

# 生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项 目 名 称 达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程

项 目 编 号 宣发改审〔2021〕182 号

建 设 地 点 达州市宣汉县普光镇

验 收 单 位 国网四川省电力公司达州供电公司

2025 年 3 月 10 日

一、生产建设项目水土保持设施验收基本情况表

项目名称	达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程	行业类别	输变电工程
主管部门 (或主要投资人)	国网四川省电力公司达州供电公司	项目性质	新建
水土保持方案批复机关、文号及时间	宣汉县行政审批局 宣审批涉农〔2022〕19 号 2022 年 8 月 17 日		
水土保持初步设计批复机关、文号及时间	国网四川省电力公司 川电建设〔2022〕126 号，2022 年 5 月 16 日		
项目建设起止时间	2023 年 2 月~2023 年 12 月		
水土保持方案编制单位	核工业二七〇研究所		
水土保持初步设计单位	四川南充电力设计有限公司		
水土保持监测单位	四川塔湾电力工程有限公司		
水土保持施工单位	四川惠特电力投资建设有限公司		
水土保持监理单位	四川东祥工程项目管理有限责任公司达州分公司		
水土保持设施验收 报告编制单位	四川电力设计咨询有限责任公司		

## 二、验收意见

根据水土保持法律法规和《水利部关于加强事中事后监管规范生产建设项目水土保持设施自主验收的通知》(水保〔2017〕365号)有关要求,国网四川省电力公司达州供电公司于2025年3月10日在达州主持召开了达州宣汉普光工业园110kV输变电工程水土保持设施验收会议。参加会议的有验收报告编制单位四川电力设计咨询有限责任公司、监测单位四川塔湾电力工程有限公司及设计、方案编制、主体监理、施工单位、特邀专家的代表共10人,会议成立了验收组(名单附后)。

验收组成员及与会代表观看了工程影像,查阅了技术资料,听取了建设单位关于项目建设情况,监测单位关于项目水土保持监测情况,验收报告编制单位关于水土保持工作开展情况,以及设计、施工、监理、方案编制等单位的补充说明,经质询、讨论,形成验收意见如下:

(一)达州宣汉普光工业园110kV输变电工程位于达州市宣汉县普光镇境内。达州宣汉普光工业园110kV输变电工程由普光工业园110kV变电站新建工程,芭蕉220kV变电站普光工业园110kV间隔扩建工程,芭蕉~普光工业园110kV线路工程,柳池~胡家 $\pi$ 入普光工业园110kV线路工程,柳池、胡家变电站110kV保护改造工程等5个子项组成。普光工业园110kV变电站位于四川省达州市宣汉县普光工业园区内,变电站永久占地面积为5360m<sup>2</sup>,主变容量本期2×50MVA、终期3×50MVA,110kV出线间隔本期3回、终期4回,35kV出线间隔本期8回、终期8回,10kV出线间隔本期12回、终期24回;进站道路从南侧有已建园区市政公路引接,引接总长度10m。芭蕉220kV变电站普光工业园110kV间隔扩建工

程本期在芭蕉 220kV 变电站扩建 1 个 110kV 出线间隔。芭蕉～普光工业园 110kV 线路工程线路路径长 9.964km，全线均为架空走线，其中单回段长 8.806km，同塔双回单边挂线段长 1.158km；线路新建铁塔 29 基，其中直线塔 13 基，耐张塔 16 基。柳池～胡家 $\pi$ 入普光工业园 110kV 线路工程线路路径长度为 1.591km，全线均为架空走线，其中胡家侧利用已建铁塔单侧挂线 1.158km，柳池侧新建 0.433km；线路新建杆塔 4 基，新建铁塔 4 基，全为耐张塔。柳池、胡家变电站 110kV 保护改造工程在普光工业园至柳池及普光工业园至胡家的 2 回 110kV 线路两侧各配置 1 套光纤差动保护。项目于 2023 年 2 月开工，2023 年 12 月完工，总投资 7858 万元。

（二）2022 年 8 月 17 日，宣汉县行政审批局以《宣汉县行政审批局关于达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程水土保持方案报告书的批复》（宣审批涉农〔2022〕19 号）批复了工程水土保持方案。批复的水土流失防治责任范围为 1.49hm<sup>2</sup>，经核定，项目建设期防治责任范围 1.44hm<sup>2</sup>。

（三）2022 年 5 月 16 日，国网四川省电力公司以《国网四川省电力公司关于达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程初步设计的批复》（川电建设〔2022〕126 号）批复了工程初步设计。项目建设过程中水土保持相关工作主要以宣汉县行政审批局批复的水土保持方案作为依据。

（四）根据《达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程水土保持监测总结报告》，本工程落实的水土保持措施较好的控制和减少了施工过程中的水土流失，水土流失防治指标基本达到了水土保持方案变更报告确定的目标值，截止验收时，水土流失治理度为 98.6%，土壤流失控制比为 1.25，渣土防护率为 98.3%，表土保护率 97.8%，




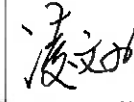
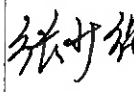
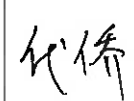


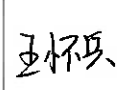
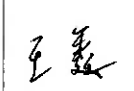
林草植被恢复率达 98.4%，林草覆盖率为 43.1%，各项水土保持措施运行正常，发挥了较好的水土保持功能。

（五）根据《达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程水土保持设施验收报告》，建设单位委托编制了水土保持方案；足额缴纳了水土保持补偿费 1.937 万元，水土保持法定程序完整；按照水土保持方案落实了各项水土保持措施，水土流失防治任务基本完成，水土保持设施运行正常，水土保持后续管理维护责任落实。项目水土保持设施具备验收条件。

（六）综上所述，验收组认为：该工程实施过程中落实了水土保持方案及审批文件要求，完成了水土流失预防和治理任务，水土流失防治指标达到水土保持方案确定的目标值，水土保持措施验收合格，符合水土保持设施竣工验收条件，同意该项目水土保持设施通过验收。

（七）为进一步做好达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程水土保持工作，验收组要求建设单位应进一步加强水土保持设施管护，确保其正常运行和发挥效益。

### 三、验收组成员名单（达州宣汉普光工业园 110kV 输变电工程）

分工	姓 名	单 位	职务/职称	签 字	备注
组长	蒋红亮	国网四川省电力公司 达州供电公司	高工		建设单位
成员	贺 前	国网四川省电力公司 达州供电公司	高工		建设单位
	王大刚	国网四川省电力公司 达州供电公司	工程师		建设单位
	凌文州	中国电力工程顾问集团 西南电力设计院有限公司	正高		特邀专家
	张少强	四川南充电力设计有限公司	高工		主体工程 设计单位
	代 侨	核工业二七〇研究所	工程师		水保方案 编制单位
	林 敏	四川塔湾电力工程有限公司	工程师		水土保持 监测单位
	岳 成	四川电力设计咨询有限责任公司	工程师		验收报告 编制单位
	王怀兵	四川东祥工程项目管理有限责任 公司达州分公司	高工		主体工程 监理单位
	王 霆	四川惠特电力投资建设有限公司	高工		施工单位