

证券代码:600089

证券简称:特变电工

公告编号:临 2022-052

公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司

投资建设新能源电站项目的公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

重要内容提示:

- **投资项目名称:** 闻喜县礼元镇 100MW 光伏项目（以下简称闻喜 100MW 光伏项目）
- **投资金额:** 闻喜 100MW 光伏项目总投资 47,974.77 万元
- **特别风险提示:** 上述项目存在发电量不能全额上网、项目上网电价下调、项目建设成本超预算的风险。

一、对外投资概述

（一）对外投资基本情况

为抢抓市场机遇，加快光伏资源的开发，公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司（以下简称新能源公司）将投资建设闻喜 100MW 光伏项目，项目总投资为 47,974.77 万元。

（二）董事会审议及项目批复情况

1、董事会审议情况

2022 年 5 月 16 日，公司 2022 年第六次临时董事会会议审议通过了《公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司投资建设闻喜县礼元镇 100MW 光伏项目的议案》。该项议案同意票 11 票，反对票 0 票，弃权票 0 票。

2、项目批复情况

闻喜 100MW 光伏项目已获得运城市行政审批服务管理局《山西省企业投资项目备案证》（项目代码：2111-140800-89-01-698452）。

该项目无需经公司股东大会审议。该项投资不属于公司的关联交易，也不属于公司重大资产重组事项。

二、投资主体基本情况

公司名称：闻喜县新佳新能源有限公司（以下简称新佳公司）

注册资本：100 万元人民币[太原市新佳风尚清洁能源有限公司（以下简称风尚能源公司）持有新佳公司 100%股权；新能源公司和新能源公司全资子公司特变电工哈密能源有限公司（以下简称哈密能源公司）分别持有风尚能源公司 90%、10%股权]

成立日期：2020 年 8 月 21 日

注册地址：山西省运城市闻喜县礼元镇山西省运城市闻喜县礼元镇礼元稷政府 303

经营范围：光伏发电投资运营（仅以自有资金进行投资）；电力设施安装、维修、试验；光伏发电技术开发、技术咨询、设计、建设与安装调试、运行及维修维护服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

新能源公司将以新佳公司为主体投资建设闻喜 100MW 光伏项目，该公司主要是为了投资建设新能源电站而设立，尚未实现营业收入。

三、投资项目基本情况

1、项目资源情况及建设内容

闻喜 100MW 光伏项目位于山西省运城市闻喜县礼元镇附近，年均辐射量为 5,176.98MJ/m²，项目年有效利用小时数为 1,270.31h，年均发电量为 15,245.49 万 kW·h。闻喜 100MW 光伏项目属于全国太阳能资源 B 类地区，具有一定的开发价值，项目所在地交通便利，具备建设新能源电站的条件。

根据可行性研究报告，项目建设内容主要包括 100MW 光伏电站，110kV 升压站，配套建设 1 条 110kV 送出线路，场内输电线路及检修道路等，工程工期为 6 个月。

2、项目投资金额及资金来源

上述新能源电站项目根据可行性研究报告测算，投资情况如下：

单位：万元

序号	指标	闻喜 100MW 光伏项目
1	总投资	47,974.77
2	其中：固定资产静态投资	46,957.33
3	流动资金	360.04
4	建设期利息	657.40

序号	指标	闻喜 100MW 光伏项目
5	项目资本金占比	30%

闻喜 100MW 光伏项目资本金占项目总投资比例的 30%，由新能源公司和哈密能源公司同比例向风尚能源公司增资，再由风尚能源公司向新佳公司增资的方式解决，其余项目所需资金由新佳公司通过银行贷款或其他方式解决。

3、项目效益情况

根据可行性研究报告，闻喜100MW光伏项目按照经营期25年测算，项目经济效益情况如下：

序号	指标	闻喜100MW光伏项目
1	年有效利用小时数 (h)	1,270.31
2	年均发电量 (万kW·h)	15,245.49
3	平均上网电价 (元/kW·h(含增值税))	0.3320
4	年均实现营业收入 (万元)	4,479.21
5	年均利润总额 (万元)	1,919.24

闻喜 100MW 光伏项目建设完成并网后，新能源公司将通过自主运营该项目获得长期收益。

四、对外投资对上市公司的影响

上述新能源电站项目建成投运后，公司新能源电站运营规模进一步增大，与同等规模的燃煤电厂相比，具有明显的节煤节碳效应，将减少对周围环境的污染，保护生态环境，实现资源环境与经济协调发展，同时项目具有一定的经济效益。

五、对外投资风险分析

1、发电量不能全额上网的风险

项目存在发电量无法全部消纳，发电量不能全额上网，无法实现预期效益的风险。

应对措施：根据国家能源局《关于 2021 年风电、光伏发电开发建设有关事项的通知》（国能发新能[2021]25 号），要求强化可再生能源电力消纳责任权重引导机制，积极推动风能、光伏发电项目建设和跨省区电力交易，实现风能、光伏发电高质量发展。根据项目所在地的经济发展、用电需求及电力市场化交易情况，项目发电具有一定的消纳能力。

2、项目上网电价下调的风险

该项目按照项目所在地脱硫燃煤机组标杆上网电价结算。如果项目所在地对

脱硫燃煤机组标杆上网电价向下调整，可能存在该项目收益减少的风险。

应对措施：随着“碳达峰、碳中和”战略的深入推进，燃煤发电上网电价市场化改革，市场交易电价上下浮动范围扩大，尤其是高耗能企业市场交易电价不受上浮 20%限制，项目所在地脱硫燃煤机组上网电价向下调整的可能性较小。

3、项目建设成本超预算的风险

光伏组件等设备价格波动较大，可能存在工程物资及建设费用上涨，项目建设成本超预算的风险。

应对措施：公司将加强项目管理，精心组织项目招标，合理控制项目各项费用，科学控制项目建设成本不超预算。

特此公告。

特变电工股份有限公司董事会

2022 年 5 月 17 日

● 报备文件

特变电工股份有限公司 2022 年第六次临时董事会会议决议