

大下网负荷26.2万千瓦，负载率73%。

近期南漳县工业园负荷发展较快，湖北佰利万润新能源、襄阳兴发化工、南漳龙蟒磷制品、新奥新能源等大用户报装机容量达26.6万千瓦，片区现有220千伏水镜变无法满足业扩报装需求。预计2026年南漳电网调度最大负荷达到51.2万千瓦，220千伏最大下网负荷需求41.6万千瓦，南漳220千伏电网供电能力不足。

因此，为满足南漳电网用电负荷增长需求，优化110千伏电网结构，建设襄阳连云220千伏输变电工程是必要的。

二、接入系统方案

连云变本期220千伏出线3回， π 接余岭至水镜线路，再新建至腊树园线路1回。

三、建设规模

1. 新建连云220千伏变电站，220千伏、110千伏配电装置均采用户外HGIS布置型式。规划装设3 \times 24万千瓦安主变，本期安装2台，电压等级220/110/10千伏，采用节能型高阻抗有载调压变压器。220千伏侧规划出线8回，本期3回（至余岭、腊树园、水镜各1回），并预留至翁泉、光大储能用户各1回出线间隔，终本期均采用双母双分段接线。110千伏侧规划出线14回，本期4回，并预留至城东、华新水泥、龙蟒钛业、新奥各1回出线间隔，终本期均采用双母单分段接线。10千伏侧规划出线30回，本期20回。

2. 将余岭至水镜线路 π 进连云220千伏变电站，新建 π 接段单回线路22.5公里。新建连云至腊树园220千伏线路43公里，其中，单回线路40.6公里，同塔双回架设线路2 \times 2.4公里。新建线路导

线截面均采用2×JL3/G1A-630。

3. 扩建腊树园变 220 千伏出线间隔 1 个。

4. 建设相应的无功补偿装置和其他系统二次工程。

四、投资估算

本工程静态投资 34986 万元，动态投资 35504 万元。

请据此开展下一步工作。

附件：1. 襄阳连云 220 千伏输变电工程项目表

2. 襄阳连云 220 千伏输变电工程接入系统示意图

3. 国网湖北经研院关于襄阳连云 220 千伏输变电工程可行性研究报告评审的意见（鄂电经研规评〔2024〕291 号）



国网湖北省电力有限公司

2024 年 10 月 9 日

（此件不公开发布，发至收文单位本部。未经单位许可，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。）