

内蒙古电投能源股份有限公司 投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地等 新能源项目补充公告

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，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

内蒙古电投能源股份有限公司（以下简称“公司”）于2022年3月11日在巨潮资讯网上刊登了《关于投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地400MW风电项目公告》《关于投资建设晋中市榆次区100MW屋顶分布式光伏项目的公告》《关于投资建设通辽100万千瓦风电外送项目的公告》，现将项目相关情况补充如下：

一、项目经济和技术性分析情况

序号	项目名称	经济性分析	技术性分析
1	投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地400MW风电项目	项目工程动态总投资245308.24万元，单位千瓦动态投资6108.27元/kW。项目资本金占总投资的20%，其余80%由国内银行贷款。按照项目年利用小时2727小时、上网电价0.2683元/kWh（含税）测算，项目投资内部收益率（税后）为6.23%，资本金内部收益率为8.07%，投资回收期（税后）12.65年。	1. 该项目场址交通条件便利。 2. 具备建设风场的地形地质条件。 3. 95m高度代表年平均风速介于7.03m/s~8.54m/s之间，平均风功率密度介于347W/m ² ~579W/m ² 之间，该风电场风功率密度等级介于2级~3级之间。本风电场优选机型为MySE4.0-156-95m、MySE5.0-156-95m、W155-4.8-95m风电机组，叶轮直径为155m-156m，轮毂高度均为95m。 4. 经综合分析在1.035kg/m ³ 空气密度下，上网电量综合折减系数取71.2%，年上网电量为109080万kWh。
2	投资建设晋中市榆次区100MW屋顶分	项目工程动态总投资37092.02万元，单位千瓦动态投资3693.13元。项目资本金占总投资的20%，其余80%为银行贷款。按照项目年均利用小时数	1. 本工程光伏电池组件主要选用540Wp单晶硅组件，每18块组件组成一串，若干串光伏组串接入一台组串式逆变器，总装机容量100.43514MWp。 2. 本工程彩钢瓦和斜屋面光伏组件

	布式光伏项目	1290.23 小时，上网电价 0.332 元/kWh(含税)测算，项目资本金财务内部收益率为 10.02% (税后)，总投资收益率 4.36%，投资回收期 13.25 年 (税后)。	采用顺屋面固定式系统设计。混凝土屋面光伏组件采用 33° 的固定式系统设计，采用 BAPV 结构型式。 3. 光伏电站按系统总效率 82.0%、光伏组件首年衰减 2%、其余年份衰减 0.55%取值、总装机容量 100.43514MWp 计算，25 年总发电量 323961.03 万 kWh，年平均发电量 12958.44 万 kWh，年均利用小时数 1290.23 小时。
3	投资建设通辽 100 万千瓦风电外送项目	项目动态总投资 595927.48 万元，单位千瓦动态投资 5952.13 元。项目资本金占总投资的 20%，其余 80%由国内银行贷款。项目年利用小时数为 2961 小时。考虑 5%限电测算项目全部投资财务内部收益率 (税后) 为 6.34%，资本金财务内部收益率 9.85% (税后)，投资回收期为 12.48 年 (税后)。	1. 该项目场址交通条件便利。 2. 场址地形适宜风电场建设。 3. 100m 高度代表年平均风速介于 6.86-7.40m/s 之间，风功率密度在 317-412W/m ² 之间，该风电场风功率密度等级介于 2 级~3 级之间。本风电场优选机型为 EN156-4800、W146-4800、SE156-4500、MySE156-5000、MySE156-4000 风电机组，叶轮直径为 146m-156m，轮毂高度为 90-100m。 4. 经综合分析在 1.035 kg/m ³ 空气密度下，上网电量综合折减系数取 74.6%，年上网电量为 296519.02 万 kWh。

二、前述项目对上市公司未来财务状况和经营成果的影响情况

(一) 前述投资项目根据项目可研及初设等测算，在边界条件保持一定情形下，上述项目在投产运营期内预计累计产生利润总额分别为：13.5 亿元、2.9 亿元、36.6 亿元，资本金财务内部收益率分别为 8.07%、10.02%、9.85%，有利于进一步提升公司效益。

(二) 前述投资项目资本金比例均为总投资的 20%，符合新能源项目资本金比例要求，其余 80%由国内银行贷款。项目公司有能力取得项目银行贷款并按照借款合同或者协议的约定履行还款义务。

(三) 前述项目累计盈余资金分别为：8.59 亿元、1.57 亿元、24.15 亿元；项目在建设期负债率较高，影响公司资产负债率上升，

由于目前公司资产负债率较低，存量项目也保持着正常的盈利水平，因此项目在建设期不会对公司偿债能力产生较大影响，预计资产负债率由 37.58% 上升至 38.36%，上升约 0.78%；预计负债增加 70.48 亿元，利息增加约 3.2 亿元，已获利息倍数大约从目前的 14 降至 8 左右，公司将保持正常的资产负债率水平及已获利息倍数水平。根据可研或初设，前述风电项目建设周期两年，光伏项目建设周期 1 年，投产次年实现盈利。随着项目机组投产发电，资产负债率逐渐下降，公司资产负债率随之变化。项目流动资金随机组投产使用，利息计入发电成本，本金在计算期末一次性回收，流动比率与公司目前相近，对公司流动比率无较大影响（前述盈余资金和流动比率的计算期分别为 22 年、26 年、22 年）。

除此之外前述项目对公司未来财务状况和经营成果无其他重大影响。上述收益仅为可研或初设数据，不构成未来收益承诺，特此提示注意投资风险、理性投资。

三、风险提示

投资建设上海庙至山东特高压外送通道阿拉善基地 400MW 风电项目工程动态总投资 245308.24 万元，投资建设晋中市榆次区 100MW 屋顶分布式光伏项目工程动态总投资 37092.02 万元，投资建设通过 100 万千瓦风电外送项目动态总投资 595927.48 万元。前述项目资本金比例均为总投资的 20%，符合新能源项目资本金比例要求，其余 80% 由国内银行贷款。特此提示投资者，注意投资风险、理性投资。

内蒙古电投能源股份有限公司董事会

2022年3月29日