

生产建设项目水土保持设施 验收鉴定书

项 目 名 称	雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程
项 目 编 号	2310-511800-04-01-617309
建 设 地 点	四川省雅安市石棉县
验 收 单 位	国网四川雅安电力（集团）股份有限公司

2025 年 12 月 8 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	雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程	行业类别	输变电工程
主管部门 (或主要投资方)	国网四川雅安电力（集团）股份有限公司	项目性质	新建
水土保持方案批复机关、文号及时间	雅安市水利局 雅水许可决〔2024〕38号、2024年9月2日		
水土保持方案变更批复机关、文号及时间	\		
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〔2024〕254号、2024年7月25日		
项目建设起止时间	2025年3月～2025年12月		
水土保持方案编制单位	黄河水利委员会黄河水利科学研究院		
水土保持初步设计单位	成都城电电力工程设计有限公司		
水土保持监测单位	国网四川雅安电力（集团）股份有限公司		
水土保持施工单位	雅安科元电力建设有限公司		
水土保持监理单位	四川东祥工程项目管理有限责任公司		
水土保持设施验收报告编制单位	核工业二七0研究所		

二、验收意见

根据《中华人民共和国水土保持法》《生产建设项目水土保持方案管理办法》（水利部令第53号）、《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）、《水利部关于进一步深化“放管服”改革全面加强水土保持监管的意见》（水保〔2019〕160号）、《水利部办公厅关于印发生产建设项目水土保持监督管理办法的通知》（办水保〔2019〕172号）等水土保持法律法规要求，国网四川雅安电力（集团）股份有限公司于2025年12月8日在石棉县主持召开了雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程水土保持设施自主验收会议。参加会议的有建设单位国网四川雅安电力（集团）股份有限公司、设计单位成都城电电力工程设计有限公司、施工单位雅安科元电力建设有限公司、监理单位四川东祥工程项目管理有限责任公司，水土保持设施验收技术服务单位核工业二七〇研究所等单位代表及特邀专家，会议成立了验收组（名单附后）。

验收会议前，建设单位对水土保持设施进行了自查初验，核工业二七〇研究所提供了水土保持设施验收技术服务工作。会议上，验收组成员观看了工程现场影像，查阅了技术资料。听取了建设单位关于水土保持工作情况，水土保持设施验收技术服务单位关于水土保持设施建设情况的汇报，以及水土保持方案编制、工程监理和施工单位的补充说明，经质询、讨论和认真研究，形成验收意见如下：

（一）项目概况

雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程位于四川省雅安市石棉县境内。项目组成包括：（1）竹马 220kV 变电站 110kV 间隔扩建工程。（2）园区一利吉堡 π 入竹马 110kV 线路工程：新建架空线路 $2 \times 1.180\text{km}$ ，新建杆塔共 7 基（其中新建耐张钢管杆 6 基、耐张塔 1 基）。施工期间，本工程共设置牵张场 2 处（每处 400m^2 ），施工道路 120m （宽度 3.5m ）。

项目实际总占地 0.362hm^2 ，其中永久占地 0.023hm^2 ，临时占地 0.339hm^2 ，本工程实施阶段原地貌占地类型为耕地和工矿仓储用地。项目实际于 2025 年 3 月开工，2025 年 12 月完工，总工期为 10 个月，水土保持设施验收时未正式投产运行。本工程在实际建设过程中，土石方开挖总量为 1449m^3 （自然方，下同，其中表土剥离 33m^3 ），回填总量为 1449m^3 （含表土回覆 33m^3 ），无借方，无余方。本工程总投资 813 万元，其中水土保持投资 19.79 万元。

（二）水土保持方案批复情况（含变更）

2024 年 9 月 2 日，雅安市水利局以《雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程水土保持行政许可承诺书》（雅水许可决〔2024〕38 号）批复了工程水土保持方案。

批复主要内容为：水土流失防治责任范围总面积为 0.47hm^2 ，具体水土保持防治措施为：

1. 塔基及其施工临时占地区：（1）工程措施：土地整治 0.28hm^2 。（2）植物措施：撒播草籽 2kg ，撒播草籽 0.02hm^2 。（3）临时措施：遮雨布 1830m^2 ，彩条布隔离面积 2560m^2 。

2. 牵张场区：（1）工程措施：土地整治 0.08hm^2 。（2）临时措施：彩条布隔离面积 800m^2 。

3.施工道路区：（1）工程措施：土地整治 0.09hm²。

水土流失防治目标值确定为：水土流失治理度 97%、土壤流失控制比 1.05、渣土防护率 92%、表土保护率不界定（项目用地除了牵张场部分临时用地占地类型为耕地外，其他均为工矿仓储用地，无表土可剥离，因此不再界定）、林草植被恢复率和林草覆盖率不界定（结合主体设计资料和实际情况，项目不涉及植物绿化工程，因此方案不再界定林草植被恢复率和林草覆盖率）。

根据《生产建设项目水土保持方案管理办法》（水利部令第 53 号）相关内容对照分析，本项目不涉及重大变动。

（三）水土保持初步设计或施工图设计情况

建设单位为了保障水土保持措施的有效实施，严格按照批复后的水土保持方案报告及批复文件开展水土保持工作，在主体工程初步设计和施工图设计过程中参考了水保方案设计的土地整治、覆盖等水土保持措施，纳入主体工程设计以满足水土保持要求。

2024 年 5 月，成都城电电力工程设计有限公司编制完成了《雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程建设项目初步设计》，2024 年 7 月 25 日，国网四川省电力公司以《国网四川省电力公司关于雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程初步设计的批复》（川电建设〔2024〕254 号）批复了工程初步设计。

（四）水土保持监测情况

根据《水利部关于进一步深化“放管服”改革全面加强水土保持监管的意见》（水保〔2019〕160 号），水土保持方案为表的项目，可不开展专项水土保持监测工作。建设单位为确保水土保持措

施落实到位，在施工期通过巡查的方式进行了调查监测。根据本工程实地监测情况分析，建设单位依法开展水土保持方案和设计、项目区水土流失防治措施有效合理，“绿黄红”三色评价结论为“绿色”。

（五）主要结论

建设单位委托核工业二七〇研究所开展本项目水土保持设施验收技术服务工作，水土保持设施验收主要结论：在工程建设过程中，项目水土保持审批手续齐全，建设单位落实了水土保持方案确定的防治措施，总体布局为工程措施、临时防护措施与管理措施相结合，形成防护体系，控制了项目区水土流失。

本项目实际水土流失防治责任范围总面积为 0.362hm^2 ，实际完成的水保措施如下：

1.塔基及其施工临时占地区：（1）工程措施：表土剥离 33m^3 ，表土回覆 33m^3 ，土地整治 0.24hm^2 。（2）植物措施：撒播草籽 9kg ，撒播草籽 0.18hm^2 。（3）临时措施：遮雨布苫盖 1680m^2 ，彩条布隔离 2170m^2 。

2.牵张场区：（1）工程措施：土地整治 0.08hm^2 。（2）植物措施：撒播草籽 2kg ，撒播草籽 0.04hm^2 。（3）临时措施：彩条布隔离 800m^2 。

3.施工道路区：（1）工程措施：土地整治 0.04hm^2 。（2）植物措施：撒播草籽 1kg ，撒播草籽 0.02hm^2 。

本项目水土保持设施实际完成投资 19.790 万元，其中工程措施 0.420 万元，植物措施 0.101 万元，临时措施 7.920 万元，独立费用 10.738 万元，水土保持补偿费 0.611 万元。

通过各项水土保持措施的实施，使得项目区内水土流失防治六项指标分别为：水土流失治理度为 98.9%、土壤流失控制比为 1.12、渣土防护率为 96.6%、表土保护率为 97.1%、林草植被恢复率不计列、林草覆盖率不计列，本项目各项防治目标均能达到目标要求。综上，按方案设计采取水土保持措施后，防治效果较好，满足水土保持要求。

（六）验收结论

验收组认为，建设单位依法编制了水土保持方案，水土保持方案批复的总占地面积为 0.47hm²，水土保持补偿费为 0.611 万元，本工程实际总占地面积为 0.362hm²，实际扰动面积控制在批复面积内，建设单位于 2024 年 11 月 8 日已按水土保持方案批复足额缴纳水土保持补偿费。实施了水土保持方案确定的防治措施，落实了水土保持方案及批复文件的水保措施要求，完成了水土流失预防和治理任务；建成的水土保持设施质量合格，水土流失防治指标达到了水土保持方案设计和水保批复确定的防治目标值，较好地控制和减少了工程建设中的水土流失；开展了监理工作，水土保持设施的管理和维护责任已得到落实，同意该项目水土保持设施通过验收。

（七）后续管护要求

加强现有水土保持设施的管护工作，确保水土保持设施长期稳定地发挥效益。

三、验收组成员签字表 (雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马
变电站 110kV 线路工程)

分 工	姓 名	单 位	职务/职称	签 字	备 注
组长	辛 健	国网四川雅安电力 (集团)股份有限公司	高工		建设单位
成员	魏 磊	国网四川雅安电力 (集团)股份有限公司	高工		
	杨建霞	四川电力设计咨询有 限责任公司	高工		特邀专家 (CSZ-ST047)
	胡 凡	核工业二七〇研究所	助理工程 师		水土保持设施 验收报告编制 单位
	蒋 伟	核工业二七〇研究所	高工		
	黄 林	雅安科元电力建设有 限公司	项目经理		施工单位
	杨 力	四川东祥工程项目管 理有限责任公司	总 监		监理单位
	李浩东	成都城电电力工程设 计有限公司	设总		设计单位
	董飞飞	黄河水利委员会黄河 水利科学研究院	高工		水土保持方案 编制单位

雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路
工程水土保持设施自主验收专家意见表

项目名称	雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程	建设单位	国网四川雅安电力（集团）股份有限公司
经现场查看雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程水土保持设施现场，并全面认真查阅雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程水土保持设施自主验收材料，意见如下： 1.雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程位于四川省雅安市石棉县境内。项目组成包括：（1）竹马 220kV 变电站 110kV 间隔扩建工程。（2）园区一利吉堡 π 入竹马 110kV 线路工程：新建架空线路 2×1.180km，新建杆塔共 7 基（其中新建耐张钢管杆 6 基、耐张塔 1 基）。施工期间，本工程共设置牵张场 2 处（每处 400m²），施工道路 120m（宽度 3.5m）。 在工程建设过程中，建设单位落实了水土保持方案确定的防治措施，总体布局为工程措施、临时防护措施、植物措施与管理措施相结合，形成防护体系，有效控制了项目区水土流失。 项目实际总占地 0.362hm²，其中永久占地 0.023hm²，临时占地 0.339hm²，本工程实施阶段原地貌占地类型为耕地和工矿仓储用地。项目实际于 2025 年 3 月开工，2025 年 12 月完工，总工期为 10 个月，水土保持设施验收时未正式投产运行。本工程在实际建设过程中，土石方开挖总量为 1449m³（自然方，下同，其中表土剥离 33m³），回填总量为 1449m³（含表土回覆 33m³），无借方，无余方。本项目实际水土流失防治责任范围总面积为 0.362hm²，实际完成的水保措施如下： （1）塔基及其施工临时占地区 工程措施：表土剥离 33m³，表土回覆 33m³，土地整治 0.24hm²；植物措施：撒播草籽 9kg，撒播草籽 0.18hm²；临时措施：遮雨布苫盖 1680m²，彩条布隔离 2170m²。			

（2）牵张场区

工程措施：土地整治 0.08hm²；植物措施：撒播草籽 2kg，撒播草籽 0.04hm²；临时措施：彩条布隔离 800m²。

（3）施工道路区

工程措施：土地整治 0.04hm²；植物措施：撒播草籽 1kg，撒播草籽 0.02hm²。

本项目水土保持设施实际完成投资 19.790 万元，其中工程措施 0.420 万元，植物措施 0.101 万元，临时措施 7.920 万元，独立费用 10.738 万元，水土保持补偿费 0.611 万元。

通过各项水土保持措施的实施，使得项目区内水土流失防治六项指标分别为：水土流失治理度为 98.9%、土壤流失控制比为 1.12、渣土防护率为 96.6%、表土保护率为 97.1%、林草植被恢复率不计列、林草覆盖率不计列，本项目各项防治目标均能达到目标要求。综上，按方案设计采取水土保持措施后，防治效果较好，满足水土保持要求。

2.通过查阅施工报告、监理报告、水土保持设施验收报告及其他相关资料，本工程验收资料齐备，监理单位在水土保持设施落实过程中，完成了单位工程质量评定，并在施工结束后完成监理总结。本工程由建设单位自行开展水土保持监测工作；施工期间由建设单位主持，联合施工单位和监测单位对施工现场进行巡查监测，验收调查组深入现场调查，得出三色评价总体结论：绿色。水土保持设施验收报告内容真实，不存在弄虚作假的情况，报告编制符合水土保持设施自主验收规程等相关法律法规要求，附件、图件齐全。

3.项目依法依规履行了水土保持方案编报审批程序。2024年9月2日，雅安市水利局以《雅安石棉110kV园利线π接入220kV竹马变电站110kV线路工程水土保持行政许可承诺书》（雅水许可决〔2024〕38号）批复了工程水土保持方案。后续设计中进一步细化和优化了各项水土保持措施，落实了

水土保持方案批复的各项水土保持措施。建设单位将水土保持工程一并纳入主体设计、施工、监理。在落实水土保持方案过程中，坚持因地制宜，因害设防，根据水土保持措施设计方案，结合工程实际，合理布局水土保持措施，要求施工单位落实到实际施工中，采取以工程措施和临时措施、植物措施的治理方式，对工程建设造成的水土流失有效的防护和控制，减少了水土流失危害和对生态环境的破坏。根据质量验收评定等资料，本项目实施的水土保持工程措施主要包括土地整治工程、植被建设工程、临时防护工程3类单位工程，水土保持措施总体质量评定为合格。通过各项水土保持措施的实施，六项防治指标均满足水保方案设计的水土流失防治目标值。2024年11月，建设单位已按水土保持方案批复足额缴纳水土保持补偿费用0.611万元。根据建设与运行管理实际情况，工程水土保持设施运行管理由国网四川雅安电力（集团）股份有限公司负责。在工程竣工后，项目运行期间对其进行维护及管养。建设单位各管理部门建立了管理维护制度，从目前运行情况看，水土保持设施管理维护责任已落实，可以保证水土保持设施的正常运行。

综上所述，雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程符合水土保持设施验收条件，同意该项目水土保持设施通过验收。

签名：

联系电话：13980553365

2025年12月8日

四、重要水土保持单位工程验收照片

	
撒播草籽（2025.9）	撒播草籽（2025.11）
	
表土剥离（2025.5）	土地整治（2025.10）
	
遮雨布苫盖（2025.5）	土地整治（2025.8）

五、附件

1.核准文件

雅安市发展和改革委员会

雅发改审批〔2023〕54号

雅安市发展和改革委员会 关于雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马 变电站110kV线路工程核准的批复

国网四川雅安电力（集团）股份有限公司：

你公司《关于核准雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程的请示》（雅电集团〔2023〕45号）及相关文件收悉。经研究，现就雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程核准有关事项批复如下。

一、为满足石棉片区负荷发展需求，促进当地经济社会发展，

同意建设雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程（项目代码：2310-511800-04-01-617309）。

二、项目建设地点：雅安市石棉县。

三、项目主要建设内容：扩建竹马 220kV 变电站 110kV 间隔 1 个，新建 110kV 线路 2×1.3 千米。

四、项目总投资 825 万元，资金来源为企业自筹和银行贷款，其中自筹资金 20%，国网四川雅安电力（集团）股份有限公司负责项目建设及经营管理。

五、项目可行性研究报告已取得国网四川省电力公司批复（川电发展〔2023〕264 号），项目不涉及新增用地，各项工程建设条件已落实。

六、项目单位应及时通过投资项目在线审批监管平台如实报送项目开工建设、建设进度、竣工等基本信息；严格按照《建设工程质量管理条例》（国务院令第 279 号）、《电力建设工程施工安全监督管理办法》（国家发展和改革委员会令第 28 号）和《电力建设工程施工安全管理导则》（NB/T10096-2018）等有关法律法规规定，落实《电力项目安全管理和质量管控事项告知书》要求，切实履行安全生产主体责任，有效防范安全生产和质量事故的发生。

七、请石棉县发展和改革局加强项目建设过程中的安全监管，强化协调服务工作，确保项目顺利实施；请项目单位根据本核准文件办理相关开工手续，同时精心组织施工，严控工程质量，

落实环保水保、地质灾害防治措施，加强电力基建项目中松木包装材料使用管控，确保施工安全并按规定验收。

八、本核准文件有效期限为2年，自发布之日起计算。在核准文件有效期内未开工建设项目的，项目单位应在核准文件有效期届满前的30个工作日之前向我委申请延期。项目在核准文件有效期内未开工建设也未按规定申请延期的，或虽提出延期申请但未获批准的，本核准文件自动失效。

附件：1.审批部门招标事项核准意见

2.电力项目安全管理和质量管控事项告知书

雅安市发展和改革委员会
2023年11月30日



附件1

审批部门招标事项核准意见

项目名称：雅安石棉110kV园利线 π 接入220kV竹马变电站110kV线路工程

招标事项	招标范围		招标组织形式		招标方式		不采用
	全部招标	部分招标	自行招标	委托招标	公开招标	邀请招标	
勘察							不招标
设计							不招标
施工							不招标
与工程建设有关的重要设备和材料	全部招标			委托招标	公开招标		
监理							不招标
其他							
备注	该项目勘察、设计、施工、监理未达到公开招标规模，由采购人依法自主选择采购方式，涉及政府采购的，按照政府采购法律法规规定执行。						

1、招标范围：与工程建设有关的重要设备和材料。同一项目中可以合并进行的设计、施工以及与工程建设有关的重要设备、材料等的采购，合同估算价合计达到必须招标规模标准的必须招标。

2、招标方式：公开招标。招标人应当在全国公共资源交易平台（四川省）上发布招标公告，也可同时在其他媒介发布。

3、招标组织形式：委托招标。代理机构确定方式请严格按照四川省发展和改革委员会等九部门《关于规范招标代理服务行为 完善招标代理机构比选机制的通知》（川发改法规〔2023〕395号）文件和四川省政府政务服务和公共资源交易服务中心相关规定执行。

4、评标标准应在招标文件中详细规定，除此之外不得另行制定任何标准和细则。

5、评标专家的确定按《四川省人民政府办公厅关于印发四川省评标专家和综合评标专家库管理办法的通知》（川办发〔2021〕54号）的规定执行。

6、招标人应该按《评标委员会和评标方法暂行规定》第四十八条的规定确定中标人。

7、招标文件、评标报告、承包合同等应按招投标事中事后监管规定履行相应手续。

8、中标候选人须在全国公共资源交易平台（四川省）上公示至少3个工作日。

9、招标人应严格按照《中华人民共和国招标投标法》《中华人民共和国招标投标法实施条例》《四川省国家投资工程建设项目招标投标条例》《四川省人民政府办公厅关于持续优化营商环境规范招投标主体行为的实施意见》（川办规〔2022〕8号）、雅安市发展和改革委员会等部门《关于优化营商环境进一步规范工程建设项目招标投标活动的实施意见》（雅发改法规〔2022〕12号）等规定和本核准要求开展招标投标活动。

雅安市发展和改革委员会
2023年11月30日

雅安市发展和改革委员会

2023年11月30日

附件

电力项目安全管理和质量管控事项告知书

国网四川雅安电力（集团）股份有限公司：

为了进一步加强电力项目的安全管理，有效防范安全生产和质量事故，现就你单位雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程项目施工安全和质量管控应重点注意的事项告知如下。

一、严格按照《安全生产法》（中华人民共和国主席令 第 88 号）、《电力安全生产监督管理办法》（国家发展和改革委员会令第 21 号）、《电力建设工程施工安全监督管理办法》（国家发展和改革委员会令第 28 号）和《电力建设工程施工安全管理导则》（NB/T 10096-2018）等有关法律、法规和标准的规定和要求，切实落实企业安全生产主体责任。

二、应当按要求设置项目安全生产管理机构，配备安全生产管理人员。

三、应当开展安全生产教育培训。

四、应当严格落实安全生产投入。

五、应当按要求建立工程分包管控制度和措施，禁止施工单位转包或违法分包工程。

六、应当组织开展安全风险管控和隐患排查治理工作。

七、应当严格落实应急管理及事故处置措施，及时如实报告生产安全事故。

八、严格按照《建设工程质量管理条例》（国务院令第 279

号)和《国家能源局关于进一步明确电力建设工程质量监督机构业务工作的通知》(国能函安全〔2020〕39号)等有关文件的规定和要求,开工前必须办理工程质量监督注册手续,并做好工程质量管控各项工作。

若发生违反上述事项的行为,有关部门将依照相关法律、法规和政策规定进行处罚,并将处罚信息纳入被处罚单位的信用记录。

告知人:雅安市发展和改革委员会

被告知单位(项目法定代表人):



黄立峰

年 月 日

2.项目初设文件

普通事项

国网四川省电力公司文件

川电建设〔2024〕254号

国网四川省电力公司关于雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程初步设计的批复

国网四川雅安电力（集团）股份有限公司：

《国网四川雅安电力（集团）股份有限公司关于呈批雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程初步设计的请示》（雅电集建设〔2024〕17号）收悉。经研究，原则同意上述工程初步设计。现批复如下：

一、建设规模及主要技术方案内容

雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程包括 2 个单项工程：竹马 220kV 变电站 110kV 间隔扩建工程、园区—利吉堡 π 入竹马 110kV 线路工程。

本工程为站内扩建，不新征地。

1. 竹马220kV变电站110kV间隔扩建工程

110kV出线：最终13回，现有12回（至栗竹1回、竹联1回、竹园1回、竹钰1回、竹华1回、竹科1回、集能1回、宏盛1回、蓝海化工1回、鑫汇环保1回、青杠光伏1回、备用1回），本期扩建1回（至利吉堡站），利用已有110kV出线间隔1个至园区站，完善设备间引线连接。

2. 园区—利吉堡 π 入竹马110kV线路工程

新建架空线路同塔双回路长1.25km，导线采用JL3/G1A-300/40钢芯高导电率铝绞线。

二、概算投资

1. 批复本工程动态总投资813万元，控制在核准的动态总投资825万元以内。工程概算汇总表见附件，工程技术方案及概算投资详见评审意见。

2. 在工程建设过程中，工程建设单位要切实加强工程建设管理，有效控制工程造价，严格按照初步设计批复开展工程建设。重大设计变更和签证费用应严格按《国家电网公司输变电工程设计变更与现场签证管理办法》（2017年版）规定报批。本工程应在竣工后60日内按《国家电网有限公司输变电工程结算管理办法》（2019年版）完成竣工结算。

附件：雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV
线路工程概算汇总表



（此件不公开发布，发至收文单位本部。未经公司许可，严禁以任何方式对外传播和发布，任何媒体或其他主体不得公布、转载，违者追究法律责任。）

附件

— 4 —

雅安石棉 110kV 园利线 接入 220kV 竹马变电站
110kV 线路工程概算汇总表

金额单位：万元

序号	工程或费用名称	建设规模	静态投资			动态投资
			静态投资	其中：场地征用及清理费	单位投资（元/kVA、万元/km）	
一	变电工程		218			221
1	竹马 220kV 变电站 110kV 间隔扩建工程	扩建 110kV 出线 1 回	218			221
二	输电线路工程		583	43		592
1	园区-利吉堡 接入竹马 110kV 线路工程	双回路 1.25km	583	43	466	592
	合 计		801	43		813
	其中：可抵扣固定资产增值税额		65			

抄送：国网四川省电力公司经济技术研究院。

国网四川省电力公司办公室

2024 年 7 月 25 日印发

3.水土保持方案批复文件

水土保持行政许可承诺书

编号: (非水许可决[2024]38号)

项目名称	雅安石棉 110kV 园利线 π 接入 220kV 竹马变电站 110kV 线路工程
建设地点	工程位于四川省雅安市石棉县，包括竹马 220kV 变电站 110kV 间隔扩建工程和园区一利吉堡 π 入竹马 110kV 线路工程 2 × 1.3km。线路起点坐标：X3216275.652,Y34547589.61；终点坐标：X3216535.748,Y34548459.97。
区域评估情况	开发区名称：无 水土保持区域评估报告审批机关、文号及时间： /
水土保持方案公开情况	公示网站： https://www.sc.sgcc.com.cn/html/main/col2749/2024-07/19/20240719160802483511166_1.html 起止时间：2024 年 7 月 19 日至 2024 年 8 月 1 日 公众意见接收和处理情况：无
生产建设单位	名称：国网四川雅安电力（集团）股份有限公司 统一社会信用代码： 915118002109008160 地址：雅安市雨城区张家山路 71 号 电子信箱：296213093@qq.com 法人代表：牟昊 联系电话：13980762999 授权经办人姓名：王国旭 联系电话：13908169018 证件类型及号码：身份证 510104197311014139

生产建设单位承诺内容	1.已经知晓并将认真履行水土保持各项法定义务。 2.所填写的信息真实、完整、准确；所提交的水土保持方案符合相关法律法规、技术标准的要求。 3.严格执行水土保持“三同时”制度，按照所提交的水土保持方案，落实各项水土保持措施，有效防治项目建设中的水土流失；项目投产使用前完成水土保持设施自主验收并报备。 4.依法依规按时足额缴纳水土保持补偿费。 5.积极配合水土保持监督检查。 6.愿意承担作出不实承诺或者未履行承诺的法律责任和失信责任。 7.其他需要承诺的事项： 法人代表（签字）： 生产建设单位（盖章）： 2024年9月2日
审批部门许可决定	上述承诺以及提交的水土保持方案，材料完整、格式符合规定要求，准予许可。 本项目土石方挖、填总量为 2694m³，其中挖方 1347m³，填方 1347m³，无借方，无弃（余）方。征占地面积 0.47hm²，根据四川省发展和改革委员会和四川省财政厅《关于制定水土保持补偿费收费标准的通知》（川发改价格〔2017〕347号），按照征占地面积 1.3 元/平方米计征，应缴纳水土保持补偿费 6110.0 元。 依据《水利部办公厅关于做好生产建设项目水土保持承诺制管理的通知》（办水保〔2020〕160号），本项目水土保持方案实行承诺制管理。 水行政主管部门或者 其他审批部门（盖章）： 2024年9月2日

备注：1.本表除编号、许可决定部分外，均由生产建设单位填写。

2.本表“公众意见接收和处理情况”因内容较多填写不下时，另附页填写。

3.本表“生产建设单位承诺内容”和“审批部门许可决定”不可分割，分割无效。

4.本表一式3份，生产建设单位、水行政主管部门（或者其他审批部门）、监督检查部门各执1份。

4.水土保持补偿费缴费凭据

中央非税收入统一票据（电子）

票据代码：00010224
缴款人统一社会信用代码：915118002109008160
缴款人：国网四川雅安电力（集团）股份有限公司

票据号码：5118012510
校验码：bdeeed
开票日期：2024年11月8日



项目编号	项目名称	单位	数量	标准	金额（元）	备注
30176	水土保持补偿费收入		1.0	30,940.00	30,940.00	电子税务号码： 351188241100010008 正 税 主管税务所（科、分 局）：国家税务总局雅安 市雨城区税务局青江税 务分局
30176	水土保持补偿费收入		1.0	58,110.00	58,110.00	
30176	水土保持补偿费收入		1.0	6,110.00	6,110.00	
				金额合计（大写） 人民币玖万伍仟壹佰陆拾元整		（小写）¥ 95,160.00
其他						

国家税务总局雅安
市雨城区税务局
1号
征税专用章

收款人：国家税务总局雅安
市雨城区税务局

复核人：

收款人：电子税务局