

证券代码：000537

证券简称：广宇发展

## 天津中绿电投资股份有限公司

### 投资者关系活动记录表

编号：2023-02

投资者关系活动类别	<input type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他	<input type="checkbox"/> 分析师会议 <input checked="" type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 路演活动
活动参与人员	所有通过现场或线上参会的投资者、行业分析师、媒体等	
时间	2023年3月30日 15:00-16:30	
地点	1. 现场会议地点：中证报16层演播厅（宣武门西大街甲97号） 2. 线上会议地点：中证路演中心·中证网： <a href="https://www.cs.com.cn/roadshow/yjsmh/000537_22nd/">https://www.cs.com.cn/roadshow/yjsmh/000537_22nd/</a>	
上市公司接待人员姓名	董事长粘建军 董事、总经理孙培刚 独立董事李书锋 副总经理、董事会秘书张坤杰 董事、财务总监王胡峰	
形式	现场直播与线上文字交流相结合	
交流内容及具体问答记录	<b>一、业绩发布</b> 公司董事长粘建军致欢迎辞，并对公司2022年主要工作进行了系统性回顾，客观分析了公司面临的发展形势，并对聚焦世界一流、打造“四个高地”、实现“双千”目标的发展方向和战略部署进行了解读。公司总经理孙培刚从公司的基本情况、2022年生产经营业绩、2022年公司治理三个方面进行了汇报解读，明确了2023年重点工作目标，即严格落实重组盈利承诺，确保实现上网电量90亿千瓦时，力争年末装机规模超千万千瓦、资源获取超千万千瓦。并对六项重点工作进行了铺排：一是着力优化业务布局，切实做大主业发展规模；二是着力强化经营管理，提升公司价值创造能力；三是着力拓宽融资渠道，满足公司快速	

发展的资金需求；四是着力深化规范运作，有效提升公司治理效能；五是着力强化信息披露，提升公司价值实现能力；六是着力深化科技创新，助推公司产业优化升级。

## 二、主要问题及回复

### （一）现场投资者的提问及答复

#### 问题 1. 公司十四五装机目标规模及口径是否会有调整？

答：公司“十四五”发展规划目标是到“十四五”末，建设运营装机容量达到 3000 万千瓦。这一目标是统筹考虑行业整体情况，充分立足自身实际制定的，具有一定的前瞻性和挑战性。对我们而言，该目标作为公司的一项中长期发展规划，也是公司做大做强的必经之路，公司不会改变这一目标。后续，我们将充分发挥自身独特优势，多措并举加大资源获取力度，加快开发节奏，努力完成“十四五”发展目标。

#### 问题 2. 公司在建及储备项目规模有多少，主要分布在哪些区域？

答：截至 2022 年底，公司自主装机运营项目规模 429.65 万千瓦，在建项目规模 258 万千瓦，锁定资源 1203 万千瓦。陆上风电项目及光伏项目主要分布于青海、新疆、内蒙古、甘肃、河北等风光资源丰富的三北地区。海上风电项目主要位于江苏、广东等东部及东南沿海地区。

#### 问题 3. 根据公司公告情况，注册制实施后，公司再融资的申请已经提交深交所并已被受理，目前的审核进展如何？计划何时可以完成再融资事项？公司控股股东是否会参与本次再融资的认购？本次再融资事项实施后大股东造成持股比例变化对公司是否有影响？大股东是否有减持计划？

答：受注册制新规的影响，公司再融资工作进展受到一定影响，申请文件从证监会平移至深交所审核。公司在深交所开始受理的第一时间完成了再融资申请文件的报送，并收到受理通知。深交所受理后，相关审核员多次向公司反馈审核意见，并指导公司按要求补充完善相关文件、更新部分数据。目前审核工作正在正常推进。

根据注册制新规，公司再融资申请待深交所审核通过后，还需履行中国证监会的注册程序，并获取批复文件。公司将在批复

文件的有效期内，统筹考虑市场行情、投资者意向以及公司股价变动趋势等因素择机开展股票发行工作。

在公司本次再融资工作中，控股股东不会参与认购。由于本次再融资发行的股份不超过公司当前总股本的 15%，即不超过 2.79 亿股，按照该发行上限测算，发行完成后，公司总股本将变为 22.42 亿股，控股股东的持股比例将变为 66.2%，降低了近 10 个百分点，公司的控股股东和实际控制人均不会发生变化。

目前公司未收到控股股东的减持计划。若控股股东后续具有减持意向，公司也将按照相关要求，提前披露其减持计划及减持进展。

**问题 4. 公司去年 9 月份已经完成全称变更，但证券简称迟迟未完成变更，请问是什么原因造成的？目前的进展如何？我们看到同花顺等软件显示公司所属行业已变更为电力和新能源发电了，是不是行业变更已完成？**

答：公司完成资产置换后及时启动了主营业务变更、行业分类变更及证券简称变更等相关筹备工作。其中，2022 年 5 月完成了主营业务范围变更，2022 年 6 月，按要求向中国上市公司协会提交了行业分类变更申请，拟由“房地产业”变更为“电力、热力生产和供应业”。

根据当时有效的《上市公司行业分类指引》，原则上，上市公司行业分类按季度进行，由中国上市公司协会负责，并向中国证监会报送，中国证监会于每季度末公布行业分类结果。

公司相关申请提交后，定期向中国上市公司协会了解审核进展，关注中国证监会公示结果。中国上市公司协会也及时向公司反馈了相关情况。目前，中国证监会正在推进上市公司行业类别制度改革，改革尚未结束，请公司继续等待结果，待相关制度改革完成后方能重新启动相关业务办理流程。另外，等待行业类别变更的上市公司目前不止我们一家。

2022 年 7 月，公司也向深圳证券交易所提交了关于变更公司全称及证券简称的申请，经深圳证券交易所审核、反馈，公司完成了全称变更，但证券简称的变更工作，需在完成行业分类变更后再次开展。

最近，经向中国上市公司协会了解反馈，预计上市公司行业

分类变更工作将于 2023 年中期启动，具体还需要等待相关监管机构的**通知**。

**问题 5. 公司是否有股权激励计划，未开展相关计划的原因是什么？公司控股股东、独立董事持什么态度？**

答：公司目前尚未实施股权激励计划。主要原因有三个方面：一是 2022 年 1 月，公司完成了重大资产重组，实现了主业转型，并开展了业务、机构、人员整合等系列工作，实现了转型前后的平稳过渡。在时间上和时机上尚不适合开展股权激励。二是上市公司实施股权激励计划的目的主要在于健全中长期激励机制，吸引和留住优秀人才，充分调动核心团队的积极性，将股东利益、公司利益和核心团队个人利益结合在一起，使各方共同关注公司的长远发展。目前公司也实施了责任状、揭榜挂帅、专项激励等考核举措，发挥了良好的激励效果。三是公司作为央企控股上市公司，实施股权激励计划还需获得有关国资主管部门的批复。目前公司也在开展股权激励、员工持股等中长期激励机制研究。待时机成熟时，向国资主管部门进行申报。公司独立董事均大力支持公司实施股权激励计划。也建议公司要结合新能源发电行业特点及公司业务实际，有针对性地选择限制性股票或股票期权等适合自身的激励方式，充分调动公司“关键少数”与“核心团队”的积极性、主动性和创造性，将公司利益和个人利益有机结合，从而充分发挥正向激励作用，助推公司全面实现“十四五”发展目标。

**问题 6. 2022 年公司制定的资源获取目标是 600 万千瓦、装机容量是 148 万千瓦。从披露的信息显示，两项指标均未达到预期，请问公司是什么原因？2023 年有什么相应规划？**

答：2022 年公司投产未达预期的原因有两个方面：一是公共卫生事件影响。2022 年，新疆、青海、内蒙古、吉林等区域公司受到的影响较大，公司员工及建设单位较长时间处于居家办公状态，人员、设备、物资等项目建设所需的资源难以按时供给，影响了项目的建设进度。二是组件价格影响。公司拟开工的项目中光伏项目占比较大，受上游产业链产能不足等因素影响，2022 年光伏组件价格高居不下，如果按计划强行投产，将会影响公司项目收益，损害广大投资者合法权益。公司为此也相应调整了项

目的建设节奏。

截至目前，公司上年度部分未投产项目已完成招标、开工等工作，个别项目建设进度已过半。目前，组件价格处于下降通道，2023 年公司将进一步加快项目开发建设进度，力争年末装机规模超千万千瓦。

资源获取未达预期的原因有三：一是公司在指标获取过程中坚持“资源优质、收益可靠、消纳保障”的原则，不符合这一原则的资源，公司未考虑。二是 2022 年公司在市场化资源拓展方面开展了大量工作，锁定项目资源 1200 余万千瓦。但资源获取流程较长，一般需履行资源调查、方案编制、地方政府审核、省级政府研究等程序。截至 2022 年底，有 150 万千瓦项目获得主管部门的核准或备案，其余项目尚处在申报待批阶段。三是公司紧密围绕产业链上下游积极开展项目收并购研究和接洽，但需综合考虑收益率要求、资产质量等多种因素，目前部分项目取得阶段性进展。

#### **问题 7. 公司 2023 年业绩指标是什么？**

答：2023 年，公司持续优化经营管理，严格兑现重组盈利承诺，确保业绩承诺单位实现承诺业绩不低于 8.08 亿元，实现上网电量 90 亿千瓦时。

#### **问题 8. 在双碳目标下公司如何实现高质量发展？**

答：近年来，国家大力支持新能源行业发展，党的二十大报告再次强调“要积极稳妥推进碳达峰、碳中和，深入推进能源革命，加快规划建设新型能源体系”。多地政府也分别出台了“十四五”期间绿色能源装机规划，推动能源供给体系低碳化、清洁化发展。国家加大力度实施可再生能源替代行动，大力发展风能、太阳能、生物质能等，不断提高非化石能源消费比重。这为公司快速高质量发展提供了广阔的空间。

公司当前装机规模、盈利能力与行业龙头还存在一定差距，核心竞争力尚不够明显，在高质量发展的道路上急需积极推进优质资源获取，加快推动发展上规模；急需大力推进科技创新，在解决生存问题的基础上，实现更高层次的发展，锻造核心竞争力；急需积极对标一流，不断提升价值创造能力。主要从六个方面发力：一是着力优化业务布局，切实做大主业发展规模。充分发挥

与股东方的低碳城市、幸福产业间的协同联动优势，多渠道拓展优质资源，坚持自主投资开发与收并购相结合，多措并举推动大项目大基地布局落位。二是着力强化经营管理，提升公司价值创造能力。强化年度综合计划执行刚性，全力确保在建风光项目尽早并网发电。通过保电增收创收、电力营销等举措，提升公司经营业绩。三是着力拓宽融资渠道，满足公司快速发展资金需求。全力做好公司正在开展的再融资工作，统筹谋划后续资本运作，不断拓展开发新型融资工具，建立健全多层次、低成本的融资体系。四是着力深化规范运作，有效提升公司治理效能。加快推进投资者重点关注的公司行业属性及证券简称变更工作。加快形成精干高效、结构合理、科学规范的先进企业管理体系。五是着力强化信披投关管理，持续提升公司透明度，建立健全常态化系统性的沟通交流机制，保持持续稳定的利润分配政策，提升公司价值实现能力。六是着力深化科技创新，加大关键核心技术攻关力度，助推公司产业优化升级。

**问题 9. 目前公共卫生事件对经济的影响正在减弱，但是国际形势瞬息万变，这种大背景下对公司是否会有影响？**

答：当前，国际国内形势发生深刻复杂变化，但世界能源结构转型，实施清洁能源替代的总体方向未变，我国“双碳”发展战略未变，新能源发展仍处于重要战略机遇期和快速发展的上升期。

从行业上看，过去几年受制于公共卫生事件防控形势的反复，新能源行业供应链受损，一定程度上影响了新能源发电项目建设的整体推进。随着公共卫生事件对经济的影响减弱，上游原材料、发电设备的供应链逐步恢复并趋于稳定，为新能源项目建设提供了有力保障。面对市场环境，2022 年公司基于收益优先原则，对部分项目的开发节奏、开发时序进行了调整。随着外部环境的改善，以及公司项目储备的不断丰富，后续公司将加快推进储备项目开发建设，持续提升盈利能力。

从公司自身看，公司的业务布局均在国内，客户主要为各省的电力公司，受国际政治经济影响有限。在国民经济呈现恢复性增长态势下，社会用电需求上升，未来全社会电力需求预计仍将保持稳步增长，将有利于公司新增产能的消纳。另外，公司的主

要供应商均来自国内。随着国内企业技改及新建产能的释放，风力和光伏设备价格有望继续下行，不存在受制于国外市场的情况。上游原材料及设备价格的下降，也将有助于降低新能源发电企业的项目建设成本，提升公司的经营效益。

**问题 10. 因为有资产重组，重组后财务数据属于不同行业，不具有可比性，能不能帮我们梳理一下去年同口径的数据，和同比增长情况？**

答：重组后，可比口径下 2022 年新能源单位营业收入 34.3 亿元，较上年同期 33.5 亿元增长 2.36%；2022 年实现利润总额 8.8 亿元，较上年同期 6.6 亿元增长 33.31%；2022 年实现净利润 7.9 亿元，较上年同期 6.1 亿元增长 29.72%。

**问题 11. 我们公司自己发电侧配置的储能平时我们自己可以调度吗？调度不调度的出发点是什么？**

答：公司部分项目根据政府要求配置了储能，目前公司已投运的储能电站为共享储能，调度权归电网公司。

储能的本身是为了解决电网的峰谷差问题，降低弃风弃电率，国家在发电侧出台了系列配储政策，对配储比例及要求等进行规定，配储的形式主要有电化学储能及新兴的光热储能等，各地区的配储要求也不相同。目前储能主要在发电侧零星配置，电网无法统一调度，造成部分资源的浪费及项目造价的提升。共享储能的出现一定程度上解决了电网调度的问题。公司在青海的储能项目成果纳入青海共享储能的体系，其他的项目也在尽量争取纳入共享储能体系，从而获得统一调度的资格。同时公司也注重降低储能建设成本，并持续关注国家后续有关储能的政策，以保障公司项目收益。

**问题 12. 中国绿发集团里的发电资产目前还有多少？具体在哪些地方？盈利能力如何？**

答：公司控股股东为鲁能集团、间接控股股东为中国绿发，2022 年 1 月，在公司全面完成资产置换工作后，鲁能集团及中国绿发集团已将其持有的新能源发电资产及业务全部置入公司，公司已成为中国绿发集团绿色能源产业投资建设运营平台。

目前，除公司的新能源发电资产外，中国绿发还有低碳城市、幸福产业、战略性新兴产业等资产业务。鲁能集团、中国绿发集

团均做出过承诺，为避免同业竞争，将不直接或间接从事或投资任何与公司及公司下属公司经营业务构成竞争或可能构成竞争的业务。

**问题 13. 我们去年底的国补应收是多少？去年收到了多少？有多少项目进入了第一批补贴目录？其余项目有没有计提减值？我们了解到补贴核查的进度如何？**

答：2022 年末，公司应收电价补贴 48.02 亿元。2022 年度，共收回电价补贴 16.94 亿元。目前，绝大多数项目均通过三部委组织的可再生能源电价补贴核查，并在第一批合规项目清单公布，公司始终密切关注相关部门核查安排，积极配合后续的核查复查工作。

## **（二）线上投资者的提问及答复**

公司在 2022 年度业绩说明会现场会议开始的同时，也通过“中证路演中心·中证网”同步接收线上投资者的书面提问。现场会议结束后，公司管理层对线上投资者提出的以下问题进行了逐一答复。

**问题 1. 同样是一次性投资，运营成本较低，海上风电运营商的风红比例为什么相对水利发电运营商差很多，请问这个情况未来怎么改善？**

答：您好，感谢您的关注与提问。目前公司尚未布局水利发电项目。公司也将根据发展需求，加强海上风电与水力发电的对比研究。

**问题 2. 零部件供应商降本增效对于电力运营商有什么影响？**

答：您好，感谢您的关注与提问。就新能源发电企业而言，相关零部件的降本一定程度上有利于降低发电项目造价成本，提升公司项目整体收益率。

**问题 3. 公司运营深远海风电项目有什么规划，深远海风电相对目前近海项目有什么优势？**

答：您好，感谢您的关注与提问。公司将海上风电作为重点发展方向之一，立足现有海风项目的开发经验，科学研判论证，在保证收益率及送出消纳等前提下，积极拓展包括近海及深远海在内的风电项目。深远海项目与近海项目各有优势，需根据具体



项目进行具体分析。

**问题 4. 公司如何开展海外业务，欧盟公布最新清洁能源法案，对于公司影响，公司如何应对并开发海外市场？**

答：您好，感谢您的关注与提问。公司目前未开展海外业务。欧盟公布最新清洁能源法案，目前对公司没有影响。未来如果推进海外业务，将综合考虑政治风险、资源潜力等综合因素，择机稳妥推进相关工作。

**问题 5. 并网电价由 0.85 元/度连续下调至 0.2 元/度，目前公司并网电力占总发电总量是多少？预计哪年实现全部平价上网，将对公司业绩有什么影响，实现平价上网后，公司如何盈利？**

答：您好，感谢您的关注与提问。21 年以后的并网项目均为平价上网项目。从公司资源拓展的最低 7%的资本金收益率要求来看，虽然目前新拓展项目为平价项目，但是目前项目设备造价均较以前有较大的幅度下降，能够满足公司资本金收益率要求。

**问题 6. 公司的未来发展潜力巨大。到 2025 年要建设装机 30gw，相对于 2022 年底仅有 6.87gw。还有 3.5 倍空间。可以说挑战也很大。怎么去实现这个目标？**

答：您好，感谢您的关注与提问。为实现“十四五”发展目标，公司将着力优化业务布局，切实做大主业发展规模。充分发挥与股东方的低碳城市、幸福产业间的协同联动优势，多渠道拓展优质资源，坚持自主投资开发与收并购相结合，多措并举推动大项目大基地布局落位。

**问题 7. 2023 年装机的目标是多少？2022 年在建的 258 万千瓦装机大概什么期间能够并网？**

答：随着光伏组件价格处于下行通道，2023 年公司将进一步加快存量项目开发建设进度，公司力争年末装机规模超千万千瓦。

**问题 8. 22 年总体上拿项目，建设项目，并网都远不及预期。23 年光伏组件降价大势所趋。公司有何措施完成十四五规划的 30gw 的目标。**

答：您好，感谢您的关注与提问。我们将着力优化业务布局，切实做大主业发展规模。充分发挥与股东方的低碳城市、幸福产

业间的协同联动优势，多渠道拓展优质资源，坚持自主投资开发与收并购相结合，多措并举推动大项目大基地布局落位。

**问题 9. 公司当前的电价和平均利用小时数分别是多少？**

答：您好，感谢您的关注与提问。2022 年度公司平均上网电价是 0.464 元/千瓦时，风电利用小时数为 2278 小时，光伏利用小时数为 1451 小时。

**问题 10. 公司对新获取项目的收益率有什么要求？**

答：您好，感谢您的关注与提问。原则上，公司对新获取项目的资本金收益率要求是不低于 7%。

**问题 11. 公司领导好，对于光伏以及风能发电，如果除了国家补贴，是否还有利润空间？我们了解到部分新能源发电公司随着规模的扩张，盈利能力呈现出下滑趋势，对此公司对此有何应对举措？**

答：您好，感谢您的关注与提问。新能源行业全面进入平价时代，公司围绕扩规模、增效益，开源节流，全力推进经营效益稳步增长。措施包括：一是增收方面，紧盯发电任务，多措并举提升机组可利用率及发电小时数；深入研究分析市场化电力交易政策，优化电量销售策略，努力提高交易电价；积极参与绿电绿证交易和碳资产开发，密切跟踪国内 CCER 市场重启情况，探索多种增收渠道；二是成本费用管控方面，合理规划工程建设及招标采购，持续抓好工程造价管理及运维费用管理，充分利用双碳背景下融资利好环境，强化预算执行及监督刚性，全过程挖潜降本节支空间，提升成本费用效用；三是资源拓展及技术创新方面，强化项目可研规划，加大优质资源获取力度，积极探索新能源技术突破，创新发展模式，提升公司规模效应及盈利水平。

**问题 12. 根据公司年度报告显示，报告期内公司新设子公司 5 家，注销子公司两家，公司投资新设子公司和注销子公司是出于什么原因？**

答：您好，感谢您的关注与提问。公司投资新设及注销子公司是为了优化公司资源配置及资产结构，降低管理成本，提高运营管理效率，符合公司发展战略需要。

2022 年公司基于拓展新能源项目需要，新设立 5 家子公司；注销 2 家子公司是由于未能成功获取新能源项目。

**问题 13. 公司光伏项目开工的时候就已经跟厂家确定组件价格了吗？还是要组装的时候才确定价格？在光伏项目中，光伏组件成本占总成本多少？**

答：您好，感谢您的关注与提问。目前公司的光伏项目，根据建设方式的不同存在多种情况，部分项目在开工前已确定组件价格，部分会根据实际采购时间确定；光伏项目组件成本占比约为总成本的 40-60%。

**问题 14. 2023 年，1000 万千瓦时，上网才 90 亿？**

答：您好，感谢您的关注与提问。公司制定的目标是 2023 年装机规模超千万千瓦，资源拓展超千万千瓦。

**问题 15. 董事长您好，咱们公司什么时候在资本市场的名字能够正式改成“中绿电”？**

答：您好，感谢您的关注与提问。证券简称变更需要以公司行业类别变更为前提。目前监管机构正在进行行业类别变更制度改革，我们将紧密跟踪行业类别改革进展，条件成熟时及时开展行业类别变更和简称变更工作。

**问题 16. 请问王总，四季度净利润及收入低的原因？**

答：您好，感谢您的关注与提问。四季度低的主要原因：一是受季节性影响，部分区域风光资源不理想，四季度可比理论发电量减少，一定程度影响四季度收入和利润；二是受成本费用结算、年终奖发放等因素影响，四季度成本费用较高；三是公司部分参股公司计提了较大金额减值准备，影响了四季度利润。

**问题 17. 公司当前的项目备案和开工情况如何？2023 年全年装机规划如何？**

答：您好，感谢您的关注与提问。截至 2022 年末，公司在建 258 万千瓦；力争 2023 年末装机规模达到 1000 万千瓦。关于项目备案情况，就新能源发电企业而言，在指标获取时，风光资源是有所不同的。光伏项目需取得主管部门的备案文件，而风电项目则需取得主管部门的核准文件，截至 2022 年底，公司取得核准或备案文件的，但尚未开工的风电光伏项目累计 420 多万千瓦。

**问题 18. 公司的补贴回收情况如何？2023 年的资本运作规划如何？**

答：您好，感谢您的关注与提问。2022 年度公司收回补贴款 16.94 亿元，2023 年 1-2 月收回 1.47 亿元。公司一直高度重视补贴回收工作，及时关注政策消息、紧盯补贴拨付进度，保持与电网公司的沟通联系，确保补贴款应收尽收。截至 2022 年末，公司存量资金约 48.77 亿元，基本满足当前项目开发建设的资金需求。关于资本运作规划，公司已于 2022 年 9 月启动了再融资事项，拟通过定向增发募集资金不超过 50 亿元，用于青海区域部分项目建设及补充流动资金。后续公司也会结合新项目获取及在建项目开发实际需求，统筹做好股权融资和债权融资安排。

**问题 19. CCER 有无测算？对公司利润的影响？**

答：您好，感谢您的关注与提问。新能源行业全面进入平价时代，公司围绕扩规模、增效益，开源节流，全力推进经营效益稳步增长。措施包括：一是增收方面，紧盯发电任务，多措并举提升机组可利用率及发电小时数；深入研究分析市场化电力交易政策，优化电量销售策略，努力提高交易电价；积极参与绿电绿证交易和碳资产开发，密切跟踪国内 CCER 市场重启情况，探索多种增收渠道；二是成本费用管控方面，合理规划工程建设及招标采购，持续抓好工程造价管理及运维费用管理，充分利用双碳背景下融资利好环境，强化预算执行及监督刚性，全过程挖潜降本节支空间，提升成本费用效用；三是资源拓展及技术创新方面，强化项目可研规划，加大优质资源获取力度，积极探索新能源技术突破，创新发展模式，提升公司规模效应及盈利水平。

**问题 20. 绿电市场化可能会加速，未来绿电市场化比例大幅提升后绿电价格会不会有压力呢？去年我们市场化的绿电跟燃煤标杆价格相比是高还是低呢？**

答：您好，感谢您的关注与提问。电价情况受到供需关系的影响这是一个方面，另一方面，电价与一次能源尤其是化石能源的价格走向也存在相关性，化石能源价格居高不下的情形下，电价出现大幅下降的可能性不大。不同地区的电价也有所不同，总的来看，2022 年度公司市场化交易电价低于标杆电价（约 0.1 元/千瓦时）。

**问题 21. 去年以来公司股价大幅下跌。近期也持续低迷，偶**

有增长，增长幅度也不及行业大盘，造成股价大跌及持续低迷的原因是什么？

答：您好，感谢您的关注与提问。在 2022 年底，公司对全年的股价走势进行了复盘。自 2022 年 1 月至 2022 年底收盘，公司股价由 25 元下跌至 13 元左右，累计跌幅约 40%，整体跑输大盘和行业平均水平。对此，公司进行了认真的分析，2022 年股价下行主要有两方面的原因。一是公司自 2021 年 9 月公告开展资产置换至 2021 年底期间，股价经历了一轮非理性的暴涨行情，最高升至 29 元/股，最大涨幅超过 500%。暴涨之后，公司股价经历了较长时期的回调，回调幅度大概 50%。之后一直处于相对稳定的区间。二是排除上述因素后，2022 年 3 月-4 月，我国资本市场也经历了美联储加息、公共卫生事件等多重不利因素的冲击，这也一定程度上造成了市场的恐慌，期间沪深两大指数的最大跌幅均超过 20%。公司身处其中，也未能幸免。在经历了市场的杀估值和大幅增长的回调后，公司从 2022 年 5 月中旬至年末开启了一段在震荡中稳步上行的行情。

近期，公司股价整体较为平稳，但较年初有所下跌，这也与近期新能源发电行业公司股价整体处于下调走势相关。

总而言之，上市公司股价受二级市场买卖关系、宏观经济政策、行业政策等多重因素影响，但是最重要的还取决于公司的内在价值，也就是“打铁还需自身硬”。鉴于此，公司将重点做好如下系列提质增效工作。一是加大项目拓展力度，加快开发节奏；二是规范完成再融资工作，通过资本运作助推公司高质量发展。三是进一步强化成本压降，持续降低运维成本和融资成本。

**问题 22. 公司对新获取项目的收益率有什么要求？**

答：您好，感谢您的关注与提问。原则上，公司对新获取项目的资本金收益率要求是不低于 7%。

**问题 23. 根据公司年度报告显示，报告期内公司新设子公司 5 家，注销子公司两家，公司投资新设子公司和注销子公司是出于什么原因？**

答：您好，感谢您的关注与提问。公司投资新设及注销子公司是为了优化公司资源配置及资产结构，降低管理成本，提高运营管理效率，符合公司发展战略需要。2022 年公司新设立 5 家

	子公司是基于拓展新能源项目需要（克拉玛依、阜康、承德、茫崖、江西）。注销 2 家子公司是由于未能成功获取新能源项目（巴彦淖尔、赤峰）。
关于本次活动是否涉及应披露重大信息的说明	无
活动过程中所使用的演示文稿、提供的文档等附件（如有，可作为附件）	无