



甘肃电投能源发展股份有限公司

2026 年半年度报告

2026 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

1、公司董事会及董事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

2、公司负责人卢继卿、主管会计工作负责人吕庆年及会计机构负责人（会计主管人员）汤玉霞声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

3、所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

4、本报告中涉及的未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应当对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

5、公司存在新建电力项目效益不及预期风险、电力市场风险、自然因素、市场供需及不可抗力影响的风险、货币政策变动引起的风险、生态环境保护政策的相关风险、安全生产风险、火电企业煤炭供应及价格变动风险以及税收风险等，敬请广大投资者注意投资风险并注意阅读。

6、公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	7
第三节 管理层讨论与分析	10
第四节 公司治理、环境和社会	25
第五节 重要事项	27
第六节 股份变动及股东情况	36
第七节 债券相关情况	40
第八节 财务报告	42

备查文件目录

- 1、载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表；
- 2、报告期内在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

释 义

释义项	指	释义内容
证监会/中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所/深交所	指	深圳证券交易所
甘肃省国资委	指	甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会
国家发改委/国家发展改革委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
本公司/公司/上市公司/发行人/甘肃能源	指	甘肃电投能源发展股份有限公司
电投集团/公司控股股东/控股股东	指	甘肃省电力投资集团有限责任公司
常乐公司	指	甘肃电投常乐发电有限责任公司
大容公司	指	甘肃电投大容电力有限责任公司
炳灵公司	指	甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司
九甸峡公司	指	甘肃电投九甸峡水电开发有限责任公司
河西公司	指	甘肃电投河西水电开发有限责任公司
酒汇公司	指	甘肃酒泉汇能风电开发有限责任公司
润能公司	指	甘肃电投润能（武威）新能源有限公司
民勤公司	指	甘肃电投民勤新能源有限公司
西兴公司	指	甘肃西兴能源投资有限公司
双冠公司	指	甘肃双冠水电投资有限公司
龙汇公司	指	张掖市龙汇水电开发有限责任公司
安北公司	指	甘肃汇能安北风电有限公司
鑫汇公司	指	甘肃鑫汇风电开发有限责任公司
高台汇能公司	指	甘肃高台汇能新能源开发有限责任公司
庆阳新能源公司	指	甘肃电投庆阳新能源有限责任公司
凉州公司	指	甘肃电投辰旭凉州太阳能发电有限公司
永昌新能源公司	指	甘肃电投永昌新能源有限责任公司
鼎新公司	指	甘肃电投鼎新风电有限责任公司
玉门公司	指	甘肃玉门汇能新能源开发有限责任公司
小三峡公司	指	国投甘肃小三峡发电有限公司
财务公司	指	甘肃电投集团财务有限公司
国投酒一	指	国投酒泉第一风电有限公司
陇能物业	指	甘肃陇能物业管理有限责任公司
碳资产管理公司	指	甘肃电投碳资产管理有限责任公司
紫金云公司	指	甘肃紫金云大数据开发有限责任公司
陇原电力	指	甘肃电投陇原电力有限公司

会展集团	指	甘肃会展中心（集团）有限责任公司
陇能煤炭	指	甘肃省陇能煤炭物流有限公司
金昌公司	指	甘肃电投金昌发电有限责任公司
永明检修	指	甘肃电投永明安装检修工程有限责任公司
长江电力	指	中国长江电力股份有限公司
庆阳绿电聚合一期新能源项目	指	甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程100万千瓦新能源项目
庆阳绿电聚合二期新能源项目	指	甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目二期工程100万千瓦新能源项目
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元
装机容量、装机	指	发电设备的额定功率之和
总装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量的总和
权益装机容量	指	某公司及其参、控股的已运行电厂的装机容量乘以持股比例后的总和
控股装机容量	指	作为第一大股东的公司或电厂的装机容量之和
发电量	指	发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积
上网电量	指	电厂发出并接入电网连接点的计量电量，也称销售电量
发电厂平均用电率	指	发电生产过程中设备设施消耗的电量占发电量的比例
发电厂利用小时数	指	等效利用小时数
平均上网电价或售电价	指	综合平均电价，结算电费除上网电量，结算电费包含电能量电费、辅助服务市场收入、两个细则、容量电费（仅火电涉及）相关费用等
电能量电价、度电容量电价	指	电能量电费除上网电量、容量电费除上网电量
瓦（W）、千瓦（KW）、兆瓦（MW）、吉瓦（GW）	指	1 吉瓦（GW）=1,000 兆瓦（MW）=100 万千瓦（KW）

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	甘肃能源	股票代码	000791
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	甘肃电投能源发展股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	甘肃能源		
公司的外文名称（如有）	GEPIC Energy Development Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	GEPIC		
公司的法定代表人	卢继卿		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	戴博文	李浩田
联系地址	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼	甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦 24 楼
电话	0931-8378559	0931-8378559
传真	0931-8378560	0931-8378560
电子信箱	nyfzdbw@163.com	nyfzlht@126.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

2、信息披露及备置地点

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2025 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

☐适用 ☒不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☐是 ☒否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	4,169,534,583.43	3,930,652,913.12	6.08%
归属于上市公司股东的净利润（元）	839,596,217.61	824,754,335.66	1.80%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	835,308,690.50	822,746,318.88	1.53%
经营活动产生的现金流量净额（元）	2,084,596,422.59	2,224,939,246.42	-6.31%
基本每股收益（元/股）	0.2588	0.2543	1.77%
稀释每股收益（元/股）	0.2588	0.2543	1.77%
加权平均净资产收益率	5.47%	5.90%	-0.43%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	39,522,806,492.36	39,286,381,389.51	0.60%
归属于上市公司股东的净资产（元）	15,166,298,833.05	15,050,030,570.77	0.77%

五、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

公司报告期不存在按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

公司报告期不存在按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况。

六、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	440,488.71	政府补助等
受托经营取得的托管费收入	3,584,905.66	托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	448,032.76	营业外收支净额
其他符合非经常性损益定义的损益项目	512,860.53	代扣手续费返还
减：所得税影响额	371,106.03	

少数股东权益影响额（税后）	327,654.52	
合计	4,287,527.11	

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

公司不存在将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）全国和甘肃电力行业情况

2026 年上半年，全国电力系统安全稳定运行，电力供应结构持续绿色低碳转型，电力消费呈现总量增、结构优、动能新的特征，电力供需总体平衡。截至 2026 年 6 月底，全国发电装机容量约 40.4 亿千瓦，同比增长 10.8%。其中，火电装机容量约 15.69 亿千瓦，同比增长 6.4%；水电装机容量约 4.54 亿千瓦，同比增长 3.5%；风电装机容量约 6.79 亿千瓦，同比增长 18.5%；太阳能发电装机容量约 12.74 亿千瓦，同比增长 15.8%。1-6 月份，全国发电设备累计平均利用 1,392 小时，比上年同期降低 113 小时。全社会用电量累计 5.1 万亿千瓦时，同比增长 5.3%。（上述数据来源于国家能源局发布的《2026 年 1-6 月份全国电力统计数据》和中电联发布的《2026 年上半年全国电力供需形势分析预测报告》）

甘肃省是我国能源资源富集地区、新能源综合开发示范区和“西电东送”的重要输送走廊。截至 2026 年 6 月底，全省发电装机容量 12,662.24 万千瓦，同比增长 15.36%。其中，水电 971.99 万千瓦，同比增长 0.04%；火电 3,474.60 万千瓦，同比增长 24.12%；风电 4,191.60 万千瓦，同比增长 17.23%；太阳能 3,991.25 万千瓦，同比增长 10.96%。2026 年 1-6 月全省完成发电量 1,373.83 亿千瓦时，同比增长 15.13%。其中，水电 152.68 亿千瓦时，同比增长 7.28%；火电 672.16 亿千瓦时，同比增长 18.28%；风电 313.01 亿千瓦时，同比增长 15.16%；光电 217.38 亿千瓦时，同比增长 6.66%。（上述甘肃省数据来源于甘肃省工业和信息化厅发布的《2026 年 6 月全省电力生产运行情况》）

（二）公司主要业务和经营模式

报告期内，公司从事的主要业务和经营模式未发生重大变化，从事的主要业务包括火力发电、水力发电、风力发电和光伏发电，未经营售电业务。主要产品为电力，业绩主要来源于电力相关收入。经营模式是在火电厂、水电站、风力发电场、光伏发电场（发电设备）及相关输变电设施设备建成之后，控制、维护、检修并将发电站（场）所发电量送入电网公司指定的配电网点，实现电量交割。

公司上述发电业务除受河流流域来水、风力及太阳能资源波动等自然因素影响，还受燃料价格、电力供需变化、电力体制改革、能源相关政策调整等因素影响。公司电源种类主要有火电、水电、风电、光伏四类，火电、风电和光伏主要集中在甘肃省内的河西地区，水电主要分布在甘肃省内黄河、洮河、白龙江、大通河、黑河等流域，公司未经营省外发电业务。

截至报告期末，公司已发电控股装机容量为 959.004 万千瓦，其中，控股火电装机容量 600.00 万千瓦；控股水电装机容量 170.02 万千瓦；控股风电装机容量 110.35 万千瓦；控股光伏装机容量 73.60 万千瓦；控股风光一体化项目装机容量 5.034 万千瓦。2026 年 1-6 月，公司可再生能源补贴应收 12,868.78 万元，收到以前年度可再生能源补贴 6,326.84 万元。

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

（三）公司 2026 年上半年经营情况

报告期内，公司深挖内生潜力，精细统筹生产经营，完善发电量、利润总额等核心指标周跟踪、月复盘调度机制，强化全员营销、协同售电体系建设，在做好拓市增收的同时对内强化成本管控，严控非生产性开支和费用支出，把降本增效贯穿生产经营全链条，提升综合盈利能力。报告期内，公司所属电站完成发电量 124.70 亿千瓦时，上年同期发电量 126.37 亿千瓦时，与上年同期相比减少 1.67 亿千瓦时；报告期内，公司实现归属于上市公司股东的净利润 8.40 亿元，较上年同期增加 1.80%。

报告期内，公司完成售电量 119.84 亿千瓦时，均为参与市场交易电量，市场交易电量同比减少 0.78 亿千瓦时，主要因本报告期发电量同比下降等因素影响。

（四）其他事项

1、公司庆阳绿电聚合一期新能源项目首批风电机组（装机容量 13.4 兆瓦）已于 2026 年 1 月 30 日并网发电。详见公司于 2026 年 1 月 31 日披露的《关于甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目首批风电机组并网发电的公告》（公告编号：2026-03）。

2、公司腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤双茨科 200 万千瓦风电项目获得核准。详见公司于 2026 年 2 月 25 日披露的《关于腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤双茨科 200 万千瓦风电项目获得核准的公告》（公告编号：2026-04）。

3、经公司第九届董事会第六次会议、2026 年第一次临时股东会、第九届董事会第九次会议、2026 年第三次临时股东会审议通过，同意投资建设庆阳绿电聚合二期新能源项目、腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目和民勤南湖 100 万千瓦风电项目。详见公司分别于 2026 年 4 月 11 日、2026 年 6 月 16 日披露的《关于投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目二期工程 100 万千瓦新能源项目的公告》（公告编号：2026-19）《关于投资建设腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目和民勤南湖 100 万千瓦风电项目的公告》（公告编号：2026-

33)。

4、2026 年上半年，公司共召开董事会 5 次，审议通过《2025 年年度报告全文及摘要》《2025 年度利润分配方案》《关于 2026 年度计划经营指标的议案》《关于质量回报双提升行动方案进展的议案》《2026 年第一季度报告》等 35 项议案，公司经理层按照董事会决策部署积极推动落实各项具体任务，严格执行董事会决议，并按照董事会向经理层 2026 年度授权清单行权履职。

（五）截至 2026 年 6 月 30 日主要生产经营信息

项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	959.004	753.97
新投产机组的装机容量（万千瓦）	5.034	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	600.00	510.045
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	205.011	200.00
发电量（亿千瓦时）	124.70	126.37
上网电量或售电量（亿千瓦时）	119.84	121.60
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	38,524,043.59	36,637,155.46
发电厂平均用电率（%）	3.07%	3.01%
发电厂利用小时数（小时）	1,303.44	1,676.05
火电项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	600.00	400.00
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0.00	200.00
发电量（亿千瓦时）	89.83	92.97
上网电量或售电量（亿千瓦时）	85.62	88.79
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	42,426,213.09	36,854,658.46
电能量电价（元/亿千瓦时，含税）	31,499,163.90	31,568,712.57
度电容量电价（元/亿千瓦时，含税）	7,009,625.49	3,708,597.13
发电厂平均用电率（%）	4.03%	3.84%
发电厂利用小时数（小时）	1,497.10	2,324.27
水电项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	170.02	170.02
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0.00	0.00

在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
发电量（亿千瓦时）	22.53	19.44
上网电量或售电量（亿千瓦时）	22.02	18.99
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	27,969,834.78	37,575,419.43
发电厂平均用电率（%）	0.56%	0.64%
发电厂利用小时数（小时）	1,324.86	1,143.23
风电项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	110.35	110.35
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	300.00	0.00
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
发电量（亿千瓦时）	7.63	8.55
上网电量或售电量（亿千瓦时）	7.53	8.46
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	34,006,111.76	36,451,323.85
发电厂平均用电率（%）	0.65%	0.77%
发电厂利用小时数（小时）	691.81	775.00
光伏项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	73.60	73.60
新投产机组的装机容量（万千瓦）	0.00	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	300.00	310.00
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	10.00	0.00
发电量（亿千瓦时）	4.59	5.41
上网电量或售电量（亿千瓦时）	4.55	5.36
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	24,275,931.07	30,000,260.83
发电厂平均用电率（%）	0.73%	0.75%
发电厂利用小时数（小时）	623.78	734.88
风光一体化项目	本报告期	上年同期
总装机容量（万千瓦）	5.034	0.00
新投产机组的装机容量（万千瓦）	5.034	0.00
核准项目的计划装机容量（万千瓦）	0.00	200.045
在建项目的计划装机容量（万千瓦）	195.011	0.00
发电量（亿千瓦时）	0.12	0.00
上网电量或售电量（亿千瓦时）	0.12	0.00
平均上网电价或售电价（元/亿千瓦时，含税）	14,125,220.63	0.00

发电厂平均用电率（%）	0.20%	0.00
发电厂利用小时数（小时）	450.35	0.00

注 1：本表中总装机容量和分电源项目的总装机容量为已发电控股装机容量，均不含核准项目的计划装机容量、在建项目的计划装机容量。本报告期内，庆阳绿电聚合一期新能源项目中部分风电机组和光伏发电单元已并网发电，国网甘肃省电力公司采用风光一体化电站结算模式，结算单元统一按风光一体化电站口径核算，因此对风光一体化项目单独列示，不再拆分为风电、光伏项目，并对上年同期数据进行调整。

注 2：截至本报告期末，公司已核准（备案）项目包括腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目、民勤南湖 100 万千瓦风电项目、民勤双茨科 200 万千瓦风电项目。2026 年 7 月，公司新核准（备案）庆阳绿电聚合二期新能源项目。在建项目包括永昌河清滩 100MW 光伏发电项目、庆阳绿电聚合一期新能源项目（风光一体化项目，截至 2026 年 8 月 12 日已并网发电装机容量 214.99 兆瓦）、民勤 100 万千瓦风光电一体化项目。

注 3：受市场供需、风光资源、市场交易等因素影响，火电及新能源发电量同比减少，水电及新能源平均上网电价同比下降。常乐公司 5-6 号机组分别于 2025 年 9 月、10 月投入商业运营，受本报告期新增 5-6 号机组容量电费等因素影响，火电平均上网电价及度电容量电价同比上涨。常乐公司 1-4 号机组执行湖南省容量电价标准，自 2026 年 6 月起由 165 元/千瓦/年调整为 330 元/千瓦/年，常乐公司 5-6 号机组执行甘肃省容量电价标准，为 330 元/千瓦/年，具体容量电费根据容量电价标准和机组申报的最大出力认定确定，并综合相关考核结果等按月实际结算。

二、核心竞争力分析

1、公司为一家集火电、水电、风电、光伏为一体的综合性能源电力上市公司，形成了“风光水火储”多能互补的电源结构。其中，所属火电是西北地区最大的调峰火电项目，同时也是国家“西电东送”战略重点工程祁韶±800 千伏特高压直流输电工程的配套调峰电源；所属水电装机在甘肃省具有一定的规模优势，在甘肃电源市场具有较高的竞争力，且相对其他发电业务而言，水力发电业务长期业绩受经济周期影响较小，短期业绩受流域河流来水波动影响，长期看盈利能力较为稳定；所属光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区，是我国太阳能和风能资源较丰富的地区，具备一定的区位优势。

2、公司目前在建及储备的新能源指标主要有庆阳绿电聚合一期及二期新能源项目、永昌河清滩 10 万千瓦光伏项目、民勤 100 万千瓦风光电一体化项目，以及腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目。长期

来看，公司发展前景整体向好。

3、公司控股股东电投集团是甘肃省第一大发电主体和省属发电龙头企业，是省政府确立的国有资本投资公司改革试点单位，被甘肃省确定为甘肃省电力产业和数据信息产业链链主企业。经过多年的改革发展，形成了电力热力、数据信息、产业金融、公益民生、战略投资等板块，是拉动投资和促进甘肃省经济高质量发展的重要引擎。公司是电投集团唯一的上市资本运作平台，发展潜力大。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	4,169,534,583.43	3,930,652,913.12	6.08%	主要因报告期较上年同期新增的常乐公司 5-6 号机组容量电费收入
营业成本	2,443,648,234.77	2,361,183,200.40	3.49%	主要因报告期较上年同期新增常乐公司 5-6 号机组折旧费
管理费用	22,157,749.37	19,446,653.66	13.94%	主要因报告期公司产生的职工薪酬、中介费较上年同期增加
财务费用	210,493,489.86	215,608,954.98	-2.37%	主要因报告期融资利率较上年同期降低，利息支出同比减少
所得税费用	238,183,132.66	209,331,957.99	13.78%	主要因报告期利润总额较上年同期增加
研发投入	19,260.90	1,257,351.47	-98.47%	主要因报告期研发项目数量及投入金额较上年同期减少
经营活动产生的现金流量净额	2,084,596,422.59	2,224,939,246.42	-6.31%	主要因报告期支付的增值税及预缴的企业所得税较上年同期增加
投资活动产生的现金流量净额	-1,399,679,266.58	-1,551,885,216.78	9.81%	主要因报告期的固定资产投资支出较上年同期减少
筹资活动产生的现金流量净额	-1,184,053,747.44	-790,237,752.28	-49.84%	主要因报告期公司向股东分红及支付的土地租金较上年同期增加
现金及现金等价物净增加额	-499,136,591.43	-117,183,722.64	-325.94%	主要因报告期公司向股东分红及支付的土地租金较上年同期增加
其他收益	2,622,687.89	10,049,445.96	-73.90%	主要因报告期增值税即征即退政策已停止执行，收到的税收返还较上年同期减少
投资收益	62,041,951.00	89,632,269.93	-30.78%	主要因报告期参股公司盈利较上年同期减少
信用减值损失	-2,307,258.44	-5,726,733.69	59.71%	主要因报告期收回可再生能源补贴较上年同期增加
收到的税收返还	6,248,148.52	18,545,749.58	-66.31%	主要因增值税即征即退政策已停止执行，报告期税收返还较上年同期减少
取得投资收益收到的现金	162,235,371.02	124,064,005.72	30.77%	主要因报告期收到的参股公司分红较上年同期增加
处置固定资产、无形资产和其他长期资产	1,691.00	188,955.96	-99.11%	主要因报告期固定资产报废处置收入较上年同期减少

所收回的现金净额				
取得借款所收到的现金	3,281,752,000.00	1,440,158,501.40	127.87%	受项目建设需要等因素影响,报告期从各类金融机构获得的贷款较上年同期增加
收到其他与筹资活动有关的现金	156,000,000.00		100.00%	主要因报告期新取得融资租赁借款
偿还债务所支付的现金	3,144,172,712.79	1,308,556,219.97	140.28%	主要因报告期偿还的银行贷款较上年同期增加
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	1,201,201,896.44	897,592,072.95	33.82%	主要因报告期公司向股东分红较上年同期增加

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	4,169,534,583.43	100%	3,930,652,913.12	100%	6.08%
分行业					
电力行业	4,169,534,583.43	100.00%	3,930,652,913.12	100.00%	6.08%
分产品					
水电产品	540,354,432.56	12.96%	630,057,979.96	16.03%	-14.24%
火电产品	3,302,705,286.67	79.21%	2,876,730,472.13	73.19%	14.81%
风电产品	210,069,688.79	5.04%	271,161,772.28	6.90%	-22.53%
光伏产品	97,747,113.79	2.34%	142,467,399.24	3.62%	-31.39% ^{注4}
风光一体化产品	1,584,264.80	0.04%			
其他产品	17,073,796.82	0.41% ^{注5}	10,235,289.51	0.26%	66.81%
分地区					
甘肃地区 ^{注6}	4,169,534,583.43	100.00%	3,930,652,913.12	100.00%	6.08%

注 4：主要因报告期光伏产品发电量及售电单价下降等因素影响。

注 5：主要因本报告期碳排放权交易、固定资产出租收入等较上年同期增加。

注 6：上表中分地区营业收入按照经营区域划分，公司所属各电站均位于甘肃省内，营业收入中包含甘肃省内消纳及外送湖南等地区电力收入。

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						

电力行业	4,169,534,583.43	2,443,648,234.77	41.39%	6.08%	3.49%	1.46%
分产品						
水电产品	540,354,432.56	434,130,759.28	19.66%	-14.24%	0.11%	-11.52%
火电产品	3,302,705,286.67	1,713,849,184.68	48.11%	14.81%	5.74%	4.45%
风电产品	210,069,688.79	188,955,721.83	10.05%	-22.53%	-3.95%	-17.40%
光伏产品	97,747,113.79	104,348,728.90	-6.75%	-31.39%	-3.91%	-30.53%
风光一体化产品	1,584,264.80	1,335,016.94	15.73%			
分地区						
甘肃地区	4,169,534,583.43	2,443,648,234.77	41.39%	6.08%	3.49%	1.46%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 期按报告期末口径调整后的主营业务数据

☐适用 ☒不适用

四、非主营业务分析

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	62,041,951.00	4.08%	主要为报告期对参股的小三峡公司、国投酒一、财务公司确认的投资收益	是
营业外收入	484,626.96	0.03%	主要为报告期转回的各类无法支付的款项、违约金收入等	否
营业外支出	36,594.20	0.00%	主要为滞纳金等	否
信用减值损失	-2,307,258.44	-0.15%	主要为计提的可再生能源补贴坏账准备	否
其他收益	2,622,687.89	0.17%	主要为政府补助及税收返还	否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,780,021,806.00	7.03%	3,280,108,868.29	8.35%	-1.32%	主要因报告期公司向股东分红及支付土地租金
应收账款	2,893,364,987.40	7.32%	2,933,017,542.04	7.47%	-0.15%	主要因报告期末应收电费较上年末减少
存货	308,277,360.22	0.78%	336,722,012.28	0.86%	-0.08%	主要因报告期末存煤较上年末减少
投资性房地产	81,634,110.99	0.21%	12,521,024.92	0.03%	0.18%	主要因报告期将部分房屋从自用转为出租
长期股权投资	1,001,037,067.74	2.53%	1,100,342,080.29	2.80%	-0.27%	主要因报告期参股公司的权益变动

固定资产	28,462,647,927.30	72.02%	29,273,063,127.03	74.51%	-2.49%	主要因报告期常乐公司5-6号机组计提折旧费
在建工程	2,178,462,494.82	5.51%	1,408,822,089.67	3.59%	1.92%	主要因报告期庆阳绿电聚合一期新能源项目基建支出增加
使用权资产	156,098,131.54	0.39%	39,220,574.98	0.10%	0.29%	主要因报告期确认的租赁土地使用权资产增加
短期借款	910,486,611.12	2.30%	1,115,686,504.10	2.84%	-0.54%	主要因报告期偿还了财务公司借款
合同负债	1,414,543.31	0.00%	382,147.78	0.00%	0.00%	
长期借款	13,780,641,667.58	34.87%	13,331,470,002.71	33.93%	0.94%	主要因报告期新取得金融机构借款
租赁负债	50,653,014.77	0.13%	24,803,973.05	0.06%	0.07%	主要因报告期新增土地使用权租赁导致相关租赁付款额增加

2、主要境外资产情况

☐适用 ☒不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
其他权益工具投资	17,057,184.00							17,057,184.00
金融资产小计	17,057,184.00							17,057,184.00
上述合计	17,057,184.00							17,057,184.00

其他变动的内容

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

☐是 ☒否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
固定资产	2,256,338,655.73	730,088,554.07	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押	2,239,798,956.60	773,714,173.65	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押
应收账款	2,406,054,615.43	2,359,724,386.15	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押	2,442,271,559.95	2,397,930,355.53	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押
货币资金	5,937,900.00	5,937,900.00	冻结	土地复垦费	5,937,900.00	5,937,900.00	冻结	土地复垦费

				保证金				保证金
合计	4,668,331,171.16	3,095,750,840.22			4,688,008,416.55	3,177,582,429.18		

六、投资状况分析

1、总体情况

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
1,018,094,251.74	1,045,157,717.49	-2.59%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
凉州九墩滩300万千瓦光伏项目	自建	是	太阳能发电	47,832,952.81	71,714,227.53	自筹	0.79%			尚在建设期	2026年06月16日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
民勤100万千瓦风光电一体化项目	自建	是	风力发电、太阳能发电	548,830,981.32	549,300,981.32	自筹及银行贷款	13.43%			尚在建设期	2025年09月04日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
庆阳绿电聚合一期新能源项目	自建	是	风力发电、太阳能发电	700,308,323.11	2,495,279,988.26	自筹及银行贷款	63.37%			尚未全容量并网发电	2025年03月12日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
永昌河清滩100MW光伏发电项目	自建	是	太阳能发电	3,409,436.78	65,541,336.78	自筹及银行贷款	19.28%			尚在建设期	2025年02月26日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
民勤南湖100万千瓦风电项目	自建	是	风力发电	4,981,200.00	4,981,200.00	自筹	0.13%			尚在建设期	2026年06月16日	详见巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn/）
合计	—	—	—	1,305,362,894.02	3,186,817,733.89	—	—			—	—	—

4、金融资产投资

（1）证券投资情况

公司报告期不存在证券投资。

（2）衍生品投资情况

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

☐适用 ☒不适用

八、主要控股参股公司分析

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：万元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
河西公司	子公司	电力	23,600.00	61,314.73	33,893.13	5,595.27	-331.80	-345.59
炳灵公司	子公司	电力	104,456.07	164,823.47	126,180.58	12,530.30	1,823.19	1,549.71
九甸峡公司	子公司	电力	121,259.67	239,675.31	190,897.33	16,222.39	2,743.40	2,332.30
大容公司	子公司	电力	177,834.00	575,119.97	302,076.38	20,069.12	4,768.63	4,275.34
酒汇公司	子公司	电力	256,092.00	1,014,636.58	295,536.82	31,614.38	-5,734.93	-5,971.00
常乐公司	子公司	电力	418,000.00	1,699,016.86	610,574.89	330,752.86	149,216.02	126,869.76
小三峡公司	参股公司	电力	86,000.00	205,849.96	165,787.23	40,195.52	21,448.97	18,356.52
国投酒一	参股公司	电力	15,000.00	27,982.78	8,880.24	1,714.61	-530.71	-517.80
财务公司	参股公司	金融	100,000.00	401,221.83	111,396.54	3,773.87	1,527.55	1,145.66

报告期内取得和处置子公司的情况

☐适用 ☒不适用

主要控股参股公司情况说明

公司下属控股（子）公司主营水力、火力、风力、光伏发电，所属水电站分布于甘肃省白龙江、黑河、大通河、洮河以及黄河干流流域，公司所属火电站位于甘肃省酒泉地区，公司所属光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区。本报告期，河西公司、炳灵公司、大容公司受售电单价下降影响，净利润较上年同期分别下降 109.27%、65.35%、54.99%；九甸峡公司受所处河流流域来水情况较上年同期上升影响，净利润较上年同期增加 237.37%。常乐公司 5-6 号机组分别于 2025 年 9 月、10 月投入商业运营，受本报告期新增 5-6 号机组容量电费等因素影响，净利润较上年同期增加 26.84%。酒汇公司主要受报告期发电量及售电单价下降的影响，净利润较上年同期下降 341.13%。

公司全资子公司大容公司参股的小三峡公司，2026 年 6 月末资产总额 205,849.96 万元、负债总额

40,062.73 万元、所有者权益总额 165,787.23 万元；2026 年 1-6 月实现的营业收入 40,195.52 万元、营业利润 21,448.97 万元、净利润 18,356.52 万元。2026 年 1-6 月实现的净利润已按持股比例计入大容公司当期损益中。

公司全资子公司大容公司参股的财务公司，2026 年 6 月末资产总额 401,221.83 万元、负债总额 289,825.29 万元、所有者权益总额 111,396.54 万元；2026 年 1-6 月实现的营业收入 3,773.87 万元、营业利润 1,527.55 万元、净利润 1,145.66 万元。2026 年 1-6 月实现的净利润已按持股比例计入大容公司当期损益中。

公司全资子公司酒汇公司参股的国投酒一，2026 年 6 月末资产总额 27,982.78 万元、负债总额 19,102.54 万元、所有者权益总额 8,880.24 万元；2026 年 1-6 月实现的营业收入 1,714.61 万元、营业利润-530.71 万元、净利润-517.80 万元。2026 年 1-6 月实现的净利润已按持股比例计入酒汇公司当期损益中。

九、公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1、新建电力项目效益不及预期风险。由于市场整体新能源装机规模增大、电价下行、配套新增负荷未投产、消纳条件未落实等原因，从而可能对项目投资收益和公司整体业绩产生不利影响。

防范化解措施：积极关注行业政策、市场竞争环境、项目进度、技术更新、项目消纳及并网等各类因素，做好电力市场营销工作，提高机组运行管理能力和机组生产效率，提升新建新能源项目的经营效益。

2、电力市场风险。在省内常规能源调峰能力和省内用电量没有大幅提升情况下，新能源利用率将受到一定影响。同时，随着电力现货市场建设的加快推进，在市场化交易规模持续扩大、全国和省内政策变化、市场供需等多方面因素影响下，电价存在市场竞争，公司所属各类发电企业面临电价波动的风险。

防范化解措施：不断研究电力市场交易及规则变化，深入研判区域电力供需形势，跟踪外送通道建设进度，提高公司新能源利用率，降低电力市场风险对公司的影响。

3、自然因素、市场供需及不可抗力影响的风险。公司所属火电厂、光伏电站、风电场主要位于甘肃省河西地区，水电站分属甘肃省内不同流域，气候变化、来水不稳定、风能、光照资源以及供需变化将对公司发电量产生较大影响。发电量计划指标能否实现存在重大不确定性。

防范化解措施：不断提高经济运行能力，科学、合理地做好经济、安全运行工作，力争使自然资源发挥最大效用。

4、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。

防范化解措施：积极主动拓展融资渠道，创新融资手段，合理利用财务杠杆，优化债务结构，有效应对货币政策变动的风险。

5、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生态环保政策，要求更高的自然生态环保水平、更严格的固废排放标准、资金投入和环保措施。

防范化解措施：牢固树立绿色发展理念，坚持环保优先，大力加强环保综合能力建设。保证生态流量下泄等环保设施正常运行，持续改善生态环境质量。火电企业严格按照国家相关排放标准要求，规范达标排放。

6、安全生产风险。公司水电站分属省内不同流域，公司所属光伏、风电场、火电站主要位于甘肃省河西地区，面临的生产环境各有不同。在日常生产经营中，存在意外事故、设备故障、自然灾害等造成的人员伤亡或设备损坏的风险，可能对公司正常生产经营造成较大影响，公司面临一定的安全生产风险。

防范化解措施：全面落实安全生产责任制，完善关键环节的安全管控措施，持续加强安全培训、安全隐患排查治理、防汛度汛和应急演练等工作，确保安全生产持续稳定。

7、火电企业煤炭供应及价格变动风险。可能受煤炭市场供需、煤炭市场价格波动、物流运输等因素，影响火电企业生产经营。

防范化解措施：持续关注煤炭市场价格，签订物流运输协议，做好煤炭保供工作。

8、税收风险。公司在多个地区缴纳企业所得税，在正常的经营活动中，可能存在因经营行为适用税法不准确等原因，造成应纳税而未纳税、少纳税，从而面临补税、罚款、加收滞纳金、刑事处罚以及声誉损害等风险。

防范化解措施：加强税收政策学习，定期开展税务自查与风险评估，规范纳税申报流程，确保依法合规纳税。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☒是 ☐否

公司是否披露了估值提升计划。

☐是 ☒否

为加强公司市值管理工作，切实推动公司投资价值提升，增强投资者回报，维护公司、投资者及其他利益相关者的合法权益，依据《中华人民共和国公司法》《中华人民共和国证券法》《国务院关于加强监管防范风险推动资本市场高质量发展的若干意见》《上市公司信息披露管理办法》《上市公司监管指引第 10 号——市值管理》和《公司章程》等相关规定，公司制定了市值管理制度。详见公司于 2025 年 3 月 29 日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《市值管理制度》（2025 年 3 月）。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☒是 ☐否

为维护全体股东利益、增强投资者信心、促进公司长远健康可持续发展，公司结合发展战略、经营情况及财务状况，制定了质量回报双提升行动方案，方案包括聚焦能源主业，不断提升产业规模；深化提质增效，持续提升盈利能力；坚持规范运作，着力提升治理水平；加强信息披露，有效传递公司价值；共享发展成果，保障股东合法权益等 5 个方面，旨在通过各项具体措施不断提升公司治理水平、信息披露质量和规范运作能力，依法维护各类投资者权益，促进内在价值与市场价值齐头并进、共同成长。详见公司于 2025 年 1 月 16 日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于质量回报双提升行动方案的公告》（公告编号：2025-03）。

2026 年上半年，公司积极响应国家大力开发可再生能源政策，围绕电力主业积极推进储备项目及在建新能源项目进度，进一步提升公司新能源发电装机规模；精细统筹生产经营，强化全员营销、协同售电体系建设，在做好拓市增收的同时对内强化成本管控，提升综合盈利能力；积极落实证监会、深交所等最新监管要求全面完善薪酬管理体系，制定《董事薪酬管理制度》、修订《经理层成员业绩考核与薪酬管理办法》，夯实公司治理基础；严格按照制度规范信息披露全流程管理，信息披露文件内容注重以客观事实或者具有事实基础的判断和意见为依据，对关键文字和重要数据进行多重校核，并通过专业名词解释说明、增设注释等方式不断提升可读性和实用性，为投资者传递价值信息；实施连续、稳定、积极的权益分派政策，制定 2025 年度利润分配方案并实施完毕 2025 年年度权益分派，派发现金红利总额为 7.46 亿元，较上年同比增加 1.62 亿元。同时，公司积极召开年度业绩说明会，及时答复互动易平台及热线电

话问题，不断增强投资者对公司的认同感。详见公司分别于 2026 年 3 月 28 日、2026 年 8 月 15 日在巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）披露的《关于质量回报双提升行动方案进展的公告》（公告编号：2026-12）《关于质量回报双提升行动方案进展的公告》（公告编号：2026-42）。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、高级管理人员变动情况

公司董事和高级管理人员在报告期没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（家）			1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引	
1	常乐公司	https://zwfw.sthj.gansu.gov.cn/thirdist/gatewayApi/revealApi/core-api/eemp/v1/eempFasTdfs/getPic?filePath=group3/M00/C3/5B/CqgGFmncv6aAahAVABDs4F9b5gA103.pdf	

公司需遵守《深圳证券交易所上市公司自律监管指引第 3 号——行业信息披露》中的“电力供应业”的披露要求

公司所属常乐公司主营火力发电业务，已纳入环境信息依法披露企业名单，其余所属子公司均主营清洁能源发电业务，未纳入环境信息依法披露企业名单。

公司需要遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国大气污染防治法实施细则》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国水污染防治法实施细则》《中华人民共和国噪声污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《中华人民共和国水法》《中华人民共和国节约能源法》《中华人民共和国环境影响评价法》《污水处理设施环境保护监督管理办法》《建设项目环境保护管理条例》等环境保护相关政策。

2026 年上半年常乐公司环保投入共计 6,970.93 万元，其中环保税缴纳共计 119.84 万元，环保设施检修维护约 1,777.04 万元，石灰石和尿素等原料消耗 741.32 万元，环保设施电费 2,661.06 万元，其他费用 1,671.67 万元。报告期内，公司执行环保政策、法规要求的经营性、资本性支出的费用列入财务预算。

常乐公司 2026 年上半年综合供电煤耗 299.28g/kwh，较上年同期增加 6.24g/kwh，主要受机组启停调

峰次数增加等因素影响。报告期内，1-6 号机组脱硫、脱硝、除尘系统和废水处理系统均运行正常，投运率 100%。污染物排放全部满足排放许可要求。根据自行监测结果，2026 年上半年废水全部达标回收利用。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
常乐公司	大气污染物	二氧化硫	烟气经环保设施处理后通过烟囱排至大气	1-2 号机组、3-4 号机组、5-6 号机组、启动锅炉共 7 个排放口	厂区内	19.76mg/m ³	执行《火电厂大气污染物排放标准》GB13223-2011 的标准，按照超低排放的浓度限值执行（二氧化硫浓度 35mg/m ³ ，氮氧化物浓度 50mg/m ³ ，烟尘浓度 10mg/m ³ ）	排放总量 643.34 吨	年许可排放量限值 3,737 吨	全年各项污染物全部达标排放，无超标排放
		氮氧化物				34.14mg/m ³		排放总量 1,182.67 吨	年许可排放量限值 5,397 吨	
		烟尘				1.87mg/m ³		排放总量 52.531 吨	年许可排放量限值 1,096 吨	

上市公司发生环境事故的相关情况

公司 2026 年 1-6 月份未发生环境事故。

五、社会责任情况

报告期内，公司坚持依法治企、生态优先、绿色发展，不断提升公司治理水平，将 ESG 管理理念融入生产经营全过程，持续筑牢安全环保防线，积极践行社会责任，推动公司在投资者权益保护、环境安全、社会责任、公司治理等各个方面稳步提升，推动公司持续高质量发展。

报告期内，公司实施完毕 2025 年年度权益分派向全体股东派发现金红利总额为 7.46 亿元，足额兑付中期票据、及时支付各项借款本金及利息，切实保护全体股东和债权人合法权益；持续做好乡村振兴帮扶工作，吸纳帮扶地劳务人员，开展多种形式“学雷锋”及义务活动，慰问五保户、残疾人、孤寡老人、孤儿，选派驻村干部，对口了解帮扶地群众的日常生活、上学就业、看病就医等方面急需解决的实际困难；足额下泄生态流量、科学规范开展增殖放流工作、持续开展电站周边生态修复与绿化美化，不断加强突发环境事件应急管理，严守安全环保底线。

第五节 重要事项

一、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

公司报告期不存在由公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

公司半年度报告未经审计。

五、董事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

☐适用 ☒不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

☐适用 ☒不适用

七、破产重整相关事项

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露日期	披露索引
未达到重大诉讼披露标准的	3,220.88	是（3,220.88 万元的涉案金额中，涉及形成预计负债的为 4.3	报告期内，子公司涉及建设工程施工合同、提供劳务者受害责任、买卖合同、劳动争议等纠	5 项纠纷已审结或调解结案（其中 1 项形成预计负债 4.3 万元），4 项纠纷正在	5 项具有生效判决、裁定的纠纷，按判决、裁定执		

其他诉讼事项		万元)	纷 9 项 (包括以前年度延续纠纷), 合计涉案金额 3, 220. 88 万元。	审理。相关诉讼对公司报告期经营及财务状况无重大影响。	行; 4 项暂无生效判决的纠纷, 暂无执行依据。		
--------	--	-----	---	----------------------------	--------------------------	--	--

九、处罚及整改情况

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

☐适用 ☒不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额 (万元)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度 (万元)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
陇能物业	同一控制	接受关联人提供的劳务	物业管理服务	政府部门指导价格、公平协商定价或招标结果	市场价格	1, 803. 62	100. 00%	4, 442. 73	否	现金	无	2025 年 12 月 31 日	详见巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn/)
电投集团及其子公司	同一控制	接受关联人提供的劳务	房屋租赁、车位租赁	公平协商定价	市场价格	106. 19	100. 00%	318. 72	否	现金	无		
电投集团子公司	同一控制	接受关联人提供的劳务	住宿餐饮会议等服务	市场价格	市场价格	17. 82	100. 00%	176. 34	否	现金	无		
紫金云公司	同一控制	接受关联人提供的劳务	软件/技术/系统等服务及信息化设备采购等	公平协商定价或招标结果	市场价格	6. 09	100. 00%	4, 528. 02	否	现金	无		
陇能煤炭	同一控制	接受关联人提供的劳务	煤炭运输管理服务、煤炭接卸	公平协商定价或招标结果	市场价格	794. 23	100. 00%	5, 500	否	现金	无		
电投集团子公司	同一控制	向关联人采购原材料	碳排放配额交易	市场价格	市场价格	1, 495. 47	100. 00%	3, 387	否	现金	无		
陇原电力	同一控制	委托关联人销售产品、商品	绿电交易服务	市场价格	市场价格	61. 26	100. 00%	200	否	现金	无		
电投集团子公司	同一控制	向关联人提供劳务	房屋租赁及配套服务	公平协商定价	市场价格	22. 97	100. 00%	134. 07	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
陇能煤炭	同一控制	关联劳务与服务	人工成本 (员工借调)	市场价格	市场价格	96. 03	100. 00%	252. 5	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
陇原电力	同一控制	关联劳务与服务	节能减排降碳节水专题培训	市场价格	市场价格	6. 37	100. 00%	7	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
集团公司及其子公司	同一控制	关联劳务与服务	补充医疗保险代扣个税	市场价格	市场价格	0. 25	100. 00%	10. 33	否	现金	无		经公司总经理办公会审议通过
合计				--	--	4, 410. 3	--	18, 956. 71	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				公司第九届董事会第四次会议审议通过了《关于 2026 年度日常关联交易预计的议案》，预计 2026 年度公司与电投集团及其所属公司日常关联交易总额 19,891.18 万元，截止 2026 年 6 月 30 日预计范围内实际发生金额为 4,307.65 万元，未超过预计额度。其余关联交易已经公司总经理办公会审议通过（关联交易金额为不含税金额，获批的交易额度为含税额度）。									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				无									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

公司报告期末未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

公司报告期末未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

☒适用 ☐不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来。

☐是 ☒否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
财务公司	同一控制	86,587.11 ^{注7}	0.25%-1.75%（活期存款及通知存款利率区间）	79,780.25	2,493,507.07	2,491,133.05	82,154.27

注 7：根据公司与财务公司签署的《金融服务协议》，在协议的有效期内，公司在财务公司的存款余额每日最高不得超过公司最近一个会计年度经审计的资产总额的 5%且不得超过最近一个会计年度经审计的期末货币资金总额（剔除募集资金及财政专项资金）的 50%，同时公司在财务公司的存款余额占财务公司吸收的存款余额的比例不得超过 30%。

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
财务公司	同一控制	300,000	1.5%-2.6%	121,697.63	63,300	69,070.05	115,927.58

授信或其他金融业务

关联方	关联关系	业务类型	总额（万元）	实际发生额（万元）
财务公司	同一控制	授信	300,000	
财务公司	同一控制	其他金融业务		1,189.18 ^{注8}
财务公司	同一控制	其他金融业务		0.59 ^{注9}

注 8：票据承兑

注 9：票据承兑手续费

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

公司无控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1）托管情况

托管情况说明：按照关于避免同业竞争的承诺，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的清洁能源发电业务股权，交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 3 月 28 日召开的第八届董事会第二十五次会议审议通过。托管股权包括：迭部汇能水电开发有限责任公司 100%股权，迭部汇能花园水电开发有限责任公司 59.20%股权，甘肃电投辰旭金塔太阳能发电有限公司 100%股权，甘肃武威汇能新能源开发有限责任公司 100%股权，甘肃汇能新能源技术发展有限公司 100%股权。托管费用为单个托管股权每年 80 万元，2026 年上半年实际确认托管收入 1,886,792.46 元。

按照关于避免同业竞争的承诺及公司 2024 年实施发行股份及支付现金购买电投集团持有的常乐公司 66%股权审核期间回复，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的控股火力发电业务股权，交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 11 月 18 日召开的第九届董事会第三次会议审议通过。托管股权包括：甘肃电投武威热电有限责任公司 51%股权、甘肃电投张掖发电有限责任公司 75.59%股权、甘肃电投金昌发电有限责任公司 100%股权。托管费用为单个托管股权每年 120 万元，2026 年上半年实际确认托管收入 1,698,113.20 元。

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的托管项目。

（2）承包情况

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

租赁情况说明：本公司及下属公司将闲置房屋、设备、土地分别予以出租，截至 2026 年 6 月 30 日，出租资产账面价值 12,496.48 万元，确认的租赁收入 456.03 万元，实际收取租金 476.33 万元。

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的租赁项目。

2、重大担保

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保 金额	担保类型	担保物 （如有）	反担保情 况（如有）	担保期	是否履 行完毕	是否为 关联方 担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保 金额	担保类型	担保物 （如有）	反担保情 况（如有）	担保期	是否履 行完毕	是否为 关联方 担保
河西公司	2022 年 12 月 24 日	7,600	2022 年 12 月 22 日	2,280	连带责任担保	无	有	5 年	否	否
炳灵公司	2017 年 06 月 06 日	40,000	2017 年 06 月 02 日	6,875	连带责任担保	无	有	10 年	否	否
炳灵公司	2019 年 06 月 21 日	30,000	2019 年 06 月 19 日	10,500	连带责任担保	无	有	10 年	否	否
鑫汇公司	2022 年 12 月 24 日	9,000	2022 年 12 月 22 日	5,400	连带责任担保	无	有	10 年	否	否
鑫汇公司	2022 年 12 月 24 日	15,300	2022 年 12 月 22 日	9,945	连带责任担保	无	有	10 年	否	否
鼎新公司	2023 年 11 月 25 日	15,000	2023 年 11 月 24 日	10,390	连带责任担保	无	有	7 年	否	否
大容公司	2023 年 09 月 13 日	21,000	2023 年 09 月 12 日	14,532	连带责任担保	无	有	12 年	否	否
大容公司	2022 年 05 月 27 日	11,200	2022 年 05 月 26 日	7,500	连带责任担保	无	有	12 年	否	否
大容公司	2024 年 11 月 01 日	6,500	2024 年 10 月 31 日	4,500	连带责任担保	无	有	10 年	否	否
大容公司	2023 年 11 月 18 日	4,000	2023 年 11 月 17 日	3,160	连带责任担保	无	有	12 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			85,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				0		
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			160,082	报告期末对子公司担保余额合计（B4）				75,082		
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保 金额	担保类型	担保物 （如有）	反担保情 况（如有）	担保期	是否履 行完毕	是否为 关联方 担保
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期内审批担保额度合计（A1+B1+C1）			85,000	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2+C2）				0		
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）			160,082	报告期末全部担保余额合计（A4+B4+C4）				75,082		
全部担保余额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例				4.95%						

其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）	0
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）	0
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	0

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2026 年 4 月 16 日	深圳证券交易所“互动易平台” http://irm.cninfo.com.cn “云访谈”栏目	其他	其他	通过深圳证券交易所“互动易平台” http://irm.cninfo.com.cn “云访谈”栏目参与公司 2025 年度业绩说明会的投资者	2025 年经营业绩等投资者关注的问题。公司未提供资料。	深交所互动易平台 (http://irm.cninfo.com.cn/)

十四、其他重大事项的说明

序号	名称	公告编号	日期	索引
1	关于 2026 年度第一期中期票据发行完成的公告	2026-01	2026 年 1 月 20 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
2	2025 年度业绩预告	2026-02	2026 年 1 月 21 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
3	关于甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目一期工程 100 万千瓦新能源项目首批风电机组并网发电的公告	2026-03	2026 年 1 月 31 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
4	关于腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中民勤双茨科 200 万千瓦风电项目获得核准的公告	2026-04	2026 年 2 月 25 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
5	第九届董事会第五次会议决议公告	2026-05	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
6	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司金融服务协议及相关风险控制措施执行情况的专项核查意见	2026-06	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
7	涉及财务公司关联交易的存款、贷款等金融业务的专项说明	2026-07	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
8	独立董事专门会议审查意见	2026-08	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
9	关于与关联财务公司续签《金融服务协议》的关联交易公告	2026-09	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
10	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之 2025 年度持续督导意	2026-10	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

	见暨持续督导总结报告			
11	关于 2026 年度高级管理人员薪酬方案的公告	2026-11	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
12	募集资金存放、管理与实际使用情况审核报告	2026-12	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
13	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之 2025 年度业绩承诺实现情况的核查意见	2026-13	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
14	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度募集资金存放、管理和使用情况的专项核查报告	2026-14	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
15	关于召开 2025 年度网上业绩说明会的公告	2026-15	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
16	2025 年度独立董事述职报告（张东涛）	2026-16	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
17	关于公司及相关主体承诺履行情况的公告	2026-17	2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
18	董事会对独立董事独立性自查情况的专项报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
19	审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
20	关于与甘肃电投集团财务有限公司开展金融业务的风险处置预案		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
21	关于“质量回报双提升”行动方案的进展公告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
22	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度内部控制评价报告的核查意见		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
23	2025 年度独立董事述职报告（李鸿渐）		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
24	2025 年度独立董事述职报告（王栋）		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
25	2025 年度独立董事述职报告（方文彬）		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
26	2025 年度独立董事述职报告（曹斌）		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
27	关于 2026 年中期分红安排的公告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
28	关于 2026 年度计划经营指标的公告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
29	2025 年年度报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
30	会计师事务所履职情况评估报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
31	2025 年度募集资金存放、管理与使用情况的专项报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
32	2025 年度利润分配方案		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
33	关于召开 2025 年度股东大会的通知		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
34	关于 2026 年度为控股子公司融资提供担保额度预计的公告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
35	2025 年度内部控制评价报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
36	2025 年度环境、社会和公司治理报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网

				(http://www.cninfo.com.cn)
37	2025 年度独立董事述职报告（霍吉栋）		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
38	关于变更持续督导财务顾问主办人的公告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
39	2025 年年度报告摘要		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
40	2025 年年度审计报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
41	上市公司 2025 年年度非经营性资金占用及其他关联资金往来情况汇总表		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
42	控股股东及其他关联方占用资金情况审核报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
43	关于发行股份及支付现金购买资产 2025 年度业绩承诺完成情况的专项说明		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
44	业绩承诺完成情况审核报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
45	关于甘肃电投集团财务有限公司风险持续评估报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
46	2025 年度内控审计报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
47	中信建投证券股份有限公司关于甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年定期现场检查报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
48	2025 年度董事会工作报告		2026 年 3 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
49	第九届董事会第六次会议决议公告	2026-18	2026 年 4 月 11 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
50	关于召开 2026 年第一次临时股东大会的通知	2026-19	2026 年 4 月 11 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
51	关于投资建设甘肃庆阳东数西算产业园区绿电聚合试点项目二期工程 100 万千瓦新能源项目的公告	2026-20	2026 年 4 月 11 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
52	2026 年第一季度业绩预告	2026-21	2026 年 4 月 11 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
53	关于召开 2025 年度股东大会的提示性公告	2026-22	2026 年 4 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
54	2025 年度股东会决议公告	2026-23	2026 年 4 月 22 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
55	2025 年度股东大会的法律意见		2026 年 4 月 22 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
56	关于召开 2026 年第一次临时股东大会的提示性公告	2026-24	2026 年 4 月 23 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
57	2026 年第一次临时股东会决议公告	2026-25	2026 年 4 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
58	2026 年第一次临时股东大会的法律意见		2026 年 4 月 28 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
59	2026 年一季度报告	2026-26	2026 年 4 月 30 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
60	2025 年年度权益分派实施公告	2026-27	2026 年 5 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
61	董事薪酬管理制度（2026 年 5 月）	2026-28	2026 年 5 月 27 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
62	第九届董事会第八次会议决议公告	2026-29	2026 年 5 月 27 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
63	关于召开 2026 年第二次临时股东大会的通知		2026 年 5 月 27 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

64	关于召开 2026 年第二次临时股东大会的提示性公告	2026-30	2026 年 6 月 6 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
65	2026 年第二次临时股东会决议公告	2026-31	2026 年 6 月 12 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
66	2026 年第二次临时股东大会的法律意见		2026 年 6 月 12 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
67	董事薪酬管理制度 (2026 年 6 月)		2026 年 6 月 12 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
68	第九届董事会第九次会议决议公告	2026-32	2026 年 6 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
69	关于投资建设腾格里沙漠大基地 600 万千瓦新能源项目中凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目和民勤南湖 100 万千瓦风电项目的公告	2026-33	2026 年 6 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
70	关于召开 2026 年第三次临时股东大会的通知	2026-34	2026 年 6 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
71	关于与建信金融资产投资有限公司签署子公司债转股事项补充协议的公告	2026-35	2026 年 6 月 16 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)
72	关于召开 2026 年第三次临时股东大会的提示性公告	2026-36	2026 年 6 月 26 日	详见《证券时报》或巨潮资讯网 (http://www.cninfo.com.cn)

十五、公司子公司重大事项

经公司第九届董事会第九次会议、2026 年第三次临时股东会审议通过，公司、炳灵公司与建信金融资产投资有限公司及中国电建集团西北勘测设计研究院有限公司签署《关于〈关于甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司之股东协议〉之补充协议》，继续实施《关于甘肃电投炳灵水电开发有限责任公司之股东协议》项下的股权合作。详见公司于 2026 年 6 月 16 日在巨潮资讯网 (<http://www.cninfo.com.cn>) 披露的《关于与建信金融资产投资有限公司签署子公司债转股事项补充协议的公告》(公告编号：2026-34)。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	1,308,221,456	40.33%				-14,000	-14,000	1,308,207,456	40.33%
1、国家持股									
2、国有法人持股	1,308,202,206	40.33%						1,308,202,206	40.33%
3、其他内资持股	19,250	0.00%				-14,000	-14,000	5,250	0.00%
其中：境内法人持股									
境内自然人持股	19,250	0.00%				-14,000	-14,000	5,250	0.00%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	1,935,618,286	59.67%				14,000	14,000	1,935,632,286	59.67%
1、人民币普通股	1,935,618,286	59.67%				14,000	14,000	1,935,632,286	59.67%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	3,243,839,742	100.00%						3,243,839,742	100.00%

股份变动的原因

李青标先生因董事会任期届满于 2025 年 9 月 16 日离任，不再担任公司任何职务，原持有公司股份 14,000 股自离任后半年内全部锁定，半年后其持有的 14,000 股全部解除限售。

股份变动的批准情况

☐适用 ☒不适用

股份变动的过户情况

☐适用 ☒不适用

股份回购的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

☐适用 ☒不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

☐适用 ☒不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

2、限售股份变动情况

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
李青标	14,000	14,000	0	0	李青标先生因董事会任期届满于 2025 年 9 月 16 日离任，不再担任公司任何职务，原持有公司股份 14,000 股自离任后半年内全部锁定。	2026 年 3 月 16 日
合计	14,000	14,000	0	0	--	--

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☒不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数				77,585	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）			0
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
甘肃省电力投资集团有限责任公司	国有法人	63.23%	2,051,014,485	0	1,308,202,206	742,812,279	不适用	0
中国长江电力股份有限公司	国有法人	12.54%	406,908,091	0	0	406,908,091	不适用	0
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司	国有法人	0.77%	24,925,352	-27,984,700	0	24,925,352	不适用	0
长电投资管理有限责任公司	国有法人	0.53%	17,212,486	0	0	17,212,486	不适用	0
郑国论	境内自然人	0.37%	11,858,600	11,858,600	0	11,858,600	不适用	0
重庆市城市建设投资（集团）有限公司	国有法人	0.36%	11,532,466	0	0	11,532,466	不适用	0

中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.29%	9,276,548	5,065,460	0	9,276,548	不适用	0
赵丙太	境内自然人	0.27%	8,878,342	0	0	8,878,342	不适用	0
叶飞	境内自然人	0.22%	6,991,700	-9,368,956	0	6,991,700	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.19%	6,216,421	-5,531,443	0	6,216,421	不适用	0
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）	前 10 名股东中中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司、赵丙太通过认购发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之向特定对象发行股票成为前 10 名股东。							
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人；前 10 名股东中国有法人股股东长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司全资子公司，为一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司不涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况，未知其他流通股股东是否涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）				不适用				
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称		报告期末持有无限售条件股份数量		股份种类				
				股份种类		数量		
甘肃省电力投资集团有限责任公司		742,812,279		人民币普通股		742,812,279		
中国长江电力股份有限公司		406,908,091		人民币普通股		406,908,091		
中国国有企业结构调整基金二期股份有限公司		24,925,352		人民币普通股		24,925,352		
长电投资管理有限责任公司		17,212,486		人民币普通股		17,212,486		
郑国论		11,858,600		人民币普通股		11,858,600		
重庆市城市建设投资（集团）有限公司		11,532,466		人民币普通股		11,532,466		
中国建设银行股份有限公司—广发中证全指电力公用事业交易型开放式指数证券投资基金		9,276,548		人民币普通股		9,276,548		
赵丙太		8,878,342		人民币普通股		8,878,342		
叶飞		6,991,700		人民币普通股		6,991,700		
香港中央结算有限公司		6,216,421		人民币普通股		6,216,421		
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明		前 10 名股东中国有法人股股东甘肃省电力投资集团有限责任公司与其他股东之间不存在关联关系，也不属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人；前 10 名股东中国有法人股股东长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司全资子公司，为一致行动人。未知其他流通股股东间是否存在关联关系，也未知其他流通股股东是否属于《上市公司收购管理办法》中规定的一致行动人。						
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）		前 10 名无限售条件股东中境内自然人股东郑国论通过普通证券账户持有公司股票 7,983,100 股，通过国信证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 3,875,500 股，合计持有公司股票 11,858,600 股。						

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

四、董事和高级管理人员持股变动

公司董事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2025 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

公司前期已披露实际控制人筹划控制权变更但尚未完成的，请说明控制权变更进展情况。

☐适用 ☒不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

一、企业债券

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
甘肃电投能源发展股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 甘肃电投 MTN001	102482402	2024 年 06 月 19 日	2024 年 06 月 21 日	2027 年 06 月 21 日	50,000	2.40%	本期债务融资工具采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	全国银行间债券市场
甘肃电投能源发展股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 甘肃电投 MTN001	102581695	2025 年 04 月 17 日	2025 年 04 月 18 日	2028 年 04 月 18 日	50,000	2.25%	本期债务融资工具采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	全国银行间债券市场
甘肃电投能源发展股份有限公司 2026 年度第一期中期票据	26 甘肃电投 MTN001	102680216	2026 年 01 月 16 日	2026 年 01 月 19 日	2029 年 01 月 19 日	50,000	2.08%	本期债务融资工具采用单利按年付息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	全国银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			本期债券暂无投资者适当性安排						
适用的交易机制			中期票据在债权债务登记日次一工作日即可在全国银行间债券市场机构投资者之间流通转让。按照全国银行间同业拆借中心颁布的相关规定进行。						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			不适用						

逾期未偿还债券

☐适用 ☒不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

☐适用 ☒不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

☐适用 ☒不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债

券投资者权益的影响

24 甘肃电投 MTN001、25 甘肃电投 MTN001、26 甘肃电投 MTN001 均由甘肃省电力投资集团有限责任公司提供全额无条件不可撤销连带责任担保。

本报告期内，24 甘肃电投 MTN001、25 甘肃电投 MTN001、26 甘肃电投 MTN001 的担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变化。

2026 年 6 月 21 日，公司对 2026 年 6 月 20 日（含）前买入并持有 24 甘肃电投 MTN001 的投资者派发 2025 年 6 月 21 日至 2026 年 6 月 20 日的利息。

2026 年 4 月 18 日，公司对 2026 年 4 月 17 日（含）前买入并持有 25 甘肃电投 MTN001 的投资者派发 2025 年 4 月 18 日至 2026 年 4 月 17 日的利息。

2026 年 2 月 22 日，公司对 2026 年 2 月 21 日（含）前买入并持有 23 甘肃电投 GN001 的投资者派发 2025 年 2 月 22 日至 2026 年 2 月 21 日的利息、并一次性偿还债券本金。

四、可转换公司债券

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

☐适用 ☒不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	1.0765	1.1475	-6.19%
资产负债率	53.31%	52.35%	0.96%
速动比率	1.0254	1.0922	-6.12%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	83,530.87	82,274.63	1.53%
EBITDA 全部债务比	14.21%	13.49%	0.72%
利息保障倍数	7.54	6.31	19.49%
现金利息保障倍数	10.30	10.41	-1.06%
EBITDA 利息保障倍数	11.19	9.08	23.24%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：甘肃电投能源发展股份有限公司	2026 年 06 月 30 日	单位：元
项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,780,021,806.00	3,280,108,868.29
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		
应收账款	2,893,364,987.40	2,933,017,542.04
应收款项融资		
预付款项	25,808,123.89	5,635,801.57
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	673,946.68	784,151.16
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	308,277,360.22	336,722,012.28
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		

其他流动资产	494,126,915.55	428,116,424.03
流动资产合计	6,502,273,139.74	6,984,384,799.37
非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,001,037,067.74	1,100,342,080.29
其他权益工具投资	17,057,184.00	17,057,184.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产	81,634,110.99	12,521,024.92
固定资产	28,462,647,927.30	29,273,063,127.03
在建工程	2,178,462,494.82	1,408,822,089.67
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	156,098,131.54	39,220,574.98
无形资产	264,492,946.68	268,232,006.76
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	18,121,610.82	18,121,610.82
长期待摊费用	272,537.62	297,313.78
递延所得税资产	10,428,884.27	10,240,120.19
其他非流动资产	830,280,456.84	154,079,457.70
非流动资产合计	33,020,533,352.62	32,301,996,590.14
资产总计	39,522,806,492.36	39,286,381,389.51
流动负债：		
短期借款	910,486,611.12	1,115,686,504.10
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	88,596,677.57	270,688,252.45
应付账款	1,113,589,532.68	1,096,683,246.32

预收款项	121, 556. 79	232, 261. 73
合同负债	1, 414, 543. 31	382, 147. 78
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	49, 436, 724. 84	118, 649, 050. 93
应交税费	46, 597, 998. 76	58, 807, 726. 07
其他应付款	1, 451, 008, 232. 85	908, 386, 126. 18
其中：应付利息		
应付股利	638, 822, 241. 54	6, 657, 956. 18
应付手续费及佣金		
应付分保账款		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	2, 259, 249, 183. 65	2, 384, 792, 320. 48
其他流动负债	119, 862, 493. 33	132, 161, 595. 78
流动负债合计	6, 040, 363, 554. 90	6, 086, 469, 231. 82
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	13, 780, 641, 667. 58	13, 331, 470, 002. 71
应付债券	1, 006, 925, 205. 47	1, 014, 330, 136. 95
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	50, 653, 014. 77	24, 803, 973. 05
长期应付款	184, 872, 822. 71	101, 846, 802. 54
长期应付职工薪酬		
预计负债	43, 224. 42	43, 224. 42
递延收益	2, 026, 325. 38	2, 052, 138. 46
递延所得税负债	5, 833, 783. 93	5, 833, 783. 93
其他非流动负债		
非流动负债合计	15, 030, 996, 044. 26	14, 480, 380, 062. 06
负债合计	21, 071, 359, 599. 16	20, 566, 849, 293. 88
所有者权益：		
股本	3, 243, 839, 742. 00	3, 243, 839, 742. 00

一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	740,608,865.38	961,852,895.69
流动资产合计	3,931,887,252.86	2,478,876,103.94
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	13,276,563,870.31	12,716,563,870.31
其他权益工具投资	17,057,184.00	17,057,184.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	21,410,166.78	21,709,135.54
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	22,414.98	24,414.42
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产	820,566,083.33	1,346,643,983.32
非流动资产合计	14,135,619,719.40	14,101,998,587.59
资产总计	18,067,506,972.26	16,580,874,691.53
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据		
应付账款		
预收款项		
合同负债		

应付职工薪酬	1,344,190.28	3,842,160.48
应交税费	15,098.34	22,233.76
其他应付款	764,314,684.51	283,987.72
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	507,835,121.29	532,593,431.23
其他流动负债		
流动负债合计	1,273,509,094.42	536,741,813.19
非流动负债：		
长期借款	318,247,333.33	636,563,566.67
应付债券	1,006,925,205.47	1,014,330,136.95
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	1,325,172,538.80	1,650,893,703.62
负债合计	2,598,681,633.22	2,187,635,516.81
所有者权益：		
股本	3,243,839,742.00	3,243,839,742.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	8,581,009,311.44	8,581,009,311.44
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	425,262,058.39	425,262,058.39
未分配利润	3,218,714,227.21	2,143,128,062.89

所有者权益合计	15,468,825,339.04	14,393,239,174.72
负债和所有者权益总计	18,067,506,972.26	16,580,874,691.53

3、合并利润表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、营业总收入	4,169,534,583.43	3,930,652,913.12
其中：营业收入	4,169,534,583.43	3,930,652,913.12
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	2,712,768,781.43	2,633,359,441.84
其中：营业成本	2,443,648,234.77	2,361,183,200.40
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	36,450,046.53	35,863,281.33
销售费用		
管理费用	22,157,749.37	19,446,653.66
研发费用	19,260.90	1,257,351.47
财务费用	210,493,489.86	215,608,954.98
其中：利息费用	220,735,455.74	229,066,276.99
利息收入	10,260,168.13	13,519,437.57
加：其他收益	2,622,687.89	10,049,445.96
投资收益（损失以“—”号填列）	62,041,951.00	89,632,269.93
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	62,041,951.00	89,632,269.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	-2,307,258.44	-5,726,733.69

资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）		
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	1, 519, 123, 182. 45	1, 391, 248, 453. 48
加：营业外收入	484, 626. 96	869, 528. 43
减：营业外支出	36, 594. 20	1, 174, 204. 42
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	1, 519, 571, 215. 21	1, 390, 943, 777. 49
减：所得税费用	238, 183, 132. 66	209, 331, 957. 99
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	1, 281, 388, 082. 55	1, 181, 611, 819. 50
（一）按经营持续性分类		
1. 持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	1, 281, 388, 082. 55	1, 181, 611, 819. 50
2. 终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	839, 596, 217. 61	824, 754, 335. 66
2. 少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	441, 791, 864. 94	356, 857, 483. 84
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	1, 281, 388, 082. 55	1, 181, 611, 819. 50
归属于母公司所有者的综合收益总额	839, 596, 217. 61	824, 754, 335. 66
归属于少数股东的综合收益总额	441, 791, 864. 94	356, 857, 483. 84

五、其他综合收益的税后净额		
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1. 重新计量设定受益计划变动额		
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益		
3. 其他权益工具投资公允价值变动		
4. 企业自身信用风险公允价值变动		
5. 其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		
2. 其他债权投资公允价值变动		
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4. 其他债权投资信用减值准备		
5. 现金流量套期储备		
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	1,821,669,304.98	336,528,098.11
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	4,738,781,367.60	4,702,817,102.36
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		

收到的税费返还	6,248,148.52	18,545,749.58
收到其他与经营活动有关的现金	32,694,854.33	42,927,030.77
经营活动现金流入小计	4,777,724,370.45	4,764,289,882.71
购买商品、接受劳务支付的现金	1,536,265,247.40	1,564,879,900.74
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	427,862,983.60	378,569,061.90
支付的各项税费	671,880,360.05	537,382,110.09
支付其他与经营活动有关的现金	57,119,356.81	58,519,563.56
经营活动现金流出小计	2,693,127,947.86	2,539,350,636.29
经营活动产生的现金流量净额	2,084,596,422.59	2,224,939,246.42
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	162,235,371.02	124,064,005.72
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,691.00	188,955.96
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	162,237,062.02	124,252,961.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,561,913,989.60	1,676,138,178.46
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	2,339.00	
投资活动现金流出小计	1,561,916,328.60	1,676,138,178.46
投资活动产生的现金流量净额	-1,399,679,266.58	-1,551,885,216.78
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	3,281,752,000.00	1,440,158,501.40
收到其他与筹资活动有关的现金	156,000,000.00	

筹资活动现金流入小计	3,437,752,000.00	1,440,158,501.40
偿还债务支付的现金	3,144,172,712.79	1,308,556,219.97
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,201,201,896.44	897,592,072.95
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	200,935,171.31	55,620,347.97
支付其他与筹资活动有关的现金	276,431,138.21	24,247,960.76
筹资活动现金流出小计	4,621,805,747.44	2,230,396,253.68
筹资活动产生的现金流量净额	-1,184,053,747.44	-790,237,752.28
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-499,136,591.43	-117,183,722.64
加：期初现金及现金等价物余额	3,272,963,801.59	2,365,537,260.07
六、期末现金及现金等价物余额	2,773,827,210.16	2,248,353,537.43

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2026 年半年度	2025 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	774,948,392.65	6,629,145.28
经营活动现金流入小计	774,948,392.65	6,629,145.28
购买商品、接受劳务支付的现金		58,070.15
支付给职工以及为职工支付的现金	9,993,365.25	6,904,547.62
支付的各项税费	119,086.49	5,075,163.82
支付其他与经营活动有关的现金	8,998,556.28	10,860,846.38
经营活动现金流出小计	19,111,008.02	22,898,627.97
经营活动产生的现金流量净额	755,837,384.63	-16,269,482.69
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	474,644,880.04	150,111,547.74
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,118,000,000.00	599,460,000.00
投资活动现金流入小计	1,592,644,880.04	749,571,547.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		213.00
投资支付的现金	560,000,000.00	51,000,000.00

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	390,000,000.00	1,192,000,000.00
投资活动现金流出小计	950,000,000.00	1,243,000,213.00
投资活动产生的现金流量净额	642,644,880.04	-493,428,665.26
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	499,600,000.00	500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	499,600,000.00	500,000,000.00
偿还债务支付的现金	825,500,000.00	60,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	797,169,088.58	629,231,722.31
支付其他与筹资活动有关的现金	800,000.00	1,662,641.51
筹资活动现金流出小计	1,623,469,088.58	691,394,363.82
筹资活动产生的现金流量净额	-1,123,869,088.58	-191,394,363.82
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	274,613,176.09	-701,092,511.77
加：期初现金及现金等价物余额	1,516,758,832.34	1,379,916,546.01
六、期末现金及现金等价物余额	1,791,372,008.43	678,824,034.24

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2026 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,243,839,742.00				6,063,908,170.90		7,856,341.05	43,910,793.19	549,666,504.15		5,140,849,019.48		15,050,030,570.77	3,669,501,524.86	18,719,532,095.63
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,243,839,742.00				6,063,908,170.90		7,856,341.05	43,910,793.19	549,666,504.15		5,140,849,019.48		15,050,030,570.77	3,669,501,524.86	18,719,532,095.63
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					888,407.47			21,866,777.86			93,513,076.95		116,268,262.28	-384,353,464.71	-268,085,202.43
（一）综合收益总额											839,596,217.61		839,596,217.61	441,791,864.94	1,281,388,082.55
（二）所有者投入和减少资本					888,407.47								888,407.47		888,407.47
1.所有者投入的普通股															

2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					888,407.47						888,407.47			888,407.47
(三) 利润分配									-746,083,140.66		-746,083,140.66	-833,099,456.67		-1,579,182,597.33
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配									-746,083,140.66		-746,083,140.66	-833,099,456.67		-1,579,182,597.33
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								21,866,777.86			21,866,777.86	6,954,127.02		28,820,904.88
1. 本期提取								36,132,335.85			36,132,335.85	12,566,081.04		48,698,416.89
2. 本期使用								14,265,557.99			14,265,557.99	5,611,954.02		19,877,512.01
(六) 其他														
四、本期期末余额	3,243,839,742.00				6,064,796,578.37		7,856,341.05	65,777,571.05	49,666,504.15		5,234,362,096.43	15,166,298,833.05	3,285,148,060.15	18,451,446,893.20

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	3,243,839,742.00				6,064,048,587.21		3,919,212.87	32,398,211.49	421,953,938.68		3,800,997,622.40		13,567,157,314.65	2,999,276,528.92	16,566,433,843.57
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	3,243,839,742.00				6,064,048,587.21		3,919,212.87	32,398,211.49	421,953,938.68		3,800,997,622.40		13,567,157,314.65	2,999,276,528.92	16,566,433,843.57
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)					341,901.76			23,391,056.77			240,863,182.10		264,596,140.63	307,674,000.13	572,270,140.76

（一）综合收益总额										824,754,335.66		824,754,335.66	356,857,483.84	1,181,611,819.50
（二）所有者投入和减少资本					341,901.76							341,901.76		341,901.76
1. 所有者投入的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他					341,901.76							341,901.76		341,901.76
（三）利润分配										-583,891,153.56		-583,891,153.56	-55,987,829.33	-639,878,982.89
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-583,891,153.56		-583,891,153.56	-55,987,829.33	-639,878,982.89
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他														
四、本期末余额	3,243,839,742.00				6,064,390,488.97	3,919,212.87	55,789,268.26	421,953,938.68		4,041,860,804.50		13,831,753,455.28	3,306,950,529.05	17,138,703,984.33

8、母公司所有者权益变动表

本期金额					单位：元							
项目	2026 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				425,262,058.39	2,143,128,062.89		14,393,239,174.72
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				425,262,058.39	2,143,128,062.89		14,393,239,174.72

三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)										1,075,586,164.32		1,075,586,164.32
(一) 综合收益总额										1,821,669,304.98		1,821,669,304.98
(二) 所有者投入和减少 资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投 入资本												
3. 股份支付计入所有者权 益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-746,083,140.66		-746,083,140.66
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的 分配										-746,083,140.66		-746,083,140.66
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结 转												
1. 资本公积转增资本(或 股本)												
2. 盈余公积转增资本(或 股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结 转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存 收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				425,262,058.39	3,218,714,227.21		15,468,825,339.04

上年金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收 益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				297,549,492.92	1,577,606,127.19		13,700,004,673.55
加：会计政策变更												
前期差错更正												

其他												
二、本年期初余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				297,549,492.92	1,577,606,127.19		13,700,004,673.55
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)										-247,363,055.45		-247,363,055.45
(一) 综合收益总额										336,528,098.11		336,528,098.11
(二) 所有者投入和减少资本												
1. 所有者投入的普通股												
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配										-583,891,153.56		-583,891,153.56
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-583,891,153.56		-583,891,153.56
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转												
1. 资本公积转增资本(或股本)												
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益												
6. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	3,243,839,742.00				8,581,009,311.44				297,549,492.92	1,330,243,071.74		13,452,641,618.10

三、公司基本情况

公司原名“西北永新化工股份有限公司”于1997年7月8日经甘肃省人民政府甘政函[1997]36号文件批准，由西北油漆厂独家发起、部分改制、采用募集设立方式设立的股份有限公司。

2012年10月16日，本公司、西北永新集团有限公司、甘肃省电力投资集团有限责任公司共同签订

了《关于西北永新化工股份有限公司全部资产和负债暨电投集团置入资产交割事宜的协议书》。2012 年 10 月 24 日，电投集团公司置入五家水电资产的工商变更已完成，与本公司全部资产及负债进行置换，置换后剩余资产由本公司向电投集团公司非公开发行 533,157,900 股股份购买。

公司于 2012 年 12 月 21 日召开的 2012 年第四次临时股东大会审议通过了《关于变更公司名称的议案》，同意本公司中文名称由“西北永新化工股份有限公司”变更为“甘肃电投能源发展股份有限公司”，英文名称由“NORTH WEST YONG XIN CHEMICAL INDUSTRY CO., LTD.”变更为“GEPIC Energy Development Co., Ltd.”。2012 年 12 月 21 日，本公司在甘肃省工商行政管理局办理完成了变更登记手续，并取得了新的《企业法人营业执照》。2012 年 12 月 28 日，本公司新增股份经深圳证券交易所审核后获准上市。控股股东变更为电投集团公司，公司注册资本增加至 72,215.79 万元。

2016 年，经中国证监会核准，本公司非公开发行股票 248,968,300 股，收购控股股东电投集团公司风电、光伏资产。该次非公开发行实施完成后，本公司实现由单一水电上市公司转变为集水电、风电、光电为一体的综合性清洁能源上市公司，注册资本增加至 97,112.62 万元。

2018 年，本公司实施年度权益分派，向全体股东每 10 股派 1.50 元，同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 4 股，权益分派完成后，公司注册资本增加至 135,957.67 万元。

2022 年，经中国证监会核准，本公司非公开发行股票 240,963,855 股，投资建设玉门市麻黄滩第一风电场 C 区 200 兆瓦项目、瓜州干河口 200MW 光伏项目、永昌河清滩 300MW 光伏发电项目、高台县盐池滩 100MW 风电场项目等 80 万千瓦风电、光伏项目，该次非公开发行实施完成后，本公司注册资本增加至 160,054.05 万元。

2024 年，经中国证监会核准，本公司通过发行股份及支付现金的方式购买电投集团持有的常乐公司 66.00% 股权并募集配套资金，将常乐公司纳入本公司合并范围，该事项完成后，本公司股本增加至 324,383.97 万元。

公司企业统一社会信用代码：916200002243725832；注册资本：324,383.97 万元；法定代表人：卢继卿；公司注册地、总部地址：甘肃省兰州市城关区北滨河东路 69 号甘肃投资集团大厦；公司经营范围：许可项目：水力发电；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）一般项目：信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；新兴能源技术研发；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；工程管理服务；热力生产和供应；以自有资金从事投资活动；煤炭及制品销售；再生资源销售；石

灰和石膏销售（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）。

本财务报表业经本公司董事会于 2026 年 8 月 13 日决议批准报出。

本公司 2026 年度纳入合并范围的子公司共 19 户，详见附注九、“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则-基本准则》和具体会计准则等规定（以下称企业会计准则），并基于制定的重要会计政策和会计估计进行编制。

2、持续经营

本公司对自 2026 年 6 月 30 日起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项和情况。因此，本财务报表在持续经营假设的基础上进行编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据实际生产经营特点制定了具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项坏账准备、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认和计量、安全生产准备费计提和使用等。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》的要求，真实、完整地反映了 2026 年 6 月 30 日的财务状况、2026 年度 1-6 月的经营成果和现金流量等相关信息。

2、会计期间

本公司会计年度为公历年度，即每年 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

本公司以一年 12 个月作为正常营业周期，并以营业周期作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

本公司以人民币为记账本位币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

（1）财务报表项目的重要性

本公司确定财务报表项目重要性，以是否影响财务报表使用者作出经济决策为原则，从性质和金额

两方面考虑。财务报表项目金额的重要性，以相关项目占利润总额的一定比例 5%为标准；财务报表项目性质的重要性，以是否属于日常经营活动、是否导致盈亏变化、是否影响监管指标等对财务状况和经营成果具有较大影响的因素为依据。

（2）财务报表项目附注明细项目的重要性

本公司确定财务报表项目附注明细项目的重要性，在财务报表项目重要性基础上，以具体项目占该项目一定比例，或结合金额确定，同时考虑具体项目的性质。某些项目对财务报表而言不具有重要性，但可能对附注而言具有重要性，仍需要在附注中单独披露。财务报表项目附注相关重要性标准为：

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	占相应应收款项金额的 5%以上，且金额超过 500 万元，或当期计提坏账准备影响盈亏变化
重要应收款项坏账准备收回或转回	影响坏账准备转回占当期坏账准备转回的 5%以上，且金额超过 100 万元或影响当期盈亏变化
重要的应收款项核销	占相应应收款项 5%以上，且金额超过 500 万元
重要的在建工程项目	投资预算金额较大，占现有固定资产规模比例超过 1%，且当期发生额占在建工程本期发生总额 10%以上（或期末余额占比 10%以上）
账龄超过 1 年的重要应付账款及其他应付款	占应付账款或其他应付款余额 5%以上，且金额超过 1000 万元
重要的预付款项	占预付款项余额 5%以上，且金额超过 100 万元
重要的非全资子公司	少数股东持有 5%以上股权，且资产总额、净资产、营业收入和净利润占合并报表相应项目 10%以上
重要的合营企业或联营企业	账面价值占长期股权投资 10%以上，或来源于合营企业或联营企业的投资收益（损失以绝对金额计算）占合并报表净利润的 10%以上
重要的资产负债表日后事项	公司将资产负债表日后利润分配情况、重大投资、并购认定为具有重要性

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

（1）同一控制下的企业合并

同一控制下企业合并形成的长期股权投资合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。合并方以发行权益性工具作为合并对价的，按发行股份的面值总额作为股本。长期股权投资的初始投资成本与合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（2）非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资

产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值之和。非同一控制下企业合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债，在购买日以公允价值计量。购买方对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，体现为商誉价值。购买方对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期营业外收入。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制作为基础予以确定。具备以下三个要素的被投资单位，认定为对其控制：拥有对被投资单位的权力、因参与被投资单位的相关活动而享有可变回报、有能力运用对被投资单位的权力影响回报金额。

（2）合并财务报表的编制方法

①统一母子公司的会计政策、统一母子公司的资产负债表日及会计期间

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

②合并财务报表抵销事项

合并财务报表以母公司和子公司的财务报表为基础，已抵销了母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易。子公司所有者权益中不属于本公司的份额，作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司持有母公司的长期股权投资，视为母公司的库存股，作为股东权益的减项，在合并资产负债表中股东权益项目下以“减：库存股”项目列示。

③合并取得子公司会计处理

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于自最终控制方开始实施控制时已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表；对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

④处置子公司的会计处理

在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公

积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

（1）合营安排的分类

合营安排分为共同经营和合营企业。未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营。单独主体，是指具有单独可辨认的财务架构的主体，包括单独的法人主体和不具备法人主体资格但法律认可的主体。通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业。相关事实和情况变化导致合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务发生变化的，合营方对合营安排的分类进行重新评估。

（2）共同经营的会计处理

本公司为共同经营参与方，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：确认单独所持有的资产或负债，以及按份额确认共同持有的资产或负债；确认出售享有的共同经营产出份额所产生的收入；按份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按份额确认共同经营发生的费用。

本公司为对共同经营不享有共同控制的参与方，如果享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债，则参照共同经营参与方的规定进行会计处理；否则，按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

（3）合营企业的会计处理

本公司为合营企业合营方，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理；本公司为非合营方，根据对该合营企业的影响程度进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司编制现金流量表时所确定的现金，是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。在编制现金流量表时所确定的现金等价物，是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、金融工具

（1）金融工具的分类、确认和计量

①金融资产

根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，本公司将金融资产划分为以下三类：

A、以摊余成本计量的金融资产。管理此类金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。该类金融资产后续按照实际利率法确认利息收入。

B、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。管理此类金融资产的业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。该类金融资产后续按照公允价值计量，且其变动计入其他综合收益，但按照实际利率法计算的利息收入、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益。

C、以公允价值计量且其变动计入当期损益。将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，以公允价值计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益。在初始确认时，如果能消除或减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。该指定一经做出，不得撤销。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。该类金融资产以公允价值进行后续计量，除获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关利得和损失均计入其他综合收益，且后续不转入当期损益。

②金融负债

金融负债于初始确认时分类为：

A、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。该类金融负债以公允价值进行后续计量，形成的利得或损失计入当期损益。

B、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债。

C、以摊余成本计量的金融负债。该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

（2）金融工具的公允价值的确认方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值；如不存在活跃市场，采用估值技术确定其公允价值。在有限情况下，如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值的可能估计

金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。本公司利用初始确认日后可获得的关于被投资方业绩和经营的所有信息，判断成本能否代表公允价值。

（3）金融工具的终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：（1）收取金融资产现金流量的合同权利终止；（2）金融资产已转移，且符合终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分得以解除的，终止确认已解除的部分。如果现有负债被同一债权人以实质上几乎完全不同条款的另一金融负债所取代，或现有负债的条款被实质性修改，终止确认现有金融负债，并同时确认新金融负债。以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。

11、预期信用损失

（1）预期信用损失的范围

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产（含应收款项，包括应收票据和应收账款）、应收款项融资、租赁应收款、其他应收款进行减值会计处理并确认坏账准备。

（2）预期信用损失的确定方法

预期信用损失的一般方法是指，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否显著增加，将金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具减值采用不同的会计处理方法：（1）第一阶段，金融工具的信用风险自初始确认后未显著增加的，本公司按照该金融工具未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入；（2）第二阶段，金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加但未发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其账面余额和实际利率计算利息收入；（3）第三阶段，初始确认后发生信用减值的，本公司按照该金融工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按照其摊余成本（账面余额减已计提减值准备）和实际利率计算利息收入。

预期信用损失的简化方法，即始终按相当于整个存续期预期信用损失的金额计量损失准备。

（3）预期信用损失的会计处理方法

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益，并根据金融工具的种类，抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值或计入预计负债（贷款承诺或财务担保合同）。

（4）应收款项、租赁应收款计量坏账准备的方法

本公司对于由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的应收款项（无论是否含重大融资成分），以及由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，均采用简化方法，即始终按整个存续期预期信用损失计量损失准备。

①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司对除单项认定的应收款项，根据信用风险特征将应收票据、应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

应收票据按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合 1：银行承兑汇票	所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失，信用风险较低

应收账款按照信用风险特征组合：

组合类别	确定依据
组合 1：关联方组合	甘肃省电力投资集团有限责任公司及其控制的企业、其他关联方的应收款项，信用风险较低
组合 2：低风险组合	可再生能源补贴基金等，根据财政部、国家发改委及能源局于 2012 年 3 月联合颁布的《可再生能源电价附加辅助资金管理暂行办法》（财建[2012]102 号通知），该款项由中央财政提供资金，按期末余额的 3.5%计提坏账准备
组合 3：一般组合	除上述组合之外的应收账款，主要是应收电费

对于划分为组合的应收票据，参考历史信用损失经验，结合当前状况及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

②按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的应收款项进行单项认定并计提坏账准备，全额计提坏账准备。

（5）其他金融资产计量损失准备的方法

对于除上述以外的金融资产，如：债权投资、其他债权投资、其他应收款、除租赁应收款以外的长期应收款等，按照一般方法，即“三阶段”模型计量损失准备。

本公司在计量金融工具发生信用减值时，评估信用风险是否显著增加考虑了以下因素：

①按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

本公司根据款项性质将其他应收款划分为若干信用风险特征组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合类别	确定依据
组合 1：代垫款项、保证金、押金	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
组合 2：关联方款项	电投集团及其控制的企业、其他关联方的其他应收款，信用风险较低

②按照单项计提坏账准备的判断标准

本公司对发生诉讼、客户已破产、财务发生重大困难等的其他应收款进行单项认定并计提坏账准备，全额计提坏账准备。

12、合同资产

本公司将已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示。

合同资产的减值准备计提参照附注预期信用损失的确定方法。

13、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

14、存货

（1）存货的分类

存货是指本公司在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，主要包括原材料、周转材料（包装物、低值易耗品等）、在产品等。

（2）发出存货的计价方法

存货发出时，采取加权平均法确定其发出的实际成本。

（3）存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

（4）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品和包装物采用一次转销法摊销。

（5）存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量，当期可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备，并按单个存货项目计提存货跌价准备，但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备，与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可以合并计提存货跌价准备。以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

15、持有待售资产

（1）划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

本公司主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别，并满足下列条件：一是根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；二是出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求企业相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，应当已经获得批准。

初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，应当将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，应当先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中适用的《企业会计准则—持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

（2）终止经营的认定标准和列报方法

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本公司处置或被本公司划归为持有待售类别：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；该组成部分是专为转售而取得的子公司。

本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。终止经营的减值损失和转回金额等经营

损益及处置损益作为终止经营损益列报。在附注中披露终止经营的收入、费用、利润总额、所得税费用（收益）和净利润，终止经营的资产或处置组确认的减值损失及其转回金额，终止经营的处置损益总额、所得税费用（收益）和处置净损益，终止经营的经营活动、投资活动和筹资活动现金流量净额，归属于母公司所有者的持续经营损益和终止经营损益。

16、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指对某项安排的回报产生重大影响的活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。重大影响，是指当持有被投资单位 20%以上至 50%的表决权资本时，具有重大影响，或虽不足 20%，但符合下列条件之一时，具有重大影响：在被投资单位的董事会或类似的权力机构中派有代表；参与被投资单位的政策制定过程；向被投资单位派出管理人员；被投资单位依赖投资公司的技术或技术资料；与被投资单位之间发生重要交易。

（2）初始投资成本确定

对于企业合并取得的长期股权投资，如为同一控制下的企业合并，应当在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本；非同一控制下的企业合并，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本；以支付现金取得的长期股权投资，初始投资成本为实际支付的购买价款；以发行权益性证券取得的长期股权投资，初始投资成本为发行权益性证券的公允价值；通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照债务重组准则有关规定确定；非货币性资产交换取得的长期股权投资，初始投资成本按照非货币性资产交换准则有关规定确定。

（3）后续计量及损益确认方法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。对联营企业的权益性投资，其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定处理，并对其余部分采用权益法核算。

17、投资性房地产

投资性房地产计量模式：成本法计量

折旧或摊销方法：

本公司投资性房地产的类别，包括出租的土地使用权、出租的建筑物、持有并准备增值后转让的土地使用权。投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。

本公司投资性房地产中出租的建筑物采用年限平均法计提折旧，具体核算政策与固定资产部分相同。投资性房地产中出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权采用直线法摊销，具体核算政策与无形资产部分相同。

18、固定资产

（1）确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。同时满足以下条件时予以确认：与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；该固定资产的成本能够可靠地计量。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8-50 年	0	12.5%-2.0%
机器设备	年限平均法	8-30 年	0-3%	12.5%-3.23%
电子设备	年限平均法	8-10 年	3%-5%	12.12%-9.7%
运输设备	年限平均法	5-8 年	0-5%	20%-11.88%
其他设备	年限平均法	8-12 年	0	12.5%-8.33%

本公司固定资产主要分为：房屋及建筑物、机器设备、电子设备、运输设备、其他设备等；折旧方法采用年限平均法。根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地之外，所有固定资产均计提折旧。

19、在建工程

本公司在建工程主要为自营方式建造和出包方式建造。在建工程结转为固定资产的标准和时点，以在建工程达到预定可使用状态为依据。预定可使用状态的判断标准，应符合下列情况之一：固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或实质上已经全部完成；已经试生产或试运行，并且其结果表明资产能够正常运行或能够稳定地生产出合格产品，或者试运行结果表明其能够正常运转或营业；该项建造的固定资产上的支出金额很少或者几乎不再发生；所购建的固定资产已经达到设计或合同要求，或

与设计或合同要求基本相符。

20、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

（2）资本化金额计算方法

资本化期间，是指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。在购建或生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，应当暂停借款费用的资本化。

借入专门借款，按照专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；占用一般借款按照累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算确定，资本化率为一般借款的加权平均利率；借款存在折价或溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或溢价金额，调整每期利息金额。

实际利率法是根据借款实际利率计算其摊余折价或溢价或利息费用的方法。其中实际利率是借款在预期存续期间的未来现金流量，折现为该借款当前账面价值所使用的利率。

21、无形资产

（1）使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

使用寿命有限无形资产采用下表列示进行摊销，并在年度终了，对无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。使用寿命不确定的无形资产不摊销，但在年度终了，对使用寿命进行复核，当有确凿证据表明其使用寿命是有限的，则估计其使用寿命。

使用寿命有限的无形资产的使用寿命及其确定依据和摊销方法：

资产类别	使用寿命（年）	摊销方法
土地使用权	权证载明期限	直线法
软件	10	直线法
专利权	10	直线法

本公司将无法预见该资产为公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定的无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。使用寿命不确定的判断依据为：来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

（2）无形资产的计价方法

本公司无形资产按照成本进行初始计量。购入的无形资产，按实际支付的价款和相关支出作为实际成本。投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。自行开发的无形资产，其成本为达到预定用途前所发生的支出总额。

（3）研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司研发支出的范围主要依据公司的研究开发项目情况制定，主要包括：研发人员职工薪酬、直接投入费用、折旧费用与长期待摊费用、设计费用、装备调试费、无形资产摊销费用、委托外部研究开发费用、其他费用等。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；开发阶段的支出，满足确认为无形资产条件的转入无形资产核算。不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

22、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用权资产、采用成本模式计量的生产性生物资产、油气资产、无形资产等长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，进行减

值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。

可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

23、长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经支出，但受益期限在一年以上（不含一年）的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

24、合同负债

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债，同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

25、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，企业会计准则要求或允许计入资产成本的除外。本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

（2）离职后福利的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

（3）辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利时，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，应当按照有关设定提存计划的规定进行处理；除此外，根据设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

26、预计负债

当与或有事项相关的义务是公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，同时其金额能够可靠地计量时确认该义务为预计负债。本公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，如所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；如涉及多个项目，按照各种可能结果及相关概率计算确定最佳估计数。

资产负债表日应当对预计负债账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数，应当按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

27、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律法规规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

（1）商品销售收入

公司商品销售收入主要为电力产品收入。每月末，根据上网电量和国家有关部门批准执行的上网电价以及电力交易中心报价或销售合同确定的电价确认电力产品销售收入。

（2）提供服务合同

公司与客户之间的提供服务合同通常包含托管运维服务等履约义务，由于公司履约的同时客户即取得并消耗公司履约所带来的经济利益，公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入。对于有明确的产出指标的服务合同，比如维护保障服务、运维服务等，公司按照产出法确定提供服务的履约进度；对于少量产出指标无法明确计量的合同，采用投入法确定提供服务的履约进度。

（3）使用费收入

使用费收入金额应按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

28、合同成本

合同成本包括为取得合同发生的增量成本及合同履约成本。为取得合同发生的增量成本（“合同取得成本”）是指不取得合同就不会发生的成本。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。

为履行合同发生的成本，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由用户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；该成本增加了未来用于履行履约义务的资源；该成本预期能够收回。

本公司将确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“存货”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司将确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的，在资产负债表计入“其他流动资产”项目；初始确认时摊销期限在一年或一个正常营业周期以上的，在资产负债表中计入“其他非流动资产”项目。

本公司对合同取得成本、合同履约成本确认的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。取得合同的增量成本形成的资产的摊销年限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本公司将超出部分计提减值准备并确认为资产减值损失：因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述两项差额高于该资产账面价值的，应当转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

29、政府补助

（1）政府补助的类型及会计处理

政府补助是指本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产（但不包括政府作为所有者投入的资本）。政府补助为货币性资产的，应当按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，应当按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

政府文件明确规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，确认为与资产相关的政府补助。政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助确认为递延收益。确认为递延收益的金额，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

除与资产相关的政府补助之外的政府补助，确认为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得政策性优惠贷款贴息，财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用；财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

（2）政府补助确认时点

政府补助在满足政府补助所附条件并能够收到时确认。按照应收金额计量的政府补助，在期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时予以确认。除按照应

收金额计量的政府补助外的其他政府补助，在实际收到补助款项时予以确认。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）递延所得税的确认

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，确定该计税基础为其差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

（2）递延所得税的计量

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。如未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的，则减记递延所得税资产的账面价值。

对与子公司及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时，确认递延所得税资产。

31、租赁

（1）作为承租方租赁的会计处理方法

本公司在合同开始日，将评估合同是否为租赁或包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或包含租赁。

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产和租赁负债，并在租赁期内分别确认折旧费用和利息费用。

①使用权资产

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括租赁负债的初始计量金额，在租赁期开始日或之前支付的已扣除租赁激励的租赁付款额，初始直接费用等。

对于能合理确定租赁期届满时将取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内计提折旧；若无法合理确定，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，将其账面价值减记至可收回金额。

②租赁负债

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权时需支付的款项等。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

本公司采用租赁内含利率作为折现率；若无法合理确定租赁内含利率，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。按照固定的周期性利率，即本公司所采用的折现率或修订后的折现率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入财务费用。

（2）作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

对于短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额计入当期费用。

（3）作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁确认为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

①经营租赁会计处理

经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认。对初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入相同的确认基础分期计入当期收益，未计入租赁收款额的可变租金在实际发生时计入租金收入。

②融资租赁会计处理

在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入，并终止确认融资租赁资产。初始直接费用计入应收融资租赁款的初始入账价值中。

32、其他重要的会计政策和会计估计

根据财政部、应急部联合制定的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资[2022]136 号）的规定提取安全费用，安全费用专门用于完善和改进企业安全生产条件。

根据财政部《企业会计准则解释第 3 号》（财会[2009]8 号）的有关规定，本公司提取的安全生产费，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。

本公司使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；使用提取的安全生产费形成固定资产的，应当通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固

定资产在以后期间不再计提折旧。

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

☐适用 ☒不适用

(2) 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3) 2026 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

☐适用 ☒不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	按产品销售收入 13%的税率计算销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税；其中装机容量为 5 万千瓦以下（含 5 万千瓦）的小型水力发电单位按照简易办法依照 3%征收率计算缴纳增值税；按产品销售收入 6%的税率计算销项税额，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额缴纳增值税。	3%、6%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额，详见下表。	0%-25%
教育费附加	按实际缴纳的流转税	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税	2%
环境保护税	排污当量	定额单价
资源税	水力发电企业装机容量在 5 万千瓦以上的，按照发电量的 0.005 元/千瓦·时缴纳水资源税、装机容量在 5 万千瓦以下的，按照发电量的 0.003 元/千瓦·时缴纳水资源税；火电企业，按照取用水量的 0.20 元/立方米缴纳水资源税。	定额单价

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
上市公司	25.00%
炳灵公司	15.00%
九甸峡公司	15.00%
河西公司及下属子公司：	
河西公司	15.00%
龙汇公司	5.00%
大容公司及下属子公司：	
大容公司	25.00%
西兴公司	15.00%

双冠公司	15.00%
酒汇公司及下属子公司：	
酒汇公司	7.50%、15.00%
鼎新公司	15.00%
安北公司	15.00%
鑫汇公司	15.00%
玉门公司	7.50%、15.00%
高台汇能公司	7.50%、15.00%
凉州公司	7.50%、15.00%
永昌新能源公司	7.50%、25%
庆阳新能源公司	0%、25%
常乐公司	15%
润能公司	25%
民勤公司	25%

2、税收优惠

（1）企业所得税

①根据《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部 税务总局 国家发展改革委公告 2020 年第 23 号）第一条规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。涉及享受优惠税率的公司具体见附注六、1、“主要税种及税率”。

②根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第二款规定：“从事国家重点扶持的公共基础设施项目投资经营的所得可以免征、减征企业所得税”。企业从事国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税，酒汇公司的瓜州北大桥 50MW 光伏项目、干河口 200MW 光伏项目、玉门公司的玉门市麻黄滩第一风电场 C 区 200 兆瓦项目、高台公司的盐池滩 100MW 风电场项目、凉州公司九墩滩 50MW 光伏项目、永昌新能源公司的河清滩 300MW 光伏项目和庆阳公司庆阳绿电聚合一期新能源项目适用此政策。

③根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，实际税负为 5%，2026 年涉及享受优惠税率的公司为

龙汇公司。

④专用设备企业所得税优惠

根据《财政部 国家税务总局关于执行环境保护专用设备企业所得税优惠目录节能节水专用设备企业所得税优惠目录和安全生产专用设备企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税〔2008〕48 号）规定，企业购置并实际使用列入《节能节水 and 环境保护专用设备企业所得税优惠目录（2017 年版）》（财税〔2017〕71 号）、《安全生产专用设备企业所得税优惠目录（2018 年版）》（财税〔2018〕84 号）范围内的环境保护、节能节水 and 安全生产专用设备，可以按专用设备投资额的 10%抵免当年企业所得税应纳税额；企业当年应纳税额不足抵免的，可以向以后年度结转，但结转期不得超过 5 个纳税年度。常乐公司享受上述优惠政策。

（2）增值税

根据《财政部 国家税务总局关于风力发电增值税政策的通知》（财税〔2015〕74 号）及《财政部 海关总署 税务总局关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财政部 海关总署 税务总局公告 2025 年第 10 号）规定，2025 年 1 月 1 日至 2025 年 10 月 31 日，对纳税人销售自产的利用风力生产的电力产品，实行增值税即征即退 50%的政策；自 2025 年 11 月 1 日起，财税〔2015〕74 号文件废止，陆上风电项目销售电力产品不再享受增值税即征即退 50%政策。本公司本期陆上风电项目按上述规定执行，2025 年 1-10 月享受增值税即征即退 50%优惠，11-12 月停止享受该优惠。

根据《财政部 税务总局关于增值税法施行后增值税优惠政策衔接事项的公告》（财政部 税务总局公告 2026 年第 10 号）规定，小型水力发电单位销售自产的电力，可以适用简易计税方法。小型水力发电单位，是指装机容量为 5 万千瓦以下（含 5 万千瓦）的小型水力发电单位。本公司所属的龙汇公司、大容公司杂木寺发电分公司、大容公司朱岔峡发电分公司、大容公司大立节发电分公司、大容公司石门坪发电分公司、九甸峡公司莲峰分公司、九甸峡公司峡城分公司、九甸峡公司吉利分公司和九甸峡公司三甲分公司，装机量分别为 1.3 万千瓦、2.3 万千瓦、3.4 万千瓦、4.02 万千瓦、1.5 万千瓦、2 万千瓦、3.75 万千瓦、2 万千瓦和 3.15 万千瓦，符合按简易计税方法征收增值税的优惠政策有关规定，上述单位 2026 年按 3%的征收率计算缴纳增值税。

（3）环境保护税

《中华人民共和国环境保护税法（2025 修正）》第十三条规定：“纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之三十的，减按百分之七十五征收环境保护

税。纳税人排放应税大气污染物或者水污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十的，减按百分之五十征收环境保护税。”常乐公司排放应税大气污染物的浓度值低于国家和地方规定的污染物排放标准百分之五十，按百分之五十征收环境保护税。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行存款	1,952,284,544.97	2,475,161,282.34
其他货币资金	6,194,595.84	7,145,066.70
存放财务公司款项	821,542,665.19	797,802,519.25
合计	2,780,021,806.00	3,280,108,868.29

其他说明：因执行新金融工具准则，报告期末将应收财务公司利息 256,695.84 元计入其他货币资金项下，截止 2026 年 6 月 30 日，公司在关联财务公司存款余额为 821,542,665.19 元。

2、应收账款

（1）按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,505,664,893.23	1,605,798,725.94
其中：6 个月以内	1,334,993,702.97	1,449,361,359.28
7-12 个月	170,671,190.26	156,437,366.66
1 至 2 年	313,471,984.36	345,841,494.24
2 至 3 年	357,848,865.42	371,903,735.33
3 年以上	778,131,733.11	668,936,396.48
3 至 4 年	214,561,859.57	182,826,344.02
4 至 5 年	209,465,638.77	199,875,026.91
5 年以上	354,104,234.77	286,235,025.55
合计	2,955,117,476.12	2,992,480,351.99

（2）按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	182,581.89	0.01%	182,581.89	100.00%		182,581.89	0.01%	182,581.89	100.00%	
其中:										
按组合计提坏账准备的应收账款	2,954,934,894.23	99.99%	61,569,906.83	2.08%	2,893,364,987.40	2,992,297,770.10	99.99%	59,280,228.06	1.98%	2,933,017,542.04
其中:										
低风险组合	1,748,305,738.27	59.16%	61,190,700.85	3.50%	1,687,115,037.42	1,682,886,345.18	56.24%	58,901,022.08	3.50%	1,623,985,323.10
一般组合	1,202,829,155.96	40.71%	379,205.98	0.03%	1,202,449,949.98	1,309,411,424.92	43.76%	379,205.98	0.03%	1,309,032,218.94
关联方组合	3,800,000.00	0.13%			3,800,000.00					
合计	2,955,117,476.12	100.00%	61,752,488.72	2.09%	2,893,364,987.40	2,992,480,351.99	100.00%	59,462,809.95	1.99%	2,933,017,542.04

按单项计提坏账准备类别名称:

单位: 元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
嘉峪关市鑫天源物资有限公司	147,041.89	147,041.89	147,041.89	147,041.89	100.00%	预计无法收回
瓜州县豪东贸易有限公司	35,540.00	35,540.00	35,540.00	35,540.00	100.00%	预计无法收回
合计	182,581.89	182,581.89	182,581.89	182,581.89		

按组合计提坏账准备类别名称: 低风险组合

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
可再生能源补贴基金	1,748,305,738.27	61,190,700.85	3.50%
合计	1,748,305,738.27	61,190,700.85	

确定该组合依据的说明: 可再生能源补贴基金等, 根据财政部、国家发改委及能源局于 2012 年 3 月联合颁布的《可再生能源电价附加辅助资金管理暂行办法》(财建[2012]102 号通知), 该款项由中央财政提供资金, 按期末余额的 3.5%计提坏账准备。

按组合计提坏账准备类别名称: 关联方组合

单位: 元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

电投集团	3,000,000.00		0.00%
陇原电力	800,000.00		0.00%
合计	3,800,000.00		

确定该组合依据的说明：该组合为电投集团及其控制的企业、其他关联方的应收款项，信用风险较低。

按组合计提坏账准备类别名称：一般组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
应收电费及其他	1,202,829,155.96	379,205.98	0.03%
合计	1,202,829,155.96	379,205.98	

确定该组合依据的说明：除上述组合之外的应收账款，主要是应收电费。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备的应收账款	182,581.89					182,581.89
按组合计提坏账准备的应收账款	59,280,228.06	4,504,074.48	2,214,395.71			61,569,906.83
合计	59,462,809.95	4,504,074.48	2,214,395.71			61,752,488.72

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
可再生能源补贴基金	2,214,395.71	收到补贴资金	现金	考虑可再生能源补贴电费回款周期、货币时间价值及公司融资成本等相关因素，基于对未来经济形势的判断，参照同行业对可再生能源补贴坏账准备计提方式及平均计提比例，基于谨慎性原则对可再生能源补贴应收账款账面余额按照 3.5%的预期信用损失率计提坏账准备。
合计	2,214,395.71			

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和合同资 产期末余额	占应收账款和合同 资产期末余额合计 数的比例	应收账款坏账准备 和合同资产减值准 备期末余额
可再生能源补贴基金	1,748,305,738.27		1,748,305,738.27	59.16%	61,190,700.85
国家电网有限公司	1,202,714,316.18		1,202,714,316.18	40.70%	284,999.98
甘肃省电力投资集团有限责任公司	3,000,000.00		3,000,000.00	0.10%	
甘肃电投陇原电力有限公司	800,000.00		800,000.00	0.03%	
嘉峪关市鑫天源物资有限公司	147,041.89		147,041.89	0.00%	147,041.89
合计	2,954,967,096.34		2,954,967,096.34	99.99%	61,622,742.72

3、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	673,946.68	784,151.16
合计	673,946.68	784,151.16

(1) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
代垫款项	1,489,106.81	1,581,731.62
押金及保证金	235,600.00	235,600.00
减：坏账准备	-1,050,760.13	-1,033,180.46
合计	673,946.68	784,151.16

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	524,746.68	792,351.16
其中：1-6 个月	524,746.68	591,351.16
7-12 个月		201,000.00
1 至 2 年	201,000.00	17,000.00
2 至 3 年	17,000.00	
3 年以上	981,960.13	1,007,980.46
5 年以上	981,960.13	1,007,980.46
合计	1,724,706.81	1,817,331.62

3) 按坏账计提方法分类披露

☒适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	1,724,706.81	100.00%	1,050,760.13	60.92%	673,946.68	1,817,331.62	100.00%	1,033,180.46	56.85%	784,151.16
其中：										
代垫款项、保证金、押金	1,724,706.81	100.00%	1,050,760.13	60.92%	673,946.68	1,817,331.62	100.00%	1,033,180.46	56.85%	784,151.16
合计	1,724,706.81	100.00%	1,050,760.13	60.92%	673,946.68	1,817,331.62	100.00%	1,033,180.46	56.85%	784,151.16

按组合计提坏账准备类别名称：代垫款项、保证金、押金

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
代垫款项、保证金、押金	1,724,706.81	1,050,760.13	60.92%
合计	1,724,706.81	1,050,760.13	

确定该组合依据的说明：

参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2026 年 1 月 1 日余额	25,200.00		1,007,980.46	1,033,180.46
2026 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	43,600.00			43,600.00
本期转回			26,020.33	26,020.33
2026 年 6 月 30 日余额	68,800.00		981,960.13	1,050,760.13

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

☐适用 ☒不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
其他应收款坏账准备	1,033,180.46	43,600.00	26,020.33			1,050,760.13
合计	1,033,180.46	43,600.00	26,020.33			1,050,760.13

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
代垫土地费	26,020.33	经与对方协商同意支付欠款	现金	长期无法收回，全额计提坏账准备
合计	26,020.33			

5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
代垫伙食费	代垫款项	507,453.14	1 年以内	29.42%	0.00
代垫土地费	代垫款项	493,928.86	3 年以上	28.64%	493,928.86
待建用地	代垫款项	353,544.16	3 年以上	20.50%	353,544.16
黑河黄藏寺水利枢纽工程建设管理中心	押金及保证金	201,000.00	1 至 2 年	11.65%	60,300.00
甘州区电业公司	代垫款项	87,624.31	3 年以上	5.08%	87,624.31
合计		1,643,550.47		95.29%	995,397.33

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	25,565,955.22	99.06%	4,816,442.37	85.46%
1 至 2 年	228,793.49	0.89%	181,537.79	3.22%
2 至 3 年	0.00	0.00%	621,585.00	11.03%
3 年以上	13,375.18	0.05%	16,236.41	0.29%
合计	25,808,123.89		5,635,801.57	

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：本公司预付账款中账龄超过一年的金额为按照合同预付给施工单位的款项以及预付的各类押金，均未到结算期。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	金额	占预付款项总额的比例（%）
碳排放权登记结算（武汉）有限责任公司	8,148,000.00	31.57%
国家电网有限公司	4,535,434.63	17.57%
中国人民财产保险股份有限公司	3,308,602.79	12.82%
中国能源建设集团有限公司	3,195,000.00	12.38%
中国电力建设集团有限公司	1,150,000.00	4.46%
合计	20,337,037.42	78.80%

5、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求

否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	308,209,507.32		308,209,507.32	336,684,739.89		336,684,739.89
周转材料	67,852.90		67,852.90	37,272.39		37,272.39
合计	308,277,360.22		308,277,360.22	336,722,012.28		336,722,012.28

6、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	410,438,649.00	387,082,009.10
待认证进项税额	1,847,631.10	7,443,393.91
预缴税金	66,885,918.47	33,591,021.02
碳排放权资产	14,954,716.98	
合计	494,126,915.55	428,116,424.03

7、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利	本期计入其他综合收益的损	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合
------	------	--------------	--------------	------------------	------------------	-----------	------	----------------------

		得	失					收益的原因
甘肃省电力交易中心有限公司	17,057,184.00						17,057,184.00	
合计	17,057,184.00						17,057,184.00	

8、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备 期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备 期末余额
			追加 投资	减少 投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合 收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
小三峡公司	623,113,556.28				59,271,597.97		779,606.06	158,166,295.25			524,998,465.06	
财务公司	444,444,184.04				4,582,652.50			4,069,075.77			444,957,760.77	
国投酒一	32,784,339.97				-1,812,299.47		108,801.41				31,080,841.91	
小计	1,100,342,080.29				62,041,951.00		888,407.47	162,235,371.02			1,001,037,067.74	
合计	1,100,342,080.29				62,041,951.00		888,407.47	162,235,371.02			1,001,037,067.74	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

9、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元

项目	房屋、建筑物	合计
一、账面原值		
1. 期初余额	18,076,931.34	18,076,931.34
2. 本期增加金额	72,720,946.66	72,720,946.66
（1）外购		
（2）存货\固定资产\在建工程转入	72,720,946.66	72,720,946.66
（3）企业合并增加		
3. 本期减少金额		
（1）处置		
（2）其他转出		
4. 期末余额	90,797,878.00	90,797,878.00

二、累计折旧和累计摊销		
1. 期初余额	5,555,906.42	5,555,906.42
2. 本期增加金额	3,607,860.59	3,607,860.59
(1) 计提或摊销	3,607,860.59	3,607,860.59
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额	9,163,767.01	9,163,767.01
三、减值准备		
1. 期初余额		
2. 本期增加金额		
(1) 计提		
3. 本期减少金额		
(1) 处置		
(2) 其他转出		
4. 期末余额		
四、账面价值		
1. 期末账面价值	81,634,110.99	81,634,110.99
2. 期初账面价值	12,521,024.92	12,521,024.92

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

☐适用 ☒不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

☐适用 ☒不适用

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
常乐电厂 3、4 号机组房屋建筑物	47,591,564.83	产权正在办理中
常乐电厂 5、6 号机组房屋建筑物	21,691,122.36	产权正在办理中

10、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	28,461,667,910.35	29,273,063,127.03
固定资产清理	980,016.95	

合计	28,462,647,927.30	29,273,063,127.03
----	-------------------	-------------------

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	17,348,532,589.78	25,968,637,836.96	13,247,769.22	53,146,951.86	42,520,497.71	43,426,085,645.53
2. 本期增加金额	16,502,367.52	78,877,867.59	289,907.10	872,168.15	652,620.48	97,194,930.84
(1) 购置		2,938,619.39	289,907.10	872,168.15	197,900.23	4,298,594.87
(2) 在建工程转入	16,502,367.52	75,939,248.20			454,720.25	92,896,335.97
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	73,225,943.66	4,478,472.42			39,860.00	77,744,276.08
(1) 处置或报废		3,669,772.44			39,860.00	3,709,632.44
(2) 其他减少	73,225,943.66	808,699.98				74,034,643.64
4. 期末余额	17,291,809,013.64	26,043,037,232.13	13,537,676.32	54,019,120.01	43,133,258.19	43,445,536,300.29
二、累计折旧						
1. 期初余额	4,857,168,080.99	9,219,618,034.27	10,268,823.48	38,675,325.80	27,292,253.96	14,153,022,518.50
2. 本期增加金额	199,860,015.35	634,213,148.17	572,631.74	1,606,074.94	1,448,728.64	837,700,598.84
(1) 计提	199,860,015.35	634,213,148.17	572,631.74	1,606,074.94	1,448,728.64	837,700,598.84
3. 本期减少金额	3,317,916.35	3,498,505.63			38,305.42	6,854,727.40
(1) 处置或报废		3,275,802.19			38,305.42	3,314,107.61
(2) 其他减少	3,317,916.35	222,703.44				3,540,619.79
4. 期末余额	5,053,710,179.99	9,850,332,676.81	10,841,455.22	40,281,400.74	28,702,677.18	14,983,868,389.94
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额						
四、账面价值						
1. 期末账面价值	12,238,098,833.65	16,192,704,555.32	2,696,221.10	13,737,719.27	14,430,581.01	28,461,667,910.35
2. 期初账面价值	12,491,364,508.79	16,749,019,802.69	2,978,945.74	14,471,626.06	15,228,243.75	29,273,063,127.03

(2) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	47,371,973.72

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
神树水电站房屋	43,458,942.12	产权正在办理中
常乐电厂 3、4 号机组房屋建筑物	336,541,680.52	产权正在办理中
常乐电厂 5、6 号机组房屋建筑物	442,637,382.77	产权正在办理中

(4) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
清理费用	980,016.95	
合计	980,016.95	

11、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,174,348,296.94	1,404,996,815.62
工程物资	4,114,197.88	3,825,274.05
合计	2,178,462,494.82	1,408,822,089.67

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目	55,395,875.13		55,395,875.13	22,315,206.25		22,315,206.25
庆阳绿电聚合一期新能源项目	1,950,275,480.04		1,950,275,480.04	1,266,842,508.09		1,266,842,508.09
永昌河清滩 100MW 光伏发电项目	59,438,477.21		59,438,477.21	55,929,957.08		55,929,957.08
民勤 100 万千瓦风光电一体化项目	38,364,547.16		38,364,547.16			
尾工及其他工程	70,873,917.40		70,873,917.40	59,909,144.20		59,909,144.20
合计	2,174,348,296.94		2,174,348,296.94	1,404,996,815.62		1,404,996,815.62

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
------	-----	------	--------	------------	----------	------	-------------	------	-----------	--------------	----------	------

庆阳绿电聚合一期新能源项目	4,483,607,400.00	1,266,842,508.09	760,038,347.32	76,605,375.37		1,950,275,480.04	45.21%	63.37%	16,879,435.80	11,547,852.42	2.92%	金融机构贷款、其他
合计	4,483,607,400.00	1,266,842,508.09	760,038,347.32	76,605,375.37		1,950,275,480.04			16,879,435.80	11,547,852.42		

(3) 在建工程的减值测试情况

☐适用 ☒不适用

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用设备	4,114,197.88		4,114,197.88	3,825,274.05		3,825,274.05
合计	4,114,197.88		4,114,197.88	3,825,274.05		3,825,274.05

12、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	土地	房屋建筑物	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	42,779,521.02	12,464,779.66	55,244,300.68
2. 本期增加金额	122,784,306.58		122,784,306.58
(1) 新增租赁	122,784,306.58		122,784,306.58
3. 本期减少金额			
4. 期末余额	165,563,827.60	12,464,779.66	178,028,607.26
二、累计折旧			
1. 期初余额	10,509,456.52	5,514,269.18	16,023,725.70
2. 本期增加金额	3,798,626.62	2,108,123.40	5,906,750.02
(1) 计提	3,798,626.62	2,108,123.40	5,906,750.02
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
4. 期末余额	14,308,083.14	7,622,392.58	21,930,475.72
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			

(1) 处置			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	151,255,744.46	4,842,387.08	156,098,131.54
2. 期初账面价值	32,270,064.50	6,950,510.48	39,220,574.98

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	软件使用权	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	323,056,226.36	34,831.16	16,032,311.06	339,123,368.58
2. 本期增加金额			6,707.96	6,707.96
(1) 购置			6,707.96	6,707.96
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	323,056,226.36	34,831.16	16,039,019.02	339,130,076.54
二、累计摊销				
1. 期初余额	60,386,736.95	2,100.16	10,502,524.71	70,891,361.82
2. 本期增加金额	3,295,758.76	580.38	449,428.90	3,745,768.04
(1) 计提	3,295,758.76	580.38	449,428.90	3,745,768.04
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	63,682,495.71	2,680.54	10,951,953.61	74,637,129.86
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	259,373,730.65	32,150.62	5,087,065.41	264,492,946.68

2. 期初账面价值	262,669,489.41	32,731.00	5,529,786.35	268,232,006.76
-----------	----------------	-----------	--------------	----------------

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
庆阳新能源土地使用权	15,966,285.00	正在办理中
麻黄滩土地使用权	76,159.21	正在办理中

14、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
西兴公司	10,780,000.00			10,780,000.00
双冠公司	7,341,610.82			7,341,610.82
合计	18,121,610.82			18,121,610.82

15、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
新能源集控中心装修费	297,313.78		24,776.16		272,537.62
合计	297,313.78		24,776.16		272,537.62

其他说明

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	25,594,060.68	3,843,012.16	24,361,653.84	3,654,248.08
租赁负债	38,533,825.20	6,004,666.13	40,031,107.48	6,004,666.13
职工失业保险	3,874,706.51	581,205.98	3,874,706.51	581,205.98
合计	68,002,592.39	10,428,884.27	68,267,467.83	10,240,120.19

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
使用权资产	39,220,574.98	5,833,783.93	39,220,574.98	5,833,783.93
合计	39,220,574.98	5,833,783.93	39,220,574.98	5,833,783.93

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	26,838,009.08	26,217,928.24
可抵扣亏损	373,741,904.35	393,075,560.16
合计	400,579,913.43	419,293,488.40

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2026 年度	10,873,843.91	16,976,739.92	
2027 年度	21,289,777.56	40,231,931.67	
2028 年度	137,546,579.95	137,546,579.95	
2029 年度	108,785,207.70	108,785,207.70	
2030 年度	89,535,100.92	89,535,100.92	
2031 年度	5,711,394.31		
合计	373,741,904.35	393,075,560.16	

17、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	15,999,156.72		15,999,156.72	1,008,995.20		1,008,995.20
预付长期资产购置款	814,281,300.12		814,281,300.12	153,070,462.50		153,070,462.50
合计	830,280,456.84		830,280,456.84	154,079,457.70		154,079,457.70

18、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	5,937,900.00	5,937,900.00	冻结	土地复垦费保证金	5,937,900.00	5,937,900.00	冻结	土地复垦费保证金
固定资产	2,256,338,655.73	730,088,554.07	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押	2,239,798,956.60	773,714,173.65	抵押	子公司为取得借款所做的固定资产抵押

				押				
应收账款	2,406,054,615.43	2,359,724,386.15	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押	2,442,271,559.95	2,397,930,355.53	质押	子公司为取得借款所做的收费权质押
合计	4,668,331,171.16	3,095,750,840.22			4,688,008,416.55	3,177,582,429.18		

19、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	910,000,000.00	1,115,000,000.00
未到期应付利息	486,611.12	686,504.10
合计	910,486,611.12	1,115,686,504.10

20、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	9,307,530.13	17,406,883.23
银行承兑汇票	79,289,147.44	253,281,369.22
合计	88,596,677.57	270,688,252.45

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

21、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	19,464,364.04	1,703,563.97
应付材料款	37,614,402.83	51,453,353.37
应付设备款	428,617,717.31	193,640,032.60
应付工程款	173,424,823.47	308,122,418.72
应付费用款	97,235,076.26	111,324,739.85
应付暂估费	357,233,148.77	430,439,137.81
合计	1,113,589,532.68	1,096,683,246.32

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国能源建设集团有限公司	88,583,955.01	未到结算期

明阳智慧能源集团股份公司	82,926,000.00	未到结算期
合计	171,509,955.01	

22、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	638,822,241.54	6,657,956.18
其他应付款	812,185,991.31	901,728,170.00
合计	1,451,008,232.85	908,386,126.18

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	638,822,241.54	6,657,956.18
合计	638,822,241.54	6,657,956.18

(2) 其他应付款

1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质保金	760,244,246.99	855,285,338.72
库区基金	5,103,053.97	4,021,546.45
应付其他款项	46,838,690.35	42,421,284.83
合计	812,185,991.31	901,728,170.00

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中国能源建设集团有限公司	463,759,103.97	未到结算期
明阳智慧能源集团股份公司	57,940,000.00	未到结算期
合计	521,699,103.97	

23、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收其他款项	121,556.79	232,261.73
合计	121,556.79	232,261.73

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
临夏州惠河水务投资集团有限公司	856.60	未达到支付条件
合计	856.60	

24、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	1,414,543.31	214,018.63
1 年以上		168,129.15
合计	1,414,543.31	382,147.78

25、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	114,774,344.42	312,811,943.11	382,025,551.20	45,560,736.33
二、离职后福利-设定提存计划	3,874,706.51	61,151,195.75	61,149,913.75	3,875,988.51
合计	118,649,050.93	373,963,138.86	443,175,464.95	49,436,724.84

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	62,760,936.90	221,200,409.49	283,382,143.64	579,202.75
2、职工福利费		19,750,893.58	19,750,893.58	
3、社会保险费		21,519,046.64	21,519,046.64	
其中：医疗保险费		19,695,542.05	19,695,542.05	
工伤保险费		1,823,504.59	1,823,504.59	
4、住房公积金		28,550,165.00	28,550,165.00	
5、工会经费和职工教育经费	40,189,564.02	9,954,018.46	7,188,853.77	42,954,728.71
8、其他短期薪酬	11,823,843.50	11,837,409.94	21,634,448.57	2,026,804.87
合计	114,774,344.42	312,811,943.11	382,025,551.20	45,560,736.33

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险		38,263,370.57	38,263,370.57	

2、失业保险费	3,874,706.51	1,675,881.82	1,675,881.82	3,874,706.51
3、企业年金缴费		21,211,943.36	21,210,661.36	1,282.00
合计	3,874,706.51	61,151,195.75	61,149,913.75	3,875,988.51

其他说明

26、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	22,910,052.71	22,461,196.71
企业所得税	11,328,123.85	19,388,867.01
个人所得税	1,808,729.70	4,107,838.69
城市维护建设税	957,783.27	991,892.01
印花税	1,060,152.59	1,858,377.40
教育费附加	637,004.49	650,523.58
地方教育附加	424,669.60	433,682.34
资源税	7,218,802.47	7,799,190.71
环保税	252,680.08	1,116,157.62
合计	46,597,998.76	58,807,726.07

27、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	1,715,065,796.09	1,822,628,056.26
一年内到期的应付债券	500,000,000.00	500,000,000.00
一年内到期的长期应付款	39,240,000.00	35,200,000.00
一年内到期的租赁负债	1,880,064.50	7,799,497.62
未到期的应付利息	3,063,323.06	19,164,766.60
合计	2,259,249,183.65	2,384,792,320.48

28、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	119,862,493.33	132,161,595.78
合计	119,862,493.33	132,161,595.78

29、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	10,204,651,648.93	8,575,796,282.08
抵押借款	69,350,000.00	102,360,000.00
保证借款	1,187,320,000.00	1,618,565,000.00
信用借款	2,309,910,409.63	3,023,969,230.07
未到期应付利息	9,409,609.02	10,779,490.56
合计	13,780,641,667.58	13,331,470,002.71

长期借款分类的说明：担保借款的保证方详见附注十三、5、（4）、“关联担保情况”。

其他说明，包括利率区间：质押借款的利率为 1.95%-2.95%，抵押借款的利率区间为 2.2%-2.95%，保证借款的利率区间为 2.43%-3.15%，信用借款的利率区间为 1.50%-2.92%。

30、应付债券

（1）应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
23 甘肃电投 GN001		500,000,000.00
24 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	500,000,000.00
25 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	500,000,000.00
26 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	
未到期应付利息	7,253,972.59	31,909,589.01
减：一年到期的非流动负债	-500,328,767.12	-517,579,452.06
合计	1,006,925,205.47	1,014,330,136.95

（2）应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	2.40%	2024 年 06 月 19 日	3 年	500,000,000.00	506,378,082.18		5,950,684.94		512,328,767.12	0.00	否
25 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	2.25%	2025 年 04 月 17 日	3 年	500,000,000.00	507,952,054.77		5,578,767.14		11,250,000.00	502,280,821.91	否
26 甘肃电投 MTN001	500,000,000.00	2.08%	2026 年 01 月 16 日	3 年	500,000,000.00		500,000,000.00	4,644,383.56			504,644,383.56	否
合计					1,500,000,000.00	1,014,330,136.95	500,000,000.00	16,173,835.64		523,578,767.12	1,006,925,205.47	

31、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	79,955,063.43	39,173,592.19

减：未确认融资费用	-26,432,345.48	-6,570,121.52
减：一年内到期的租赁负债	-2,869,703.18	-7,799,497.62
合计	50,653,014.77	24,803,973.05

32、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	184,569,188.52	101,543,168.35
专项应付款	303,634.19	303,634.19
合计	184,872,822.71	101,846,802.54

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
昆仑金融租赁有限责任公司	45,074,249.98	87,826,553.78
交银金融租赁有限责任公司	22,827,565.57	30,442,092.31
华电融资租赁有限公司		18,594,427.08
光大金融租赁股份有限公司	156,037,500.00	
小计	223,939,315.55	136,863,073.17
减：一年内到期的长期应付款	39,370,127.03	35,319,904.82
合计	184,569,188.52	101,543,168.35

其他说明：长期应付款中的售后回租款主要系所属的河西公司、大容公司橙子沟发电分公司、大容公司水泊峡发电分公司、大容公司神树发电分公司将其部分固定资产作为标的物，与租赁公司开展售后回租业务款项。

(2) 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
华锐综合治理费	303,634.19			303,634.19	专项用于鼎新风电机组维修
合计	303,634.19			303,634.19	

33、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	43,224.42	43,224.42	诉讼判决形成
合计	43,224.42	43,224.42	

34、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
酒泉市住房和城乡建设局保障性租赁住房	2,052,138.46		25,813.08	2,026,325.38	政府补助
合计	2,052,138.46		25,813.08	2,026,325.38	

35、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	3,243,839,742.00						3,243,839,742.00

36、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	6,060,911,961.54			6,060,911,961.54
其他资本公积	2,996,209.36	888,407.47		3,884,616.83
合计	6,063,908,170.90	888,407.47		6,064,796,578.37

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：本期其他资本公积增加 888,407.47 元，系权益法核算的联营企业变动所致。

37、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	7,856,341.05							7,856,341.05
权益法下不能转损益的其他综合收益	7,856,341.05							7,856,341.05
其他综合收益合计	7,856,341.05							7,856,341.05

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

38、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	43,910,793.19	36,132,335.85	14,265,557.99	65,777,571.05
合计	43,910,793.19	36,132,335.85	14,265,557.99	65,777,571.05

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：本公司属于发电企业，根据财资〔2022〕136 号安全生产费规定计提专项储备，本期增加 36,132,335.85 元系根据规定计提所致，本期减少 14,265,557.99 元系公司维修使用所致。

39、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	549,666,504.15			549,666,504.15
合计	549,666,504.15			549,666,504.15

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：根据《公司法》《公司章程》的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。

40、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	5,140,849,019.48	3,800,997,622.40
调整后期初未分配利润	5,140,849,019.48	3,800,997,622.40
加：本期归属于母公司所有者的净利润	839,596,217.61	2,051,455,116.11
减：提取法定盈余公积		127,712,565.47
应付普通股股利	746,083,140.66	583,891,153.56
期末未分配利润	5,234,362,096.43	5,140,849,019.48

41、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,152,460,786.61	2,442,619,411.63	3,920,417,623.61	2,359,836,341.10
其他业务	17,073,796.82	1,028,823.14	10,235,289.51	1,346,859.30
合计	4,169,534,583.43	2,443,648,234.77	3,930,652,913.12	2,361,183,200.40

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	电力收入		其他业务收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品转让的时间分类	4,152,460,786.61	2,442,619,411.63	12,513,462.53	738,047.72	4,164,974,249.14	2,443,357,459.35
其中：						

在某一时点确认	4,152,460,786.61	2,442,619,411.63	8,928,556.87	738,047.72	4,161,389,343.48	2,443,357,459.35
在某一时段内确认			3,584,905.66		3,584,905.66	
合计	4,152,460,786.61	2,442,619,411.63	12,513,462.53	738,047.72	4,164,974,249.14	2,443,357,459.35

其他说明：

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。履约义务是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品的承诺。交易价格是指本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。

履约义务是在某一时段内履行、还是在某一时点履行，取决于合同条款及相关法律规定。如果履约义务是在某一时段内履行的，则本公司按照履约进度确认收入。否则，本公司于客户取得相关资产控制权的某一时点确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 121,556.79 元，其中，121,556.79 元预计将于 2026 年度确认收入。

42、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	3,779,827.07	8,681,602.23
教育费附加	2,503,198.38	3,079,360.12
资源税	10,815,139.95	9,519,912.33
房产税	4,815,408.46	4,697,847.24
土地使用税	9,474,860.86	9,504,933.00
车船使用税	67,717.97	64,166.12
印花税	2,126,718.02	2,312,671.45
地方教育费附加	1,668,798.98	2,052,906.76
环境保护税	1,198,376.84	-4,050,117.92
合计	36,450,046.53	35,863,281.33

43、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	18,215,962.26	16,048,922.20
折旧、无形资产摊销	808,257.24	814,838.49

办公费及业务招待费	114,781.29	162,200.21
运输费	75,967.66	47,277.49
差旅费	171,243.15	85,007.93
董事会费	120,000.00	72,000.00
物业管理费	247,711.90	266,423.59
水电费	51,879.54	62,110.67
中介费	1,801,318.94	1,378,066.37
其他	550,627.39	509,806.71
合计	22,157,749.37	19,446,653.66

44、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
技术服务费		818,867.92
折旧费		229,379.65
职工薪酬		209,103.90
其他	19,260.90	
合计	19,260.90	1,257,351.47

45、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	220,735,455.74	229,066,276.99
减：利息收入	-10,260,168.13	-13,519,437.57
手续费支出	18,202.25	62,115.56
合计	210,493,489.86	215,608,954.98

46、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	1,669,338.65	8,902,625.82
其他政府补助	440,488.71	764,144.67
个税手续费返还	512,860.53	382,675.47

47、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	62,041,951.00	89,632,269.93

合计	62,041,951.00	89,632,269.93
----	---------------	---------------

48、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-2,289,678.77	-5,726,733.69
其他应收款坏账损失	-17,579.67	
合计	-2,307,258.44	-5,726,733.69

49、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
无法支付的款项	15,098.20	14,863.76	15,098.20
非流动资产毁损报废利得		30,166.51	
其他	469,528.76	814,498.16	469,528.76
合计	484,626.96	869,528.43	484,626.96

50、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产损坏报废损失		1,155,141.54	
滞纳金及罚没支出	36,594.20	19,062.88	36,594.20
合计	36,594.20	1,174,204.42	36,594.20

51、所得税费用**(1) 所得税费用表**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	238,371,896.74	210,200,117.57
递延所得税费用	-188,764.08	-868,159.58
合计	238,183,132.66	209,331,957.99

52、其他综合收益

详见附注七、37、“其他综合收益”。

53、现金流量表项目**(1) 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	11,337,799.28	9,805,115.64
保险理赔款	2,156,792.75	16,144,657.91
保证金	2,772,485.68	4,170,600.00
租金收入	4,763,282.56	2,562,433.79
其他	11,664,494.06	10,244,223.43
合计	32,694,854.33	42,927,030.77

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
财产保险费	6,686,046.14	7,672,615.85
运输费	2,196,061.45	2,697,392.68
修理费及取暖费	870,665.96	830,806.43
支付往来款		4,010,891.51
办公费	537,914.81	542,969.22
差旅费	1,396,535.86	1,086,541.16
水电费	1,028,503.46	5,532,450.47
审计等中介费	5,808,042.11	11,183,192.19
劳动保护费	684,631.97	653,726.60
董事会费		68,480.00
物业管理费	16,032,303.08	11,951,922.98
其他费用	21,878,651.97	12,288,574.47
合计	57,119,356.81	58,519,563.56

(2) 与投资活动有关的现金

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
取得投资收益收到的现金	162,235,371.02	124,064,005.72
合计	162,235,371.02	124,064,005.72

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置固定资产支付的现金	2,339.00	
合计	2,339.00	

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
高台县盐池滩 100MW 风电场项目	2,916,889.92	57,067.32
瓜州干河口 200MW 光伏项目		12,633,158.81
凉州九墩滩 50MW 光伏项目		9,514,883.01
永昌河清滩 300MW 光伏发电项目	17,344,225.51	265,607.80
永昌河清滩 100MW 光伏发电项目	16,994,390.45	
瓜州北大桥 50MW 光伏项目		376,540.58
玉门麻黄滩第一风电场 C 区 200MW 项目	776,476.15	346,962.12
常乐公司发电机组购建支出	275,767,219.66	1,544,238,805.00
龙首二级生态放流设施重大隐患整治项目		7,076,361.31
凉州九墩滩 300 万千瓦光伏项目	35,761,803.13	3,390,557.18
庆阳绿电聚合一期新能源项目	703,845,131.04	65,036,102.22
民勤 100 万千瓦风光电一体化项目	470,421,040.11	
合计	1,523,827,175.97	1,642,936,045.35

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	156,000,000.00	
合计	156,000,000.00	

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
债券承销费用	800,000.00	1,200,000.00
融资租赁本金及利息	71,309,581.81	21,527,360.85
租赁负债租金	204,321,556.40	1,057,958.40
非公开发行费用		462,641.51
合计	276,431,138.21	24,247,960.76

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

筹资活动产生的各项负债变动情况

☒适用 ☐不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,115,686,504.10	760,000,000.00	9,432,896.17	974,632,789.15		910,486,611.12
应付账款						
应付股利	6,657,956.18		1,579,182,597.33	947,018,311.97		638,822,241.54
一年内到期的非流动负债	2,384,792,320.48		1,813,526,850.47	1,937,361,175.31	1,708,811.99	2,259,249,183.65
长期借款	13,331,470,002.71	2,022,152,000.00	173,296,463.40	492,173,588.13	1,254,103,210.40	13,780,641,667.58
应付债券	1,014,330,136.95	499,600,000.00	17,373,835.64	24,050,000.00	500,328,767.12	1,006,925,205.47
长期应付款	101,543,168.35	156,000,000.00		44,778,404.48	28,195,575.35	184,569,188.52
租赁负债	24,803,973.05		234,761,669.82	201,791,478.40	7,121,149.70	50,653,014.77
合计	17,979,284,061.82	3,437,752,000.00	3,827,574,312.83	4,621,805,747.44	1,791,457,514.56	18,831,347,112.65

54、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,281,388,082.55	1,181,611,819.50
加：资产减值准备	2,307,258.44	5,726,733.69
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	836,891,105.33	705,514,753.47
使用权资产折旧	3,480,288.78	2,410,202.98
无形资产摊销	3,591,920.30	3,178,053.95
长期待摊费用摊销	24,776.16	24,776.16
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		1,143,823.84
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	220,735,455.74	229,066,276.99
投资损失（收益以“－”号填列）	-62,041,951.00	-89,632,269.93
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-188,764.08	-1,421,840.80
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		553,681.22
存货的减少（增加以“－”号填列）	28,444,652.06	8,929,929.12
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	20,556,399.08	269,337,586.09

经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-250,592,800.77	-91,504,279.86
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,084,596,422.59	2,224,939,246.42
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,773,827,210.16	2,248,353,537.43
减：现金的期初余额	3,272,963,801.59	2,365,537,260.07
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-499,136,591.43	-117,183,722.64

（2） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,773,827,210.16	3,272,963,801.59
可随时用于支付的银行存款	2,773,827,210.16	3,272,963,801.59
三、期末现金及现金等价物余额	2,773,827,210.16	3,272,963,801.59

（3） 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由
受限货币资金	5,937,900.00	5,929,600.00	承兑汇票保证金及土地复垦费保证金
未结算应收利息	256,695.84	1,222,658.12	财务公司存款应收利息
合计	6,194,595.84	7,152,258.12	

55、租赁

（1） 本公司作为承租方

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

☐适用 ☒不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

单位：元

项目	金额
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	542,387.72

与租赁相关的总现金流出	276,121,241.81
-------------	----------------

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	4,560,334.29	
其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		
合计	4,560,334.29	

作为出租人的融资租赁

☐适用 ☒不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

☐适用 ☒不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
常乐电厂机组宽负荷调峰协调控制系统优化开发应用		971,193.91
常乐电厂 2#机组燃烧优化调整试验技术应用		286,157.56
常乐电厂大型调峰火电锅炉辐射受热面防结焦、耐高温腐蚀关键技术研究及示范应用	19,260.90	
合计	19,260.90	1,257,351.47
其中：费用化研发支出	19,260.90	1,257,351.47

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
河西公司	236,000,000.00	甘肃张掖	张掖市甘州区西街 47 号	水力发电、趸售	96.62%		投资设立
炳灵公司	1,044,560,744.44	临夏州永靖县	临夏州永靖县黄河路 60 号	水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务；住宿服务（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）一般项目：发电技术服务；电力	55.43%		投资设立

				行业高效节能技术研发（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）			
九甸峡公司	1,212,596,700.00	甘肃省兰州市	兰州市城关区北滨河路 69 号	水能资源开发、利用，电力生产、营销，绿色电力证书营销，水电工程安装、检修，房屋、设备设施租赁服务	74.51%		投资设立
大容公司	1,778,340,000.00	甘肃省兰州市	兰州市城关区北滨河路 69 号	许可项目：水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验（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）一般项目：以自有资金从事投资活动；销售代理；发电技术服务；电气设备修理；非居住房地产租赁；计量技术服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	100.00%		投资设立
酒汇公司	2,560,920,000.00	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县城北 18 公里处	许可项目：发电、输电、供电业务。（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）	100.00%		同一控制下企业合并
龙汇公司	23,856,000.00	张掖市肃南裕固族自治县	张掖市肃南裕固族自治县	水力发电、趸售。（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）		100.00%	同一控制下企业合并
西兴公司	347,100,000.00	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	实业投资，能源投资；水电站自动化技术咨询服务及技术转让；电站运行管理；水力发电、趸售，机电设备，建筑材料的批发，零售（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）		100.00%	非同一控制下企业合并
双冠公司	220,000,000.00	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	甘肃省张掖市肃南裕固族自治县	实业投资、能源投资，水电站自动化技术咨询及技术转让，电站运行管理，机电设备，建筑材料的批发零售		100.00%	非同一控制下企业合并
鼎新公司	382,536,133.00	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县	风力发电项目的开发、投资、建设及经营管理；风力资源开发及技术咨询		100.00%	同一控制下企业合并
安北公司	398,149,853.00	甘肃省酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县	风力发电项目的开发、建设及经营管理；风力资源开发及技术咨询（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）		100.00%	同一控制下企业合并
玉门公司	236,000,000.00	甘肃省酒泉市玉门东镇	甘肃省酒泉市玉门东镇	新能源，可再生能源技术及产品的开发、销售；光伏电站的系统集成、运营；风电开发、水电开发及运营。（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）		100.00%	同一控制下企业合并
高台汇能公司	278,450,000.00	甘肃省张掖市高台县	甘肃省张掖市高台县	新能源、可再生能源技术及产品的开发、销售，光伏电站集成、运营，风电及水电开发及运营。（以上经营范围依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开		100.00%	同一控制下企业合并

				展经营活动)			
鑫汇公司	440,000,000.00	酒泉市瓜州县城	酒泉市瓜州县城	开发、建设并经营风力项目、风力发电机组的调试和检修；备品备件的销售；有关技术咨询和培训（所有前置凭许可证有效期经营）	90.00%		同一控制下企业合并
凉州公司	189,750,000.00	武威市凉州区丰乐镇	武威市凉州区丰乐镇	太阳能发电电站的建设和经营；太阳能利用的工程咨询和技术服务；煤炭批发、零售。（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）	100.00%		同一控制下企业合并
永昌新能源公司	284,000,000.00	甘肃省金昌市	甘肃省金昌市	许可项目：发电、输电、供电业务。（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）	100.00%		投资设立
庆阳新能源公司	500,000.00	甘肃省庆阳市	甘肃省庆阳市	一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）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）	100.00%		投资设立
润能公司	6,000,000,000.00	武威市凉州区	甘肃省武威市凉州区荣华街街道惠泽社区荣华北路64号附7号	一般项目：太阳能发电技术服务；风力发电技术服务；工程管理服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）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）	51.00%		投资设立
常乐公司	4,180,000,000.00	酒泉市瓜州县	甘肃省酒泉市瓜州县渊泉镇南大街14号	许可项目：发电业务、输电业务、供（配）电业务；住宿服务；供暖服务（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）一般项目：石灰和石膏制造；石灰和石膏销售；再生资源销售；煤炭及制品销售；住房租赁；非居住房地产租赁；特种设备出租；热力生产和供应（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	66.00%		同一控制下企业合并
民勤公司	760,000,000.00	武威市民勤县	甘肃省武威市民勤县红砂岗镇周家井村廉政路11号116室	一般项目：风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；工程管理服务（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）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）	70.00%		投资设立

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
炳灵公司	44.57%	6,907,059.45	34,075,472.31	562,386,831.82
九甸峡公司	25.49%	5,945,042.21	22,125,144.11	486,597,293.49
常乐公司	34.00%	431,357,196.87	774,565,828.99	2,075,954,631.23

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
炳灵公司	40,788,512.48	1,607,446,160.76	1,648,234,673.24	242,008,047.38	144,420,855.56	386,428,902.94	57,113,831.74	1,647,967,848.36	1,705,081,680.10	168,299,991.35	215,494,069.02	383,794,060.37
九甸峡公司	96,763,069.52	2,299,989,987.31	2,396,753,056.83	262,610,528.15	225,169,231.34	487,779,759.49	143,991,176.42	2,354,857,880.05	2,498,849,056.47	172,446,224.85	356,870,510.49	529,316,735.34
常乐公司	2,644,403,435.93	14,345,765,115.02	16,990,168,550.95	4,446,553,367.10	6,437,866,268.47	10,884,419,635.57	2,351,095,345.37	14,715,289,839.76	17,066,385,185.13	3,216,378,082.16	6,750,816,282.44	9,967,194,364.60

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
炳灵公司	125,303,012.68	15,497,104.44	15,497,104.44	67,031,370.61	157,233,256.27	44,721,807.08	44,721,807.08	103,675,059.67
九甸峡公司	162,223,936.21	23,323,037.30	23,323,037.30	95,740,225.84	125,639,165.32	-16,978,442.02	-16,978,442.02	55,406,060.44
常乐公司	3,307,528,600.67	1,268,697,637.84	1,268,697,637.84	837,241,101.22	2,880,109,904.72	1,000,216,913.79	1,000,216,913.79	1,702,382,688.27

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
小三峡公司	兰州市	兰州市	水力发电	32.57%		权益法
国投酒一	酒泉市瓜州县	酒泉市瓜州县	风力发电	35.00%		权益法
财务公司	兰州市	兰州市	金融	40.00%		权益法

(2) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	小三峡公司	国投酒一	财务公司	小三峡公司	国投酒一	财务公司
流动资产	291,708,648.76	99,127,807.50	2,154,585,217.18	397,090,479.08	91,769,690.67	2,085,018,561.15
非流动资产	1,766,790,961.87	180,700,005.01	1,857,633,129.10	1,810,890,008.03	195,051,793.22	1,977,377,639.91
资产合计	2,058,499,610.63	279,827,812.51	4,012,218,346.28	2,207,980,487.11	286,821,483.89	4,062,396,201.06
流动负债	281,301,791.07	176,348,907.11	2,894,775,391.94	129,450,195.12	180,276,941.15	2,947,239,235.80
非流动负债	119,325,556.68	14,676,500.00	3,477,518.94	119,112,627.85	12,875,000.00	2,475,471.69

负债合计	400,627,347.75	191,025,407.11	2,898,252,910.88	248,562,822.97	193,151,941.15	2,949,714,707.49
少数股东权益	45,964,172.42			46,265,818.06		
归属于母公司股东权益	1,611,908,090.46	88,802,405.40	1,113,965,435.40	1,913,151,846.08	93,669,542.74	1,112,681,493.57
按持股比例计算的净资产份额	524,998,465.06	31,080,841.89	445,586,174.16	623,113,556.28	32,784,339.97	445,072,597.43
调整事项		-0.02	628,413.39			628,413.39
--其他		-0.02	628,413.39			628,413.39
对联营企业权益投资的账面价值	524,998,465.06	31,080,841.91	444,957,760.77	623,113,556.28	32,784,339.97	444,444,184.04
营业收入	401,955,192.22	17,146,080.59	37,738,744.26	514,006,724.52	17,006,996.48	38,842,387.93
净利润	183,565,162.19	-5,177,998.49	11,456,631.26	257,458,429.53	-4,323,302.68	22,243,060.72
综合收益总额	183,565,162.19	-5,177,998.49	11,456,631.26	257,458,429.53	-4,323,302.68	22,243,060.72
本年度收到的来自联营企业的股利	158,166,295.25		4,069,075.77	115,660,485.32		8,403,520.40

十、政府补助

1、涉及政府补助的负债项目

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	2,052,138.46			25,813.08		2,026,325.38	与资产相关

2、计入当期损益的政府补助

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	440,488.71	764,144.67
营业外收入		10,000.00

十一、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

（一）金融工具的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应付债券、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明详见附注五、10、“金融工具”。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

1. 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

（1）市场风险

①外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司的资产及负债均为人民币余额。外汇风险对本公司的经营无影响。

利率风险—现金流量变动风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。公司面临的利率风险主要来源于银行借款、长期应付款、应付债券。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。具体带息负债情况详见附注七、19、“短期借款”、27、“一年内到期的非流动负债”、29、“长期借款”、30、“应付债券”、31、“租赁负债”、32、“长期应付款”。其中长期应付款售后回租款和应付债券利率固定，其他均为浮动利率。

于2026年6月30日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降50个基点，而其他因素保持不变，本公司的利润总额会减少或增加约81,000,000.00元。

同时，公司通过建立良好的银企关系、加强预算管理并做好资金预算，根据经济环境的变化调整银行借款，降低利率风险。

（2）信用风险

2026年6月30日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。本公司为电力生产企业，产品全部上网销售给国家电网，国家电网所处行业的优势，使本公司的债权回收得到保障。在正常经济环境下，本公司认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的重大损失。

此外，本公司在经营过程中产生一些其他应收款。对于其他应收款信用风险，公司主要通过备用金管理、逐笔款项授权、定期检查清收管理，确保公司其他应收款余额和信用风险控制在合理范围。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

（3）流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元

项目	1 个月以内	1-3 个月	3-12 个月	1-5 年	5 年以上
短期借款		150,799,958.33	773,831,419.43		
应付票据	16,696,981.25	10,587,641.87	61,312,054.45		
应付账款	268,435,825.65	49,011,868.59	552,177,710.97	243,861,727.47	102,400.00
其他应付款	179,586,455.62	347,012,824.46	162,816,608.19	758,950,824.21	2,641,520.37
应付债券	1,838,767.12	3,618,219.17	16,193,013.71	1,025,123,393.22	
长期借款	766,733.33	5,723,190.20	31,915,377.88	5,718,001,332.57	10,130,385,982.29
租赁负债			2,600,536.84	11,801,512.53	36,250,965.40
长期应付款			303,634.19	141,746,180.00	61,360,480.00
一年到期的非流动负债	10,864,068.45	124,453,425.27	2,190,254,882.27		
其他流动负债	119,862,493.33				

十二、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			17,057,184.00	17,057,184.00
持续以公允价值计量的资产总额			17,057,184.00	17,057,184.00

十三、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
电投集团	甘肃兰州	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）一般项目：热力生产和供应；煤炭及制品销售；大数据服务；数据处理和存储支持服务；信息技术咨询服务；会议及展览服务；酒店管理；物业管理；以自有资金从事投资活动；自有资金投资的资产管理服务；企业总部管理（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）	360,000.00 万元	63.23%	63.23%

本企业的母公司情况的说明：本公司的母公司是电投集团，电投集团系甘肃省国有资产投资集团有限公司的全资子公司。

本企业最终控制方是甘肃省人民政府国有资产监督管理委员会。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、“在子公司中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、2、“在合营安排或联营企业中的权益”。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
小三峡公司	参股公司
国投酒一	参股公司
财务公司	参股公司

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
甘肃陇能物业管理有限责任公司	控股股东子公司
甘肃陇能大酒店有限责任公司	控股股东子公司
甘肃紫金云大数据开发有限责任公司	控股股东子公司
甘肃大剧院管理有限责任公司	控股股东子公司
甘肃电投碳资产管理有限责任公司	控股股东子公司
甘肃电投陇原电力有限公司	控股股东子公司
甘肃电投金昌发电有限责任公司	控股股东子公司
甘肃会展中心（集团）有限责任公司	控股股东子公司

甘肃省陇能煤炭物流有限公司	控股股东子公司
甘肃武威汇能新能源开发有限责任公司	控股股东子公司
甘肃电投张掖发电有限责任公司	控股股东子公司
甘肃汇能新能源技术发展有限公司	控股股东子公司
甘肃电投集团财务有限公司	控股股东子公司
甘肃电投永明安装检修工程有限责任公司	控股股东子公司

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
陇能物业	物业管理服务	18,036,249.50	44,427,300.00	否	15,102,889.20
紫金云公司	网络服务、信息系统集成服务、信息系统运行维护服务、私有云平台服务、云桌面服务、巡检平台服务等	60,858.49	45,280,200.00	否	5,430,678.93
电投集团子公司	住宿餐饮会议洗衣服务	178,219.78	1,763,400.00	否	163,061.57
碳资产管理公司	碳市场交易咨询服务、碳资产管理服务		1,180,000.00	否	339,622.64
陇能煤炭	煤炭运输管理服务、煤炭接卸	7,942,262.17	55,000,000.00	否	16,735,979.49
电投集团子公司	碳排放配额	14,954,716.98	33,870,000.00	否	23,583,962.26
陇原电力	绿电交易服务	612,631.26	2,000,000.00	否	638,823.28
陇原电力	节能减排降碳节水专题培训	63,679.23	70,000.00	否	28,867.91
陇原电力	节能降碳诊断服务、代理购电服务		863,000.00	否	
永明检修	设备外委维护		10,000,000.00	否	
陇原电力	绿证佣金		800,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
陇能煤炭	人工成本（员工借调）	960,336.32	1,889,549.67

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
电投集团	酒汇公司	股权托管（辰旭金塔）	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托	377,358.49

					管费 80 万元	
电投集团	酒汇公司	股权托管（武威汇能）	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托 管费 80 万元	377,358.49
电投集团	酒汇公司	股权托管（甘肃汇能）	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托 管费 80 万元	377,358.50
电投集团	大容公司	股权托管（迭部水电）	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托 管费 80 万元	377,358.49
电投集团	大容公司	股权托管（花园水电）	2025 年 01 月 01 日	2027 年 12 月 31 日	单个股权每年托 管费 80 万元	377,358.49
电投集团	股份公司	股权托管（武威热电）	2025 年 12 月 19 日	2028 年 12 月 19 日	单个股权每年托 管费 120 万元	566,037.73
电投集团	股份公司	股权托管（张掖公司）	2025 年 12 月 19 日	2028 年 12 月 19 日	单个股权每年托 管费 120 万元	566,037.73
电投集团	股份公司	股权托管（金昌公司）	2025 年 12 月 19 日	2028 年 12 月 19 日	单个股权每年托 管费 120 万元	566,037.74

关联托管/承包情况说明：按照关于避免同业竞争的承诺，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的清洁能源发电业务股权，交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 3 月 28 日召开的第八届董事会第二十五次会议审议通过。托管股权包括：迭部汇能水电开发有限责任公司 100%股权，迭部汇能花园水电开发有限责任公司 59.20%股权，甘肃电投辰旭金塔太阳能发电有限公司 100%股权，甘肃武威汇能新能源开发有限责任公司 100%股权，甘肃汇能新能源技术发展有限责任公司 100%股权。托管费用为单个托管股权每年 80 万元，2026 年上半年实际确认托管收入 1,886,792.46 元。

按照关于避免同业竞争的承诺及公司 2024 年实施发行股份及支付现金购买电投集团持有的常乐公司 66%股权审核期间回复，公司控股股东电投集团将持有的暂不符合上市条件的控股火力发电业务股权，交予公司进行托管。上述托管事项已经公司 2025 年 11 月 18 日召开的第九届董事会第三次会议审议通过。托管股权包括：甘肃电投武威热电有限责任公司 51%股权、甘肃电投张掖发电有限责任公司 75.59%股权、甘肃电投金昌发电有限责任公司 100%股权。托管费用为单个托管股权每年 120 万元，2026 年上半年实际确认托管收入 1,698,113.20 元。

（3）关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
紫金云公司	房屋	84,548.57	225,462.86
陇能物业	房屋	88,830.90	
陇投燃气	房屋	56,365.71	

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
电投集团及其子公司	房屋	54,317.72	1,007,579.43			1,114,992.00	1,057,958.40	27,064.08	370,739.31		

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
河西公司	22,800,000.00	2022 年 12 月 22 日	2027 年 12 月 15 日	否
炳灵公司	68,750,000.00	2017 年 06 月 02 日	2027 年 07 月 17 日	否
炳灵公司	105,000,000.00	2019 年 06 月 19 日	2029 年 06 月 17 日	否
鑫汇公司	54,000,000.00	2022 年 12 月 22 日	2032 年 12 月 22 日	否
鑫汇公司	99,450,000.00	2022 年 12 月 22 日	2032 年 12 月 22 日	否
鼎新公司	103,900,000.00	2023 年 11 月 24 日	2030 年 11 月 24 日	否
大容公司	145,320,000.00	2022 年 04 月 28 日	2035 年 05 月 16 日	否
大容公司	75,000,000.00	2022 年 05 月 26 日	2034 年 05 月 26 日	否
大容公司	45,000,000.00	2022 年 12 月 13 日	2030 年 12 月 13 日	否
大容公司	31,600,000.00	2023 年 11 月 17 日	2035 年 11 月 17 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
电投集团公司	500,000,000.00	2024 年 06 月 21 日	2029 年 06 月 21 日	否
电投集团公司	500,000,000.00	2025 年 04 月 18 日	2030 年 04 月 18 日	否
电投集团公司	500,000,000.00	2026 年 01 月 19 日	2031 年 01 月 19 日	否
电投集团公司	14,000,000.00	2010 年 11 月 22 日	2029 年 09 月 28 日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2010 年 09 月 29 日	2029 年 09 月 28 日	否
电投集团公司	58,400,000.00	2009 年 07 月 13 日	2030 年 07 月 07 日	否
电投集团公司	17,800,000.00	2012 年 02 月 29 日	2030 年 02 月 28 日	否
电投集团公司	13,100,000.00	2011 年 01 月 11 日	2030 年 07 月 07 日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2012 年 02 月 03 日	2028 年 06 月 20 日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2011 年 06 月 30 日	2028 年 06 月 30 日	否
电投集团公司	3,000,000.00	2012 年 02 月 03 日	2028 年 06 月 30 日	否

电投集团公司	2,000,000.00	2011年09月29日	2028年06月30日	否
电投集团公司	21,500,000.00	2010年10月28日	2028年10月27日	否
电投集团公司	21,900,000.00	2012年02月02日	2028年10月27日	否
电投集团公司	9,200,000.00	2012年02月27日	2028年10月27日	否
电投集团公司	6,500,000.00	2010年10月28日	2028年10月28日	否
电投集团公司	14,450,000.00	2012年05月02日	2034年01月17日	否
电投集团公司	13,000,000.00	2012年08月31日	2034年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2012年09月07日	2034年01月17日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2012年11月23日	2034年01月17日	否
电投集团公司	37,000,000.00	2013年01月04日	2034年01月17日	否
电投集团公司	20,000,000.00	2011年05月18日	2027年05月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2011年08月05日	2026年08月01日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2010年07月21日	2029年07月20日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2011年04月01日	2028年01月20日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2011年10月17日	2028年10月13日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2010年08月11日	2029年08月10日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2012年11月27日	2026年11月25日	否
电投集团公司	15,700,000.00	2012年04月01日	2032年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2012年05月02日	2032年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2013年01月16日	2032年01月17日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2012年11月16日	2032年01月17日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2013年01月04日	2032年01月17日	否
电投集团公司	32,000,000.00	2014年04月02日	2029年06月26日	否
电投集团公司	30,000,000.00	2014年06月04日	2029年06月26日	否
电投集团公司	4,000,000.00	2015年05月15日	2029年10月28日	否
电投集团公司	10,000,000.00	2015年06月29日	2029年10月28日	否
电投集团公司	1,000,000.00	2015年09月28日	2029年10月28日	否
电投集团公司	21,000,000.00	2014年04月02日	2030年06月02日	否
电投集团公司	21,000,000.00	2014年04月02日	2030年06月02日	否
电投集团公司	24,000,000.00	2014年04月02日	2030年06月02日	否
电投集团公司	35,500,000.00	2015年11月30日	2029年12月07日	否
电投集团公司	21,000,000.00	2015年09月28日	2029年12月07日	否
电投集团公司	5,000,000.00	2015年07月14日	2029年12月07日	否
电投集团公司	14,000,000.00	2015年09月28日	2029年10月13日	否

武威汇能公司	6,000,000.00	2022 年 12 月 22 日	2032 年 12 月 22 日	否
武威汇能公司	8,287,500.00	2022 年 12 月 22 日	2032 年 12 月 22 日	否
武威汇能公司	2,762,500.00	2022 年 12 月 22 日	2032 年 12 月 22 日	否
电投集团公司	93,435,000.00	2014 年 12 月 11 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	44,480,000.00	2014 年 06 月 13 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	44,480,000.00	2017 年 06 月 21 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	22,220,000.00	2014 年 08 月 28 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	13,290,000.00	2015 年 06 月 12 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	8,860,000.00	2016 年 03 月 25 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	8,870,000.00	2017 年 05 月 03 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	4,460,000.00	2016 年 07 月 06 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	4,460,000.00	2016 年 12 月 06 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	4,460,000.00	2016 年 12 月 14 日	2031 年 12 月 31 日	否
电投集团公司	108,300,000.00	2023 年 12 月 18 日	2029 年 06 月 20 日	否
电投集团公司	19,950,000.00	2014 年 03 月 31 日	2034 年 03 月 30 日	否
电投集团公司	66,500,000.00	2014 年 04 月 01 日	2034 年 03 月 30 日	否
电投集团公司	13,350,000.00	2014 年 12 月 25 日	2034 年 03 月 30 日	否
电投集团公司	13,350,000.00	2015 年 04 月 07 日	2034 年 03 月 30 日	否
电投集团公司	13,350,000.00	2016 年 08 月 22 日	2034 年 03 月 30 日	否
电投集团公司	6,675,000.00	2015 年 06 月 10 日	2034 年 03 月 30 日	否

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
财务公司	275,000,000.00	2026 年 02 月 10 日	2032 年 02 月 10 日	鑫汇公司向财务公司借款
财务公司	100,000,000.00	2026 年 05 月 11 日	2027 年 05 月 11 日	常乐公司向财务公司借款
财务公司	140,000,000.00	2026 年 05 月 27 日	2028 年 05 月 27 日	民勤公司向财务公司借款
财务公司	10,000,000.00	2026 年 06 月 09 日	2027 年 06 月 09 日	九甸峡公司向财务公司借款
财务公司	5,000,000.00	2026 年 06 月 11 日	2028 年 06 月 11 日	双冠公司向财务公司借款
财务公司	20,000,000.00	2026 年 06 月 12 日	2028 年 06 月 12 日	大容公司向财务公司借款
财务公司	10,000,000.00	2026 年 06 月 12 日	2028 年 06 月 12 日	河西公司向财务公司借款
财务公司	50,000,000.00	2026 年 06 月 15 日	2027 年 06 月 15 日	常乐公司向财务公司借款
财务公司	2,000,000.00	2026 年 06 月 23 日	2028 年 06 月 23 日	西兴公司向财务公司借款
财务公司	1,000,000.00	2026 年 06 月 23 日	2028 年 06 月 23 日	龙汇公司向财务公司借款

财务公司	20,000,000.00	2026年06月26日	2028年05月27日	民勤公司向财务公司借款
拆出				
财务公司	821,542,665.19	2026年01月01日	2026年06月30日	各公司期末财务公司存款余额

(6) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
董高报酬	1,575,641.00	1,985,493.67

(7) 其他关联交易

1、自关联方取得借款及利息支出

单位：元

关联方	拆入方	年末余额	年初余额	本年利息支出	上年利息支出
财务公司	大容公司	380,300,000.00	388,252,000.00	3,353,274.27	4,187,506.64
财务公司	西兴公司	2,000,000.00		995.56	
财务公司	河西公司	107,975,782.52	114,724,268.97	1,163,092.32	424,138.77
财务公司	龙汇公司	4,000,000.00	4,000,000.00	41,052.23	150.67
财务公司	九甸峡公司	49,999,999.99	60,000,000.00	685,700.01	208,916.68
财务公司	炳灵公司		15,000,000.00	32,001.67	
财务公司	双冠公司	30,000,000.01	35,000,000.00	382,941.64	100,047.78
财务公司	庆阳公司		400,000,000.00	3,938,666.66	20,631.11
财务公司	鑫汇公司	275,000,000.00		1,839,861.11	
财务公司	民勤公司	160,000,000.00		308,444.44	
财务公司	常乐公司	150,000,000.00	200,000,000.00	580,586.56	

2、存放于关联方的存款及利息收入

单位：元

关联方	年末余额	年初余额	本年利息收入	上年利息收入
财务公司	821,542,665.19	797,802,519.25	4,922,452.14	3,123,618.74

3、子公司于关联方开具的票据及手续费支出

单位：元

开票单位	关联方	本期开具承兑汇票总额	上期开具承兑汇票总额	本期开票手续费支出	上期开票手续费支出
常乐公司	财务公司	11,891,787.11		5,945.90	

4、人员调动产生的应收关联方补充医疗保险个税

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
电投集团及其子公司	补充医疗保险个税	1,387.78	

5、人员调动产生的应付关联方补充医疗保险个税

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
电投集团及其子公司	补充医疗保险个税	1,137.92	

6、关联方应收应付款项

（1）应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	财务公司	256,695.84		1,207,166.70	
应收账款	电投集团	3,000,000.00			
应收账款	陇原电力	800,000.00			

（2）应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	陇能物业	3,387,684.27	2,840,640.10
其他应付款	陇能物业	58,649.80	58,649.80
其他应付款	会展集团		14,129.47
应付账款	陇能煤炭	1,322,730.38	1,691,969.91
应付票据	陇能煤炭	6,898,396.35	46,666,107.30
应付账款	碳资产管理公司		360,000.00
应付账款	紫金云公司	4,246,110.72	8,327,505.59
其他应付款	紫金云公司	571,471.15	589,471.15
应付账款	陇原电力	749,389.14	956,474.34
应付账款	永明检修		522,068.23
短期借款	财务公司	160,093,916.67	615,396,504.16
长期借款	财务公司	689,871,624.51	463,413,575.40
一年内到期非流动负债	财务公司	309,996,091.36	138,916,234.85

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,800,000.00	
其中：6 个月以内	1,800,000.00	
7-12 个月		
合计	1,800,000.00	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	1,800,000.00	100.00%			1,800,000.00					
其中：										
关联方组合	1,800,000.00	100.00%			1,800,000.00					
合计	1,800,000.00	100.00%			1,800,000.00					

按组合计提坏账准备类别名称：关联方组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
电投集团	1,800,000.00		
合计	1,800,000.00		

确定该组合依据的说明：该组合为电投集团及其控制的企业、其他关联方的应收款项，信用风险较低。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☐适用 ☒不适用

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
甘肃省电力投资集团有限责任公司	1,800,000.00		1,800,000.00	100.00%	
合计	1,800,000.00		1,800,000.00	100.00%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	1,396,993,025.93	
合计	1,396,993,025.93	

(1) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
常乐公司	1,173,568,962.16	
河西公司	58,490,820.83	
炳灵公司	29,664,850.82	
大容公司	91,268,873.63	
酒汇公司	43,999,518.49	
合计	1,396,993,025.93	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	13,276,563,870.31		13,276,563,870.31	12,716,563,870.31		12,716,563,870.31
合计	13,276,563,870.31		13,276,563,870.31	12,716,563,870.31		12,716,563,870.31

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
河西公司	674,592,200.00						674,592,200.00	
九甸峡公司	1,400,600,400.00						1,400,600,400.00	

炳灵公司	752,478,300.00						752,478,300.00	
大容公司	3,245,363,100.00						3,245,363,100.00	
酒汇公司	2,627,332,916.38		140,000,000.00				2,767,332,916.38	
润能公司	122,400,000.00						122,400,000.00	
常乐公司	3,886,796,953.93						3,886,796,953.93	
民勤公司	7,000,000.00		420,000,000.00				427,000,000.00	
合计	12,716,563,870.31		560,000,000.00				13,276,563,870.31	

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
其他业务	1,698,113.20			
合计	1,698,113.20			

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	其他业务收入		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
按商品转让的时间分类	1,698,113.20		1,698,113.20	
其中：				
在某一时段内确认	1,698,113.20		1,698,113.20	
合计	1,698,113.20		1,698,113.20	

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,827,380,699.29	339,931,068.35
合计	1,827,380,699.29	339,931,068.35

十五、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	440,488.71	政府补助等

受托经营取得的托管费收入	3,584,905.66	托管收入
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	448,032.76	营业外收支净额
其他符合非经常性损益定义的损益项目	512,860.53	代扣手续费返还
减：所得税影响额	371,106.03	
少数股东权益影响额（税后）	327,654.52	
合计	4,287,527.11	--

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

☐适用 ☒不适用

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益 (元/股)	稀释每股收益 (元/股)
归属于公司普通股股东的净利润	5.47%	0.2588	0.2588
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.44%	0.2575	0.2575

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

☐适用 ☒不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

☐适用 ☒不适用

4、其他

合并资产负债表项目	期末余额（元）	期初余额（元）	期末比期初增减（%）	变动原因
货币资金	2,780,021,806.00	3,280,108,868.29	-15.25%	主要因报告期公司向股东分红及支付的土地租金较上年同期增加
预付账款	25,808,123.89	5,635,801.57	357.93%	主要因报告期增加的碳配额交易款、新能源项目建设款等

存货	308,277,360.22	336,722,012.28	-8.45%	主要因报告期末的存煤较年初减少
其他流动资产	494,126,915.55	428,116,424.03	15.42%	主要因报告期末预缴税金及待抵扣进项税增加
投资性房地产	81,634,110.99	12,521,024.92	551.98%	主要因报告期将部分房屋从自用转为出租
在建工程	2,178,462,494.82	1,408,822,089.67	54.63%	主要因报告期庆阳绿电聚合一期新能源项目基建支出增加
使用权资产	156,098,131.54	39,220,574.98	298.00%	主要因报告期确认的租赁土地使用权资产增加
其他非流动资产	830,280,456.84	154,079,457.70	438.87%	主要因报告期增加的新能源项目建设款重分类
短期借款	910,486,611.12	1,115,686,504.10	-18.39%	主要因报告期偿还了部分财务公司借款
应付票据	88,596,677.57	270,688,252.45	-67.27%	主要因报告期兑付了到期票据
预收款项	121,556.79	232,261.73	-47.66%	主要因报告期房屋租金结算周期调整
合同负债	1,414,543.31	382,147.78	270.16%	主要因报告期增加的火电副产品预收款
应付职工薪酬	49,436,724.84	118,649,050.93	-58.33%	主要因报告期支付了上年度绩效工资
应交税费	46,597,998.76	58,807,726.07	-20.76%	主要因报告期末未缴增值税及企业所得税较年初减少
其他应付款	1,451,008,232.85	908,386,126.18	59.73%	主要因应付子公司小股东股利增加
应付债券	1,006,925,205.47	1,014,330,136.95	-0.73%	同比基本持平
租赁负债	50,653,014.77	24,803,973.05	104.21%	主要因报告期新增土地使用权租赁导致相关租赁付款增加
长期应付款	184,872,822.71	101,846,802.54	81.52%	主要因报告期新取得融资租赁借款
专项储备	65,777,571.05	43,910,793.19	49.80%	主要为按照财政部要求所计提的安全生产准备费
合并利润表项目	本期发生额 (元)	上期发生额 (元)	同比增减 (%)	变动原因
营业收入	4,169,534,583.43	3,930,652,913.12	6.08%	主要因报告期较上年同期新增的常乐公司5-6号机组容量电费收入
营业成本	2,443,648,234.77	2,361,183,200.40	3.49%	主要因报告期较上年同期新增常乐公司5-6号机组折旧费
税金及附加	36,450,046.53	35,863,281.33	1.64%	主要是报告期环保税、水资源税较上年同期增加
管理费用	22,157,749.37	19,446,653.66	13.94%	主要因报告期公司产生的职工薪酬、中介费较上年同期增加
其他收益	2,622,687.89	10,049,445.96	-73.90%	主要因报告期增值税即征即退政策已停止执行，收到的税收返还较上年同期减少
投资收益	62,041,951.00	89,632,269.93	-30.78%	主要因报告期参股公司盈利较上年同期减少
合并现金流量表项目	本期发生额 (元)	上期发生额 (元)	同比增减 (%)	变动原因
收到的税费返还	6,248,148.52	18,545,749.58	-66.31%	主要因增值税即征即退政策已停止执行，报告期税收返还较上年同期减少
支付的各项税费	671,880,360.05	537,382,110.09	25.03%	主要因报告期缴纳的增值税及企业所得税较上年同期增加
取得投资收益收到的现金	162,235,371.02	124,064,005.72	30.77%	主要因报告期收到的参股公司分红较上年同期增加
处置固定资产、无形资产和其他长期资产所收回的现金净额	1,691.00	188,955.96	-99.11%	主要因报告期固定资产报废处置收入较上年同期减少

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,561,913,989.60	1,676,138,178.46	-6.81%	主要因报告期基建项目投资支出较上年同期减少
取得借款所收到的现金	3,281,752,000.00	1,440,158,501.40	127.87%	受项目建设需要等因素影响，报告期从各类金融机构获得的贷款较上年同期增加
收到其他与筹资活动有关的现金	156,000,000.00		新增项目	主要因报告期新取得融资租赁借款
偿还债务所支付的现金	3,144,172,712.79	1,308,556,219.97	140.28%	主要因报告期偿还的银行贷款较上年同期增加
分配股利、利润或偿付利息所支付的现金	1,201,201,896.44	897,592,072.95	33.82%	主要因报告期公司向股东分红较上年同期增加
支付的其他与筹资活动有关的现金	276,431,138.21	24,247,960.76	1040.02%	主要因报告期支付的土地租金及融资租赁款较上年同期增加
期末现金及现金等价物余额	2,773,827,210.16	2,248,353,537.43	23.37%	主要因报告期公司向股东分红及支付的土地租金较上年同期增加