威宁能源

NEEQ: 873359

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司

年度报告

2025

重要提示

一、实际控制人对年度报告内容存在异议，无法保证年度报告的真实、准确、完整。不存在半数以上董事无法保证年度报告的真实性、准确性和完整性。除此之外，公司控股股东、董事、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

存在异议或无法保证的详细情况

姓名	职务	董事会投票情况	异议理由
国务院国有资产监督管理委员会	控股股东或实际控制人	不适用	因审批程序复杂，截至公告披露日，威宁能源尚未收到实际控制人国务院国有资产监督管理委员会对《威宁能源 2025 年年度报告》的签字盖章确认件，也未收到相关异议声明。

二、公司负责人蓬国盛、主管会计工作负责人陈用及会计机构负责人（会计主管人员）陈用保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

三、本年度报告已经挂牌公司董事会审议通过，存在未出席审议的董事。

董事何东霖因出差未亲自出席本次董事会，委托董事任廷华代为表决。

四、立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司出具了标准无保留意见的审计报告。

五、本年度报告涉及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。

六、本年度报告已在“第二节会计数据、经营情况和管理层分析”之“九、公司面临的重大风险分析”对公司报告期内的重大风险因素进行分析，请投资者注意阅读。

目 录

第一节 公司概况 5
第二节 会计数据、经营情况和管理层分析 7
第三节 重大事件 25
第四节 股份变动、融资和利润分配 29
第五节 行业信息 40
第六节 公司治理 41
第七节 财务会计报告 49
附件 会计信息调整及差异情况 202

备查文件目录	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件（如有）
	报告期内在指定信息披露平台上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿
文件备置地址	威宁能源董事会秘书办公室。

释义

释义项目		释义
公司、本公司、股份公司、威宁能源、威宁能源公司	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司
贵州金元	指	国家电投集团贵州金元股份有限公司
贵州中水	指	贵州中水能源股份有限公司
股东会	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司股东会
董事会	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司董事会
审计委员会	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司审计委员会
监事会	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司监事会
中信证券	指	中信证券股份有限公司
公司法	指	中华人民共和国公司法
证券法	指	中华人民共和国证券法
全国股转公司	指	全国中小企业股份转让系统有限责任公司
三会	指	股东会、董事会、监事会
公司章程、章程	指	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司章程
高级管理人员	指	公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务总监
管理层	指	公司董事、监事及高级管理人员
报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日
元、万元	指	人民币元、人民币万元

第一节 公司概况

企业情况			
公司中文全称	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司		
英文名称及缩写	GUIZHOU JINYUAN WEINING ENERGY CO.,LTD.		
	-		
法定代表人	蓬国盛	成立时间	2014 年 6 月 26 日
控股股东	控股股东为（国家电投集团贵州金元股份有限公司）	实际控制人及其一致行动人	实际控制人为（国务院国有资产监督管理委员会），无一致行动人
行业（挂牌公司管理型行业分类）	D 电力、热力、燃气及水生产和供应业-D44 电力、热力生产和供应业-D441 电力生产-D4416 太阳能发电		
主要产品与服务项目	公司主要从事新能源光伏发电、风力发电及可再生水力发电等业务，通过光伏电站、风电站、水力电站的运营发电获得电力销售收入。		
挂牌情况			
股票交易场所	全国中小企业股份转让系统		
证券简称	威宁能源	证券代码	873359
挂牌时间	2019 年 8 月 29 日	分层情况	创新层
普通股股票交易方式	√集合竞价交易 □做市交易	普通股总股本（股）	4,959,195,073
主办券商（报告期内）	中信证券	报告期内主办券商是否发生变化	否
主办券商办公地址	广东省深圳市福田区中心三路 8 号卓越时代广场（二期）北座		
联系方式			
董事会秘书姓名	刘丽梅	联系地址	贵州省贵阳市观山湖区贵州金元大厦
电话	0851-85699714	电子邮箱	wnnygs_873359@126.com
公司办公地址	贵州省贵阳市观山湖区贵州金元大厦	邮政编码	550081
指定信息披露平台	www.neeq.com.cn		

注册情况			
统一社会信用代码	91520526308821665K		
注册地址	贵州省毕节市威宁县五里岗街道经济开发区五里岗大道与工业一路交叉处		
注册资本（元）	4,959,195,073.00	注册情况报告期内是否变更	否

第二节　会计数据、经营情况和管理层分析

一、　业务概要

（一）　商业模式与经营计划实现情况

1.商业模式：

公司主要从事新能源光伏发电、风力发电及可再生水力发电的开发和利用等业务，通过光伏电站、风电场、水力发电站的运营发电获得电力销售收入。公司以提供清洁能源为核心，以“农光互补”为主线，充分利用荒山荒地或低产旱地。公司位于“阳光城”之称的贵州省威宁县，地处全省太阳辐射的高值区，是太阳能发电利用的最佳区域，具备得天独厚的光伏项目条件。公司通过向电网公司及下游用户售卖电力产品获得营业收入，成本主要来自新能源电站的投资建设和运营维护所产生的成本和费用。公司业务的核心流程可以概括为如下四个步骤：

(1)项目建设前期的可行性研究；

(2)政府部门及相关主管部门的批复；

(3)项目工程建设；

(4)并网运行、电站维护及电能销售。

公司提出光伏电站投资申请并取得能源局的关于开展前期工作的批文后筹集资金，通过公开招标方式确定工程总包方进行工程项目建设。按照主要设备资产是否由公司采购来划分，上游采购可分为两种采购模式，一是采用工程部分总承包，公司自行采购光伏电池组件、逆变器、箱变等主要设备资产，二是采用 EPC 工程总承包模式，由工程方完成全部设备资产采购；项目完工验收、取得并网许可后，公司独立运营并维护电站，按照发改委批复的上网电价与电网公司或第三方签订相关售电合同，并根据实际的发电量与电网公司结算电费，获取持续性的收入、利润和现金流。

2.经营计划实现

主要财务指标完成情况：公司的财务状况截至 2025 年 12 月 31 日，资产总额 40,117,318,998.05 元，负债总额 28,598,326,814.80 元；公司经营成果 2025 年 1-12 月实现营业收入 3,171,705,498.09 元，较上年同期增加 20,223,128.98 元，同比提升 0.64%；发生营业成本 2,013,458,247.49 元，较上年同期增加 275,679,671.55 元，同比提升 15.86%；完成净利润 354,360,567.22 元，较上年同期减少 292,615,086.98 元，同比降低 45.23%。

（二）　行业情况

一是行业规模与结构持续优化。预计在“十五五”规划开局之年，全国发电总装机容量将继续保持稳健增长，清洁能源新增装机规模，特别是风电和光伏发电，仍将是增长的主要动力。非化石能源发电

装机占比有望进一步提升，绿色电力交易市场的活跃度和规模预计将继续扩大，非化石能源占能源消费总量的比重也将随之提高，能源结构绿色低碳转型的进程将得到进一步巩固和深化。

二是政策支持力度加大。各项新政策的实施效果将逐步显现，针对接网消纳承载力不足的问题，预计将有更具体的配套措施和技术标准出台，以保障新能源项目“发得出、送得走、用得好”。贵州省能源局发布《贵州省风电光伏发电项目管理办法》，延长风电光伏发电项目核准/备案后开工时间要求，更细致规定各项工作开展路径。“千乡万村驭风行动”等乡村能源项目将进入规模化推广和建设阶段，成为乡村振兴和能源转型的重要结合点。同时，大型风电光伏基地的建设将继续推进，第二批、第三批基地项目将陆续建成并网，成为保障能源供应和优化布局的“压舱石”。

三是新能源上网电价市场化改革，电价不确定性增加。2026 年，新能源上网电价完全由市场交易形成的机制将更加成熟，同时也意味着电价不确定性将成为行业常态。企业的收入将完全依赖于市场竞争能力，收益波动性可能进一步凸显。经营压力普遍化：不仅 2025 年 6 月后投产的项目，更多存量项目也可能逐步全面参与市场交易，所有新能源发电企业都将面临如何在市场中获取合理收益的挑战。竞争维度多元化：竞争将不再局限于电价，还将扩展到发电预测精度、交易策略灵活性、负荷响应能力、绿电环境价值实现等多个维度。缺乏综合市场竞争力的企业将面临更大的盈利压力甚至生存危机。技术创新与成本控制成为关键：在激烈的市场竞争下，通过技术创新持续降低度电成本、提升发电效率，以及通过精细化运营控制非技术成本，将成为企业保持竞争力的核心手段。光伏发电等技术进步带来的成本下降趋势，仍将是行业发展的底层驱动力。

（三） 与创新属性相关的认定情况

□适用 √不适用

二、 主要会计数据和财务指标

单位：元

盈利能力	本期	上年同期	增减比例%
营业收入	3,171,705,498.09	3,151,482,369.11	0.64%
毛利率%	36.52%	44.86%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	295,628,255.81	541,824,459.24	-45.44%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	293,218,949.57	517,785,324.78	-43.37%
加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的净利润计算）	3.68%	6.94%	-

加权平均净资产收益率%（依据归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润计算）	3.65%	6.63%	-
基本每股收益	0.06	0.11	-45.45%
偿债能力	**本期期末**	**上年期末**	**增减比例%**
资产总计	40,117,318,998.05	37,195,774,673.26	7.85%
负债总计	28,598,326,814.80	25,944,003,449.80	10.23%
归属于挂牌公司股东的净资产	8,181,948,073.08	7,872,043,166.94	3.94%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	1.65	1.59	3.77%
资产负债率%（母公司）	68.04%	65.95%	-
资产负债率%（合并）	71.29%	69.75%	-
流动比率	0.79	1.01	-
利息保障倍数	1.67	2.16	-
营运情况	**本期**	**上年同期**	**增减比例%**
经营活动产生的现金流量净额	2,192,705,728.77	2,094,990,607.92	4.66%
应收账款周转率	0.70	0.81	-
存货周转率	1,112.46	1,552.75	-
成长情况	**本期**	**上年同期**	**增减比例%**
总资产增长率%	7.85%	9.69%	-
营业收入增长率%	0.64%	-2.66%	-
净利润增长率%	-45.23%	-1.25%	-

三、 财务状况分析

(一) 资产及负债状况分析

单位：元

项目	本期期末		上年期末		变动比例%
	金额	占总资产的比重%	金额	占总资产的比重%	
货币资金	358,535,265.95	0.89%	237,141,964.04	0.64%	51.19%
应收票据			934,380.03	0.00%	-100.00%

应收账款	4,827,263,901.75	12.03%	4,223,878,822.66	11.36%	14.29%
预付款项	12,087,364.20	0.03%	7,698,425.29	0.02%	57.01%
其他流动资产	304,724,502.62	0.76%	690,678,861.56	1.86%	-55.88%
长期应收款			37,498,490.94	0.10%	-100.00%
长期股权投资			51,535.39	0.00%	-100.00%
固定资产	26,627,848,785.56	66.37%	24,907,481,776.99	66.96%	6.91%
使用权资产	2,597,537,315.81	6.47%	2,835,725,852.47	7.62%	-8.40%
无形资产	504,910,263.50	1.26%	501,231,337.50	1.35%	0.73%
其他非流动资产	1,418,757,942.52	3.54%	632,009,575.10	1.70%	124.48%
短期借款	578,294,081.50	1.44%	309,058,877.65	0.83%	87.11%
合同负债	8,412,344.82	0.02%	5,143,045.50	0.01%	63.57%
其他应付款	1,549,263,277.85	3.86%	588,529,336.75	1.58%	163.24%
长期应付款	3,542,547,250.39	8.83%	2,172,863,150.57	5.84%	63.04%
长期应付职工薪酬	203,418.63	0.00%	314,149.15	0.00%	-35.25%
递延所得税负债	21,218,834.73	0.05%	15,111,825.15	0.04%	40.41%

项目重大变动原因

货币资金增加 51.19%，主要系报告期内增加项目建设贷款及经营积累。

应收票据减少 100%，主要系报告期内票据到期承兑。

应收账款增加 14.29%，主要系报告期内装机规模增加及国补核查影响应收补贴款回收延缓所致。

预付款项增加 57.01%，主要系报告期内为保证正常生产运维，预付电费及零星物资采购款项。

其他流动资产减少 55.88%，主要系报告期内项目投运后，待抵扣进项税减少所致。

长期应收款减少 100%，主要系报告期内收回租赁保证金所致。

长期股权投资减少 100%，主要系报告期内权益法核算的对深圳金深新能源有限公司长期股权投资账面价值减至零所致。

固定资产增加 6.91%，主要系主要系报告期内安塞金合、二塘红花坡、海拉海元、板底双狮山、石门大梨树、威舍阿依、广西田林等在建项目暂估转固及项目融资租赁债务结清，租赁物所有权转移，使用权资产转入固定资产所致。

使用权资产减少 8.40%，主要系项目融资租赁债务结清，租赁物所有权转移，使用权资产减少。

其他非流动资产增加 124.48%，主要系报告期内新增基建期项目投资建设，待抵扣进项税增加及预付设备采购款、工程款等所致。

短期借款增加 87.11%，主要系报告期内新增流动贷款及“法人账户透支”借款所致。

合同负债增加 63.57%，主要系报告期内收到东兴市浩阳新能源有限公司预收合同款项所致。

其他应付款增加 163.24%，主要系报告期内新增控股股东国家电投集团贵州金元股份有限公司借款。

长期应付款增加 63.04%，主要系报告期内新增国家电投集团贵州金元股份有限公司专项债借款及威宁县麻乍乐利农业光伏电站、威宁县二塘红花坡农业光伏电站、威宁县盐仓老鸦营农业光伏电站等项目融资租赁业务。

长期应付职工薪酬减少 35.25%，主要系报告期内部分员工符合国家电力投资集团有限公司员工内部退养管理办法，根据内部退养程序支付内退员工相关人工成本。

递延所得税负债增加 40.41%，主要系报告期内租赁负债减少导致可抵扣暂时性差异减少，递延所得税资产与负债净额列报下，递延所得税负债净额增加所致。

（二） 经营情况分析

1. 利润构成

单位：元

项目	本期		上年同期		本期与上年同期金额变动比例%
	金额	占营业收入的比重%	金额	占营业收入的比重%	
营业收入	3,171,705,498.09	-	3,151,482,369.11	-	0.64%
营业成本	2,013,458,247.49	63.48%	1,737,778,575.94	55.14%	15.86%
毛利率%	36.52%	-	44.86%	-	-
管理费用	140,232,448.97	4.42%	74,281,221.26	2.36%	88.79%
其他收益	4,489,936.65	0.14%	2,626,431.30	0.08%	70.95%
投资收益	-51,535.39	0.00%	1,507,720.86	0.05%	-103.42%
营业外收入	2,913,469.41	0.09%	21,039,563.78	0.67%	-86.15%
营业外支出	4,001,644.69	0.13%	2,468,118.68	0.08%	62.13%
所得税费用	46,119,281.57	1.45%	83,731,489.75	2.66%	-44.92%

项目重大变动原因

报告期内营业收入同比增加 0.64%，主要系报告期内部分项目投运，装机容量较上年同期增长，发电量相应增长所致。

报告期内营业成本同比增加 15.86%，主要系报告期内装机容量较上年同期增长，折旧摊销等成本增加。

报告期内毛利率同比减少 18.59%，主要系报告期内装机容量较上年同期增长，折旧摊销等成本增加，营业收入增幅小于营业成本增幅。

报告期内管理费用同比增加 88.79%，主要系报告期内报告期内职能部门人员有所增加，及项目投产职工薪酬费用化处理，同时将未获得批准建设的项目前期筹备费用核销增加所致。

报告期内其他收益同比增加 70.95%，主要系报告期内收到“规上企业”奖励等一次性政府补助。

报告期内投资收益同比减少 103.42%，主要系上年同期全资子公司广东金元新能源有限公司出售其控股子企业合肥光益新能源投资有限公司、合肥逵阳新能源科技有限公司、合肥寰阳新能源科技有限公司取得处置收益，而本期无此类收益且权益法核算的长期股权投资产生亏损所致。

报告期内营业外收入同比减少 86.15%，主要系上年同期科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司根据赔偿协议确认移交试生产延误及组件吹翻赔偿，而本期无此类事项所致。

报告期内营业外支出同比增加 62.13%，主要系报告期内罚没支出、诉讼案件补偿款及捐赠支出增加所致。

报告期内所得税费用同比减少 44.92%，主要系上年同期使用权资产增加，导致应纳税暂时性差异增加，本期递延所得税费用同比减少。

2. 收入构成

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
主营业务收入	3,141,178,995.37	3,118,147,286.83	0.74%
其他业务收入	30,526,502.72	33,335,082.28	-8.43%
主营业务成本	1,987,023,935.79	1,717,979,945.98	15.66%
其他业务成本	26,434,311.70	19,798,629.96	33.52%

按产品分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	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百分比
电力产品销售	3,141,178,995.37	1,987,023,935.79	36.74%	0.74%	15.66%	-8.16%
项目管理、电站运行维护及其他	30,526,502.72	26,434,311.70	13.41%	-8.43%	33.52%	-27.20%

按地区分类分析

√适用 □不适用

单位：元

类别/项目	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百分比
贵州省	1,867,391,495.80	1,138,155,874.02	39.05%	2.41%	12.19%	-5.31%
广西省	376,272,840.73	267,451,621.02	28.92%	-8.92%	22.42%	-18.20%
陕西省	236,241,974.29	124,364,115.77	47.36%	15.07%	23.32%	-3.52%
广东省	211,811,149.35	113,937,703.17	46.21%	4.34%	-11.97%	9.97%
云南省	142,036,482.97	146,215,575.57	-2.94%	-18.86%	60.96%	-51.05%
青海省	96,346,640.37	71,922,002.92	25.35%	1.89%	36.43%	-18.90%
山西省	66,094,134.68	34,071,693.27	48.45%	-2.15%	5.06%	-3.54%
河北省	63,782,939.96	43,030,479.84	32.54%	83.96%	121.27%	-11.37%
海南省	59,289,518.58	37,840,746.05	36.18%	-25.33%	-12.79%	-9.18%
内蒙古	52,438,321.36	36,468,435.86	30.45%	-5.28%	2.16%	-5.07%

收入构成变动的原因

云南省营业收入同比减少 18.86%，主要系报告期内永仁谢腊项目、绿茵塘项目机制电价比例下调、市场化交易电价降低及限电影响；营业成本同比增加 60.96%，主要系报告期内永仁谢腊、绿茵塘两个项目投产运营，装机容量较上年同期增长，折旧费等成本费用增加；毛利率同比降低 51.05%，主要系报告期内营业收入增幅小于营业成本增幅。

青海省营业收入同比增加 1.89%，主要系报告期内苏美达、金元切吉两个项目所在地风资源较好，发电量增加；营业成本同比增加 36.43%，主要系报告期内乌图美仁项目全容量投产，折旧等成本费用增加；毛利率同比降低 18.90%，主要系报告期内营业收入增幅小于营业成本增幅。

河北省营业收入同比增加 83.96%，主要系报告期内平山堡岛、平山北冀两个项目增加投产运营容量，装机容量较上年同期增长；营业成本同比增加 121.27%，主要系报告期内平山堡岛、平山北冀两个项目增加投产运营容量，装机容量较上年同期增长；毛利率同比降低 11.37%，主要系报告期内营业收入增幅小于营业成本增幅。

主要客户情况

单位：元

序号	客户	销售金额	年度销售占比%	是否存在关联关系
1	贵州电网有限责任公司	1,840,309,176.32	58.02%	否
2	广西电网有限责任公司	373,395,669.62	11.77%	否
3	国网陕西省电力有限公司	226,357,155.87	7.14%	否
4	广东电网有限责任公司	211,788,361.18	6.68%	否
5	云南电网有限责任公司	126,790,476.21	4.00%	否
合计		2,778,640,839.20	87.61%	-

主要供应商情况

单位：元

序号	供应商	采购金额	年度采购占比%	是否存在关联关系
1	中国安能集团科工有限公司	733,889,766.28	21.23%	否
2	中机国际工程设计研究院有限责任公司	501,788,900.00	14.51%	否
3	上海能源科技发展有限公司	257,143,861.65	7.44%	是
4	三一重能股份有限公司	126,631,666.10	3.66%	否
5	中国电建集团江西省电力设计院有限公司	109,740,310.90	3.17%	否
合计		1,729,194,504.93	50.01%	-

（三） 现金流量分析

单位：元

项目	本期金额	上期金额	变动比例%
经营活动产生的现金流量净额	2,192,705,728.77	2,094,990,607.92	4.66%
投资活动产生的现金流量净额	-3,423,524,853.65	-3,636,354,979.08	5.85%
筹资活动产生的现金流量净额	1,344,572,448.03	1,361,350,006.72	-1.23%

现金流量分析

报告期内经营活动产生的现金流量净额较上年同比增加 4.66%，主要系报告期内营业收入及经营积累有所增长，经营活动现金流入与流出规模基本保持稳定，与上期基本持平。

报告期内投资活动产生的现金流量净额较上年同比增加 4.12%，主要系报告期内项目建设投资支出

较上期略有减少，但整体处于较大规模的投资阶段，与上期基本持平。

报告期内筹资活动产生的现金流量净额较上年同比减少 1.23%，主要系报告期内新增借款及融资租赁等筹资流入与偿还债务等筹资流出基本保持平衡，净流入规模与上期基本持平。

四、 投资状况分析

(一) 主要控股子公司、参股公司情况

√适用 □不适用

单位：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	净利润
威宁威能新能源有限公司	控股子公司	光伏发电	1,488,964,178.59	3,853,456,639.43	1,287,186,450.36	279,168,464.49	26,595,928.46
广西金元南方新能源有限公司	控股子公司	光伏发电 风力发电	352,000,000.00	1,014,172,731.22	304,401,850.13	98,916,263.18	-4,398,220.89
贵州黔西南金元新能源有限公司	控股子公司	光伏发电 风力发电	212,400,000.00	939,020,213.76	236,436,170.42	96,485,271.56	16,706,376.28
广东金元新能源有限公司	控股子公司	光伏发电	604,450,000.00	2,547,574,064.34	307,807,610.50	125,089,155.95	26,122,339.78
陕西金元新能源有限公司	控股子公司	光伏发电 风力发电	192,590,000.00	2,194,750,049.20	359,222,915.48	177,454,450.49	21,022,466.72
云南金元新能源有限公司	控股子公司	光伏发电	273,000,000.00	2,176,588,470.26	175,543,120.57	59,042,115.79	-68,946,177.52
深圳金深新能源有限公司	参股公司	光伏发电	12,000,000.00	360,653.13	-1,127,370.37	0.00	-1,274,614.36

主要参股公司业务分析

√适用 □不适用

公司名称	与公司从事业务的关联性	持有目的
深圳金深新能源有限公司	新能源发电:风电	优化公司资本结构

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
安顺紫云金元新能源有限公司	新设	公司正常经营需要
都匀市金丰新能源有限公司	新设	公司正常经营需要
兴仁市元丰新能源有限公司	新设	公司正常经营需要
湖北元建清洁能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
山西金元新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
湖北金森新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
南宁金伏电力有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
天津金元新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
前郭尔罗斯蒙古族自治县金元新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
广西国电投海上风力发电有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
吴起金合新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
钦州鑫晶新农业科技有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
镇康金元新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
都匀市金丰新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
兴仁市元丰新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
安顺紫云金元新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
河北金元新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人
内蒙古金元新能源有限公司	注销	优化资源配置、控降法人

（二） 理财产品投资情况

□适用 √不适用

非金融机构委托理财、高风险委托理财或单项金额重大的委托理财

□适用 √不适用

（三） 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

（四） 合并范围内包含私募基金管理人的情况

□适用 √不适用

五、 研发情况

（一） 研发支出情况

单位：元

项目	本期金额/比例	上期金额/比例
研发支出金额	0	0
研发支出占营业收入的比例%	0%	0%
研发支出中资本化的比例%	0%	0%

（二） 研发人员情况

教育程度	期初人数	期末人数
博士		
硕士		
本科以下	119	13
研发人员合计	119	13
研发人员占员工总量的比例%	17.12%	1.73%

（三） 专利情况

项目	本期数量	上期数量
公司拥有的专利数量	52	47
公司拥有的发明专利数量	4	3

（四） 研发项目情况

2025 年威宁能源公司研究一种电缆故障快速探测装置，通过测量故障点到电缆两端的电位差与电缆总电位差比值换算电缆长度到故障点的距离进行定位，具有定位简单、快速、准确等特点。

一、基础研究

针对光伏区电缆运行特性，系统分析了相间/对地短路、金属熔化物放电气化及绝缘损坏等典型故障机理，明确故障后绝缘难以自然恢复、易反复短路的核心特征。通过理论建模与仿真，验证了基于故障相与地构建电压电流回路及电位差测量回路的技术可行性。

二、技术研发

完成装置整体方案设计，突破了故障点电位差精准测量与故障距离快速定位等关键技术。针对光伏区复杂工况，优化结构、电路及软硬件集成，开发出试验样机，并经实验室与现场验证，提升了稳定性、抗干扰性与精度，有效解决了现场故障排查效率低的问题。

三、知识产权

完成实用新型专利申请，名称：电缆故障点的定位探测装置，专利号：2025211216925。

四、研发成果与应用

装置技术成熟，可直接用于光伏区电缆故障排查，显著提升效率、缩短停电时间。已形成包括专利、设计文档、试验报告及应用方案在内的完整成果体系。后续将推进专利授权与产品定型，拓展至电力、新能源等领域。

六、 对关键审计事项说明

√适用 □不适用

2025 年关键审计事项分别为：（一）收入确认事项;（二）资产确认-固定资产的核算。详情请参见审计报告三、关键审计事项部分。上述两项列为关键审计事项对企业正常经营无影响，仅是注册会计师向报告使用者做的一项关注提示。

七、 企业社会责任

√适用 □不适用

报告期内，威宁能源积极践行企业社会责任，以产业融合发展助力乡村振兴与生态保护，实现社会效益与企业发展双赢。携手中国农业科学院重大任务局成立“光伏+土壤治理”工作专班，开展 160 个典型土壤土地采样工作，积极探索破解土地治理缺乏投入和光伏发展无地可用双重困局的可行路径，以科技赋能推动土地资源高效利用。以清洁能源发展助力地方乡村振兴和绿色低碳发展，切实履行国有企业在生态保护、乡村发展中的社会责任与使命担当。

八、 未来展望

是否自愿披露

□是 √否

九、 公司面临的重大风险分析

重大风险事项名称	重大风险事项简要描述
工程建设及电站运营安全风险	根据《安全生产法》及国家能源局关于电力安全生产系列专项整治行动的要求，行业对新能源场站及建设项目的安全标准与监管力度持续加强。目前，公司存量项目主要分布于威宁、黔西南、广西、广东等地区，呈现点多面广的分布特点，且新建项目持续增多，重大件设备（如风机叶片、塔筒）运输距离长、吊装难度大，若出现违规操作、机械设备使用不规范、高处作业等可能引发触电、机械伤害、火灾、高空坠落等安全风险。**应对措施：**一是强化基础保障，确保安全投入与管理体系健全。严格依据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》足额提取并有效使用安全费用，持续加大投入以提升设备本质安全水平。已严格按照各省工伤保险条例要求为每位在职员工购买工伤保险。同步健全安全管理制度体系，依托电投智安平台，结合季节性及专项安全检查，深入开展隐患排查治理，对所有隐患严格执行“五定”原则闭环整改；二是深化过程管控，压实作业与承包商安全责任。全面执行风险分级管控机制，加强日常设备巡视与作业前风险辨识，确保管控措施及“两票”制度落实到位。严格承包商准入与施工现场监督，强化施工方案与日风险预控措施落地，通过班前班后会明晰任务、风险及措施，确保作业现场受控；三是聚焦风险预控，提升应急与灾害应对能力。及时修编公司《四大类风险数据库》，明确重点风险清单，对中高风险作业实行报备与旁站监督。针对极端天气及时发布预警并落实预防措施。加强安全培训与应急演练，提升全员应急处置能力；四是强化应急管理，构建全链条应急管理保障体系。健全应急管理组织架构，明确第一责任人、分管责任人及各部门职责；结合新能源企业特点，完善综合、专项及现场处置预案，形成全覆盖、可操作的预案体系。将应急管理纳入日常经营与

	年度考核，制定科学周密的年度演练计划，明确主题与频次，常态化开展针对性、实效性演练，提升全员应急处置能力与部门协同水平。完善事后处置机制，规范善后安抚、损失统计、原因复盘及整改落实流程，形成“全员参与、层层负责、全程管控、常练不懈、闭环管理”的工作格局；五是严肃事件管理，强化事后处置与应急处理。建立事故事件即时响应机制，第一时间组织内部经验反馈并落实整改闭环。若发生安全事故，立即由管理层牵头成立“安全事故处理专班”，统一指挥应急响应、伤员救治、家属安抚及善后工作，力求源头化解矛盾，防范法律风险。专班统一负责对外信息发布、证据保全及内部调查，为后续程序做好准备。
生态环保违规风险	根据国家《固体废物污染环境防治法》等相关法规政策，生态环境部及多部委持续加强对新能源项目选址、建设及退役阶段的生态环保要求。公司存量及新建项目均面临日益严格的生态合规压力。 **应对措施**：一是建立台账，推动环保管理标准化。全面建立“一项目一清单”生态环保管理台账，组织开展全公司范围内的自查自纠专项行动，重点核查手续合规性与现场设备运行状况，实现台账动态更新与合规化管理闭环；二是压实责任，强化污染源头管控。严格落实企业环保主体责任，规范现场固体废弃物与危险废物的收集、贮存与处置，坚决杜绝遗弃、扬撒及废水外排事件；噪声检测超标时立即采取降噪措施，确保各项指标持续达标；三是严守红线，确保项目手续合规。严把项目前期环保手续关，严格执行环境影响评价与审批程序，坚决防范“未批先建”等违规行为，从源头杜绝环保违法风险；四是快速响应，建立专项应急处置机制。如发生环保违规事件，公司将立即启动应急响应，成立由高级管理层牵头的“生态环保违规处理专班”，实行统一指挥。专班将负责事件处置、对外沟通与信息发布，主动配合主管部门依法高效解决问题，同步做好舆情管理，切实履行企业环境责任，最大限度控制事件影响。
应收账款无法回收的风险	公司应收账款高度集中于可再生能源财政补贴款，一是补贴回款周期受财政预算与拨付流程制约，存在长期占用营运资金的压力；二是若公司电站未能通过国家可再生能源补贴项目合规

	性核查，对应的应收补贴款将面临无法回收的风险。 **应对措施：**一是全力攻坚，推进项目合规化。目前公司已成立由公司领导牵头的专项工作组，分类施策，待国家可再生能源信息管理平台窗口开放后，第一时间精准申报，全力以赴争取进入后续合规清单；二是多措并举，保障现金流安全。财务部门立即开展极端压力情景下的现金流压力测试，制定详尽的资金应急预案。积极拓展多元化融资渠道，加强与金融机构的沟通，确保授信稳定。同时，强化全面预算与资金精细化管理，保障核心运营支出，守住不发生现金流断裂的底线；三是依法维权，控制衍生风险。对于确因对方责任导致损失的并购项目争议，由法律部门牵头，在充分评估成本收益的基础上，审慎启动法律程序，坚决维护公司合法权益，并将可能产生的声誉影响降至最低。
债务及现金流风险	公司债务呈现出规模大、期限长、兑付时间集中的特点，且增长主要依靠债权融资，渠道较为单一，资产负债率因此持续上行。与此同时，主营业务的补贴款回收受财政拨付进度等因素制约，回款周期较长。若未能妥善管理到期债务，可能引发连锁风险：首先将面临潜在法律诉讼；其次，信用评级可能遭下调，继而通过“融资难度增加-融资成本上升”的传导路径，进一步加剧财务压力。 **应对措施：**一是拓宽融资渠道，保障额度充足。积极与各金融机构对接，全力推进新建项目融资，为项目投资提供稳定资金支持；二是优化融资结构，严控资金成本。通过拓展与优质企业、金融机构及政府部门的合作关系，拓宽融资来源，持续优化融资结构，有效降低财务费用；三是精细资金管理，严守偿付底线。根据资金状况与债务优先级制定科学还款计划，严格执行三个月滚动资金计划编制与报送机制，动态监控现金流，精准安排支付，确保每一笔到期债务如期偿付，维护公司信用；四是建立动态监测与应急机制。持续评估融资环境与自身资金状况，定期进行流动性压力测试，并制定应急预案，确保在任何市场情况下均能守住现金流安全底线，保障公司稳健运营；五是积极应对国补核查，力保补贴回收。针对受国补核查影响的项目，公司已成立由领导牵头的专项工作组，已安排专人持

	续跟进政策动态与发放进展并按月编制补贴回收工作进展情况报告，确保在补贴恢复发放后第一时间对接电网公司，完成款项回收。
税收优惠政策变动风险	目前，公司所享三免三减、西部大开发等税收优惠政策附有执行期限或区域性政策前提，存在因到期自然终止或国家宏观战略调整而发生变化的风险。该风险具有较高的不可控性。一旦优惠政策无法延续，公司税负将回归法定税率，可能导致税收负担激增，压缩净利润空间，使盈利能力面临下行压力。 **应对措施：**一是优化业务布局，培育新增长点。积极开拓与主营业务协同的新项目，加强项目全周期管理，建立优质项目储备，夯实持续增长基础；二是深化市场拓展与精益运营。全面加强在市场营销、内部运营等方面的精细化管理，通过效率提升与市场占有率的扩大，切实增强主营业务的核心盈利能力；三是构建盈利韧性，降低政策波动影响。 将提升主营业务自身盈利水平作为目标，通过前述举措有效降低税收优惠政策变化对公司经营业绩及净利润的敏感度与影响程度。
毛利率下降的风险	电站运营毛利率主要取决于电力销售及成本，光伏、风电发电站发电收入受多种因素影响，一是根据 2025 年 2 月 9 日国家发展改革委、国家能源局联合印发的《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）、2025 年 12 月 2 日贵州省能源局、贵州省发展和改革委员会印发的《贵州省深化新能源上网电价市场化改革实施方案（试行）》等政策要求，新能源项目超过机制比例的电量需参与市场与其他电源品种同台竞争，若参与市场后因报价等因素导致出清电量减少，弃风弃光率可能增加，项目自身需承担弃电经济损失；二是受输配电设施建设周期长、电力市场交易政策等因素制约，电网结构调整速度难以匹配新能源装机增速，导致局部地区“弃风弃光”现象大幅增长，断面受限与调度受限情况日益频繁。 **应对措施：**一是夯实设备基础，保障发电能力。制定并执行电量优化专项方案，加强对“零电流”、“低电流”支路及设备故障的监控，确保缺陷第一时间消除，从源头减少电量损失；二是加强电网协同，减少计划损失。主动与电网协调沟通，提前获取

	检修计划，结合气象预报优化场站协同陪停与定检预试安排，最大限度降低计划内的电量损失；三是精准响应调度，抢抓发电时机。动态掌握电网架构与运行方式，熟悉调度限电策略，灵活调整场站运行方式，加强负荷指令跟踪与异常处理，全力争取可发电量；四是推进数智化运营，提升市场竞争力。依托现货辅助决策系统等数智化工具，提升发电预测准确性，构建以市场信号为导向的精益化生产与精细化运营模式；五是优化资产布局，优先发展优质项目。全面梳理存量和增量项目，科学安排建设时序，集中资源优先推动消纳条件好、电价较高区域的项目发展；六是拓展电力销售，创新风险对冲模式。在扩大直售电规模的基础上，积极探索与多方主体的合作模式，以市场化手段平抑发电侧波动风险；七是制定动态交易策略，实现效益最大化。根据实时电力平衡与消纳情况，制定并动态调整电力交易策略，确保发电收益最优化。
市场风险	随着电力改革深入，全国电力现货市场建设全面提速，电力市场体系逐渐完善，市场化价格机制逐步建立。根据 2025 年 2 月 9 日国家发展改革委、国家能源局联合印发的《关于深化新能源上网电价市场化改革 促进新能源高质量发展的通知》（发改价格〔2025〕136 号）、2025 年 12 月 2 日贵州省能源局、贵州省发展和改革委员会印发的《贵州省深化新能源上网电价市场化改革实施方案（试行）》等政策要求，市场化交易规模不断扩大，电力市场竞争加剧，电价风险逐步释放。 **应对措施：**一是加强市场研究，优化电量结构。结合区域电力市场特征加强政策研究和市场研判，优化市场化电量结构；二是强化价格预测，把控市场风险。开展现货价格分析预测，加强对市场各类风险总体把控；三是制定对冲策略，应对价格偏差风险。结合项目所在地电力市场形势及项目自身情况制定对价格风险、偏差风险的对冲策略；四是优化投资分析，提升报价准确性。针对项目所在区域，结合价格预测进行投资分析，提升报价科学性和准确性；五是拓展绿电碳交易，增强盈利能力。积极开展绿电交易、绿证交易和碳交易，提升新能源项目盈利能力。
本期重大风险是否发生重大变化：	本期新增生态环保违规风险、债务及现金流风险；减少耕地占用税缴纳风险、部分房产及土地使用权未办理权属证书的风险、应收账款收款权被质押的风险。

是否存在被调出创新层的风险

□是 √否

第三节 重大事件

一、 重大事件索引

事项	是或否	索引
是否存在诉讼、仲裁事项	√是 □否	三.一.(二)
是否存在提供担保事项	□是 √否	
是否对外提供借款	□是 √否	
是否存在股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况	□是 √否	
是否存在关联交易事项	√是 □否	三.一.(四)
是否存在经股东会审议通过的收购及出售资产、对外投资以及报告期内发生的企业合并事项	□是 √否	
是否存在股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施	□是 √否	
是否存在股份回购事项	□是 √否	
是否存在已披露的承诺事项	√是 □否	三.一.(五)
是否存在资产被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的情况	√是 □否	三.一.(六)
是否存在被调查处罚的事项	□是 √否	
是否存在失信情况	□是 √否	
是否存在应当披露的其他重大事项	□是 √否	

(一)重大事件详情（如事项存在选择以下表格填列）

(二)诉讼、仲裁事项

1、 报告期内发生的诉讼、仲裁事项

√适用 □不适用

单位：元

性质	累计金额	占期末净资产比例%
作为原告/申请人	25,472,900.00	0.22%
作为被告/被申请人	72,958,368.80	0.63%
作为第三人	15,360,000.00	0.13%
合计	113,791,268.80	0.98%

2、 以临时公告形式披露的重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(三)股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

报告期公司无股东及其关联方占用或转移公司资金、资产及其他资源的情况

(四)报告期内公司发生的关联交易情况

单位：元

日常性关联交易情况	预计金额	发生金额
购买原材料、燃料、动力，接受劳务	2,317,643,823.00	611,986,434.35
销售产品、商品，提供劳务	606,470,000.00	26,405,496.33
公司章程中约定适用于本公司的日常关联交易类型		
其他	8,518,423,000.00	2,458,697,669.32
其他重大关联交易情况	**审议金额**	**交易金额**
收购、出售资产或股权		
与关联方共同对外投资		
提供财务资助		
提供担保		
委托理财		
企业集团财务公司关联交易情况	**预计金额**	**发生金额**
存款	1,085,540,000.00	286,791,312.43
贷款	6,000,000.00	804,430.69

注：1.在日常性关联交易中，其他主要交易事项包括：本期公司向关联方贵州金元借入资金 241,300.00 万元；公司与各关联方之间发生的资金拆借利息（不含财务公司资金拆借利息）共计 4,316.44 万元；以及因租赁办公楼向关联方贵州金元及其子公司支付租赁费 253.33 万元。

2.企业集团财务公司关联交易中存款是期末存放在财务公司的存款余额，贷款是本期发生的财务公司资金拆借利息。

重大关联交易的必要性、持续性以及对公司生产经营的影响

上述关联交易遵循公平、公正、公开的原则，没有损害公司利益，不会对公司未来财务状况、经营成果产生不利影响；上述关联交易对公司独立性没有影响，公司主营业务不会因此类交易而对关联方形成依赖。

违规关联交易情况

□适用 √不适用

(五)承诺事项的履行情况

承诺主体	承诺开始日期	承诺结束日期	承诺来源	承诺类型	承诺具体内容	承诺履行情况
实际控制人或控股股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	同业竞争承诺	避免同业竞争	未履行
董监高	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	同业竞争承诺	避免同业竞争	正在履行中
其他股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	同业竞争承诺	避免同业竞争	未履行
董监高	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	其他承诺	减少并规范关联交易	正在履行中
其他股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	其他承诺	减少并规范关联交易	正在履行中
实际控制人或控股股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	其他承诺	减少并规范关联交易	未履行
实际控制人或控股股东	2019 年 4 月 25 日	-	挂牌	业绩补偿承诺及补偿安排	国家电投集团贵州金元股份有限公司承诺，截止 2019 年 7 月 26 日，国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司已投运光伏发电项目如不能进入可再生能源电	正在履行中

					价附加资金补助目录，导致国家财政补贴资金无法获得的，将由国家电投集团贵州金元股份有限公司予以补足。	
实际控制人或控股股东	2019 年 2 月 15 日	-	挂牌	其他承诺	所持股份不存在权属纠纷	正在履行中
其他股东	2019 年 2 月 15 日	-	挂牌	其他承诺	所持股份不存在权属纠纷	正在履行中
董监高	2019 年 2 月 15 日	-	挂牌	其他承诺	无对外投资与公司存在利益冲突	正在履行中
实际控制人或控股股东	2020 年 3 月 16 日	-	发行	回购承诺	威宁能源未达到经营业绩要求，由国家电投集团贵州金元集团股份有限公司回购发行对象认购的股份	正在履行中

超期未履行完毕的承诺事项详细情况

无超期未履行完毕的承诺。

注：1.公司控股股东国家电投集团贵州金元股份有限公司（以下简称“贵州金元”）及 5%以上股东贵州中水能源股份有限公司（以下简称“贵州中水”）未履行避免同行业竞争承诺。

贵州金元与贵州中水存在参股、投资同类业务公司的情形。

依据贵州金元与贵州中水出具承诺，如果因违反承诺给公司造成损失，则贵州金元与贵州中水应当承担全部损失。但新能源发电行业具有较为特殊的属性，各个电站电价由各省能源局下发的项目备案通知确定，各电厂的发电量按照年度售电合同由电网企业进行调度安排，各电站的发电及上网端不受任何个人及单位影响，新能源业务不存在价格和电量的竞争关系。截至目前，前述情形尚未对公司造成损失。

公司与贵州金元及贵州中水积极沟通协调。为规范控股股东参股、投资同类业务的情形，在符合全国股转公司相关规定，同时征得该等企业的其他股东同意的前提下，贵州金元与贵州中水拟采取重组、出售或其他合法合规的方式规范相关情形，目前正在论证相关方案。

2.威宁能源公司 2025 年受经营、发展等资金需求，向公司控股股东国家电投集团贵州金元股份有限公司（以下简称“贵州金元”）新增借款及其利息 244,620.51 万元，导致关联交易增加。

本次新增借款主要用于公司旗下风电场、光伏电站的投资建设、生产运营所需的原材料采购及设备维护更新等经营发展事项。公司已启动对外融资筹备工作，拟通过发行类 REITs、对接产业投资基金等方式拓宽融资渠道，同时将加强内部资金统筹调度，提升资金周转效率，力争在 2026 年内逐步降低对控股股东借款的依赖度。此外，公司将严格按照《公司法》《证券法》及公司章程等规定，履行关联交易的信息披露义务，确保交易定价公允、程序合规，切实维护全体股东特别是中小股东的合法权益。

(六)被查封、扣押、冻结或者被抵押、质押的资产情况

单位：元

资产名称	资产类别	权利受限类型	账面价值	占总资产的比例%	发生原因
货币资金	流动资产	司法冻结、保证金	58,383,423.24	0.15%	司法冻结、保证金
应收账款	流动资产	电费收费权质押	3,938,322,149.30	9.82%	电费收费权质押
固定资产	非流动资产	融资租赁、长期借款抵押	5,421,754,886.51	13.51%	融资租赁、长期借款抵押
使用权资产	非流动资产	融资租赁抵押	284,465,906.17	0.71%	融资租赁抵押
总计	-	-	9,702,926,365.22	24.19%	-

资产权利受限事项对公司的影响

上述资产权利受限事项主要系公司正常经营所产生，对公司无重大不利影响。

第四节　股份变动、融资和利润分配

一、　普通股股本情况

(一)　普通股股本结构

单位：股

股份性质		期初		本期变动	期末	
		数量	比例%		数量	比例%
无限售	无限售股份总数	4,959,195,073	100%	0	4,959,195,073	100%

条件股份	其中：控股股东、实际控制人	2,249,662,653	45.3635%	0	2,249,662,653	45.3635%
	董事、高管	0	0%	0	0	0%
	核心员工	0	0%	0	0	0%
有限售条件股份	有限售股份总数	0	0%	0	0	0%
	其中：控股股东、实际控制人	0	0%	0	0	0%
	董事、高管	0	0%	0	0	0%
	核心员工	0	0%	0	0	0%
总股本		4,959,195,073	-	0	4,959,195,073	-
普通股股东人数		481				

股本结构变动情况

□适用 √不适用

（二） 普通股前十名股东情况

单位：股

序号	股东名称	期初持股数	持股变动	期末持股数	期末持股比例%	期末持有限售股份数量	期末持有无限售股份数量	期末持有的质押股份数量	期末持有的司法冻结股份数量
1	国家电投集团贵州金元股份有限公司	2,249,662,653	0	2,249,662,653	45.3635%	0	2,249,662,653	425,675,677	0
2	国家电	979,067,358	0	979,067,358	19.7425%	0	979,067,358	0	0

	投集团产业基金管理有限公司－融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）								
3	贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州绿色产业扶贫投资基金（有限合伙）	314,870,909	0	314,870,909	6.3492%	0	314,870,909	0	0
4	浙江浙能普华股权投资有限公司－兰溪源泰股权投资合伙企业	310,810,800	0	310,810,800	6.2674%	0	310,810,800	0	0

	（有限合伙）								
5	贵州中水能源股份有限公司	256,982,965	0	256,982,965	5.1819%	0	256,982,965	0	0
6	贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司－贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	202,702,700	0	202,702,700	4.0874%	0	202,702,700	0	0
7	盈科创新资产管理有限公司－淄博盈科吉运创业投资合伙企业（有限合伙）	135,135,100	0	135,135,100	2.7249%	0	135,135,100	0	135,135,100
8	上海盈	67,567,500	0	67,567,500	1.3625%	0	67,567,500	0	0

	科值得私募基金管理有限公司－淄博普润股权投资合伙企业（有限合伙）								
9	晏世德	50,130,000	100,000	50,230,000	1.0129%	0	50,230,000	0	0
10	浙江银万私募基金管理有限公司－银万紫云5号私募证券投资基金	43,672,678	0	43,672,678	0.8806%	0	43,672,678	0	0
合计		4,610,602,663	100,000	4,610,702,663	92.9728%	0	4,610,702,663	425,675,677	135,135,100

普通股前十名股东情况说明

√适用 □不适用

国家电投集团贵州金元股份有限公司、国家电投集团产业基金管理有限公司－融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）、贵州中水能源股份有限公司同受国家电力投资集团有限公司控制。国家电投集团贵州金元股份有限公司对国家电投集团产业基金管理有限公司－融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）持股 99.92%，对贵州中水能源股份有限公司持股 96.73%。

贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限责任公司同为贵州绿色产业扶贫投资基金（有限合伙）与贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）执行事务合伙人。

盈科创新资产管理有限公司为盈科创新资产管理有限公司－淄博盈科吉运创业投资合伙企业（有限合伙）执行事务合伙人并持有上海盈科值得私募基金管理有限公司 40%股份。上海盈科值得私募基金管

理有限公司为上海盈科值得私募基金管理有限公司－淄博普润股权投资合伙企业（有限合伙）执行事务合伙人。

二、 控股股东、实际控制人情况

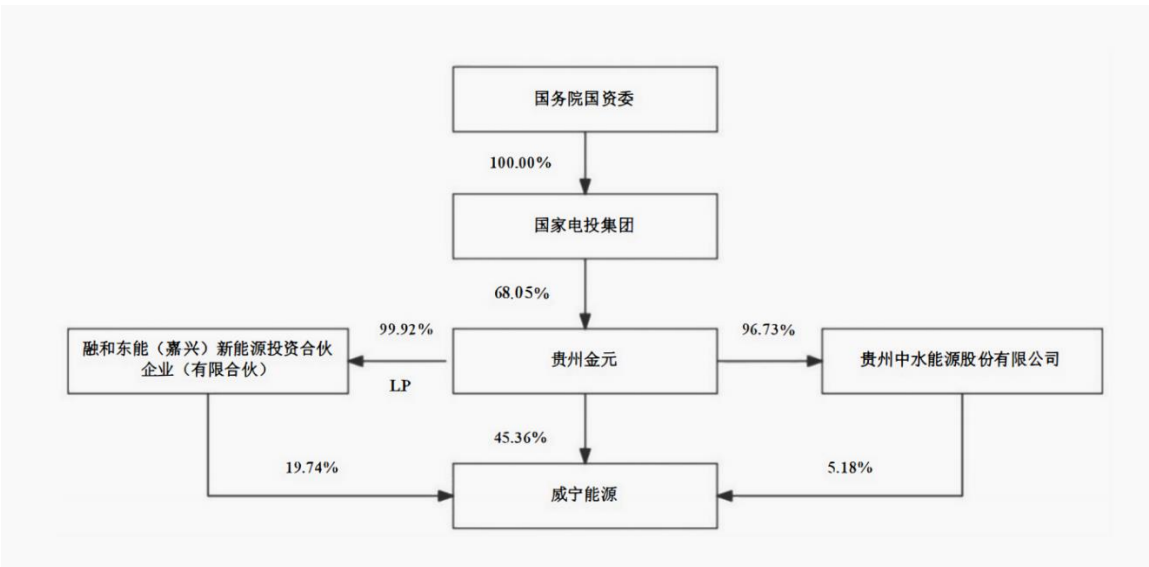
是否合并披露

□是 √否

（一）控股股东情况

公司控股股东为国家电投集团贵州金元股份有限公司，法定代表人朱仕祥，统一社会信用代码91520000722102789A，成立日期2000年11月06日，注册资本为4,692,315,400元（肆拾陆亿玖仟贰佰叁拾壹万伍仟肆佰元）。经营范围:法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营;法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（从事电力生产（限分支机构）、购售（限分支机构）、检修；电力建设、与其他产业的横向联合以及第三产业；电力物资的批零兼营；电力投资，投资业务（除金融和证券投资以外）；综合智慧能源供应与服务；新能源、分布式能源(分散式风电、分布式光伏、分布式燃机)、增量配网、能源输配管网、充换电站、节能降耗项目的投资建设和运维；电、热、冷、汽、水、煤炭、铁合金产品、矿石、沙石、固废的采购与销售；生物质、地热、氢能、储能技术的开发和推广利用；能源管控平台、供应链平台等能源数字化平台的投资、建设、运营与服务；新能源车辆的销售、租赁、维护保养、保险代理、售后服务、以及货物运输。）

（二）实际控制人情况



如上图所示，威宁能源实际控制人为国务院国有资产监督管理委员会。

是否存在尚未履行完毕的特殊投资条款

√是 □否

是否涉及发行上市、财务业绩等对赌事项

√是 □否

对赌目标	对赌期间	补偿方式
发行上市	自 2020 年 6 月 23 日起至 2023 年 12 月 31 日止。	股份回购
发行上市	自 2020 年 6 月 23 日起至 2026 年 12 月 31 日止。	股份回购
发行上市	自 2022 年 3 月 28 日起至威宁能源股东会审议通过威宁能源 IPO（包括在上海证券交易所、深圳证券交易所、北京证券交易所、香港证券交易所首次公开发行股票并上市）议案之日止。	股份回购

详细情况

1.甲方：国家电投集团贵州金元股份有限公司

乙方：姚冬平，黄乾礼，胡容，席洁，雍圣，江支农，朱尚福，肖卫林，姚冬冰，李东升，姚冬远，高素贞。

若威宁能源拟公开发行进入新三板精选层，甲、乙双方同意中止以下条款。威宁能源实现新三板公开发行并进入精选层的本协议自动终止。若威宁能源公开发行失败未进入新三板精选层的，则本协议以下条款自动恢复。

1.1 业绩承诺

甲方承诺：在 2020 年、2021 年、2022 年和 2023 年目标公司扣非后净利润分别 不低于 1.8 亿元、2.0 亿元、2.3 亿元和 2.5 亿元。

1.2 当出现下列任一情形，乙方可要求甲方回购乙方持有目标公司的全部或部分股份：（1）目标公司 2020-2023 年累计扣非后净利润低于 8.6 亿元。（2）目标公司净资产低于 20 亿元。（3）如目标公司从新三板摘牌，在摘牌后未按公司法和公司章程的相关规定进行议事和决策。（4）目标公司出现清算情形。

（5）目标公司拟申报公开发行进入新三板精选层并解除本协议。（6）截至 2023 年 6 月 30 日，乙方仍未将其所持全部股份转让给第三方。

1.3 如乙方未在 2023 年 12 月 31 日前书面通知甲方要求回购股份，尽管发生上述条款的情形，视为乙方自动放弃要求甲方回购股份的权利，同时业绩承诺亦自动失效。

2.甲方：国家电投集团贵州金元股份有限公司

乙方：中电投先融（上海）资产管理有限公司

若威宁能源拟公开发行进入新三板精选层，自威宁能源股东会审议通过关于申请公司股票向不特定合投资者公开发行并在精选层挂牌(简称“精选层挂牌”)相关议案之日起，乙方有权向甲方发出书面通知，要求甲方按照本补充协议约定的回购条款回购乙方所持有的全部威宁能源股份。

2.1 业绩承诺

甲方承诺：在 2020 年、2021 年、2022 年和 2023 年目标公司扣非后净利润分别不低于 1.8 亿元、2.0 亿元、2.3 亿元和 2.5 亿元。

2.2 当出现下列任一情形，乙方可要求甲方回购乙方持有目标公司的全部或部分股份：（1）目标公司 2020-2023 年累计扣非后净利润低于 8.6 亿元，或有任何一年度扣非后净利润低于本补充协议第 3.1 条业绩承诺的 80%。（2）目标公司净资产低于 30 亿元。（3）如目标公司拟从新三板摘牌，且目标公司股东大会已作出关于摘牌的相关决议。（4）目标公司出现《公司法》、《公司章程》规定的清算情形。（5）目标公司拟申请精选层挂牌，且目标公司股东大会已作出相关决议解除本补充协议。（6）截至 2025 年 6 月 30 日，乙方仍未将其所持全部股份转让给第三方。

2.3 如乙方未在 2026 年 12 月 31 日前书面通知甲方要求回购股份，尽管发生上述条款的情形，视为乙方自动放弃要求甲方回购股份的权利，同时业绩承诺亦自动失效。

3.若出现以下情形，除非由兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）书面豁免，否则兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）有权要求贵州金元回购其届时所持有的全部或部分威宁能源股份（兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）在根据《股份认购协议》及相关补充协议认购后又认购新的股份的或者新受让的股份不在回购范围内）：（1）截至 2026 年 12 月 31 日（可宽限至 2027 年 12 月 31 日），兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）仍未将所持全部股份转让给第三方；（2）威宁能源或贵州金元信用状况发生重大不利变化或可能发生重大不利变化（重大不利变化包括但不限于合并、分立、重大债务违约（重大债务违约指单笔债务≥6000 万元）、被发起或主动发起任何破产、停业、清算、吊销、关闭、撤销、注销的程序等事件）；（3）威宁能源从新三板摘牌；（4）威宁能源当前具有的开展经营活动所必需的所有有效的执照、许可、资质发生丧失、转让或存在瑕疵等情形，导致威宁能源无法持续经营。

4. 若出现以下情形，除非由淄博盈科吉运创业投资合伙企业（有 限合伙）、淄博普 润股权投资合伙企 业（有限合伙）书面豁免，否则淄博盈科吉运创业投资合伙企业（有 限合伙）、淄博普 润股权投资合伙企业（有限合伙）有权要求贵州金元回购其届时所持有的全部或部分威宁能源股份（淄博盈科吉运创业投资合伙企业（有限合伙）、淄博普润股权投资合伙企 业（有限合伙）在根据《股份认购协议》

及相关补充协议认购后又认购新的股份的或者新受让的股份不在回购范围内）：（1）截至 2026 年 12 月 31 日，淄博盈科吉运创业投资合伙企业（有限合伙）、淄博普润股权投资合伙企业（有限合伙）仍未将所持全部威宁能源股份转让给第三方；（2）威宁能源或贵州金元信用状况发生重大不利变化或可能发生重大不利变化(重大不利变化包括但不限于合并、分立、重大债务违约、被发起或主动发起任何破产、停业、清算、吊销、关闭、撤销、注销的程序等事件)；（3）威宁能源从新三板摘牌；（4）威宁能源当前具有的开展经营活动所必需的所有有效的执照、许可、资质发生丧失、转让或存在瑕疵等情形。

5.若出现以下情形，除非由贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）书面豁免，否则贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）有权要求贵州金元回购其届时所持有的全部或部分威宁能源股份（贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）在根据《股份认购协议》及相关补充协议认购后又认购新的股份的或者新受让的股份不在回购范围内）：（1）截至 2026 年 12 月 31 日，贵州省新型工业化发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）仍未将所持全部股份转让给第三方；（2）威宁能源或贵州金元信用状况发生重大不利变化或可能发生重大不利变化(重大不利变化包括但不限于合并、分立、债务违约、被发起或主动发起任何破产、停业、清算、吊销、关闭、撤销、注销的程序等事件)；（3）威宁能源从新三板摘牌；（4）威宁能源当前具有的开展经营活动所必需的所有有效的执照、许可、资质发生丧失、转让或存在瑕疵等情形。

6.若出现以下情形，除非由贵州龙享建设有限公司、李亮书面豁免，否则贵州龙享建设有限公司、李亮有权要求贵州金元回购其届时所持有的全部或部分威宁能源股份（贵州龙享建设有限公司、李亮在根据《股份认购协议》及相关补充协议认购后又认购新的股份的或者新受让的股份不在回购范围内）：（1）截至 2026 年 12 月 31 日，贵州龙享建设有限公司、李亮仍未将所持全部股份转让给第三方；（2）威宁能源或贵州金元信用状况发生重大不利变化或可能发生重大不利变化(重大不利变化包括但不限于合并、分立、债务违约、被发起或主动发起任何破产、停业、清算、吊销、关闭、撤销、注销的程序等事件)；（3）威宁能源从新三板摘牌；（4）威宁能源当前具有的开展经营活动所必需的所有有效的执照、许可、资质发生丧失、转让或存在瑕疵等情形。

7.若出现以下情形，除非由朱传会书面豁免，否则朱传会有权要求贵州金元回购其届时所持有的全部或部分威宁能源股份（朱传会在根据《股份认购协议》及相关补充协议认购后又认购新的股份的或者新受让的股份不在回购范围内）：（1）截至 2026 年 12 月 31 日，朱传会仍未将所持全部股份转让给第三方；（2）威宁能源或贵州金元信用状况发生重大不利变化或可能发生重大不利变化(重大不利变化包括但不限于合并、分立、债务违约、被发起或主动发起任何破产、停业、清算、吊销、关闭、撤销、注销的程序等事件)；（3）威宁能源从新三板摘牌；（4）威宁能源当前具有的开展经营活动所必需的所有有效的执照、许可、资质发生丧失、转让或存在瑕疵等情形。

8.若出现以下情形，除非由王可、胡勘书面豁免，否则王可、胡勘有权要求贵州金元回购其届时所持有的全部或部分威宁能源股份（王可、胡勘在根据《股份认购协议》及相关补充协议认购后又认购新的股份的或者新受让的股份不在回购范围内）：（1）截至 2024 年 12 月 31 日，王可、胡勘仍未将所持全

部股份转让给第三方；（2）威宁能源或贵州金元信用状况发生重大不利变化或可能发生重大不利变化（重大不利变化包括但不限于合并、分立、债务违约、被发起或主动发起任何破产、停业、清算、吊销、关闭、撤销、注销的程序等事件）；（3）威宁能源从新三板摘牌；（4）威宁能源当前具有的开展经营活动所必需的所有有效的执照、许可、资质发生丧失、转让或存在瑕疵等情形。

9.若出现以下情形，除非由晏世德、廖羚雅、晏平、何清书面豁免，否则晏世德、廖羚雅、晏平、何清书有权要求贵州金元回购其届时所持有的全部或部分威宁能源股份（晏世德、廖羚雅、晏平、何清书在根据《股份认购协议》及相关补充协议认购后又认购新的股份的或者新受让的股份不在回购范围内）：（1）截至 2024 年 12 月 31 日，晏世德、廖羚雅、晏平、何清书仍未将所持全部股份转让给第三方；（2）威宁能源或贵州金元信用状况发生重大不利变化或可能发生重大不利变化（重大不利变化包括但不限于合并、分立、债务违约、被发起或主动发起任何破产、停业、清算、吊销、关闭、撤销、注销的程序等事件）；（3）威宁能源从新三板摘牌；（4）威宁能源当前具有的开展经营活动所必需的所有有效的执照、许可、资质发生丧失、转让或存在瑕疵等情形。

三、 报告期内的普通股股票发行及募集资金使用情况

(一) 报告期内的股票发行情况

□适用 √不适用

(二) 存续至报告期的募集资金使用情况

□适用 √不适用

四、 存续至本期的优先股股票相关情况

□适用 √不适用

五、 存续至本期的债券融资情况

□适用 √不适用

六、 存续至本期的可转换债券情况

□适用 √不适用

七、 权益分派情况

(一) 报告期内的利润分配与公积金转增股本情况

□适用 √不适用

利润分配与公积金转增股本的执行情况

□适用 √不适用

（二） 权益分派预案

□适用 √不适用

第五节 行业信息

是否自愿披露

□是 √否

第六节 公司治理

一、 董事、高级管理人员情况

(一) 基本情况

单位：股

姓名	职务	性别	出生年月	任职起止日期		期初持普通股股数	数量变动	期末持普通股股数	期末普通股持股比例%
				起始日期	终止日期				
蓬国盛	董事长	男	1972 年 10 月	2025 年 11 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
何东霖	董事	男	1972 年 2 月	2025 年 12 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
何东霖	总经理	男	1972 年 2 月	2025 年 12 月 1 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
任廷华	董事	男	1968 年 3 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
顾庆怀	董事	男	1968 年 10 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
刘福秋	董事	男	1970 年 8 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
文全喜	董事	男	1983 年 3 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
李守兵	独立董事	男	1972 年 7 月	2025 年 12 月 26 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
姚其志	独立董事	男	1982 年 6 月	2025 年 12 月 26 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
王灿	职工代表董事	男	1982 年 9 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
唐浪杰	副总经理	男	1975 年 9 月	2026 年 3 月 26 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
金炜	副总经理	男	1976 年 12 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
王小军	副总经理	男	1975 年 4 月	2025 年 11 月 3 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
石峰	副总经理	男	1974 年 12 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
陈用	副总经理、财务总监	男	1984 年 6 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%

杨蛟	副总经理	男	1974 年 5 月	2025 年 7 月 2 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
顾建	副总经理	男	1981 年 8 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
姚国强	副总经理	男	1984 年 1 月	2026 年 3 月 26 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
刘丽梅	董事会秘书	女	1990 年 9 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
张金熠	离任董事长	男	1983 年 2 月	2024 年 8 月 19 日	2025 年 11 月 18 日	0	0	0	0%
邓家勇	离任董事、总经理	男	1980 年 8 月	2024 年 8 月 19 日	2025 年 11 月 10 日	0	0	0	0%
杨文龙	离任监事会主席	男	1976 年 2 月	2024 年 8 月 19 日	2025 年 12 月 26 日	0	0	0	0%
周海鸥	离任监事	男	1970 年 11 月	2024 年 8 月 19 日	2025 年 12 月 26 日	0	0	0	0%
刘家鑫	离任职工代表监事	男	1991 年 9 月	2024 年 8 月 19 日	2025 年 12 月 26 日	0	0	0	0%
秦正兵	离任副总经理	男	1981 年 6 月	2024 年 8 月 19 日	2026 年 2 月 2 日	0	0	0	0%

董事、高级管理人员与股东之间的关系：

1. 公司董事任廷华先生在控股股东贵州金元任水电部主任；

2. 公司董事顾庆怀先生在控股股东贵州金元任专职董事；

3. 公司董事刘福秋先生在控股股东贵州金元任专职董事；

4. 董事文全喜先生在浙江浙能电力股份有限公司任计划发展部副主任。（浙江浙能电力股份有限公司为股东兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）的合伙人）；

5. 其余董事、监事、高级管理人员相互之间，以及与控股股东、实际控制人之间无其他关联关系。

（二） 审计委员会情况

√适用 □不适用

姓名	是否为独立董事	是否为召集人/主任委员	是否为会计专业人士	是否为职工董事	是否为高级管理人员
李守兵	是	是	是	否	否
姚其志	是	否	否	否	否

王灿	否	否	否	是	否

（三） 变动情况

√适用 □不适用

姓名	期初职务	变动类型	期末职务	变动原因
蓬国盛	无	新任	董事长	董事会选举
何东霖	无	新任	董事、总经理	控股股东推荐
李守兵	无	新任	独立董事	新设董事会审计委员会
姚其志	无	新任	独立董事	新设董事会审计委员会
王小军	无	新任	副总经理	控股股东推荐
杨蛟	无	新任	副总经理	控股股东推荐
张金熠	董事长	离任	无	工作调动
邓家勇	董事、总经理	离任	无	工作调动
杨文龙	监事会主席	离任	无	撤销监事会
周海鸥	监事	离任	无	撤销监事会
刘家鑫	职工代表监事	离任	无	撤销监事会

报告期内新任董事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况

√适用 □不适用

1.蓬国盛，男，汉族，1972 年 10 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。2010 年 1 月至 2017 年 10 月于纳雍发电总厂历任燃料经营部副主任、燃料监督管理中心主任、燃料部主任、副总经济师兼燃料部主任；2017 年 10 月至 2019 年 1 月于黔北发电厂任副厂长、党委委员；2019 年 1 月至 2020 年 9 月于贵州黔西中水发电有限公司任副总经理；2020 年 9 月至 2022 年 6 月于国家电投集团贵州金元股份有限公司历任市场营销与燃料管理部副主任、绿色交通开发筹备处主任；2022 年 6 月至 2025 年 10 月于贵州金元绿链物流开发有限公司历任法定代表人、执行董事、总经理、党总支副书记、党总支书记；2023 年 1 月至 2025 年 12 月任山东金元晶瑞新能源有限公司法定代表人、董事长；2023 年 8 月至 2025 年 12 月任贵州金元绿动未来能源有限公司法定代表人、董事长；2023 年 09 月至 2025 年 11 月任贵州百里杜鹃金元配售电有限责任公司法定代表人、董事长；2025 年 10 月至 2025 年 11 月于威宁能源任党委书记、新能源生产运营中心主任、威宁煤电筹备处主任；2025 年 11 月至今于威宁能源任党委书记、董事长、新能源生产运营中心主任、威宁煤电筹备处主任（期间：2025 年 06 月-至今任贵州金元织金金碧配售电

有限公司法定代表人、董事长。）

2.何东霖，男，汉族，1972 年 2 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。1993 年 7 月至 1999 年 11 月于都匀电厂历任运行分场司炉、值长；1999 年 12 月至 2011 年 7 月于习水电厂历任运行分场副主任、安生部副主任、安生部主任、运行分场主任；2011 年 8 月至 2012 年 6 月于松桃凯迪生物质电厂任副厂长；2012 年 6 月至 2013 年 12 月于绥阳化工发电分公司任第二支部书记兼生产准备部副主任；2014 年 1 月至 2020 年 10 月于威宁能源历任计划部副主任、计划物资部副主任、计划物资部主任、副总工程师、助理总经理、董事会秘书兼工程部主任；2020 年 10 月至 2021 年 7 月于广西新能源公司任副总经理；2021 年 7 月至 2023 年 7 月于贵州金元任新能源部副主任兼任威宁能源副总经理；2023 年 7 月至 2025 年 10 月于贵州金元历任新能源部副主任、副主任（主持工作）；2025 年 11 月至 2025 年 12 月于威宁能源任党委副书记；2025 年 12 月至今于威宁能源任党委副书记、董事、总经理。

3.杨蛟，男，汉族，1974 年 5 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。2012 年 1 月至 2023 年 7 于国家电投集团贵州金元股份有限公司历任水电部专责、主管、高级主管；2023 年 7 月至 2024 年 6 月于国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司象鼻岭水电站任副厂长；2024 年 6 月至 2025 年 5 月于贵州黔西南金元新能源有限公司任副总经理、威宁能源新能源生产运营中心副主任；2025 年 5 月至 2025 年 7 月于威宁能源任新能源生产运营中心副主任；2025 年 7 月至今于威宁能源任副总经理、新能源生产运营中心副主任。

4.王小军，男，汉族，1975 年 4 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。2004 年 10 月至 2009 年 3 月于余庆县中水水电营运检修有限责任公司历任检修安装队队长、尖峰电站负责人；2009 年 3 月至 2012 年 7 月于贵州中水能源股份有限公司任余庆方竹水力发电厂站长助理；2012 年 7 月至 2020 年 4 月于黔北水电厂历任余庆方竹电站站长、维护部主任；2020 年 4 月至 2023 年 9 月于安顺水力发电总厂任副厂长；2023 年 9 月至 2025 年 7 月于深圳金深新能源有限公司任副总经理；2025 年 7 月至 2025 年 10 月于贵州西能电力建设有限公司任副总经理；2025 年 11 月至今于威宁能源公司任副总经理。

5.李守兵，男，汉族，1972 年 7 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。1994 年 7 月至 2001 年 3 月于贵州新联进出口公司任财务主管；2001 年 3 月至 2004 年 11 月于贵州兴居房地产开发有限公司任营销策划部经理；2004 年 11 月至 2009 年 8 月于贵州亚信会计师事务所有限公司任审计；2009 年 8 月至今于贵州智合会计师事务所有限公司任合伙人；2018 年 10 月至今于贵州雁行文化产业发展股份有限公司任董事；2021 年 6 月至今于贵州盘江精煤股份有限公司任独立董事；2025 年 12 月至今于威宁能源任独立董事。

6.姚其志，男，苗族，1982 年 6 月出生，中国国籍，无境外永久居留权。2007 年 8 月至 2011 年 10 月于贵州同济人力资源管理有限公司任人力资源主管、经理；2011 年 10 月至 2014 年 4 月于贵州兴科律师事务所任实习律师、执业律师；2014 年 5 月至 2018 年 12 月于贵州元朗律师事务所任执业律师；2019 年至今于贵州润澜律师事务所任副主任执业律师；2022 年 6 月至今于山西省国新能源股份有限公司任独立董事；2025 年 12 月至今于威宁能源任独立董事。

（四） 董事、高级管理人员的股权激励情况

□适用 √不适用

二、 员工情况

（一） 在职员工（公司及控股子公司）情况

按工作性质分类	期初人数	本期新增	本期减少	期末人数
行政人员	165	31	11	185
财务人员	58	3	1	60
生产人员	216	23	21	218
技术人员	256	34	3	287
员工总计	695	91	36	750

按教育程度分类	期初人数	期末人数
博士	-	-
硕士	14	19
本科	456	511
专科	216	216
专科以下	9	4
员工总计	695	750

员工薪酬政策、培训计划以及需公司承担费用的离退休职工人数等情况

1.2025 年员工薪酬政策：公司依据《劳动法》等法律法规与新员工、劳动合同到期员工签订劳动合同，根据国家法律法规及公司制度向员工支付薪金、津贴及奖金等，且及时足额为员工缴纳养老、医疗、工伤、失业等社会报销和住房公积金、企业年金。

2.培训计划：在报告期内，按照《2025 年度培训计划》《威宁能源公司能力提升实施方案》等方案开展培训工作。

3.需公司承担费用的离退休职工人数等情况：5 人。

（二） 核心员工（公司及控股子公司）情况

□适用 √不适用

三、 公司治理及内部控制

事项	是或否
投资机构是否派驻董事	√是 □否
内部监督机构对本年监督事项是否存在异议	□是 √否
管理层是否引入职业经理人	□是 √否
报告期内是否新增关联方	√是 □否

(一) 公司治理基本情况

报告期内，公司的股东会、董事会、监事会、高级管理人员均严格按照《公司法》《公司章程》《证券法》《非上市公众公司监督管理办法》《全国中小企业股份转让系统业务规则（试行）》和有关法律、法规的要求，履行各自的权利和义务，公司重大生产经营决策，财务决策按照《公司章程》及有关《董事会议事规则》《监事会议事规则》《董事会审计委员会议事规则》《股东会议事规则》《关联交易管理办法》《对外投资管理办法》《对外担保管理办法》等内控制度规定的程序和规则进行，截至报告期末，上述机构和人员按《公司法》《公司章程》履行职责和义务，公司治理按相关法规的要求运作。

(二) 内部监督机构对监督事项的意见

监事会、董事会审计委员会对本年度内的监督事项无异议。

(三) 公司保持独立性、自主经营能力的说明

公司与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业之间在业务、人员、资产、机构、财务等重大方面不存在重大违反独立性情况。

公司拥有完整的电站投资、运维及电力销售体系，资产权属清晰，不存在被控股股东占用情形。高级管理人员及财务人员未在控股股东单位兼职或领薪，公司设有独立财务账户及决策体系，办公机构与控股股东严格分开。公司具备面向市场自主经营的能力，主营业务收入主要来源于非关联方，核心技术及运营系统独立完整，不存在对控股股东的重大依赖。2025 年度，公司未发生违规担保及资金占用情况，独立性及持续经营能力未受不利影响。

(四) 对重大内部管理制度的评价

公司现行的内部控制制度均是依据《公司法》《公司章程》和国家有关法律法规的规定，结合公司

自身的实际情况制定的，符合现代企业制度的要求，在完整性和合理性方面不存在重大缺陷。由于内部控制是一项长期而持续的系统工程，需要根据公司所处行业、经营现状和发展情况不断调整、完善。

1.关于会计核算体系

公司严格遵循《企业会计准测》及国家相关现律法规，结合公司业务特点建立了规范、独立的会计核算体系，报告期内，公司进一步细化会计政策与会计估计，明确各个环节的校算流程，确保会计信息真实、准确、完整、及时。公司建立了独立的财务机构，配备具备专业能力的会计人员，并持续加强财务息化建设，保障会计核算工作规范开展

2.关于财务管理体系

公司建立以预算管理，资金管理，成本控制，财务分析为核心的财管理体系，制定《募集资金管理制度》《费用支出报销管理实施细则》等系列内控文件。报告期内，公司严格贯彻落实各项财务管理制度，强化资金集中管控和预算执行监督，提升财务资源机置效率。同时，公司按照国家政策及全国中小企业股份转让系统有限责任公司要求，不断完善财务报告编制与审核流程，确保财务数据真实可靠。

3.关于风险控制体系

公司建立了较为全面的风险内控体系，涵盖战略风险、市场风险、经营风险、财务风险，法律风险与合规风险等维度。报告期内，公司持续完善风险评估与应对机制，采取事前预防，事中控制，事后监督相结合的方式，对重大事项履行必要的审批程序和信息披露的义务，公司重视法律合规管理，定期开展内控自我评价和风险排查，此外公司作为创新层挂牌公司，按照相关规定逐当完属善内部审计职能，提升风险识别与应对能力，报告期内。公司未发现风险控制制度存在重大缺陷。

四、 投资者保护

(一) 实行累积投票制的情况

□适用 √不适用

(二) 提供网络投票的情况

√适用 □不适用

报告期内，提供网络投票 7 次，具体内容如下：

序号	提供网络投票方式表决的股东会	股东会召开日期	网络投票表决的股东人数
1	2024 年年度股东会	2025 年 5 月 16 日	0
2	2025 年第一次临时股东会	2025 年 8 月 7 日	1
3	2025 年第二次临时股东会	2025 年 9 月 12 日	0
4	2025 年第三次临时股东会	2025 年 11 月 17 日	0
5	2025 年第四次临时股东会	2025 年 11 月 19 日	1

6	2025 年第六次临时股东会	2025 年 12 月 19 日	2
7	2025 年第七次临时股东会	2025 年 12 月 26 日	3

（三） 表决权差异安排

□适用 √不适用

第七节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	是		
审计意见	无保留意见		
审计报告中的特别段落	√无 □强调事项段 □其他事项段 □持续经营重大不确定性段落 □其他信息段落中包含其他信息存在未更正重大错报说明		
审计报告编号	信会师报字[2026]第 ZG22258 号		
审计机构名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）		
审计机构地址	上海市黄浦区南京东路 61 号四楼		
审计报告日期	2026 年 4 月 24 日		
签字注册会计师姓名及连续签字年限	禹正凡	林逸怀	梁宵月
	1 年	1 年	1 年
会计师事务所是否变更	否		
会计师事务所连续服务年限	4 年		
会计师事务所审计报酬（万元）	117.14		

审计报告

信会师报字[2026]第 ZG22258 号

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司（以下简称贵公司）财务报表，包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照《中国注册会计师独立性准则第 1 号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

（一）收入确认事项

（二）资产确认-固定资产的核算

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）收入确认事项	
如财务报表附注“五、（三十六）”所述，贵公司 2025 年合并财务报表营业收入为 317,170.55 万元，其中电力产品销售收入为 314,117.90 万元，占营业收入的比例为 99.04%。贵公司主要从事新能源项目的开发、投资和经营。贵公司业务收入为光伏发电、风力发电、水力发电、电站运维收入。电力产品销售收入作为贵公司净利润的主要来源，是贵公司关键业绩考核指标之一，存在管理层为了达到特定经营目标或期望业绩操纵收入确认的固有审计	1、了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制； 2、检查销售合同并与管理层访谈，对营业收入确认有关的控制权转移时点进行分析，进而评估贵公司营业收入确认政策的合理性； 3、核对购售电合同、电费结算单、发票、收款凭证，根据审定的发电量、标杆电价和补贴电价重新计算标杆电费收入和补贴电费收入； 4、从营业收入的会计记录和电力费用结算单中选取样本，检查营业收入确认的真实性及完整性； 5、检查收款记录，选取样本进行发函询

风险，故我们将收入确认作为关键审计事项。	证期末应收账款余额情况，结合应收账款的期后回款情况，以确认销售业务的真实性； 6、对营业收入执行截止测试，评估营业收入是否已计入恰当的会计期间。
（二）资产确认-固定资产的核算	
如财务报表附注“五、（十）”所述，截至 2025 年 12 月 31 日，贵公司合并财务报表固定资产账面原值为 3,448,474.75 万元，账面价值为 2,662,773.21 万元，占 2025 年末合并资产总额的比例为 66.37%。由于贵公司固定资产账面价值较大，且确定在建工程是否达到预定可使用状态涉及重大管理层判断，故我们将固定资产的核算确定为关键审计事项。	1、了解和评价管理层与固定资产循环相关的关键内部控制； 2、对固定资产实施监盘程序，实地查看相关房屋建筑物、机器设备等资产； 3、实地查看相关在建工程项目，并取得工程的监理报告和验收报告，评价在建工程转固时点是否准确； 4、取得在建工程合同台账，复核期末在建工程是否足额暂估； 5、询问管理层以了解主要固定资产的使用寿命和预计净残值的估计方法，评价相关估计是否合理； 6、对固定资产折旧实施分析程序，以评价计提折旧金额的合理性； 7、检查与固定资产相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

贵公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。

（五）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务

报表是否公允反映相关交易和事项。

（六）就贵公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

（此页无正文）

立信会计师事务所　　中国注册会计师：禹正凡

（特殊普通合伙）　　（项目合伙人）

中国注册会计师：林逸怀

中国注册会计师：梁宵月

中国•上海　　2026 年 4 月 24 日

二、 财务报表

(一) 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	五、（一）	358,535,265.95	237,141,964.04
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	五、（二）		934,380.03
应收账款	五、（三）	4,827,263,901.75	4,223,878,822.66
应收款项融资			
预付款项	五、（四）	12,087,364.20	7,698,425.29
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	五、（五）	63,008,698.60	81,921,202.52
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	五、（六）	3,027,907.10	2,674,265.74
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	五、（七）	304,724,502.62	690,678,861.56
流动资产合计		5,568,647,640.22	5,244,927,921.84
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
债权投资			
其他债权投资			

长期应收款	五、（八）		37,498,490.94
长期股权投资	五、（九）		51,535.39
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	五、（十）	26,627,848,785.56	24,907,481,776.99
在建工程	五、（十一）	3,391,065,045.48	3,029,988,300.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、（十二）	2,597,537,315.81	2,835,725,852.47
无形资产	五、（十三）	504,910,263.50	501,231,337.50
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	五、（十四）	406,822.67	428,423.87
递延所得税资产	五、（十五）	8,145,182.29	6,431,458.36
其他非流动资产	五、（十六）	1,418,757,942.52	632,009,575.10
非流动资产合计		34,548,671,357.83	31,950,846,751.42
资产总计		40,117,318,998.05	37,195,774,673.26
流动负债：			
短期借款	五、（十八）	578,294,081.50	309,058,877.65
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			
应付账款	五、（十九）	2,338,351,539.90	1,992,238,711.51
预收款项			
合同负债	五、（二十）	8,412,344.82	5,143,045.50
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	五、（二十一）	27,711,020.43	28,166,972.86
应交税费	五、（二十二）	111,463,632.92	96,061,321.75
其他应付款	五、（二十三）	1,549,263,277.85	588,529,336.75
其中：应付利息			
应付股利		57,083,784.00	53,530,437.30
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	五、（二十四）	2,434,835,888.91	2,161,743,906.17
其他流动负债			
流动负债合计		7,048,331,786.33	5,180,942,172.19
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	五、（二十五）	17,000,234,866.29	17,297,652,435.59
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、（二十六）	972,359,902.99	1,262,695,881.67
长期应付款	五、（二十七）	3,542,547,250.39	2,172,863,150.57
长期应付职工薪酬	五、（二十八）	203,418.63	314,149.15
预计负债			
递延收益	五、（二十九）	13,430,755.44	14,423,835.48
递延所得税负债	五、（十五）	21,218,834.73	15,111,825.15
其他非流动负债			
非流动负债合计		21,549,995,028.47	20,763,061,277.61
负债合计		28,598,326,814.80	25,944,003,449.80
所有者权益（或股东权益）：			
股本	五、（三十）	4,959,195,073.00	4,959,195,073.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	五、（三十一）	1,269,271,239.06	1,269,271,239.06

减：库存股			
其他综合收益			
专项储备	五、（三十二）	33,794,745.75	19,518,095.42
盈余公积	五、（三十三）	133,507,166.79	108,725,797.63
一般风险准备			
未分配利润	五、（三十四）	1,786,179,848.48	1,515,332,961.83
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		8,181,948,073.08	7,872,043,166.94
少数股东权益		3,337,044,110.17	3,379,728,056.52
所有者权益（或股东权益）合计		11,518,992,183.25	11,251,771,223.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		40,117,318,998.05	37,195,774,673.26

法定代表人：蓬国盛　　主管会计工作负责人：陈用　　会计机构负责人：陈用

（二） 母公司资产负债表

单位：元

项目	附注	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		76,917,117.53	59,723,440.50
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十四、（一）	1,941,146,684.84	1,665,651,917.28
应收款项融资			
预付款项		1,035,628.92	1,925,664.13
其他应收款	十四、（二）	3,021,470,939.21	2,075,955,166.41
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		880,873.28	1,316,326.79
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		688,727,804.13	89,765,481.91
流动资产合计		5,730,179,047.91	3,894,337,997.02
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			37,498,490.94
长期股权投资	十四、（三）	4,043,804,256.19	3,854,334,444.91
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		9,876,124,903.04	9,338,583,505.77
在建工程		1,036,477,641.47	1,265,894,983.98
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		845,729,296.34	969,145,126.29
无形资产		53,764,918.19	53,070,721.93
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		135,978.14	
其他非流动资产		234,395,536.08	333,014,503.23
非流动资产合计		16,090,432,529.45	15,851,541,777.05
资产总计		21,820,611,577.36	19,745,879,774.07
流动负债：			
短期借款		500,385,080.90	231,149,877.05
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		685,711,875.26	743,496,141.80
预收款项			

卖出回购金融资产款			
应付职工薪酬		13,219,324.92	13,694,411.51
应交税费		39,532,061.64	53,926,597.54
其他应付款		3,579,864,255.84	2,411,013,996.67
其中：应付利息			
应付股利		49,516,437.30	49,516,437.30
合同负债			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,335,353,185.97	1,188,814,829.59
其他流动负债			
流动负债合计		6,154,065,784.53	4,642,095,854.16
非流动负债：			
长期借款		6,219,823,167.08	6,472,293,849.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		275,979,012.54	329,716,751.30
长期应付款		2,171,881,360.35	1,559,034,253.22
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		11,430,755.44	12,423,835.48
递延所得税负债		12,835,916.26	7,113,751.93
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,691,950,211.67	8,380,582,440.93
负债合计		14,846,015,996.20	13,022,678,295.09
所有者权益（或股东权益）：			
股本		4,959,195,073.00	4,959,195,073.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,269,271,239.06	1,269,271,239.06
减：库存股			
其他综合收益			

专项储备		10,286,797.42	6,744,129.81
盈余公积		133,507,166.79	108,725,797.63
一般风险准备			
未分配利润		602,335,304.89	379,265,239.48
所有者权益（或股东权益）合计		6,974,595,581.16	6,723,201,478.98
负债和所有者权益（或股东权益）合计		21,820,611,577.36	19,745,879,774.07

（三） 合并利润表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
一、营业总收入		3,171,705,498.09	3,151,482,369.11
其中：营业收入	五、（三十五）	3,171,705,498.09	3,151,482,369.11
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,767,454,761.92	2,440,796,615.53
其中：营业成本	五、（三十五）	2,013,458,247.49	1,737,778,575.94
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	五、（三十六）	16,373,710.94	12,770,952.45
销售费用			
管理费用	五、（三十七）	140,232,448.97	74,281,221.26
研发费用			
财务费用	五、（三十八）	597,390,354.52	615,965,865.88
其中：利息费用		601,997,672.26	634,887,409.17
利息收入		7,375,383.91	20,840,117.67

加：其他收益	五、（三十九）	4,489,936.65	2,626,431.30
投资收益（损失以“-”号填列）	五、（四十）	-51,535.39	1,507,720.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）		-51,535.39	-2,910,934.15
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）	五、（四十一）	-2,094,142.51	-2,684,206.89
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、（四十而）	-5,071,639.42	
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、（四十三）	44,668.57	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		401,568,024.07	712,135,698.85
加：营业外收入	五、（四十四）	2,913,469.41	21,039,563.78
减：营业外支出	五、（四十五）	4,001,644.69	2,468,118.68
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		400,479,848.79	730,707,143.95
减：所得税费用	五、（四十六）	46,119,281.57	83,731,489.75
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		354,360,567.22	646,975,654.20
其中：被合并方在合并前实现的净利润			
（一）按经营持续性分类：	-	-	-
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		354,360,567.22	646,975,654.20
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.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		58,732,311.41	105,151,194.96
2.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		295,628,255.81	541,824,459.24
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.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			
2.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			
（二）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		354,360,567.22	646,975,654.20
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		295,628,255.81	541,824,459.24
（二）归属于少数股东的综合收益总额		58,732,311.41	105,151,194.96
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	五、（四十七）	0.06	0.11
（二）稀释每股收益（元/股）	五、（四十七）	0.06	0.11

法定代表人：蓬国盛　　主管会计工作负责人：陈用　　会计机构负责人：陈用

（四） 母公司利润表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
一、营业收入	十四、（四）	1,244,687,873.51	1,101,976,454.86
减：营业成本	十四、（四）	758,468,731.93	622,402,920.23
税金及附加		10,929,215.63	2,115,697.93
销售费用			
管理费用		30,092,732.49	26,688,168.48
研发费用			
财务费用		265,604,358.78	251,635,806.95

其中：利息费用		285,795,468.81	266,146,573.32
利息收入		21,128,924.14	15,204,476.55
加：其他收益		1,527,086.96	1,342,704.81
投资收益（损失以“-”号填列）	十四、（五）	71,483,199.62	157,235,721.94
其中：对联营企业和合营企业的投资收益（损失以“-”号填列）		-51,535.39	-2,910,934.15
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
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）		156,016.43	-320,293.76
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		44,668.57	
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		252,803,806.26	357,391,994.26
加：营业外收入		195,419.92	127,703.21
减：营业外支出		627,374.44	152,126.89
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		252,371,851.74	357,367,570.58
减：所得税费用		4,558,160.09	24,437,300.69
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		247,813,691.65	332,930,269.89
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		247,813,691.65	332,930,269.89
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
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		247,813,691.65	332,930,269.89
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

（五） 合并现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
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		2,973,641,732.27	2,860,581,014.48
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			
收到再保险业务现金净额			
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		97,169.77	16,874,343.07
收到其他与经营活动有关的现金	五、（四十八）	101,285,296.80	190,623,781.45
经营活动现金流入小计		3,075,024,198.84	3,068,079,139.00
购买商品、接受劳务支付的现金		279,161,751.45	275,958,388.94
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
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		218,956,442.61	236,502,671.68
支付的各项税费		264,767,382.92	264,779,271.38
支付其他与经营活动有关的现金	五、（四十八）	119,432,893.09	195,848,199.08
经营活动现金流出小计		882,318,470.07	973,088,531.08
经营活动产生的现金流量净额	五、（四十九）	2,192,705,728.77	2,094,990,607.92
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			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		203,222.32	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			3,773,881.52
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		203,222.32	3,773,881.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,407,067,875.97	3,640,128,860.60
投资支付的现金		16,660,200.00	
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			
投资活动现金流出小计		3,423,728,075.97	3,640,128,860.60
投资活动产生的现金流量净额		-3,423,524,853.65	-3,636,354,979.08
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			1,956,808,400.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			1,956,808,400.00
取得借款收到的现金		1,911,670,411.95	3,474,495,266.63
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	五、（四十八）	4,378,741,159.21	1,770,000,000.00
筹资活动现金流入小计		6,290,411,571.16	7,201,303,666.63

偿还债务支付的现金		1,783,672,006.49	3,450,126,005.09
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		572,944,624.45	928,840,294.67
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		100,437,515.65	74,216,460.68
支付其他与筹资活动有关的现金	五、（四十八）	2,589,222,492.19	1,460,987,360.15
筹资活动现金流出小计		4,945,839,123.13	5,839,953,659.91
筹资活动产生的现金流量净额		1,344,572,448.03	1,361,350,006.72
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	五、（四十九）	113,753,323.15	-180,014,364.44
加：期初现金及现金等价物余额	五、（四十九）	186,398,519.56	366,412,884.00
六、期末现金及现金等价物余额	五、（四十九）	300,151,842.71	186,398,519.56

法定代表人：蓬国盛　　主管会计工作负责人：陈用　　会计机构负责人：陈用

（六） 母公司现金流量表

单位：元

项目	附注	2025 年	2024 年
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		1,122,879,497.88	967,572,111.43
收到的税费返还			884,783.98
收到其他与经营活动有关的现金		53,637,202.29	2,148,373,720.24
经营活动现金流入小计		1,176,516,700.17	3,116,830,615.65
购买商品、接受劳务支付的现金		63,493,919.66	59,544,259.11
支付给职工以及为职工支付的现金		145,768,861.84	136,937,471.52
支付的各项税费		66,996,098.66	44,760,562.82
支付其他与经营活动有关的现金		16,510,524.95	2,825,537,608.73
经营活动现金流出小计		292,769,405.11	3,066,779,902.18
经营活动产生的现金流量净额		883,747,295.06	50,050,713.47
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		19,000.00	368,131,442.76
取得投资收益收到的现金		66,924,934.18	42,349,020.32
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		195,214.00	

处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		44,666.35	
收到其他与投资活动有关的现金		62,092,500.00	
投资活动现金流入小计		129,276,314.53	410,480,463.08
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		774,449,961.49	1,361,787,055.02
投资支付的现金		210,312,000.00	832,180,000.00
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		4,204,765,840.86	1,889,570,000.00
投资活动现金流出小计		5,189,527,802.35	4,083,537,055.02
投资活动产生的现金流量净额		-5,060,251,487.82	-3,673,056,591.94
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		922,903,994.31	1,859,430,129.46
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		5,356,035,418.44	3,961,124,483.73
筹资活动现金流入小计		6,278,939,412.75	5,820,554,613.19
偿还债务支付的现金		898,100,097.38	1,670,083,532.96
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		185,056,674.62	552,585,177.00
支付其他与筹资活动有关的现金		1,012,458,774.06	3,036,456.61
筹资活动现金流出小计		2,095,615,546.06	2,225,705,166.57
筹资活动产生的现金流量净额		4,183,323,866.69	3,594,849,446.62
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		6,819,673.93	-28,156,431.85
加：期初现金及现金等价物余额		52,351,476.77	80,510,646.36
六、期末现金及现金等价物余额		59,171,150.70	52,354,214.51

（七） 合并股东权益变动表

单位：元

项目	2025 年												
	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		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			19,518,095.42	108,725,797.63		1,515,332,961.83	3,379,728,056.52	11,251,771,223.46
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			19,518,095.42	108,725,797.63		1,515,332,961.83	3,379,728,056.52	11,251,771,223.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								14,276,650.33	24,781,369.16		270,846,886.65	-42,683,946.35	267,220,959.79
（一）综合收益总额											295,628,255.81	58,732,311.41	354,360,567.22
（二）所有者投入和减少资本													
1．股东投入的普通股													
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									24,781,369.16		-24,781,369.16	-103,990,862.35	-103,990,862.35
1．提取盈余公积									24,781,369.16		-24,781,369.16		
2．提取一般风险准备													
3．对所有者（或股东）的分配												-103,990,862.35	-103,990,862.35
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								14,276,650.33				2,574,604.59	16,851,254.92
1．本期提取								44,959,149.06				9,793,621.85	54,752,770.91
2．本期使用								30,682,498.73				7,219,017.26	37,901,515.99
（六）其他													
四、本年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			33,794,745.75	133,507,166.79		1,786,179,848.48	3,337,044,110.17	11,518,992,183.25

项目	2024 年												
	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		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			16,586,978.58	75,432,770.64		1,279,557,258.21	1,393,140,715.78	8,993,184,035.27
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													

二、本年期初余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			16,586,978.58	75,432,770.64		1,279,557,258.21	1,393,140,715.78	8,993,184,035.27
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								2,931,116.84	33,293,026.99		235,775,703.62	1,986,587,340.74	2,258,587,188.19
（一）综合收益总额											541,824,459.24	105,151,194.96	646,975,654.20
（二）所有者投入和减少资本												1,956,808,400.00	1,956,808,400.00
1．股东投入的普通股												1,956,808,400.00	1,956,808,400.00
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									33,293,026.99		-306,048,755.62	-76,999,979.28	-349,755,707.91
1．提取盈余公积									33,293,026.99		-33,293,026.99		
2．提取一般风险准备													
3．对所有者（或股东）的分配											-272,755,728.63	-76,999,979.28	-349,755,707.91
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								2,931,116.84				1,627,725.06	4,558,841.90
1．本期提取								44,659,856.62				8,428,418.62	53,088,275.24
2．本期使用								41,728,739.78				6,800,693.56	48,529,433.34
（六）其他													
四、本年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			19,518,095.42	108,725,797.63		1,515,332,961.83	3,379,728,056.52	11,251,771,223.46

法定代表人：蓬国盛　　主管会计工作负责人：陈用　　会计机构负责人：陈用

（八） 母公司股东权益变动表

单位：元

项目	2025 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			6,744,129.81	108,725,797.63		379,265,239.48	6,723,201,478.98
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			6,744,129.81	108,725,797.63		379,265,239.48	6,723,201,478.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								3,542,667.61	24,781,369.16		223,070,065.41	251,394,102.18
（一）综合收益总额											247,813,691.65	247,813,691.65
（二）所有者投入和减少资本											37,742.92	37,742.92
1．股东投入的普通股												
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											37,742.92	37,742.92
（三）利润分配									24,781,369.16		-24,781,369.16	
1．提取盈余公积									24,781,369.16		-24,781,369.16	
2．提取一般风险准备												
3．对所有者（或股东）的分配												
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								3,542,667.61				3,542,667.61
1．本期提取								12,319,764.55				12,319,764.55
2．本期使用								8,777,096.94				8,777,096.94
（六）其他												
四、本年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			10,286,797.42	133,507,166.79		602,335,304.89	6,974,595,581.16

项目	2024 年											
	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	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			6,166,897.56	75,432,770.64		352,383,725.21	6,662,449,705.47
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			6,166,897.56	75,432,770.64		352,383,725.21	6,662,449,705.47
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）								577,232.25	33,293,026.99		26,881,514.27	60,751,773.51
（一）综合收益总额											332,930,269.89	332,930,269.89

（二）所有者投入和减少资本												
1．股东投入的普通股												
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									33,293,026.99		-306,048,755.62	-272,755,728.63
1．提取盈余公积									33,293,026.99		-33,293,026.99	
2．提取一般风险准备												
3．对所有者（或股东）的分配											-272,755,728.63	-272,755,728.63
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								577,232.25				577,232.25
1．本期提取								13,026,073.61				13,026,073.61
2．本期使用								12,448,841.36				12,448,841.36
（六）其他												
四、本年期末余额	4,959,195,073.00				1,269,271,239.06			6,744,129.81	108,725,797.63		379,265,239.48	6,723,201,478.98

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司
二〇二五年度财务报表附注
（除特殊注明外，金额单位均为人民币元）

一、 公司基本情况

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）系于2014 年 6 月 26 日注册登记成立。注册地址：贵州省毕节市威宁县五里岗街道经济开发区五里岗大道与工业一路交叉处，法定代表人：蓬国盛，统一社会信用代码：91520526308821665K。

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司累计发行股本总数 495,919.5073 万股，本公司注册资本 495,919.5073 万元人民币，公司实收资本为 495,919.5073 万元人民币。

本公司实际从事的主要经营活动为：太阳能发电技术服务；太阳能热发电产品销售；风力发电技术服务；水力发电；发电业务、输电业务、供（配）电业务；生物质能技术服务；新兴能源技术研发；电力行业高效节能技术研发；储能技术服务；输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验；建设工程施工；电气安装服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；安全咨询服务（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）。

本公司的母公司为国家电投集团贵州金元股份有限公司，所属集团总部为国家电力投资集团有限公司。

本财务报表经公司董事会于 2026 年 4 月 24 日批准报出。

二、 财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的相关规定编制。

(二) 持续经营

本财务报表以持续经营为基础编制。

三、 重要会计政策及会计估计

(一) 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

(二) 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(三) 营业周期

本公司营业周期为 12 个月。

(四) 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得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。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，确认为商誉；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差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(六) 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为基础确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、 合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

（2）处置子公司

①一般处理方法

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明该多次交易事项为一揽子交易：

ⅰ．这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；

ⅱ．这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；

ⅲ．一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；

ⅳ．一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

(八) 金融工具

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、 金融工具的分类

根据本公司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，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

－ 业务模式是以收取合同现金流量为目标；

－ 合同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。

本公司将同时符合下列条件且未被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，分类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（债务工具）：

－ 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；

－ 合同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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可以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（权益工具）。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。

除上述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外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

（1）以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际

利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

（6）以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

3、 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

－ 收取金融资产现金流量的合同权利终止；

－ 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

－ 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本公司与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）所转移金融资产的账面价值；

（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）终止确认部分的账面价值；

（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产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（债务工具）的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部

分；本公司若与债权人签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、 金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等以预期信用损失为基础进行减值会计处理。

本公司考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

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和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

对于由《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的交易形成的租赁应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。对于其他金融工具，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的变动情况。

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具），在其他综合收益中确认其损失准备，并将减值损失或利得计入当期损益，且不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

如果有客观证据表明某项应收款项已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该应收款项计提减值准备。

除单项计提坏账准备的上述应收款项外，本公司依据信用风险特征将其余金融工具划分为若干组合，在组合基础上确定预期信用损失。本公司对应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、合同资产、长期应收款等计提预期信用损失的组合类别及确定依据如下：

项目	组合类别	确定依据
应收账款	无风险组合	按营业收入类型区分：电力产品销售业务
	账龄组合	按营业收入类型区分：项目管理收入
其他应收款	无风险组合	按款项性质划分：关联方款项、押金及保证金
	账龄组合	按款项性质划分：其他往来款项

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

(九) 存货

1、 存货的分类和成本

存货分类为：周转材料。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

2、 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

3、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

4、 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品采用一次转销法；

（2）包装物采用一次转销法。

5、 存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，

转回的金额计入当期损益。

(十) 长期股权投资

1、 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对被投资单位的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、 初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得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。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，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。

（2）通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

3、 后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算，除非投资符合持有待售的条件。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

（2）权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动

按比例结转入当期损益;剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，确认为金融资产，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益,对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权,属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理;在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

(十一) 固定资产

1、 固定资产的确认和初始计量

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

（1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；

（2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出,在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

2、 折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益,则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20-55	0-3	1.82-5.00
机器设备	年限平均法	8-20	0-3	5.00-12.50
运输设备	年限平均法	6-10	3	9.70-16.17

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
电子设备及其他	年限平均法	5-20	0	5.00-20.00

3、 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(十二) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

(十三) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

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、 借款费用资本化期间

资本化期间，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。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

（1）资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

（2）借款费用已经发生；

（3）为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

3、 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产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，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据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，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均实际利率计算确定。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

(十四) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

（1）公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

（2）后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率（%）	预计使用寿命的确定依据
土地使用权	20 年	年限平均法	0	预期受益年限

项目	预计使用寿命	摊销方法	残值率（%）	预计使用寿命的确定依据
售电补贴收益权	20 年	年限平均法	0	预期受益年限
软件及其他	5-20 年	年限平均法	0	预期受益年限

3、 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

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。

4、 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

5、 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，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。

(十五) 长期资产减值

长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，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。

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之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，在以后会计期间不予转回。

(十六) 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

各项费用的摊销期限及摊销方法为：

项目	摊销方法	摊销年限
道路使用费	年限平均法	20 年

(十七) 合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司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。

(十八) 职工薪酬

1、 短期薪酬的会计处理方法

本公司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，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的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，在职工为本公司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。

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，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

2、 离职后福利的会计处理方法

（1）设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本公司还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本公司按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

（2）设定受益计划

本公司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。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计

入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

3、 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，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：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；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。

(十九) 收入

1、 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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务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预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同

期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本公司按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

- 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务等。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入。

2、 按照业务类型披露具体收入确认方式及计量方法

（1）电力产品销售收入：以取得电网公司确认的上网电量结算单作为确认销售收入的时点；

（2）服务收入：服务收入主要指提供运维、检修、技术等服务而收取的收入，本公司于服务提供期间确认收入。

(二十) 政府补助

1、 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

2、 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

3、 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

（1）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，本公司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。

（2）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。

(二十一) 递延所得税资产和递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款

抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合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该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、联营企业及合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。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果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利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；
- 递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债。

(二十二) 租赁

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。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，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

1、 本公司作为承租人

（1）使用权资产

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。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租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产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。

本公司按照本附注“三、（十五）长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

（2）租赁负债

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租赁负债。租赁负债按照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（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，

则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

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或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

（3）短期租赁和低价值资产租赁

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

（4）租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账

面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

2、 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但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。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

（1）经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

（2）融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“三、（八）金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“三、（八）金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3、 售后租回交易

公司按照本附注“三、（十九）收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

（1）作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“三、（二十二）租赁 1、本公司作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，公司确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“三、（八）金融工具”。

（2）作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“三、（八）金融工具”。

(二十三) 重要性标准确定方法和选择依据

项目	重要性标准
重要的在建工程项目本期变动情况	期末余额 10,000.00 万元以上或本期转固金额 10,000.00 万元以上

项目	重要性标准
重要的非全资子公司	期末资产规模 50,000.00 万元以上或本期营业收入 5,000.00 万元以上

(二十四) 重要会计政策和会计估计的变更

1、 重要会计政策变更

执行《金融工具准则实施问答》关于标准仓单交易相关会计处理的规定

财政部于 2025 年 7 月 8 日发布标准仓单交易相关会计处理实施问答，明确规定，根据金融工具确认计量准则，企业在期货交易场所通过频繁签订买卖标准仓单的合同以赚取差价、不提取标准仓单对应的商品实物的，通常表明企业具有收到合同标的后在短期内将其再次出售以从短期波动中获取利润的惯例，企业应当将其签订的买卖标准仓单的合同视同金融工具，并按照金融工具确认计量准则的规定进行会计处理。企业按照前述合同约定取得标准仓单后短期内再将其出售的，不应确认销售收入，而应将收取的对价与所出售标准仓单的账面价值的差额计入投资收益；企业期末持有尚未出售的标准仓单的，应将其列报为其他流动资产。

根据《关于严格执行企业会计准则 切实做好企业 2025 年年报工作的通知》（财会〔2025〕33 号）的要求，企业因执行上述标准仓单相关规定而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整。

公司报告期未涉及标准仓单业务，执行该规定对本公司无影响。

2、 重要会计估计变更

本报告期本公司主要会计估计未发生变更。

四、 税项

(一) 主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、6%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	7%、5%
教育费附加（含地方）	按实际缴纳的增值税计缴	3%、2%

税种	计税依据	税率
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明如下：

纳税主体名称	所得税税率
国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	15%
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	25%
青海金元北方新能源有限公司	25%
广西马滕聚合新能源科技有限公司	25%
兴宁阳星太阳能发电有限公司	25%
乐昌市金扬新能源发电有限公司	25%
连州市深亚新能源科技有限公司	25%
韶关玥阳新能源科技有限公司	25%
广西金元南方新能源有限公司	25%
广西合山金元新能源有限公司	25%
西安泽瑞能科光伏有限公司	25%
陕西金元新能源有限公司	25%
万荣县新佳新能源有限公司	25%
西安隆清新能源有限公司	25%
忻州市虎悦通新能源有限公司	25%
海南天利科新能源项目投资有限公司	25%
广东金元新能源有限公司	25%
定安协鑫光伏电力有限公司	25%
遂溪协鑫光伏电力有限公司	25%
英德协鑫光伏电力有限公司	25%
怀集县陈莲农业投资有限公司	25%
怀集县三多新能源科技有限公司	25%
连州市费曼新能源有限公司	25%
连州市中曼新能源有限公司	25%
罗定市粤澳华融能源科技有限公司	25%
平远金元天下新能源有限公司	25%

纳税主体名称	所得税税率
阳春市巨阳新能源发电有限公司	25%
海南州吉达风力发电有限公司	25%
平山堡岛新能源有限公司	25%
云南金元新能源有限公司	25%
威宁威能新能源有限公司	25%
常州易天新能源有限公司	25%
平山县北冀建能新能源开发有限责任公司	25%
广西田林威能新能源有限公司	25%
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	25%
织金威能新能源有限公司	25%
瓮安金元新能源有限公司	25%
正安金元新能源有限公司	25%
中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	15%
册亨协合风力发电有限公司	15%
兴仁市协合风力发电有限公司	15%
贞丰兴源光伏科技有限公司	15%
贵港市光荷新能源发电有限公司	15%
赫章精工能源扶贫发展有限公司	15%
马山协合古零风力发电有限公司	15%
毕节徽阳新能源发电有限公司	15%
会泽华信绿色能源科技有限公司	15%
大姚瑞宏新能源开发有限公司	15%
海南州金元切吉风电有限公司	15%
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	15%
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	15%
贵州黔光照能源开发有限公司	15%
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	15%
安龙县蔑帽新能源有限公司	15%
册亨县金元新能源有限公司	15%
海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	15%
上林县鑫安光伏电力有限公司	15%

纳税主体名称	所得税税率
钦州金安新能源有限公司	15%
贵州黔西南金元新能源有限公司	15%
黔西南州弘冠新能源有限公司	15%
宝鸡鼎顺特光伏发电有限公司	15%
黄龙县隆清光伏发电有限公司	15%
神木顺利新能源有限公司	15%
洛南水发能源科技有限公司	15%
安塞金合新能源有限公司	15%
钦州鑫奥光伏电力有限公司	15%
黔西南州中弘新能源有限公司	15%
海南意晟新能源有限公司	15%
淳化中略风力发电有限公司	15%
共和美恒新能源有限公司	15%
钦州鑫金光伏电力有限公司	15%
上林协鑫光伏电力有限公司	15%
东兴市浩阳新能源有限公司	15%
永仁风光新能源科技有限责任公司	15%
云南金能新能源有限公司	15%
赫章新叶新能源科技有限公司	15%
威宁新叶新能源科技有限公司	15%
赫章威能新能源有限公司	15%
关岭威能新能源有限公司	15%
纳雍威能新能源有限公司	15%
黔西南州亭阳新能源发电有限公司	15%
黔西南州丰阳新能源发电有限公司	15%
六盘水行阳新能源发电有限公司	15%
科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	15%
金沙金元柳塘新能源有限公司	15%
兴义市金峰新能源有限公司	20%
威宁金元高原明珠新能源有限公司	20%

(二) 税收优惠

1、 西部大开发企业所得税优惠

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》（财政部公告 2020 年第 23 号），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。本公司及所属部分子公司享受西部大开发优惠政策。享受该税收优惠的公司具体情况如下表：

序号	单位名称	2025 年优惠税率
1	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	15%
2	海南州金元切吉风电有限公司	15%
3	共和美恒新能源有限公司	15%
4	中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	15%
5	会泽华信绿色能源科技有限公司	15%
6	大姚瑞宏新能源开发有限公司	15%
7	永仁风光新能源科技有限责任公司	15%
8	赫章威能新能源有限公司	15%
9	赫章精工能源扶贫发展有限公司	15%
10	毕节徽阳新能源发电有限公司	15%
11	赫章新叶新能源科技有限公司	15%
12	威宁新叶新能源科技有限公司	15%
13	六盘水行阳新能源发电有限公司	15%
14	关岭威能新能源有限公司	15%
15	纳雍威能新能源有限公司	15%
16	黄龙县隆清光伏发电有限公司	15%
17	神木顺利新能源有限公司	15%
18	淳化中略风力发电有限公司	15%
19	洛南水发能源科技有限公司	15%
20	宝鸡鼎顺特光伏发电有限公司	15%
21	马山协合古零风力发电有限公司	15%

序号	单位名称	2025 年优惠税率
22	东兴市浩阳新能源有限公司	15%
23	上林协鑫光伏电力有限公司	15%
24	贵港市光荷新能源发电有限公司	15%
25	钦州鑫金光伏电力有限公司	15%
26	钦州金安新能源有限公司	15%
27	钦州鑫奥光伏电力有限公司	15%
28	上林县鑫安光伏电力有限公司	15%
29	册亨协合风力发电有限公司	15%
30	兴仁市协合风力发电有限公司	15%
31	贞丰兴源光伏科技有限公司	15%
32	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	15%
33	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	15%
34	贵州黔光照能源开发有限公司	15%
35	黔西南州陇阳新能源发电有限公司	15%
36	安龙县蔑帽新能源有限公司	15%
37	册亨县金元新能源有限公司	15%
38	黔西南州亭阳新能源发电有限公司	15%
39	黔西南州丰阳新能源发电有限公司	15%
40	贵州黔西南金元新能源有限公司	15%
41	黔西南州弘冠新能源有限公司	15%
42	黔西南州中弘新能源有限公司	15%
43	安塞金合新能源有限公司	15%
44	云南金能新能源有限公司	15%
45	海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	15%
46	科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	15%
47	金沙金元柳塘新能源有限公司	15%

2、 三免三减半企业所得税优惠

根据《财政部 国家税务总局 国家发展改革委关于公布公共基础设施项目企业所得税优惠目录（2008 年版）的通知》（财税〔2008〕116 号）相关规定，国家重点扶持的公共基础设施项目（包括港口码头、机场、铁路、公路、城市公共交通、电力、水利等项目），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。新投产电站享受国家重点扶持的公共基础设施所得税“三免三减半”优惠政策。享受该税收优惠的项目具体情况如下表：

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
1	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	小坝镇工业园区 16.61MW 屋顶光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
2	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	仙水窝 100MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
3	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	麻乍松木坎 80MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
4	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	麻乍乐利 60MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
5	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	麻乍箐口营 60MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
6	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	么站新旧房 40MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
7	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	么站五嘎 80MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
8	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	金斗大坪子 30MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
9	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	么站二期 60MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
10	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	斗古瓦厂 120MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
11	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县迤那水塘二期 30MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
12	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	迤那双营 50MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
13	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黑土河半坡 50MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
14	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黑土河小石板 60MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
15	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	黑土河发地口子 40MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
16	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	石门簸箕寨 40MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
17	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	二塘梅花山 50MW 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
18	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	龙街海东梁子农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
19	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	龙街大寨农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
20	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	秀水得来洞农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
21	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县雪山杨家坪子 70MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
22	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县五里岗夏家坪子 50MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
23	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县龙街小米 70MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
24	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县迤那水塘二期 30MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
25	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县玉龙长坡院子农业光伏电站项目	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
26	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县盐仓大地坪子农业光伏电站项目	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
27	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县海拉海元农业光伏电站项目	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
28	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县盐仓全麻口子农业光伏电站项目	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
29	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县盐仓老鸦营农业光伏电站项目	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
30	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县板底双狮山 110MW 农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
31	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县二塘议山 100MW 农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
32	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县羊街骑龙 50MW 农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
33	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县石门大梨树 80MW 农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
34	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县二塘红花坡 50MW 农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
35	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县么站 50MW“风光互补”风电项目	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
36	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县盐仓兰子山 90MW 农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
37	海南州金元切吉风电有限公司	海南州金元切吉 50MW 风电项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
38	共和美恒新能源有限公司	苏美达切吉 50MW 集中式风电项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
39	海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	海西金元乌图美仁 100 兆瓦平价光伏项目	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
40	科尔沁右翼中旗易天光伏电力科技有限公司	天合科右中旗 150MWp 光伏储能综合治沙项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
41	乐昌市金扬新能源发电有限公司	乐昌市金扬 100MW 农光互补发电综合利用项目	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
42	连州市深亚新能源科技有限公司	连州市大路边镇 30MW 农光互补光伏发电项目	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
43	韶关玥阳新能源科技有限公司	乳源县玥阳 20MW 农光互补光伏发电综合利用项目	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
44	兴宁阳星太阳能发电有限公司	兴宁市阳星 200MW 农光互补光伏发电综合利用项目	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
45	阳春市巨阳新能源发电有限公司	阳春市巨阳新能源 120MW 渔光互补光伏发电综合利用项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
46	罗定市粤澳华融能源科技有限公司	罗定市 100MW 复合光伏发电项目	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
47	赫章威能新能源有限公司	赫章县铁匠双坪 150MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
48	赫章威能新能源有限公司	赫章县双坪福来厂 50MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
49	关岭威能新能源有限公司	关岭县永宁萝卜 100MW 农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
50	纳雍威能新能源有限公司	纳雍县屯脚灰场 50MW 光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
51	纳雍威能新能源有限公司	纳雍县骠岭镇杨家箐风电场	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
52	威宁新叶新能源科技有限公司	威宁县龙场农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
53	赫章新叶新能源科技有限公司	赫章县哲庄农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
54	六盘水行阳新能源发电有限公司	六枝老虎大坪 100MW 农业光伏电站项目	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
55	毕节徽阳新能源发电有限公司	纳雍县新房农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
56	万荣县新佳新能源有限公司	万荣县稷王山 50MW 风力发电项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
57	淳化中略风力发电有限公司	陕西省淳化中略 80MW 风电项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
58	宝鸡鼎顺特光伏发电有限公司	宝鸡市金台区 50 兆瓦光伏发电项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
59	黄龙县隆清光伏发电有限公司	黄龙县三岔镇 10 万千瓦平价上网光伏发电项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
60	洛南水发能源科技有限公司	洛南 100MW（一期）光伏农业与光伏观光旅游综合利用示范项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
61	忻州市虎悦通新能源有限公司	虎悦通忻州市忻府区一期 5 万千瓦光伏发电项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
62	贵港市光荷新能源发电有限公司	覃塘古平水库 40MW 渔光互补光伏发电项目（二期）	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
63	马山协合古零风力发电有限公司	马山协合杨圩风电场二期工程	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
64	钦州鑫奥光伏电力有限公司	广西钦州 300WM 光伏平价上网示范项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
65	东兴市浩阳新能源有限公司	广西东兴 150MW 渔光互补综合旅游示范项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
66	钦州金安新能源有限公司	广西钦州金安 250MW 平价光伏基地项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
67	钦州金安新能源有限公司	广西钦州金安 250MW 平价光伏基地项目（二期）	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
68	兴仁市协合风力发电有限公司	贵州兴仁放马坪风电场	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
69	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	贵州黔西南义龙新区新桥农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
70	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	贵州黔西南兴仁县鲁础营农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
71	贵州黔西南金元新能源有限公司	贵州兴义牛头坡农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
72	贵州黔西南金元新能源有限公司	贵州兴义白碗窑农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
73	贵州黔西南金元新能源有限公司	兴义市威舍阿依农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
74	黔西南州弘冠新能源有限公司	贵州兴义义龙新区新桥荷花农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
75	黔西南州中弘新能源有限公司	贵州黔西南义龙新区龙广安叉农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
76	黔西南州亭阳新能源发电有限公司	贵州晴隆阳光安谷农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
77	册亨县金元新能源有限公司	贵州黔西南册亨县大顶柱风光互补农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
78	安龙县蔑帽新能源有限公司	贵州黔西南安龙县蔑帽坡农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
79	贵州黔光照能源开发有限公司	贵州黔西南普安县楼下农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
80	黔西南州丰阳新能源发电有限公司	贵州黔西南贞丰县者相农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
81	黔西南州陇阳新能源发电有限公司	贵州黔西南晴隆县紫马农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
82	平山堡岛新能源有限公司	平山堡岛新能源有限公司石家庄市平山县岗南镇 100Mwp 光伏发电项目	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
83	平山县北冀建能新能源开发有限责任公司	平山县北冀建能新能源开发有限责任公司 200 兆瓦农光互补光伏发电项目(一期 100 兆瓦)	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
84	上林协鑫光伏电力有限公司	上林县白圩镇 40MW(三期)光伏发电项目	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
85	连州市中曼新能源有限公司	连州市西江镇、龙坪镇、九陂镇 210MW 农光互补光伏电站项目	2023 年至 2025 年	2026 年至 2028 年
86	安塞金合新能源有限公司	贵州金元股份有限公司安塞坪桥 10 万千瓦风力发电项目	2025 年至 2027 年	2028 年至 2030 年
87	怀集县三多新能源科技有限公司	怀集县幸福街道三多村 100MW 农光互补光伏发电项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
88	永仁风光新能源科技有限责任公司	永仁宜莲光伏基地谢腊 230MW 复合型光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
89	云南金能新能源有限公司	镇康县勐捧镇绿茵塘 100MW 农光互补光伏项目	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
90	广西田林威能新能源有限公司	广西田林潞城那帮 100MW 风力发电项目	2025 年至 2027 年	2028 年至 2030 年
91	钦州鑫金光伏电力有限公司	广西钦州康熙岭 200MW（二期 20MW）渔光互补光伏电站项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
92	钦州鑫金光伏电力有限公司	广西钦州康熙岭 200MW（三期 40MW）渔光互补光伏电站项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年
93	金沙金元柳塘新能源有限公司	金沙县大田乡白泥风电场项目	2025 年至 2027 年	2028 年至 2030 年

3、 海南自由贸易港企业所得税优惠

根据《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31 号），对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按 15%的税率征收企业所得税；根据《财政部 税务总局 关于延续实施海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知财税》（〔2025〕3 号），该税收优惠政执行期限延长至 2027 年 12 月 31 日。享受该税收优惠的项目具体情况如下表：

序号	公司名称	项目名称	享受优惠年度	优惠税率
1	海南意晟新能源有限公司	海南意晟东方 25 兆瓦光伏发电综合农业开发项目	2021 年 2027 年	15%

4、 小微企业税收优惠

根据《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），对小型微利企业减按 25%计算应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。符合小微企业认定的公司有兴义市金峰新能源有限公司、威宁金元高原明珠新能源有限公司。

五、 合并财务报表项目注释

(一) 货币资金

项目	期末余额	上年年末余额
库存现金		
数字货币		
银行存款	13,360,530.28	15,786,341.07
其他货币资金	58,383,423.24	46,548,044.48
存放财务公司款项	286,791,312.43	174,807,578.49
合计	358,535,265.95	237,141,964.04
其中：存放在境外的款项总额		
存放在境外且资金汇回受到限制的款项		

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
保证金	55,700,925.53	41,504,479.70
司法冻结银行存款	2,675,396.03	5,036,036.16
账户使用受限制	7,101.68	4,202,928.62
合计	58,383,423.24	50,743,444.48

(二) 应收票据

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票		934,380.03
合计		934,380.03

(三) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	962,881,805.05	1,146,642,547.46
1 至 2 年	942,924,796.10	1,107,280,334.18
2 至 3 年	1,039,790,659.34	1,837,421,944.76
3 年以上	1,904,269,650.11	154,668,955.11
小计	4,849,866,910.60	4,246,013,781.51
减：坏账准备	22,603,008.85	22,134,958.85
合计	4,827,263,901.75	4,223,878,822.66

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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	17,435,068.15	0.36	17,435,068.15	100.00		17,435,068.15	0.41	17,435,068.15	100.00	
其中：										
线路补贴	17,435,068.15	100.00	17,435,068.15	100.00		17,435,068.15	100.00	17,435,068.15	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备	4,832,431,842.45	99.64	5,167,940.70	0.11	4,827,263,901.75	4,228,578,713.36	99.59	4,699,890.70	0.11	4,223,878,822.66
其中：										
无风险组合（电力产品销售业务）	4,737,691,971.79	98.04			4,737,691,971.79	4,153,842,644.34	98.23			4,153,842,644.34
账龄组合（项目管理收入组合）	94,739,870.66	1.96	5,167,940.70	5.45	89,571,929.96	74,736,069.02	1.77	4,699,890.70	6.29	70,036,178.32
合计	4,849,866,910.60	100.00	22,603,008.85		4,827,263,901.75	4,246,013,781.51	100.00	22,134,958.85		4,223,878,822.66

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据	账面余额	坏账准备
贵州电网有限责任公司	17,435,068.15	17,435,068.15	100.00	线路补贴预计无法收回	17,435,068.15	17,435,068.15
合计	17,435,068.15	17,435,068.15			17,435,068.15	17,435,068.15

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
无风险组合（电力产品销售业务）	4,737,691,971.79		
账龄组合（项目管理收入组合）	94,739,870.66	5,167,940.70	5.45
合计	4,832,431,842.45	5,167,940.70	

3、 本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	17,435,068.15					17,435,068.15
账龄组合（项目管理收入组合）	4,699,890.70	468,050.00				5,167,940.70
合计	22,134,958.85	468,050.00				22,603,008.85

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
贵州电网有限责任公司	2,945,387,513.33		2,945,387,513.33	60.73	17,435,068.15
广西电网有限责任公司	616,402,051.60		616,402,051.60	12.71	
云南电网有限责任公司	338,176,682.92		338,176,682.92	6.97	
国网陕西省电力有限公司	291,353,842.19		291,353,842.19	6.01	
广东电网有限责任公司	179,383,301.84		179,383,301.84	3.70	
合计	4,370,703,391.88		4,370,703,391.88	90.12	17,435,068.15

(四) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		上年年末余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	10,812,112.28	89.46	6,956,434.14	90.36
1 至 2 年	776,597.45	6.42	420,054.43	5.46
2 至 3 年	255,301.52	2.11	251,794.08	3.27
3 年以上	243,352.95	2.01	70,142.64	0.91
合计	12,087,364.20	100.00	7,698,425.29	100.00

2、 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
电能易购（北京）科技有限公司	3,548,162.48	29.35

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国网河北省电力有限公司	1,041,241.69	8.61
中国太平洋财产保险股份有限公司	1,023,658.22	8.47
贵州电网有限责任公司	927,531.13	7.67
中国石化销售股份有限公司	558,910.76	4.62
合计	7,099,504.28	58.72

(五) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款项	63,008,698.60	81,921,202.52
合计	63,008,698.60	81,921,202.52

1、 其他应收款项

（1）按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	18,586,051.41	55,078,858.51
1 至 2 年	31,428,971.53	12,829,816.46
2 至 3 年	7,883,059.02	5,394,925.95
3 至 4 年	2,515,211.04	12,335,025.32
4 至 5 年	8,207,897.95	38,979.60
5 年以上	679,110.51	909,107.03
小计	69,300,301.46	86,586,712.87
减：坏账准备	6,291,602.86	4,665,510.35
合计	63,008,698.60	81,921,202.52

（2）按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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	50,504.59	0.07	50,504.59	100.00		50,504.59	0.06	50,504.59	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备	69,249,796.87	99.93	6,241,098.27	9.01	63,008,698.60	86,536,208.28	99.94	4,615,005.76	5.33	81,921,202.52
其中：										
账龄组合	21,999,687.37	31.77	6,241,098.27	28.37	15,758,589.10	23,944,774.52	27.67	4,615,005.76	19.27	19,329,768.76
无风险组合	47,250,109.50	68.23			47,250,109.50	62,591,433.76	72.33			62,591,433.76
合计	69,300,301.46	100.00	6,291,602.86		63,008,698.60	86,586,712.87	100.00	4,665,510.35		81,921,202.52

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据	账面余额	坏账准备
中氢金元（北京）新能源有限公司	48,164.59	48,164.59	100.00	预计无法收回	48,164.59	48,164.59
张家港保税区美成晟新能源科技有限公司	2,340.00	2,340.00	100.00	预计无法收回	2,340.00	2,340.00
合计	50,504.59	50,504.59			50,504.59	50,504.59

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	21,999,687.37	6,241,098.27	28.37
无风险组合	47,250,109.50		
合计	69,249,796.87	6,241,098.27	

（3）坏账准备计提情况

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)	
上年年末余额	3,376,914.54	1,238,091.22	50,504.59	4,665,510.35
上年年末余额在本期	3,376,914.54	1,238,091.22	50,504.59	4,665,510.35
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段	1,238,091.22	-1,238,091.22		

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)	
本期计提	1,626,092.51			1,626,092.51
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	6,241,098.27		50,504.59	6,291,602.86

（4）按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
保证金、质保金、押金	43,597,962.94	57,018,022.82
往来款	23,443,521.20	29,170,146.35
其他	2,258,817.32	398,543.70
减：坏账准备	6,291,602.86	4,665,510.35
合计	63,008,698.60	81,921,202.52

（5）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
正安县土地开发整理储备中心	保证金	19,275,400.00	1 年以内、1-2 年	27.81	
织金县自然资源局	保证金	18,035,200.00	1-2 年、2-3 年	26.02	
贵州义龙协合风力发电有限公司	往来款	6,087,859.77	1 年以内、1-2 年、2-3 年	8.78	540,132.33
峨山永鑫光伏发电	往来款	3,032,754.81	2-3 年、3-4 年、	4.38	2,071,550.94

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
有限公司			4-5 年		
忻州华裕能源有限公司	往来款	2,420,646.01	1 年以内	3.49	72,619.38
合计		48,851,860.59		70.48	2,684,302.65

(六) 存货

类别	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
周转材料	3,027,907.10		3,027,907.10	2,674,265.74		2,674,265.74
合计	3,027,907.10		3,027,907.10	2,674,265.74		2,674,265.74

(七) 其他流动资产

项目	期末余额	上年年末余额
待抵扣进项税	269,947,196.49	668,971,042.05
预缴税费	34,777,306.13	21,707,819.51
合计	304,724,502.62	690,678,861.56

(八) 长期应收款

项目	期末余额			上年年末余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁保证金				37,498,490.94		37,498,490.94	
小计				37,498,490.94		37,498,490.94	
减：一年内到期部分							
合计				37,498,490.94		37,498,490.94	

(九) 长期股权投资

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	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		
1．联营企业												
深圳金深新能源有限公司	51,535.39				-51,535.39							
小计	51,535.39				-51,535.39							
合计	51,535.39				-51,535.39							

(十) 固定资产

1、 固定资产及固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
固定资产	26,627,732,149.34	24,900,881,615.70
固定资产清理	116,636.22	6,600,161.29
合计	26,627,848,785.56	24,907,481,776.99

2、 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
1．账面原值					
（1）上年年末余额	3,395,301,164.36	27,558,608,402.28	23,028,727.50	155,739,354.83	31,132,677,648.97
（2）本期增加金额	62,497,197.65	3,282,211,801.53	2,221,887.71	5,569,777.26	3,352,500,664.15
—购置	213,541.12		2,221,887.71	5,569,777.26	8,005,206.09
—在建工程转入	62,283,656.53	2,875,955,324.72			2,938,238,981.25
—使用权资产转入		406,256,476.81			406,256,476.81
—其他					
（3）本期减少金额		430,807.80			430,807.80
—处置或报废		430,807.80			430,807.80
—其他					
（4）期末余额	3,457,798,362.01	30,840,389,396.01	25,250,615.21	161,309,132.09	34,484,747,505.32
2．累计折旧					
（1）上年年末余额	607,755,513.44	5,008,953,560.63	15,049,163.82	35,243,990.50	5,667,002,228.39
（2）本期增加金额	82,342,513.72	1,515,058,567.28	1,783,753.30	21,205,608.34	1,620,390,442.64
—计提	82,342,513.72	1,431,739,691.70	1,783,753.30	21,205,608.34	1,537,071,567.06
—使用权资产转		83,318,875.58			83,318,875.58

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备及其他	合计
入					
—其他					
（3）本期减少金额		242,759.35			242,759.35
—处置或报废		242,759.35			242,759.35
—其他					
（4）期末余额	690,098,027.16	6,523,769,368.56	16,832,917.12	56,449,598.84	7,287,149,911.68
3．减值准备					
（1）上年年末余额		482,380,042.98		82,413,761.90	564,793,804.88
（2）本期增加金额		5,071,639.42			5,071,639.42
—计提		5,071,639.42			5,071,639.42
—其他					
（3）本期减少金额					
—处置或报废					
—其他					
（4）期末余额		487,451,682.40		82,413,761.90	569,865,444.30
4．账面价值					
（1）期末账面价值	2,767,700,334.85	23,829,168,345.05	8,417,698.09	22,445,771.35	26,627,732,149.34
（2）上年年末账面价值	2,787,545,650.92	22,067,274,798.67	7,979,563.68	38,081,602.43	24,900,881,615.70

3、 通过经营租赁租出的固定资产情况

项目	机器设备	合计
1．账面原值		
（1）上年年末余额	53,630,248.39	53,630,248.39
（2）本期增加金额		
—购置		
—在建工程转入		
—企业合并增加		
—其他		
（3）本期减少金额		
—处置或报废		
—转为自用		
—其他		
（4）期末余额	53,630,248.39	53,630,248.39
2．累计折旧		
（1）上年年末余额	8,620,567.17	8,620,567.17
（2）本期增加金额	2,201,488.95	2,201,488.95
—计提	2,201,488.95	2,201,488.95
—其他		
（3）本期减少金额		
—处置或报废		
—其他		
（4）期末余额	10,822,056.12	10,822,056.12
3．减值准备		
（1）上年年末余额		
（2）本期增加金额		
—计提		
—其他		
（3）本期减少金额		
—处置或报废		
—其他		

项目	机器设备	合计
（4）期末余额		
4．账面价值		
（1）期末账面价值	42,808,192.27	42,808,192.27
（2）上年年末账面价值	45,009,681.22	45,009,681.22

4、 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
生产用房、升压站、办公楼、配电室及附属设施	113,074,435.79	正在办理中

5、 固定资产清理

项目	期末余额	上年年末余额
报废光伏组件	116,636.22	6,600,161.29
合计	116,636.22	6,600,161.29

(十一) 在建工程

1、 在建工程及工程物资

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
在建工程	3,391,065,045.48		3,391,065,045.48	3,029,950,523.26		3,029,950,523.26
工程物资				37,777.54		37,777.54
合计	3,391,065,045.48		3,391,065,045.48	3,029,988,300.80		3,029,988,300.80

2、 在建工程情况

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
连州市西江镇、龙坪镇、九陂镇 210MW 农光互补光伏电站项目	713,052,160.98		713,052,160.98	324,293,043.04		324,293,043.04
威宁县海拉海元农业光伏电站	435,965,253.02		435,965,253.02	572,925,176.75		572,925,176.75
怀集县幸福街道三多村 100MW 农光互补光伏发电项目	354,178,120.61		354,178,120.61	101,543,036.83		101,543,036.83
镇康县蒿子坝 200MW 农光互补光伏电站项目	241,186,732.61		241,186,732.61	17,097,998.71		17,097,998.71
罗定市 100MW 光伏复合项目	199,641,694.63		199,641,694.63	197,072,596.35		197,072,596.35
织金县小寨风电场项目	191,893,496.52		191,893,496.52	8,811,019.85		8,811,019.85
瓮安县建中枫香坪 100MW 风电场项目	149,703,483.75		149,703,483.75	38,127,162.37		38,127,162.37
威宁县盐仓兰子山农业光伏电站	132,503,643.53		132,503,643.53	127,690,102.54		127,690,102.54
金沙县大田乡白泥风电场项目	112,570,473.43		112,570,473.43	2,588,752.49		2,588,752.49
威宁县板底双狮山农业光伏电站	90,607,029.65		90,607,029.65	37,803,806.25		37,803,806.25
镇康县勐捧镇 100MW 农光互补光伏电站项目	69,255,606.00		69,255,606.00	93,207,819.12		93,207,819.12
安龙县八坎河者孔光伏电站	69,249,535.70		69,249,535.70			
威宁县羊街骑龙农业光伏电站	62,281,857.14		62,281,857.14	53,238,934.51		53,238,934.51
织金县桂果风电场项目	60,556,904.93		60,556,904.93	5,590,945.41		5,590,945.41
威宁县二塘红花坡农业光	58,575,696.12		58,575,696.12	66,922,780.80		66,922,780.80

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
伏电站						
威宁县么站风光互补风电场	50,938,316.89		50,938,316.89	32,976,876.17		32,976,876.17
正安县班竹铁矿风电场	49,640,190.79		49,640,190.79	5,294,202.02		5,294,202.02
安龙县八坎河团结光伏电站	42,031,461.79		42,031,461.79			
威宁县石门大梨树农业光伏电站	38,200,841.62		38,200,841.62	67,740,508.24		67,740,508.24
威宁县二塘议山农业光伏电站	37,070,795.85		37,070,795.85	67,497,013.15		67,497,013.15
象鼻岭风电项目	35,658,192.07		35,658,192.07	13,191,819.61		13,191,819.61
陕西省安塞坪桥 100MW 一期风力发电项目				478,037,113.36		478,037,113.36
广西田林潞城那帮 100MW 风力发电项目				324,241,039.16		324,241,039.16
纳雍县骔岭镇杨家箐风电场				125,411,006.16		125,411,006.16
平山堡岛新能源有限公司平山县岗南镇 100 兆瓦光伏发电项目				26,032,378.43		26,032,378.43
其他项目合计	196,303,557.85		196,303,557.85	242,615,391.94		242,615,391.94
合计	3,391,065,045.48		3,391,065,045.48	3,029,950,523.26		3,029,950,523.26

3、 重要的在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	上年年末余额	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
织金县小寨风电场项目	322,511,200.00	8,811,019.85	183,082,476.67			191,893,496.52	59.50	60.00%	1,135,627.40	1,135,627.40	2.40	自筹+借款
镇康县蒿子坝 200MW 农光互补光伏电站项目	813,292,300.00	17,097,998.71	256,664,265.11	32,575,531.21		241,186,732.61	33.66	40.00%	6,439,222.67	6,439,222.67	2.47	自筹+借款
瓮安县建中枫香坪 100MW 风电场项目	602,005,400.00	38,127,162.37	111,576,321.38			149,703,483.75	24.87	25.00%	2,957,128.77	2,957,128.77	2.40	自筹+借款
威宁县盐仓兰子山农业光伏电站	307,088,914.80	127,690,102.54	78,753,727.46	73,940,186.47		132,503,643.53	67.23	65.00%	6,609,205.38	4,932,615.36	2.05-2.85	自筹+借款
威宁县海拉海元农业光伏电站	769,537,062.40	572,925,176.75	68,959,061.15	205,918,984.88		435,965,253.02	83.41	85.00%	52,253,033.62	28,438,493.08	2.41-2.76	自筹+借款
威宁县二塘红花坡农业光伏电站	188,707,800.00	66,922,780.80	101,156,416.69	109,503,501.37		58,575,696.12	89.07	90.00%	2,211,807.67	323,845.11	1.95-2.85	自筹+借款
罗定市 100MW 光伏复合项目	451,145,100.00	197,072,596.35	5,321,336.28	2,752,238.00		199,641,694.63	44.86	45.00%	19,221,085.69	1,872,041.83	2.65	自筹+借款

项目名称	预算数	上年年末余额	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
连州市西江镇、龙坪镇、九陂镇 210MW 农光互补光伏电站项目	947,144,700.00	324,293,043.04	388,759,117.94			713,052,160.98	75.28	75.00%	44,821,468.82	8,554,676.91	2.35	自筹+借款
金沙县大田乡白泥风电场项目	309,997,400.00	2,588,752.49	109,981,720.94			112,570,473.43	36.31	35.00%	1,492,865.76	1,492,865.76	2.40	自筹+借款
怀集县幸福街道三多村 100MW 农光互补光伏发电项目	438,735,900.00	101,543,036.83	253,472,379.89	837,296.11		354,178,120.61	80.73	80.00%	18,406,020.04	7,805,389.32	2.55	自筹+借款
陕西省安塞坪桥 100MW 一期风力发电项目	535,299,100.00	478,037,113.36	57,261,986.64	535,299,100.00			100.00	100.00%	7,424,041.66	6,363,633.98	2.40-2.77	自筹+融资租赁
广西田林潞城那帮 100MW 风力发电项目	531,295,908.03	324,241,039.16	207,054,868.87	531,295,908.03			100.00	100.00%	3,353,157.86	2,461,890.00	2.15	自筹+借款
纳雍县骔岭镇杨家箐风电场	272,042,714.46	125,411,006.16	146,631,708.30	272,042,714.46			100.00	100.00%	12,995,327.32	5,802,979.92	2.10-2.55	自筹+借款
板底双狮山 220kV 送出工程项目	126,530,720.72	91,738,041.55	34,792,679.17	126,530,720.72			100.00	100.00%				自筹
平山县岗南镇 100 兆瓦光伏发电项目	110,080,745.54	26,032,378.43	84,048,367.11	110,080,745.54			100.00	100.00%	838,397.82			自筹+借款
合计		2,502,531,248.39	2,087,516,433.60	2,000,776,926.79		2,589,270,755.20			180,158,390.48	78,580,410.11		

(十二) 使用权资产

项目	房屋及建筑物	土地	机器设备	合计
1．账面原值				
（1）上年年末余额	33,739,835.68	1,557,405,294.13	1,707,293,178.03	3,298,438,307.84
（2）本期增加金额	11,298,166.89	193,004,663.13	36,919,461.86	241,222,291.88
—新增租赁	11,298,166.89	193,004,663.13	36,919,461.86	241,222,291.88
—企业合并增加				
（3）本期减少金额			406,256,476.81	406,256,476.81
—转出至固定资产			406,256,476.81	406,256,476.81
—处置				
（4）期末余额	45,038,002.57	1,750,409,957.26	1,337,956,163.08	3,133,404,122.91
2．累计折旧				
（1）上年年末余额	3,693,913.75	260,527,803.49	198,490,738.13	462,712,455.37
（2）本期增加金额	8,302,615.55	83,196,401.31	64,974,210.45	156,473,227.31
—计提	8,302,615.55	83,196,401.31	64,974,210.45	156,473,227.31
（3）本期减少金额			83,318,875.58	83,318,875.58
—转出至固定资产			83,318,875.58	83,318,875.58
—处置				
（4）期末余额	11,996,529.30	343,724,204.80	180,146,073.00	535,866,807.10
3．减值准备				
（1）上年年末余额				
（2）本期增加金额				
—计提				
（3）本期减少金额				
—转出至固定资产				
—处置				
（4）期末余额				
4．账面价值				

项目	房屋及建筑物	土地	机器设备	合计
（1）期末账面价值	33,041,473.27	1,406,685,752.46	1,157,810,090.08	2,597,537,315.81
（2）上年年末账面价值	30,045,921.93	1,296,877,490.64	1,508,802,439.90	2,835,725,852.47

(十三) 无形资产

1、 无形资产情况

项目	土地使用权	售电补贴收益权	软件	合计
1．账面原值				
（1）上年年末余额	138,136,696.95	484,189,630.88	5,266,960.05	627,593,287.88
（2）本期增加金额	41,170,627.73		308,918.84	41,479,546.57
—购置	41,170,627.73		308,918.84	41,479,546.57
—内部研发				
—企业合并增加				
（3）本期减少金额				
—处置				
—失效且终止确认的部分				
（4）期末余额	179,307,324.68	484,189,630.88	5,575,878.89	669,072,834.45
2．累计摊销				
（1）上年年末余额	16,180,706.08	108,071,044.92	2,110,199.38	126,361,950.38
（2）本期增加金额	13,029,436.59	24,383,442.33	387,741.65	37,800,620.57
—计提	13,029,436.59	24,383,442.33	387,741.65	37,800,620.57
（3）本期减少金额				
—处置				
—失效且终止确认的部分				
（4）期末余额	29,210,142.67	132,454,487.25	2,497,941.03	164,162,570.95
3．减值准备				
（1）上年年末余额				
（2）本期增加金额				
—计提				
（3）本期减少金额				
—处置				
—失效且终止确认的部分				
（4）期末余额				
4．账面价值				
（1）期末账面价值	150,097,182.01	351,735,143.63	3,077,937.86	504,910,263.50
（2）上年年末账面价值	121,955,990.87	376,118,585.96	3,156,760.67	501,231,337.50

2、 未办妥产权证书的土地使用权情况

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
风电、光伏项目土地使用权	15,358,790.63	正在办理中
合计	15,358,790.63	

(十四) 长期待摊费用

项目	上年年末余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
道路使用费	428,423.87		21,601.20		406,822.67
合计	428,423.87		21,601.20		406,822.67

(十五) 递延所得税资产和递延所得税负债

1、 未经抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		上年年末余额	
	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
减值准备	39,047,146.61	5,586,590.04	25,273,165.29	4,090,194.58
租赁负债	809,098,725.67	113,681,968.06	1,145,193,590.48	123,567,894.57
非同一控制企业合并资产评估减值	313,306,252.88	23,471,805.13	347,180,113.26	28,733,998.09
合计	1,161,452,125.16	142,740,363.23	1,517,646,869.03	156,392,087.24

2、 未经抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		上年年末余额	
	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	938,266,723.84	132,254,390.64	1,240,403,567.59	136,843,861.27
非同一控制企业合并资产评估增值	312,586,592.75	23,559,625.03	327,467,466.31	28,228,592.76

项目	期末余额		上年年末余额	
	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
合计	1,250,853,316.59	155,814,015.67	1,567,871,033.90	165,072,454.03

3、 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	期末		上年年末	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	134,595,180.94	8,145,182.29	149,960,628.88	6,431,458.36
递延所得税负债	134,595,180.94	21,218,834.73	149,960,628.88	15,111,825.15

(十六) 其他非流动资产

项目	期末余额			上年年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产款	752,495,387.27		752,495,387.27	459,129,392.81		459,129,392.81
待抵扣进项税	646,994,256.84		646,994,256.84	172,880,182.29		172,880,182.29
信托业保障基金	19,268,298.41		19,268,298.41			
合计	1,418,757,942.52		1,418,757,942.52	632,009,575.10		632,009,575.10

(十七) 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末				上年年末			
	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	58,383,423.24	58,383,423.24	司法冻结、保证金	受限中	50,743,444.48	50,743,444.48	司法冻结、保证金	受限中
应收账款	3,954,673,695.45	3,938,322,149.30	电费收费权质押	受限中	3,759,234,281.89	3,741,799,213.74	电费收费权质押	受限中
固定资产	7,566,724,078.08	5,421,754,886.51	融资租赁、长期借款抵押	受限中	9,151,607,560.89	7,032,681,400.14	融资租赁、长期借款抵押	受限中
使用权资产	369,621,486.74	284,465,906.17	融资租赁抵押	受限中	512,957,609.58	373,134,742.61	融资租赁抵押	受限中
合计	11,949,402,683.51	9,702,926,365.22			13,474,542,896.84	11,198,358,800.97		

(十八) 短期借款

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	208,651,505.73	208,977,905.43
信用借款	369,642,575.77	100,080,972.22
合计	578,294,081.50	309,058,877.65

(十九) 应付账款

1、 应付账款列示

项目	期末余额	上年年末余额
工程、设备、材料款	2,184,508,562.81	1,855,167,604.91
运维服务费	51,491,322.80	37,151,161.52
电力营销服务费	34,147,089.13	18,384,222.43
技术服务费	28,891,809.11	29,831,801.86
其他	39,312,756.05	51,703,920.79
合计	2,338,351,539.90	1,992,238,711.51

2、 账龄超过一年或逾期的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海能辉科技股份有限公司	113,109,509.46	工程未结算
阳光电源股份有限公司	83,649,844.76	工程未结算
阳光新能源开发股份有限公司	72,372,653.60	工程未结算
中国安能集团第一工程局有限公司	60,228,288.79	工程未结算
贵州西能电力建设有限公司	33,754,293.59	工程未结算
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	32,346,580.78	工程未结算
天合光能股份有限公司	31,860,775.65	工程未结算
合肥阳光新能源科技有限公司	31,731,918.98	工程未结算
湖南长高新能源电力有限公司	29,418,563.66	工程未结算
大风新能源技术（天津）有限公司	28,402,077.70	工程未结算

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
合计	516,874,506.97	

(二十) 合同负债

项目	期末余额	上年年末余额
预收款	8,412,344.82	5,143,045.50
合计	8,412,344.82	5,143,045.50

(二十一) 应付职工薪酬

1、 应付职工薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	27,896,702.75	220,044,464.39	220,500,416.82	27,440,750.32
离职后福利-设定提存计划	270,270.11	39,570,891.40	39,570,891.40	270,270.11
辞退福利				
一年内到期的其他福利				
合计	28,166,972.86	259,615,355.79	260,071,308.22	27,711,020.43

2、 短期薪酬列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
（1）工资、奖金、津贴和补贴	18,958,113.44	157,995,224.00	157,953,337.44	19,000,000.00
（2）职工福利费		16,293,465.95	16,293,465.95	
（3）社会保险费	1,973,812.05	19,432,084.46	19,914,116.23	1,491,780.28
其中：医疗保险费	1,973,812.05	18,294,530.64	18,776,697.72	1,491,644.97
工伤保险费		1,137,553.82	1,137,418.51	135.31
生育保险费				
（4）住房公积金	59,248.76	18,640,272.42	18,636,352.30	63,168.88
（5）工会经费和职工教育经费	6,905,528.50	7,683,417.56	7,703,144.90	6,885,801.16

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
（6）短期带薪缺勤				
（7）短期利润分享计划				
合计	27,896,702.75	220,044,464.39	220,500,416.82	27,440,750.32

3、 设定提存计划列示

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
基本养老保险	36,645.74	24,730,329.66	24,731,058.03	35,917.37
失业保险费	1,374.63	1,073,811.02	1,075,185.65	
企业年金缴费	232,249.74	13,766,750.72	13,764,647.72	234,352.74
合计	270,270.11	39,570,891.40	39,570,891.40	270,270.11

(二十二) 应交税费

税费项目	期末余额	上年年末余额
耕地占用税	34,569,371.70	
水资源费及库区基金	28,022,262.15	21,527,731.95
增值税	24,645,442.15	25,760,240.67
企业所得税	19,704,451.08	40,150,389.81
个人所得税	3,841,821.61	4,783,617.41
印花税	260,393.01	257,185.27
城市维护建设税	214,003.41	135,614.53
教育费附加	114,356.15	131,781.32
土地使用税	89,497.17	3,308,344.10
其他	2,034.49	6,416.69
合计	111,463,632.92	96,061,321.75

(二十三) 其他应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付利息		

项目	期末余额	上年年末余额
应付股利	57,083,784.00	53,530,437.30
其他应付款项	1,492,179,493.85	534,998,899.45
合计	1,549,263,277.85	588,529,336.75

1、 应付股利

项目	期末余额	上年年末余额
普通股股利	57,083,784.00	53,530,437.30
合计	57,083,784.00	53,530,437.30

2、 其他应付款项

（1）按款项性质列示

项目	期末余额	上年年末余额
内部资金拆借	1,179,000,000.00	
往来款	217,428,679.19	387,125,606.84
质保金	93,459,588.55	143,452,005.06
保险理赔款	162,265.57	1,451,540.05
其他	2,128,960.54	2,969,747.50
合计	1,492,179,493.85	534,998,899.45

（2）账龄超过一年或逾期的重要其他应付款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
湖南兴业绿色能源股份有限公司	42,281,606.92	未到偿付期
苏州协鑫新能源投资有限公司	35,842,839.06	未到偿付期
贵州西能电力建设有限公司	34,822,568.85	未到偿付期
阳光电源股份有限公司	32,930,660.03	未到偿付期
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	8,647,313.78	未到偿付期

(二十四) 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	上年年末余额
一年内到期的长期借款	1,470,465,127.93	1,301,592,264.59
一年内到期的长期应付款	788,378,770.28	675,635,253.82
一年内到期的租赁负债	175,991,990.70	184,516,387.76
合计	2,434,835,888.91	2,161,743,906.17

(二十五) 长期借款

项目	期末余额	上年年末余额
质押借款	15,619,994,866.29	16,401,545,563.59
信用借款	1,380,240,000.00	896,106,872.00
合计	17,000,234,866.29	17,297,652,435.59

(二十六) 租赁负债

项目	期末余额	上年年末余额
租赁付款额	1,448,280,626.39	1,777,252,180.47
减：未确认融资费用	299,928,732.70	330,039,911.04
减：一年内到期的租赁负债	175,991,990.70	184,516,387.76
合计	972,359,902.99	1,262,695,881.67

(二十七) 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
长期应付款	3,542,547,250.39	2,172,863,150.57
专项应付款		
合计	3,542,547,250.39	2,172,863,150.57

1、 长期应付款

项目	期末余额	上年年末余额
应付融资租赁款	2,420,312,303.12	2,039,065,208.85
扶贫电站支出	122,234,947.27	133,797,941.72
贵州金元专项债	1,000,000,000.00	
合计	3,542,547,250.39	2,172,863,150.57

(二十八) 长期应付职工薪酬

项目	期末余额	上年年末余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债		
二、辞退福利	203,418.63	314,149.15
三、其他长期福利		
合计	203,418.63	314,149.15

(二十九) 递延收益

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
平箐项目光伏补助	4,923,047.17		453,703.68	4,469,343.49	与资产相关政府补助
维检中心基础设施补偿费	7,500,788.31		539,376.36	6,961,411.95	与资产相关政府补助
织金县小寨风电场建设项目专项资金	2,000,000.00			2,000,000.00	与资产相关政府补助
合计	14,423,835.48		993,080.04	13,430,755.44	

(三十) 股本

项目	上年年末余额	本期变动增（+）减（－）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总额	4,959,195,073.00						4,959,195,073.00

(三十一) 资本公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,269,271,239.06			1,269,271,239.06
其他资本公积				
合计	1,269,271,239.06			1,269,271,239.06

(三十二) 专项储备

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	19,518,095.42	44,959,149.06	30,682,498.73	33,794,745.75
合计	19,518,095.42	44,959,149.06	30,682,498.73	33,794,745.75

(三十三) 盈余公积

项目	上年年末余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	108,725,797.63	24,781,369.16		133,507,166.79
合计	108,725,797.63	24,781,369.16		133,507,166.79

(三十四) 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
调整前上年年末未分配利润	1,515,332,961.83	1,279,557,258.21
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减－）		
调整后年初未分配利润	1,515,332,961.83	1,279,557,258.21
加：本期归属于母公司所有者的净利润	295,628,255.81	541,824,459.24
减：提取法定盈余公积	24,781,369.16	33,293,026.99
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		272,755,728.63
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	1,786,179,848.48	1,515,332,961.83

(三十五) 营业收入和营业成本

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,141,178,995.37	1,987,023,935.79	3,118,147,286.83	1,717,979,945.98
其他业务	30,526,502.72	26,434,311.70	33,335,082.28	19,798,629.96
合计	3,171,705,498.09	2,013,458,247.49	3,151,482,369.11	1,737,778,575.94

营业收入明细：

项目	本期金额	上期金额
电力产品销售	3,141,178,995.37	3,118,147,286.83
项目管理、电站运行维护及其他	30,526,502.72	33,335,082.28
合计	3,171,705,498.09	3,151,482,369.11

(三十六) 税金及附加

项目	本期金额	上期金额
印花税	2,790,871.74	2,042,735.62
城市维护建设税	3,193,635.75	2,064,767.17
教育费附加	2,996,179.57	1,926,642.71
房产税	1,098,745.25	980,354.41
其他	6,294,278.63	5,756,452.54
合计	16,373,710.94	12,770,952.45

(三十七) 管理费用

项目	本期金额	上期金额
职工薪酬	71,788,831.74	33,332,017.13
项目筹备费	26,496,255.92	3,705,980.14
聘请中介机构费	8,650,826.34	6,387,509.49
折旧费	6,688,313.88	9,966,105.89
服务费	6,407,433.87	4,423,734.95
信息化费用	3,075,601.25	2,483,731.96

项目	本期金额	上期金额
差旅费	3,021,763.01	1,949,230.29
车辆使用费	2,562,549.68	2,745,042.44
租赁费	2,494,520.88	2,799,352.97
业务招待费	483,458.77	941,436.43
其他	8,562,893.63	5,547,079.57
合计	140,232,448.97	74,281,221.26

(三十八) 财务费用

项目	本期金额	上期金额
利息费用	601,997,672.26	634,887,409.17
其中：租赁负债利息费用	115,674,235.53	105,791,256.83
减：利息收入	7,375,383.91	20,840,117.67
汇兑损益		
其他	2,768,066.17	1,918,574.38
合计	597,390,354.52	615,965,865.88

(三十九) 其他收益

项目	本期金额	上期金额
政府补助	4,384,431.35	2,479,916.17
代扣个人所得税手续费	97,313.65	143,715.13
其他	8,191.65	2,800.00
合计	4,489,936.65	2,626,431.30

(四十) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益	-51,535.39	-2,910,934.15
处置长期股权投资产生的投资收益		4,418,655.01
合计	-51,535.39	1,507,720.86

(四十一) 信用减值损失

项目	本期金额	上期金额
应收账款坏账损失	468,050.00	749,150.00
其他应收款坏账损失	1,626,092.51	1,935,056.89
合计	2,094,142.51	2,684,206.89

(四十二) 资产减值损失

项目	本期金额	上期金额
固定资产减值损失	5,071,639.42	
合计	5,071,639.42	

(四十三) 资产处置收益

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置利得或损失	44,668.57		44,668.57
合计	44,668.57		44,668.57

(四十四) 营业外收入

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
违约赔偿利得与保险理赔款	2,518,516.20	20,331,408.77	2,518,516.20
罚款利得	339,209.00	14,796.00	339,209.00
盘盈利得	252.00	3,645.00	252.00
其他	55,492.21	689,714.01	55,492.21
合计	2,913,469.41	21,039,563.78	2,913,469.41

(四十五) 营业外支出

项目	本期金额	上期金额	计入当期非经常性损益的金额
滞纳金违约金	1,747,832.80	2,378,312.15	1,747,832.80
罚没支出	845,098.90	69,806.53	845,098.90
其他	1,408,712.99	20,000.00	1,408,712.99
合计	4,001,644.69	2,468,118.68	4,001,644.69

(四十六) 所得税费用

1、 所得税费用表

项目	本期金额	上期金额
当期所得税费用	41,725,995.92	35,610,172.62
递延所得税费用	4,393,285.65	48,121,317.13
合计	46,119,281.57	83,731,489.75

2、 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本期金额
利润总额	400,479,848.79
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	60,071,977.32
子公司适用不同税率的影响	-5,937,173.08
调整以前期间所得税的影响	-7,630,226.33
非应税收入的影响	-672,967.22
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	287,670.88
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	
所得税费用	46,119,281.57

(四十七) 每股收益

1、 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外

普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	295,628,255.81	541,824,459.24
本公司发行在外普通股的加权平均数	4,959,195,073.00	4,959,195,073.00
基本每股收益	0.06	0.11
其中：持续经营基本每股收益	0.06	0.11
终止经营基本每股收益		

2、 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	295,628,255.81	541,824,459.24
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	4,959,195,073.00	4,959,195,073.00
稀释每股收益	0.06	0.11
其中：持续经营稀释每股收益	0.06	0.11
终止经营稀释每股收益		

(四十八) 现金流量表项目

1、 与经营活动有关的现金

（1）收到的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
往来款	53,742,334.00	149,833,903.49
保证金	37,934,418.14	5,246,010.34
政府补助	3,391,351.31	890,500.00
保险理赔	2,994,474.20	9,771,080.44
结息	2,532,714.50	4,587,172.05
赔偿款	592,691.00	20,151,400.00
个税返还	97,313.65	143,715.13

项目	本期金额	上期金额
合计	101,285,296.80	190,623,781.45

（2）支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
往来款项	75,005,847.95	103,390,702.11
日常经营款项	36,544,219.09	62,895,599.64
差旅费、办公费、招待费等	4,451,437.74	6,302,819.53
代扣代缴工资、社保	1,148,334.88	3,195,604.24
其他	2,283,053.43	20,063,473.56
合计	119,432,893.09	195,848,199.08

2、 与筹资活动有关的现金

（1）收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
收融资租赁款	1,922,800,000.00	1,770,000,000.00
拆入资金	2,455,941,159.21	
合计	4,378,741,159.21	1,770,000,000.00

（2）支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期金额	上期金额
支付融资租赁款	2,060,609,629.69	1,350,762,625.87
归还拆入资金	461,302,760.66	107,514,081.81
其他租赁费	60,117,193.34	
支付贴现息	7,192,908.50	2,710,652.47
合计	2,589,222,492.19	1,460,987,360.15

(四十九) 现金流量表补充资料

1、 现金流量表补充资料

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	354,360,567.22	646,975,654.20
加：信用减值损失	2,094,142.51	2,684,206.89
资产减值损失	5,071,639.42	
固定资产折旧	1,471,670,517.22	1,301,020,960.36
生产性生物资产折旧		
油气资产折耗		
使用权资产折旧	155,819,675.55	155,809,094.42
无形资产摊销	37,335,592.92	35,774,400.93
长期待摊费用摊销	21,601.20	21,601.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“一”号填列）	-44,668.57	
固定资产报废损失（收益以“一”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“一”号填列）		
财务费用（收益以“一”号填列）	601,997,672.26	634,887,409.17
投资损失（收益以“一”号填列）	51,535.39	-1,507,720.86
递延所得税资产减少（增加以“一”号填列）	-1,713,723.93	38,642,076.38
递延所得税负债增加（减少以“一”号填列）	6,107,009.58	9,479,240.75
存货的减少（增加以“一”号填列）	-353,641.36	-1,289,298.89
经营性应收项目的减少（增加以“一”号填列）	-591,143,064.13	-699,149,073.93
经营性应付项目的增加（减少以“一”号填列）	151,430,873.49	-28,357,942.70
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,192,705,728.77	2,094,990,607.92
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		
承担租赁负债方式取得使用权资产		
3、现金及现金等价物净变动情况		
现金的期末余额	300,151,842.71	186,398,519.56
减：现金的期初余额	186,398,519.56	366,412,884.00
加：现金等价物的期末余额		

补充资料	本期金额	上期金额
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	113,753,323.15	-180,014,364.44

2、 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	上年年末余额
一、现金	300,151,842.71	186,398,519.56
其中：库存现金		
可随时用于支付的数字货币		
可随时用于支付的银行存款	300,151,842.71	186,398,519.56
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	300,151,842.71	186,398,519.56
其中：持有但不能由母公司或集团内其他子公司使用的现金和现金等价物		

(五十) 租赁

1、 作为承租人

项目	本期金额	上期金额
租赁负债的利息费用	115,674,235.53	105,791,256.83
与租赁相关的总现金流出	2,120,726,823.03	1,350,762,625.87
售后租回交易产生的相关损益	82,149,863.60	67,705,511.56
售后租回交易现金流入	1,722,800,000.00	1,570,000,000.00
售后租回交易现金流出	1,116,132,972.28	898,904,804.00

2、 作为出租人

（1）经营租赁

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	1,645,481.68	1,487,967.66
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		

六、 合并范围的变更

本公司本期合并范围未发生变更。

七、 在其他主体中的权益

(一) 在子公司中的权益

1、 企业集团的构成

金额单位：人民币万元

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	
中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	4,000.00	云南省会泽县	云南省	电力、热力生产和供应业	100.00		同一控制下企业合并
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	15,720.00	贵州省贵阳市	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
贞丰兴源光伏科技有限公司	4,515.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
兴义市金峰新能源有限公司	140.00	贵州省兴义市	贵州省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
贵港市光荷新能源发电有限	5,265.00	广西壮族自治区贵	广西壮族自治	电力、热力生产和	51.00		非同一控制下企业

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	
公司		港市	区	供应业			合并
赫章精工能源扶贫发展有限公司	8,000.00	贵州省毕节市	贵州省	电力、热力生产和供应业	51.00		非同一控制下企业合并
青海金元北方新能源有限公司	500.00	青海省西宁市	青海省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
广西马滕聚合新能源科技有限公司	8,000.00	广西壮族自治区南宁市马山县	广西壮族自治区	电力、热力生产和供应业	51.00		非同一控制下企业合并
毕节徽阳新能源发电有限公司	8,497.94	贵州省毕节市	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
会泽华信绿色能源科技有限公司	8,224.55	云南省曲靖市会泽县	云南省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
大姚瑞宏新能源开发有限公司	2,400.00	云南省楚雄彝族自治州大姚县	云南省	电力、热力生产和供应业	90.00		非同一控制下企业合并
海南州金元切吉风电有限公司	7,700.00	青海省海南州	青海省	电力、热力生产和供应业	60.00		投资设立
兴宁阳星太阳能发电有限公司	8,439.34	广东省梅州市	广东省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
乐昌市金扬新能源发电有限	10,256.86	广东省韶关市	广东省	电力、热力生产和	70.00		非同一控制下企业

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	
公司				供应业			合并
连州市深亚新能源科技有限公司	2,372.00	广东省连州市	广东省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
韶关玥阳新能源科技有限公司	1,724.41	广东省韶关市	广东省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	10,000.00	贵州省黔西南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	10,000.00	贵州省黔西南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
贵州黔光照能源开发有限公司	4,506.20	贵州省黔西南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	7,071.25	贵州省黔西南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
安龙县蔑帽新能源有限公司	38,048.00	贵州省黔西南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
册亨县金元新能源有限公司	1,420.00	贵州省黔西南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	7,000.00	青海省格尔木市	青海省	电力、热力生产和供应业	90.00		投资设立
广西金元南方新能源有限公	35,200.00	广西壮族自治区南	广西壮族自治	电力、热力生产和	100.00		投资设立

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	
司		宁市	区	供应业			
贵州黔西南金元新能源有限公司	21,240.00	贵州省黔西南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
陕西金元新能源有限公司	31,798.00	陕西省西安市	陕西省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
钦州鑫奥光伏电力有限公司	7,500.00	广西壮族自治区钦州市	广西壮族自治区	电力、热力生产和供应业	30.00	30.00	非同一控制下企业合并
黔西南州中弘新能源有限公司	9,600.00	贵州省黔西南布依族苗族自治州	贵州省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
海南天利科新能源项目投资有限公司	7,600.00	海南省昌江县	海南省	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
广东金元新能源有限公司	60,445.00	广东省广州市	广东省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
阳春市巨阳新能源发电有限公司	10,060.00	广东省阳江市	广东省	电力、热力生产和供应业	30.00	30.00	非同一控制下企业合并
淳化中略风力发电有限公司	1,000.00	陕西省咸阳市	陕西省	电力、热力生产和供应业	70.00		非同一控制下企业合并
海南州吉达风力发电有限公司	8,100.00	青海省海南藏族自治州	青海省	电力、热力生产和供应业	98.77		投资设立

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	
平山堡岛新能源有限公司	9,040.00	河北省石家庄市	河北省	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
东兴市浩阳新能源有限公司	11,275.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
云南金元新能源有限公司	27,300.00	云南省楚雄彝族自治州永仁县	云南省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
威宁威能新能源有限公司	148,896.42	贵州省毕节市	贵州省	电力、热力生产和供应业	67.16		投资设立
常州易天新能源有限公司	12,620.00	江苏省常州市	江苏省	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
织金威能新能源有限公司	5,000.00	贵州省毕节市	贵州省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
平山县北冀建能新能源开发有限责任公司	9,000.00	河北省石家庄市	河北省	电力、热力生产和供应业	100.00		非同一控制下企业合并
广西田林威能新能源有限公司	15,306.00	广西壮族自治区百色市	广西壮族自治区	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
瓮安金元新能源有限公司	5,000.00	贵州省黔南州	贵州省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
金沙金元柳塘新能源有限公	6,098.00	贵州省毕节市	贵州省	电力、热力生产和	100.00		投资设立

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	
司				供应业			
正安金元新能源有限公司	5,000.00	贵州省遵义市	贵州省	电力、热力生产和供应业	100.00		投资设立
威宁金元高原明珠新能源有限公司	100.00	贵州省毕节市	贵州省	电力、热力生产和供应业	80.00		投资设立
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	244,868.00	贵州省贵阳市	贵州省	电力、热力生产和供应业	20.32		投资设立

注：威宁金元高原明珠新能源有限公司、福建金元新能源有限公司，截至 2025 年 12 月 31 日，本公司及其他投资者均未实缴出资。

2、 重要的非全资子公司

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
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	30.00%	6,554,911.38		65,111,096.97
会泽华信绿色能源科技有限公司	30.00%	2,521,212.01		44,887,447.33
钦州鑫奥光伏电力有限公司	40.00%	-6,296,559.39		38,637,500.17
阳春市巨阳新能源发电有限公司	40.00%	704,312.66		47,259,936.06
淳化中略风力发电有限公司	30.00%	6,913,167.80		62,152,274.23
威宁威能新能源有限公司	32.84%	6,920,554.04	34,193,424.66	535,546,753.28
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	79.68%	38,792,470.20	52,364,165.00	1,937,428,305.20

3、 重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额						上年年末余额					
	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
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	223,493,043.87	542,061,829.53	765,554,873.40	158,813,184.18	357,481,366.00	516,294,550.18	196,602,027.96	574,565,729.58	771,167,757.54	158,833,939.42	385,960,535.57	544,794,474.99
会泽华信绿色能源科技有限公司	188,037,960.55	345,473,150.59	533,511,111.14	131,392,660.65	252,493,626.05	383,886,286.70	165,801,713.03	361,238,837.49	527,040,550.52	109,368,634.67	276,660,761.02	386,029,395.69
钦州鑫奥光伏电力有限公司	40,523,709.94	1,061,237,593.09	1,101,761,303.03	556,380,475.49	448,787,077.12	1,005,167,552.61	102,858,574.97	981,766,612.60	1,084,625,187.57	322,047,160.54	650,342,637.52	972,389,798.06
阳春市巨阳新能源发电有限公司	123,751,991.02	393,189,957.55	516,941,948.57	79,417,774.32	319,794,334.09	399,212,108.41	113,036,802.38	416,997,035.44	530,033,837.82	76,848,763.29	337,940,869.75	414,789,633.04
淳化中略风力发电有限公司	236,958,438.42	455,209,876.18	692,168,314.60	65,450,167.19	412,000,000.00	477,450,167.19	227,613,822.85	483,710,481.05	711,324,303.90	67,758,488.39	452,000,000.00	519,758,488.39
威宁威能新能源有限公司	1,002,169,112.96	2,851,287,526.47	3,853,456,639.43	747,526,179.70	1,818,744,009.37	2,566,270,189.07	1,006,295,432.44	2,837,555,719.82	3,843,851,152.26	579,875,162.11	1,927,833,331.84	2,507,708,493.95
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	1,385,831,071.07	1,330,475,365.27	2,716,306,436.34	265,339,470.27	38,931,540.82	304,271,011.09	1,387,551,013.48	1,317,624,354.43	2,705,175,367.91	237,804,179.50	38,378,420.89	276,182,600.39

子公司名称	本期金额				上期金额			
	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
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	75,647,328.80	21,849,704.60	21,849,704.60	42,544,851.78	78,572,887.67	28,094,401.09	28,094,401.09	51,535,365.40
会泽华信绿色能源科技有限公司	49,536,144.35	8,404,040.04	8,404,040.04	18,729,143.94	59,591,924.05	18,637,458.68	18,637,458.68	28,205,598.69
钦州鑫奥光伏电力有限公司	77,261,893.94	-15,741,398.48	-15,741,398.48	72,245,961.95	79,682,635.97	21,209,306.91	21,209,306.91	24,419,647.65
阳春市巨阳新能源发电有限公司	46,240,185.63	1,760,781.66	1,760,781.66	39,798,392.73	51,642,878.45	1,239,847.30	1,239,847.30	31,261,282.90
淳化中略风力发电有限公司	76,256,568.86	23,043,892.67	23,043,892.67	32,358,016.21	67,144,566.28	16,907,668.55	16,907,668.55	35,929,463.15
威宁威能新能源有限公司	279,168,464.49	26,595,928.46	26,595,928.46	199,223,987.38	300,871,818.22	64,969,219.00	64,969,219.00	466,908,691.99
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	164,210,948.45	48,688,029.88	48,688,029.88	86,140,600.61	190,522,121.50	54,224,032.87	54,224,032.87	146,293,905.58

(二) 在合营安排或联营企业中的权益

1、 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	对本公司活动是否具有战略性
				直接	间接		
深圳金深新能源有限公司	深圳市	广东省深圳市	投资与资产管理	35.00		权益法	否

其他说明：

2022 年 2 月 22 日，厦门时代福镁科技有限公司与国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司签订协议共同出资设立福建金元新能源有限公司（注册资本 1,000.00 万元）协议约定两方各认缴出资金额 500 万元。截至 2025 年 12 月 31 日双方尚未认缴出资，福建金元新能源有限公司尚未开展经营活动。

2、 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

	期末余额/本期金额	上年年末余额/上期金额
联营企业：		
投资账面价值合计		51,535.39
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-446,115.03	-2,910,934.15
—其他综合收益		
—综合收益总额	-446,115.03	-2,910,934.15

八、 政府补助

(一) 计入当期损益的政府补助

类型	本期金额	上期金额
与资产相关的政府补助	993,080.04	993,080.04
与收益相关的政府补助	3,391,351.31	1,486,836.13
合计	4,384,431.35	2,479,916.17

(二) 涉及政府补助的负债项目

负债项目	上年年末余额	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	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
递延收益	14,423,835.48			993,080.04			13,430,755.44	与资产相关政府补助

九、 与金融工具相关的风险

(一) 金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括应收账款、长期应收款、应付账款、长期借款、长期应付款等，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。

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、 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的集团财务公司、国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

本公司应收账款客户主要为南方电网公司和国家电网公司，信用风险较小。此外，对于应收票据、其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

2、 流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

3、 市场风险

金融工具的市场风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

（1）利率风险

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。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

（2）汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

（3）其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

十、 关联方及关联交易

(一) 本公司的母公司情况

金额单位：人民币万元

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的持股比例(%)	母公司对本公司的表决权比例(%)
国家电投集团贵州金元股份有限公司	贵阳市	电力生产、销售	469,231.54	45.36	70.28

注：国家电投集团贵州金元股份有限公司（以下简称“贵州金元”）直接持有本公司的股权比例为 45.36%，另分别通过所属单位融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）、贵州中水能源股份有限公司间接持有本公司 19.74%的股权和 5.18%的股权。综上，贵州金元与其所属企业合计持有本公司的表决权比例为 70.28%。

(二) 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

(三) 本公司的合营和联营企业情况

本公司合营或联营企业详见本附注“七、在其他主体中的权益”。

(四) 其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
国家电力投资集团有限公司	本公司最终控制方
百瑞信托有限责任公司	受同一最终控制方控制
电能（北京）工程监理有限公司	受同一最终控制方控制
电能易购（北京）科技有限公司	受同一最终控制方控制
广西国电投博能售电有限公司	受同一最终控制方控制
贵州安顺西储电力有限公司	受同一最终控制方控制
贵州安顺中水水电开发有限公司	受同一最终控制方控制
贵州金元水电检修技术有限公司	受同一最终控制方控制
贵州蒙江流域开发有限公司	受同一最终控制方控制
贵州西电电力股份有限公司金元培训运营中心	受同一最终控制方控制
贵州西能电力建设有限公司	受同一最终控制方控制
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	受同一最终控制方控制
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	受同一最终控制方控制
贵州元龙综合能源产业服务有限公司贵阳分公司	受同一最终控制方控制
贵州中水能源股份有限公司	受同一最终控制方控制
贵州中水能源股份有限公司务川发电分公司	受同一最终控制方控制
国电投山西能源服务有限公司	受同一最终控制方控制
国电投云链科技（北京）有限公司	受同一最终控制方控制
国核电力规划设计研究院有限公司	受同一最终控制方控制

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	受同一最终控制方控制
国核自仪系统工程有限公司	受同一最终控制方控制
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	受同一最终控制方控制
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团保险经纪有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团财务有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	受同一最终控制方控制
国家电投集团贵州金元金能工贸有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团贵州金元遵义水电开发有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团科学技术研究院有限公司	受同一最终控制方控制
国电投（陕西）售电有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团神木新能源发电有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团数字科技有限公司	受同一最终控制方控制
黄河西宁热电有限责任公司	受同一最终控制方控制
青海黄河风力发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司	受同一最终控制方控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司培训服务中心	受同一最终控制方控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	受同一最终控制方控制
青海黄河中型水电开发有限责任公司乌兰新能源分公司	受同一最终控制方控制
山东中电新能源工程有限公司	受同一最终控制方控制
上海和运工程咨询有限公司	受同一最终控制方控制
上海能源科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
上海上电售电有限公司	受同一最终控制方控制
天津伟宇新能源科技发展有限公司	受同一最终控制方控制
中电华创电力技术研究有限公司	受同一最终控制方控制
中国电能成套设备有限公司	受同一最终控制方控制
重庆中电自能科技有限公司	受同一最终控制方控制
青海黄河中型水电开发有限责任公司	受同一最终控制方控制
贵州西电电力股份有限公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团广东电力有限公司	受同一最终控制方控制

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系
中能融合智慧科技有限公司	受同一最终控制方控制
国核示范电站有限责任公司	受同一最终控制方控制
国电投（天津）投资管理有限公司	受同一最终控制方控制
河北亮能售电有限公司	受同一最终控制方控制
内蒙古电投霍白配售电有限公司	受同一最终控制方控制
青海黄河上游电力技术有限责任公司	受同一最终控制方控制
云南翠源物资商贸发展有限公司	受同一最终控制方控制
湖南五凌力源经济发展有限公司	受同一最终控制方控制
云南电投绿能科技有限公司	受同一最终控制方控制
贵州黔西中水发电有限公司	受同一最终控制方控制
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂招待所	受同一最终控制方控制
贵州金元茶园发电有限责任公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团贵州金元股份有限公司数字科技分公司	受同一最终控制方控制
国家电投集团江苏电力有限公司生产监控调度培训中心	受同一最终控制方控制
青海省投资集团有限公司	所属企业集团联营企业之子公司
桐梓县协鑫智慧能源风力发电有限公司	所属企业集团联营企业之子公司
中电投融和融资租赁有限公司	所属企业集团联营企业之子公司

(五) 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

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	257,143,861.65	459,807,407.17
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	接受劳务	132,431,176.98	151,842,859.11
贵州西能电力建设有限公司	接受劳务	37,601,280.99	24,305,688.11
国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	11,613,455.40	11,487,917.19
国家电投集团贵州金元金能工贸有限公司	接受劳务	9,499,649.98	9,659,981.61
国家电力投资集团有限公司	接受劳务	8,883,450.33	3,865,970.07
山东中电新能源工程有限公司	接受劳务	8,045,662.60	49,106,876.26

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
国家电投集团数字科技有限公司	接受劳务	7,346,191.85	4,286,829.05
国电投云链科技（北京）有限公司	接受劳务	7,192,908.50	1,159,757.34
中电华创电力技术研究有限公司	接受劳务	3,657,433.97	964,150.93
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	接受劳务	3,098,820.86	3,048,537.51
国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	接受劳务	2,711,532.20	500,000.00
广西国电投博能售电有限公司	接受劳务	2,533,576.07	
青海黄河风力发电有限责任公司	接受劳务	2,445,966.98	1,075,471.71
重庆中电自能科技有限公司	接受劳务	2,199,937.20	6,471,703.37
国核自仪系统工程有限公司	接受劳务	1,542,646.08	2,392,619.50
国电投山西能源服务有限公司	接受劳务	1,509,945.63	
贵州安顺西储电力有限公司	接受劳务	1,297,169.81	
贵州西电电力股份有限公司金元培训运营中心	接受劳务	1,021,862.24	610,831.77
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	接受劳务	875,952.29	14,690.93
电能（北京）工程监理有限公司	接受劳务	873,816.18	285,377.35
青海黄河中型水电开发有限责任公司乌兰新能源分公司	接受劳务	871,559.63	19,167.09
国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心	接受劳务	662,196.21	1,343,858.41
贵州元龙综合能源产业服务有限公司贵阳分公司	接受劳务	462,293.92	355,613.68
国电投（陕西）售电有限公司	接受劳务	424,528.30	
青海黄河上游电力技术有限责任公司	接受劳务	377,358.49	
青海黄河上游水电开发有限责任公司	接受劳务	239,500.00	150,943.40
中能融合智慧科技有限公司	接受劳务	197,679.91	135,849.06
河北亮能售电有限公司	接受劳务	150,943.40	
内蒙古电投霍白配售电有限公司	接受劳务	141,509.43	
贵州安顺中水水电开发有限公司	接受劳务	140,377.36	
云南电投绿能科技有限公司	接受劳务	99,056.61	
贵州黔西中水发电有限公司	接受劳务	93,234.33	
国家电投集团贵州金元股份有限公司数字科技分公司	接受劳务	70,297.03	
贵州元龙综合能源产业服务有限公司赤水分公司	接受劳务	61,726.35	37,057.45
贵州蒙江流域开发有限公司	接受劳务	31,037.73	6,892.08
青海黄河上游水电开发有限责任公司培训服务中心	接受劳务	15,200.00	37,358.49

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
湖南五凌力源经济发展有限公司	接受劳务	11,320.76	
青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	接受劳务	5,922.00	
云南翠源物资商贸发展有限公司	接受劳务	3,622.64	
国核电力规划设计研究院有限公司	接受劳务		1,010,377.36
国家电投集团贵州金元遵义水电开发有限公司	接受劳务		892,800.00
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务		754,716.99
青海黄河中型水电开发有限责任公司	接受劳务		597,484.24
贵州西电电力股份有限公司	接受劳务		437,569.58
国家电投集团广东电力有限公司	接受劳务		215,189.28
黄河西宁热电有限责任公司	接受劳务		44,130.42
国核示范电站有限责任公司	接受劳务		34,339.62
贵州金元水电检修技术有限公司	接受劳务		34,300.00
国电投（天津）投资管理有限公司	接受劳务		18,867.92
贵州西电电力股份有限公司黔北发电总厂招待所	接受劳务		17,265.37
国家电投集团江苏电力有限公司生产监控调度培训中心	接受劳务		6,603.78
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	采购商品	55,939,560.08	224,578,715.46
电能易购（北京）科技有限公司	采购商品	48,461,212.38	56,309,254.37
天津伟宇新能源科技发展有限公司	采购商品		28,802.65
国家电投集团贵州金元股份有限公司	利息费用	33,205,061.19	1,418,888.89
百瑞信托有限责任公司	利息费用	7,112,057.85	7,756,871.79
中电投融和融资租赁有限公司	利息费用	2,847,257.03	3,583,732.57
国家电投集团财务有限公司	利息费用	804,430.69	1,063,232.09
贵州金元茶园发电有限责任公司	利息费用		4,908,854.15

出售商品/提供劳务情况表

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
贵州西能电力建设有限公司	提供劳务	25,335,188.67	27,329,858.43
桐梓县协鑫智慧能源风力发电有限公司	提供劳务	1,070,307.66	2,571,347.41
上海上电售电有限公司	销售商品		345,826.90

2、 关联租赁情况

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	本期金额					上期金额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
国家电投集团贵州金元股份有限公司	房屋及建筑物			780,000.00	74,696.87	5,123,534.04					
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	房屋及建筑物			1,036,689.25					1,310,180.24		
贵州元龙综合能源产业服务有限公司贵阳分公司	房屋及建筑物			716,604.00					1,127,031.24		

3、 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国家电投集团财务有限公司	10,000,000.00	2021 年 8 月 20 日	2036 年 8 月 19 日	利率 2.75%
国家电投集团财务有限公司	600,000.00	2021 年 10 月 27 日	2025 年 3 月 21 日	利率 3.10%
国家电投集团财务有限公司	600,000.00	2021 年 10 月 27 日	2025 年 9 月 21 日	利率 2.50%
国家电投集团财务有限公司	19,650,000.00	2021 年 10 月 27 日	2035 年 10 月 26 日	利率 2.50%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	80,000,000.00	2025 年 4 月 27 日	2025 年 12 月 12 日	利率 3.60%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	80,000,000.00	2025 年 3 月 14 日	2025 年 10 月 20 日	利率 3.00%、3.60%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	70,000,000.00	2025 年 6 月 16 日	2025 年 10 月 20 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	100,000,000.00	2025 年 6 月 16 日	2026 年 3 月 14 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	100,000,000.00	2025 年 6 月 30 日	2026 年 3 月 14 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	45,000,000.00	2025 年 9 月 2 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	27,000,000.00	2025 年 9 月 28 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	25,000,000.00	2025 年 10 月 22 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	25,000,000.00	2025 年 10 月 24 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	47,000,000.00	2025 年 10 月 28 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	145,000,000.00	2025 年 11 月 3 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	127,000,000.00	2025 年 11 月 26 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	42,000,000.00	2025 年 12 月 23 日	2026 年 9 月 1 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	100,000,000.00	2025 年 11 月 11 日	2026 年 2 月 10 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	200,000,000.00	2025 年 12 月 12 日	2026 年 12 月 11 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	100,000,000.00	2025 年 12 月 19 日	2026 年 12 月 11 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	4,000,000.00	2025 年 12 月 19 日	2025 年 12 月 28 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	56,000,000.00	2025 年 12 月 19 日	2026 年 12 月 18 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	40,000,000.00	2025 年 12 月 31 日	2026 年 12 月 18 日	利率 3.00%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	194,000,000.00	2025 年 1 月 22 日	2029 年 11 月 16 日	利率 2.40%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	306,000,000.00	2025 年 2 月 1 日	2029 年 11 月 16 日	利率 2.40%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	100,000,000.00	2025 年 1 月 24 日	2029 年 11 月 16 日	利率 2.40%
国家电投集团贵州金元股份有限公司	400,000,000.00	2025 年 1 月 20 日	2029 年 11 月 16 日	利率 2.40%

4、 关键管理人员薪酬

项目	本期金额	上期金额
关键管理人员薪酬	5,781,568.17	5,355,700.21

5、 其他关联交易

（1）2025 年 12 月 31 日，本公司存放于国家电投集团财务有限公司存款余额为 286,791,312.43 元，其中本期财务公司利息收入为 2,719,292.78 元。

（2）2021 年，本公司所属企业参与国家电力投资集团有限公司发起设立的，由百瑞信托有限责任公司作为管理人的“国家电力投资集团有限公司新能源 4 号绿色定向资产支持商业票据信托”，取得质押借款。截止 2025 年 12 月 31 日，该笔质押借款余额 208,651,505.73 元。

（3）2024 年，国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司（简称“威宁能源”）并表子公司（西安隆清新能源有限公司）作为普通合伙人（GP）、中国康富国际租赁股份有限公司（简称“康富租赁”）作为有限合伙人（LP1）、威宁能源作为有限合伙人（LP2）设立威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）（简称“合伙企业”）。康富租赁将 LP1 有限合伙份额转让给百瑞信托有限责任公司（简称“百瑞信托”）设立类 REITs 信托计划，在银行间市场定向发行资产支持票据（类 REITs），即国家电投集团威宁 1 号绿色定向资产支持票据（类 REITs）信托，发行规模为 195,100.00 万元。信托计划募集资金用于实缴 LP1 向合伙企业份额的出资。2024 年 10 月 31 日，百瑞信托（作为 LP1，代表类 REITs 信托）向合伙企业实缴出资 195,100.00 万元。截止 2025 年 12 月 31 日，百瑞信托（作为 LP1，代表类 REITs 信托）向合伙企业实缴出资余额仍为 195,100.00 万元。

(六) 关联方应收应付等未结算项目

1、 应收项目

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金					
	国家电投集团财务有限公司	286,791,312.43		174,807,578.49	

项目名称	关联方	期末余额		上年年末余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	贵州西能电力建设有限公司	77,534,575.00		53,679,275.00	
	桐梓县协鑫智慧能源风力发电有限公司	2,027,414.28		2,878,912.64	
预付款项					
	电能易购（北京）科技有限公司	3,548,162.48		1,110,922.33	
	中国电能成套设备有限公司	22,940.45		14,706.89	
	贵州西电电力股份有限公司金元培训运营中心	1,872.00			
	国家电力投资集团有限公司北京教育咨询发展中心			1,143.40	
其他应收款					
	国家电投集团神木新能源发电有限公司	1,330,670.74		1,330,670.74	
	百瑞信托有限责任公司			19,268,298.41	
其他非流动资产					
	上海能源科技发展有限公司	135,191,275.93		140,298,404.49	
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	135,119,988.94		140,000,911.64	
	百瑞信托有限责任公司	19,268,298.41			
	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	5,984,832.83		3,639,947.35	
	电能易购（北京）科技有限公司	3,656,778.12		42,635,570.22	
	山东中电新能源工程有限公司			3,440,000.00	

2、 应付项目

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
应付账款			
	上海能源科技发展有限公司	91,658,768.26	19,510,069.41
	贵州西能电力建设有限公司	46,280,146.58	36,790,890.59
	山东中电新能源工程有限公司	23,787,845.80	30,804,519.20
	国家电力投资集团有限公司	9,414,178.20	623,470.47
	贵州金元水电检修技术有限公司	7,640,773.33	7,387,895.97
	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	5,381,007.42	2,149,033.75
	国家电投集团数字科技有限公司	4,607,160.28	526,582.07
	中电华创电力技术研究有限公司	4,454,226.41	497,169.80
	国家电投集团保险经纪有限公司	4,146,974.28	2,412,686.89
	国家电投集团贵州金元股份有限公司纳雍发电总厂	2,792,269.21	580,737.01
	国核自仪系统工程有限公司	2,427,358.53	1,743,226.43
	贵州安顺西储电力有限公司	1,375,000.00	
	电能（北京）工程监理有限公司	994,066.18	90,000.00
	国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	654,685.03	114,844,415.81
	重庆中电自能科技有限公司	651,180.00	351,180.00
	贵州安顺中水水电开发有限公司	565,620.00	585,754.00
	国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	224,331.12	
	河北亮能售电有限公司	150,943.38	
	广西国电投博能售电有限公司	139,930.10	
	青海黄河上游水电开发有限责任公司西宁太阳能电力分公司	5,922.00	
	电能易购（北京）科技有限公司		65,957,977.00
	国家电投集团贵州金元股份有限公司		11,100,000.00
	国家电投集团贵州金元遵义水电开发有限公司		892,800.00
	贵州元龙综合能源产业服务有限公司		111,893.07

项目名称	关联方	期末账面余额	上年年末账面余额
	上海和运工程咨询有限公司		103,159.90
应付股利			
	国家电投集团贵州金元股份有限公司	40,518,922.01	40,518,922.01
	贵州中水能源股份有限公司	8,997,515.29	8,997,515.29
	贵州元龙综合能源产业服务有限公司	3,553,346.70	
其他应付款			
	国家电投集团贵州金元股份有限公司	1,188,514,783.55	
	贵州西能电力建设有限公司	34,860,068.85	34,823,693.85
	国核电力规划设计研究院重庆有限公司	1,452,019.54	421,806.75
	上海能源科技发展有限公司	1,081,333.27	998,435.76
	贵州中水能源股份有限公司务川发电分公司	657,541.10	
	国家电投集团保险经纪有限公司	418,469.40	23,125.72
	上海和运工程咨询有限公司	416,019.94	1,416,019.94
	重庆中电自能科技有限公司	117,060.00	484,838.00
	电能（北京）工程监理有限公司	72,000.00	884,500.00
	贵州元龙综合能源产业服务有限公司	7,600.00	7,600.00
	青海省投资集团有限公司	821.34	1,745.34
	中电投融和融资租赁有限公司		90,067,413.46
租赁负债			
	国家电投集团贵州金元股份有限公司	5,166,975.72	
长期借款			
	国家电投集团财务有限公司	29,650,000.00	30,850,000.00
长期应付款			
	国家电投集团贵州金元股份有限公司	1,000,000,000.00	

(七) 资金集中管理

1、 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	286,791,312.43		174,807,578.49	
合计	286,791,312.43		174,807,578.49	
其中：因资金集中管理支取受限的资金				

2、 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

项目名称	期末余额	上年年末余额
其他应付款	1,179,000,000.00	
长期借款	29,650,000.00	30,850,000.00
长期应付款	1,000,000,000.00	
合计	2,208,650,000.00	30,850,000.00

十一、 承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

无。

(二) 或有事项

1、 未决诉讼

（1）2024 年 3 月，公司所属单位威宁新叶新能源科技有限公司因威宁龙场项目 EPC 总承包合同纠纷诉水发兴业能源（珠海）有限公司，要求水发兴业能源（珠海）有限公司赔偿我方因工期延误导致的电费损失 2,547.29 万元。2024 年 8 月，一审判决驳回我方诉讼请求；2024 年 12 月，二审裁定撤销一审判决并发回重审；2025 年 12 月 26 日，重审判决水发兴业能源（珠海）有限公司赔偿我方 530.42 万元。截至 2025 年 12 月 31 日，该重审判决后，双方均提起上诉，现处于上诉期。

（2）2024 年 7 月，原告自然人罗胜康因排除妨害纠纷诉公司和当地村委，要求公司恢复土地原状、支付补偿款 51.54 万元。2025 年 5 月，一审裁定驳回原告诉讼请求；2025 年 8 月，对方上诉后二审裁定撤销一审裁定，指令一审法院重审。截至 2025 年 12 月 31 日，重审尚未判决。

（3）2024 年 11 月，原告商洛市洛南县四皓街道中心村村民委员会因洛南水发 100 兆瓦光伏项目合同纠纷诉公司所属单位洛南水发能源科技有限公司，要求我方支付

合同款 84.60 万元。2025 年 2 月，一审裁定驳回原告诉讼请求；2025 年 5 月，对方上诉后二审裁定撤销一审裁定，指令一审法院重审。截至 2025 年 12 月 31 日，重审尚未判决。

（4）2025 年 2 月，原告内蒙古第三电力建设工程有限责任公司因兴仁放马坪风电项目建设工程施工合同纠纷诉公司所属单位兴仁市协合风力发电有限公司和贵州瑞阳新能源科技发展有限公司，要求我方支付其兴仁放马坪风电项目工程款 1,744.67 万元、利息 293.08 万元、律师费 17.45 万元。2025 年 8 月，一审判决我方支付原告工程款 1,724.07 万元及利息；我方在上诉期内已上诉。截至 2025 年 12 月 31 日，二审尚未判决。

（5）2025 年 9 月，原告定安县定城镇龙岭村民委员会沙洲村第二村民小组因土地使用权租赁合同纠纷诉公司所属单位定安协鑫光伏电力有限公司，要求解除合同、返还原状、赔偿损失。2025 年 12 月，一审判决驳回原告全部诉讼请求；原告在上诉期内已上诉。截至 2025 年 12 月 31 日，二审尚未判决。

（6）2025 年 10 月，原告四川涵源德建筑工程有限公司、大风新能源技术（天津）有限公司因马山协和杨圩风电场二期建设工程施工合同纠纷诉公司所属单位马山协合古零风力发电有限公司，要求我方支付其工程款 2,900.88 万元、违约金 538.91 万元。截至 2025 年 12 月 31 日，一审尚未判决。

（7）2025 年 10 月，原告四川纬一建设工程有限公司因内蒙古科右中旗 150MW 光伏储能综合治沙光伏项目建设工程施工合同纠纷诉常州某工程有限公司和公司所属单位陕西金元新能源有限公司，要求被告常州某工程有限公司支付工程尾款 434.04 万元及利息，要求我方在未给付的工程款范围内承担给付责任。截至 2025 年 12 月 31 日，一审尚未判决。

（8）2025 年 9 月，原告安徽凯诺电缆科技有限公司因广东省罗定市光伏项目采购合同纠纷诉陕西博盈诺金电力工程有限公司（被告一）、广州星辰热能股份有限公司（被告二）和公司所属单位罗定市粤澳华融能源科技有限公司（被告三），要求三被告支付合同尾款 113.51 万元及利息。截至 2025 年 12 月 31 日，一审尚未判决。

十二、 资产负债表日后事项

(一) 利润分配情况

2026 年 4 月 24 日，本公司召开第三届董事会第二十二次会议，审议通过了 2025 年度利润分配方案的议案，决定 2025 年度不进行利润分配，也不进行资本公积转增股本。上述利润分配方案的议案尚需提交股东会审议。

十三、 其他重要事项

本公司无需披露的其他重要事项。

十四、 母公司财务报表主要项目注释

(一) 应收账款

1、 应收账款按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	377,472,707.58	386,219,547.85
1 至 2 年	311,251,992.52	409,418,333.54
2 至 3 年	409,265,049.21	846,709,426.85
3 年以上	858,326,005.90	38,473,679.41
小计	1,956,315,755.21	1,680,820,987.65
减：坏账准备	15,169,070.37	15,169,070.37
合计	1,941,146,684.84	1,665,651,917.28

2、 应收账款按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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	15,169,070.37	0.78	15,169,070.37	100.00		15,169,070.37	0.90	15,169,070.37	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备	1,941,146,684.84	99.22			1,941,146,684.84	1,665,651,917.28	99.10			1,665,651,917.28
其中：										
账龄组合										
无风险组合	1,941,146,684.84	100.00			1,941,146,684.84	1,665,651,917.28	100.00			1,665,651,917.28
合计	1,956,315,755.21	100.00	15,169,070.37		1,941,146,684.84	1,680,820,987.65	100.00	15,169,070.37		1,665,651,917.28

重要的按单项计提坏账准备的应收账款：

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据	账面余额	坏账准备
贵州电网有限责任公司	15,169,070.37	15,169,070.37	100.00	送出线路补贴预计无法收回	15,169,070.37	15,169,070.37
合计	15,169,070.37	15,169,070.37			15,169,070.37	15,169,070.37

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
无风险组合	1,941,146,684.84		
合计	1,941,146,684.84		

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
贵州电网有限责任公司	1,882,784,257.30		1,882,784,257.30	96.24	15,169,070.37
织金威能新能源有限公司	20,721,925.23		20,721,925.23	1.06	
贵州西能电力建设有限公司	9,919,025.00		9,919,025.00	0.51	

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
瓮安金元新能源有限公司	7,075,516.89		7,075,516.89	0.36	
贵州黔西南金元新能源有限公司	5,414,078.40		5,414,078.40	0.28	
合计	1,925,914,802.82		1,925,914,802.82	98.45	15,169,070.37

(二) 其他应收款

项目	期末余额	上年年末余额
应收利息	2,793,888.86	
应收股利	78,687,340.26	78,687,340.26
其他应收款项	2,939,989,710.09	1,997,267,826.15
合计	3,021,470,939.21	2,075,955,166.41

1、 应收利息

（1）应收利息分类

项目	期末余额	上年年末余额
内部借款	2,793,888.86	
小计	2,793,888.86	
减：坏账准备		
合计	2,793,888.86	

2、 应收股利

（1）应收股利明细

项目（或被投资单位）	期末余额	上年年末余额
上林协鑫光伏电力有限公司	39,862,789.38	39,862,789.38
钦州鑫金光伏电力有限公司	23,524,550.88	23,524,550.88
赫章精工能源扶贫发展有限公司	15,300,000.00	15,300,000.00
小计	78,687,340.26	78,687,340.26
减：坏账准备		
合计	78,687,340.26	78,687,340.26

（2）重要的账龄超过一年的应收股利

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
上林协鑫光伏电力有限公司	39,862,789.38	1-2 年	受被投资单位资金安排计划影响，对方暂未支付	无减值迹象；被投资单位经营状况良好，且为合并范围内单位
钦州鑫金光伏电力有限公司	23,524,550.88	1-2 年	受被投资单位资金安排计划影响，对方暂未支付	无减值迹象；被投资单位经营状况良好，且为合并范围内单位
赫章精工能源扶贫发展有限公司	15,300,000.00	1-2 年	受被投资单位资金安排计划影响，对方暂未支付	无减值迹象；被投资单位经营状况良好，且为合并范围内单位
合计	78,687,340.26			

3、 其他应收款项

（1）按账龄披露

账龄	期末余额	上年年末余额
1 年以内（含 1 年）	1,494,331,832.97	829,953,668.15
1 至 2 年	499,579,550.72	732,553,731.67
2 至 3 年	631,031,833.27	142,151,569.78
3 至 4 年	136,331,973.18	292,797,452.64
4 至 5 年	178,950,299.61	155,200.00

账龄	期末余额	上年年末余额
5 年以上	264,956.31	312,956.31
小计	2,940,490,446.06	1,997,924,578.55
减：坏账准备	500,735.97	656,752.40
合计	2,939,989,710.09	1,997,267,826.15

（2）按坏账计提方法分类披露

类别	期末余额					上年年末余额				
	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	48,164.59		48,164.59	100.00		48,164.59		48,164.59	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备	2,940,442,281.47	100.00	452,571.38	0.02	2,939,989,710.09	1,997,876,413.96	100.00	608,587.81	0.03	1,997,267,826.15
其中：										
账龄组合	880,186.44	0.03	452,571.38	51.42	427,615.06	3,013,137.44	0.15	608,587.81	20.20	2,404,549.63
无风险组合	2,939,562,095.03	99.97			2,939,562,095.03	1,994,863,276.52	99.85			1,994,863,276.52
合计	2,940,490,446.06	100.00	500,735.97		2,939,989,710.09	1,997,924,578.55	100.00	656,752.40		1,997,267,826.15

重要的按单项计提坏账准备的其他应收款项：

名称	期末余额				上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据	账面余额	坏账准备
中氢金元（北京）新能源有限公司	48,164.59	48,164.59	100.00	公司注销，预计无法收回	48,164.59	48,164.59
合计	48,164.59	48,164.59			48,164.59	48,164.59

按信用风险特征组合计提坏账准备：

组合计提项目：

名称	期末余额		
	其他应收款项	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	880,186.44	452,571.38	51.42
无风险组合	2,939,562,095.03		
合计	2,940,442,281.47	452,571.38	

（3）坏账准备计提情况

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)	
上年年末余额	608,587.81		48,164.59	656,752.40
上年年末余额在本期	608,587.81		48,164.59	656,752.40
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-156,016.43			-156,016.43

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)	
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
期末余额	452,571.38		48,164.59	500,735.97

（4）本期计提、转回或收回的坏账准备情况

类别	上年年末余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	48,164.59					48,164.59
按账龄计提坏账准备	608,587.81	-156,016.43				452,571.38
合计	656,752.40	-156,016.43				500,735.97

（5）按款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	上年年末账面余额
资金归集款	2,915,736,985.75	1,968,324,421.28
往来款项	24,516,972.33	22,095,138.97
保证金、质保金、押金	203,200.00	7,305,018.30
其他	33,287.98	200,000.00
减：坏账准备	500,735.97	656,752.40
合计	2,939,989,710.09	1,997,267,826.15

（6）按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款项情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款项期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
钦州鑫奥光伏电力有限公司	资金归集款	378,043,695.29	1 年以内	12.86	
织金威能新能源有限公司	资金归集款	286,490,004.52	1 年以内、1-2 年	9.74	
赫章威能新能源有限公司	资金归集款	191,377,350.23	1 年以内、2-3 年、3 年以上	6.51	
赫章精工能源扶贫发展有限公司	资金归集款	179,905,181.80	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3 年以上	6.12	
贞丰兴源光伏科技有限公司	资金归集款	165,497,576.22	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3 年以上	5.63	
合计		1,201,313,808.06		40.86	

(三) 长期股权投资

项目	期末余额			上年年末余额		
	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	4,043,804,256.19		4,043,804,256.19	3,854,282,909.52		3,854,282,909.52
对联营、合营企业投资				51,535.39		51,535.39
合计	4,043,804,256.19		4,043,804,256.19	3,854,334,444.91		3,854,334,444.91

1、 对子公司投资

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备	其他		
中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	40,000,000.00						40,000,000.00	
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	110,040,000.00						110,040,000.00	
贞丰兴源光伏科技有限公司	31,605,000.00						31,605,000.00	
兴义市金峰新能源有限公司	1,400,000.00						1,400,000.00	
贵港市光荷新能源发电有限公司	22,605,000.00						22,605,000.00	
赫章精工能源扶贫发展有限公司	19,227,000.00						19,227,000.00	
青海金元北方新能源有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
广西马滕聚合新能源科技有限公司	40,800,000.00						40,800,000.00	
毕节徽阳新能源发电有限公司	58,716,350.00						58,716,350.00	
会泽华信绿色能源科技有限公司	57,719,690.00						57,719,690.00	
大姚瑞宏新能源开发有限公司	22,240,000.00						22,240,000.00	
海南州金元切吉风电有限公司	46,200,000.00						46,200,000.00	
兴宁阳星太阳能发电有限公司	59,075,400.00						59,075,400.00	
乐昌市金扬新能源发电有限公司	70,490,770.00						70,490,770.00	
连州市深亚新能源科技有限公司	15,929,620.00						15,929,620.00	
韶关玥阳新能源科技有限公司	11,731,370.00						11,731,370.00	
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	49,586,740.00		1,763,848.33				51,350,588.33	

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备	其他		
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	26,767,650.00		722,248.34				27,489,898.34	
贵州黔光照能源开发有限公司	31,206,630.00						31,206,630.00	
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	48,592,810.00						48,592,810.00	
安龙县蔑帽新能源有限公司	115,000,000.00		100,000,000.00				215,000,000.00	
册亨县金元新能源有限公司	14,200,000.00						14,200,000.00	
海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	63,000,000.00						63,000,000.00	
南宁金伏电力有限公司	47,728,700.00			47,728,700.00				
广西金元南方新能源有限公司	176,000,000.00		47,728,700.00				223,728,700.00	
贵州黔西南金元新能源有限公司	163,320,000.00		14,000,000.00				177,320,000.00	
陕西金元新能源有限公司	143,240,000.00						143,240,000.00	
钦州鑫奥光伏电力有限公司	21,599,622.60						21,599,622.60	
黔西南州中弘新能源有限公司	35,630,000.00						35,630,000.00	
海南天利科新能源项目投资有限公司	66,000,000.00						66,000,000.00	
广东金元新能源有限公司	200,000,000.00						200,000,000.00	
阳春市巨阳新能源发电有限公司	27,540,000.00						27,540,000.00	
淳化中略风力发电有限公司	103,539,170.00						103,539,170.00	
海南州吉达风力发电有限公司	80,000,000.00						80,000,000.00	
钦州鑫金光伏电力有限公司	1,816,989.00						1,816,989.00	
上林协鑫光伏电力有限公司	1,645,430.00						1,645,430.00	

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	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	本期计提减值准备	其他		
石家庄惠存新能源科技有限公司	63,209,000.00			63,209,000.00				
平山堡岛新能源有限公司			63,190,000.00				63,190,000.00	
东兴市浩阳新能源有限公司	112,750,000.00						112,750,000.00	
云南金元新能源有限公司	206,000,000.00		10,000,000.00				216,000,000.00	
威宁威能新能源有限公司	597,068,529.36						597,068,529.36	
常州易天新能源有限公司	93,999,150.00						93,999,150.00	
织金威能新能源有限公司	28,000,000.00						28,000,000.00	
北京中鑫泰泽科技有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00				
平山县北冀建能新能源开发有限责任公司			50,000,000.00				50,000,000.00	
广西田林威能新能源有限公司	95,000,000.00		58,060,000.00				153,060,000.00	
瓮安金元新能源有限公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
金沙金元柳塘新能源有限公司	30,000,000.00						30,000,000.00	
正安金元新能源有限公司	10,000,000.00		5,000,000.00				15,000,000.00	
威宁金元高原明珠新能源有限公司								
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	497,580,000.00						497,580,000.00	
西安泽瑞能科光伏有限公司	11,482,288.56			5,750.00			11,476,538.56	
合计	3,854,282,909.52		350,464,796.67	160,943,450.00			4,043,804,256.19	

2、 对联营、合营企业投资

被投资单位	上年年末余额（账面价值）	减值准备上年年末余额	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		
联营企业												
深圳金深新能源有限公司	51,535.39				-51,535.39							
小计	51,535.39				-51,535.39							
合计	51,535.39				-51,535.39							

(四) 营业收入和营业成本

项目	本期金额		上期金额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,178,316,255.96	694,374,660.18	1,086,834,433.75	609,743,858.14
其他业务	66,371,617.55	64,094,071.75	15,142,021.11	12,659,062.09
合计	1,244,687,873.51	758,468,731.93	1,101,976,454.86	622,402,920.23

营业收入明细：

项目	本期金额	上期金额
电力产品销售	1,178,316,255.96	1,086,834,433.75
项目管理、电站运行维护及其他	66,371,617.55	15,142,021.11
合计	1,244,687,873.51	1,101,976,454.86

(五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益	66,924,934.18	121,036,360.58
权益法核算的长期股权投资收益	-51,535.39	-2,910,934.15
处置长期股权投资产生的投资收益		39,110,295.51
母子公司之间内部借款利息收入	4,609,800.83	
合计	71,483,199.62	157,235,721.94

十五、 补充资料

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	44,668.57	
计入当期损益的政府补助，但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	4,384,431.35	

项目	金额	说明
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-470,256.31	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-617,918.97	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,191.65	
小计	3,349,116.29	
所得税影响额	678,720.80	
少数股东权益影响额（税后）	261,089.25	
合计	2,409,306.24	

(二) 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（元）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	3.68%	0.06	0.06
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.65%	0.06	0.06

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司

二〇二六年四月二十四日

附件 会计信息调整及差异情况

一、 会计政策变更、会计估计变更或重大差错更正等情况

（一） 会计数据追溯调整或重述情况

□会计政策变更 □会计差错更正 □其他原因 √不适用

（二） 会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的原因及影响

□适用 √不适用

二、 非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	44,668.57
计入当期损益的政府补助，但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	4,384,431.35
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	-470,256.31
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-617,918.97
其他符合非经常性损益定义的损益项目	8,191.65
非经常性损益合计	3,349,116.29
减：所得税影响数	678,720.80
少数股东权益影响额（税后）	261,089.25
非经常性损益净额	2,409,306.24

三、 境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用