

关于公司控股子公司投资建设云南省曲靖市五台山风电场136MW发电项目的投资公告

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，对公告的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏负连带责任。

一、对外投资概述

1、对外投资的基本情况

根据公司“北稳西征南扩”的新能源发展战略需要，公司已通过增资控股方式持有云南丰晟电力有限公司（以下简称：云南丰晟公司）70%股权。云南丰晟公司积极开展风电、光伏等新能源项目推进工作，通过云南省曲靖市五台山风电场136MW发电项目投资建设，进一步加快公司电源结构调整，实现新能源跨区域规模化发展，提升上市公司盈利能力和抗风险能力。

2、董事会审议投资议案的表决情况

公司第六届董事会第四十一次会议，以八票同意、0票反对、0票弃权，审议通过了《关于投资建设云南省曲靖市五台山风电场136

MW发电项目的议案》。此次投资不构成重大资产重组，尚需提交公司股东大会审议批准。

3、是否构成关联交易

本次投资不构成关联交易。

二、投资标的基本情况

1、投资公司基本情况

云南丰晟公司现有注册资本金3333万元，吉电股份持有70%股权，自然人浦敬中持股30%。注册地址：云南省曲靖市麒麟区北苑小区东盛房地产公司办公大楼三楼。法定代表人孙璞。经营范围：风力发电。《企业法人营业执照》：530302100010851。

公司第六届董事会第四十一次会议，以八票同意、0票反对、0票弃权，审议通过了《关于增加云南丰晟电力有限公司注册资本金的议案》，同意向公司控股子公司一

云南丰晟公司增加注资13,698万元，

云南丰晟另一自然人股东浦敬中同时增加注资5,871万元。云南丰晟公司本次增资完成后，

云南丰晟公司注册资本金由3,333万元变更为22,902万元，其中吉电股份持云南丰晟公司70%股权，自然人浦敬中持云南丰晟公司30%股权。

2、投资标的基本情况

五台山风电场136MW发电项目位于曲靖市中部，曲靖盆地东面的一条宽缓的南北向条状山顶台地，场址南部距离西面的麒麟区城

区直线距离约10.0km，海拔约2200米~2400米，110kV送出线路至220kV珠街变电站长度约8km，工程对外交通运输主要采用公路运输。项目土地以草地和林地为主，少量耕地，不涉及村庄居民区，对当地农业经济影响很小。场址区域50米高度风速6.7米/秒，风功率密度268瓦/平方米，属于二级风资源，项目设计年均利用小时2269.9小时，年均发电量31324.3万千瓦时。

项目属清洁能源项目，规划装机136兆瓦（含大石山、大营盘、五台山风电场），预计建成后年上网电量31324.3万千瓦时，与同等规模火电厂相比，每年可节约标煤10.34万吨（按供电标煤耗330克/千瓦时计），相应可带来温室气体及其他废气排放减排效果，其中减少二氧化碳（CO₂）27.98万吨，二氧化硫（SO₂）105.79吨，氮氧化物（NO_x）105.79吨，烟尘31.74吨及大量灰渣排放，同时每年还可节约大量淡水90.2万立方米，并相应减少废水和温排水的排放，符合环保要求。

3、投资评估情况

（1）投资估算

本项目可研静态投资为111,280.16万元，单位千瓦静态投资8,182.36元/kW；建设期利息3227.52万元，动态投资114,507.68万元，单位千瓦动态投资8,419.68元/kW。

主要技术经济指标

风电场名称	曲靖市五台山风电场	风电机组设备价格(105/112)	元/kW	4100/4250
建设地点	曲靖市	塔筒(架)设备价格	元/t	9000

设计单位	云南省电力设计院		风电机组基础造价		元/座	720776
建设单位	云南丰晟电力有限公司		升压站		万元/座	3951.35
装机规模	MW	136	主要工程量	土石方开挖	m ³	1214766
单机容量	kW	2000		回填	m ³	508004
年发电量	万kWh	31324.3		风电机组设备基础钢筋	t	4148
年利用小时数	h	2269.9		混凝土	m ³	38420
静态投资	万元	111280.16		塔筒(架)(105/112)	t/台	206.7/207.9
工程总投资	万元	114507.68	建设用地面积	永久用地	亩	53.33
单位千瓦投资	元/kW	8419.68		临时用(租)地	亩	1247.74
单位度电投资	元/kWh	3.66	计划工期	第一批(组)机组发电工期	月	12
建设期利息	万元	3227.52		总工期	月	24
送出工程投资	万元	/	生产单位定员		人	30

(2) 资金来源

根据国家规定和贷款条件，本项目资本金按总投资的20%计，其余资金从商业银行贷款，期限15年。

(3) 盈利能力分析

根据2014年12月31日，《国家发展改革委关于适当调整陆上风电标杆上网电价的通知》（发改价格[2014]3008号），按经营期上网电价0.61元/kW·h（含税）计算，项目资本金财务内部收益率为23.78%，项目投资财务内部收益率（所得税后）为9.94%。项目资本金净利润率为24.74%，总投资收益率为8.13%。投资回收期（所得税后）为9.97年，满足银行借款偿还期不超过15年的要求，盈利能力较好。

(4) 盈亏平衡分析

本项目盈亏平衡点生产能力利用率为61.236%，盈亏平衡点发电量为189039.41兆瓦时，说明本项目适应发电量变化的能力较好，抗风险能力较强。

三、投资风险分析和对公司的影响

1、电价下调风险

根据国家发改委（发改价格[2014]3008号）文件通知，第IV类资源区风电标杆上网电价维持现行每千瓦时0.61元不变，本项目电价不受影响。

2、对公司发展影响

通过与资源丰富地区的优秀民营企业合作，可充分发挥其资源、机制等优势，产生明显的竞争优势，对公司在云南省发展新能源具有重要的引领和促进作用。

四、备查文件目录

1、北京计鹏信息咨询有限公司编制的《云南省曲靖市五台山136MW风电场工程可行性研究报告》

2、云南省发展和改革委员会曲靖市沾益县大石山风电场项目核准的批复（云发改能源〔2014〕1457号）

3、云南省发展和改革委员会曲靖市大营盘风电场项目核准的批复（云发改能源〔2014〕1459号）

4、云南省发展和改革委员会曲靖市麒麟区五台山风电场项目核准的批复（云发改能源〔2014〕1458号）

5、国家能源局关于印发“十二五”第三批风电项目核准计划的通知（国能新能〔2013〕110号）

6、国家发改委关于适当调整陆上风电标杆上网电价的通知（发改价格[2014]3008号）

7、关于云南曲靖大石山、大营盘、五台山风电项目合作协议

8、云南省发展和改革委员会关于同意变更大石山、五台山及大营盘风电场项目业主股权的批复（云发改能源[2015]974号）

五、其他

本次公告披露后，公司将及时披露此次对外投资的进展或变化情况。

吉林电力股份有限公司董事会

二〇一五年八月十二日