



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



半年度报告

— 2025 —

重要提示

一、实际控制人对半年度报告内容存在异议，无法保证半年度报告的真实、准确、完整,不存在半数以上董事无法保证半年度报告的真实性、准确性和完整性。除此之外，公司控股股东、实际控制人、董事、监事、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	董事会或监事会投票情况	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 年半年度报告》的签字盖章确认件，也未收到相关异议声明。

二、公司负责人张金熠、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）陈用保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

三、本半年度报告已经挂牌公司董事会审议通过，不存在未出席审议的董事。

四、本半年度报告未经会计师事务所审计。

五、本半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、本半年度报告已在“第二节 会计数据和经营情况”之“七、 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 会计数据和经营情况 6

第三节 重大事件 17

第四节 股份变动及股东情况 21

第五节 董事、监事、高级管理人员及核心员工变动情况 24

第六节 财务会计报告 26

附件 I 会计信息调整及差异情况 137

附件 II 融资情况 137

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
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 6 月 30 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	张金熠	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	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
传真	0851-85699714		
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 会计数据和经营情况

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

主要财务指标完成情况：公司的财务状况截至 2025 年 6 月 30 日，资产总额 39,086,516,186.95 元，负债总额 27,671,715,297.59 元；公司经营成果 2025 年 1-6 月实现营业收入 1,545,194,932.24 元，较上年同期增加 4,715,220.52 元，同比提升 0.31%；发生营业成本 980,714,444.81 元，较上年同期增加 141,141,599.67 元，同比提升 16.81%；完成净利润 189,020,899.84 元，较上年同期减少 122,862,889.21 元，同比降低 39.39%。

（二） 行业情况

一是根据国家能源局发布的《2025 年能源工作指导意见》分析，2025 年全国发电总装机不断增长，新增新能源发电装机规模增势迅猛，发电量同步增长。非化石能源发电装机占比不断提高，绿电交易市场火热，非化石能源占能源消费总量比重提高；

二是政策支持力度加大。国家能源局发布《分布式光伏发电开发建设管理办法》，解决行业发展面临的接网消纳承载力不足等制约问题。国家发展改革委、国家能源局联合发布通知，深化新能源上网电价市场化改革，推动风电、太阳能发电等新能源上网电量全部进入电力市场；国家发展改革委、国家能源局、农业农村部联合发布《关于组织开展“千乡万村驭风行动”的通知》，在农村地区充分利用零散土地，因地制宜推动风电就地就近开发利用，对于壮大村集体经济、助力乡村振兴，促进农村能源绿色低碳转型、实现碳达峰碳中和意义重大。为贯彻《中共中央、国务院关于学习运用“千村示范、万村整治”工程经验有力有效推进乡村全面振兴的意见》精神，落实《“十四五”可再生能源发展规划》；

三是新能源上网电价市场化改革，电价不确定性增加。2025 年 1 月国家发展改革委、国家能源局联合发布《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），新能源上网电量原则上全部进入电力市场，上网电价通过市场交易形成，企业收入从以保障性收入为主

转向以市场交易收入为主，收益波动显著增大。其中，2025年6月1日起投产的新能源项目，将直接面临经营亏损的潜在压力。当电力市场供大于求时，企业为争取发电机会，需参与激烈竞争。若交易策略缺乏灵活性，发电量可能受限，面临盈利压力。

（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	1,545,194,932.24	1,540,479,711.72	0.31%
毛利率%	36.53%	45.50%	-
归属于挂牌公司股东的净利润	114,840,603.10	264,655,800.55	-56.61%
归属于挂牌公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	114,899,593.44	258,537,184.01	-55.56%
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）	1.45%	3.42%	-
加权平均净资产收益率%（依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）	1.45%	3.34%	-
基本每股收益	0.02	0.05	-60.00%
偿债能力	本期期末	上年期末	增减比例%
资产总计	39,086,516,186.95	37,195,774,673.26	5.08%
负债总计	27,671,715,297.59	25,944,003,449.80	6.66%
归属于挂牌公司股东的净资产	8,003,050,562.66	7,872,043,166.94	1.66%
归属于挂牌公司股东的每股净资产	1.61	1.59	1.26%
资产负债率%（母公司）	67.05%	65.95%	-
资产负债率%（合并）	70.80%	69.75%	-
流动比率	1.13	1.01	-
利息保障倍数	1.66	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	827,921,789.04	963,264,098.50	-14.05%
应收账款周转率	0.34	0.41	-
存货周转率	590.87	466.82	-

成长情况	本期	上年同期	增减比例%
总资产增长率%	5.08%	6.40%	-
营业收入增长率%	0.31%	-4.77%	-
净利润增长率%	-39.39%	-15.48%	-

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	1,122,104,422.23	2.87%	237,141,964.04	0.64%	373.18%
应收票据	-	0.00%	934,380.03	0.00%	-100.00%
应收账款	4,753,704,480.81	12.16%	4,223,878,822.66	11.36%	12.54%
预付款项	21,794,038.87	0.06%	7,698,425.29	0.02%	183.10%
长期应收款		0.00%	37,498,490.94	0.10%	-100.00%
长期股权投资		0.00%	51,535.39	0.00%	-100.00%
固定资产	26,664,279,866.39	68.22%	24,907,481,776.99	66.96%	7.05%
在建工程	2,117,610,889.28	5.42%	3,029,988,300.80	8.15%	-30.11%
使用权资产	2,234,601,349.32	5.72%	2,835,725,852.47	7.62%	-21.20%
长期待摊费用	84,576,285.47	0.22%	428,423.87	0.00%	19,641.26%
递延所得税资产	8,717,409.69	0.02%	6,431,458.36	0.02%	35.54%
其他非流动资产	812,941,072.88	2.08%	632,009,575.10	1.70%	28.63%
短期借款	539,318,626.07	1.38%	309,058,877.65	0.83%	74.50%
应付账款	1,846,469,693.27	4.72%	1,992,238,711.51	5.36%	-7.32%
合同负债	8,353,240.82	0.02%	5,143,045.50	0.01%	62.42%
应付职工薪酬	56,418,419.05	0.14%	28,166,972.86	0.08%	100.30%
应交税费	77,980,696.98	0.20%	96,061,321.75	0.26%	-18.82%
其他应付款	819,999,773.40	2.10%	588,529,336.75	1.58%	39.33%
长期借款	17,201,361,698.07	44.01%	17,297,652,435.59	46.50%	-0.56%
租赁负债	755,489,324.78	1.93%	1,262,695,881.67	3.39%	-40.17%
长期应付款	3,768,190,224.74	9.64%	2,172,863,150.57	5.84%	73.42%

项目重大变动原因

货币资金增加373.18%，主要系报告期内收到电费收入及融资提款。

应收票据减少100%，主要系报告期内银行承兑汇票到期承兑。

预付款项增加183.10%，主要系报告期内公司生产规模增加，为保证正常生产运维，支付的管理、生产支出及零星物资采购款项增加。

长期应收款减少100%，主要系报告期内归还融资租赁款项，收回融资租赁机构退回保证金。

长期股权投资减少100%，主要系报告期内权益法核算的被投资单位仍处于项目开发阶段，尚无收益可弥补相关成本支出，导致长期股权投资产生亏损。

在建工程减少30.11%，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根据完工进度暂估转固。

使用权资产减少21.2%，主要系报告期内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。

长期待摊费用增加19641.26%，主要系报告期内根据政府税务部门纳税要求，计算缴纳临时用地耕地占用税。

递延所得税资产增加 35.54%，主要系本期部分租赁负债提前结清导致递延所得税负债减少，递延所得税资产净额增加。

其他非流动资产增加28.63%，主要系报告期内预付镇康县蒿子坝、织金小寨风电、织金宝山风电、织金茅坪风电、织金桂果风电、织金珠藏风电、建中枫香坪、大田白泥风电等项目建设的工程款和设备款。

短期借款增加74.50%，主要系报告期内新增经营性资金需求借款。

合同负债增加62.42%，主要系报告期内东兴市浩阳新能源有限公司预收升压站租赁款项。

应付职工薪酬增加100.30%，主要系报告期内公司按照月度计提年底清算模式发放薪酬所致。

应交税费减少18.82%，主要系报告期内根据中介机构出具的涉税风险税收管理建议书调整以前年度多计提的企业所得税。

其他应付款增加39.33%，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借款。

租赁负债减少40.17%，主要系报告期内调整租赁负债还款计划及提前归还融资租赁款。

长期应付款增加73.42%，主要系报告期内新增国家电投集团股份有限公司专项债借款及融资提款。

（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	1,545,194,932.24	—	1,540,479,711.72	—	0.31%
营业成本	980,714,444.81	63.47%	839,572,845.14	54.50%	16.81%
毛利率	36.53%	—	45.50%	—	—
税金及附加	7,197,943.18	0.47%	3,455,427.88	0.22%	108.31%
管理费用	59,783,332.21	3.87%	36,138,866.82	2.35%	65.43%
财务费用	297,658,630.01	19.26%	304,802,384.16	19.79%	-2.34%
其他收益	1,048,627.23	0.07%	1,176,973.32	0.08%	-10.90%
投资收益	-51,535.39	0.00%	4,075,011.63	0.26%	-101.26%
信用减值损失	-5,116,191.17	-0.33%	-7,266,806.10	-0.47%	29.60%
营业外收入	39,030.86	0.00%	4,722,133.52	0.31%	-99.17%
营业外支出	511,364.03	0.03%	2,043,063.96	0.13%	-74.97%
所得税费用	6,228,249.69	0.40%	45,290,647.08	2.94%	-86.25%

项目重大变动原因

税金及附加同比增加108.31%，主要系本期根据《中华人民共和国城镇土地使用税暂行条例》，按照光伏板投影面积和基桩面积计提城镇土地使用税；象鼻岭水电站上期将计提的水资源费计入生产成本列支，根据《贵州省财政厅 国家税务总局贵州省税务局 贵州省水利厅关于明确水资源税改革试点有关事项的通知》第八条、第十条，“水资源费”改为“水资源税”于2024年12月1日起实施，本期水资源费计

入税金及附加列支；本期新增借款合同、技术合同、买卖合同、承揽合同、建设工程合同等印花税；本期增值税缴纳税额增加，城市维护建设税增加。

管理费用同比增加65.43%，主要系公司根据生产经营的实际情况列支人工成本，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。

投资收益同比减少101.26%，主要系上期对外处置长期股权投资产生投资收益。

信用减值损失同比增加29.60%，主要系本期转回以前年度计提预计无法收回款项的坏账。

营业外收入同比减少99.17%，主要系上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组件吹翻及电量损失赔偿。

营业外支出同比减少74.97%，主要系上期根据法院判决结果支付工程质保金违约利息及税收滞纳金所致。

所得税费用同比减少86.25%，主要系本期根据中介机构出具的涉税风险税收管理建议书调整以前年度多计提的企业所得税。

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	1,529,683,601.02	1,517,217,231.90	0.82%
其他业务收入	15,511,331.22	23,262,479.82	-33.32%
主营业务成本	971,859,449.23	826,615,758.19	17.57%
其他业务成本	8,854,995.58	12,957,086.95	-31.66%

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
电力产品销售	1,529,683,601.02	971,859,449.23	36.47%	0.82%	17.57%	-9.05%
项目管理、电站运行维护及其他	15,511,331.22	8,854,995.58	42.91%	-33.32%	-31.66%	-1.39%

按区域分类分析

√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
贵州省	850,847,390.66	556,877,744.58	34.55%	-10.12%	10.14%	-12.04%
广西省	179,786,670.00	128,970,626.08	28.26%	3.50%	19.13%	-9.41%
陕西省	133,776,259.01	56,949,365.39	57.43%	25.64%	10.91%	5.65%
广东省	107,182,116.82	64,228,414.02	40.08%	23.15%	3.06%	11.68%
云南省	94,333,667.09	67,466,825.16	28.48%	44.11%	135.63%	-27.78%

青海省	52,598,156.01	30,697,308.28	41.64%	11.88%	24.47%	-5.90%
山西省	35,599,767.57	17,020,698.67	52.19%	7.45%	3.81%	1.68%
河北省	33,275,386.71	20,512,570.29	38.36%	180.43%	163.95%	3.85%
海南省	31,665,429.21	20,326,331.97	35.81%	-22.72%	3.86%	-16.42%
内蒙古	26,130,089.16	17,664,560.37	32.40%	-7.13%	17.62%	-14.22%

收入构成变动的原因

贵州省营业收入同比减少 10.12%，主要系本期受市场化交易影响，电价较同期有所降低，同时因天气影响，发电量较同期减少，导致营业收入减少；营业成本同比增加 10.14%，主要系本期板底双狮山、羊街骑龙等项目陆续投产，折旧费用、运维费等成本增加；毛利率同比降低 12.04%，主要系本期量价影响营业收入减少，营业成本增加所致。

陕西省营业收入同比增加 25.64%，主要系本期安塞金合项目投产运营，装机容量较上年同期增长，发电量增加导致营业收入增加；营业成本同比增加 10.91%，主要系本期安塞金合项目投产运营，折旧费用、运维费等成本增加，导致营业成本增加；毛利率同比增加 5.65%，主要系本期营业收入增幅大于营业成本增幅。

广东省营业收入同比增加 23.15%，主要系本期罗定项目投产装机容量较上年同期增长，发电量增加导致营业收入增加；营业成本同比增加 3.06%，主要系本期罗定项目投产装机容量增加，折旧费、运维费等成本较上年同期增加；毛利率同比增加 11.68%，主要系本期营业收入增幅大于营业成本增幅。

云南省营业收入同比增加 44.11%，主要系永仁谢腊、绿茵塘项目装机容量较上年同期增长，发电量增加导致营业收入增加，营业成本同比增加 135.63%，主要系永仁谢腊、绿茵塘项目投产容量增加，折旧费用、运维费等成本增加，导致营业成本增加；毛利率同比降低 27.78%，主要系本期量价影响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 180.43%，主要系本期平山堡岛、平山北冀两个项目装机容量较上年同期增长，发电量增加导致营业收入增加；营业成本同比增加 163.95%，主要系本期平山堡岛、平山北冀两个项目投产容量增加，折旧费用、运维费等成本增加；毛利率同比增加 3.85%，主要系本期营业收入增幅大于营业成本增幅。

海南省营业收入同比减少 22.72%，主要系本期因海南区域限电严重导致售电量同比减少，营业收入减少；营业成本基本持平；毛利率同比降低 16.42%，主要系本期营业收入减少，营业成本基本持平。

内蒙古营业收入同比减少 7.13%，主要系本期因内蒙古受市场化交易影响，电价较同期有所降低，同时因天气影响，发电量较同期减少，导致售电量同比减少，营业收入减少；营业成本同比增加 17.62%，主要系本期内蒙天合项目全容量投产运营，折旧费用、运维费等成本增加；毛利率同比降低 14.22%，主要系本期营业收入减少，营业成本增加。

（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	827,921,789.04	963,264,098.50	-14.05%
投资活动产生的现金流量净额	-1,490,642,795.39	-1,766,630,119.58	15.62%
筹资活动产生的现金流量净额	1,547,195,643.25	1,121,189,276.27	38.00%

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期同比下降 14.05%，主要系本期根据政府税务部门纳税要求，计算缴纳临时用地耕地占用税。

报告期内投资活动产生的现金流量净额较上期同比增长 15.62%，主要系基建投资较上期较少所致。

报告期内筹资活动产生的现金流量净额较上期同比增长 38.00%，主要系本期新增融资租赁借款及减少提前还款。

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	3,837,159,410.32	1,278,987,090.08	133,803,858.83	19,796,710.32
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	818,253,132.75	191,107,463.86	30,811,276.73	-13,604,079.97
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	955,208,494.24	226,915,433.76	47,315,162.01	11,815,170.02
广东金元新能源有限公司	控股子公司	光伏发电	604,450,000.00	1,789,225,435.36	294,568,662.81	56,477,799.04	13,538,955.46
陕西金元新能	控股子	光伏发	317,980,000.00	2,294,026,703.05	363,247,835.39	95,323,662.27	24,890,842.13

源有限公司	公司	电 风 力 发 电					
云南金元新能源有限公司	控股子公司	光 伏 发 电	273,000,000.00	2,155,337,321.97	229,144,048.93	53,194,356.85	-6,475,848.46
深圳金深新能源有限公司	参股公司	光 伏 发 电	1,000,000,000.00	702,562.63	-805,442.22		-952,486.21

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	吸收合并	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

(二) 理财产品投资情况

☐适用 ☒不适用

(三) 公司控制的结构化主体情况

☐适用 ☒不适用

五、 对关键审计事项的说明

☐适用 ☒不适用

六、 企业社会责任

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司以“责任引领发展”为主线，通过多维路径推进社会责任管理。在顶层设计层面，将政策要求转化为可落地的制度框架，形成“战略-执行-评估”全周期管理体系；在能力建设方面，加强责任管理队伍建设，实施全员履职能力提升工程，同步推进专项资金动态管控机制，确保资源精准投放；人才培育实施“双轨制”，既组织外部专家智库交流，又开发内部实训课程体系；实践过程中注重价值创造与经验沉淀相结合，建立履责经验闭环反馈机制，常态化开展利益相关方对话交流，持续提升企业社会责任品牌形象。

七、 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
税收优惠政策变动风险	报告期内，公司享受三免三减半及西部大开发、海南自由贸易港税收优惠政策，政策到期或政策变化导致公司不能继续享受上述税收优惠，则公司的盈利能力将可能受到一定程度的影响。 应对措施：持续开拓新项目，加强经营和市场营销等方面的管理，切实增强主营业务的持续增长能力及盈利能力，降低税收优惠政策变化对公司经营、净利润影响的程度。
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。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 and 准确性；五是积极开展绿电交易、绿证交易和碳交易，提升新能源项目盈利能力。
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，一是天气因素，今年上半年辐照

	度同比下降较多；二是电网上半年检修工作多，场站停运配合损失同比增加；三是今年极端天气频繁，具有汛期时间长水量大特点，造成新能源弃电；四是新能源快速发展，电网通道发展相对滞后，造成断面受限弃电；五是根据 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），新能源项目超过保底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，项目自身承担弃电经济风险。 应对措施：一是制定优化电量相关方案，加强设备治理，密切关注“零电流”、“低”电流支路及发电设备故障情况，第一时间消除缺陷；二是加强电网协调沟通，提前获取检修计划，结合天气情况开展协调工作，同时做好场站协同陪停定检预试计划，最大限度降低损失电量；三是随时掌握电网架构及运行方式，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，发现异常及时处理，抢抓发电量；四是通过数智化建设，利用现货辅助决策系统，提升发电预测准确性，以市场化为导向精益化生产与精细化运营；五是梳理存量和增量项目，合理安排建设时序，优先推动消纳好、高电价区域项目建设发展；六是扩大售电规模，探索多方合作模式，对冲发电风险；七是根据电力平衡和消纳情况制定交易策略。
部分房产及土地使用权未办理权属证书的风险	根据 2023 年 3 月 20 日，自然资源部办公厅、国家林业和草原局办公室、国家能源局综合司三部门联合发布《自然资源部办公厅国家林业和草原局办公室国家能源局综合司关于支持光伏发电产业发展规范用地管理有关工作通知》，目前已建成光伏电站项目升压站建设用地按照“历史遗留项目”处理，办理不动产权证已不存在实质性障碍。但办理不动产权证审批流程繁琐，办理周期较长，取得时间不可控。 应对措施：积极与自然资源主管部门沟通，加快推进办理已建成光伏电站项目建设用地手续。
应收账款无法回收的风险	目前威宁能源应收账款主要为未收回的新能源补贴款项，由于补贴回收受财政下发补贴款项时间等因素的影响，回款速度较慢，同时若公司电站无法通过可再生能源补贴核查，则相关应收补贴款项将无法回收，对公司前期确认的收入及公司的现金流造成不利影响。 应对措施：一是密切关注政府部门发布的新能源补贴政策文件、通知和公告等，确保第一时间获取政策信息，及时收回补贴资金；二是通过调整资金结构，增加公司的资金储备，降低对补贴收入的依赖。
应收账款收款权被质押的风险	目前威宁能源超 80% 应收账款的收款权被质押，若公司生产经营状况出现不利变化，导致公司无法按时偿还债务，银行将对公司应收账款收款权拥有第一顺位优先受偿权，即电费收入优先用来偿还银行债务，可能会对公司未来现金流产生不利影响。

	应对措施：针对应收账款收款权质押的风险，公司将加强现金流管理，确保公司拥有足够的流动资金以应对突发情况，减少单一应收账款还款的依赖。
工程建设及电站运营安全风险	公司新建工程项目多，存量运营电站分散，工程建设与项目运营的安全风险尤为重要。在日常工程建设及项目运营中，可能存在因违规操作、机械设备使用不规范、高处作业等引发的触电、机械伤害、火灾、高空坠落等安全风险。 应对措施：一是进一步完善安全管理制度，明确各级人员的安全管理职责；二是增加现场安全监管力度，发现违章作业立即制止、正确使用机械设备、高处作业必须系好安全带等，针对违章行为立行立改并进行处罚，避免事故发生；三是定期监督检查施工现场及材料堆放区域消防设施配备情况，加强火灾易发区域监管。
耕地占用税缴纳风险	今年以来，受经济下行压力影响，各省财政收入持续紧张，各项目属地税务机关为确保当地财政收入稳定增长，要求风电、光伏项目临时占用地按照林业局、自然资源局出具的临时用地批复面积或项目全面积作为征收标准来征收耕地占用税。因项目可研报告中未考虑临时用地面积耕地占用税，若按林业局、自然资源局出具的临时用地批复面积或项目全面积作为征收标准补交耕地占用税，补交费用将计入长期待摊费用在以后年度摊销，项目投资效益将受影响。 应对措施：一是联合各省新能源企业，推动省级部门明确计税标准，比较公允的计税依据为基桩+硬化面积；二是向相关政府部门申请将农光互补项目纳入税收优惠试点，以推动新能源项目健康有序发展；三是加强新建项目的统筹管理，将耕地占用税、土地使用税等税种纳入可研概算范围，同时项目建设过程中同步开展复垦工作，争取在规定期限内（自临时用地期满之日起 1 年内）取得临时用地恢复验收手续，确保缴纳的临时耕占税符合退税条件，及时退回临时耕占税；四是恳请相关政府部门考虑光伏复合项目的特殊性及其对新能源产业的贡献，就光伏复合项目发展带来的困难给予理解、支持并疏导，尽快研究出台免征光伏复合项目耕地占用税的相关政策。
本期重大风险是否发生重大变化：	本期新增毛利率下降的风险、耕地占用税缴纳风险；减少发电设备利用小时波动的风险、电价变动风险。

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. 二. (一)
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	三. 二. (二)
是否存在关联交易事项	√是 □否	三. 二. (三)
是否存在经股东会审议通过的收购、出售资产、对外投资事项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. 二. (四)
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. 二. (五)
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	

二、 重大事件详情

(一) 诉讼、仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、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	118,561,394.30	1.04%
作为第三人	0.00	-
合计	144,034,294.30	1.26%

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

(二) 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

(三) 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	1,266,185,000.00	332,728,131.67
销售产品、商品, 提供劳务	593,150,000.00	-
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	1,448,237,180.94
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	1,042,221,424.82
贷款	6,000,000.00	409,333.48

注：日常性关联交易中其他主要为本期公司向关联方国家电投集团贵州金元股份有限公司借入资金 143,000.00 万元以及关联方资金拆借利息（不含国家电投集团财务有限公司资金拆借利息）1,823.72 万元。

企业集团财务公司关联交易中存款是期末存放在国家电投集团财务有限公司的存款余额，贷款是本期发生的国家电投集团财务有限公司资金拆借利息。

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。

(四) 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	正在履行中
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。	正在履行中
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：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。

（五） 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	51,231,265.77	0.13%	司法诉讼、保函保证金、复垦保证金
应收账款	流动资产	电费收费权质押借款	4,012,765,860.94	10.27%	长期借款和短期借款质押
固定资产	非流动资产	融资租赁抵押	8,866,491,937.39	22.68%	融资租赁质押
总计	—	—	12,930,489,064.10	33.08%	—

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 股份变动及股东情况

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%
无限售条件股份	无限售股份总数	4,959,195,073	100%	0	4,959,195,073	100%
	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、监事、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、监事、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		468				

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	国家电投集团产业基金管理有限公司一融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业	979,067,358	0	979,067,358	19.7425%	0	979,067,358	0	0

	(有限合伙)								
3	贵州省贵鑫瑞和创业投资管理有限公司—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(有限合伙)	310,810,800	0	310,810,800	6.2674%	0	310,810,800	0	0
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	0
8	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)	67,567,500	0	67,567,500	1.3625%	0	67,567,500	0	0

	伙)								
9	晏世德	50,130,000	0	50,130,000	1.0108%	0	50,130,000	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	—	4,610,602,663	92.9708%	0	4,610,602,663	425,675,677	0

普通股前十名股东情况说明

√适用 □不适用

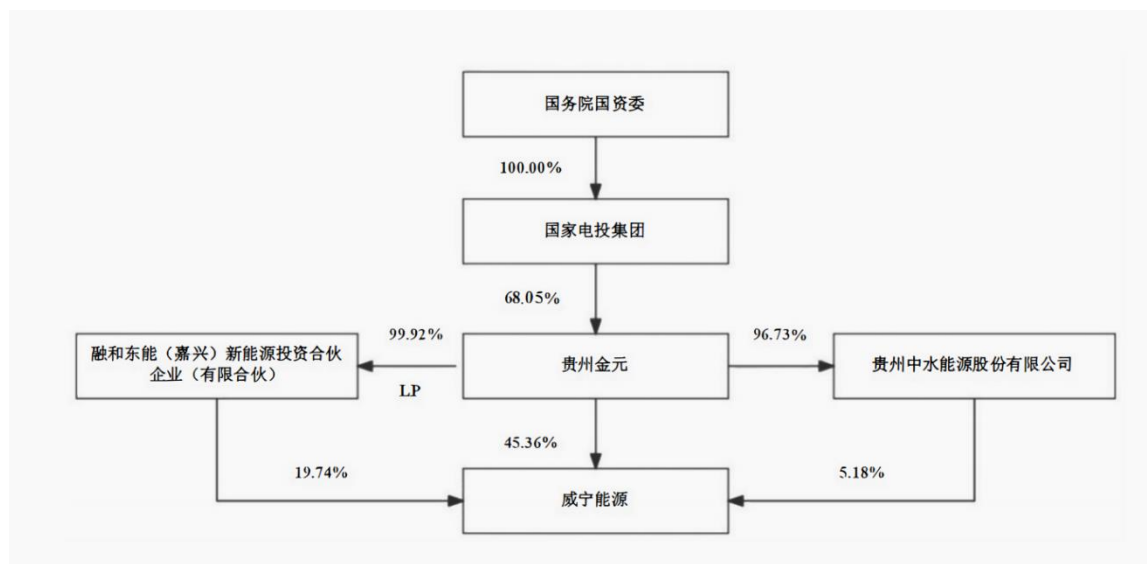
贵州金元、国家电投集团产业基金管理有限公司—融和东能（嘉兴）新能源投资合伙企业（有限合伙）、贵州中水属于关联关系并为一致行动人。

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、实际控制人变化情况

报告期内控股股东、实际控制人未发生变化



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。

三、 特别表决权安排情况

□适用 √不适用

第五节 董事、监事、高级管理人员及核心员工变动情况

一、 董事、监事、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				
张金熠	董事长	男	1983 年 2 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
邓家勇	董事、总经理	男	1980 年 8 月	2024 年 8 月 19 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%
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%
杨文龙	监事会主席	男	1976 年 2 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
周海鸥	监事	男	1970 年 11 月	2024 年 8 月 19 日	2027 年 8 月 18 日	0	0	0	0%
刘家鑫	职工代表监事	男	1991 年 9 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%
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%
秦正兵	副总经理	男	1981 年 6 月	2024 年 8 月 19 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%
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%
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%
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%

董事、监事、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. 公司监事会主席杨文龙先生在控股股东贵州金元任审计与内控部主任；
5. 公司监事周海鸥先生在控股股东贵州金元任专职董事；
6. 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）；
7. 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） 变动情况

☐适用 ☒不适用

报告期内新任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历等情况

☐适用 ☒不适用

（三） 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）基本情况**

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	3	3	165
财务人员	58	0	0	58
生产人员	216	0	3	213
技术人员	256	1	2	255
员工总计	695	4	8	691

（二） 核心员工（公司及控股子公司）基本情况及变动情况

☐适用 ☒不适用

第六节 财务会计报告

一、 审计报告

是否审计	否
------	---

二、 财务报表

（一） 合并资产负债表

单位：元

项目	附注	2025 年 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	五、（一）	1,122,104,422.23	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、（一）	-	934,380.03
应收账款	五、（一）	4,753,704,480.81	4,223,878,822.66
应收款项融资			
预付款项	五、（一）	21,794,038.87	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、（一）	89,926,995.96	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、（一）	2,556,006.66	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、（一）	669,430,108.99	690,678,861.56
流动资产合计		6,659,516,053.52	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、（一）		37,498,490.94
长期股权投资	五、（一）		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、（一）	26,664,279,866.39	24,907,481,776.99
在建工程	五、（一）	2,117,610,889.28	3,029,988,300.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	五、（一）	2,234,601,349.32	2,835,725,852.47
无形资产	五、（一）	504,273,260.40	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、（一）	84,576,285.47	428,423.87
递延所得税资产	五、（一）	8,717,409.69	6,431,458.36
其他非流动资产	五、（一）	812,941,072.88	632,009,575.10
非流动资产合计		32,427,000,133.43	31,950,846,751.42
资产总计		39,086,516,186.95	37,195,774,673.26
流动负债：			
短期借款	五、（一）	539,318,626.07	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、（一）	1,846,469,693.27	1,992,238,711.51
预收款项			
合同负债	五、（一）	8,353,240.82	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、（一）	56,418,419.05	28,166,972.86
应交税费	五、（一）	77,980,696.98	96,061,321.75
其他应付款	五、（一）	819,999,773.40	588,529,336.75
其中：应付利息			
应付股利			
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、（一）	2,569,923,706.57	2,161,743,906.17
其他流动负债			
流动负债合计		5,918,464,156.16	5,180,942,172.19
非流动负债：			
保险合同准备金			

长期借款	五、（一）	17,201,361,698.07	17,297,652,435.59
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	五、（一）	755,489,324.78	1,262,695,881.67
长期应付款	五、（一）	3,768,190,224.74	2,172,863,150.57
长期应付职工薪酬	五、（一）	314,149.15	314,149.15
预计负债			
递延收益	五、（一）	13,927,295.46	14,423,835.48
递延所得税负债	五、（一）	13,968,449.23	15,111,825.15
其他非流动负债			
非流动负债合计		21,753,251,141.43	20,763,061,277.61
负债合计		27,671,715,297.59	25,944,003,449.80
所有者权益：			
股本	五、（一）	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、（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、（一）	35,684,888.04	19,518,095.42
盈余公积	五、（一）	108,725,797.63	108,725,797.63
一般风险准备			
未分配利润	五、（一）	1,630,173,564.93	1,515,332,961.83
归属于母公司所有者权益合计		8,003,050,562.66	7,872,043,166.94
少数股东权益		3,411,750,326.70	3,379,728,056.52
所有者权益合计		11,414,800,889.36	11,251,771,223.46
负债和所有者权益合计		39,086,516,186.95	37,195,774,673.26

法定代表人：张金熠

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 6 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		525,695,767.25	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）	1,829,774,446.93	1,665,651,917.28
应收款项融资			
预付款项		3,719,934.16	1,925,664.13

其他应收款	十四、（一）	2,286,787,557.17	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		1,353,465.2	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		66,756,695.04	89,765,481.91
流动资产合计		4,714,087,865.75	3,894,337,997.02
非流动资产：			
债权投资		100,000,000.00	
其他债权投资			
长期应收款			37,498,490.94
长期股权投资	十四、（一）	3,864,282,909.52	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		9,905,184,840.04	9,338,583,505.77
在建工程		873,680,782.77	1,265,894,983.98
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		839,886,211.82	969,145,126.29
无形资产		61,125,364.46	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		25,016,589.14	
递延所得税资产		1,858,936.24	
其他非流动资产		316,553,763.18	333,014,503.23
非流动资产合计		15,987,589,397.17	15,851,541,777.05
资产总计		20,701,677,262.92	19,745,879,774.07
流动负债：			
短期借款		461,409,625.47	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		593,076,060.68	743,496,141.80
预收款项			
合同负债			
卖出回购金融资产款			

应付职工薪酬		36,080,845.56	13,694,411.51
应交税费		32,870,956.17	53,926,597.54
其他应付款		2,509,272,990.59	2,411,013,996.67
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,278,079,237.96	1,188,814,829.59
其他流动负债			
流动负债合计		4,910,789,716.43	4,642,095,854.16
非流动负债：			
长期借款		6,486,853,032.12	6,472,293,849.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		288,036,391.66	329,716,751.30
长期应付款		2,182,174,596.92	1,559,034,253.22
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		11,927,295.46	12,423,835.48
递延所得税负债			7,113,751.93
其他非流动负债			
非流动负债合计		8,968,991,316.16	8,380,582,440.93
负债合计		13,879,781,032.59	13,022,678,295.09
所有者权益：			
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		12,178,602.10	6,744,129.81
盈余公积		108,725,797.63	108,725,797.63
一般风险准备			
未分配利润		472,525,518.54	379,265,239.48
所有者权益合计		6,821,896,230.33	6,723,201,478.98
负债和所有者权益合计		20,701,677,262.92	19,745,879,774.07

(三) 合并利润表

单位：元

项目	附注	2025 年 1-6 月	2024 年 1-6 月
一、营业总收入		1,545,194,932.24	1,540,479,711.72
其中：营业收入	五、（二）	1,545,194,932.24	1,540,479,711.72
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,345,354,350.21	1,183,969,524.00
其中：营业成本	五、（二）	980,714,444.81	839,572,845.14
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、（二）	7,197,943.18	3,455,427.88
销售费用			
管理费用	五、（二）	59,783,332.21	36,138,866.82
研发费用			
财务费用	五、（二）	297,658,630.01	304,802,384.16
其中：利息费用		297,293,078.90	312,708,974.83
利息收入		2,579,832.26	10,304,642.12
加：其他收益	五、（二）	1,048,627.23	1,176,973.32
投资收益（损失以“-”号填列）	五、（二）	-51,535.39	4,075,011.63
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-51,535.39	-343,643.38
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、（二）	-5,116,191.17	-7,266,806.1
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		195,721,482.70	354,495,366.57
加：营业外收入	五、（二）	39,030.86	4,722,133.52
减：营业外支出	五、（二）	511,364.03	2,043,063.96
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		195,249,149.53	357,174,436.13
减：所得税费用	五、（二）	6,228,249.69	45,290,647.08
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		189,020,899.84	311,883,789.05
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）		189,020,899.84	311,883,789.05
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）		74,180,296.74	47,227,988.50
2. 归属于母公司所有者的净利润		114,840,603.10	264,655,800.55
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		189,020,899.84	311,883,789.05
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		114,840,603.10	264,655,800.55
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		74,180,296.74	47,227,988.50
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益（元/股）	十五、(二)	0.02	0.05
(二) 稀释每股收益（元/股）	十五、(二)	0.02	0.05

法定代表人：张金熠

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 1-6 月	2024 年 1-6 月
一、营业收入	十四、(二)	527,754,413.33	573,545,660.58
减：营业成本	十四、(二)	354,759,530.03	305,580,949.20
税金及附加		3,087,350.41	789,779.18

销售费用			
管理费用		10,580,422.73	17,366,547.85
研发费用			
财务费用		131,753,051.84	135,772,316.29
其中：利息费用		123,992,341.65	113,054,198.75
利息收入		8,097,977.03	7,531,219.97
加：其他收益		579,361.62	556,069.84
投资收益（损失以“-”号填列）	十四、（二）	42,270,320.09	56,595,474.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-51,535.39	-343,643.38
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）		-24,691.67	-159,525.35
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		70,399,048.36	171,028,086.67
加：营业外收入		6,000.31	124,170.12
减：营业外支出		127,374.44	93,900.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		70,277,674.23	171,058,356.79
减：所得税费用		-22,982,604.83	16,176,403.69
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		93,260,279.06	154,881,953.10
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		93,260,279.06	154,881,953.10
（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		93,260,279.06	154,881,953.10
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1-6月	2024年1-6月
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		1,209,984,776.08	1,267,818,313.8
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		471,021.81	16,080,865.67
收到其他与经营活动有关的现金	五、（三）	60,417,715.98	110,165,010.91
经营活动现金流入小计		1,270,873,513.87	1,394,064,190.38
购买商品、接受劳务支付的现金		99,831,308.60	125,357,550.26
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		84,974,048.61	78,108,805.92
支付的各项税费		200,848,416.53	116,066,479.31
支付其他与经营活动有关的现金	五、（三）	57,297,951.09	111,267,256.39
经营活动现金流出小计		442,951,724.83	430,800,091.88
经营活动产生的现金流量净额		827,921,789.04	963,264,098.50
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			
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	五、（三）		
投资活动现金流入小计			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	五、（三）	1,489,218,295.39	1,765,195,001.10
投资支付的现金		1,424,500.00	5,209,000.00
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		1,490,642,795.39	1,770,404,001.10
投资活动产生的现金流量净额		-1,490,642,795.39	-1,766,630,119.58
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			4,918,400.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			4,918,400.00
取得借款收到的现金		967,047,154.70	2,321,801,680.03
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金	五、（三）	2,580,000,000.00	1,050,092,272.16
筹资活动现金流入小计		3,547,047,154.70	3,376,812,352.19
偿还债务支付的现金		789,990,845.91	1,430,476,743.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		284,682,288.78	407,883,112.19
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		42,101,869.15	70,214,460.68
支付其他与筹资活动有关的现金	五、（三）	925,178,376.76	417,263,220.73
筹资活动现金流出小计		1,999,851,511.45	2,255,623,075.92
筹资活动产生的现金流量净额		1,547,195,643.25	1,121,189,276.27
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		884,474,636.90	317,823,255.19
加：期初现金及现金等价物余额		186,398,519.56	366,412,884.00
六、期末现金及现金等价物余额		1,070,873,156.46	684,236,139.19

法定代表人：张金熠

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 1-6 月	2024 年 1-6 月
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		432,822,067.99	457,820,332.31
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,024,302,122.61	1,716,745,765.37
经营活动现金流入小计		1,457,124,190.60	2,174,566,097.68

购买商品、接受劳务支付的现金		23,455,187.64	31,433,056.46
支付给职工以及为职工支付的现金		44,243,036.28	42,884,862.27
支付的各项税费		43,558,070.95	22,657,291.61
支付其他与经营活动有关的现金		1,571,330,525.64	1,558,186,717.21
经营活动现金流出小计		1,682,586,820.51	1,655,161,927.55
经营活动产生的现金流量净额		-225,462,629.91	519,404,170.13
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		41,753,197.20	
取得投资收益收到的现金			41,639,117.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		41,753,197.20	41,639,117.50
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		457,865,503.56	875,070,367.63
投资支付的现金		10,000,000.00	191,969,000.00
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			
投资活动现金流出小计		467,865,503.56	1,067,039,367.63
投资活动产生的现金流量净额		-426,112,306.36	-1,025,400,250.13
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		523,154,971.06	1,387,564,907.58
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		1,394,000,000.00	700,000,000.00
筹资活动现金流入小计		1,917,154,971.06	2,087,564,907.58
偿还债务支付的现金		305,689,583.36	1,095,657,254.15
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		95,501,743.71	138,655,140.05
支付其他与筹资活动有关的现金		398,490,799.20	1,675,358.04
筹资活动现金流出小计		799,682,126.27	1,235,987,752.24
筹资活动产生的现金流量净额		1,117,472,844.79	851,577,155.34
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		465,897,908.52	345,581,075.34
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		518,249,385.29	426,091,721.70

三、 财务报表附注

（一） 附注事项索引

事项	是或否	索引
1. 半年度报告所采用的会计政策与上年度财务报表是否变化	☐ 是 ☒ 否	
2. 半年度报告所采用的会计估计与上年度财务报表是否变化	☐ 是 ☒ 否	
3. 是否存在前期差错更正	☐ 是 ☒ 否	
4. 企业经营是否存在季节性或者周期性特征	☐ 是 ☒ 否	
5. 存在控制关系的关联方是否发生变化	☐ 是 ☒ 否	
6. 合并财务报表的合并范围是否发生变化	☒ 是 ☐ 否	附注六（二）
7. 是否存在证券发行、回购和偿还情况	☐ 是 ☒ 否	
8. 是否存在向所有者分配利润的情况	☐ 是 ☒ 否	
9. 是否根据会计准则的相关规定披露分部报告	☐ 是 ☒ 否	
10. 是否存在半年度资产负债表日至半年度财务报告批准报出日之间的非调整事项	☐ 是 ☒ 否	
11. 是否存在上年度资产负债表日以后所发生的或有负债和或有资产变化情况	☐ 是 ☒ 否	
12. 是否存在企业结构变化情况	☐ 是 ☒ 否	
13. 重大的长期资产是否转让或者出售	☐ 是 ☒ 否	
14. 重大的固定资产和无形资产是否发生变化	☐ 是 ☒ 否	
15. 是否存在重大的研究和开发支出	☐ 是 ☒ 否	
16. 是否存在重大的资产减值损失	☐ 是 ☒ 否	
17. 是否存在预计负债	☐ 是 ☒ 否	

附注事项索引说明

本期合并财务报表的合并范围发生变化，详见六（二）。

（二） 财务报表项目附注

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司

财务报表附注

2025 年半年度

金额单位：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：张金熠，统一社会信用代码：91520526308821665K。截至 2025 年 6 月 30 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 2025 年 8 月 26 日第三届董事会第十二次会议批准对外报出。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

（二）持续经营能力评价

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、重要会计政策及会计估计

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、存货、固定资产折旧、在建工程、无形资产、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

（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 6 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2025 年 1-6 月的合并及母公司经营成果和现金流量。

（二）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（三）营业周期

本公司经营周期为 12 个月。

（四） 记账本位币

采用人民币为记账本位币。

（五） 重要性标准确定方法和选择依据

公司编制和披露财务报表遵循重要性原则，本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	重要性标准确定方法和选择依据
重要的单项计提坏账准备的应收票据	公司将单项应收票据金额超过 1,000.00 万元的应收票据认定为重要应收票据
重要的应收票据坏账准备收回或转回	公司将应收票据坏账准备收回或转回金额超过 500.00 万元的应收票据认定为重要应收票据
重要的核销应收票据	公司将核销应收票据金额超过 500.00 万元的应收票据认定为重要应收票据
重要的单项计提坏账准备的应收账款	公司将单项应收账款金额超过 1,000.00 万元的应收账款认定为重要应收账款
重要的应收账款坏账准备收回或转回	公司将应收账款坏账准备收回或转回金额超过 500.00 万元的应收账款认定为重要应收账款
重要的核销应收账款	公司将核销应收账款金额超过 500.00 万元的应收账款认定为重要应收账款
重要的账龄超过 1 年的预付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 1,000.00 万元的预付账款认定为重要的账龄超过 1 年的应收账款
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	公司将单项其他应收款金额超过 500.00 万元的其他应收款认定为重要应收账款
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	公司将其他应收款坏账准备收回或转回金额超过 100.00 万元的其他应收款认定为重要应收账款
重要的核销其他应收款	公司将核销其他应收款金额超过 100.00 万元的其他应收款认定为重要其他应收款
重要的逾期应收利息	公司将逾期应收利息金额超过 500.00 万元的应收利息认定为重要应收利息
重要的账龄超过 1 年的应收股利	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 500.00 万元的应收股利认定为重要的账龄超过 1 年的应收股利
重要的债权投资	公司将单项投资超过 1,000.00 万元的债权投资认定为重要债权投资
重要的其他债权投资	公司将单项投资超过 1,000.00 万元的其他债权投资认定为重要其他债权投资
重要的在建工程项目	公司将期初或期末余额 1.00 亿元以上的在建工程认定为重要的在建工程项目
重要的账龄超过 1 年的应付账款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 2,000.00 万元的应付款认定为重要的账龄超过 1 年的应付账款

重要的账龄超过 1 年的合同负债	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 2,000.00 万元的合同负债认定为重要的账龄超过 1 年的合同负债
重要的账龄超过 1 年的其他应付款	公司将账龄超过 1 年且单项金额超过 2,000.00 万元的其他应付款认定为重要的账龄超过 1 年的其他应付款
重要的投资活动现金流量	公司将单项投资活动总额大于 3.00 亿元的重要的投资活动现金流量
重要的子公司、非全资子公司	威宁能源直接下级中非全资子公司
重要的合营企业、联营企业、共同经营	公司将投资总额超过 5,000.00 万的合营企业、联营企业认定为重要的合营企业、联营企业
重要的纳入合并范围的结构化主体	公司将利润总额超过集团利润总额的 10%的结构化主体认定为重要的纳入合并范围的结构化主体

（六）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额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；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

（七）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

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可变回报金额的，认定为控制。

2. 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

（八）合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。
2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：
 - (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
 - (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；

- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

（九） 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

（十） 金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(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；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，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债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将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。

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

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。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的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收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债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日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，与原直接计入其他综合收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债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

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确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

(2) 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。其中，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

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，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不相互抵销。但同时满足下列条件的，公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：(1) 公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；(2) 公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

7. 金融负债与权益工具的区分及相关处理

(1) 金融负债与权益工具的区分

1) 如果公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。

2) 如果一项金融工具须用或可用公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在公司扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是公司的金融负债；如果是后者，该工具是公司的权益工具。

(2) 金融负债与权益工具的会计处理

1) 金融工具或其组成部分属于金融负债的，相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，计入当期损益。

2) 金融工具或其组成部分属于权益工具的，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，作为权益的变动处理。公司不确认权益工具的公允价值变动。公司对权益工具持有方的分配作利润分配处理，发放的股票股利不影响所有者权益总额。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

(十一) 应收款项预期信用损失的确认标准和计提方法

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项

项目	组合类别	确定组合的依据
应收账款	无风险组合(电力产品销售业务组合)	按营业收入类型区分
	项目管理收入组合	按营业收入类型区分
其他应收款	无风险组合	关联方款项、押金及保证金
	账龄组合	其他往来款项

2. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款 预期信用损失率(%)	其他应收款 预期信用损失率(%)
1 年以内（含，下同）	3.00	3.00
1-2 年	10.00	10.00
2-3 年	20.00	20.00
3-5 年	50.00	50.00
5 年以上	100.00	100.00

应收账款/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

3. 按单项计提预期信用损失的应收款项的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项，公司按单项计提预期信用损失。

（十二） 存货

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用移动加权平均法。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

（2）包装物

按照一次转销法进行摊销。

5. 存货跌价准备

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

（十三） 合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：

1. 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；
2. 该成本增加了公司未来用于履行履约义务的资源；
3. 该成本预期能够收回。

公司对于与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产

在转回日的账面价值。

（十四） 长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制，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，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政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，认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；以债务重组方式取得的，按《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定其初始投资成本；以非货币性资产交换取得的，按《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

个别财务报表

对处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额，计入当期损益。对于剩余股权，对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的，转为权益法核算；不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

合并财务报表

通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且不属于“一揽子交易”的在丧失控制权之前，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价），资本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“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。但是，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。

（十五） 固定资产

1. 固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

2. 各类固定资产的折旧方法

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	0.00—3.00	5.00—1.82
机器设备	年限平均法	8—20	0.00—3.00	12.50—5.00
运输工具	年限平均法	6—10	3.00	16.17—9.70
电子设备及其他	年限平均法	5—20	0.00	20.00—5.00

（十六） 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

类 别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
机器设备	安装调试后达到设计要求或合同规定的标准

房屋建筑物	经相关主管部门验收，满足建筑完工验收标准要求
-------	------------------------

（十七） 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，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

（1）当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；2）借款费用已经发生；3）为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以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利息金额。

（十八） 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、知识产权、特许使用权及其他，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
土地使用权	按产权登记期限确定使用寿命为 20 年	直线法
售电补贴收益权	按预期受益期限确定使用寿命为 20 年	直线法
软件及其他	按预期受益期限确定使用寿命为 5—20 年	直线法

使用寿命不确定的无形资产不摊销，公司在每个会计期间均对该无形资产的使用寿命进行复核。

3. 研发支出的归集范围

（1） 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金，以及外聘研发人员的劳务费用。

（2） 直接投入费用

直接投入费用是指公司为实施研究开发活动而实际发生的相关支出。包括：1）直接消耗的材料、燃料和动力费用；2）用于中间试验和产品试制的模具、工艺装备开发及制造费，

不构成固定资产的样品、样机及一般测试手段购置费，试制产品的检验费；3) 用于研究开发活动的仪器、设备的运行维护、调整、检验、检测、维修等费用。

(3) 折旧费用与长期待摊费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

(4) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

(5) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

(6) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括技术图书资料费、资料翻译费、专家咨询费、高新科技研发保险费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

4. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(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。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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。

公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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。

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。

(十九) 部分长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当

期损益。

（二十） 长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（二十一） 职工薪酬

1. 职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利

2. 短期薪酬的会计处理方法

在职工为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。

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将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，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；

3) 期末，将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分，其中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允许转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

4. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，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：(1) 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；(2) 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。

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

（二十二） 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

（二十三） 收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，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：（1）客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；（2）客户能够控制公司履约过程中在建商品；（3）公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间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，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。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，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，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控制权时，公司考虑下列迹象：（1）公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；（2）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；（3）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；（4）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；（5）客户已接受该商品；（6）其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

（1）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。

（2）合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，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。

（3）合同中存在重大融资成分的，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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

（4）合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品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。

3. 收入确认的具体方法

（1） 电力销售收入

公司电力销售业务属于在某一时点履行的履约义务，在电力输送至客户指定上网电量计量点并由客户确认接受、已收取货款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收

入。

(2) 服务收入

公司服务收入主要指提供检修服务及施工服务等而收取的收入。公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，依据合同约定服务内容，按照履约进度确认收入。

(二十四) 政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认：(1) 公司能够满足政府补助所附的条件；(2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。政府文件不明确的，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，难以区分与资产相关或与收益相关的，整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

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

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(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公司提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的，将对应的贴息冲减相关借款费用。

(二十五) 合同资产、合同负债

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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示，将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

(二十六) 递延所得税资产、递延所得税负债

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

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

3. 资产负债表日，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，转回减记的金额。

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：（1）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；（2）递延所得税资产和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和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

（二十七） 租赁

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日，公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

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：1）租赁负债的初始计量金额；2）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；3）承租人发生的初始直接费用；4）承租人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。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司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。

租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

租赁期开始日后，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化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

2. 公司作为出租人

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

经营租赁

公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。公司取得的与经营租赁有关的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。

融资租赁

在租赁期开始日，公司按照租赁投资净额（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）确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

公司取得的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。

3. 售后租回

公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司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。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司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，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

（二十八） 安全生产费

公司按照财政部 应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号）的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（二十九） 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

1. 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
2. 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
3. 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

（三十） 重要会计政策和会计估计变更

本公司报告期末未发生重要会计政策和会计估计变更。

四、税项

（一） 主要税种及税率

税 种	计税依据	税 率
增值税	以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，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及消费税计缴	7%、5%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	5%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、25%

（二） 税收优惠

1.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。新投产电站同时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	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
2	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
3	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
4	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
5	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
6	连州市深亚新能源科技有限公司	连州市大路边镇 100MW 农光互补光伏发电项目	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
7	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
8	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
9	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
10	罗定市粤澳华融能源科技有限公司	罗定市 100MW 光伏复合项目	2022 年至 2024 年	2025 年至 2027 年

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
11	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县迤那双营农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
12	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	威宁县斗古瓦厂农业光伏电站	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	威宁县麻乍乐利农业光伏电站	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	威宁县麻乍箐口营农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
16	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县麻乍松木坎农业光伏电站	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	威宁县仙水窝农业光伏电站	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	威宁县么站二期农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
19	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县么站五嘎农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
20	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县么站新旧房农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
21	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县金斗大坪子农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
22	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县黑土河半坡农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
23	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县黑土河发地口子农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
24	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县黑土河小石板农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
25	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县二塘梅花山农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
26	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县石门簸箕寨农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
27	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	毕节市小坝镇工业园区屋顶光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
28	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县龙街海东梁子农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
39	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县龙街大寨农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
30	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县秀水得来洞农业光伏电站	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
31	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农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
32	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农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
33	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县龙街小米农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
34	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县迤那水塘二期农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
35	纳雍威能新能源有限公司	纳雍县驢岭镇杨家箐风电场	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
36	赫章威能新能源有限公司	赫章县铁匠双坪农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
37	赫章威能新能源有限公司	赫章县双坪福来厂农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
38	关岭威能新能源有限公司	关岭县永宁萝卜农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
39	纳雍威能新能源有限公司	纳雍县屯脚灰场光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
40	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
41	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
42	六盘水行阳新能源发电有限公司	六枝老虎大坪农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
43	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
44	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
45	淳化中略风力发电有限公司	淳化中略风力发电有限公司淳化风电场工程项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
46	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
47	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
48	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
49	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
50	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

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
51	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
52	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
53	东兴市浩阳新能源有限公司	东兴市 150MW 渔光互补旅游综合示范项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
54	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
55	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
56	兴仁市协合风力发电有限公司	兴仁县放马坪风电场项目	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
57	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	义龙新区新桥 70MWp 农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
58	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	兴仁县鲁础营农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
59	贵州黔西南金元新能源有限公司	兴义市牛头坡农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
60	贵州黔西南金元新能源有限公司	兴义市白碗窑农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
61	黔西南州弘冠新能源有限公司	义龙新区新桥荷花农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
62	黔西南州中弘新能源有限公司	义龙新区龙广安叉农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
63	黔西南州亭阳新能源发电有限公司	晴隆县阳光安谷农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
64	册亨县金元新能源有限公司	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
65	安龙县蔑帽新能源有限公司	安龙县蔑帽坡农业光伏电站	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
66	贵州黔光照能源开发有限公司	普安县楼下黔光照农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
67	黔西南州丰阳新能源发电有限公司	贞丰县者相农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
68	黔西南州陇阳新能源发电有限公司	晴隆县紫马农业光伏电站	2020 年至 2022 年	2023 年至 2025 年
69	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

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
70	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
71	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
72	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	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
73	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	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
74	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	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
75	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	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
76	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	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
77	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县二塘红花坡农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
78	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县羊街骑龙农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
79	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县板底双狮山农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
80	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县二塘议山农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
81	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县盐仓兰子山农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
82	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县石门大梨树农业光伏电站	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
83	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	威宁县么站风光互补风电场	2024 年至 2026 年	2027 年至 2029 年
84	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
85	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
86	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	2021 年至 2023 年	2024 年至 2026 年
87	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

序号	公司名称	项目名称	免税年度	减半征收年度
88	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
89	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
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	2027 年至 2029 年

2. 根据《财政部 税务总局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)的相关规定,注册在海南自由贸易港(以下简称自贸港)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。享受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	备注
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 年至 2025 年	15%	子公司

3. 根据《国务院关于实施西部大开发若干政策措施的通知》(国发[2000] 33 号)、《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011] 58 号)、《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)的规定以及各地税务局相关公告编号: 2025-018105 文件,本公司所属部分子公司享受西部大开发优惠政策。享受税收优惠的项目具体情况如下表:

序号	单位名称	2025 年优惠税率
1	海南州金元切吉风电有限公司	15%
2	共和美恒新能源有限公司	15%
3	中电投贵州金元集团云南会泽新能源有限公司	15%
4	会泽华信绿色能源科技有限公司	15%
5	大姚瑞宏新能源开发有限公司	15%
6	永仁风光新能源科技有限责任公司	15%
7	国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司	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%
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	兴义市金峰新能源有限公司	15%
32	贞丰兴源光伏科技有限公司	15%
33	黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	15%
34	兴仁市亚玛顿新能源有限公司	15%
35	贵州黔光照能源开发有限公司	15%
36	黔西南州陇阳新能源发电有限公司	15%
37	安龙县蔑帽新能源有限公司	15%
38	册亨县金元新能源有限公司	15%

39	黔西南州亭阳新能源发电有限公司	15%
40	黔西南州丰阳新能源发电有限公司	15%
41	贵州黔西南金元新能源有限公司	15%
42	黔西南州弘冠新能源有限公司	15%
43	黔西南州中弘新能源有限公司	15%

五、合并财务报表项目注释

(一) 合并资产负债表项目注释

1. 货币资金

项 目	期末数	期初数
银行存款	28,651,731.64	15,786,341.07
其他货币资金	51,231,265.77	46,548,044.48
存放财务公司款项	1,042,221,424.82	174,807,578.49
合 计	1,122,104,422.23	237,141,964.04

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	期末数	期初数
保证金	41,531,850.20	41,504,479.70
司法冻结银行存款	9,690,182.79	5,036,036.16
账户使用受限制	9,232.78	4,202,928.62
合 计	51,231,265.77	50,743,444.48

2. 应收票据

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票		934,380.03
合 计		934,380.03

3. 应收账款

(1) 账龄情况

账 龄	期末数	期初数
1 年以内	748,399,764.72	1,146,642,547.46
1-2 年	939,497,656.28	1,107,280,334.18
2-3 年	1,104,127,049.85	1,837,421,944.76

3-4 年	1,833,270,504.38	116,701,981.32
4-5 年	116,701,981.32	37,966,973.79
5 年以上	37,966,973.79	
小 计	4,779,963,930.34	4,246,013,781.51
减：坏账准备	26,259,449.53	22,134,958.85
合 计	4,753,704,480.81	4,223,878,822.66

(2) 坏账准备计提情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数					期初数				
	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 (%)	
单项计 提坏账 准备	17,435,068.15	0.36	17,435,068.15	100		17,435,068.15	0.41	17,435,068.15	100	
按组合 计提坏 账准备	4,762,528,862.19	99.64	8,824,381.38	0.19	4,753,704,480.81	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）	4,683,095,718.89	97.97			4,683,095,718.89	4,153,842,644.34	97.83			4,153,842,644.34
项目管 理收入 组合	79,433,143.30	1.66	8,824,381.38	11.11	70,608,761.92	74,736,069.02	1.76	4,699,890.70	6.29	70,036,178.32
合 计	4,779,963,930.34	100	26,259,449.53	——	4,753,704,480.81	4,246,013,781.51	100	22,134,958.85	——	4,223,878,822.66

2) 重要的单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期初数		期末数			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据
贵州电网有限责任公司	17,435,068.15	17,435,068.15	17,435,068.15	17,435,068.15	100.00	线路补贴应收账款，预计无法收回
合计	17,435,068.15	17,435,068.15	17,435,068.15	17,435,068.15	100.00	

3) 采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
无风险组合(电力产品销售业务)	4,683,095,718.89		
项目管理收入组合	79,433,143.30	8,824,381.38	11.11
合 计	4,762,528,862.19	8,824,381.38	0.19

(3) 坏账准备变动情况

项 目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	17,435,068.15					17,435,068.15
按组合计提坏账准备	4,699,890.70	4,124,490.68				8,824,381.38
合 计	22,134,958.85	4,124,490.68				26,259,449.53

(4) 应收账款金额前 5 名情况

债务人名称	账面余额	占应收账款期末余额的比例（%）	坏账准备
贵州电网有限责任公司	2,834,961,674.06	59.31	17,435,068.15
广西电网有限责任公司	576,841,182.81	12.07	
云南电网有限责任公司	351,570,619.55	7.36	
国网陕西省电力有限公司	292,985,216.43	6.13	

海南电网有限责任公司	183,383,552.40	3.84	
合 计	4,239,742,245.25	88.71	17,435,068.15

4. 预付款项

(1) 按账龄列示

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1年以内(含1年)	17,031,145.71	78.14		6,956,434.14	90.36	
1至2年	4,055,483.77	18.61		420,054.43	5.46	
2至3年	393,913.80	1.81		251,794.08	3.27	
3年以上	313,495.59	1.44		70,142.64	0.91	
合 计	21,794,038.87	100.00		7,698,425.29	100.00	

(2) 预付款项金额前 5 名情况

债务人名称	账面余额	占预付款项合计的比例 (%)
电能易购（北京）科技有限公司	4,920,024.98	22.58
贵州电网有限责任公司	1,382,312.45	6.34
贵州富建安建设有限公司	871,511.97	4.00
湖南帆宇电力建设有限公司	845,680.05	3.88
国网汇通金财（北京）信息科技有限公司	660,000.00	3.03
合 计	8,679,529.45	39.83

5. 其他应收款

(1) 款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金、押金	62,292,043.82	57,018,022.82
往来款	32,233,466.51	28,735,651.76
其他	624,201.88	398,543.70
小 计	95,149,712.21	86,152,218.28
减：坏账准备	5,222,716.25	4,231,015.76
合 计	89,926,995.96	81,921,202.52

(2) 账龄情况

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	19,647,134.96	55,078,858.51
1-2 年	53,203,444.83	12,829,816.46
2-3 年	9,304,316.46	5,394,925.95
3-4 年	580,693.19	12,335,025.32
4-5 年	12,335,025.32	38,979.60
5 年以上	79,097.45	474,612.44
小 计	95,149,712.21	86,152,218.28
减：坏账准备	5,222,716.25	4,231,015.76
合 计	89,926,995.96	81,921,202.52

(3)坏账准备计提情况

1) 类别明细情况

类 别	期末数				账面价值	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单 项 计 提 坏 账 准 备 的 其 他 应 收 款	50,504.59	0.05	50,504.59	100		50,504.59	0.06	50,504.59	100	
按 组 合 计 提 坏 账 准 备 的 其 他 应 收 款	95,099,207.62	99.95	5,172,211.66	5.44	89,926,995.96	86,101,713.69	99.94	4,180,511.17	4.86	81,921,202.52
其中： 账 龄 组 合	22,969,513.70	24.14	5,172,211.66	22.52	17,797,302.04	23,510,279.93	27.31	4,180,511.17	17.78	19,329,768.76
无 风 险 组 合	72,129,693.92	75.81			72,129,693.92	62,591,433.76	72.69			62,591,433.76
合 计	95,149,712.21	100	5,222,716.25	——	89,926,995.96	86,152,218.28	100	4,231,015.76	——	81,921,202.52

2) 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
无风险组合	72,129,693.92		
账龄组合	22,969,513.70	5,172,211.66	22.52
其中：1 年以内	4,363,413.71	130,902.41	3.00
1-2 年	8,592,836.93	859,283.70	10.00
2-3 年	2,785,932.38	557,186.47	20.00
3-4 年	415,847.91	207,923.96	50.00
4-5 年	6,789,135.32	3,394,567.67	50.00
5 年以上	22,347.45	22,347.45	100.00
合 计	95,099,207.62	5,172,211.66	——

3) 坏账准备变动情况

项 目	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）	
期初数	4,231,015.76			4,231,015.76
期初数在本期	——	——	——	
--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	1,581,424.49			1,581,424.49
本期收回	589,724.00			589,724.00
本期转回				
本期核销				
其他变动				
期末数	5,222,716.25			5,222,716.25

(4) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款余额的比例（%）	坏账准备
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	20.26	
百瑞信托有限责任公司	保证金	19,268,298.41	1-2 年	20.25	
织金县自然资源局	保证金	18,035,200.00	1-2 年、2-3 年	18.95	
贵州义龙协合风力发电有限公司	往来款	5,398,849.91	1-2 年、2-3 年、4-5 年	5.67	552,129.61
忻州华裕能源有限公司	往来款	3,045,000.01	2-3 年、3-4 年、4-5 年	3.20	180,361.04
合 计	——	65,022,748.33	——	68.33	732,490.65

6. 存货

明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
周 转 材 料	2,556,006.66		2,556,006.66	2,674,265.74		2,674,265.74
合 计	2,556,006.66		2,556,006.66	2,674,265.74		2,674,265.74

7. 其他流动资产

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
待抵扣进项税	629,839,531.59		629,839,531.59	668,971,042.05		668,971,042.05
预缴税费	39,590,577.40		39,590,577.40	21,707,819.51		21,707,819.51
合 计	669,430,108.99		669,430,108.99	690,678,861.56		690,678,861.56

8. 长期应收款

项 目	期末数			期初数		
	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
合 计				37,498,490.94		37,498,490.94

9. 长期股权投资

(1) 分类情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资				51,535.39		51,535.39
合 计				51,535.39		51,535.39

(2) 明细情况

被投资单位	期初数	本期增减变动								期末数	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							
合 计	51,535.39			-51,535.39							

10. 固定资产

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
固定资产	26,657,637,362.21	24,900,881,615.70
固定资产清理	6,642,504.18	6,600,161.29
合 计	26,664,279,866.39	24,907,481,776.99

(2) 固定资产

1) 明细情况

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合 计
账面原值					
期初数	3,395,301,164.36	27,558,608,402.28	23,028,727.50	155,739,354.83	31,132,677,648.97
本期增加金额	92,270,167.11	2,505,148,028.07		1,341,436.73	2,598,759,631.91
1) 购置		71,844.67		121,005.11	192,849.78
2) 在建工程转入	92,270,167.11	1,868,237,114.42		1,220,431.62	1,961,727,713.15
3) 使用权资产转入		636,839,068.98			636,839,068.98
本期减少金额		56,942.12			56,942.12
1) 处置或报废		56,942.12			56,942.12
期末数	3,487,571,331.47	30,063,699,488.23	23,028,727.50	157,080,791.56	33,731,380,338.76
累计折旧					
期初数	607,755,513.44	5,008,953,560.63	15,049,163.82	35,243,990.50	5,667,002,228.39
本期增加金额	46,849,375.63	783,625,866.44	1,814,553.32	9,671,747.12	841,961,542.51
1) 计提	46,849,375.63	678,893,973.52	1,814,553.32	9,671,747.12	737,229,649.59
2) 使用权资产转入		104,731,892.92			104,731,892.92
本期减少金额		14,599.23			14,599.23

项 目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合 计
1) 处置或报废		14,599.23			14,599.23
2) 类别重分类					
期末数	654,604,889.07	5,792,564,827.84	16,863,717.14	44,915,737.62	6,508,949,171.67
减值准备					
期初数		482,380,042.98		82,413,761.90	564,793,804.88
本期增加金额					
1) 计提					
本期减少金额					
1) 处置或报废					
期末数		482,380,042.98		82,413,761.90	564,793,804.88
账面价值					
期末账面价值	2,832,966,442.40	23,788,754,617.41	6,165,010.36	29,751,292.04	26,657,637,362.21
期初账面价值	2,787,545,650.92	22,067,274,798.67	7,979,563.68	38,081,602.43	24,900,881,615.70

(2) 未办妥产权证书的固定资产的情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋及建筑物	204,382,800.16	正在办理工程竣工认可证，办理结束后立即办理房产证。
合 计	204,382,800.16	

(3) 固定资产清理

项 目	期末数	期初数
机器设备	6,642,504.18	6,600,161.29
合 计	6,642,504.18	6,600,161.29

11. 在建工程

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
在建工程	2,117,573,111.74	3,029,950,523.26
工程物资	37,777.54	37,777.54
合 计	2,117,610,889.28	3,029,988,300.80

(2) 在建工程

1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
平山堡岛新能源有限公司平山县岗南镇100MW 光伏发电项目	39,610,202.70		39,610,202.70	26,032,378.43		26,032,378.43
威宁县么站风光互补风电场	40,383,250.18		40,383,250.18	32,976,876.17		32,976,876.17
威宁县石门大梨树农业光伏电站	28,418,938.96		28,418,938.96	67,740,508.24		67,740,508.24
威宁县羊街骑龙农业光伏电站	25,191,043.19		25,191,043.19	53,238,934.51		53,238,934.51
威宁县海拉海元农业光伏电站	410,470,187.74		410,470,187.74	572,925,176.75		572,925,176.75
威宁县盐仓兰子山农业光伏电站	51,265,586.87		51,265,586.87	127,690,102.54		127,690,102.54
威宁县盐仓老鸦营农业光伏电站	18,558,059.07		18,558,059.07	44,295,823.99		44,295,823.99
威宁县二塘议山农业光伏电站	38,238,686.14		38,238,686.14	67,497,013.15		67,497,013.15
威宁县二塘红花坡农业光伏电站	11,897,499.04		11,897,499.04	66,922,780.80		66,922,780.80
威宁县板底双狮山农业光伏电站	113,527,678.64		113,527,678.64	37,803,806.25		37,803,806.25
盐仓老鸦营 110kV 送出工程项目	35,155,654.00		35,155,654.00	34,211,629.44		34,211,629.44
海拉海元 220KV 送出工程项目	21,006,682.34		21,006,682.34	19,898,529.32		19,898,529.32
纳雍县驺岭镇杨家箐风电场	111,827,632.04		111,827,632.04	125,411,006.16		125,411,006.16

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
织金县小寨风电场项目	35,470,357.64		35,470,357.64	8,811,019.85		8,811,019.85
镇康县勐捧镇绿茵塘 100MW 农光互补光伏项目	68,544,341.25		68,544,341.25	93,207,819.12		93,207,819.12
镇康县勐捧镇蒿子坝 200MW 农光互补光伏项目	197,942,414.24		197,942,414.24	17,097,998.71		17,097,998.71
贵州金元股份有限公司安塞坪桥 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 风电项目				324,241,039.16		324,241,039.16
连州市西江镇、龙坪镇、九陂镇 210MW 农光互补光伏电站项目	330,693,982.41		330,693,982.41	324,293,043.04		324,293,043.04
罗定市 100MW 光伏复合项目	199,273,956.54		199,273,956.54	197,072,596.35		197,072,596.35
怀集县幸福街道三多村 100MW 农光互补光伏发电项目	101,340,432.80		101,340,432.80	101,543,036.83		101,543,036.83
板底双狮山 220kV 送出工程项目	4,002,400.92		4,002,400.92	91,738,041.55		91,738,041.55
瓮安县建中枫香坪风电场	60,783,443.95		60,783,443.95	38,127,162.37		38,127,162.37
威宁县盐仓全麻口子农业光伏电站	2,502,546.29		2,502,546.29	14,150.94		14,150.94
象鼻岭水电站水风光互补风电场项目	14,943,462.02		14,943,462.02	13,191,819.61		13,191,819.61
牛栏江象鼻岭水电站项目	16,319,395.24		16,319,395.24	13,730,855.16		13,730,855.16

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
金沙县大田乡白泥风电场项目	26,912,178.57		26,912,178.57	2,588,752.49		2,588,752.49
200MW 农光互补光伏发电项目（一期100MW）	15,005,589.46		15,005,589.46	2,662,150.85		2,662,150.85
其他项目合计	98,287,509.50		98,287,509.50	46,949,358.12		46,949,358.12
合 计	2,117,573,111.74		2,117,573,111.74	3,029,950,523.26		3,029,950,523.26

2）重要项目本期变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	期末数	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度(%)	利息资本化累计金额	本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
威宁县海拉海元农业光伏电站	861,680,300.00	572,925,176.75	26,620,267.23	189,075,256.24		410,470,187.74	70	70	30,093,920.83	6,279,380.29	2.26	自有资金+贷款
威宁县盐仓兰子山农业光伏电站	364,395,500.00	127,690,102.54		76,424,515.67		51,265,586.87	24	24	3,213,081.65	1,536,491.63	2.05	自有资金+贷款

工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	期末数	工程 累计 投入 占预 算比 例(%)	工程 进度 (%)	利息资本化累 计金额	本期利息资本 化金额	本期 利息 资本 化率 (%)	资金 来源
威宁县板底双狮山 农业光伏电站	444,093,100.00	37,803,806.25	119,091,440.26	43,367,567.87		113,527,678.64	25.54	30	8,293,880.76	4,559,095.51	2.4	自 有 资金+ 贷款
纳雍县驷岭镇杨家 箐风电场	334,075,200.00	125,411,006.16	77,097,530.70	90,680,904.82		111,827,632.04	85	90	9,570,213.05	2,377,865.65	2.55	自 有 资金+ 贷款
镇康县勐捧镇蒿子 坝 200MW 农光互补 光伏项目	813,292,300.00	17,097,998.71	180,844,415.53			197,942,414.24	28.1	35	1,024,815.20	1,024,815.20	2.40	自 有 资金+ 贷款
罗定市 100MW 光伏 复合项目	451,145,100.00	197,072,596.35	2,201,360.19			199,273,956.54	67.82	69.04	18,540,372.90	1,191,329.04	2.25	自 有 资金+ 贷款
怀集县幸福街道三 多村 100MW 农光互 补光伏发电项目	438,735,800.00	101,543,036.83			202,604.03	101,340,432.80	23.14	23.14	11,019,639.63	419,008.91	3.10	自 有 资金+ 贷款

工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	期末数	工程 累计 投入 占预 算比 例(%)	工程 进度 (%)	利息资本化累 计金额	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、九坡镇 210MW 农光互补光伏发电 项目	947,144,700.00	324,293,043.04	6,400,939.37			330,693,982.41	39	39	39,352,080.93	3,085,289.02	2.65	自 有 资金+ 贷款
安塞坪桥 100MW 一 期风力发电项目	593,937,100.00	478,037,113.36	57,261,886.64	535,299,000.00		-	100	100	4,926,139.25	3,865,731.57	2.76	自 有 资金+ 贷款
广西田林潯城那帮 100MW 风电项目	765,286,100.00	324,241,039.16	125,031,102.84	449,272,142.00		-	59	100	3,380,471.39	2,489,203.53	2.9	自 有 资金+ 贷款
合 计	6,013,785,200.00	2,306,114,919.15	594,548,942.76	1,384,119,386.60	202,604.03	1,516,341,871.28	—	—	120,095,919.63	—	—	—

(3) 工程物资

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程物资	37,777.54		37,777.54	37,777.54		37,777.54
合 计	37,777.54		37,777.54	37,777.54		37,777.54

12. 使用权资产

项 目	房屋及建筑物	土地使用权	机器设备	合 计
账面原值				
期初数	33,739,835.68	1,557,405,294.13	1,707,293,178.03	3,298,438,307.84
本期增加金额	2,957,521.37	5,878,640.49		8,836,161.86
租入	2,957,521.37	5,878,640.49		8,836,161.86
本期减少金额			636,839,068.98	636,839,068.98
转入固定资 产			636,839,068.98	636,839,068.98
期末数	36,697,357.05	1,563,283,934.62	1,070,454,109.05	2,670,435,400.72
累计折旧				
期初数	3,693,913.75	260,527,803.49	198,490,738.13	462,712,455.37
本期增加金额	2,198,715.32	36,549,453.65	39,105,319.98	77,853,488.95
计提	2,198,715.32	36,549,453.65	39,105,319.98	77,853,488.95
本期减少金额			104,731,892.92	104,731,892.92
转入固定资 产			104,731,892.92	104,731,892.92
期末数	5,892,629.07	297,077,257.14	132,864,165.19	435,834,051.40
账面价值				
期末账面价值	30,804,727.98	1,266,206,677.48	937,589,943.86	2,234,601,349.32
期初账面价值	30,045,921.93	1,296,877,490.64	1,508,802,439.90	2,835,725,852.47

13. 无形资产

(1) 明细情况

项 目	土地使用权	售电补贴收益权	软件	合 计
账面原值				
期初数	138,136,696.95	491,315,599.12	5,266,960.05	634,719,256.12

项 目	土地使用权	售电补贴收益权	软件	合 计
本期增加金额	19,941,581.42		1,885,849.05	21,827,430.47
购置	19,941,581.42		1,885,849.05	21,827,430.47
本期减少金额				
期末数	158,078,278.37	491,315,599.12	7,152,809.10	656,546,686.59
累计摊销				
期初数	16,180,706.08	115,197,013.16	2,110,199.38	133,487,918.62
本期增加金额	3,461,686.77	15,157,182.55	166,638.25	18,785,507.57
计提	3,461,686.77	15,157,182.55	166,638.25	18,785,507.57
本期减少金额				
期末数	19,642,392.85	130,354,195.71	2,276,837.63	152,273,426.19
减值准备				
期初数				
本期增加金额				
本期减少金额				
期末数				
账面价值				
期末账面价值	138,435,885.52	360,961,403.41	4,875,971.47	504,273,260.40
期初账面价值	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	未办妥产权证书原因
土地使用权	362,783.89	政府相关部门已发起安置补偿公告文件发文流程，权证办理工作正常推进中。
合 计	362,783.89	

14. 长期待摊费用

项 目	期初数	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数
耕地占用税		84,758,019.21	599,357.01		84,158,662.20
其他	428,423.87		10,800.60		417,623.27

项 目	期初数	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数
合 计	428,423.87	84,758,019.21	610,157.61		84,576,285.47

15. 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和递延所得税负债

项 目	期末数		期初数	
	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债	可抵扣/应纳税暂时性差异	递延所得税资产/负债
递延所得税资产	1,344,739,448.82	137,884,406.79	1,517,646,869.03	156,392,087.24
其中：资产减值损失	30,389,356.46	5,332,002.87	25,273,165.29	4,090,194.58
非同一控制下企业合并资产评估减值	333,342,948.22	26,258,166.34	347,180,113.26	28,733,998.09
租赁负债	981,007,144.14	106,294,237.58	1,145,193,590.48	123,567,894.57
递延所得税负债	1,419,484,039.89	143,135,446.33	1,567,871,033.90	165,072,454.03
其中：非同一控制下企业合并资产评估增值	314,865,334.46	25,894,957.94	327,467,466.31	28,228,592.76
使用权资产	1,104,618,705.43	117,240,488.39	1,240,403,567.59	136,843,861.27

(2) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	129,166,997.10	8,717,409.69	149,960,628.88	6,431,458.36
递延所得税负债	129,166,997.10	13,968,449.23	149,960,628.88	15,111,825.15

16. 其他非流动资产

项 目	期末数	期初数
预付工程设备款	636,510,507.26	459,129,392.81
留抵的增值税进项税	176,430,565.62	172,880,182.29
合 计	812,941,072.88	632,009,575.10

17. 所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末				上年年末			
	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因	期初账面余额	期初账面价值	受限类型	受限原因
货 币 资 金	51,231,265.77	51,231,265.77	司法冻结、 保证金	司法诉讼、保函 保证金、复垦保 证金	50,743,444.48	50,743,444.48	司法冻结、保证 金	保 函 保 证 金、复垦保 证金
应 收 账 款	4,030,200,929.09	4,012,765,860.94	电费收费权 质押借款	长期借款和短 期借款质押	3,759,234,281.89	3,741,799,213.74	电费收费权质押 借款	长期借款和 短期借款质 押
固 定 资 产	11,416,602,471.16	8,866,491,937.39	融资租赁抵 押	融资租赁质押	9,664,565,170.47	7,405,816,142.75	融资租赁抵押	融资租赁质 押
合 计	15,498,034,666.02	12,930,489,064.10	——	——	13,474,542,896.84	11,198,358,800.97	——	——

18. 短期借款

项 目	期末数	期初数
信用借款	330,327,205.50	100,080,972.22
质押借款	208,991,420.57	208,977,905.43
合 计	539,318,626.07	309,058,877.65

19. 应付账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
工程设备	1,553,995,988.90	1,684,103,789.95
材料款	94,945,671.93	104,738,522.04
技术服务费	43,901,405.75	42,452,513.57
运维费	18,265,305.76	11,477,065.13
其他	135,361,320.93	149,466,820.82
合 计	1,846,469,693.27	1,992,238,711.51

(2) 账龄 1 年以上重要的应付账款

项 目	期末数	未偿还或结转的原因
上海能辉科技股份有限公司	121,364,289.24	未达到付款节点
阳光电源股份有限公司	95,432,549.01	未达到付款节点
阳光新能源开发股份有限公司	72,372,653.60	未达到付款节点
中国安能集团第一工程局有限公司	62,080,841.52	未达到付款节点
中国安能集团科工有限公司	35,450,300.00	未达到付款节点
贵州西能电力建设有限公司	33,754,293.59	未达到付款节点
中国电建集团贵州电力设计研究院有限公司	32,516,788.33	未达到付款节点
天合光能股份有限公司	31,860,775.65	未达到付款节点
合肥阳光新能源科技有限公司	31,736,164.26	未达到付款节点
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	30,209,073.33	未达到付款节点
湖南长高新能源电力有限公司	29,801,827.82	未达到付款节点
三一重能股份有限公司	28,555,000.00	未达到付款节点
大风新能源技术（天津）有限公司	28,402,077.70	未达到付款节点

项 目	期末数	未偿还或结转的原因
吉林旺东新能源科技有限公司	24,973,723.54	未达到付款节点
常州天合智慧能源工程有限公司	23,417,984.74	未达到付款节点
江苏中弘光伏工程技术有限公司	21,954,431.25	未达到付款节点
合 计	703,882,773.58	

20. 合同负债

项 目	期末数	期初数
东兴骄阳光伏电站升压站租赁款	8,353,240.82	5,143,045.50
合 计	8,353,240.82	5,143,045.50

21. 应付职工薪酬

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	27,896,702.75	96,043,941.73	67,836,216.34	56,104,428.14
离职后福利—设定提存计划	270,270.11	19,440,804.53	19,397,083.73	313,990.91
辞退福利				
合 计	28,166,972.86	115,484,746.26	87,233,300.07	56,418,419.05

(2) 短期薪酬明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴	18,958,113.44	70,147,698.03	41,761,745.82	47,344,065.65
职工福利费		5,153,000.60	5,153,000.60	
社会保险费	1,973,812.05	9,736,610.88	9,225,144.31	2,485,278.62
其中：医疗保险费及生育保险费	1,973,812.05	9,057,930.01	8,547,772.46	2,483,969.60
工伤保险费		678,680.87	677,371.85	1,309.02
住房公积金	59,248.76	8,859,457.03	8,841,256.91	77,448.88
工会经费和职工教育经费	6,905,528.50	2,147,175.19	2,855,068.70	6,197,634.99
其他短期薪酬				
合 计	27,896,702.75	96,043,941.73	67,836,216.34	56,104,428.14

(3) 设定提存计划明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险	36,645.74	12,010,759.87	11,968,826.97	78,578.64
失业保险费	1,374.63	520,528.18	520,843.28	1,059.53
企业年金缴费	232,249.74	6,909,516.48	6,907,413.48	234,352.74
合 计	270,270.11	19,440,804.53	19,397,083.73	313,990.91

22. 应交税费

项 目	期末数	期初数
增值税	31,646,872.90	25,760,240.67
水资源费及库区基金	21,802,470.97	21,527,731.95
企业所得税	19,814,564.68	40,150,389.81
土地使用税	3,431,118.79	3,308,344.10
个人所得税	578,048.37	4,783,617.41
印花税	253,640.19	257,185.27
耕地占用税	180,000.00	
城市维护建设税	158,251.30	135,614.53
教育费附加	113,710.69	131,781.32
水利建设基金	2,019.09	
房产税		6,416.69
合 计	77,980,696.98	96,061,321.75

23. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付股利	57,083,784.00	53,530,437.30
其他应付款	762,915,989.40	534,998,899.45
合 计	819,999,773.40	588,529,336.75

(2) 应付股利

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应付普通股股利	57,083,784.00	53,530,437.30
合 计	57,083,784.00	53,530,437.30

2) 账龄超过 1 年的重要应付股利

股东单位名称	期末数	未支付原因
国家电投集团贵州金元股份有限公司	40,518,922.01	根据资金计划支付
贵州中水能源股份有限公司	8,997,515.29	根据资金计划支付
会泽华海节能科技有限公司	4,014,000.00	根据资金计划支付
合 计	53,530,437.30	

(3) 其他应付款

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
往来款	631,573,636.02	387,125,606.84
保证金	126,092,047.98	143,452,005.06
保险理赔款	3,007,248.32	1,451,540.05
其他	2,243,057.08	2,969,747.50
合 计	762,915,989.40	534,998,899.45

2) 账龄 1 年以上重要的其他应付款

项 目	期末数	未偿还或结转的原因
湖南兴业绿色能源股份有限公司	42,456,205.92	往来款，未到偿付期
苏州协鑫新能源投资有限公司	36,255,928.56	往来款，未到偿付期
贵州西能电力建设有限公司	34,823,693.85	往来款、保证金，未到偿付期
阳光电源股份有限公司	33,063,784.91	往来款、保证金，未到偿付期
正泰新能科技股份有限公司	21,310,535.71	保证金，未到偿付期
合 计	167,910,148.95	

24. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数
一年内到期的长期借款	1,380,267,920.96	1,301,592,264.59
一年内到期的长期应付款	790,994,615.08	675,635,253.82
一年内到期的租赁负债	398,661,170.53	184,516,387.76
合 计	2,569,923,706.57	2,161,743,906.17

25. 长期借款

项 目	期末数	期初数
信用借款	1,357,958,767.93	896,106,872.00
质押借款	15,843,402,930.14	16,401,545,563.59
合 计	17,201,361,698.07	17,297,652,435.59

26. 租赁负债

项 目	期末数	期初数
租赁付款额	1,474,331,253.04	1,777,252,180.47
减：未确认的融资费用	320,180,757.73	330,039,911.04
重分类至一年内到期的非流动负债	398,661,170.53	184,516,387.76
合 计	755,489,324.78	1,262,695,881.67

27. 长期应付款

项 目	期末数	期初数
应付融资租赁款	3,666,358,065.92	2,888,166,519.15
应付专项债	1,000,000,000.00	
应付扶贫项目款	131,915,601.85	135,223,893.86
其他		
减：未确认融资费用	239,088,827.95	174,892,008.62
减：一年内到期非流动负债	790,994,615.08	675,635,253.82
合 计	3,768,190,224.74	2,172,863,150.57

28. 长期应付职工薪酬

项 目	期末数	期初数
辞退福利	314,149.15	314,149.15
合 计	314,149.15	314,149.15

29. 递延收益

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	形成原因
政府补助	14,423,835.48		496,540.02	13,927,295.46	项目建设补助资金
合 计	14,423,835.48		496,540.02	13,927,295.46	

30. 股本

项 目	期初数	本期增减变动（减少以“—”表示）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	4,959,195,073.00						4,959,195,073.00

31. 资本公积

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
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

32. 专项储备

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
安全生产费	19,518,095.42	22,677,894.24	6,511,101.62	35,684,888.04
合 计	19,518,095.42	22,677,894.24	6,511,101.62	35,684,888.04

依据财政部 应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定，计提和使用安全生产费。

33. 盈余公积

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	108,725,797.63			108,725,797.63
合 计	108,725,797.63			108,725,797.63

34. 未分配利润

项 目	本期数	上年同期数
调整前上期末未分配利润	1,515,332,961.83	1,279,557,258.21
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	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	114,840,603.10	264,655,800.55
减：提取法定盈余公积		
分配现金股利数		272,755,729.02
期末未分配利润	1,630,173,564.93	1,271,457,329.74

（二）合并利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	1,529,683,601.02	971,859,449.23	1,517,217,231.90	826,615,758.19
其他业务收入	15,511,331.22	8,854,995.58	23,262,479.82	12,957,086.95
合 计	1,545,194,932.24	980,714,444.81	1,540,479,711.72	839,572,845.14
其中：与客户之间的 合同产生的收入	1,545,194,932.24	980,714,444.81	1,540,479,711.72	839,572,845.14

(2) 收入分解信息

1) 与客户之间的合同产生的收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
电力产品销售	1,529,683,601.02	971,859,449.23	1,517,217,231.90	826,615,758.19
项目管理、电站运行维 护及其他	15,511,331.22	8,854,995.58	23,262,479.82	12,957,086.95
合 计	1,545,194,932.24	980,714,444.81	1,540,479,711.72	839,572,845.14

2) 与客户之间的合同产生的收入按经营地区分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
贵州省	850,847,390.66	556,877,744.58	946,674,432.01	505,587,188.67
广西省	179,786,670.00	128,970,626.08	173,704,955.72	108,264,672.46
陕西省	133,776,259.01	56,949,365.39	106,479,824.57	51,346,269.52
广东省	107,182,116.82	64,228,414.02	87,037,015.58	62,322,196.75
云南省	94,333,667.09	67,466,825.16	65,461,165.83	28,633,131.08
青海省	52,598,156.01	30,697,308.28	47,013,702.04	24,662,352.88
山西省	35,599,767.57	17,020,698.67	33,132,211.18	16,396,180.99
河北省	33,275,386.71	20,512,570.29	11,866,044.90	7,771,297.99
海南省	31,665,429.21	20,326,331.97	40,973,598.27	19,571,447.17
内蒙古	26,130,089.16	17,664,560.37	28,136,761.62	15,018,107.63
合 计	1,545,194,932.24	980,714,444.81	1,540,479,711.72	839,572,845.14

2. 税金及附加

项 目	本期数	上年同期数
印花税	2,034,915.93	1,031,034.64
土地使用税	1,704,589.60	657,276.29
城市维护建设税	1,066,424.48	735,389.68
教育费附加	1,007,060.65	677,723.89
水资源费及库区基金	886,654.21	
房产税	317,872.67	228,713.06
契税	103,350.96	
水利建设基金	52,686.88	
其他	19,594.40	99,977.16
车船使用税	4,793.40	25,313.16
合 计	7,197,943.18	3,455,427.88

3. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	29,007,612.37	23,482,209.47
项目前期费	15,026,946.93	
中介费	3,310,934.63	1,798,021.35
折旧费	2,303,852.74	2,882,657.27
差旅费	1,354,200.58	665,086.76
信息化费用	1,108,634.87	663,159.87
物业管理费	1,053,872.15	1,384,510.84
车辆使用费	689,228.84	954,212.30
无形资产摊销	481,637.55	471,106.57
咨询费	453,069.24	567,786.80
租赁费	346,039.78	652,011.20
办公费	313,863.54	229,938.57
业务招待费	271,155.30	351,049.83
广告宣传费	178,469.73	143,038.45

项 目	本期数	上年同期数
水电费	69,698.26	123,757.79
修理费	12,449.62	121,971.29
警卫消防费		190,826.71
其他	3,801,666.08	1,457,521.75
合 计	59,783,332.21	36,138,866.82

4. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
利息费用	297,293,078.90	312,708,974.83
减：利息收入	2,579,832.26	10,304,642.12
其他	2,945,383.37	2,398,051.45
合 计	297,658,630.01	304,802,384.16

5. 其他收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
与资产相关的政府补助[注]	496,540.02	496,540.02	
与收益相关的政府补助[注]	451,500.00	573,057.54	451,500.00
代扣个人所得税手续费返还	98,787.21	106,775.76	
其他	1,800.00	600.00	1,800.00
合 计	1,048,627.23	1,176,973.32	453,300.00

[注]本期计入其他收益的政府补助情况详见本财务报表附注七政府补助之说明

6. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	-51,535.39	-343,643.38
处置长期股权投资产生的投资收益		4,418,655.01
持有债权投资期间取得的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
合 计	-51,535.39	4,075,011.63

7. 信用减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账损失	-5,116,191.17	-7,266,806.10
合 计	-5,116,191.17	-7,266,806.10

8. 营业外收入

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
违约金收入	5,000.00	3,928,653.32	5,000.00
保险理赔款		117,281.09	
与企业日常活动无关的政府补助	11,250.00		11,250.00
其他	22,780.86	676,199.11	22,780.86
合 计	39,030.86	4,722,133.52	39,030.86

9. 营业外支出

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
滞纳金违约金	104,954.30	245,822.19	104,954.30
罚没支出	6,409.73		6,409.73
赔偿款	400,000.00	1,797,241.77	400,000.00
合 计	511,364.03	2,043,063.96	511,364.03

10. 所得税费用

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
当期所得税费用	9,657,576.94	47,348,102.74
递延所得税费用	-3,429,327.25	-2,057,455.66
合 计	6,228,249.69	45,290,647.08

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本期数	上年同期数
利润总额	195,249,149.53	357,174,436.13
按法定/适用税率计算的所得税费用	29,287,372.43	53,576,165.42

项 目	本期数	上年同期数
子公司适用不同税率的影响	-5,785,536.71	-4,155,794.54
调整以前期间所得税的影响	-17,277,121.64	-4,161,089.43
非应税收入的影响		
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,535.61	31,365.63
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		
其他（加计扣除）		
所得税费用	6,228,249.69	45,290,647.08

（三）合并现金流量表项目注释

1. 收到或支付的重要的投资活动有关的现金

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金

项 目	本期数	上年同期数
在建工程	1,464,335,378.71	1,737,495,561.93
固定资产	217,920.25	3,980,330.47
无形资产	24,664,996.43	23,719,108.70
合 计	1,489,218,295.39	1,765,195,001.10

2. 收到或支付的其他与经营活动、投资活动及筹资活动有关的现金

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
往来款项	12,676,980.99	84,902,260.04
利息收入	2,579,832.26	9,980,395.45
保证金、押金	33,809,169.62	512,150.00
备用金	50,000.00	62,419.00
其他	11,301,733.11	14,707,786.42
合 计	60,417,715.98	110,165,010.91

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
往来款项	31,467,835.72	53,200,802.09
期间费用	25,830,115.37	58,066,454.30
合 计	57,297,951.09	111,267,256.39

(3) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
收融资租赁款	1,150,000,000.00	1,050,092,272.16
非金融机构借款	1,430,000,000.00	
合 计	2,580,000,000.00	1,050,092,272.16

(4) 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
租赁本金及利息	839,954,426.76	414,669,590.15
非金融机构借款	85,223,950.00	2,593,630.58
合 计	925,178,376.76	417,263,220.73

3. 现金流量表补充资料

补充资料	本期数	上年同期数
1) 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	189,020,899.84	311,883,789.05
加：资产减值损失		
信用减值损失	5,116,191.17	7,266,806.10
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧、使用权资产折旧	815,083,138.54	691,824,196.17
无形资产摊销	18,785,507.57	19,972,954.76
长期待摊费用摊销	610,157.61	537,481.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	297,293,078.90	312,708,974.83
投资损失（收益以“－”号填列）	51,535.39	-4,075,011.63
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-2,285,951.33	-851,913.27

补充资料	本期数	上年同期数
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-1,143,375.92	-1,301,633.17
存货的减少（增加以“－”号填列）	118,259.08	-827,018.97
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-550,992,685.14	-467,675,213.35
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	40,098,240.71	93,800,686.00
其他	16,166,792.62	
经营活动产生的现金流量净额	827,921,789.04	963,264,098.50
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		
新增使用权资产		
3) 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,070,873,156.46	684,236,139.19
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		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	884,474,636.90	317,823,255.19

4. 现金和现金等价物的构成

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
1) 现金	1,070,873,156.46	186,398,519.56
其中：可随时用于支付的银行存款	1,070,873,156.46	186,398,519.56
2) 现金等价物		
3) 期末现金及现金等价物余额	1,070,873,156.46	186,398,519.56

(2) 不属于现金和现金等价物的货币资金

项 目	期末数	期初数	不属于现金和现金等价物的理由
保证金	41,531,850.20	41,504,479.70	使用受限制
司法冻结银行存款	9,690,182.79	5,036,036.16	使用受限制
账户使用受限制	9,232.78	4,202,928.62	使用受限制
合 计	51,231,265.77	50,743,444.48	——

六、在其他主体中的权益

（一） 企业集团的构成

1. 重要子公司的构成

（1）基本情况 单位：万元

子公司名称	注册资本 （万元）	主要经营 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 曲靖市	云南省	电 力 生 产 供应	100		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 生 产 供应	70		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 布 依 族 苗 族 自 治 州	贵州省	电 力 生 产 供应	70		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 生 产 供应	100		设立
贵港市光荷新能源发电有限公司	5,265.00	广 西 省 贵港市	广西省	电 力 生 产 供应	51		非同一控制 下企业合并
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 生 产 供应	51		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 海南州	青海省	电 力 生 产 供应	100		设立
广西马滕聚合新能源科技有限公司	8,000.00	广 西 省 南宁市	广西省	电 力 生 产 供应	51		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 纳雍县	贵州省	电 力 生 产 供应	70		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	云南省	电 力 生 产 供应	70		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 大姚县	云南省	电 力 生 产 供应	90		非同一控制 下企业合并

子公司名称	注册资本 (万元)	主要经 营地	注册地	业务 性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
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 生 产 供应	60		设立
兴宁阳星太阳能发电有限公司	8,439.34	广东兴宁市	广东省	电 力 生 产 供应	70		非同一控制下企业合并
乐昌市金扬新能源发电有限公司	10,256.86	广东省乐昌市	广东省	电 力 生 产 供应	70		非同一控制下企业合并
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 生 产 供应	70		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	广东省乳源县	广东省	电 力 生 产 供应	70		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	贵州省安龙县	贵州省	电 力 生 产 供应	70		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	贵州省兴仁市	贵州省	电 力 生 产 供应	70		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	贵州省普安县	贵州省	电 力 生 产 供应	70		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	贵州省晴隆县	贵州省	电 力 生 产 供应	70		非同一控制下企业合并
安龙县蔑帽新能源有限公司	11,500.00	黔西南州安龙县	贵州省	电 力 生 产 供应	100		设立
册亨县金元新能源有限公司	1,420.00	黔西南州册亨县	贵州省	电 力 生 产 供应	100		设立
海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	7,000.00	格尔木市	青海省	电 力 生 产 供应	90		设立
南宁金伏电力有限公司	3,008.00	南宁市青秀区	广西壮族自治区	电 力 生 产 供应	100		非同一控制下企业合并

子公司名称	注册资本 (万元)	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
广西金元南方新能源有限公司	35,200.00	广 西 省 南宁市	广 西 省	电 力 生 产 供应	100		设立
贵州黔西南金元新能源有限公司	21,240.00	贵 州 省 兴义市	贵 州 省	电 力 生 产 供应	100		设立
陕西金元新能源有限公司	31,798.00	西 安 经 济 技 术 开发 区	陕 西 省	电 力 生 产 供应	100		设立
钦州鑫奥光伏电力有限公司	7,500.00	钦 州 市 钦南区	广 西 壮 族 自 治 区	电 力 生 产 供应	30	30	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	黔 西 南 布 依 族 苗 族 自 治 州	贵 州 省	电 力 生 产 供应	70		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 生 产 供应	100		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 州 市 番禺区	广 东 省	电 力 生 产 供应	100		设立
阳春市巨阳新能源发电有限公司	10,060.00	阳 春 市 岗美镇	广 东 省	电 力 生 产 供应	30	30	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	青 海 省 淳化县	青 海 省	电 力 生 产 供应	70		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 共和县	青 海 省	电 力 生 产 供应	98.77		设立
石家庄惠存新能源科技有限公司	9,040.00	河 北 省 石 家 庄 市	河 北 省	科 技 推 广 和 应 用 服 务 业	100		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 省 东兴市	广 西 壮 族 自 治 区	电 力 生 产 供应	100		非同一控制 下企业合并

子公司名称	注册资本 (万元)	主要经 营地	注册地	业务 性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
云南金元新能源有 限公司	27,300.00	云 南 省 昆明市	云南省	电 力 生 产 供应	100		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	科 技 推 广 和 应 用 服 务 业	67.16		设立
常州易天新能源有 限公司	12,620.00	常 州 市 新北区	常州市	电 力 生 产 供应	100		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 生 产 供应	100		设立
北京中鑫泰泽科技 有限公司	5,000.00	北 京 市 通州区	北京市	科 技 推 广 和 应 用 服 务 业	100		非同一控制 下企业合并
广西田林威能新能 源有限公司	1,000.00	广 西 壮 族 自 治 区 百色市	广西壮 族自治 区	电 力 生 产 供应	100		设立
瓮安金元新能源有 限公司	5,000.00	贵 州 省 黔 南 布 依 族 苗 族 自 治 州 瓮 安 县	贵州省 黔南布 依族苗 族自治 州	电 力 生 产 供应	100		设立
金沙金元柳塘新能 源有限公司	5,000.00	贵 州 省 毕节市	贵州省	电 力 生 产 供应	100		设立
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 生 产 供应	100		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 生 产 供应	80		设立

子公司名称	注册资本 (万元)	主要经 营地	注册地	业务 性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
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 生 产 供应	20.32	0.0041	设立

(2) 其他说明

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司持有威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）20.3203%份额，本公司全资子公司西安隆清新能源有限公司 0.0041%的份额并作为其执行事务合伙人。根据威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）的合伙协议所规定的表决机制，本公司可以控制该合伙企业的决策。因此，本公司管理层认为本公司对该有限合伙企业具有实际控制，故将该企业纳入合并范围。

(二) 其他原因的合并范围变动

本期其他原因减少

公司名称	股权处置 方式	股权处置时点	处置日净资 产	期初至处置日 净利润
南宁金伏电力有限公司	吸收合并	2025 年 2 月 28 日	32,344,684.11	4,031.51

(三) 重要的非全资子公司

1. 明细情况

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%	4,476,644.72		62,721,629.49
贞丰兴源光伏科技有限公司	30.00%	964,834.75		21,327,577.38
贵港市光荷新能源发电有限公司	49.00%	226,628.30		45,153,653.75
赫章精工能源扶贫发展有限公司	49.00%	2,095,850.41		36,793,314.86
广西马滕聚合新能源科技有限公司	49.00%	4,045,312.00		87,505,210.02
毕节徽阳新能源发电有限公司	30.00%	727,518.98		32,965,183.53
会泽华信绿色能源科技有限公司	30.00%	1,031,217.53		43,334,563.97
大姚瑞宏新能源开发有限公司	10.00%	154,798.55		7,356,847.01
海南州金元切吉风电有限公司	40.00%	1,813,135.51	5,908,444.49	39,048,593.59
兴宁阳星太阳能发电有限公司	30.00%	1,464,480.92		40,730,684.04
乐昌市金扬新能源发电有限公司	30.00%	842,596.75		37,877,968.16

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
连州市深亚新能源科技有限公司	30.00%	254,179.84		10,908,175.57
韶关玥阳新能源科技有限公司	30.00%	160,971.92		8,338,999.76
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	30.00%	385,540.33		32,406,075.69
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	30.00%	203,720.83		15,444,062.24
贵州黔光照能源开发有限公司	30.00%	488,846.31		20,729,246.93
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	30.00%	1,093,586.75		31,550,272.58
海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	10.00%	-555,918.72		6,983,066.47
钦州鑫奥光伏电力有限公司	30.00%	-3,311,362.84		41,586,919.05
黔西南州中弘新能源有限公司	30.00%	351,587.87		27,946,458.20
阳春市巨阳新能源发电有限公司	30.00%	674,665.84		46,940,347.75
淳化中略风力发电有限公司	30.00%	3,160,504.71		58,367,079.37
海南州吉达风力发电有限公司	1.23%	60,666.07		1,652,332.10
威宁威能新能源有限公司	32.84%	5,370,643.84	34,193,424.66	532,848,926.33
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	79.68%	34,872,503.00		1,985,872,503.00
合 计		61,053,154.17	40,101,869.15	3,276,389,690.84

2. 重要非全资子公司的主要财务信息

(1) 资产和负债情况

子公司名称	期末数						期初数					
	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	216,662,636.80	558,618,989.95	775,281,626.75	160,515,907.89	372,835,706.00	533,351,613.89	196,602,027.96	574,565,729.58	771,167,757.54	158,833,939.42	385,960,535.57	544,794,474.99
贞丰兴源光伏科技有限公司	105,862,491.89	145,941,360.25	251,803,852.14	175,461,548.77	5,085,328.94	180,546,877.71	100,040,051.29	145,054,278.09	245,094,329.38	172,071,261.47	5,160,042.81	177,231,304.28
贵港市光荷新能源发电有限公司	72,471,200.60	146,051,118.71	218,522,319.31	16,750,343.29	109,406,399.48	126,156,742.77	84,811,633.37	150,878,143.08	235,689,776.45	32,688,556.06	111,314,272.11	144,002,828.17
赫章精工能源扶贫发展有限公司	123,133,005.13	211,531,412.24	334,664,417.37	203,620,468.20	55,637,023.98	259,257,492.18	114,371,857.93	218,747,713.49	333,119,571.42	204,134,803.29	58,173,616.16	262,308,419.45
广西马藤聚合新能源科技有限公司	193,573,764.60	290,876,382.91	484,450,147.51	64,082,524.73	240,962,066.59	305,044,591.32	223,372,097.79	299,664,846.02	523,036,943.81	55,908,900.27	296,445,722.85	352,354,623.12
毕节徽阳新能源发电有限公司	103,019,502.70	301,389,947.92	404,409,450.62	79,590,625.79	214,611,445.41	294,202,071.20	88,901,550.29	311,763,400.80	400,664,951.09	64,203,890.06	229,002,169.43	293,206,059.49
会泽华信绿色能源科技有限公司	181,830,801.30	357,318,792.94	539,149,594.24	129,939,023.71	264,289,016.53	394,228,040.24	165,801,713.03	361,238,837.49	527,040,550.52	109,368,634.67	276,660,761.02	386,029,395.69
大姚瑞宏新能源开发有限公司	83,591,905.91	77,081,690.98	160,673,596.89	71,467,431.58	37,868,200.00	109,335,631.58	78,606,948.07	79,713,885.28	158,320,833.35	72,928,983.73	35,764,500.00	108,693,483.73
海南州金元切吉风电有限公司	79,460,843.72	267,025,204.90	346,486,048.62	52,228,003.63	187,562,540.69	239,790,544.32	76,237,647.65	274,728,474.57	350,966,122.22	43,543,825.09	199,562,540.69	243,106,365.78
兴宁阳星太阳能发电有限公司	155,253,857.15	308,637,886.68	463,891,743.83	113,546,605.18	210,486,419.86	324,033,025.04	143,029,154.07	318,313,743.96	461,342,898.03	115,279,954.15	211,237,100.17	326,517,054.32

子公司名称	期末数						期初数					
	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
乐昌市金扬新能源发电有限公司	153,338,602.81	274,178,645.39	427,517,248.20	131,148,075.84	169,881,547.83	301,029,623.67	150,175,393.89	282,840,526.52	433,015,920.41	133,721,256.15	175,843,426.26	309,564,682.41
连州市深亚新能源科技有限公司	27,469,846.94	72,906,832.35	100,376,679.29	9,490,482.99	54,403,273.27	63,893,756.26	25,246,828.48	75,149,969.87	100,396,798.35	8,525,894.14	56,357,585.11	64,883,479.25
韶关玥阳新能源科技有限公司	15,961,914.46	60,717,765.00	76,679,679.46	7,089,638.00	41,691,684.10	48,781,322.10	15,231,096.22	62,660,624.39	77,891,720.61	6,901,834.91	43,728,891.49	50,630,726.40
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	73,746,755.61	222,182,269.43	295,929,025.04	24,027,977.47	167,981,974.11	192,009,951.58	73,782,374.32	228,358,519.59	302,140,893.91	24,191,238.76	175,514,870.62	199,706,109.38
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	21,511,511.26	111,388,767.63	132,900,278.89	11,896,319.45	69,379,101.38	81,275,420.83	27,426,202.05	108,144,334.97	135,570,537.02	12,026,974.10	72,742,424.92	84,769,399.02
贵州黔光照能源开发有限公司	41,732,428.11	173,664,032.03	215,396,460.14	30,959,814.95	115,196,993.46	146,156,808.41	42,021,665.82	177,031,801.25	219,053,467.07	32,996,329.17	118,589,135.85	151,585,465.02
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	92,043,641.24	240,668,646.76	332,712,288.00	29,218,178.25	196,859,360.26	226,077,538.51	86,959,612.34	248,396,600.18	335,356,212.52	29,234,587.74	203,305,005.37	232,539,593.11
海西金元鸟图美仁光伏发电有限公司	36,477,211.26	322,877,327.41	359,354,538.67	180,292,108.58	109,231,610.58	289,523,719.16	35,042,851.05	331,465,187.25	366,508,038.30	170,136,575.89	120,981,610.58	291,118,186.47
钦州鑫奥光伏电力有限公司	52,812,177.50	959,352,923.33	1,012,165,100.83	201,770,253.83	705,765,244.85	907,535,498.68	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
黔西南州中弘新能源有限公司	68,032,590.04	163,596,625.08	231,629,215.12	19,177,229.24	119,249,818.17	138,427,047.41	70,409,661.58	165,106,294.91	235,515,956.49	18,799,070.73	124,733,984.68	143,533,055.41
阳春市巨阳新能源发电有限公司	122,397,203.76	405,091,373.98	527,488,577.74	83,842,980.67	326,284,329.17	410,127,309.84	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	235,501,551.74	469,410,218.42	704,911,770.16	70,494,053.57	432,000,000.00	502,494,053.57	227,613,822.85	483,710,481.05	711,324,303.90	67,758,488.39	452,000,000.00	519,758,488.39

子公司名称	期末数						期初数					
	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
限公司												
海南州吉达风力发电有限公司	156,078,398.54	308,469,756.45	464,548,154.99	106,622,686.64	223,800,000.00	330,422,686.64	144,565,246.32	317,008,692.71	461,573,939.03	93,850,235.96	238,800,000.00	332,650,235.96
威宁威能新能源有限公司	1,004,467,028.38	2,832,692,381.94	3,837,159,410.32	676,947,802.42	1,881,224,517.82	2,558,172,320.24	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）	1,453,218,618.84	1,276,309,374.38	2,729,527,993.22	233,628,333.86	40,801,552.44	274,429,886.30	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
合 计	4,869,649,490.29	10,557,979,727.06	15,427,629,217.35	2,883,808,418.53	6,352,495,154.92	9,236,303,573.45	4,779,991,259.64	10,768,485,807.34	15,548,477,066.98	2,843,680,499.59	6,546,373,455.69	9,390,053,955.28

（2）损益和现金流量情况

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	40,544,679.21	14,922,149.05	14,922,149.05	22,239,142.97	78,572,887.67	28,094,401.09	28,094,401.09	51,535,365.40
贞丰兴源光伏科技有限公司	9,655,727.31	3,216,115.82	3,216,115.82	2,005,413.48	22,378,228.84	7,392,065.04	7,392,065.04	1,078,814.22
贵港市光荷新能源发电有限公司	8,574,675.08	462,480.30	462,480.30	3,954,516.77	21,277,057.68	5,343,610.39	5,343,610.39	2,531,476.60
赫章精工能源扶贫发展有限公司	14,718,684.55	4,277,245.73	4,277,245.73	1,027,344.52	36,912,508.02	12,404,551.58	12,404,551.58	10,975,094.01
广西马藤聚合新能源科技有限公司	24,819,227.89	8,255,738.78	8,255,738.78	17,192,496.44	55,830,546.37	23,286,618.85	23,286,618.85	102,573,436.97
毕节徽阳新能源发电有限公司	17,340,030.73	2,425,063.26	2,425,063.26	7,424,752.61	38,294,726.48	4,961,897.25	4,961,897.25	30,041,349.17
会泽华信绿色能源科技有限公司	23,723,146.86	3,437,391.75	3,437,391.75	8,496,828.32	59,591,924.05	18,637,458.68	18,637,458.68	28,205,598.69
大姚瑞宏新能源开发有限公司	6,122,206.49	1,547,985.51	1,547,985.51	1,280,098.87	14,946,161.46	4,717,990.10	4,717,990.10	31,705,000.41
海南州金元切吉风电有限公司	19,205,783.04	4,532,838.78	4,532,838.78	9,987,164.45	32,475,264.47	3,568,338.65	3,568,338.65	29,423,400.75
兴宁阳星太阳能发电有限公司	23,129,256.14	4,881,603.06	4,881,603.06	19,389,859.98	43,478,151.30	4,504,939.73	4,504,939.73	10,709,569.13
乐昌市金扬新能源发电有限公司	17,095,139.10	2,808,655.83	2,808,655.83	12,687,337.32	31,377,107.08	2,136,588.88	2,136,588.88	17,293,407.25

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
连州市深亚新能源科技有限公司	5,405,695.82	847,266.14	847,266.14	4,620,742.57	11,722,380.25	2,088,564.29	2,088,564.29	8,691,039.37
韶关玥阳新能源科技有限公司	3,983,882.29	536,573.08	536,573.08	2,563,352.47	8,414,124.90	1,415,967.55	1,415,967.55	6,842,317.37
黔西南州义龙中弘绿色能源有限公司	13,021,907.81	1,285,134.44	1,285,134.44	5,470,329.95	29,762,390.23	6,409,794.14	6,409,794.14	29,015,695.63
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	6,303,504.09	679,069.43	679,069.43	-2,920,598.49	13,438,606.71	2,484,163.42	2,484,163.42	9,246,518.94
贵州黔光照能源开发有限公司	9,272,341.19	1,629,487.70	1,629,487.70	1,433,579.03	22,163,395.05	5,251,121.62	5,251,121.62	13,379,746.53
黔西南州陇阳新能源发电有限公司	14,952,012.68	3,645,289.16	3,645,289.16	8,283,548.58	36,090,915.16	10,265,058.12	10,265,058.12	26,865,064.97
海西金元乌图美仁光伏发电有限公司	9,252,321.05	-5,559,187.21	-5,559,187.21	8,376,698.65	19,397,203.53	74,010.15	74,010.15	89,834,158.32
钦州鑫奥光伏电力有限公司	35,447,446.94	-8,278,407.11	-8,278,407.11	35,353,151.42	79,682,635.97	21,209,306.91	21,209,306.91	24,419,647.65
黔西南州中弘新能源有限公司	9,709,735.94	1,171,959.56	1,171,959.56	2,330,385.44	22,514,537.51	6,421,462.32	6,421,462.32	19,313,639.52
阳春市巨阳新能源发电有限公司	23,569,329.74	1,686,664.60	1,686,664.60	22,259,724.06	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	38,415,326.66	10,535,015.69	10,535,015.69	17,665,659.92	67,144,566.28	16,907,668.55	16,907,668.55	35,929,463.15
海南州吉达风力发电有限公司	23,518,654.49	4,913,823.87	4,913,823.87	9,784,819.07	42,686,977.01	13,721,541.68	13,721,541.68	42,515,517.58
威宁威能新能源有限公司	133,803,858.83	19,796,710.32	19,796,710.32	67,716,440.26	300,871,818.22	64,969,219.00	64,969,219.00	466,913,485.55
威能融合（贵阳）新能源合伙企业（有限合伙）	81,746,679.58	25,087,790.96	25,087,790.96	41,058,388.78	190,522,121.50	54,224,032.87	54,224,032.87	146,293,905.58
合 计	613,331,253.51	108,744,458.50	108,744,458.50	329,681,177.44	1,331,189,114.19	321,730,218.16	321,730,218.16	1,266,593,995.66

(四) 在合营企业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
				直接	间接	
深圳金深新能源有限公司	深圳市	深圳市	电力、热力生产和供应业	35.00		权益法

2. 其他说明

2022 年 2 月 22 日，厦门时代福镁科技有限公司与本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 6 月 30 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。

七、政府补助

(一) 本期新增的政府补助情况

项 目	本期新增补助金额
与资产相关的政府补助	
其中：计入递延收益	
与收益相关的政府补助	462,750.00
其中：计入其他收益	451,500.00
其中：计入营业外收入	11,250.00
合 计	462,750.00

(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	本期转入其他收益金额	期末余额	与资产相关/与收益相关
递延收益	14,423,835.48		496,540.02	13,927,295.46	与资产相关

(三) 计入当期损益的政府补助金额

项 目	本期数	上年同期数
计入其他收益的政府补助金额	948,040.02	1,069,597.56
计入营业外收入的政府补助金额	11,250.00	
计入财务费用的政府补助金额		
合 计	959,290.02	1,069,597.56

八、与金融工具相关的风险

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

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本公司因应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款产生的信用风险敞口、损失准备的量化数据，详见本财务报表附注五（一）2、附注五（一）3、附注五（一）5及五（一）8之说明。

（二）流动性风险

流动性风险，是指本公司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。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

（三）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。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

2. 外汇风险

外汇风险，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。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负

债，如果出现短期的失衡情况，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

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。

九、关联方及关联交易

（一） 关联方情况

1. 本公司的母公司情况

（1） 本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	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	495,919.51	45.36	70.28

（2）本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

2. 本公司的子公司情况详见本财务报表附注六之说明

3. 本公司重要的合营或联营企业情况详见本财务报表附注六之说明

4. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
国家电力投资集团有限公司	所属企业集团
贵州金元水电检修技术有限公司	最终受同一方控制
贵州西电电力股份有限公司	同受母公司控制
贵州西能电力建设有限公司	同受母公司控制
贵州中水能源股份有限公司	同受母公司控制
国家电投集团贵州金元遵义水电开发有限公司	最终受同一方控制
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	同受母公司控制
贵州蒙江流域开发有限公司	最终受同一方控制
贵州金元茶园发电有限责任公司	最终受同一方控制
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	同受母公司控制
国家电投集团贵州金元金能工贸有限公司	最终受同一方控制
贵州安顺中水水电开发有限公司	最终受同一方控制

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
电能（北京）工程监理有限公司	最终受同一方控制
国家电投集团保险经纪有限公司	最终受同一方控制
电能易购（北京）科技有限公司	最终受同一方控制
重庆中电自能科技有限公司	最终受同一方控制
国家电投集团科学技术研究院有限公司	最终受同一方控制
国家电投集团数字科技有限公司	最终受同一方控制
国核电力规划设计研究院有限公司	最终受同一方控制
国核自仪系统工程有限公司	最终受同一方控制
上海能源科技发展有限公司	最终受同一方控制
青海黄河风力发电有限责任公司	最终受同一方控制
国家电投集团广东电力有限公司	最终受同一方控制
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	最终受同一方控制
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	最终受同一方控制
中国电能成套设备有限公司	最终受同一方控制
青海黄河中型水电开发有限责任公司	最终受同一方控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司	最终受同一方控制
百瑞信托有限责任公司	最终受同一方控制
国电投云链科技（北京）有限公司	最终受同一方控制
国家电投集团财务有限公司	最终受同一方控制
中能融合智慧科技有限公司	最终受同一方控制
中电华创电力技术研究有限公司	最终受同一方控制
天津伟宇新能源科技发展有限公司	最终受同一方控制
上海上电售电有限公司	最终受同一方控制
上海和运工程咨询有限公司	最终受同一方控制
山东中电新能源工程有限公司	最终受同一方控制
青海省投资集团有限公司	最终受同一方控制
青海黄河中型水电开发有限责任公司	最终受同一方控制
青海黄河上游水电开发有限责任公司	最终受同一方控制
黄河西宁热电有限责任公司	最终受同一方控制

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
国家电投集团江苏电力有限公司	最终受同一方控制
国核示范电站有限责任公司	最终受同一方控制
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	最终受同一方控制
国电投（天津）投资管理有限公司	最终受同一方控制
中电投融和融资租赁有限公司	所属企业集团联营企业的子公司

（二） 关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

（1） 采购商品和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
上海能源科技发展有限公司	接受劳务	167,658,806.57	114,246,559.55
上海能源科技发展有限公司	采购商品	76,032,383.83	
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	接受劳务	39,670,841.17	762,264.15
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	采购商品	22,601,970.47	
国家电投集团贵州金元金能工贸有限公司	接受劳务	9,044,499.04	3,194,541.81
国家电投集团保险经纪有限公司	接受劳务	3,534,265.40	3,226,646.39
广西国电投博能售电有限公司	接受劳务	2,320,133.21	
青海黄河风力发电有限责任公司	接受劳务	2,055,400.91	655,660.39
电能易购（北京）科技有限公司	采购商品	1,531,804.72	2,066,978.09
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	
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	1,045,597.42	448,113.18
贵州西能电力建设有限公司	接受劳务	863,111.07	20,237,214.38
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	接受劳务	600,943.40	5,415.93
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	接受劳务	532,932.00	181,669.50
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	
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	358,150.35	797,318.48
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	298,285.30	
国核自仪系统工程有限公司	接受劳务	173,584.92	1,378,301.90
中电华创电力技术研究有限公司	接受劳务	169,811.32	
贵州西电电力股份有限公司金元培训运营中心	接受劳务	159,930.45	254,678.79
中能融合智慧科技有限公司	接受劳务	152,679.91	

贵州安顺中水水电开发有限公司	接受劳务	140,377.36	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	接受劳务	81,000.00	211,556.60
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	
国家电投集团数字科技有限公司	接受劳务	18,700.95	1,901,196.46
云南翠源物资商贸发展有限公司	接受劳务	3,622.64	
百瑞信托有限责任公司	利息费用		7,997,824.78
电能（北京）工程监理有限公司	接受劳务		285,377.35
贵州金元茶园发电有限责任公司	利息费用		2,382,812.49
贵州金元水电检修技术有限公司	接受劳务		32,358.49
国电投（天津）投资管理有限公司	接受劳务		18,867.92
国电投云链科技（北京）有限公司	利息费用		4,117,451.32
国家电投集团财务有限公司	利息费用		582,816.39
国家电投集团科学技术研究院有限公司	接受劳务		75,471.70
黄河西宁热电有限责任公司	接受劳务		44,130.42
青海黄河上游水电开发有限责任公司	接受劳务		150,943.40
山东中电新能源工程有限公司	接受劳务		49,106,876.26
天津伟宇新能源科技发展公司	采购商品		28,802.65
重庆中电自能科技有限公司	接受劳务		6,466,871.51

（2） 出售商品和提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
贵州西能电力建设有限公司	提供劳务		8,277,557.52
上海上电售电有限公司	销售商品		345,826.90

2. 关联租赁情况

公司承租情况

出租方名称	租赁资产种类	本期数				上年同期数			
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁			简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出		支付的租金（不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	房屋租赁						563,515.62		
中电投融和融资租赁有限公司	房屋租赁						2,128,134.01		

3. 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	利息支出
拆入：				
国家电投集团财务有限公司	20,250,000.00	2021/10/27	2035/10/26	271,069.59
国家电投集团财务有限公司	10,000,000.00	2021/08/20	2036/08/17	138,263.89
中电投融和融资租赁有限公司	83,708,800.00	2020/1/20	2025/5/30	6,030,614.26
国家电投集团贵州金元股份有限公司	100,000,000.00	2025/6/30	2026/6/29	1,072,833.34
国家电投集团贵州金元股份有限公司	170,000,000.00	2025/6/16	2026/6/15	
国家电投集团贵州金元股份有限公司	80,000,000.00	2025/3/14	2026/3/13	
国家电投集团贵州金元股份有限公司	150,000,000.00	2025/1/20	2029/11/16	1,620,000.00
国家电投集团贵州金元股份有限公司	250,000,000.00	2025/1/20	2029/11/16	2,700,000.00
国家电投集团贵州金元股份有限公司	66,000,000.00	2025/01/22	2029/11/16	704,000.00
国家电投集团贵州金元股份有限公司	194,000,000.00	2025/01/22	2029/11/16	2,069,333.33
国家电投集团贵州金元股份有限公司	131,500,000.00	2025/01/24	2029/11/16	1,385,133.33
国家电投集团贵州金元股份有限公司	43,000,000.00	2025/01/22	2029/11/16	458,666.67
国家电投集团贵州金元股份有限公司	65,500,000.00	2025/01/24	2029/11/16	689,933.33
国家电投集团贵州金元股份有限公司	100,000,000.00	2025/1/24	2029/11/16	986,666.68
国家电投集团贵州金元股份有限公司	80,000,000.00	2025/4/27	2025/7/26	520,000.00

4. 关键管理人员报酬

项 目	本期数	上年同期数
关键管理人员薪酬	1,507,153.43	1,910,067.03

5. 其他关联交易

（1）2025 年 6 月 30 日，本公司存于国家电投集团财务有限公司存款余额 1,042,221,424.82 元，其中本期财务公司利息收入为 1,519,466.24 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”，本公司所属公司向国家电力投资集团有限公司转让应收账款 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）、国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司（简称“威宁能源公司”）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。

（三） 关联方应收应付款项

1. 应收关联方款项

项目名称	期末数		期初数	
	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	18,931,225.00		21,931,225.00	
合 计	18,931,225.00		21,931,225.00	
预付账款：				
电能易购（北京）科技有限公司	4,920,024.98		1,110,922.33	
国家电力投资集团有限公司发展研究中心	244,443.40		1,143.40	
贵州西电电力股份有限公司金元培训运营中心	66,750.00			
中国电能成套设备有限公司	22,940.45		14,706.89	
合 计	5,254,158.83		1,126,772.62	
其他应收款：				
百瑞信托有限责任公司	19,268,298.41		19,268,298.41	
合 计	19,268,298.41		19,268,298.41	
其他非流动资产：				
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	181,423,212.05		140,000,911.64	
上海能源科技发展有限公司	112,592,729.20		140,298,404.49	

项目名称	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
电能易购（北京）科技有限公司	39,912,047.22		42,635,570.22	
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	25,840.59		3,639,947.35	
山东中电新能源工程有限公司			3,440,000.00	
合 计	333,953,829.06		330,014,833.70	

2. 应付关联方款项

项目名称	期末数	期初数
应付账款：		
上海能源科技发展有限公司	84,457,256.12	19,510,069.41
贵州西能电力建设有限公司	33,754,293.59	36,790,890.59
山东中电新能源工程有限公司	15,742,183.20	30,804,519.20
国家电投集团贵州金元股份有限公司	11,100,000.00	11,100,000.00
国核电力规划设计研究院重庆有限公司	9,468,514.49	2,149,033.75
贵州金元水电检修技术有限公司	7,357,707.29	7,387,895.97
青海黄河风力发电有限责任公司	1,955,400.91	342,193.39
贵州安顺西储电力有限公司	1,375,000.00	
国核自仪系统工程有限公司	1,070,584.92	1,743,226.43
青海黄河中型水电开发有限责任公司	1,045,597.42	597,484.24
国家电投集团保险经纪有限公司	643,048.20	2,412,686.89
国家电力投资集团有限公司	623,470.47	623,470.47
贵州安顺中水水电开发有限公司	585,754.00	585,754.00
中电华创电力技术研究有限公司	497,169.80	497,169.80
国家电投集团数字科技有限公司	484,956.23	526,582.07
重庆中电自能科技有限公司	351,180.00	351,180.00
国家电力投资集团有限公司物资装备分公司	253,845.86	114,844,415.81
国家电投集团贵州金元股份有限公司	158,230.08	580,737.01
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	111,893.07	111,893.07

项目名称	期末数	期初数
上海和运工程咨询有限公司	103,159.90	103,159.90
电能（北京）工程监理有限公司	90,000.00	90,000.00
中能融合智慧科技有限公司	67,924.53	322,791.79
国家电投集团电站运营技术（北京）有限公司	7,350.00	7,350.00
国家电投集团贵州金元遵义水电开发有限公司		892,800.00
国家电投集团贵州金元金能工贸有限公司		1,071,889.62
电能易购（北京）科技有限公司		65,957,977.00
合 计	171,304,520.08	299,405,170.41
其他应付款：		
国家电投集团贵州金元股份有限公司	430,000,000.00	
贵州西能电力建设有限公司	34,913,390.13	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
上海和运工程咨询有限公司	1,416,019.94	
上海能源科技发展有限公司	1,081,333.27	
电能（北京）工程监理有限公司	884,500.00	884,500.00
重庆中电自能科技有限公司	278,538.00	484,838.00
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	54,916.18	7,600.00
贵州黔西中水发电有限公司	46,295.17	
贵州能发新能源开发有限公司	31,416.12	
国家电投集团保险经纪有限公司	23,125.72	23,125.72
贵州能发电力燃料开发有限公司	15,900.06	
青海省投资集团有限公司	1,745.34	1,745.34
中电投融和融资租赁有限公司		90,067,413.46
上海能源科技发展有限公司		998,435.76
合 计	470,199,199.47	127,713,158.88
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	8,997,515.28
贵州元龙综合能源产业服务有限公司	3,553,346.70	

项目名称	期末数	期初数
合 计	53,069,784.00	49,516,437.29
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	
合 计	1,000,000,000.00	

十、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司不存在需要披露的重要承诺事项。

（二）或有事项

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司及下属子公司作为被告共有未办结诉讼案件 9 起，涉案金额总计 6,703.51 万元。

十一、资产负债表日后事项

截至本财务报表批准报出日，本公司不存在需要披露的重大的资产负债表日后事项。

十二、其他重要事项

分部信息

本公司主要业务为生产和销售水电、新能源产品、委托运营服务。公司将此业务视作为一个整体实施管理、评估经营成果。因此，本公司无需披露分部信息。公司收入分解信息详见本财务报表附注五(二)1 之说明。

十三、母公司财务报表主要项目注释

（一）母公司资产负债表项目注释

1. 应收账款

(1) 账龄情况

账 龄	期末数	期初数
1 年以内	238,743,369.31	386,219,547.85
1-2 年	311,751,992.52	409,418,333.54
2-3 年	409,265,049.21	846,709,426.85
3-4 年	846,709,426.85	38,473,679.41
4-5 年	38,473,679.41	
5 年以上		
小 计	1,844,943,517.30	1,680,820,987.65
减：坏账准备	15,169,070.37	15,169,070.37

合 计	1,829,774,446.93	1,665,651,917.28
-----	------------------	------------------

(2) 坏账准备计提情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数					期初数				
	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 (%)	
单 项 计 提 坏 账 准 备 的 应 收 账 款	15,169,070.37	0.82	15,169,070.37	100		15,169,070.37	0.9	15,169,070.37	100	
按 组 合 计 提 坏 账 准 备 的 应 收 账 款	1,829,774,446.93	99.18			1,829,774,446.93	1,665,651,917.28	99.1			1,665,651,917.28
其中： 无 风 险 组 合（电 力 产 品 销 售 业 务）	1,819,836,513.13	98.64			1,819,836,513.13	1,621,499,090.16	96.47			1,621,499,090.16
项 目 管 理 收 入 组 合	9,937,933.80	0.54			9,937,933.80	44,152,827.12	2.63			44,152,827.12
合 计	1,844,943,517.30	100	15,169,070.37		1,829,774,446.93	1,680,820,987.65	100	15,169,070.37	——	1,665,651,917.28

2) 重要的单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期初数		期末数			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提依据
贵州电网有限责任公司	15,169,070.37	15,169,070.37	15,169,070.37	15,169,070.37	100.00	线路补贴应收账款，预计无法收回
合 计	15,169,070.37	15,169,070.37	15,169,070.37	15,169,070.37	100.00	

3) 采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	1,819,836,513.13		
低风险组合	9,937,933.80		
合 计	1,829,774,446.93		

(3) 坏账准备变动情况

项 目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	15,169,070.37					15,169,070.37
按组合计提坏账准备						
合 计	15,169,070.37					15,169,070.37

(4) 应收账款金额前 5 名情况

单位名称	期末账面余额	占应收账款期末余额的比例（%）	应收账款坏账准备
贵州电网有限责任公司	1,835,005,583.50	99.46	15,169,070.37
贵州西能电力建设有限公司	7,150,925.00	0.39	
桐梓县协鑫智慧能源风力发电有限公司	2,527,414.28	0.14	
贞丰兴源光伏科技有限公司	259,594.52	0.01	
合 计	1,844,943,517.30	100.00	15,169,070.37

2. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	78,687,340.26	78,687,340.26
其他应收款项	2,208,100,216.91	1,997,267,826.15
合 计	2,286,787,557.17	2,075,955,166.41

(2) 应收股利

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
赫章精工能源扶贫发展有限公司	15,300,000.00	15,300,000.00
钦州鑫金光伏电力有限公司	23,524,550.88	23,524,550.88
上林协鑫光伏电力有限公司	39,862,789.38	39,862,789.38
合 计	78,687,340.26	78,687,340.26

2) 账龄 1 年以上重要的应收股利

项 目	期末数	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
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
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
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
合 计	78,687,340.26		——	——

(3) 其他应收款项

1) 款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
保证金、质保金、押金	537,280.00	7,305,018.30
往来款	2,208,054,500.90	1,990,419,560.25
其他	189,880.08	200,000.00
小 计	2,208,781,660.98	1,997,924,578.55

款项性质	期末数	期初数
减：坏账准备	681,444.07	656,752.40
合 计	2,208,100,216.91	1,997,267,826.15
2) 账龄情况		
账 龄	期末数	期初数
1 年以内	671,606,452.13	829,953,668.15
1-2 年	544,156,528.64	732,553,731.67
2-3 年	670,973,579.53	142,151,569.78
3-4 年	138,859,844.76	292,797,452.64
4-5 年	182,717,099.61	155,200.00
5 年以上	468,156.31	312,956.31
小 计	2,208,781,660.98	1,997,924,578.55
减：坏账准备	681,444.07	656,752.40
合 计	2,208,100,216.91	1,997,267,826.15

3) 坏账准备计提情况

① 类别明细情况

种 类	期末数					期初数				
	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 (%)	
单项计提坏账准备的其他应收款项	48,164.59		48,164.59	100		48,164.59		48,164.59	100	
按组合计提坏账准备的其他应收款项	2,208,733,496.39	100	633,279.48	0.03	2,208,100,216.91	1,997,876,413.96	100	608,587.81	0.03	1,997,267,826.15
其中：账龄组合	3,478,267.44	0.16	633,279.48	18.21	2,844,987.96	3,013,137.44	0.15	608,587.81	20.2	2,404,549.63
无风险组合	2,205,255,228.95	99.84			2,205,255,228.95	1,994,863,276.52	99.85			1,994,863,276.52
合 计	2,208,781,660.98	100	681,444.07	—	2,208,100,216.91	1,997,924,578.55	100	656,752.40	—	1,997,267,826.15

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
低风险组合	2,205,255,228.95		
账龄组合	3,478,267.44	633,279.48	18.21
其中：1 年以内	1,130,000.00	33,900.00	3.00
1-2 年	1,768,081.00	176,808.10	10.00
4-5 年	315,230.13	157,615.07	50.00
5 年以上	264,956.31	264,956.31	100.00
小 计	2,208,733,496.39	633,279.48	

4) 坏账准备变动情况

项 目	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）	
期初数	608,587.81		48,164.59	656,752.40
期初数在本期	---	---	---	
--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	157,665.67			157,665.67
本期收回或转回	132,974.00			132,974.00
本期核销				
其他变动				
期末数	633,279.48		48,164.59	681,444.07

5) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	期末账面余额	账龄	占其他 应收款 余额的 比例（%）	期末坏 账准备
云南金能新能源有限公司	往来款	248,945,786.36	1 年以内	11.27	

单位名称	款项性质	期末账面余额	账龄	占其他 应收款 余额的 比例（%）	期末坏 账准备
赫章精工能源扶贫发展有限公司	往来款	177,578,566.67	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年、4-5 年	8.04	
贞丰兴源光伏科技有限公司	往来款	162,150,633.06	1 年以内、1-2 年、2-3 年、3-4 年、4-5 年	7.34	
平山县北冀建能新能源开发有限责任公司	往来款	116,533,619.32	1 年以内、1-2 年	5.28	
织金威能新能源有限公司	往来款	110,179,337.57	1 年以内、1-2 年、2-3 年	4.99	
合 计	——	815,387,942.98		36.92	

3. 长期股权投资

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	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	3,852,800,620.96		3,852,800,620.96	3,842,800,620.96		3,842,800,620.96
对联营企业投资	11,482,288.56		11,482,288.56	11,533,823.95		11,533,823.95
合 计	3,864,282,909.52		3,864,282,909.52	3,854,334,444.91		3,854,334,444.91

(2) 对子公司投资

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	账面价值	减值准备
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	
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	

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	账面价值	减值准备
贵州瑞阳新能源科技发展有限公司	110,040,000.00						110,040,000.00	
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						49,586,740.00	
兴仁市亚玛顿新能源有限公司	26,767,650.00						26,767,650.00	
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	

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	账面价值	减值准备
安龙县蔑帽新能源有限公司	115,000,000.00						115,000,000.00	
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						176,000,000.00	
贵州黔西南金元新能源有限公司	163,320,000.00		10,000,000.00				173,320,000.00	
西安泽瑞能科光伏有限公司								
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	

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	账面价值	减值准备
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	
石家庄惠存新能源科技有限公司	63,209,000.00						63,209,000.00	
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						206,000,000.00	
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	
北京中鑫泰泽科技有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
织金威能新能源有限公司	28,000,000.00						28,000,000.00	
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	
广西田林威能新能源有限公司	95,000,000.00						95,000,000.00	
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	

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	账面价值	减值准备
正安金元新能源有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
合 计	3,842,800,620.96		10,000,000.00				3,852,800,620.96	

(3) 对联营企业投资

被投资单位	期初数		本期增减变动				本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	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	账面价值	减值准备
联营企业												
西安泽瑞能科光伏有限公司	11,482,288.56										11,482,288.56	
深圳金深新能源有限公司	51,535.39				-51,535.39							
合 计	11,533,823.95				-51,535.39						11,482,288.56	

(一) 母公司利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	526,684,105.62	349,770,155.04	571,021,818.99	302,694,130.01
其他业务收入	1,070,307.71	4,989,374.99	2,523,841.59	2,886,819.19
合 计	527,754,413.33	354,759,530.03	573,545,660.58	305,580,949.20
其中：与客户之间的合同产生的收入	527,754,413.33	354,759,530.03	573,545,660.58	305,580,949.20

(2) 与客户之间的合同产生的收入按主要类别的分解信息

1) 收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
电力产品销售	526,684,105.62	349,770,155.04	571,021,818.99	302,694,130.01
项目管理、电站运行维护及其他	1,070,307.71	4,989,374.99	2,523,841.59	2,886,819.19
合 计	527,754,413.33	354,759,530.03	573,545,660.58	305,580,949.20

2) 收入按经营地区分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
贵州省	527,754,413.33	354,759,530.03	573,545,660.58	305,580,949.20
合 计	527,754,413.33	354,759,530.03	573,545,660.58	305,580,949.20

2. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	-51,535.39	-343,643.38
债权投资持有期间的利息收益	568,658.28	
成本法核算的长期股权投资收益	41,753,197.20	56,939,117.50
合 计	42,270,320.09	56,595,474.12

十四、 其他补充资料

(一) 非经常性损益

项 目	金 额	说 明
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	464,550.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-483,583.17	
小 计	-19,033.17	
减：企业所得税影响数（所得税减少以“－”表示）	3,826.07	
少数股东权益影响额（税后）	36,131.10	
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	-58,990.34	

(二) 净资产收益率及每股收益

1. 明细情况

报告期利润	加权平均净资产 收益率（%）	每股收益（元/股）	
		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	1.45	0.02	0.02
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.45	0.02	0.02

2. 加权平均净资产收益率的计算过程

项 目	序 号	本 期 数
归属于公司普通股股东的净利润	A	114,840,603.10
非经常性损益	B	-58,990.34
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	114,899,593.44
归属于公司普通股股东的期初净资产	D	7,872,043,166.94
发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产	E	
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F	
回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产	G	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H	
报告期月份数	K	
其他事项：专项储备、其他综合收益的变动	I	16,166,792.62
其他事项：增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J	3
报告期月份数	K	6

加权平均净资产	$L = D + A/2 + E \times F/K - G \times H/K \pm I \times J/K$	7,937,546,864.80
加权平均净资产收益率	$M = A/L$	1.45%
扣除非经常损益加权平均净资产收益率	$N = C/L$	1.45%

3. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	114,840,603.10
非经常性损益	B	-58,990.34
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	$C = A - B$	114,899,593.44
期初股份总数	D	4,959,195,073.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E	
发行新股或债转股等增加股份数	F	
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G	
因回购等减少股份数	H	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I	
报告期缩股数	J	
报告期月份数	K	6
发行在外的普通股加权平均数	$L = D + E + F \times G/K - H \times I/K - J$	4,959,195,073.00
基本每股收益	$M = A/L$	0.02
扣除非经常损益基本每股收益	$N = C/L$	0.02

(2) 稀释每股收益的计算过程与基本每股收益的计算过程相同

国家电投集团贵州金元威宁能源股份有限公司
二〇二五年八月二十六日

附件 I 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
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	464,550.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-483,583.17
非经常性损益合计	-19,033.17
减：所得税影响数	3,826.07
少数股东权益影响额（税后）	36,131.10
非经常性损益净额	-58,990.34

三、 境内外会计准则下会计数据差异

☐ 适用 ☒ 不适用

附件 II 融资情况

一、 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

二、 存续至本期的优先股股票相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、 存续至本期的债券融资情况

☐适用 ☒不适用

四、 存续至本期的可转换债券情况

☐适用 ☒不适用