

证券代码：000791

证券简称：甘肃电投

公告编号：2022-12

债券代码：149304

债券简称：20 甘电债

## 甘肃电投能源发展股份有限公司 关于 2022 年度计划经营指标的公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

风险提示：2022 年度计划经营指标为公司 2022 年度经营计划的内部管理控制指标，并不代表公司对 2022 年度的盈利预测，能否实现取决于自然资源、市场需求状况变化等多种因素，存在重大不确定性。

公司运营的水电站分属甘肃省内不同流域，气候变化和来水不稳定将对公司发电量产生较大影响，同时风电、光伏发电业务也会面临风力资源、光照资源的影响。发电量计划指标能否实现存在重大不确定性。

### 一、2022 年计划经营指标编报范围

2022 年，公司纳入计划经营指标编报范围的是本公司及所属子公司，具体包括：甘肃电投大容电力有限责任公司、甘肃电投洮河水电开发有限责任公司、甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司、甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司、甘肃电投河西水电开发有限责任公司、甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司、甘肃电投新能源汽车技术服务有限公司。

### 二、2022 年计划经营指标编制原则

#### （一）经营计划原则

结合上年实际生产完成情况、2022 年水情预测、水库特性、下泄生态流量、设备运行状况、检修计划及外部环境等因素编制发电量、材料维护费、检修费用等各项生产经营指标。

#### （二）投资计划原则

以保证全年安全稳定运行为前提，根据基建投资进度、各电站运行状况等情况，严格按照公司实际需求，编制基建投资支出、小型基建支出、技改、零购等支出预算。

### （三）融资计划原则

根据年度生产经营情况，结合年度资金计划、付现成本预测，在确保正常的生产经营支出、基建投资支出、到期债务等资金的情况前提下，降低综合资金成本，降低资金风险，降低财务费用。

## 三、2021 年完成情况和 2022 年主要计划经营预计

### （一）发电量预计

2021 年，公司各控股发电公司预计总发电量 88.67 亿千瓦时，实际完成 78.81 亿千瓦时，完成计划的 88.88%。

2022 年公司各控股发电公司预计总发电量 87.21 亿千瓦时。

### （二）营业成本及管理费用预计

2021 年预计公司全年发生营业成本(不含折旧及税金)及管理费用 63,442.41 万元，实际发生 56,578.34 万元，完成计划的 89.18%。

2022 年预计公司全年发生营业成本(不含折旧及税金)及管理费用 65,461.18 万元。其中，营业成本（不含折旧及税金）60,945.11 万元，管理费用 4,516.07 万元。

### （三）投资计划预计

2021 年公司投资计划预计 29,881.54 万元，实际完成 31,746.56 万元，完成计划的 106.24%，主要因 2021 年公司投资建设风电、光伏项目。

2022 年公司投资计划预计 359,832.47 万元。其中基本建设投资 341,687.30 万元；技改项目 5,573.29 万元；小型基建 10,228.20 万元；零购 2,343.68 万元。

### （四）融资计划预计

2021 年预计融资 233,000.00 万元，实际完成 168,970.00 万元，完成融资计划的 72.52%。

2022 年预计融资 980,350.00 万元，其中：外部融资 788,350.00 万元，内部融资 192,000.00 万元。

## 四、完成 2022 年经营目标的措施

（一）着力加强电力市场交易规则研究，准确研判市场变化趋势，增强电力

市场交易申报的科学性和准确性，全力做好电力市场营销协同工作，充分发挥水风光电源结构优势，确保公司所属电站发电量全部上网。

（二）积极应对电力辅助服务市场，提高发电设备利用效率和发电收益。紧盯国家关于解决清洁能源消纳问题以及电力辅助服务市场的需求变化，做好发电设备的技术升级和涉网改造工作，进一步提升发电设备的辅助服务能力。

（三）提升经营管控一体化水平，努力降本节支挖潜增效。持续抓好费用管控、提质增效稳增长的各项工作的落实，积极争取税收优惠、电价补贴等优惠减免政策，促进公司经营业绩稳定向好。

（四）持续推进安全生产风险管控，不断提升安全经济运行水平。牢固树立“安全发展”的理念，着力构建安全生产长效机制，不断提升公司安全生产管理水平，有效防范各类安全责任事故发生。

（五）积极开展融资工作，拓展融资渠道，优化贷款期限组合方式，降低融资成本。坚持量入为出、高效运转。合理安排资金周转，科学规划还款方案，避免资金沉淀，减少财务费用。

## 五、风险提示

上述计划经营指标预算为公司 2022 年度经营计划的内部管理控制指标，并不代表公司对 2022 年度的盈利预测，能否实现取决于自然资源、市场需求状况变化等多种因素，存在重大不确定性。

（一）受自然因素及不可抗力影响的风险。公司运营的水电站分属甘肃省内不同流域，气候变化和来水不稳定将对公司发电量产生较大影响，同时风电、光伏发电业务也会面临风力资源、光照资源的影响。发电量计划指标能否实现存在重大不确定性。

（二）货币政策变动引起的风险。货币政策调整和利率水平的变化，对公司在市场上获取资金的难易程度和经营业绩产生重要影响。

（三）电力市场风险。2022 年省内新能源装机容量将达到 4400 万千瓦。预计新能源发电波动将达到 3600 万千瓦以上，目前省内用电负荷水平，无法承担新能源发电出力大幅波动冲击。低谷时段因为向下调节能力不足造成新能源弃电，

高峰时段因为向上调节能力不足造成电力供应不足、外送能力不足，“保供”、“消纳”、“外送”的矛盾将会并存。同时，随着电力市场改革持续推进，电价存在较大的市场竞争，公司面临电价波动的风险。

（四）生态环境保护政策的相关风险。随着社会发展对自然及生态环保要求的不断提高，国家有可能出台更为严格的水利生态环保政策，要求更高的自然生态环保水平、资金投入和环保措施。

（五）安全生产风险。公司水电站分属省内不同流域，面临的生产环境各有不同。极端的自然天气也可能对水电站、风电场及光伏电站的运行造成较大影响，公司面临一定的安全生产风险。

甘肃电投能源发展股份有限公司 董事会

2022年3月31日