**拟批准的建设项目**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **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** | **报告表提出的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** | 大竹县乌木至斌郎110kV线路新建工程（线路变动） | 大竹县、达川区、高新区境内 | 四川省水电集团大竹电力有限公司 | 云南绿云环保技术有限公 司 | 1、斌郎110kV变电站间隔扩建。斌郞变电站原110kV 出线7回，本期扩建1回。2、乌木至斌郎110kV输电线路。本工程新建线路全长本项目线路全长59.2km，其中：架空线路约58.6km，电缆0.6km。 (1)新建单回架空线路长34.36km，三角排列；(2)新建双回架空线路长度13.46km，本项目挂1侧，另一侧预留土斌线同塔挂线；(3)利用110kV土斌线预留线路悬挂位置挂线8.73km；(4)利用土斌线四回线路段预留线路悬挂位置挂线长2.02km。(5)利用乌木站既有电缆0.3km，同时利用土斌线建设斌郎站进线段双回路电缆沟长0.3km。 | 一、施工期项目已完成，已采取相关措施对生态进行恢复。二、运营期（一）噪声1、合理选择线路路径，避让集中居民点。2、合理选择导线截面积，降低线路的电晕噪声。（二）电磁环境1、输电线路：①电缆段线路采用地下电缆方式敷设。②电缆线路的金属护套或屏蔽层进行接地安装。③当110kV线路通过非居民区时导线高度不小于6.0m，通过居民区时导线高度不小于7.0m。④线路选择时已避开敏感点，在与其它电力线、通信线、公路等交叉跨越时严格按规程要求留有净空距离。⑤合理选择导线截面积，降低线路的电晕。 |
| **2** | 大竹县乌木至石桥110KV输变电新建工程（线路变动） | 大竹县境内 | 四川省水电集团大竹电力有限公司 | 云南绿云环保技术有限公 司 | 1、新建石桥110kV变电站。主变及配电装置（主变室外布置，110kV配电装置采用户外GIS布置），线路采用架空出线）。本期规模建设主变规模1×31.5MVA，110kV出线1回，35kV出线2回，10kV出线12回。10kV电容补偿1组，容量为5010kVAR。2、新建乌木—石桥110kV输电线路。乌木至石桥110kV输电变动线路路径长18.05km，其中石桥变-N41段单回路段长15.272km，N41-乌木变电站段双回线路长2.778km，双侧挂线。采用三角型、水平、垂直排列方式。其中水平排列段长1.274km，三角排列段长13.998km，垂直排列段长2.778km。导线型号均为ACCC-185/35型碳纤维导线，单分裂。设计输送电流333A。全线共使用50基杆塔：其中单回路塔40基，双回路铁塔10基，永久占地2812.69m2。曲折系数：1.18；转角次数27。 | 一、施工期项目已完成，已采取相关措施对生态进行恢复。二、运营期（一）噪声1、合理选择线路路径，避让集中居民点。2、合理选择导线截面积，降低线路的电晕噪声。（二）电磁环境1、输电线路：①电缆段线路采用地下电缆方式敷设。②电缆线路的金属护套或屏蔽层进行接地安装。③当110kV线路通过非居民区时导线高度不小于6.0m，通过居民区时导线高度不小于7.0m。④线路选择时已避开敏感点，在与其它电力线、通信线、公路等交叉跨越时严格按规程要求留有净空距离。⑤合理选择导线截面积，降低线路的电晕。 |