

证券代码：000537

证券简称：绿发电力

天津绿发电力集团股份有限公司

投资者关系活动记录表

编号：2026-05

投资者关系活动类别	<input checked="" type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他
活动参与人员	国投证券
时间	2026年5月22日 10:00-10:30
地点	北京市西城区平安里西大街26号楼新时代大厦11层
上市公司接待人员姓名	总经理助理、董事会秘书伊成儒 证券事务部（董事会办公室）投资者关系管理马啸
形式	现场会议
交流内容及具体问答记录	<p>问题 1. 2025 年平均电价？比去年降低多少？ 答：公司 2025 年度平均上网电价 0.28 元/千瓦时，较 2024 年度 0.41 元/千瓦时降低了 0.13 元/千瓦时。</p> <p>问题 2. 机制电价政策对电价是否有好的支撑？ 答：机制电价政策对电价具有一定的支撑作用，但不同地区机制电价差异较大，关键在于区域用电需求和企业电力营销能力。</p> <p>问题 3. 公司在运风电光伏项目主要分布的区域及规模占比情况？ 答：公司在运风电、光伏项目分布在新疆、青海、宁夏、甘肃、陕西、河北、内蒙古、吉林、山东、江苏等区域，其中“三北”区域占比较大。目前公司正积极开展“两个转移”工作，从区域布局上由西北向中东部转移，从电源类型上由光伏向风电储能转型。</p> <p>问题 4. 近年来，新能源发电限电率上升的原因？ 答：我们认为，近年来，新能源发电限电率上升的根本原因是新能源装机增速与电网调节能力不匹配。主要体现在三个方面：一是硬件约束。新能源资源富集区域与负荷中心呈显著地理错配，特高压等输电通道建设周期长，送出线路建设速度滞后于新能源装机的“爆发式”增长，电力外</p>

	<p>送通道拥堵，形成“发电侧等通道、通道侧等负荷”的结构性矛盾。二是消纳瓶颈。新能源发电具有间歇性、波动性特征，尤其是光伏发电呈现午间过剩、晚间缺失的出力特性，加之新能源机组缺乏物理惯量支撑，电网为维持频率稳定不得限制其接入规模。三是市场选择。当前储能调用成本高、收益模式尚不清晰，经济性仍待验证。电力现货市场频繁出现“负电价”，发电企业为避免更大亏损而主动弃电限发。</p> <p>问题 5. 公司目前对于算电协同的想法和规划？</p> <p>答：公司一直把绿电消纳作为电价提升同等重要的“一号工程”，并积极寻找对接高耗能用户，包括 IDC 企业。目前公司正开展相关对接和论证工作，后续将统筹考虑未来投资收益情况、合规等风险防控情况以及相关方的合作意向等因素确定落地可行性。目前相关工作正处于接洽、论证阶段，合作能否达成，项目能否落地，能否取得预期投资收益均存在一定不确定性，敬请注意投资风险。</p> <p>问题 6. 公司存量项目是否可以用于绿电直连？</p> <p>答：公司存量项目是否可以用于绿电直连主要考虑三个因素：一是严密测算直连模式带来的“高消纳率”和“溢价收益”。二是考虑存量电站改造带来的重复投资成本、土地规划和电力调度权的重新分配。三是对于限电率较高（弃电严重）的存量项目，考虑通过在电站侧加装大容量储能，并与邻近的新建算力负荷构建“源网荷储一体化”微电网。</p>
<p>关于本次活动是否涉及应披露重大信息的说明</p>	<p>无</p>
<p>活动过程中所使用的演示文稿、提供的文档等附件（如有，可作附件）</p>	<p>无</p>