

证券代码:600089

证券简称:特变电工

公告编号:临 2022-066

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:

1、包头市土默特右旗土地治理暨农光互补 300MW 光伏示范项目（以下简称包头市 300MW 光伏项目）

2、若羌县米兰风区 50MW 风电项目（以下简称若羌 50MW 风电项目）

3、乌鲁木齐县托里乡 100MW 风电项目（以下简称托里乡 100MW 风电项目）

● **投资金额:** 包头市 300MW 光伏项目总投资 145,501.33 万元；若羌 50MW 风电项目总投资 26,686.98 万元；托里乡 100MW 风电项目总投资 51,406.75 万元。

● **相关风险提示:** 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，加快风光资源的开发，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）将投资建设包头市 300MW 光伏项目、若羌 50MW 风电项目、托里乡 100MW 风电项目，项目总投资分别为 145,501.33 万元、26,686.98 万元、51,406.75 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 7 月 25 日，公司 2022 年第九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包头市 300MW 光伏项目的议案》、《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若羌县米兰风区 50MW 风电项目的议案》、《公司控股公司特变电工新疆新能源股份有限公司投资建

设乌鲁木齐县托里乡 100MW 风电项目的议案》。

上述议案均为同意票 11 票，反对票 0 票，弃权票 0 票。

2、项目批复情况

包头市 300MW 光伏项目已获得土默特右旗发展和改革委员会《项目备案告知书》。

若羌 50MW 风电项目已获得巴音郭楞蒙古自治州发展和改革委员会《关于若羌县米兰风区 5 万千瓦风电项目核准的批复》（巴发改项目〔2022〕143 号）。

托里乡 100MW 风电项目已获得乌鲁木齐市发展和改革委员会《关于乌鲁木齐县托里乡 100MW 风电项目核准的批复》（乌发改函〔2022〕248 号）。

上述项目无需经公司股东大会审议。上述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

新能源公司将分别以包头市光炽太阳能有限责任公司（以下简称光炽公司）、若羌县卓尚新能源有限公司（以下简称卓尚公司）、乌鲁木齐县君盛风力发电有限公司（以下简称君盛公司）为主体投资建设包头市 300MW 光伏项目、若羌 50MW 风电项目、托里乡 100MW 风电项目。上述投资主体基本情况如下：

（一）包头市光炽太阳能有限责任公司

公司名称：包头市光炽太阳能有限责任公司

注册资本：100 万元人民币[新能源公司全资子公司伊金霍洛旗光盛发电有限责任公司（以下简称光盛公司）持有光炽公司 100%股权]

成立日期：2021 年 4 月 29 日

注册地址：内蒙古自治区包头市土默特右旗将军尧镇将军尧村沿街底店 32 号

经营范围：新能源电力开发、建设、运营，太阳能发电项目开发、技术咨询、设计、建设与安装调试、专业运行及维修维护服务；电力生产和销售（凭许可证在有效期内经营）。

（二）若羌县卓尚新能源有限公司

公司名称：若羌县卓尚新能源有限公司

注册资本：100 万元人民币[乌鲁木齐拓创新能源有限公司（以下简称拓创新能源公司）持有卓尚公司 100%股权；新能源公司及其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）分别持有拓创新能源公司 90%、10%的股权]

成立日期：2021 年 11 月 20 日

注册地址：新疆巴音郭楞蒙古自治州若羌县文化区 315 国道 252 号 2 层

经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。

（三）乌鲁木齐县君盛风力发电有限公司

公司名称：乌鲁木齐县君盛风力发电有限公司

注册资本：100 万元人民币[乌鲁木齐志君风力发电有限公司（以下简称志君公司）持有君盛公司 100% 股权；新能源公司及其全资子公司哈密能源公司分别持有志君公司 90%、10% 的股权]

成立日期：2022 年 5 月 18 日

注册地址：乌鲁木齐市乌鲁木齐县南旅基地南旅东路 765 号 4 号楼 303-1

经营范围：许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：风力发电技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广。

上述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

包头市 300MW 光伏项目位于内蒙古包头市土默特右旗将军尧镇南部沿黄区域，年均辐射量为 5,923.20MJ/m²，项目年有效利用小时数为 1,697.85h，项目年均发电量为 61,124.97 万 kW·h。

若羌 50MW 风电项目选址位于新疆巴音郭楞蒙古自治州若羌县东部，风电场区域风功率密度等级为 1 级，项目年等效利用小时数为 2,459.45h，项目年均发电量 12,297.76 万 kW·h。

托里乡 100MW 风电项目选址位于新疆乌鲁木齐市东南郊的达坂城风区，风电场区域风功率密度等级为 5 级，项目年等效利用小时数为 2,885.55h，项目年均发电量 28,855.47 万 kW·h。

上述项目均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，上述新能源电站项目建设内容主要包括光伏电站、风电站、升压站、储能系统、场内输电线路及检修道路及电站管理配套设施等。上述项目工程工期均为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	包头市 300MW 光伏项目	若羌 50MW 风电项目	托里乡 100MW 风电项目
1	总投资	145,501.33	26,686.98	51,406.75
2	其中：固定资产静态投资	142,053.25	26,197.72	50,453.38
3	流动资金	1,080.04	150.00	300.00
4	建设期利息	2,368.04	339.26	653.37
5	项目资本金占比	30%	30%	30%

包头市 300MW 光伏项目资本金占项目总投资比例的 30%，由新能源公司向光盛公司增资，再由光盛公司向光焱公司增资的方式解决，其余项目所需资金由光焱公司通过银行贷款或其他方式解决。

若羌 50MW 风电项目资本金占项目总投资比例 30%，由新能源公司和哈密能源公司同比例向拓创新能源公司增资，再由拓创新能源公司向卓尚公司增资的方式解决，其余项目所需资金由卓尚公司通过银行贷款或其他方式解决。

托里乡 100MW 风电项目资本金占项目总投资比例 30%，由新能源公司和哈密能源公司同比例向志君公司增资，再由志君公司向君盛公司增资的方式解决，其余项目所需资金由君盛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，包头市300MW光伏项目按照经营期25年测算，若羌50MW风电项目、托里乡100MW风电项目按照经营期20年测算，项目经济效益情况如下：

序号	指标	包头市300MW光伏项目	若羌50MW风电项目	托里乡100MW风电项目
1	年有效利用小时数（h）	1,697.85	2,459.45	2,885.55
2	年均发电量（万kW·h）	61,124.97	12,297.26	28,855.47
3	平均上网电价（元/kW·h（含增值税））	0.2829	0.2620	0.2620
4	年均实现营业收入（万元）	15,302.88	2,851.22	6,690.38

序号	指标	包头市300MW光伏项目	若羌50MW风电项目	托里乡100MW风电项目
5	年均利润总额（万元）	6,567.73	1,104.14	3,392.63

包头市 300MW 光伏项目、若羌 50MW 风电项目建设完成并网后，新能源公司将自主运营上述项目获得长期收益。

托里乡 100MW 风电项目建设完成并网后，新能源公司将自主运营该项目获得长期收益，或将志君公司或君盛公司的全部或部分股权转让给其他投资者的方式获得收益。

四、对外投资对上市公司的影响

上述项目具有一定的经济效益，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，具有明显的社会效应和环境效应。

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，积极推动风电、光伏发电项目建设和跨省区电力交易，实现风电、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

包头市 300MW 光伏项目按照项目所在地脱硫燃煤机组标杆上网电价结算；根据新疆维吾尔自治区发展改革委《完善我区新能源价格机制的方案》，若羌 50MW 风电项目、托里乡 100MW 风电项目按照新能源目标上网电价结算。如果项目所在地对脱硫燃煤机组标杆上网电价或新能源目标上网电价向下调整，可能存在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或新能源目标上网电价向下

调整的可能性较小。公司将密切关注电价政策，通过绿电市场化交易等方式，努力提升项目收益。

3、项目建设成本超预算的风险

光伏、风电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7月26日

● 报备文件

特变电工股份有限公司 2022 年第九次临时董事会会议决议