

## 湖北能源集团股份有限公司 关于移交公司所属电站自建配套送出工程资产的公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容的真实、准确和完整，没有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

根据《国家能源局综合司关于电网企业回购电源项目自建配套送出工程有关事项的通知》（国能综监管〔2014〕84号）要求，公司拟将所属电站自建配套送出工程线路资产移交至国网湖北省电力有限公司（以下简称湖北省电力公司），现将相关情况报告如下：

2015年4月9日公司第八届董事会第六次会议审议通过了《关于公司启动所属电站电源项目自建配套送出工程移交工作的议案》，具体内容详见公司于2015年4月10日刊登在《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》、《上海证券报》和巨潮资讯网（[www.cninfo.com.cn](http://www.cninfo.com.cn)）的《湖北能源集团股份有限公司关于公司启动所属电站电源项目自建配套送出工程移交工作的公告》。

2018年12月28日，湖北能源集团股份有限公司（以下简称公司）第八届董事会第三十次会议审议通过了《关于移交公司所属电站自建配套送出工程资产的议案》，会议同意公司将外送线路等资产按照湖北省电力公司要求进行改造，公司择机将送出工程等资产以非公开协议（不进场）方式无偿移交至湖北省电力公司。

本事项不需要提交公司股东大会审议。

## 一、拟移交送出工程基本情况

本次拟移交资产为 6 条输电线路和部分变电站设备，总长度 251.30 km，资产原值 11,798.80 万元，账面净值 0 元（已全额计提资产减值准备），年均维护费用 267 万元，年均线损 491 万元。拟移交资产明细情况如下：

（一）清江公司池口变电站和 110 kV 郭口线，线路长度 14.5km，资产原值 238.96 万元，年均维护费用 35 万元，年均线损 3 万元。

（二）洞坪水电公司 220KV 外送线路，线路长度 29.91km，资产原值 2,133.73 万元，年均维护费用 42 万元，年均线损 102 万元。

（三）银隆电业公司白水峪电厂谷城至白水峪 110kV 输电线路，线路长度 42 km，资产原值 914.80 万元，年均维护费用 20 万元，年均线损 60 万元。

（四）芭蕉河水电公司 110kV 外送线路，线路长度 89.31km，资产原值 3,005.44 万元，年均维护费 110 万元，年均线损 130 万元。

（五）房县水电公司 110kV 外送线路，线路长度 30.5km，资产原值 3,138.10 万元，年均维护费 20 万元，年均线损 111 万元。

（六）锁金山电业公司 110kV 锁峰线，线路长度 45.08km，资产原值 2,367.77 万元，年均维护费 40 万元，年均线损 85 万元。

## 二、移交线路事项对公司影响

### （一）减少维护费，提升可靠性

送出工程移交后，管理责任将转移至湖北省电力公司，不仅每年可减少公司维护费用约 267 万元，还可规避洪水、山体滑坡等原因造

成的送出工程损毁风险；同时可借力湖北省电力公司专业的人员、设备等优势提升送出工程的维护保养水平，进一步提升送出工程的可靠性，更好服务电厂电力外送。

### **（二）计量点后撤，减少线损**

送出工程移交后，还可将计量分界点后撤，每年可减少公司线损约 491 万元。

### **（三）规避塔台产权办证风险**

送出工程移交后，可规避外送线路塔台未办妥产权证书潜在的法律及权属风险。

### **（四）规避沿线财产社会风险**

送出工程移交后，可规避与线路途经地区居民的纠纷。因部分外送线路在建设及运行过程中，线路下方建设了住宅、烟棚、牲畜圈等，一旦线路发生覆冰、失火等情况可能会造成当地居民人身及财产损失，进而引发纠纷。

### **（五）降低巡线人员人身风险**

湖北能源下属锁金山电业公司送出工程跨越五峰后河保护区，因后河保护区被划定为华南虎野外放生区，送出工程移交后，可规避线路巡检人员的人身安全风险和砍伐树木的环境政策风险。

### **（六）一次性改造送出工程，避免后期持续投入**

湖北省电力公司 9 月以来查勘公司所属电站外送线路缺陷近 1200 余处，要求公司按照电网公司标准改造后方接收。此次改造完成并移交后，可减少公司后期对送出工程持续投入。

## **三、备查文件**

公司第八届董事会第三十次会议决议。

特此公告。

湖北能源集团股份有限公司董事会

2018年12月28日