水排放,但是会产生废铅蓄电池,废旧铅蓄电池每10年产生量约2.87t。废旧铅蓄电池产生后,将及时由有资质的单位进行处置,不在变电站内临时贮存。当废弃蓄电池为“未破损”状态时,在“运输”环节,当运输工具满足防雨、防渗漏、防遗撒要求时,可进行豁免,不按危险废物进行运输。

#### 5) 事故废油

本项目事故废油主要来源于主变事故时产生的油泄露。本项目在站内建有变压器事故油池1座(容积90m<sup>3</sup>),可使变压器在发生事故时,壳体内部的油排入事故油池。废油产生后将尽快交由吐鲁番市仪豪商贸有限公司进行回收处理,不在变电站内长时间储存

本项目变压器底部设地下钢筋混凝土贮油坑,容积大于主变压器油量的20%,贮油坑四周设挡油坎,高出地面100mm。坑内铺设卵石,坑底设有排油管,能将事故油排至事故油池中。

#### 6) 其他环境保护设施

2024年4月，国能新疆甘泉堡综合能源有限公司已完成《国能新疆准东能源有限责任公司突发环境事件应急预案》修订，备案编号：6501110—2023—040—L（2024.4.12修订）。

### **3.6 配套措施落实情况**

#### **3.6.1 区域消减及淘汰落后产能**

本项目不涉及。

#### **3.6.2 防护距离控制及居民搬迁**

本项目不涉及。

#### **3.6.3 其他措施**

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

### **4 整改工作情况**

无