

青海省发展和改革委员会文件

青发改能源〔2024〕233号

青海省发展和改革委员会 关于印发《2024年青海省电力行业重点项目 开发建设方案》的通知

各市州发展改革委（能源局）、国网青海省电力公司：

为落实省政府、国家能源局共建青海国家清洁能源示范省第三次协调推进会、省委深改革委第二十次会议、国家清洁能源产业高地重点项目推进会精神，聚焦构建规划、政策、基地、项目、企业“五位一体”推进格局，以重点项目推动国家清洁能源产业高地建设提质提效，特制定《2024年青海电力行业重点项目开发建设方案》。现予印发，请抓好落实。

一、2024年建设计划

2023年，国家清洁能源产业高地建设取得显著成效，能源

投资完成 510 亿元，同比增长 3.4%。实施清洁能源项目 97 个，完成投资 345.2 亿元，同比增长 2.2%。电力装机达到 5497 万千瓦，同比增长 22%。清洁能源新增装机 981 万千瓦，累计达到 5059 万千瓦，同比增长 24%。2024 年，牢固树立“大抓项目、抓大项目”鲜明导向，着力打造以基地建设为重点、以重大水电和抽蓄为支撑、以多元储能为示范的清洁能源项目布局，切实推动电源结构更趋合理，网源时序有效衔接，产消矛盾初步缓解，储能市场良性发展，绿电价值有效提升，能源保供稳价稳量基础更加坚实，力争能源领域投资计划完成 550 亿元，新增清洁能源装机力争突破 1500 万千瓦。

（一）两基地及两通道

柴达木沙漠基地（格尔木东）。外送通道方面，5 月底前配合完成跨省跨区输电通道规划研究，力争 11 月底完成可研，12 月底核准开工。支撑电源方面，加快格尔木外送煤电项目可研工作，年内具备开工条件，配套煤炭储备基地 12 月核准开工。温泉抽水蓄能项目力争 12 月完成可研。风光基地方面，完成风电、光伏微观选址，待直流工程开工后，按照网源匹配原则适时开工。方案批复后，商省国资委、广西方面正式组建基地开发联合体。

海南戈壁基地。外送通道方面，完成电源组织方案优化、上报工作，衔接国家层面完成评审工作，配合完成跨省跨区输电通道规划研究，力争 5 月启动预可研，年内完成可研。支撑电源方

面，11月完成西宁火电扩建工程可研审查，年底前具备核准条件。龙羊峡储能（一期）年底前完成预可研。风光基地方面，加快海南州、黄南州资源区立塔测风，完成840万千瓦外送风电项目收集储备工作。同步完成基地开发联合体组建。

（二）水电项目

共5个项目，在建2个、前期3个。推动玛尔挡水电站分别于6月、9月、12月投产剩余4台机组，力争羊曲水电站7月启动下闸蓄水，今年投产发电。茨哈峡水电站完成茨哈至羊曲河段环境影响跟踪性评价报告、项目环评报告。尔多水电站年内完成《黄河上游河段（湖口至尔多）水电规划实施方案调整论证工作大纲》编制。宁木特水电站年内完成预可研报告（详见附件1）。

（三）火电项目

共4个项目，在建3个，开工1个。开展桥头火电机组、锅炉安装，力争首台机组投产发电。格尔木火电主体工程全面开工，汽机主厂房结构到顶、锅炉钢架安装完成50%。加快德令哈火电前期，力争核准开工。完成格尔木燃气电站大修，实现复产发电（详见附件2）。

（四）新能源项目

共52个项目，在建23个，开工29个。

国家大型风电光伏基地项目。国家第三批大基地共47个子项目，已建成14个子项目，在建19个，开工14个。确保第一批

大基地剩余风光项目（247万千瓦）9月底前并网，争取第二批、第三批大基地项目按照国家相关要求按期并网。

省级重点风电光伏项目。共19个项目，在建4个，开工15个。加快2023年招标确定的4个、200万千瓦风电项目建设，力争年底建成。新开工项目15个、328.7万千瓦，包括采煤沉陷区生态修复与环境整治配套新能源项目6个、30.5万千瓦；生态环境部等三部委安排的EOD项目1个、50万千瓦；国家发展改革委下达的增量混改项目1个、20万千瓦；国家能源局下达的2024年国内油气勘探开发重点产能建设项目1个、1.8万千瓦；清洁取暖配套新能源项目4个、115万千瓦；续建的存量项目2个、111.4万千瓦。以上项目结合电网接入消纳条件分批并网，其它在建的存量风光项目要结合接入条件有序实施。新增新能源项目清单详见附件3。

（四）储能项目

共61个项目，在建11个，开工48个，前期2个。

抽水蓄能共5个项目，在建3个、前期2个。年底哇让抽蓄交通洞施工完成40%、通风兼安全洞施工完成50%，上下库连接公路施工完成40%，营地施工完成55%。同德抽蓄6月启动主体工程建设，12月底前完成厂房第一层开挖和大坝表土剥离工作。南山口抽蓄8月完成大坝基础开挖，12月库盆开挖施工完成10%，厂房第一层完成开挖。争取新核准开工1个抽蓄。在解决好果卜

岸坡变形体的基础上，加快推动龙羊峡储能（一期）前期工作。

新型储能项目共 56 个项目，在建 8 个，开工 48 个。电化学储能 45 个、516.9 万千瓦，在建 4 个、开工 41 个。2021 年新能源开发建设方案配套储能 18 个、239 万千瓦，计划今年 7 月底前全部建成投产；2022 年新能源开发建设方案配套储能项目（13 个、139.7 万千瓦）、第三批大基地项目配套储能（6 个、73.5 万千瓦）、2024 年省级重点风电光伏项目配套储能（8 个、64.7 万千瓦）力争与其新能源本体同步建成。多元化储能 11 个、60 万千瓦，包括 2022 年揭榜挂帅项目 10 个、56 万千瓦，国家新型储能试点示范项目 1 个、4 万千瓦，力争年内全部开工建设。新增储能项目清单详见附件 4。

（五）电网项目

共 29 个项目，在建 11 个、开工 11 个，前期 7 个。

电网工程共 19 个项目，在建 10 个，开工 2 个，前期 7 个。昆仑山 750 千伏输变电工程、日月山 750 千伏主变扩建工程、玛尔挡水电站送出线路升压工程年底全面竣工，郭隆 750 千伏变电站主变扩建工程 6 月投运 1 台，红旗 750 千伏输变电工程 5 月底建成投运，香加 750 千伏变电站 2、3 号两个主变扩建工程和丁字口 750 千伏输变电工程年底建成投运。羚羊 750 千伏输变电工程、桥头火电送出工程年内开工建设。托素、红旗 750 千伏变电站主变扩建工程力争 8 月核准、9 月开工。卡阳、东台、松如沟、

格尔木火电厂送出工程等4项输变电工程力争年底前核准。加快启动鱼卡电厂送出工程前期。持续推进玉树联网、果洛联网第二回2个线路工程建设，力争2025年上半年建成投运（详见附件5）。

10个大电网未覆盖乡供电工程项目10个，在建1个，开工9个。以电网延伸工程解决5个乡用电问题，年内建成海西州天峻县苏里乡大电网延伸供电工程，玉树州囊谦县东坝、尕羊、吉尼赛、吉曲4乡大电网延伸供电工程待纳入国家发展改革委农网中央预算内投资后组织实施，力争2025年底建成投运。以微电网供电工程解决5个乡用电问题，玉树州治多县索加乡、曲麻莱县曲麻河乡、曲麻莱县麻多乡、杂多县查旦乡、杂多县莫云乡5个乡微电网供电工程由相应央企完成捐助后，开展建设单位优选工作，力争年内建成投运。

二、保障措施

（一）扎实开展前期工作。全省能源项目原则上由省级能源主管部门统筹安排，严禁地方政府以协议、前期路条等形式无序配置，严禁地方能源主管部门不经省级能源主管部门同意自行核准（备案）项目。投资企业要切实履行开发主体责任，加强与地方自然资源、林业草原、生态环境等部门衔接，按程序加快办理前期手续。市州能源主管部门要主动对接相关部门，协调解决难点、堵点问题。国网青海省电力公司要做好新开工的15个、328.7万千瓦新能源项目电网接入工作，争取尽早建成并网，发挥效益。

(二) 全力推进项目建设。各市州能源主管部门要切实承担监督管理主体责任，对项目备案（核准）、开工、建设、并网进行全过程调度，及时掌握项目工程质量、建设进度及投资入库等情况，确保项目按计划推进。项目单位要切实承担工程建设、运营管理主体责任，抓好安全生产工作，强化安全风险防控，严防各类安全生产事故发生；要合理安排建设时序，对于延期建成的，在后续申报同类项目中对集团公司及所属企业给予相应扣分。

(三) 积极履行相关责任。各项目单位要积极落实各项承诺事项，确保项目能按期建成，对于配套储能、负荷未同步投运或其它建设承诺未兑现的，电源项目将不予并网，由此产生的损失企业自行承担。因不可抗力导致项目未能按期推进的，应及时与地方、省级能源主管部门沟通衔接；确需对项目建设内容进行调整的，在取得地方、省级能源主管部门同意后，合规办理变更手续。对于建设进度严重滞后的项目，我局将采取约谈、提醒、通报等多种方式督导。

(四) 切实保障接入并网。国网青海省电力公司要持续提升省内电网接入能力建设，确保红旗、丁字口、昆仑山 750 千伏输变工程等相关电网工程尽快投运；要持续做好能源项目并网工作，按照应并尽并、能并早并原则，对具备并网条件的风电、光伏发电项目，切实采取有效措施，保障及时并网，允许分批并网。因电网、电源建设时序不匹配导致的限电等风险，由发电企业自

行承担，临时接入阶段弃电量作为特殊原因受限电量，不纳入全省新能源利用率统计范围。

- 附件：1. 2024 年重点水电项目清单
2. 2024 年重点火电项目清单
3. 2024 年新增新能源项目清单
4. 2024 年新增储能项目清单
5. 2024 年重点 750 千伏、330 千伏电网工程项目清单



2024年重点水电项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 5 major hydroelectric projects.

图2

2024年重点火电项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 4 major thermal power projects.

图3

2024年新增新能源项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 5 new renewable energy projects.

图4

2024年重点风电项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 10 major wind power projects.

图5

2024年新增风电项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 10 new wind power projects.

图6

2024年新增储能项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 10 new energy storage projects.

图7

2024年重点750千伏、330千伏电网工程项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 15 high-voltage power grid projects.

图8

2024年重点750千伏、330千伏电网工程项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 15 high-voltage power grid projects.

图9

2024年重点750千伏、330千伏电网工程项目清单

Table with 7 columns: 序号, 项目名称, 建设性质, 建设内容, 地点, 建设年限, 开发企业, 关键节点要素, 备注. Lists 15 high-voltage power grid projects.