香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不就因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。

龍源電力集團股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED*
（於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司）
（股份代號：00916）

海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條而作出。

茲載列在深圳證券交易所網站(http://www.szse.cn)刊登的龍源電力集團股份有限公司2025年半年度報告摘要(A股)、龍源電力集團股份有限公司2025年半年度報告(A股)、龍源電力集團股份有限公司2025年半年度財務報告(A股)，僅供參考。

特此公告。

承董事會命
龍源電力集團股份有限公司
China Longyuan Power Group Corporation Limited*
宮宇飛
董事長

中國北京，2025年8月19日

於本公告日期，本公司的執行董事為宮宇飛先生和王利強先生；非執行董事為王雪蓮女士、陳傑女士、張彤先生和王永先生；及獨立非執行董事為魏明德先生、高德步先生和趙峰女士。

* *僅供識別*

证券代码：001289　　证券简称：龙源电力　　公告编号：2025-048

龙源电力集团股份有限公司 2025 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

□适用 ☑不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

☑适用 □不适用

是否以公积金转增股本

□是 ☑否

本公司董事会于 2025 年 8 月 19 日对中期利润分配方案作出决议，拟以本报告披露之日公司总股本 8,359,816,164 股为基数，向全体股东派发现金股息每股人民币 0.1000 元（税前），不送红股，不以公积金转增资本。本次中期分红拟派发现金股息总额为人民币 835,981,616.40 元（税前），约占公司以中国会计准则编制的 2025 年半年度合并财务报表中归属公司股东净利润人民币 3,374,785,940.63 元的 24.77%。

若因公司增发股份、回购等原因使公司于实施股息分派股权登记日的已发行股份总数发生变化的，每股派发现金股息的金额将在人民币 835,981,616.40 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。本次中期利润分配方案尚待股东大会批准。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

□适用 ☑不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	龙源电力	股票代码	001289（A 股） 00916（H 股）
股票上市交易所	深圳证券交易所、香港联合交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	丁鹃	高振立	

办公地址	北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）	北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）
电话	010-63888198	010-63888199
电子信箱	p0002293@ceic.com	lyir@ceic.com

2、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☑是 □否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	15,657,018,489.02	18,883,273,181.96	19,235,938,248.72	-18.61%
归属于上市公司股东的净利润（元）	3,374,785,940.63	3,827,268,452.82	3,914,515,223.76	-13.79%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	3,287,042,376.00	3,746,299,013.12	3,746,299,013.12	-12.26%
经营活动产生的现金流量净额（元）	6,673,306,295.02	6,949,920,193.47	7,292,718,696.37	-8.49%
基本每股收益（元/股）	0.4037	0.4536	0.4641	-13.01%
稀释每股收益（元/股）	0.4037	0.4536	0.4641	-13.01%
加权平均净资产收益率	4.51%	5.35%	5.37%	减少 0.86 个百分点
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	269,099,997,421.62	257,106,196,386.24	257,388,032,007.03	4.55%
归属于上市公司股东的净资产（元）	74,825,412,924.85	73,205,349,897.59	73,279,499,170.17	2.11%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	40,966	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0

前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）

股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	55.05%	4,602,432,800	0	不适用	0
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.63%	3,313,185,327	0	不适用	0
内蒙古平庄煤业（集团）有限责	国有法人	2.54%	212,238,141	0	不适用	0

任公司						
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.12%	93,927,200	0	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.05%	3,873,838	0	不适用	0
中国农业银行股份有限公司－交银施罗德国企改革灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.05%	3,829,994	0	不适用	0
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.03%	2,690,118	0	不适用	0
中国建设银行股份有限公司－易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	其他	0.02%	1,938,904	0	不适用	0
中国工商银行股份有限公司－华夏沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.02%	1,412,576	0	不适用	0
中国银行股份有限公司－嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.01%	1,218,086	0	不适用	0
上述股东关联关系或一致行动的说明		平煤集团和国能辽宁公司为国家能源集团全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述股东之间有无关联关系或一致行动关系。				
参与融资融券业务股东情况说明（如有）		无				

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

□适用 ☑不适用

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

□适用 ☑不适用

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

□适用 ☑不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

□适用 ☑不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

□适用 ☑不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

☑适用 □不适用

（1） 债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据	24 龙源电力 GN001	132480160	2024 年 11 月 27 日	2027 年 11 月 28 日	250,000	2.00%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 龙源电力 MTN001	102483068	2024 年 07 月 16 日	2027 年 07 月 17 日	200,000	2.07%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	24 龙源电力 MTN002	102483602	2024 年 08 月 16 日	2027 年 08 月 20 日	400,000	2.08%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	24 龙源电力 MTN003	102483810	2024 年 08 月 26 日	2034 年 08 月 27 日	200,000	2.50%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第四期中期票据（品种一）	24 龙源电力 MTN004A	102484209	2024 年 09 月 20 日	2027 年 09 月 23 日	200,000	2.12%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第四期中期票据（品种二）	24 龙源电力 MTN004B	102484210	2024 年 09 月 20 日	2034 年 09 月 23 日	100,000	2.37%
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	24 龙源电力 MTN005	102485496	2024 年 12 月 18 日	2027 年 12 月 19 日	200,000	1.85%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期中期	25 龙源电力 MTN001	102580384	2025 年 01 月 17 日	2030 年 01 月 20 日	250,000	1.93%

票据						
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN002A	102580692	2025 年 02 月 19 日	2028 年 02 月 20 日	100,000	1.89%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种二）	25 龙源电力 MTN002B	102580693	2025 年 02 月 19 日	2030 年 02 月 20 日	100,000	1.94%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN003A	102580759	2025 年 02 月 21 日	2028 年 02 月 24 日	100,000	1.92%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种二）	25 龙源电力 MTN003B	102580760	2025 年 02 月 21 日	2030 年 02 月 24 日	50,000	1.96%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	25 龙源电力 MTN004	102581389	2025 年 03 月 25 日	2027 年 03 月 26 日	120,000	1.90%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第五期中期票据	25 龙源电力 MTN005	102581742	2025 年 04 月 18 日	2028 年 04 月 21 日	200,000	1.78%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据	25 龙源电力 GN001	132580042	2025 年 05 月 14 日	2030 年 05 月 15 日	150,000	1.89%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第六期中期票据	25 龙源电力 MTN006	102582158	2025 年 05 月 26 日	2028 年 05 月 27 日	250,000	1.72%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	25 龙源电力 SCP001	012580184	2025 年 01 月 14 日	2025 年 07 月 11 日	200,000	1.67%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	25 龙源电力 SCP002	012580667	2025 年 03 月 14 日	2025 年 09 月 12 日	200,000	1.94%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	25 龙源电力 SCP003	012581212	2025 年 05 月 22 日	2025 年 11 月 18 日	230,000	1.54%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	25 龙源电力 SCP004	012581515	2025 年 06 月 26 日	2025 年 09 月 24 日	250,000	1.55%
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	25 龙源电力 SCP005	012581629	2025 年 07 月 10 日	2026 年 01 月 06 日	200,000	1.47%

（2） 截至报告期末的财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末
资产负债率	67.13%	66.50%
EBITDA 利息保障倍数	7.28	6.95
扣除非经常性损益后净利润	390,337.39	440,730.79
EBITDA 全部债务比	7.07%	7.95%

三、重要事项

（一）经营环境

2025 年上半年，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，统筹国内经济工作和国际经贸斗争，有效实施更加积极有为的宏观政策，国民经济顶住压力、迎难而上，经济运行总体平稳、稳中向好，生产需求稳定增长，就业形势总体稳定，居民收入继续增加，新动能成长壮大，高质量发展取得新进展，社会大局保持稳定。

根据国家能源局及中国电力企业联合会统计数据，2025 年上半年，全国全社会用电量 48,418 亿千瓦时，同比增长 3.7%；规模以上工业发电量为 45,371 亿千瓦时，同比增长 2.3%。

截至 2025 年 6 月 30 日，全国发电装机容量 36.5 亿千瓦，同比增长 18.7%。其中，风电 5.7 亿千瓦，同比增长 22.7%；太阳能发电 11.0 亿千瓦，同比增长 54.2%；水电 4.4 亿千瓦，同比增长 3.0%。

2025 年 1-6 月，全国发电设备累计平均利用小时为 1,504 小时，比上年同期降低 162 小时。全国累计完成市场交易电量 2.95 万亿千瓦时，同比增长 4.8%，占全社会用电量比重 60.9%，同比提高 0.52 个百分点。绿电交易电量 1540 亿千瓦时，同比增长 49.3%。

（二）2025 年上半年主要业务表现

2025 年上半年，本集团深入学习贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，全面贯彻“稳中求进、安全为本、创新引领、高质发展”工作方针，坚持存量增效、增量做优，以全方位对标带动全链条提质，实施应对 136 号文的整体工作方案，构建全生命周期成本管控体系，全力冲刺“十四五”规划目标，保持了稳中有进的良好态势。

2025 年上半年，本集团净新增新能源控股装机容量 2,053.54 兆瓦，其中新增风电控股装机容量 986.95 兆瓦、光伏控股装机容量 1,096.59 兆瓦，减少生物质发电控股装机容量 30.00 兆瓦。截至 2025 年 6 月 30 日，本集团控股装机容量为 43,196.74 兆瓦，其中风电 31,395.72 兆瓦，光伏 11,794.92 兆瓦，其他可再生能源 6.10 兆瓦。本集团 2025 年累计完成发电量 39,652,477 兆瓦时，其中风电发电量 33,502,617 兆瓦时，同比增长 6.07%；光伏发电量 6,146,915 兆瓦时，同比上升 71.37%。

（三）业务展望

2025 年下半年及今后一段时间，本集团将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，坚持可持续增长，推动高质量发展，全面优化实施“12355”工作思路，牢固树立“旗帜领航、干在实处、走在前列”工作导向，弘扬发展忠诚担当、敢为人先、科学严谨、团结友好、笃行实干的优秀品质，建强“五个世界一流平台”，高质量完成年度各项目标任务，巩固强化行业领先地位，加快建设世界一流新能源科技领军企业。

1.坚持“旗帜领航、干在实处、走在前列”工作导向，加快建设世界一流新能源科技领军企业。以“旗帜领航”定向，确保发展布局与国家能源安全深度契合。以“干在实处”强基，推动党建与经营双链融合。以“走在前列”争先，以高水平“十五五”规划引领改革发展、提质增效、规范治理、科技创新全面领先。

2.坚持可持续增长，深化质的有效提升和量的合理增长两条高质量发展路径。以质的有效提升牵引规模更优增长，将质量效益放在首位，大力实施成本领先战略，综合施策提升投资资本收益率，筑牢风险防线，确保资产质量更优、价值创造能力更强、运营更安全可持续。以量的合理增长赋能质量持续提升，保持行业领先的规模，积极应对电价下行不利形势，转变发展方式，全力以赴获取优质资源，加速重点项目落地，持续巩固和扩大风电规模优势。

3.坚持提升核心竞争力，勇做“三个转型”排头兵。在“强而优”转型上打头阵，打响存量资产“效能革命”，加速低效机组迭代升级，以价值创造支撑规模优势。在绿色低碳转型上当先锋，举全集团之力，破除重大项目落地壁垒。在市场化转型上作示范，强化市场思维、竞争意识，建立健全与市场竞争相适应的治理架构、管控模式与运营机制，切实将专业化优势转化为效益效率优势。

4.坚持聚势赋能，弘扬发展五大优秀品质。要以忠诚担当筑牢信念根基，始终心怀“国之大者”，从“国家思维”高度深刻认识高质量发展新能源的极端重要性，将服务能源安全新战略作为最高追求。要以敢为人先破解转型难题，面对新能源前沿领域和“三个转型”深水区，在科技创新、模式创新、管理创新上持续突破，牢牢巩固风电行业领军地位。要以科学严谨提升工作质效，严谨论证项目投资与经营决策，强化全生命周期成本管理和技术支撑体系建设，以精益求精的态度提升运营效率、防控各类风险。要以团结友好凝聚奋进力量，对内深化共享机制，对外强化共创共赢，深化与国家能源集团内外部伙伴的战略协作，在产业协同、区域合作中展现龙源智慧。要以笃行实干创造卓越业绩，面对存量增效的“硬骨头”、增量做优的新挑战、科技攻坚的高壁垒，以实干创造实绩，用实效赢得未来。

5.坚持增强核心功能，建强“五个世界一流平台”。建强世界一流新能源资产管理平台，多措并举、加大力度壮大资产管理规模，提升资产全生命周期精益管理能力，通过存量资产高效运营与价值挖潜。建强世界一流新能源业务发展平台，坚持增量做优，增强以风电为主的资源获取能力，加速重大项目落地，全力打造安全、环保、质量、造价、工期、廉洁“六优”精品工程，奋力保持风电领先地位。建强世界一流新能源共享协同平台，聚焦资源统筹、优势互补与价值创造，深化跨区域、跨产业、跨主体的数据汇集、财务共享与营销协同。建强世界一流新能源科技创新平台，强化核心技术攻关能力，引领驱动新能源技术革命，集中突破大基地、海上风电、人工智能等关键技术，推动创新成果快速转化。建强世界一流新能源党建赋能平台，将党建优势转化为治理效能、竞争优势、发展动能，为落实两条路径、践行五大优秀品质提供坚强保障。

龙源电力集团股份有限公司

2025 年半年度报告

2025 年 8 月 19 日

目录

第一节 重要提示、目录和释义 2
第二节 公司简介和主要财务指标 6
第三节 管理层讨论与分析 10
第四节 公司治理、环境和社会 33
第五节 重要事项 35
第六节 股份变动及股东情况 43
第七节 债券相关情况 49
第八节 财务报告 53
第九节 其他报送数据 259

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人宫宇飞、主管会计工作负责人杨文静及会计机构负责人(会计主管人员)刘勇声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成本公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

公司于 2025 年 8 月 19 日召开的第五届董事会 2025 年第 4 次会议，审议通过了《关于公司 2025 年度中期利润分配方案的议案》，以 8,359,816,164 股为基数，拟向全体股东每 10 股派发现金红利 1 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。

备查文件目录

（一）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）签名并加盖公司公章的会计报表。

（二）报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

（三）在香港联交所网站上公开披露的 H 股 2025 年中期业绩公告。

释义

释义项	指	释义内容
龙源电力/本公司/公司/我们	指	龙源电力集团股份有限公司
本集团/集团	指	龙源电力集团股份有限公司及其附属公司
本报告期/报告期内/报告期	指	2025 年 1 月 1 日至 2025 年 6 月 30 日
董事会	指	本公司董事会
控股装机容量	指	仅包括在合并财务报表内全面合并的项目公司的总装机容量，按合并财务报表内全面合并视为附属公司的项目公司的 100%装机容量计算。控股装机容量不包括联营公司的容量。
平均利用小时数	指	一段特定期间的控股发电量（以兆瓦时或吉瓦时为单位）除以同一段期间的平均控股装机容量（以兆瓦或吉瓦为单位）
发电设备平均容量系数	指	平均利用小时数除以日历小时数。
售电量	指	发电厂于特定期间内实际售出的电量，相当于总发电量减综合厂用电。
吉瓦	指	能源单位，1 吉瓦等于 1,000 兆瓦。
吉瓦时	指	能源单位，1 吉瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 吉瓦的能量。
兆瓦	指	能源单位，1 兆瓦等于 1,000 千瓦。
兆瓦时	指	能源单位，1 兆瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 兆瓦的能量。
千瓦	指	能源单位，1 千瓦等于 1,000 瓦特。
千瓦时	指	能源单位，1 千瓦时相等于发电机在一小时内生产 1 千瓦的能量。
ESG	指	环境、社会及公司治理
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
平煤集团	指	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
国能辽宁公司	指	国家能源集团辽宁电力有限公司
平庄能源	指	内蒙古平庄能源股份有限公司
深交所	指	深圳证券交易所
香港联交所	指	香港联合交易所有限公司
三支队伍	指	优秀专家、大国工匠和青年人才
1+1+4+N	指	公司本部+国家能源风电运营研发（实验）中心+4 家科技公司+所属各单位
以大代小	指	以单机容量大、技术先进的行业主流机型替代原有小容量风电机组，实现老旧风电场土地、风能资源利用最大化。
“三同”对标	指	对标同时期、同区域、同类型项目最优价格严控最高限价
“164”数字化转型升级规划	指	“1”是“打造世界一流新能源数字化科技领军企业”。“6”是“新能源智能大模型”“新能源云边算力中心”“气象与功率预测驱动的电力交易协同优化策略”“新能源智慧决策支持系统”“新能源物资供应链系统”“新能源领航管理”六项重点任务。“4”是通过 3 年深化升级，实现新能源数字化平台数据规模保持全国最大、数据质量水平全行业最优、数据开放共享生态行业最广、人工智能 AI 应用赋能行业最深。

核心定位	指	建设世界一流新能源科技领军企业
双驱创新机制	指	“1+1+4+N”科技创新驱动体系+多方协同高效创新驱动体系
三个需求导向	指	围绕发展转型、依托重大工程、紧扣生产经营
四大攻关领域	指	海上风电融合海洋能集群化建设、大基地新型电力系统、“新能源+”工程首台套示范、基于“AI+”的数字化智慧运营
“11135”安全环保工作思路	指	锚定“一个目标”，推行“一套体系”，围绕“一条主线”，筑牢“三道防线”，提升“五项管理能力”
三道防线	指	安全风险分级管控、事故隐患排查治理、应急处置与救援
两不超、三个零	指	不超工期、不超概算、零质量事故、零安全事故、零环保事件
六位一体	指	即以交易为中心、以限电为重点、以补贴为基础、以绿碳为特色、以人才为抓手、以系统为保障。
136 号文	指	2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《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》，简称 136 号文。
三个一	指	每周组织一次安全制度宣讲课，每月组织一次公司级安全日活动，每季组织一次公司级安全网会议。
三个整治	指	全面整治安全文明生产作业环境，全面整治现场装置性违章现象，全面整治现场习惯性违章行为。
三个环节	指	入场关、过程关、考核关

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	龙源电力	股票代码	001289（A 股） 00916（H 股）
股票上市证券交易所	深圳证券交易所、香港联合交易所		
公司的中文名称	龙源电力集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	龙源电力		
公司的外文名称（如有）	CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED		
公司的外文名称缩写（如有）	CHINA LONGYUAN		
公司的法定代表人	宫宇飞		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	丁鹃	高振立
联系地址	北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）	北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）
电话	010-63888198	010-63888199
传真	010-63887780	010-63887780
电子信箱	p0002293@ceic.com	lyir@ceic.com

三、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期是否变化

□适用 ☑不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

□适用 ☑不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2024 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

□适用 ☑不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

☑是 □否

追溯调整或重述原因

同一控制下企业合并

	本报告期	上年同期		本报告期比上年同期增减
		调整前	调整后	调整后
营业收入（元）	15,657,018,489.02	18,883,273,181.96	19,235,938,248.72	-18.61%
归属于上市公司股东的净利润（元）	3,374,785,940.63	3,827,268,452.82	3,914,515,223.76	-13.79%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	3,287,042,376.00	3,746,299,013.12	3,746,299,013.12	-12.26%
经营活动产生的现金流量净额（元）	6,673,306,295.02	6,949,920,193.47	7,292,718,696.37	-8.49%
基本每股收益（元/股）	0.4037	0.4536	0.4641	-13.01%
稀释每股收益（元/股）	0.4037	0.4536	0.4641	-13.01%
加权平均净资产收益率	4.51%	5.35%	5.37%	减少 0.86 个百分点
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减
		调整前	调整后	调整后
总资产（元）	269,099,997,421.62	257,106,196,386.24	257,388,032,007.03	4.55%
归属于上市公司股东的净资产（元）	74,825,412,924.85	73,205,349,897.59	73,279,499,170.17	2.11%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

☑适用 □不适用

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	3,374,785,940.63	3,914,515,223.76	74,825,412,924.85	73,279,499,170.17
按国际会计准则调整的项目及金额				
1、股改评估增值	7,792,629.29	7,792,629.29	-293,348,151.01	-301,140,780.29
2、专项储备	134,250,093.22	181,340,956.25	0.00	0.00
3、其他	2,662,468.19	5,815,152.85	-16,594,264.53	-3,353,011.42
按国际会计准则	3,519,491,131.33	4,109,463,962.15	74,515,470,509.31	72,975,005,378.46

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

□适用 ☑不适用

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

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

☑适用 □不适用

股改评估增值的会计处理。龙源电力按照《企业会计准则解释第 1 号》有关规定，国内报表确认了股改时各项资产的评估增值。国际财务报告准则下，将公司改制重组被视为同一控制下的企业合并，重组改制取得的各项资产按账面价值核算，国际报表中冲减了相应资产的评估增值。同时会由于资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

根据财政部于 2022 年 12 月 13 日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号),本集团自 2022 年 12 月开始计提安全生产费，根据财政部于 2009 年 6 月 11 日颁布的《企业会计准则解释第 3 号》，按照规定计提的安全生产费计入主营业务成本，同时确认“专项储备”。国际财务报告准则下，安全生产支出在实际发生时确认为主营业务成本，已提取但尚未使用的安全生产费形成一项根据法定要求计提、有特定用途的专项储备，从未分配利润中提取并列示在“专项储备”中。

六、非经常性损益项目及金额

☑适用 □不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-1,852,093.91	主要为长期资产处置收益
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	5,258,608.71	主要为各类政府补贴收入
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	23,400,189.67	投资股票等金融工具公允价值变动损益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
对外委托贷款取得的损益	2,539,133.08	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	5,273,690.22	
非货币性资产交换损益	0.00	

债务重组损益	0.00	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	0.00	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	0.00	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	0.00	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的收益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	87,806,927.15	损失赔偿、违约赔偿、应付款项核销等收入，捐赠、罚款、赔款、违约金等损失
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,495,743.96	个税手续费返还
减：所得税影响额	24,989,901.76	
少数股东权益影响额（税后）	13,188,732.49	
合计	87,743,564.63	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☑适用 □不适用

项目	涉及金额（元）
个税手续费返还	3,495,743.96

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

☑适用 □不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退税款	481,397,034.69	与本集团正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	1,391,897.11	与本集团正常经营业务密切相关

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）行业经营环境

2025 年上半年，在以习近平同志为核心的党中央坚强领导下，各地区各部门认真贯彻落实党中央、国务院决策部署，坚持稳中求进工作总基调，完整准确全面贯彻新发展理念，加快构建新发展格局，统筹国内经济工作和国际经贸斗争，有效实施更加积极有为的宏观政策，国民经济顶住压力、迎难而上，经济运行总体平稳、稳中向好，生产需求稳定增长，就业形势总体稳定，居民收入继续增加，新动能成长壮大，高质量发展取得新进展，社会大局保持稳定。

根据国家能源局及中国电力企业联合会统计数据，2025 年上半年，全国全社会用电量 48,418 亿千瓦时，同比增长 3.7%；规模以上工业发电量为 45,371 亿千瓦时，同比增长 2.3%。

截至 2025 年 6 月 30 日，全国发电装机容量 36.5 亿千瓦，同比增长 18.7%。其中，风电 5.7 亿千瓦，同比增长 22.7%；太阳能发电 11.0 亿千瓦，同比增长 54.2%；水电 4.4 亿千瓦，同比增长 3.0%。

2025 年 1-6 月，全国发电设备累计平均利用小时为 1,504 小时，比上年同期降低 162 小时。全国累计完成市场交易电量 2.95 万亿千瓦时，同比增长 4.8%，占全社会用电量比重 60.9%，同比提高 0.52 个百分点。绿电交易电量 1,540 亿千瓦时，同比增长 49.3%。

（二）行业政策环境

1.新能源市场化改革深化，构建价格与交易新格局

2025 年 1 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《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》（136 号文），明确新能源上网电量全面进入电力市场，电价通过市场交易形成，并建立可持续发展价格结算机制。《通知》以 2025 年 6 月 1 日为节点，对存量项目（2025 年 6 月 1 日前投产）实施机制电价衔接现行政策，保障性电量规模与煤电基准价衔接；增量项目（2025 年 6 月 1 日后投产）则通过市场化竞价确定机制电价，规模动态匹配消纳责任权重。同时，建立“多退少补”差价结算机制，市场交易均价与机制电价的差额纳入系统运行费用，稳定企业收益预期。政策还明确绿证收益不重复计算，禁止将储能作为项目并网前置条件，并强化与电力市场、碳核算等政策协同。该改革标志着新能源从“政策驱动”转向“市场驱动”，通过价格信号引导资源优化配置，将加速新能源技术升级、推动储能与虚拟电厂发展，并重构电力市场供需格局，助力实现“双碳”目标。目前，山东、广东、蒙东、蒙西、新疆、海南、浙江、甘肃、山西、辽宁、宁夏等省区已出台实施方案或征求意见稿，其他省区实施细则也正在积极酝酿陆续出台中。

2025 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《电力辅助服务市场基本规则》，标志着我国电力辅助服务市场进入规范化、制度化新阶段。《规则》首次将储能企业、虚拟电厂、智能微电网等新型经营主体纳入市场范围，明确其与发电企业、售电企业共同参与调峰、调频、备用、爬坡等辅助服务交易。市场运行遵循“谁提供、谁获利，谁受益、谁承担”原则，建立“日清月结”结算机制，并与电力现货市场衔接。《规则》还要求建立模拟试运行、结算试运行到正式运行的三阶段准入机制，并实施年度评估监管。该政策通过激活多元化调节资源、完善市场化价格机制，加速新型电力系统建设，并为储能、虚拟电厂等新质生产力创造规模化发展空间。

2025 年 4 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于全面加快电力现货市场建设工作的通知》，明确 2025 年底前基本实现电力现货市场全国覆盖，全面开展连续结算运行。用户侧主体需在年底前全面参与现货市场申报、出清及结算，中长期签约履约比例须符合能源安全保供要求。强调以第三方机构独立评估为正式运行前提，未通过系统校验的地区不得开展试运行。该政策通过强化市场机制与技术规范，预计将加速新能源消纳，并重构电力资源配置体系，为构建全国统一电力市场奠定基础。

2.绿电应用与能源发展统筹，引领低碳转型进程加速

2025 年 2 月，国家能源局印发《2025 年能源工作指导意见》，明确以能源安全新战略为引领，统筹推进高质量发展与高水平安全。文件提出三大主要目标：一是增强能源供应保障能力，全国发电总装机达 36 亿千瓦以上，新增新能源装机 2 亿千瓦以上；二是深化绿色低碳转型，非化石能源发电装机占比提升至 60%，消费比重达 20%，推进“沙戈荒”风光基地、抽水蓄能及核电建设；三是提升发展质量效益，风电、光伏发电利用率保持合理水平，光伏治沙等综合效益更加显著，初步建成全国统一电力市场体系，资源配置进一步优化。该政策提出针对性政策举措，有助于指导各地和各有关单位进一步加快规划建设新型能源体系，合力完成“十四五”收官，以能源高质量发展和高水平安全助力我国经济持续回升向好。

2025 年 3 月，国家发展改革委、国家能源局等五部门联合发布《关于促进可再生能源绿色电力证书市场高质量发展的意见》，明确到 2027 年基本建成绿证市场制度体系，2030 年实现绿证国际应用与绿色电力环境价值充分体现。提出五大行动：通过按月自动核发绿证稳定供给，推动风电、光伏等全电量入市；建立“强制+自愿”消费机制，要求钢铁、化工等重点行业 2030 年绿电消费比例不低于全国消纳责任权重平均水平，并将绿电消费纳入 ESG 披露；完善绿证交易机制，支持中长期协议和跨省流通；拓展绿证在碳核算、产品标识等场景应用；推动国际标准制定，提升中国绿证认可度。该政策通过强化市场机制与政策协同，预计将加速绿电消纳、提升新能源企业收益，并倒逼高耗能行业绿色转型，重构能源消费格局。

2025 年 5 月，国家发展改革委、国家能源局联合印发《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》，明确绿电直连是通过专用线路实现新能源向单一用户直接供电的模式，分为并网型（接入公共电网）和离网型（独立运行）两类。要求以“以荷定源”确定新能源装机规模，现货市场地区自发自用电量占比不低于 60%（占总用电量的比例由 2025 年不低于 30%逐年提升至 2030 年不低于 35%），余电上网比例不超过 20%，并强制配置储能及灵活调节资源。该政策通过物理直连破解绿电溯源难题，既助力企业降本增效、突破绿色贸易壁垒，又为新能源消纳开辟新路径，同时推动电网向服务型转型。

（三）公司业务回顾

2025 年上半年，本集团深入学习贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，全面贯彻“稳中求进、安全为本、创新引领、高质发展”工作方针，坚持存量增效、增量做优，以全方位对标带动全链条提质，实施应对 136 号文的整体工作方案，构建全生命周期成本管控体系，全力冲刺“十四五”规划目标，保持了稳中有进的良好态势。

2025 年上半年，本集团净新增新能源控股装机容量 2,053.54 兆瓦，其中新增风电控股装机容量 986.95 兆瓦、光伏控股装机容量 1,096.59 兆瓦，减少生物质发电控股装机容量 30.00 兆瓦。截至 2025 年 6 月 30 日，本集团控股装机容量为 43,196.74 兆瓦，其中风电 31,395.72 兆瓦，光伏 11,794.92 兆瓦，其他可再生能源 6.10 兆瓦。本集团 2025 年累计完成发电量 39,652,477 兆瓦时，其中风电发电量 33,502,617 兆瓦时，同比增长 6.07%；光伏发电量 6,146,915 兆瓦时，同比上升 71.37%。

1.压实安全责任，安全运营平稳有序

2025 年上半年，本集团全面推进安全生产管理体系建设，牢固树立“从零开始、向零奋斗”的安全理念，以零伤亡、零事故、零损失为目标，以归零心态抓实抓细安全生产。创新安全管理，通过“三个一”常态化教育培训；“三个整治”强化文明生产；“三个环节”严抓外委作业；“三道防线”严控事故风险。深度融合数智化平台应用，提升安全环保管控水平。修订完善积分考核办法，深化安全积分制应用，以刚性约束促进管理提升。系统加强安全风险防控，全面落实安全环保一号文任务，扎实筑牢安全风险分级管控防线，开展治本攻坚三年行动，组织“事故警示月”专项行动，开展海上应急演练观摩。顺利完成黄河流域生态环境专项督导，加大环境治理力度，系统防范生态风险。筑牢事故隐患排查治理防线，有效提升人员安全履责能力和作业现场监督能力，上半年未发生一般及以上事故和生态环境事件。

2025 年上半年，本集团累计完成发电量 39,652,477 兆瓦时，其中风电发电量 33,502,617 兆瓦时，同比增长 6.07%；光伏发电量 6,146,915 兆瓦时，同比增长 71.37%。2025 年上半年，风电平均利用小时数为 1,102 小时，较 2024 年同期降低 68 小时，主要是因为本集团部分大容量项目所在区域风资源水平同比下降。本集团风电利用小时较行业平均利用小时高 15 小时。

本集团所属风电场 2025 年上半年及 2024 年上半年控股发电量按地域分别为：

地区	2025 年上半年 （兆瓦时）	2024 年上半年 （兆瓦时）	变化率
黑龙江	1,500,392	1,545,562	-2.92%
吉林	1,045,033	1,171,853	-10.82%
辽宁	1,654,729	1,922,360	-13.92%
内蒙古	3,830,564	3,559,924	7.60%
江苏陆上	1,181,139	1,219,418	-3.14%
江苏海上	2,706,893	3,000,991	-9.80%
浙江	174,650	173,817	0.48%
福建	1,639,628	1,524,634	7.54%
海南	62,681	53,303	17.59%
甘肃	2,357,432	1,575,146	49.66%
新疆	1,669,122	1,866,321	-10.57%
河北	2,031,772	1,966,454	3.32%
云南	1,998,682	2,056,269	-2.80%
安徽	1,035,374	854,152	21.22%
山东	884,942	841,109	5.21%
天津	685,876	578,123	18.64%
山西	1,722,981	1,337,512	28.82%

宁夏	1,003,745	843,736	18.96%
贵州	919,641	1,003,495	-8.36%
陕西	835,708	889,190	-6.01%
西藏	7,911	9,222	-14.21%
重庆	264,573	281,677	-6.07%
上海	63,932	57,904	10.41%
广东	163,643	181,120	-9.65%
湖南	338,814	317,828	6.60%
广西	2,300,890	1,414,181	62.70%
江西	280,686	246,861	13.70%
湖北	114,609	92,780	23.53%
青海	172,682	139,231	24.03%
河南	352,508	272,769	29.23%
加拿大	124,913	134,776	-7.32%
南非	304,860	345,626	-11.79%
乌克兰	71,611	107,261	-33.24%
合计	**33,502,617**	**31,584,604**	**6.07%**

本集团所属风电场 2025 年上半年及 2024 年上半年风电平均利用小时／容量系数按地域分别为：

地区	2025 年上半年 风电平均 利用小时（小时）	2025 年上半年 风电平均 容量系数	2024 年上半年 风电平均 利用小时（小时）	2024 年上半年 风电平均 容量系数	风电平均 利用小时 变化率
黑龙江	991	23%	1,037	24%	-4.44%
吉林	1,071	25%	1,261	29%	-15.07%
辽宁	1,108	26%	1,319	30%	-16.00%
内蒙古	1,248	29%	1,171	27%	6.58%
江苏陆上	893	21%	913	21%	-2.19%
江苏海上	1,236	28%	1,371	31%	-9.85%
浙江	763	18%	759	17%	0.53%
福建	1,506	35%	1,404	32%	7.26%

海南	633	15%	538	12%	17.66%
甘肃	919	21%	882	20%	4.20%
新疆	822	19%	1,196	27%	-31.27%
河北	1,146	26%	1,109	25%	3.34%
云南	1,355	31%	1,575	36%	-13.97%
安徽	1,241	29%	1,024	23%	21.19%
山东	1,314	30%	1,348	31%	-2.52%
天津	1,227	28%	1,127	26%	8.87%
山西	1,260	29%	991	23%	27.14%
宁夏	1,029	24%	922	21%	11.61%
贵州	887	20%	1,137	26%	-21.99%
陕西	1,002	23%	1,066	24%	-6.00%
西藏	1,055	24%	1,230	28%	-14.23%
重庆	914	21%	973	22%	-6.06%
上海	1,346	31%	1,219	28%	10.42%
广东	1,341	31%	1,448	33%	-7.39%
湖南	1,099	25%	1,031	24%	6.60%
广西	1,001	23%	1,578	36%	-36.57%
江西	1,200	28%	1,257	29%	-4.53%
湖北	1,217	28%	985	23%	23.55%
青海	733	17%	928	21%	-21.01%
河南	1,522	35%	1,220	28%	24.75%
加拿大	1,260	29%	1,360	31%	-7.35%
南非	1,247	29%	1,414	32%	-11.81%
乌克兰	936	22%	1,402	32%	-33.24%
合计	**1,102**	**25%**	**1,170**	**27%**	**-5.81%**

2.多维前期开发，优化未来资源布局

2025 年上半年，本集团保持规模发展与质量效益并重，响应国家重大发展战略，优化发展导向，积极践行“五个示范”，以大项目带动大发展、大突破、大创新，全力推动“沙戈荒”风光大基地项目，加强海上风电拓展，打造具备龙源特色的国家标志性新能源基地。优先争取中东南部消纳有保障且电价相对较优区域的竞配指标。精准科学合理实施

“以大代小”项目，结合乡村振兴，争取项目连片开发，因地制宜推进共享储能项目，结合下游市场有序布局绿电制氢（氨）项目。加快布局，深度谋划推动深远海项目。

2025 年上半年，本集团新签订开发协议 1.24 吉瓦，其中风电 1.04 吉瓦、储能 0.2 吉瓦，均位于资源较好地区。上半年累计取得开发指标 4.75 吉瓦，其中风电 2.98 吉瓦，光伏 1.77 吉瓦。

3.推进精品工程，增量做优质效双升

2025 年上半年，本集团遵循“优设计、降造价、高质量、严变更、促项目、防风险”管理理念，坚持工程建设“两不超、三个零”标准，建设“工期短、造价低、质量优、效益好”的精品工程。强化基建项目全过程管控，提高设计管理，坚决压降造价，抓好征林、征地和送出等关键制约因素协调，统筹做好开工管理、施工组织管理、项目调试管理。加强初设审查，严控设计方案、工程量及造价。严把招标最高限价审核关，合理把控最高限价，加大集采力度，持续扩大集采范围，通过集采降低设备成本。严把工程实施造价管理关，加大工程量审核关，筹备工程造价管理中心，开展全过程造价管控。本集团所属天津滨海新区龙源海晶盐光互补项目、龙源江苏射阳 200MW/400MWh 共享储能电站项目荣获“2025 年度电力优质工程”。

2025 年上半年，本集团净新增新能源控股装机容量 2,053.54 兆瓦，其中新增风电控股装机容量 986.95 兆瓦，新增光伏控股装机容量 1,096.59 兆瓦，减少生物质发电控股装机容量 30.00 兆瓦。

本集团所属风电场于 2025 年 6 月 30 日及 2024 年 6 月 30 日控股装机容量按地域分别为：

地区	2025 年 6 月 30 日 （兆瓦）	2024 年 6 月 30 日 （兆瓦）	变化率
风电装机合计	**31,395.72**	**28,349.39**	**10.75%**
黑龙江	1,695.70	1,495.70	13.37%
吉林	966.80	943.90	2.43%
辽宁	1,589.70	1,489.70	6.71%
内蒙古	3,078.30	3,034.30	1.45%
江苏陆上	1,338.50	1,338.50	0.00%
江苏海上	2,191.60	2,191.60	0.00%
浙江	227.90	227.90	0.00%
福建	1,053.10	1,053.10	0.00%
海南	99.00	99.00	0.00%
甘肃	2,599.30	2,370.80	9.64%
新疆	2,231.50	1,810.30	23.27%
河北	1,782.60	1,770.10	0.71%
云南	1,440.30	1,429.10	0.78%

安徽	834.10	834.10	0.00%
山东	696.40	646.90	7.65%
天津	581.50	538.00	8.09%
山西	1,339.75	1,339.75	0.00%
宁夏	974.70	974.70	0.00%
贵州	1,079.08	1,017.80	6.02%
陕西	833.85	833.85	0.00%
西藏	7.50	7.50	0.00%
重庆	289.50	289.50	0.00%
上海	47.50	47.50	0.00%
广东	125.74	125.74	0.00%
湖南	308.35	308.35	0.00%
广西	2,317.85	1,034.85	123.98%
江西	233.90	208.90	11.97%
湖北	94.20	94.20	0.00%
青海	650.00	150.00	333.33%
河南	267.40	223.65	19.56%
加拿大	99.10	99.10	0.00%
南非	244.50	244.50	0.00%
乌克兰	76.50	76.50	0.00%
光伏装机	**11,794.92**	**7,619.91**	**54.79%**
其他可再生能源装机	**6.10**	**36.10**	**-83.10%**
火电装机	**0.00**	**1,875.00**	**-100.00%**
合计	**43,196.74**	**37,880.40**	**14.03%**

4.强化营销创效，存量增效持续深化

2025 年上半年，本集团积极应对电力市场建设全面加速和新能源全面入市形势，紧密跟踪各省 136 号文实施方案，深化“以交易为中心、以限电为重点、以补贴为基础、以绿碳为特色、以人才为抓手、以系统为保障”的“六位一体”营销体系。重点关注机制电量纳入规模、增量项目竞价安排、现货价格上下限等关键内容，踊跃参与各省区市场化改革方案规则制定，争取有利政策。动态优化交易策略，量价兼顾统筹中长期交易与月度、月内、多日等短周期交易调仓，实现中长期交易与现货交易精准衔接，确保交易量价最优；通过与电网沟通、开展省间交易、储能充放电等方式，多措并举降低限电影响；紧盯补贴资金回收和补贴清单管理；大力开展绿电交易和绿证销售；优化完善公司营销机构，在运营监控中心增配营销岗位，实现生产营销全流程协同贯通，积极推动公司营销人员参加交易员技能认定，全面开展交易

人员、营销管理人员、营销分管领导多层次培训和电力交易竞赛；“一省一策”着力推进龙源电力市场营销及辅助决策管理系统建设，已完成 17 个省区部署，通过数据管理、市场分析、市场预测、功率预测等功能提升交易信息化、自动化和智能化水平。

2025 年上半年，本集团所有发电业务平均上网电价人民币 399 元/兆瓦时（不含增值税），较 2024 年同期平均上网电价人民币 422 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 23 元/兆瓦时。风电平均上网电价人民币 422 元/兆瓦时（不含增值税），较 2024 年同期风电平均上网电价人民币 438 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 16 元/兆瓦时，主要是由于风电市场交易规模扩大，平价项目增加以及结构性因素导致。光伏平均上网电价人民币 273 元/兆瓦时（不含增值税），较 2024 年同期光伏平均上网电价人民币 278 元/兆瓦时（不含增值税）下降人民币 5 元/兆瓦时。

5.拓展绿电绿证交易，兑现绿色环境价值

2025 年上半年，本集团秉持绿色发展理念，坚持绿证集中统一管理工作模式，发挥规模优势，提升绿电绿证营销能力。大力开拓绿证外销市场，有序开展绿证销售，完成绿证交易管控平台项目台账信息维护，完成建档立卡系统项目授权，确保绿证“应领尽领”，最大化兑现绿色环境价值。2025 年上半年完成绿电交易 41.4 亿千瓦时，同比增加 41.67%；交易绿证 423.2 万张，同比增加 81.46%。

2025 年上半年，本集团积极参与全国温室气体自愿减排市场建设，修编行业技术导则。所属碳资产公司自主研发的“碳排放数据区块链上链存证系统”顺利通过中国电力企业联合会组织的科技成果鉴定，认定该系统整体达到国际先进水平。积极开发江苏和福建海上区域的 3 个 CCER 项目，开发上海碳市场 8 个分布式光伏碳普惠项目，储备各类碳资产。

6.深化数字化赋能，科技创新动能增强

2025 年上半年，本集团积极深入践行龙源电力“1234”科技创新工作思路，明确一个核心定位，建强双驱创新机制，围绕三个需求导向，聚焦四大攻关领域。积极投身国家重点项目，精心规划多领域协同创新路径。国家重点专项“多场景风电场规划设计关键技术及软件开发”、国家自然基金项目“风机叶片与光伏板表面防冰涂层的制造与应用”成功获批。国家科技重大专项“多类构网型设备接入下省级送端电力系统安全高效运行示范工程”项目已获立项。《海上风电场海底电缆运行在线监测系统技术导则》获国家能源局批准实施，填补行业空白。“海上风电海缆运行状态监测与快速故障诊断关键技术研究”“复杂发电工程数字化设计建造关键技术及应用”“极端气候下风电机组防除冰技术攻关与工程化突破”“国产全栈风电机组智能运维关键技术与应用”“碳排放数据区块链上链存证系统”五项重要成果通过了国内权威机构组织的技术鉴定，整体达到国际领先水平。

本集团积极夯实科技基础，内联外拓构建多方协同高效创新驱动体系，开展有组织的科研提升工作。在平台建设方面，成功获批设立国家博士后科研工作站，为高层次人才培养与技术攻关提供优质平台。积极推动西安交通大学新能源创新研究中心建设，面向新兴场景领域，围绕三大布局方向形成 4 项指南项目，有力支撑本集团科技战略。

本集团在数智化建设上持续发力，精心打造全球首个千亿级发电行业大模型——“擎源”发电行业大模型的新能源板块，覆盖市场营销、生产运营、设备维护、技术监督、安全环保 5 大核心业务域，7 大智能应用场景和 20 个专业智能体。在项目与案例申报上，“龙源电力新型电力系统数智化网络通信规模化部署应用”获中国能源研究会 2025 年能源网络通讯创新应用推荐案例，“风电设备诊断和安全防控数据集”获评国务院国资委高质量数据集优秀成果。

2025 年上半年，本集团申请发明专利 56 件、实用新型专利 21 件，颁布执行 2 项国家标准、1 项能源行业标准。

7.优化融资结构，持续挖掘资金效益

2025 年上半年，本集团密切关注政策导向，用足用好绿色金融政策，不断优化融资结构，主动开展存量贷款置换，压降存量贷款资金成本。拥有充足的金融机构授信，同时具有发行非金融企业债务融资工具资质，确保多渠道融资通畅。坚持开展刚性管理资金计划，利用资金归集、统一调配、股东借款等措施，加大资金使用频率，实现资金的时间价值最大化。

2025 年上半年，本集团发行 4 期超短融资券、6 期中期票据，并成功发行 1 期绿色中期票据，共计人民币 220 亿元。资金成本保持行业优势，有效降低资金成本，彰显本集团“碳达峰、碳中和”的责任与担当。

8.精准深耕国际，海外开发积极稳健

2025 年上半年，本集团积极践行“一带一路”倡议，聚焦对华关系好、市场空间大、经济前景佳、国家信誉好、投资风险低的“五好”国家，推进国际绿色能源合作，加强中国周边国家和金砖国家国别研究，一体化统筹项目发展与风险控制，高质量开展境外新能源项目工作。深耕南部非洲市场，稳妥开拓中亚和中东市场，研究拉丁美洲市场机遇，高质量开展对外交流，注重与全球领先的新能源投资企业开展国际合作，南非、博茨瓦纳、中亚等地区项目前期工作取得阶段性进展。2025 年上半年累计取得 6 个境外新能源项目共计 144 万千瓦遴选审批。

2025 年上半年，本集团持续强化境外资产管理，开展境外专项治理工作，各在运项目运营情况良好。截至 6 月 30 日，本集团所属加拿大德芙林风电项目完成发电量 124,913 兆瓦时，利用小时数达到 1,260 小时，项目累计实现安全生产 3,864 天；南非德阿风电项目完成发电量 304,860 兆瓦时，利用小时数达到 1,247 小时，项目累计实现安全生产 2,799 天；乌克兰尤日内风电项目完成发电量 71,611 兆瓦时，利用小时数达到 936 小时，项目累计实现安全生产 1,418 天。

（四）业务展望

2025 年下半年及今后一段时间，本集团将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻党的二十大和二十届二中、三中全会精神，坚持可持续增长，推动高质量发展，全面优化实施“12355”工作思路，牢固树立“旗帜领航、干在实处、走在前列”工作导向，弘扬发展忠诚担当、敢为人先、科学严谨、团结友好、笃行实干的优秀品质，建强“五个世界一流平台”，高质量完成年度各项目标任务，巩固强化行业领先地位，加快建设世界一流新能源科技领军企业。

1.坚持“旗帜领航、干在实处、走在前列”工作导向，加快建设世界一流新能源科技领军企业。以“旗帜领航”定向，确保发展布局与国家能源安全深度契合。以“干在实处”强基，推动党建与经营双链融合。以“走在前列”争先，以高水平“十五五”规划引领改革发展、提质增效、规范治理、科技创新全面领先。

2.坚持可持续增长，深化质的有效提升和量的合理增长两条高质量发展路径。以质的有效提升牵引规模更优增长，将质量效益放在首位，大力实施成本领先战略，综合施策提升投资资本收益率，筑牢风险防线，确保资产质量更优、价值创造能力更强、运营更安全可持续。以量的合理增长赋能质量持续提升，保持行业领先的规模，积极应对电价下行不利形势，转变发展方式，全力以赴获取优质资源，加速重点项目落地，持续巩固和扩大风电规模优势。

3.坚持提升核心竞争力，勇做“三个转型”排头兵。在“强而优”转型上打头阵，打响存量资产“效能革命”，加速低效机组迭代升级，以价值创造支撑规模优势。在绿色低碳转型上当先锋，举全集团之力，破除重大项目落地壁垒。

在市场化转型上作示范，强化市场思维、竞争意识，建立健全与市场竞争相适应的治理架构、管控模式与运营机制，切实将专业化优势转化为效益效率优势。

4.坚持聚势赋能，弘扬发展五大优秀品质。要以忠诚担当筑牢信念根基，始终心怀“国之大者”，从“国家思维”高度深刻认识高质量发展新能源的极端重要性，将服务能源安全新战略作为最高追求。要以敢为人先破解转型难题，面对新能源前沿领域和“三个转型”深水区，在科技创新、模式创新、管理创新上持续突破，牢牢巩固风电行业领军地位。要以科学严谨提升工作质效，严谨论证项目投资与经营决策，强化全生命周期成本管理和技术支撑体系建设，以精益求精的态度提升运营效率、防控各类风险。要以团结友好凝聚奋进力量，对内深化共享机制，对外强化共创共赢，深化与国家能源集团内外部伙伴的战略协作，在产业协同、区域合作中展现龙源智慧。要以笃行实干创造卓越业绩，面对存量增效的“硬骨头”、增量做优的新挑战、科技攻坚的高壁垒，以实干创造实绩，用实效赢得未来。

5.坚持增强核心功能，建强“五个世界一流平台”。建强世界一流新能源资产管理平台，多措并举、加大力度壮大资产管理规模，提升资产全生命周期精益管理能力，通过存量资产高效运营与价值挖潜。建强世界一流新能源业务发展平台，坚持增量做优，增强以风电为主的资源获取能力，加速重大项目落地，全力打造安全、环保、质量、造价、工期、廉洁“六优”精品工程，奋力保持风电领先地位。建强世界一流新能源共享协同平台，聚焦资源统筹、优势互补与价值创造，深化跨区域、跨产业、跨主体的数据汇集、财务共享与营销协同。建强世界一流新能源科技创新平台，强化核心技术攻关能力，引领驱动新能源技术革命，集中突破大基地、海上风电、人工智能等关键技术，推动创新成果快速转化。建强世界一流新能源党建赋能平台，将党建优势转化为治理效能、竞争优势、发展动能，为落实两条路径、践行五大优秀品质提供坚强保障。

（五）2025年下半年工作计划

下半年，本集团将深入践行“社会主义是干出来的”伟大号召，围绕“稳经营、谋创新、优投资、强管理、保安全”工作主线，认真落实年中工作会各项部署，锚定全年任务和“十四五”目标，高效做好各项工作，确保高质量完成全年目标任务。

1.深化固本强基，全面筑牢安全环保根基。系统实施“11135”安全环保工作思路，锚定零伤亡、零事故目标，深入推行安全生产管理体系，紧密围绕安全环保一号文件，扎实筑牢安全风险分级管控、事故隐患排查治理、应急处置与救援“三道防线”，增强安全履责、现场监督、承包商管理、科技兴安、生态治理“五项管理能力”，全面提升本质安全水平和生态环保治理效能。

2.深化增量做优，全面提升规模发展质效。牢牢把握高质量发展这个首要任务，锚定年度发展目标不动摇，持续巩固行业领先地位。坚持风电为主优发展，千方百计抢抓优质资源，稳步推动规模化风电并购，积极稳妥开发海外风电市场。抓实重点项目提效能，加大力度推动大基地和海上风电项目建设。

3.深化存量增效，全面强化价值创造能力。以市场为导向，坚持效益优先、成本领先，系统加强全生命周期成本管控，提升专业化、集约化、智能化水平，切实推动发展底蕴、技术标准、工作经验、数字化建设等优势转变为成本效益优势。全力压降成本，加强项目造价控制，充分发挥集约采购共享优势，全面提升成本管理精细化水平。全力提升营收，强化营销信息共享与分析，建强“六位一体”营销体系，积极落实“一省区一营销”部署，建立健全电力营销对标评析督导体系。

4.深化创新引领，全面发挥科技支撑作用。实施“1234”科技创新工作思路，围绕世界一流新能源科技领军企业核心定位，建强双驱创新机制，锚定发展转型、重大工程、生产经营三个需求导向，聚焦海上风电融合海洋能集群化建设、

大基地新型电力系统、“新能源+”工程首台套示范、基于“AI+”的数字化智慧运营四大攻关领域，为新能源发展注入更加丰沛动能。

5.深化管理提升，全面激发企业发展潜力。坚持改革攻坚、创新赋能，以全局视野破除发展障碍，着力优化治理效能、释放资本活力，为高质量发展注入强劲内生动力。持续深化企业治理，加强世界一流企业建设，深入打造法治龙源。持续强化市值管理，系统推进市值管理举措落地落实，增进市场认同。

6.深化党建引领，全面提高引领保障实效。全面贯彻新时代党的建设总要求，纵深推进全面从严治党，着力提升党建工作质效，以高质量党建的强大引领力、凝聚力、战斗力，营造干事创业良好氛围，建强干部人才队伍，为公司高质量发展提供坚强政治保障。

二、核心竞争力分析

1.协同聚力助推规模拓展

本集团聚力协同发展，开拓多元耦合模式，与外部企业深度合作，延展资源开发链条，促进资源获取、开发、利用协同并行。凭借控股股东国家能源集团一体化优势，全力角逐基地项目开发主导权，主动布局大基地、海上及海外大型项目，稳固发展根基。搭建涵盖场站设计、功率预测等十一大业内前沿技术服务体系，凭借资源评估、设备选型等经验与核心技术，为项目推进保驾护航。大力推行“新能源+”模式，借助生态治理等引入产业集群。以规模化开发增强资源获取能力，持续领航行业，为本集团发展注入强大动能。

2.科技赋能助推管理增效

2025 年上半年，本集团成功获批设立国家博士后科研工作站，为高层次人才培养与技术攻关搭建优质平台，强化了人才驱动的核心优势；五项成果经权威鉴定委员会鉴定整体达到国际领先水平。公司在风电与太阳能电站运营及深远海风电关键领域具备行业领跑的科技核心竞争力，在深远海风电关键技术方面具备半潜式基础结构设计技术与水动力分析技术的积累，并在海上综合智慧能源岛和张力腿浮式风电基础开展研究布局，已实现了海上漂浮式风电设备的高效运维长期稳定运行。在风电与光伏电站运维方面，公司聚焦智能化运维体系，涵盖故障诊断与预警技术、智能维护技术，显著提升了电站运行效率与安全性。这些成果从技术突破、应用落地到数据积累全方位强化了本集团在新能源领域的核心竞争力，为持续开拓发展空间提供了坚实支撑。

3.营销赋能助推经营创效

本集团以提升营销能力为核心，全方位建强营销体系、强化创效，重点提升政策与市场研究能力，研判电力交易等政策，依托数据支撑决策，持续跟踪各省针对 136 号文的具体实施方案，关注存量和增量项目的机制政策；加强对新能源全面落实现货交易模式、交易规则等重点问题的研究。重点提升市场策略制定能力，统筹多元市场优化策略，确保电量电价最优，持续做好中长期交易及短周期交易调仓，实现中长期交易与现货交易精准衔接；强化对标和评价管理，结合项目运行及交易情况，开展区域内对标，找差距、补短板，制定提升措施。重点提升市场风险防控能力，积极应对电力市场建设全面加速形势，编制《新能源发电企业电力交易流程及风险防控指导意见》，规范交易流程、建立组织保障和技术保障两大风险防控机制，归纳总结典型交易品种流程及风险防控，为不同类型交易提供帮助，减少电价波动带来的影响。

4.财务改革助推战略转型

本集团财务职能正从传统核算保障加速向战略价值协同跃迁，以“价值创造”为核心，主动融入战略决策与资源配置，梳理成本、税费、资金等创效要素，推动财务前置嵌入业务方案评估、项目投资测算等环节，健全项目财务可承受力分析机制，建立“成本识别-预算匹配-目标分解”贯通机制，实现“成本算赢在前、过程动态纠偏、结果闭环复盘”。坚持价值导向的考核牵引，强化对本集团资产盈利能力、资金使用效率等维度的差异化评估，推动财务与业务联合复盘，剖析重点项目各阶段影响因素，探索构建“投资端-执行端-经营端”财务逻辑闭环，强化财务对经营质量的倒逼作用。

5.人才强企助推发展势能

本集团高度重视人才队伍培养，树立实干实绩用人导向，全方位夯实人才支撑，选优建强“三支队伍”，深化首席师评聘管理，加强专业化人才梯队建设，构建人力资源共享机制，发挥“一盘棋”管理效能。做实做强国家能源风电运营技术研发（实验）中心，组建专兼职研发团队，为科技人才成长成才提供平台。经理层成员任期制和契约化管理全面推进，修订工资总额等管理办法，推动薪酬分配向一线苦脏险累、关键核心岗位和紧缺急需的高层次、高技能人才倾斜。进一步强化全员绩效考核，激发员工干事创业新动能，着力提升企业核心竞争力。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	15,657,018,489.02	19,235,938,248.72	-18.61%	一是受 2024 年下半年处置所属火电子公司影响，本期收入较上年同期减少 40.50 亿元；二是本年上半年光伏项目陆续投产运营，装机容量同比增加，光伏售电收入增加 6.42 亿元；三是本期平价风电项目增加、参与市场化交易规模扩大等使得风电分部平均电价下降 3.76%，同时本期风电平均利用小时数下降导致风电分部售电收入同比下降 2.39 亿元；四是各分部其他收入增加 0.68 亿元。
营业成本	9,257,394,742.09	12,188,348,997.51	-24.05%	受 2024 年下半年处置所属火电子公司影响，本年 1-6 月不再有火电分部成本导致成本同比下降。
管理费用	202,809,850.16	206,740,252.53	-1.90%	
财务费用	1,719,073,819.36	1,679,822,154.17	2.34%	

所得税费用	958,184,183.99	1,009,070,335.84	-5.04%	受 2024 年下半年处置所属火电子公司影响，本年 1-6 月不再有火电分部利润总额导致所得税费用同比下降。
经营活动产生的现金流量净额	6,673,306,295.02	7,292,718,696.37	-8.49%	主要受 2024 年下半年处置所属火电子公司影响，本期不再有火电分部经营现金净流入以及本期可再生电费补贴回款减少影响所致。
投资活动产生的现金流量净额	-12,120,388,576.65	-13,724,670,179.17	11.69%	主要由于风电、光伏项目建设本期资金投入较去年同期减少，以及上年同期发生非同一控制下企业合并支付大额股权收购款本期无该类事项共同影响所致。
筹资活动产生的现金流量净额	4,328,486,685.46	4,902,752,222.19	-11.71%	主要由于本期取得借款收到的现金同比减少的幅度，大于本期偿还债务支付的现金减少的幅度致使借款净流出增加影响所致。
现金及现金等价物净增加额	-1,109,234,364.91	-1,555,433,260.61	28.69%	基于上述变动原因，本期末现金及现金等价物净增加额较去年同期增加。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

□适用 ☑不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	15,657,018,489.02	100%	19,235,938,248.72	100%	-18.61%
分行业					
电力行业	15,535,430,792.50	99.22%	16,918,256,532.14	87.95%	-8.17%
其他	121,587,696.52	0.78%	2,317,681,716.58	12.05%	-94.75%
分产品					
电力产品	15,535,430,792.50	99.22%	16,918,256,532.14	87.95%	-8.17%
热力产品	0.00	0.00%	441,594,988.46	2.30%	-100.00%
煤炭收入	0.00	0.00%	1,541,501,325.64	8.01%	-100.00%
其他收入	121,587,696.52	0.78%	334,585,402.48	1.74%	-63.66%

分地区					
国内收入	15,325,299,773.88	97.88%	18,884,731,391.28	98.17%	-18.85%
国外收入	331,718,715.14	2.12%	351,206,857.44	1.83%	-5.55%

注：上年同期数据已经追溯调整。

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

☑适用 □不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
电力行业	15,535,430,792.50	9,140,430,467.51	41.16%	-8.17%	-8.96%	增加 0.51 个百分点
其他	121,587,696.52	116,964,274.58	3.80%	-94.75%	-94.55%	减少 3.52 个百分点
分产品						
电力产品	15,535,430,792.50	9,140,430,467.51	41.16%	-8.17%	-8.96%	增加 0.51 个百分点
其他收入	121,587,696.52	116,964,274.58	3.80%	-84.34%	-81.67%	减少 14.00 个百分点
分地区						
国内收入	15,325,299,773.88	9,093,357,099.48	40.66%	-18.85%	-24.64%	增加 4.56 个百分点
国外收入	331,718,715.14	164,037,642.61	50.55%	-5.55%	35.10%	减少 14.88 个百分点

注：上年同期数据已经追溯调整。

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

□适用 ☑不适用

四、非主营业务分析

□适用 ☑不适用

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,217,581,439.34	0.82%	3,291,615,161.87	1.28%	-0.46%	无
应收账款	226,405,631.27	0.08%	206,095,371.96	0.08%	0.00%	无
合同资产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	无

存货	452,221,482.34	0.17%	430,026,685.66	0.17%	0.00%	无
投资性房地产	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00%	无
长期股权投资	6,303,196,183.70	2.34%	6,225,540,458.72	2.42%	-0.08%	无
固定资产	163,409,103,166.37	60.72%	156,588,268,658.28	60.84%	-0.12%	无
在建工程	23,949,758,458.24	8.90%	25,227,657,828.39	9.80%	-0.90%	无
使用权资产	4,136,475,743.27	1.54%	4,046,920,678.34	1.57%	-0.03%	无
短期借款	28,602,833,304.44	10.63%	28,231,272,588.83	10.97%	-0.34%	无
合同负债	106,137,805.05	0.04%	102,702,104.60	0.04%	0.00%	无
长期借款	75,779,843,447.51	28.16%	79,174,157,514.46	30.76%	-2.60%	期末按照借款合同还款计划重分类至 1 年内到期的长期借款金额增加所致。
租赁负债	2,211,512,917.89	0.82%	2,088,272,843.32	0.81%	0.01%	无

注：上述 2025 年初数据已经追溯调整。

2、主要境外资产情况

□适用 ☑不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

☑适用 □不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								
1.交易性金融资产（不含衍生金融资产）	192,797,379.32	32,817,719.68	0	0	0	0	-2,890,134.15	222,724,964.85
2.衍生金融资产	0	0	0	0	0	0	0	0
3.其他债权投资	0	0	0	0	0	0	0	0
4.其他权益工具投资	189,985,539.54	0	-8,175,583.11	0	0	0	0	181,809,956.43
5.其他非	0	0	0	0	0	0	0	0

流动金融资产								
金融资产小计	382,782,918.86	32,817,719.68	-8,175,583.11	0	0	0	-2,890,134.15	404,534,921.28
投资性房地产	0	0	0	0	0	0	0	0
生产性生物资产	0	0	0	0	0	0	0	0
其他	43,267,568,117.67	0	0	0	0	0	5,960,073,682.56	49,227,641,800.23
应收款项融资	43,267,568,117.67	0	0	0	0	0	5,960,073,682.56	49,227,641,800.23
上述合计	43,650,351,036.53	32,817,719.68	-8,175,583.11	0	0	0	5,957,183,548.41	49,632,176,721.51
金融负债	32,924,716.89	9,417,530.01	0	0	0	0	1,438,063.50	43,780,310.40

注：上述 2025 年初数据已经追溯调整。

其他变动的内容

交易性金融资产、金融负债其他变动主要系外币报表折算汇率变动影响所致；应收款项融资其他变动主要系 2025 年 1-6 月确认的应收可再生能源补贴款累积所致。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

□是 ☑否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

项目	账面余额（元）	受限类型
货币资金	193,989,488.34	保证金等
存货	10,165,299.29	存货抵押
固定资产	3,856,918,965.13	固定资产抵押
在建工程	137,559,837.60	在建工程抵押
合计	4,198,633,590.36	--

六、投资状况分析

1、总体情况

☑适用 □不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
13,652,901,123.71	15,775,882,138.02	-13.46%

注：报告期内公司发生同一控制下企业合并，因此对上年同期投资额进行追溯调整。

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

□适用 ☑不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

☑适用 □不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目(二期 200 万千瓦)	自建	是	电力	1,271,902,715.93	5,663,965,271.92	资本金及贷款	50.73%	4,555,825,600.00	-26,083,708.40	未完成建设期	无	无
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	自建	是	电力	146,655,611.40	1,211,448,109.43	资本金及贷款	26.40%	2,497,730,000.00	0.00	未完成建设期	无	无
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	自建	是	电力	611,852,819.88	1,073,561,336.39	资本金及贷款	49.29%	588,900,000.00	4,795,191.97	未完成建设期	无	无
合计	--	--	--	2,030,411,147.21	7,948,974,717.74	--	--	7,642,455,600.00	-21,288,516.43	--	--	--

4、金融资产投资

（1） 证券投资情况

☑适用 □不适用

单位：元

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	会计计量模式	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	报告期损益	期末账面价值	会计核算科目	资金来源
境内外股票	01798.HK	大唐新能源	197,314,180.68	公允价值计量	192,797,379.32	32,817,719.68	0.00	0.00	0.00	32,817,719.68	222,724,964.85	交易性金融资产	自有资金
境内外股票	600076.SH	康欣新材	572,000.00	公允价值计量	1,164,800.00	0.00	168,000.00	0.00	0.00	0.00	1,332,800.00	其他权益工具投资	自有资金
境内外股票	000027.SZ	深圳能源	2,019,169.79	公允价值计量	19,383,319.44	0.00	-299,125.30	0.00	0.00	0.00	19,084,194.14	其他权益工具投资	自有资金
合计			199,905,350.47	--	213,345,498.76	32,817,719.68	-131,125.30	0.00	0.00	32,817,719.68	243,141,958.99	--	--

（2） 衍生品投资情况

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

5、募集资金使用情况

□适用 ☑不适用

公司报告期无募集资金使用情况。

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

□适用 ☑不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

□适用 ☑不适用

公司报告期未出售重大股权。

八、主要控股参股公司分析

☑适用 □不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
雄亚投资有限公司	子公司	投资	10,000.00（港元）	18,254,391,464.93	3,809,555,157.17	268,585,568.64	9,862,284.25	6,422,206.91
福建龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	2,204,800,000.00	8,223,530,311.65	4,065,357,789.60	537,295,755.96	247,845,341.29	193,092,721.13
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	子公司	风电	1,507,142,900.00	5,725,470,003.98	2,604,014,051.49	413,516,188.18	236,180,093.27	177,100,584.88
射阳龙源风力发电有限公司	子公司	风电	1,300,000,000.00	6,928,936,492.94	2,405,268,664.32	368,690,291.04	144,645,895.44	137,392,548.07
河北龙源新能源有限公司	子公司	风电	917,836,750.00	5,151,120,507.81	2,060,412,336.11	373,419,012.50	161,791,573.42	133,979,726.39
云南龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,822,808,000.00	4,309,859,871.71	1,630,064,876.78	328,994,880.79	133,546,398.91	122,471,936.79
贵州龙源新能源有限公司	子公司	风电	1,327,195,600.00	5,838,425,908.62	2,243,908,120.85	367,886,334.95	137,137,416.93	122,095,174.32
安徽龙源新能源有限公司	子公司	风电	554,370,000.00	1,850,250,654.45	875,337,372.54	181,923,520.28	108,646,765.61	84,885,049.48
海安龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	840,000,000.00	3,337,663,806.49	1,334,896,775.68	234,734,690.44	107,462,451.28	79,769,127.94
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	子公司	其他电力生产	30,000,000.00	689,421,776.75	304,368,551.35	270,856,984.12	94,222,762.74	79,701,459.40

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
国家能源莒南新能源有限公司	同一控制下企业合并	无重大影响
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	投资设立	无重大影响
费县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
天津宁河龙源发电有限公司	投资设立	无重大影响
天津滨海国能龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
东兴国阳新能源有限公司	投资设立	无重大影响
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
长春龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
翁牛特旗龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
敖汉旗龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响

宁城县龙源新能源有限公司	投资设立	无重大影响
龙源（聊城）新能源有限公司	工商注销	无重大影响
雄亚（聊城）新能源有限公司	工商注销	无重大影响
烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	工商注销	无重大影响
海阳龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响
龙源（潍坊）新能源开发有限公司	工商注销	无重大影响
西安龙源新能源有限公司	工商注销	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

公司报告期内无应当披露的重要控股参股公司信息。

九、公司控制的结构化主体情况

□适用 ☑不适用

十、公司面临的风险和应对措施

1.资源风险及应对措施

风光行业面临的主要气候风险是风能和太阳能资源的年际大小波动，即大风光年发电量高于正常年水平，小风光年低于正常年水平。我国幅员辽阔，区域跨度大，地域间气候条件差异较大，具体表现为同一时段内各地出现不同的大小风光年气候特征。2025 年上半年，龙源电力所属风电场和光伏发电场平均风速、总辐照量与正常年持平，发电水平保持正常状态。为应对地区不同导致的气候条件差异，本集团在全国范围内分散布局，降低投资风险。截至 2025 年 6 月底，本集团已在全国 31 个省级行政区拥有实质性项目，项目布局越来越趋向于优化合理，未来将进一步平衡受不同气候影响区域的项目开发比例。

2.政策风险及应对措施

新一轮电力体制改革以来，中国电力市场化建设快速推进，市场促进电力资源更大范围优化配置的作用不断增强。136 号文出台，要求新能源项目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。目前，山东、广东、蒙东、蒙西、新疆、海南、浙江、甘肃、山西、辽宁、宁夏等省区已出台实施方案或征求意见稿，其他省区实施细则也正在积极酝酿陆续出台中。新能源面临电量全面入市、电力现货市场大范围铺开等市场形势的重大变化，逐步形成“全面入市、全量交易、全域现货、统一市场”的新局面。新能源将面临更加充分市场竞争，全电量交易进一步推进，价格形成机制更加复杂。

本集团将利用数智化赋能提升科学决策水平，全面提升功率预测的精度，聚焦高精度区域气象预测、电量交易场景研究开发，积极推动面向能源市场交易和信息管理的辅助决策系统应用。建立精准的市场预测体系，多方汇集信息，摸透节点电价规律，抓住日前实时套利、谷段偏差套利机会。强化交易员能力建设，培养专业化数字化交易员队伍，电力市场交易日益复杂，需要具备电力市场交易经验、数据分析能力的复合型人才。开辟多元化盈利渠道，通过“新能源+”拓广更多应用场景，提升消纳空间。探索虚拟电厂聚合发展的新业态。推动与大用户签订多年绿电协议，积极联系算力中心、电解铝厂等高耗能用户，锁定长期稳定收益。

3.电网风险及应对措施

在“十四五”期间，新能源的并网规模出现显著增长，与之相比，电力需求增长幅度以及系统调节能力提升却较为缓慢。部分地区在研究新能源发展规划时重点考虑资源条件，并未充分考虑并网送出和消纳，新能源规划规模与电网输

变电能力、电力负荷消纳能力等未协同匹配，导致项目接入过于集中，随着新能源装机的持续增加，主变和送出线路的容量不足问题愈发凸显。同时，电网建设速度往往与新能源项目建设进度难以匹配，跨省区输电通道建设滞后，使得大基地项目在消纳方面存在一定风险。

本集团将依据各地区电网架构的不同特点和形势，进一步强化与政府主管部门以及电网公司之间的沟通与协作，积极推动局部电网结构的优化与改善。主动拓展新能源消纳渠道，努力争取更为有利的政策支持以及更多的发电空间，以更好地适应新能源发展需求。

4.生产风险及应对措施

本集团自 1993 年成立以来，一直致力于新能源开发运营管理工作，随着运行年限的增加，早期投产的设备逐渐暴露出机械部件磨损加剧、电气元件故障率增高、易损件老化等集中性问题，存在一定的安全风险。

为应对设备老化风险，本集团加强设备治理，通过增强设备监测、状态评估、点巡检与智慧监盘等手段及时发现异常和隐患，同时优化设备系统，通过专题分析和技术攻关解决问题。标准化的机组检修管理以及对关键设备的优先检修安排和全过程管理，都旨在确保设备运行的稳定性和可靠性。另外，本集团加速老旧风电场的改造升级，依托“整体规划、分步实施”的原则，同时持续进行机组延寿工作，确保有针对性的方案和措施，从而保障风电场的高效和长期运行。

5.国际化风险及应对措施

当前，世界百年变局加速演进，国际形势复杂严峻。俄乌冲突长期化，巴以、伊以冲突升温，欧洲等地区地缘政治风险攀升；欧盟反补贴调查频繁，逆全球化冲击全球经济秩序与市场格局，对国际化风险应对提出更高要求。在此背景下，境外新能源项目投资挑战重重：美联储货币政策调整引发全球金融震荡，部分国家汇率贬值、通胀高企，推高项目融资成本与造价；全球供应链重构，能源和供应链安全成为政府审批首要考量；南部非洲、中亚、东南亚等重点市场竞争加剧，项目获取难度加大。

本集团将强化全周期风险管控，统筹境外项目全生命周期管理，加强各阶段风险防范。完善风控合规体系，优化流程，提升效能。聚焦重点区域，关注俄乌冲突动态，强化乌克兰项目风险防范。筑牢人员安全防线，强化安全措施，各境外子公司按计划开展应急演练与风险评估，提升人员应急处置与风险防控能力。

6.汇率和利率风险及应对措施

本集团并无面临重大信贷风险及流动性风险。本集团面临与现金及银行结余、银行借款有关的利率风险。本集团认为，整体利率风险属不重大。本集团在银行存有外币现金，使本集团面临外汇风险。本集团并无使用任何衍生合约以对冲外汇风险。本集团通过密切监控外币汇率的变动来管理外汇风险，并将采取谨慎措施将货币折算风险降至最低。

十一、市值管理制度和估值提升计划的制定落实情况

公司是否制定了市值管理制度。

☑是 □否

公司是否披露了估值提升计划。

□是 ☑否

为加强市值管理工作，进一步规范市值管理行为，切实保护股东合法权益，提升公司投资价值，实现可持续发展，公司制定《龙源电力集团股份有限公司市值管理制度》，并于 2025 年 3 月 28 日经董事会审议通过后正式实施。制度共设六章、十五条。一是明确市值管理工作由董事会领导，董事会负责审定市值管理的总体规划并监督落实；二是要求公司应聚焦主业，提升经营效率和盈利能力，结合实际情况，综合运用多种市值管理方式提升公司投资价值；三是明确公司日常对市值、市盈率、市净率等关键指标的监测机制，以及针对股价短期连续或大幅下跌的应对措施；四是明确市值管理的监督与考核机制。

十二、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

☑是 □否

1.以战略规划为引领，规模发展成效突出

本集团积极响应国家有关“碳达峰”“碳中和”政策的号召，聚焦主业发展，强化战略引领，围绕“十四五”发展目标，落实“一市一策”开发思路，创新发展策略，精准定位、科学规划，持续获取优质资源开发指标。2025 年上半年，本集团取得开发指标突破 4.75 吉瓦，其中风电开发指标 2.98 吉瓦，光伏开发指标 1.77 吉瓦；净新增控股装机容量 2,053.54 兆瓦，累计完成发电量 39,652,477 兆瓦时，其中风电发电量 33,502,617 兆瓦时，同比增长 6.07%；光伏发电量 6,146,915 兆瓦时，同比增加 71.37%。

2.以示范引领为己任，科技创新引领发展

本集团积极践行创新驱动发展战略，筑牢“1+1+4+N”组织体系制度与组织根基。2025 年上半年，本集团获批国家博士后科研工作站，强化人才驱动优势。充分发挥科技支持作用，全力打造研发“主力军”，推动新能源技术的突破与应用。紧扣国家重大战略，紧跟国家重大项目，聚焦服务新能源行业发展需求，通过内部资源整合与外部战略合作，让源头创新充分发挥支撑作用。攻关国产化核心技术，整合优化资源，强化内外部协同创新，实现资源共享、优势互补、联合创新。

3.以共建共享为抓手，管理效能显著增强

本集团将“共建共享”理念贯穿公司管理内核，以“六个共享”深化内部管理变革，推动财务风控能力、工程管理经验、生产人力资源、闲置储能资产、发展规模和数字赋能共享，增强管理效能。深入实施“164”数字化转型升级规划，扩建新能源生产数字化平台，打造“龙腾一号”新能源智慧化管理平台，实现规划一张图、工程一条链、安全一张网、生产一条线、经营一张表、管理一盘棋，推进共享协同，助力精细化管理。

4.以投资者需求为导向，信披投关水平持续提升

本集团以投资者需求为导向，通过自愿性披露增强公司透明度，主动披露月度发电量公告，及时向市场传递公司经营信息；严格遵循深港两地监管新规，围绕投资者关切和公司经营亮点，高效完成 2024 年年报和 2025 年一季报的编制与披露，以及发电量、关联交易、债务融资等公告披露，未发生信息披露违规事件。同时，建立多层次良性互动机制，自 A 股上市以来，每年举办网络年度业绩说明会，组织分析师路演，并通过券商策略会、接待投资者线上线下调研、深交所互动易、投资者电话热线等多元渠道与投资者保持密切沟通；组织年度业绩发布会，管理层与百余家境内外投资机构代表开展线上交流，传递公司价值，有效提振投资者信心，创建“有温度”的投资者互动模式，高质量传递公司价值信息。此外，积极打造品牌式投关项目，成功举办“向风而行”系列反向路演活动，邀请境内外知名机构分析师和投资

者参观“国能共享号”风渔融合项目，展示本集团在“新能源+”融合发展示范项目的实践与探索，增进投资者对公司的投资信心和价值认同。

5.以 ESG 为驱动，赋能公司高质量发展

董事会高度重视对 ESG 绩效的管理，将核心指标纳入经营管理层的关键业绩考核，并与薪酬激励挂钩，确保 ESG 战略落地见效。公司持续升级 ESG 数字化信息披露系统，构建标准库、数据库和情报库，已连续三年发布经第三方鉴证的独立可持续发展报告。深入践行 ESG 理念，强化业务协同融合。根据年度安全生产与环境保护一号文件要求，组织子分公司针对重点场站开展生态环境影响后评价及鸟类监测评估工作。积极探索将供应商碳足迹报告要求纳入采购管理体系，以此为重要抓手推动供应链绿色低碳转型。参与《供应商 ESG 评级指南》团体标准制定，以标准共建赋能行业成长。本集团凭借在可持续发展领域的贡献，已连续三年入选《财富》中国 ESG 影响力榜单。

6.以回报投资者为理念，持续开展现金分红

本集团坚持以投资者为本，诚实守信，依法合规，在扎实自身发展根基的同时，牢固树立回报股东意识，让广大投资者有回报、获得感。2025 年 3 月 28 日，公司董事会审议通过了《关于龙源电力集团股份有限公司制定 2025-2027 年度现金分红规划的议案》，公司拟定 2025 年至 2027 年每年现金分红比例不低于当年实现的归属于股东的净利润的 30%。2025 年 8 月 15 日，公司派发 2024 年度现金股息 0.2278 元/股（税前）。公司自 2022 年 A 股上市以来，已连续四年通过现金方式向股东累计派发股息 59.78 亿元。2025 年 8 月 19 日，公司董事会审议通过了《关于龙源电力集团股份有限公司 2025 年度中期利润分配方案的议案》，拟派发股息 0.1 元/股（税前）。未来，公司将综合考虑经营情况、财务表现、现金流状况、投资需求及未来发展规划，落实“长期、稳定、可持续”的股东价值回报机制，实现公司价值和股东利益最大化。

第四节 公司治理、环境和社会

一、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☑适用 ☐不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
吴进梅	职工监事	离任	2025 年 1 月 23 日	退休
刘劲涛	职工监事	被选举	2025 年 1 月 23 日	新聘任

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

☑适用 ☐不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.00
分配预案的股本基数（股）	8,359,816,164.00
现金分红金额（元）（含税）	835,981,616.40
以其他方式（如回购股份）现金分红金额（元）	0.00
现金分红总额（含其他方式）（元）	835,981,616.40
可分配利润（元）	3,374,785,940.63
现金分红总额（含其他方式）占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
本公司董事会于 2025 年 8 月 19 日对中期利润分配方案作出决议，拟以本报告披露之日公司总股本 8,359,816,164 股为基数，向全体股东派发现金股息每股人民币 0.1000 元（税前），不送红股，不以公积金转增资本。本次中期分红拟派发现金股息总额为人民币 835,981,616.40 元（税前），约占公司以中国会计准则编制的 2025 年半年度合并财务报表中归属公司股东净利润人民币 3,374,785,940.63 元的 24.77%。若因公司增发股份、回购等原因使公司于实施股息分派股权登记日的已发行股份总数发生变化的，每股派发现金股息的金额将在人民币 835,981,616.40 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。本次中期利润分配方案尚待股东大会批准。	

三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

☐适用 ☑不适用

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

四、环境信息披露情况

上市公司及其主要子公司是否纳入环境信息依法披露企业名单

☐是 ☑否

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

上市公司发生环境事故的相关情况

五、社会责任情况

2025 年上半年，本集团投入右玉县有偿帮扶资金 514.49 万元，建设右玉整县屋顶光伏项目。围绕产业帮扶、教育帮扶、医疗健康帮扶、人才培训等方面，扎实推进乡村振兴工作，投入无偿帮扶资金 1,400 万元，实施右玉边鸡产业鸡蛋分拣中心项目、瓜子生产加工厂项目及右玉一中、三中、四完小“智慧空间+人工智能创新实验室”项目。目前已完成脱贫人口转移就业 189 人。为右玉县引入外部无偿帮扶资金 24.19 万元。

2025 年上半年，共完成 5 项对外捐赠事项共计 5,350 万元，其中，向国能基金会捐资共计 5,000 万元；向西藏日喀则地震受灾地区捐赠物资 50 万元；向云南大理白族自治州剑川县捐赠 230 万元助力森林防火事项；向赤峰市捐赠 20 万元支持开展内蒙古自治区第十一届少数民族传统运动会；向福建莆田市秀屿区捐赠 50 万元用于支持当地教育公益事业。以上捐赠行为获得极高的社会美誉度。

第五节 重要事项

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

☑适用 □不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
资产重组时所作承诺	国家能源投资集团有限责任公司	关于锁定期的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理国家能源集团直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，国家能源集团承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，36 个月	履行完毕
	国家能源集团辽宁电力有限公司	关于所持龙源电力集团股份有限公司股份锁定期的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理国能辽宁公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，36 个月	履行完毕
	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	关于股份锁定的承诺	自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理公司持有的因本次换股吸收合并取得的龙源电力股份，也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。	2021 年 06 月 18 日	上市之日起，36 个月	履行完毕
	国家能源集团辽宁电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司持有国电东北新能源发展有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 8,882.29 万元、9,205.16 万元和 8,894.29 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行完毕
	国家能源集团甘肃电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团甘肃电力有限公司所持有国电甘肃新能源有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行完毕

			币 2,910.08 万元、3,958.41 万元和 4,743.56 万元。			
	国家能源集团广西电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团广西电力有限公司所持有广西国能能源发展有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 22,900.01 万元、23,820.20 万元和 23,401.92 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行完毕
	国家能源集团华北电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司持有国电华北内蒙古新能源有限公司、国电山西洁能有限公司、天津国电洁能电力有限公司等 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的合计承诺净利润为人民币 13,564.53 万元、14,115.01 万元和 13,971.47 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行完毕
	国家能源集团陕西电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团陕西电力有限公司所持有国能定边新能源有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 10,914.34 万元、10,642.48 万元和 11,429.55 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行完毕
	国家能源集团云南电力有限公司	业绩补偿的承诺	龙源电力收购国家能源集团云南电力有限公司所持有国能云南新能源有限公司 100%股权项目，就标的公司的业绩承诺期为本次购买资产实施完毕（即标的公司资产过户）后的当年及之后的两个会计年度，即 2022 年、2023 年、2024 年的承诺净利润为人民币 15,702.47 万元、13,017.78 万元和 10,658.67 万元。	2021 年 06 月 18 日	2022 年-2024 年	履行完毕
承诺是否按时履行	是					

注：国家能源集团华北电力有限公司现已更名为国家能源集团天津电力有限公司。

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

□适用 ☑不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

□是 ☑否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

□适用 ☑不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

□适用 ☑不适用

七、破产重整相关事项

□适用 ☑不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

□适用 ☑不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

☑适用 □不适用

诉讼（仲裁）基本情况	涉案金额（万元）	是否形成预计负债	诉讼（仲裁）进展	诉讼（仲裁）审理结果及影响	诉讼（仲裁）判决执行情况	披露情况	披露索引
本公司作为原告产生的侵权纠纷等	15383.13	否	4 件正在审理	无重大影响	尚未执行	--	--
本公司作为被告产生的纠纷及劳动争议等	13673.79	否	24 件案件已审结，19 件案件正在审理	无重大影响	23 件案件已执行完毕或不涉及执行，1 件案件正在执行程序	--	--

九、处罚及整改情况

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在重大处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

□适用 ☑不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

☑适用 □不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
国家能源投资集团有限责任公司及同系公司	同一实际控制人	购买商品、接受劳务的关联交易	采购产品及接受服务	市场价格	协议价格	46,220.07	3.12%	736,014.00	否	银行结算	市场价格	无	无
国家能源投资集团有限责任公司及同系公司	同一实际控制人	销售商品、提供劳务的关联交易	销售产品及提供服务	市场价格	协议价格	7,299.55	39.25%	427,628.00	否	银行结算	市场价格	无	无
合计				--	--	53,519.62	--	1,163,642.00	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				不适用									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				未超过审批的限额									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

□适用 ☑不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

□适用 ☑不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

☑适用 □不适用

存款业务

关联方	关联关系	每日最高存款限额（万元）	存款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计存入金额（万元）	本期合计取出金额（万元）	
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	90,000	0.3%-0.35%	126,636.79	21,440,389.73	21,480,627.53	86,398.99

贷款业务

关联方	关联关系	贷款额度（万元）	贷款利率范围	期初余额（万元）	本期发生额		期末余额（万元）
					本期合计贷款金额（万元）	本期合计还款金额（万元）	
国家能源集团财务有限公司	受同一方最终控制	3,300,000	1.75%-2.95%	2,547,672.01	546,004.82	628,373	2,465,303.83

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

□适用 ☑不适用

公司无控股的财务公司。

7、其他重大关联交易

□适用 ☑不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

（1） 托管情况

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在托管情况。

（2） 承包情况

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在承包情况。

（3） 租赁情况

☑适用 □不适用

租赁情况说明

公司报告期内存在营业用房屋等租赁事项，对公司整体损益影响较小。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

□适用 ☑不适用

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

2、重大担保

☑适用 □不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	2009 年 10 月 27 日	1,507.58	2009 年 10 月 27 日	712.57	连带责任担保	无	本公司就湖北省能源集团股份有限公司为本公司一家联营公司湖北省九宫山风力发电有限责任公司获得的银行	25 年	否	否

							信贷提供担保，而向该联营公司的控股权益拥有人湖北能源集团股份有限公司发出一项反担保。			
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）		1,507.58		报告期末实际对外担保余额合计（A4）		712.57				
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	1999 年 06 月 17 日	2,601.29	1999 年 06 月 17 日	324.58	一般担保	无	无	29 年	否	否
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	1999 年 07 月 02 日	2,601.29	1999 年 07 月 02 日	325.4	一般担保	无	无	29 年	否	否
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）		58,117.58		报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）		649.98				
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如有）	反担保情况（如有）	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
无		0		0		无	无	无		
公司担保总额（即前三大项的合计）										
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3+C3）		59,625.16		报告期末实际担保余额合计（A4+B4+C4）		1,362.55				
实际担保总额（即 A4+B4+C4）占公司净资产的比例		0.02%								
其中：										
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的余额（D）		0								

直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保余额（E）	0
担保总额超过净资产 50%部分的金额（F）	0
上述三项担保金额合计（D+E+F）	0
对未到期担保合同，报告期内发生担保责任或有证据表明有可能承担连带清偿责任的情况说明（如有）	无
违反规定程序对外提供担保的说明（如有）	无

采用复合方式担保的具体情况说明

无。

3、委托理财

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

□适用 ☑不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十四、公司子公司重大事项

□适用 ☑不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（＋，－）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	4,908,598,141	58.72%	0.00	0.00	0.00	-4,908,598,141	-4,908,598,141	0.00	0.00%
1、国家持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
2、国有法人持股	4,908,598,141	58.72%	0.00	0.00	0.00	-4,908,598,141	-4,908,598,141	0.00	0.00%
3、其他内资持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
其中：境内法人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
境内自然人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
4、外资持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
其中：境外法人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
境外自然人持股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
二、无限售条件股份	3,451,218,023	41.28%	0.00	0.00	0.00	4,908,598,141	4,908,598,141	8,359,816,164	100.00%
1、人民币普通股	133,336,023	1.59%	0.00	0.00	0.00	4,908,598,141	4,908,598,141	5,041,934,164	60.31%
2、境内上市的外资股	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%
3、境外上市的外资股	3,317,882,000	39.69%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,317,882,000	39.69%
4、其	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00%

他									
三、股份总数	8,359,816,164	100.00%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,359,816,164	100.00%

股份变动的原因

☑适用 □不适用

本公司主要股东国家能源投资集团有限责任公司、国家能源集团辽宁电力有限公司、内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司于公司 A 股股票上市交易之日起承诺，“自龙源电力 A 股股票上市交易之日起三十六个月内，不转让或委托他人管理本公司直接和间接持有的龙源电力本次换股吸收合并前已发行的股份（不含 H 股），也不由龙源电力回购该等股份。自龙源电力 A 股股票上市后六个月内，如龙源电力 A 股股票连续二十个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后六个月期末收盘价低于发行价，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期限自动延长六个月。”

2025 年 1 月 24 日，相关解除限售股份进行上市流通，共计 4,908,598,141 股，其中国家能源投资集团有限责任公司持有 4,602,432,800 股，内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司持有 212,238,141 股，国家能源集团辽宁电力有限公司持有 93,927,200 股。

股份变动的批准情况

□适用 ☑不适用

股份变动的过户情况

□适用 ☑不适用

股份回购的实施进展情况

□适用 ☑不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

□适用 ☑不适用

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

□适用 ☑不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 ☑不适用

2、限售股份变动情况

☑适用 □不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
国家能源投资集团有限责任公司	4,602,432,800	4,602,432,800	0	0	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
国家能源集团辽宁电力有限公司	93,927,200	93,927,200	0	0	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	212,238,141	212,238,141	0	0	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
合计	4,908,598,141	4,908,598,141	0	0	--	--

注：因系统原因，平煤集团持有的龙源电力股票在股东名册上列示为“无限售条件股份”。

二、证券发行与上市情况

□适用 ☑不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		40,966		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）			0	
持股 5%以上的股东或前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	55.05%	4,602,432,800	0	0	4,602,432,800	不适用	0
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.63%	3,313,185,327	-195,000	0	3,313,185,327	不适用	0
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.54%	212,238,141	0	0	212,238,141	不适用	0
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.12%	93,927,200	0	0	93,927,200	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.05%	3,873,838	-1,147,498	0	3,873,838	不适用	0
中国农业银行股份有限公司－交银施罗德国企改革灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.05%	3,829,994	3,829,994	0	3,829,994	不适用	0
中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.03%	2,690,118	37,900	0	2,690,118	不适用	0
中国建设银行股份	其他	0.02%	1,938,904	123,700	0	1,938,904	不适用	0

有限公司－易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金								
中国工商银行股份有限公司－华夏沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.02%	1,412,576	217,980	0	1,412,576	不适用	0
中国银行股份有限公司－嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.01%	1,218,086	83,452	0	1,218,086	不适用	0

战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）	无
上述股东关联关系或一致行动的说明	平煤集团和国能辽宁公司为国家能源集团全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述股东之间有无关联关系或一致行动关系。
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	未知
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）	无

前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）

股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
国家能源投资集团有限责任公司	4,602,432,800	人民币普通股	4,602,432,800
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,313,185,327	境外上市外资股	3,313,185,327
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	212,238,141	人民币普通股	212,238,141
国家能源集团辽宁电力有限公司	93,927,200	人民币普通股	93,927,200
香港中央结算有限公司	3,873,838	人民币普通股	3,873,838
中国农业银行股份有限公司－交银施罗德国企改革灵活配置混合型证券投资基金	3,829,994	人民币普通股	3,829,994
中国工商银行股份有限	2,690,118	人民币普	2,690,118

公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金		通股	
中国建设银行股份有限公司－易方达沪深 300 交易型开放式指数发起式证券投资基金	1,938,904	人民币普通股	1,938,904
中国工商银行股份有限公司－华夏沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	1,412,576	人民币普通股	1,412,576
中国银行股份有限公司－嘉实沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	1,218,086	人民币普通股	1,218,086
前 10 名无限售条件股东之间，以及前 10 名无限售条件股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	平煤集团和国能辽宁公司为国家能源集团全资子公司；HKSCC NOMINEES LIMITED 及香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司的全资子公司。除以上披露内容外，未知上述股东之间有无关联关系或一致行动关系。		
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）	无		

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

□适用 ☑不适用

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

□适用 ☑不适用

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

□是 ☑否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

□适用 ☑不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2024 年年报。

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

□适用 ☑不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

□适用 ☑不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

六、优先股相关情况

□适用 ☑不适用
报告期公司不存在优先股。

第七节 债券相关情况

☑适用 □不适用

一、企业债券

□适用 ☑不适用
报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

□适用 ☑不适用
报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

☑适用 □不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据	24 龙源电力 GN001	132480160	2024 年 11 月 27 日	2024 年 11 月 28 日	2027 年 11 月 28 日	250,000	2.00%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 龙源电力 MTN001	102483068	2024 年 07 月 16 日	2024 年 07 月 17 日	2027 年 07 月 17 日	200,000	2.07%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第二期中期票据	24 龙源电力 MTN002	102483602	2024 年 08 月 16 日	2024 年 08 月 20 日	2027 年 08 月 20 日	400,000	2.08%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第三期中期票据	24 龙源电力 MTN003	102483810	2024 年 08 月 26 日	2024 年 08 月 27 日	2034 年 08 月 27 日	200,000	2.50%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司	24 龙源电力 MTN004A	102484209	2024 年 09 月 20 日	2024 年 09 月 23 日	2027 年 09 月 23 日	200,000	2.12%	每年付息一次，到期一次还	银行间债券市场

2024 年度第四期中期票据（品种一）								本	
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第四期中期票据（品种二）	24 龙源电力 MTN004B	102484210	2024 年 09 月 20 日	2024 年 09 月 23 日	2034 年 09 月 23 日	100,000	2.37%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2024 年度第五期中期票据	24 龙源电力 MTN005	102485496	2024 年 12 月 18 日	2024 年 12 月 19 日	2027 年 12 月 19 日	200,000	1.85%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第一期中期票据	25 龙源电力 MTN001	102580384	2025 年 01 月 17 日	2025 年 01 月 20 日	2030 年 01 月 20 日	250,000	1.93%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN002A	102580692	2025 年 02 月 19 日	2025 年 02 月 20 日	2028 年 02 月 20 日	100,000	1.89%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第二期中期票据（品种二）	25 龙源电力 MTN002B	102580693	2025 年 02 月 19 日	2025 年 02 月 20 日	2030 年 02 月 20 日	100,000	1.94%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种一）	25 龙源电力 MTN003A	102580759	2025 年 02 月 21 日	2025 年 02 月 24 日	2028 年 02 月 24 日	100,000	1.92%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司 2025 年度第三期中期票据（品种二）	25 龙源电力 MTN003B	102580760	2025 年 02 月 21 日	2025 年 02 月 24 日	2030 年 02 月 24 日	50,000	1.96%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场

龙源电力集团股份有限公司2025年度第四期中期票据	25龙源电力MTN004	102581389	2025年03月25日	2025年03月26日	2027年03月26日	120,000	1.90%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2025年度第五期中期票据	25龙源电力MTN005	102581742	2025年04月18日	2025年04月21日	2028年04月21日	200,000	1.78%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2025年度第一期绿色中期票据	25龙源电力GN001	132580042	2025年05月14日	2025年05月15日	2030年05月15日	150,000	1.89%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2025年度第六期中期票据	25龙源电力MTN006	102582158	2025年05月26日	2025年05月27日	2028年05月27日	250,000	1.72%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2025年度第一期超短期融资券	25 龙源电力SCP001	012580184	2025年01月14日	2025年01月15日	2025年07月11日	200,000	1.67%	到期一次还本付息	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2025年度第二期超短期融资券	25 龙源电力SCP002	012580667	2025年03月14日	2025年03月17日	2025年09月12日	200,000	1.94%	到期一次还本付息	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2025年度第三期超短期融资券	25 龙源电力SCP003	012581212	2025年05月22日	2025年05月22日	2025年11月18日	230,000	1.54%	到期一次还本付息	银行间债券市场
龙源电力集团股份有限公司2025年度第四期超短期融资券	25 龙源电力SCP004	012581515	2025年06月26日	2025年06月26日	2025年09月24日	250,000	1.55%	到期一次还本付息	银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）		全国银行间债券市场的机构投资者							
适用的交易机制		非金融企业债券融资工具交易系统							
是否存在终止上市交易的风险		不适用							

（如有）和应对措施	

逾期未偿还债券

□适用 ☑不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

□适用 ☑不适用

3、报告期内信用评级结果调整情况

□适用 ☑不适用

4、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行情况和变化情况及对债券投资者权益的影响

□适用 ☑不适用

四、可转换公司债券

□适用 ☑不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

□适用 ☑不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.78	0.71	9.86%
资产负债率	67.13%	66.50%	增加 0.63 个百分点
速动比率	0.77	0.70	10.00%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	390,337.39	440,730.79	-11.43%
EBITDA 全部债务比	7.07%	7.95%	减少 0.88 个百分点
利息保障倍数	3.75	3.93	-4.58%
现金利息保障倍数	3.81	3.90	-2.31%
EBITDA 利息保障倍数	7.28	6.95	4.75%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第八节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计
□是 ☑否
公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：龙源电力集团股份有限公司

2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,217,581,439.34	3,291,615,161.87
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	222,724,964.85	192,797,379.32
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	621,042.83	6,905,348.80
应收账款	226,405,631.27	206,095,371.96
应收款项融资	49,227,641,800.23	43,267,568,117.67
预付款项	687,050,193.05	495,833,020.06
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	1,451,481,518.91	1,684,340,295.32
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	37,592,256.45	44,491,981.75
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	452,221,482.34	430,026,685.66
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	2,280,817,093.91	2,322,596,386.76
流动资产合计	56,766,545,166.73	51,897,777,767.42

非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	47,984,069.95	42,700,376.21
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	6,303,196,183.70	6,225,540,458.72
其他权益工具投资	181,809,956.43	189,985,539.54
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	163,409,103,166.37	156,588,268,658.28
在建工程	23,949,758,458.24	25,227,657,828.39
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	4,136,475,743.27	4,046,920,678.34
无形资产	5,807,656,308.83	6,032,654,469.64
其中：数据资源	1,938,888.86	2,408,385.70
开发支出	337,015,276.70	265,397,288.79
其中：数据资源	7,162,260.79	0.00
商誉	145,668,421.72	145,668,421.72
长期待摊费用	60,616,043.49	44,618,904.91
递延所得税资产	761,172,577.95	842,501,058.27
其他非流动资产	7,192,996,048.24	5,838,340,556.80
非流动资产合计	212,333,452,254.89	205,490,254,239.61
资产总计	269,099,997,421.62	257,388,032,007.03
流动负债：		
短期借款	28,602,833,304.44	28,231,272,588.83
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	43,780,310.40	32,924,716.89
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	2,997,678,551.75	3,503,108,296.14
应付账款	15,796,920,164.79	14,906,379,567.05
预收款项	0.00	0.00
合同负债	106,137,805.05	102,702,104.60
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	888,588,107.65	70,715,425.15
应交税费	688,952,566.14	1,001,537,491.26
其他应付款	6,078,741,339.34	4,369,681,126.12
其中：应付利息	0.00	0.00

应付股利	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	8,357,585,490.47	9,153,488,068.84
其他流动负债	8,980,978,569.91	11,588,698,581.61
流动负债合计	72,542,196,209.94	72,960,507,966.49
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	75,779,843,447.51	79,174,157,514.46
应付债券	29,180,604,731.96	15,997,850,719.48
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	2,211,512,917.89	2,088,272,843.32
长期应付款	427,708,614.96	437,466,788.23
长期应付职工薪酬	1,046,228.39	2,694,750.14
预计负债	108,856,711.14	104,534,354.79
递延收益	58,662,413.05	60,226,587.25
递延所得税负债	343,703,711.70	337,111,479.45
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	108,111,938,776.60	98,202,315,037.12
负债合计	180,654,134,986.54	171,162,823,003.61
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	14,196,029,254.86	14,263,286,470.66
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-463,226,625.83	-458,388,341.76
专项储备	308,684,415.06	161,094,978.98
盈余公积	3,962,514,528.08	3,962,514,528.08
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	48,461,595,188.68	46,991,175,370.21
归属于母公司所有者权益合计	74,825,412,924.85	73,279,499,170.17
少数股东权益	13,620,449,510.23	12,945,709,833.25
所有者权益合计	88,445,862,435.08	86,225,209,003.42
负债和所有者权益总计	269,099,997,421.62	257,388,032,007.03

法定代表人：宫宇飞　　主管会计工作负责人：杨文静　　会计机构负责人：刘勇

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	496,715,062.26	492,662,130.26

交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	2,702,134.00	2,727,458.03
应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	34,642,887.55	32,391,900.98
其他应收款	46,792,372,762.91	41,695,895,485.33
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	8,817,290,782.54	7,791,298,114.96
存货	442,312.19	444,921.19
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	29,731,662,315.32	31,266,537,210.20
流动资产合计	77,058,537,474.23	73,490,659,105.99
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	69,286,618,712.97	67,468,189,889.10
其他权益工具投资	34,233,289.34	34,717,634.73
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	500,063,933.89	514,478,853.35
在建工程	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	21,039,314.78	22,101,016.16
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	1,328,325.00	672,000.00
其中：数据资源	684,441.26	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	20,974,122.00	42,271,261.20
非流动资产合计	69,864,257,697.98	68,082,430,654.54
资产总计	146,922,795,172.21	141,573,089,760.53
流动负债：		
短期借款	18,110,408,611.11	17,916,620,183.03
交易性金融负债	0.00	0.00

衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	1,974,170,927.44	1,807,127,186.63
应付账款	54,558,375.04	48,098,752.45
预收款项	0.00	0.00
合同负债	5,098,474.57	6,727,046.00
应付职工薪酬	8,722,357.65	3,995,526.55
应交税费	5,986,285.19	9,090,385.23
其他应付款	15,571,843,253.76	14,928,948,324.64
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	1,904,366,122.16	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	5,836,854,931.50	7,350,882,191.76
其他流动负债	8,830,962,054.81	11,454,240,825.84
流动负债合计	50,398,605,271.07	53,525,730,422.13
非流动负债：		
长期借款	14,595,920,644.74	18,344,600,679.41
应付债券	28,700,000,000.00	15,500,000,000.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	1,053,727.72	553,727.72
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	2,120,138.64	2,120,138.64
递延所得税负债	4,069,841.60	4,190,927.94
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	43,303,164,352.70	33,851,465,473.71
负债合计	93,701,769,623.77	87,377,195,895.84
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	19,409,334,353.03	19,401,740,642.81
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	12,209,524.83	12,572,783.88
专项储备	160,176.05	110,350.30
盈余公积	3,962,514,528.08	3,962,514,528.08
未分配利润	21,476,990,802.45	22,459,139,395.62
所有者权益合计	53,221,025,548.44	54,195,893,864.69
负债和所有者权益总计	146,922,795,172.21	141,573,089,760.53

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	15,657,018,489.02	19,235,938,248.72
其中：营业收入	15,657,018,489.02	19,235,938,248.72
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	11,415,158,620.31	14,326,273,646.68
其中：营业成本	9,257,394,742.09	12,188,348,997.51
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	185,973,379.18	182,807,851.12
销售费用	0.00	0.00
管理费用	202,809,850.16	206,740,252.53
研发费用	49,906,829.52	68,554,391.35
财务费用	1,719,073,819.36	1,679,822,154.17
其中：利息费用	1,614,414,242.81	1,678,583,696.23
利息收入	36,083,027.90	55,620,002.28
加：其他收益	488,062,737.88	480,640,243.43
投资收益（损失以“—”号填列）	120,498,819.67	160,130,582.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	112,319,143.21	146,948,111.63
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	23,400,189.67	17,345,573.36
信用减值损失（损失以“—”号填列）	4,823,578.24	26,566,891.73
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-404,336.55	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-2,301,138.04	1,456,740.71
三、营业利润（亏损以“—”号填	4,875,939,719.58	5,595,804,633.46

列）		
加：营业外收入	99,678,738.23	97,880,493.88
减：营业外支出	13,128,088.06	16,001,062.37
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	4,962,490,369.75	5,677,684,064.97
减：所得税费用	958,184,183.99	1,009,070,335.84
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	4,004,306,185.76	4,668,613,729.13
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	4,004,306,185.76	4,494,067,270.00
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	174,546,459.13
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	3,374,785,940.63	3,914,515,223.76
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	629,520,245.13	754,098,505.37
六、其他综合收益的税后净额	-4,915,186.84	-17,919,829.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-4,838,284.07	-19,133,328.15
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-6,131,687.33	1,411,323.79
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	-6,131,687.33	1,411,323.79
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	1,293,403.26	-20,544,651.94
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	1,293,403.26	-20,544,651.94
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-76,902.77	1,213,499.15
七、综合收益总额	3,999,390,998.92	4,650,693,900.13
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,369,947,656.56	3,895,381,895.61
归属于少数股东的综合收益总额	629,443,342.36	755,312,004.52
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.4037	0.4641
（二）稀释每股收益	0.4037	0.4641

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：5,273,690.22 元，上期被合并方实现的净利润为：7,843,102.44 元。

法定代表人：宫宇飞　　主管会计工作负责人：杨文静　　会计机构负责人：刘勇

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	7,594,550.86	10,125,450.69
减：营业成本	6,258,877.28	6,854,726.07
税金及附加	9,834,642.68	7,495,139.22
销售费用	0.00	0.00
管理费用	155,704,200.63	148,738,533.91
研发费用	233,516.26	271,665.79
财务费用	488,621,452.18	340,282,405.35
其中：利息费用	476,383,843.03	328,446,933.72
利息收入	645,197.51	2,128,519.36
加：其他收益	891,375.29	304,920.35
投资收益（损失以“—”号填列）	1,573,782,436.13	911,690,588.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	19,223,918.15	-7,275,624.19
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	-8,389,187.41
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	748,007.52	0.00
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	922,363,680.77	410,089,301.51
加：营业外收入	28.30	346,360.00
减：营业外支出	146,180.08	0.00
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	922,217,528.99	410,435,661.51
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	922,217,528.99	410,435,661.51
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	922,217,528.99	410,435,661.51
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	-363,259.05	1,411,323.79
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-363,259.05	1,411,323.79
1.重新计量设定受益计划变动	0.00	0.00

额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	-363,259.05	1,411,323.79
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	921,854,269.94	411,846,985.30
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0	0
（二）稀释每股收益	0	0

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	11,722,159,877.14	16,578,510,291.86
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	378,845,603.30	433,829,443.15
收到其他与经营活动有关的现金	337,914,469.96	264,622,448.15
经营活动现金流入小计	12,438,919,950.40	17,276,962,183.16
购买商品、接受劳务支付的现金	1,173,749,696.27	5,495,202,659.72
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	1,527,849,671.63	1,499,531,273.74
支付的各项税费	2,602,996,459.30	2,515,929,002.94

支付其他与经营活动有关的现金	461,017,828.18	473,580,550.39
经营活动现金流出小计	5,765,613,655.38	9,984,243,486.79
经营活动产生的现金流量净额	6,673,306,295.02	7,292,718,696.37
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	277,756,929.28	980,858,431.27
取得投资收益收到的现金	31,088,083.83	41,972,952.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,255,000.00	3,420,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	314,100,013.11	1,026,251,383.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,355,404,523.39	13,130,207,589.24
投资支付的现金	79,084,066.37	1,139,810,733.33
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	390,903,240.21
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	90,000,000.00
投资活动现金流出小计	12,434,488,589.76	14,750,921,562.78
投资活动产生的现金流量净额	-12,120,388,576.65	-13,724,670,179.17
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	42,644,067.31	304,973,933.10
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	42,644,067.31	304,973,933.10
取得借款收到的现金	108,783,747,999.67	110,347,384,761.66
收到其他与筹资活动有关的现金	89,104,968.05	231,476,500.00
筹资活动现金流入小计	108,915,497,035.03	110,883,835,194.76
偿还债务支付的现金	102,598,606,004.97	103,700,378,928.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,843,348,801.39	1,651,066,378.46
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	83,494,801.39	148,022,516.65
支付其他与筹资活动有关的现金	145,055,543.21	629,637,665.24
筹资活动现金流出小计	104,587,010,349.57	105,981,082,972.57
筹资活动产生的现金流量净额	4,328,486,685.46	4,902,752,222.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	9,361,231.26	-26,234,000.00
五、现金及现金等价物净增加额	-1,109,234,364.91	-1,555,433,260.61
加：期初现金及现金等价物余额	3,132,826,315.91	4,826,335,540.93
六、期末现金及现金等价物余额	2,023,591,951.00	3,270,902,280.32

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,274,874.42	9,482,112.42
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	46,735,215,623.56	42,564,027,023.62
经营活动现金流入小计	46,742,490,497.98	42,573,509,136.04
购买商品、接受劳务支付的现金	21,997,963.26	19,566,429.32
支付给职工以及为职工支付的现金	82,712,305.94	89,608,019.62
支付的各项税费	35,611,772.51	30,480,790.74
支付其他与经营活动有关的现金	48,050,993,225.13	46,494,939,965.32

经营活动现金流出小计	48,191,315,266.84	46,634,595,205.00
经营活动产生的现金流量净额	-1,448,824,768.86	-4,061,086,068.96
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	22,257,351,534.65	19,039,385,848.49
取得投资收益收到的现金	904,868,635.77	1,529,431,141.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	23,162,220,170.42	20,568,816,989.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	920,630.96	2,437,045.22
投资支付的现金	26,437,273,495.66	20,060,177,940.36
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流出小计	26,438,194,126.62	20,062,614,985.58
投资活动产生的现金流量净额	-3,275,973,956.20	506,202,004.16
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	89,668,137,451.96	84,440,899,943.97
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	89,668,137,451.96	84,440,899,943.97
偿还债务支付的现金	84,279,717,451.96	80,898,829,943.97
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	659,025,330.82	695,281,310.36
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	63,080,174.59
筹资活动现金流出小计	84,938,742,782.78	81,657,191,428.92
筹资活动产生的现金流量净额	4,729,394,669.18	2,783,708,515.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-568,924.58	-2,190,529.34
五、现金及现金等价物净增加额	4,027,019.54	-773,366,079.09
加：期初现金及现金等价物余额	478,021,137.61	1,702,051,187.43
六、期末现金及现金等价物余额	482,048,157.15	928,685,108.34

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,210,166,470.66	0.00	-458,388,341.76	160,516,044.20	3,962,514,528.08	0.00	46,970,725,032.41	0.00	73,205,349,897.59	12,904,000,867.43	86,109,350,765.02
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	53,120,000.00	0.00	0.00	578,934.78	0.00	0.00	20,450,337.80	0.00	74,149,272.58	41,708,965.82	115,858,238.40
二、本年期初余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,263,286,470.66	0.00	-458,388,341.76	161,094,978.98	3,962,514,528.08	0.00	46,991,175,370.21	0.00	73,279,499,170.17	12,945,709,833.25	86,225,209,003.42
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-67,257,215.80	0.00	-4,838,284.07	147,589,436.08	0.00	0.00	1,470,419,818.47	0.00	1,545,913,754.68	674,739,676.98	2,220,653,431.66
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,838,284.07	0.00	0.00	0.00	3,374,785,940.63	0.00	3,369,947,656.56	629,443,342.36	3,999,390,998.92
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-67,257,215.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-67,257,215.80	-42,644,067.31	-24,613,148.49

1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	-70,281,049.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-70,281,049.53	42,644,067.31	-27,636,982.22
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	3,023,833.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,023,833.73	0.00	3,023,833.73
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16	-29,691,231.55	-1,934,057,353.71
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16	-48,728,898.44	-1,953,095,020.60
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,037,666.89	19,037,666.89
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3. 盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147,589,436.08	0.00	0.00	0.00	0.00	147,589,436.08	32,343,498.86	179,932,934.94
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	209,356,425.03	0.00	0.00	0.00	0.00	209,356,425.03	36,212,715.91	245,569,140.94
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-61,766,988.95	0.00	0.00	0.00	0.00	-61,766,988.95	-3,869,217.05	-65,636,206.00
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,196,029,254.86	0.00	-463,226,625.83	308,684,415.06	3,962,514,528.08	0.00	48,461,595,188.68	0.00	74,825,412,924.85	13,620,449,510.23	88,445,862,435.08

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	14,414,428,376.35	56,647,721.67	-513,745,698.00	108,902,102.67	3,377,858,764.71	0.00	43,182,232,043.63	0.00	70,917,868,017.98	11,409,110,593.34	82,326,978,611.32
加：会	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00

计政策变更												0			
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	1,359,375,007.31	0.00	0.00	1,645,298.31	0.00	0.00	77,545,050.33	0.00	1,438,565,355.95	1,092,021,846.37	2,530,587,202.32
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	15,773,803,383.66	56,647,721.67	-513,745,698.00	110,547,400.98	3,377,858,764.71	0.00	43,259,777,093.96	0.00	72,356,433,373.93	12,501,132,439.71	84,857,565,813.64
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-59,462,059.44	-56,647,721.67	-19,133,328.15	156,383,213.85	0.00	0.00	2,019,299,785.60	0.00	2,131,588,333.53	759,200,729.38	2,890,789,062.91
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-19,133,328.15	0.00	0.00	0.00	3,914,515,223.76	0.00	3,895,381,895.61	755,312,004.52	4,650,693,900.13
（二）所有者投入和减少资本	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-59,462,059.44	-56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-24,961,337.77	316,613,949.28	291,652,611.51
1. 所有者投入的普通股	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	143,997,136.28	-111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	233,743,643.45	316,613,949.28	550,357,592.73
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-203,459,195.72	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-258,704,981.22	0.00	-258,704,981.22
（三）利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,895,2	0.00	-1,895,	-337,975	-2,233,191

分配											15,438.16		215,438.16	,748.11	,186.27
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00	-296,018,782.00	-2,156,132,261.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-35,101,959.16	0.00	-35,101,959.16	-41,956,966.11	-77,058,925.27
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5．其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156,383,213.85	0.00	0.00	0.00	0.00	156,383,213.	25,250,523.69	181,633,737.54

													85		
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	192,918,292.03	0.00	0.00	0.00	0.00	192,918,292.03	32,254,774.79	225,173,066.82
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-36,535,078.18	0.00	0.00	0.00	0.00	-36,535,078.18	-7,004,251.10	-43,539,329.28
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	15,714,341,324.22	0.00	-532,879,026.15	266,930,614.83	3,377,858,764.71	0.00	45,279,076,879.56	0.00	74,488,021,707.46	13,260,333,169.09	87,748,354,876.55

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,401,740,642.81	0.00	12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	0.00	54,195,893,864.69
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,401,740,642.81	0.00	12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	0.00	54,195,893,864.69
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	7,593,710.22	0.00	-363,259.05	49,825.75	0.00	-982,148,593.17	0.00	-974,868,316.25

（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-363,259.05	0.00	0.00	922,217,528.99	0.00	921,854,269.94
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	7,593,710.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,593,710.22
1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	6,664,450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,664,450.00
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	929,260.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	929,260.22
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16
3．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．设定受益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,825.75	0.00	0.00	0.00	49,825.75
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	181,636.26	0.00	0.00	0.00	181,636.26
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-131,810.51	0.00	0.00	0.00	-131,810.51
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,409,334,353.03	0.00	12,209,524.83	160,176.05	3,962,514,528.08	21,476,990,802.45	0.00	53,221,025,548.44

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,651,849,411.82	56,647,721.67	12,433,881.74	0.00	3,377,858,764.71	19,087,659,347.30	0.00	52,477,993,834.19
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,623,093.43	0.00	0.00	0.00	0.00	15,460,236.67	0.00	6,837,143.24
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,643,226,318.39	56,647,721.67	12,433,881.74	0.00	3,377,858,764.71	19,103,119,583.97	0.00	52,484,830,977.43

三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-89,005,579.33	-56,647,721.67	1,411,323.79	155,867.52	0.00	-1,449,677,817.49	0.00	-1,502,615,483.84
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,411,323.79	0.00	0.00	410,435,661.51	0.00	411,846,985.30
（二）所有者投入和减少资本	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-89,005,579.33	-56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-54,504,857.66
1．所有者投入的普通股	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-90,016,107.90	-111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-269,600.73
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	1,010,528.57	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-54,235,256.93
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00
3．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

结转												
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5．其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155,867.52	0.00	0.00	0.00	155,867.52
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,471.34	0.00	0.00	0.00	182,471.34
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-26,603.82	0.00	0.00	0.00	-26,603.82
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,554,220,739.06	0.00	13,845,205.53	155,867.52	3,377,858,764.71	17,653,441,766.48	0.00	50,982,215,493.59

三、公司基本情况

1.公司注册地、组织形式和总部地址

龙源电力集团股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）由原龙源电力集团公司重组改制设立，原龙源电力集团公司成立于 1993 年 1 月，是经国务院经贸办批准，在国家工商行政管理局登记注册成立，1999 年 6 月根据原国家电力公司决定，龙源电力集团公司与中国福霖风能开发公司（简称“福霖公司”）、中能电力科技开发公司（简称“中能公司”）进行合并重组，将福霖公司和中能公司的资产并入龙源电力集团公司。2003 年国家电力体制改革，龙源电力集团公司划入中国国电集团公司。2009 年 7 月 9 日中国国电集团公司及其全资附属公司国电东北电力有限公司作为本公司发起人，重组改制设立龙源电力集团股份有限公司。本公司改制资产评估增值 399,133.64 万元，以评估后的全部净资产 76.45%的比例，折股 49 亿股作为中国国电集团公司出资；国电东北电力有限公司以现金 13,080.80 万元出资折股 1 亿股，重组改制后公司注册股本为 5,000,000,000.00 元。

龙源电力集团股份有限公司于 2009 年 12 月 10 日获中国证券监督管理委员会批复正式在香港联交所主板挂牌交易，股票代码 00916，公开发行流通股 2,464,289,000.00 股，上市后总股本为 7,464,289,000.00 元。公司首次公开发售股票，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 246,430,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准龙源电力集团股份有限公司增发境外上市外资股的批复》（证件许可[2012]1490 号文），本公司于 2012 年 7 月 3 日召开的 2012 年度第一次临时股东大会的决议，申请以增发 H 股获得的货币资金增加注册资本 572,100,000.00 元，变更后的注册资本为人民币 8,036,389,000.00 元。同时，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 57,210,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。2017 年 8 月 28 日，经报国务院批准，中国国电集团公司与神华集团有限责任公司合并重组为国家能源投资集团有限责任公司。

2022 年 1 月 21 日，本公司通过于深圳证券交易所主板发行股票 345,574,164 股（SZSE：001289），换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司（以下简称：平庄能源）。合并完成后，平庄能源终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股在深交所主板上市流通。完成 A 股发行上市后，本公司已发行股份总数为 8,381,963,164 股，包括 A 股股份 5,041,934,164 股及 H 股股份 3,340,029,000 股。现持有统一社会信用代码为 911100001000127624 的营业执照。

2023 年 9 月 27 日，本公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 2024 年 1 月 31 日，累计回购 H 股 22,147,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.6631%，占本公司股份总数的 0.2642%。该等股份已于 2024 年 3 月 11 日注销。

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司累计股本总数 8,359,816,164.00 股，注册资本为 8,381,963,164.00 元，注册地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室，办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室。控股股东为国家能源投资集团有限责任公司，最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

2.公司业务性质和主要经营活动

发电业务、输电业务、供（配）电业务；代理记账。电气设备修理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；环保咨询服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；节能管理服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；货物进出口；租赁服务（不含许可类租赁服务）；会议及展览服务；化工产品销售（不含许可类化工产品）；建筑材料销售；非居住房地产租赁；财务咨询；税务服务；企业总部管理；自有资金投资的资产管理服务；电子（气）物理设备及其他电子设备制造。

3.财务报表的批准报出

本财务报表系经公司董事会于 2025 年 8 月 19 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除其他权益工具投资、交易性金融资产、交易性金融负债、应收款项融资以公允价值计量外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 6 月 30 日的财务状况及 2025 年 1-6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定相应的币种为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☑适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的非全资子公司	子公司少数股东权益金额占所有者权益总额 2%
其他重要事项	对资本金结构产生影响；重大业绩承诺事项
重要的在建工程	期末余额前十大、占非流动资产的 5%孰高
当期计提的重要资产减值准备	期末非流动资产合计的 0.2%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、7“控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、20“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。其中，本公司享有现时权利使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本公司是否实际行使该权利，视为本公司拥有对被投资方的权力；本公司自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本公司以主要责任人身份行使决策权的，视为本公司有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本公司享有的权利是否使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动；本公司是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本公司是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本公司与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、20“长期股权投资”或本附注五、11“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、20“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；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。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、20“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）发生外币交易时折算汇率的确定方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率的近似汇率折算为记账本位币金额。

（2）在资产负债表日对外币货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用

项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、金融工具

在本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。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（2）金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时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。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交

易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

（7）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

12、应收票据

本公司对于应收票据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。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据	计提方式
银行承兑汇票	承兑人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强。	参考历史信用损失经验，原则上不计预期信用损失，除非有易获得的证据表明有预期信用损失。
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分。	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

13、应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款，本公司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。

对于包含重大融资成分的应收账款和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

14、应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本公司采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又以出售款项为目标，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

16、合同资产

对于不含重大融资成分的合同资产，本公司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。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

17、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、库存商品等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法或个别认定法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。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。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

18、债权投资

债权投资主要核算以摊余成本计量的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

19、长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本公司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。

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于租赁应收款的减值，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

20、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份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。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将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，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与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。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将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，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计

入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、7“控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

21、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

22、固定资产

（1） 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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

（2） 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
（一）房屋	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
（二）构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
（三）通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
（四）电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
（五）港口专用设备	年限平均法	6-20	3	4.85-16.17
（六）科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
（七）其他行业专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3）固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五、26“长期资产减值”。

（4）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

23、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产，其中所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五、26“长期资产减值”。

24、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

25、无形资产

（1） 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司所有的无形资产主要包括土地使用权，以土地使用权证书上的使用年限为使用寿命；特许权，以预期能够给本公司带来经济利益的年限作为使用寿命。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2） 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注四、26“长期资产减值”。

26、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

27、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

28、合同负债

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

本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

29、职工薪酬

（1） 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2） 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。采用设定提存计划的，本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本企业提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。采用设定受益计划的，本公司向离休人员、退休人员、内退人员、不在岗工伤人员、精简下放人员、遗属、离退休人员家属提供补充退休金津贴等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，其中：除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

（3） 辞退福利的会计处理方法

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

（4） 其他长期职工福利的会计处理方法

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

30、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

（3）质量保证

根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项产生的义务满足上述预计负债的确认条件时，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，按确定的预计负债金额，记入主营业务成本或其他业务成本等科目。

31、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、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，除符合资本化条件的借款费用（详见本附注五、24“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

32、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合

理确定时，本公司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。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业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；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司的收入主要来源于如下业务类型：电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入；服务特许权建造收入。

（1）收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该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，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司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。

（2）收入确认的具体方法

①电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入

电力及商品销售收入在资产的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电或交付商品时）确认。

②服务特许权建造收入

由于本公司履约会创造或加强客户创造或加强资产时所控制的资产，按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用输入法计量完成服务的进度。输入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。

33、合同成本

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。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：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该成本增加了本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。

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

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，对超出部分计提减值准备并确认资产减值损失：①因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。当以前期间减值的因素之后发生变化，使得前款①减②的差额高于该资产账面价值时，转回原已计提的资产减值准备，计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应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。

34、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

政府补助采用总额法。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；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。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，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

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

本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：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。以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

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

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

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

当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，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

36、租赁

（1） 作为承租方租赁的会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要为土地使用权、房屋及建筑物和通用设备。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、22 “固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本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。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

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，本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。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，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2） 作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本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。

37、重要会计政策和会计估计变更

（1） 重要会计政策变更

□适用 ☑不适用

（2） 重要会计估计变更

□适用 ☑不适用

（3） 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

□适用 ☑不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	27%、26.5%、25%、18%、15%、12.5%、9%、7.5%、5%、0%
教育费附加	实缴流转税税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
龙源南非可再生能源有限公司	27.00%
龙源南非工程建设管理有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	27.00%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.50%
德芙林风电有限公司	26.50%
龙源电力集团股份有限公司	25.00%
阳泉龙源新能源有限公司	25.00%
铁岭龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%

辽宁龙源新能源发展有限公司	25.00%
龙源宁武风力发电有限公司	25.00%
龙源偏关风力发电有限公司	25.00%
龙源岢岚风力发电有限公司	25.00%
龙源岚县风力发电有限公司	25.00%
国电龙源神池风力发电有限公司	25.00%
静乐龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团四川新能源有限公司	25.00%
山东龙源新能源有限公司	25.00%
龙源栖霞风力发电有限公司	25.00%
山东龙源农信通新能源开发有限公司	25.00%
龙源（济南）新能源开发有限公司	25.00%
龙源临沂风力发电有限公司	25.00%
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	25.00%
龙源（德州）风力发电有限公司	25.00%
费县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源保康风力发电有限公司	25.00%
龙源定远风力发电有限公司	25.00%
龙源凤阳风力发电有限公司	25.00%
龙源全椒风力发电有限公司	25.00%
含山龙源梅山风力发电有限公司	25.00%
安徽龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风电技术培训有限公司	25.00%
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	25.00%
龙源（张北）风力发电有限公司	25.00%
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	25.00%
大城龙源新能源有限公司	25.00%
望都龙源新能源有限公司	25.00%
高阳龙源新能源有限公司	25.00%
献县龙源新能源有限公司	25.00%
广平龙源新能源有限公司	25.00%
曲周龙源新能源有限公司	25.00%
邱县龙源新能源有限公司	25.00%
大名龙源新能源有限公司	25.00%
巨鹿县龙源新能源有限公司	25.00%
唐山丰南区龙源新能源有限公司	25.00%
河北龙源新能源有限公司	25.00%
龙源建投（承德）风力发电有限公司	25.00%
河北围场龙源建投风力发电有限公司	25.00%
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	25.00%
中国福霖风能工程有限公司	25.00%
国电龙源龙川风力发电有限公司	25.00%
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	25.00%
潮州市海山岛风能开发有限公司	25.00%
国电龙源汕尾风力发电有限公司	25.00%
徐闻龙源新能源有限公司	25.00%
永修龙源新能源有限公司	25.00%
铅山龙源新能源有限公司	25.00%
宁都龙源新能源有限公司	25.00%
湖口龙源新能源有限公司	25.00%
铜鼓龙源新能源有限公司	25.00%
南城龙源新能源有限公司	25.00%
崇仁龙源新能源有限公司	25.00%
余干龙源新能源有限公司	25.00%
弋阳龙源新能源有限公司	25.00%
武宁龙源新能源有限公司	25.00%

靖安龙源新能源有限公司	25.00%
丰城龙源新能源有限公司	25.00%
修水龙源新能源有限公司	25.00%
鄱阳龙源新能源有限公司	25.00%
永新龙源新能源有限公司	25.00%
进贤龙源新能源有限公司	25.00%
安义龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力海外投资有限公司	25.00%
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	25.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	25.00%
陕西龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风力发电有限公司	25.00%
龙源启东风力发电有限公司	25.00%
龙源（如东）风力发电有限公司	25.00%
江苏龙源新能源有限公司	25.00%
龙源大丰风力发电有限公司	25.00%
龙源东海风力发电有限公司	25.00%
如皋龙源新能源发展有限公司	25.00%
抚远龙源风力发电有限公司	25.00%
桦南龙源风力发电有限公司	25.00%
伊春兴安岭风力发电有限公司	25.00%
双鸭山龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰龙源汇能风力发电有限公司	25.00%
鹤岗龙源风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源风力发电有限公司	25.00%
海林龙源风力发电有限公司	25.00%
通河龙源风力发电有限公司	25.00%
黑龙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
依兰县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源（包头）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源兴和风力发电有限公司	25.00%
龙源达茂风力发电有限公司	25.00%
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	25.00%
河池市盛步光伏发电有限公司	25.00%
河池市晶鸿光伏发电有限公司	25.00%
钦州市晶能光伏发电有限公司	25.00%
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	25.00%
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	25.00%
龙源平潭风力发电有限公司	25.00%
福建省莆田南日风电有限公司	25.00%
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	25.00%
福建龙源新能源有限公司	25.00%
连江龙源万华新能源有限公司	25.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	25.00%
江苏海上龙源新能源有限公司	25.00%
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	25.00%
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	25.00%
海安龙源海上风力发电有限公司	25.00%
赤峰新胜风力发电有限公司	25.00%
赤峰龙源风力发电有限公司	25.00%
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	25.00%
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	25.00%
赤峰龙源松州风力发电有限公司	25.00%

内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	25.00%
林西县龙源新能源有限公司	25.00%
宁城县龙源新能源有限公司	25.00%
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	25.00%
敖汉旗龙源新能源有限公司	25.00%
翁牛特旗龙源新能源有限公司	25.00%
海南国能龙源新能源有限公司	25.00%
吉林龙源风力发电有限公司	25.00%
吉林龙源新能源有限公司	25.00%
通榆新发风力发电有限公司	25.00%
龙源（农安）风力发电有限公司	25.00%
长春龙源新能源有限公司	25.00%
宁夏昀奥新能源有限公司	25.00%
雄亚投资有限公司	25.00%
雄亚（维尔京）有限公司	25.00%
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	25.00%
浙江舟山岑港风力发电有限公司	25.00%
龙源磐安风力发电有限公司	25.00%
龙源仙居风力发电有限公司	25.00%
浙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
浙江苍南风力发电有限公司	25.00%
浙江临海风力发电有限公司	25.00%
合肥森永新能源科技有限公司	25.00%
国能东北新能源发展有限公司	25.00%
国电双辽新能源有限公司	25.00%
阜新巨龙湖风力发电有限公司	25.00%
阜新华顺风力发电有限公司	25.00%
广西国能能源发展有限公司	25.00%
瓜州国能光伏发电有限公司	25.00%
夏河国能新能源开发有限公司	25.00%
国电山东济南龙源风力发电有限公司	25.00%
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	25.00%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	25.00%
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	25.00%
国能通河县新能源有限公司	25.00%
国能孝义新能源有限公司	25.00%
国电山西洁能有限公司	25.00%
国电洁能金科（山西）有限公司	25.00%
天津国电洁能电力有限公司	25.00%
中能电力科技开发有限公司	25.00%
翼城龙源晋南新能源有限公司	25.00%
国家能源莒南新能源有限公司	25.00%
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	25.00%
南宫龙源新能源有限公司	25.00%
高台龙源新能源有限公司	25.00%
木垒龙源新能源有限公司	25.00%
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	25.00%
肇庆龙源新能源有限公司	25.00%
云浮龙源新能源有限公司	25.00%
五华龙源新能源发展有限公司	25.00%
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	18.00%
龙源乌克兰南方风电有限公司	18.00%
国能龙源都匀风力发电有限公司	15.00%
贵州龙源新能源有限公司	15.00%
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	15.00%
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	15.00%

龙源（北京）太阳能技术有限公司	15.00%
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	15.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	15.00%
龙源横山新能源有限公司	15.00%
内蒙古龙源新能源发展有限公司	15.00%
广西龙源新能源有限公司	15.00%
广西隆林龙源易电新能源有限公司	15.00%
云南龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大理风力发电有限公司	15.00%
龙源石林新能源有限公司	15.00%
海南龙源新能源有限公司	15.00%
延边龙源风力发电有限公司	15.00%
利通龙源新能源有限公司	15.00%
宁夏龙源新能源有限公司	15.00%
吴忠龙源新能源有限公司	15.00%
同心龙源合创电力有限责任公司	15.00%
宁夏深拓新能源有限公司	15.00%
甘肃洁源风电有限责任公司	15.00%
甘肃龙源新能源有限公司	15.00%
甘肃新安风力发电有限公司	15.00%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	15.00%
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（张掖）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（玉门）新能源发展有限公司	15.00%
临泽龙源新能源有限公司	15.00%
龙源（环县）新能源有限公司	15.00%
龙源（金昌）新能源有限公司	15.00%
永昌龙源新能源有限公司	15.00%
永登县龙源新能源有限公司	15.00%
青海龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	15.00%
国能优能（玉林）风力发电有限公司	15.00%
全州国能能源有限公司	15.00%
恭城国能能源有限公司	15.00%
国能北投灌阳风电有限公司	15.00%
国电甘肃新能源有限公司	15.00%
国能（甘肃）新能源有限公司	15.00%
永靖国能光伏发电有限公司	15.00%
民勤红沙国能新能源有限公司	15.00%
国能（武威）新能源有限公司	15.00%
国能定边新能源有限公司	15.00%
国能龙源罗平新能源有限公司	15.00%
国能云南新能源有限公司	15.00%
国能重庆风电开发有限公司	15.00%
国电华北内蒙古新能源有限公司	15.00%
国电武川红山风电有限公司	15.00%
龙源巴里坤风力发电有限公司	15.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	15.00%
布尔津县天润风电有限公司	15.00%
龙源托里风力发电有限公司	15.00%
龙源哈密新能源有限公司	15.00%
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	15.00%
龙源吐鲁番新能源有限公司	15.00%
龙源布尔津风力发电有限公司	15.00%
新疆天风发电股份有限公司	15.00%
新疆龙源新能源有限公司	15.00%

龙源阜新风力发电有限公司	12.50%
蕲春县北阳新能源发电有限公司	12.50%
湖北龙源新能源有限公司	12.50%
宜城龙源新能源有限公司	12.50%
龙源宿州风力发电有限公司	12.50%
龙源（张家口）风力发电有限公司	12.50%
唐县新旭晟新能源开发有限公司	12.50%
河北龙源中保风力发电有限公司	12.50%
龙源乐安风力发电有限公司	12.50%
龙源宜春风力发电有限公司	12.50%
龙源（北京）新能源有限公司	12.50%
靖边龙源新能源有限公司	12.50%
铁力龙源新能源有限公司	12.50%
五大连池龙源新能源有限公司	12.50%
湖南龙源新能源发展有限公司	12.50%
龙源（慈利）新能源有限公司	12.50%
涟源龙源新能源有限公司	12.50%
衡东龙源新能源有限公司	12.50%
射阳龙源风力发电有限公司	12.50%
龙源盐城新能源发展有限公司	12.50%
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	12.50%
天津龙源新能源有限公司	12.50%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	12.50%
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	12.50%
国能丰城光伏发电有限公司	12.50%
龙源和顺风力发电有限公司	12.50%
龙源西藏新能源有限公司	9.00%
龙源西藏日喀则新能源有限公司	9.00%
龙源西藏那曲新能源有限公司	9.00%
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	9.00%
国能龙源（松桃）新能源有限公司	7.50%
定边龙源新能源有限公司	7.50%
彬州龙源新能源有限公司	7.50%
龙源玉林风力发电有限公司	7.50%
龙源钦州风力发电有限公司	7.50%
广西南宁龙源新能源有限公司	7.50%
龙源丽江新能源有限公司	7.50%
青铜峡龙源新能源有限公司	7.50%
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	7.50%
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	7.50%
南通通州龙源新能源有限公司	5.00%
江苏龙源新能源发电有限公司	5.00%
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	5.00%
金塔北山国能新能源有限公司	5.00%
龙源静乐风力发电有限公司	0.00%
三都龙源新能源有限公司	0.00%
松桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团重庆新能源有限公司	0.00%
布拖龙源新能源有限公司	0.00%
招远市龙源新能源有限公司	0.00%
临朐龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（烟台）新能源有限公司	0.00%
仙桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（来安）新能源有限公司	0.00%
天长龙源新能源有限公司	0.00%
霍邱龙源新能源有限公司	0.00%

宣城市宣州区龙源新能源有限公司	0.00%
安徽龙源摩腾新能源有限公司	0.00%
平泉龙源新能源有限公司	0.00%
唐县龙源新能源有限公司	0.00%
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	0.00%
香河龙源新能源有限公司	0.00%
广东国能龙源新能源有限公司	0.00%
清远龙源新能源有限公司	0.00%
清远国龙新能源有限公司	0.00%
江西龙源新能源有限公司	0.00%
德兴龙源新能源有限公司	0.00%
万载龙源新能源有限公司	0.00%
上犹龙源新能源有限公司	0.00%
南昌龙源新能源有限公司	0.00%
龙源绿色能源（北京）有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）投资有限公司	0.00%
上海龙源探能新能源有限公司	0.00%
上海龙源申矿新能源有限公司	0.00%
上海龙源亚帆新能源有限公司	0.00%
上海浦东龙源新能源有限公司	0.00%
上海龙源彰丰新能源有限公司	0.00%
河南龙源新能源发展有限公司	0.00%
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
禹州市晶能光伏发电有限公司	0.00%
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	0.00%
赤城县楠军新能源有限公司	0.00%
林州市桂东新能源科技有限公司	0.00%
洛南龙源新能源有限公司	0.00%
宝鸡龙源新能源有限公司	0.00%
米脂龙源神东新能源有限公司	0.00%
新沂龙源新能源有限公司	0.00%
扬州江都龙源新能源有限公司	0.00%
桦南龙源新能源有限公司	0.00%
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
丰林县龙源新能源有限公司	0.00%
尚志市龙源新能源有限公司	0.00%
哈尔滨龙源新能源有限公司	0.00%
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	0.00%
永兴龙源新能源有限公司	0.00%
祁阳龙源新能源有限公司	0.00%
新田龙源新能源有限公司	0.00%
安仁龙源新能源有限公司	0.00%
杭锦旗龙源新能源有限公司	0.00%
乌海市龙源新能源有限公司	0.00%
国能源创阿拉善新能源有限公司	0.00%
龙源宾阳风力发电有限公司	0.00%
龙源柳州风力发电有限公司	0.00%
广西平南龙源新能源有限公司	0.00%
贵港市晶科光伏发电有限公司	0.00%
河池市晶能光伏发电有限公司	0.00%
河池市昇能光伏发电有限公司	0.00%
龙源巍山风力发电有限公司	0.00%
曲靖龙源新能源有限公司	0.00%
易门龙源新能源有限公司	0.00%
洱源龙源新能源有限公司	0.00%

宾川龙源新能源有限公司	0.00%
祥云龙源新能源有限公司	0.00%
国能龙源（福建）新能源有限公司	0.00%
乾安国能龙源新能源有限公司	0.00%
吉林东丰龙新发电有限公司	0.00%
天津龙源海晶新能源有限公司	0.00%
天津龙源轨道新能源有限公司	0.00%
天津龙源高速新能源有限公司	0.00%
中卫龙源新能源有限公司	0.00%
海原县龙源新能源有限公司	0.00%
茫崖龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（那曲）新能源有限公司	0.00%
萨嘎龙源新能源有限公司	0.00%
雄亚（温岭）新能源有限公司	0.00%
舟山龙源新能源有限公司	0.00%
舟山龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
台州路桥龙源新能源有限公司	0.00%
嵊州龙源新能源有限公司	0.00%
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	0.00%
国能横州新能源有限公司	0.00%
国能藤县能源发展有限公司	0.00%
贵港国能能源有限公司	0.00%
全州国能风电有限公司	0.00%
东兴国阳新能源有限公司	0.00%
民勤国能风力发电有限责任公司	0.00%
山西龙源新能源有限公司	0.00%
右玉龙源新能源有限公司	0.00%
繁峙龙源新能源有限公司	0.00%
乌恰龙源新能源有限公司	0.00%
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	0.00%
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	0.00%
天津宁河龙源发电有限公司	0.00%
天津滨海国能龙源新能源有限公司	0.00%

2、税收优惠

1、增值税税收优惠政策

根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）规定，本公司作为风力发电公司，执行利用风力生产的电力实行增值税即征即退 50%的税收优惠政策。

2、企业所得税税收优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）款等相关规定“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”，本公司下属子公司自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起，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。

根据《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）和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业的子公司减按 15%的税率征收企业所得税。《西部地区鼓励类产业目录（2025 年本）》已经 2024 年 10 月 12 日第 17 次委务会议审议通过，并经国务院同意，现予公布，自 2025 年 1 月 1 日起施行。《西部地区鼓励类产业目录（2020 年本）》同时废止。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)和《国家税务总局关于落实小型微利企业所得税优惠政策征管问题的公告》（国家税务总局公告 2023 年第 6 号）规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。 自 2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。实际税负为 5%。

3、六税两费优惠政策

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	0.00	0.00
银行存款	1,177,805,425.70	1,924,349,455.34
其他货币资金	175,786,159.34	100,897,818.69
存放财务公司款项	863,989,854.30	1,266,367,887.84
合计	2,217,581,439.34	3,291,615,161.87
其中：存放在境外的款项总额	772,231,021.31	862,157,524.37

其他说明

无。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	222,724,964.85	192,797,379.32
其中：		
权益工具投资	222,724,964.85	192,797,379.32
合计	222,724,964.85	192,797,379.32

其他说明

无。

3、应收票据

（1） 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	621,042.83	6,905,348.80
商业承兑票据	0.00	0.00
合计	621,042.83	6,905,348.80

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收票据	1,000,000.00	61.69%	1,000,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	12.65%	1,000,000.00	100.00%	0.00
其中：										
银行承兑汇票	1,000,000.00	61.69%	1,000,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	12.65%	1,000,000.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收票据	621,042.83	38.31%	0.00	0.00%	621,042.83	6,905,348.80	87.35%	0.00	0.00%	6,905,348.80
其中：										
银行承兑汇票	621,042.83	38.31%	0.00	0.00%	621,042.83	6,905,348.80	87.35%	0.00	0.00%	6,905,348.80
合计	1,621,042.83	100.00%	1,000,000.00	61.69%	621,042.83	7,905,348.80	100.00%	1,000,000.00	12.65%	6,905,348.80

按单项计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
银行承兑汇票	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	到期未解付
合计	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	--	--

按组合计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	621,042.83	0.00	0.00%

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

□适用 ☑不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 ☑不适用

4、应收账款

（1） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	210,355,960.60	189,718,681.29
1 至 2 年	20,924,689.72	20,066,689.72
2 至 3 年	9,953,105.81	10,836,005.81
3 年以上	264,195,345.74	264,890,385.74
3 至 4 年	1,316,020.00	1,562,820.00
4 至 5 年	9,945,649.05	9,795,049.05
5 年以上	252,933,676.69	253,532,516.69
合计	505,429,101.87	485,511,762.56

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	505,429,101.87	100.00%	279,023,470.60	55.21%	226,405,631.27	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96
其中：										
其他组合	505,429,101.87	100.00%	279,023,470.60	55.21%	226,405,631.27	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96
合计	505,429,101.87	100.00%	279,023,470.60	55.21%	226,405,631.27	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	505,429,101.87	279,023,470.60	55.21%
合计	505,429,101.87	279,023,470.60	--

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☑适用 □不适用

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	279,416,390.60	0.00	0.00	279,416,390.60
本期计提	-392,920.00	0.00	0.00	-392,920.00
2025 年 6 月 30 日余额	279,023,470.60	0.00	0.00	279,023,470.60

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

无。

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他组合	279,416,390.60	-392,920.00	0.00	0.00	0.00	279,023,470.60
合计	279,416,390.60	-392,920.00	0.00	0.00	0.00	279,023,470.60

（4） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网宁夏电力有限公司	79,217,770.00	0.00	79,217,770.00	15.67%	79,217,770.00
国网冀北电力有限公司	56,379,254.52	0.00	56,379,254.52	11.15%	56,379,254.52
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	48,665,882.70	0.00	48,665,882.70	9.63%	0.00
国网黑龙江省电力有限公司	39,179,975.25	0.00	39,179,975.25	7.75%	39,179,975.25
内蒙古电力（集团）有限责任公司	31,304,563.79	0.00	31,304,563.79	6.19%	31,304,563.79
合计	254,747,446.26	0.00	254,747,446.26	50.39%	206,081,563.56

5、应收款项融资

（1） 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	5,754,098.46	6,875,380.70
应收账款	49,221,887,701.77	43,260,692,736.97
合计	49,227,641,800.23	43,267,568,117.67

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	49,267,031,417.94	100.00%	39,389,617.71	0.08%	49,227,641,800.23	43,312,327,737.16	100.00%	44,759,619.49	0.10%	43,267,568,117.67
其中：										
其他组合	49,267,031,417.94	100.00%	39,389,617.71	0.08%	49,227,641,800.23	43,312,327,737.16	100.00%	44,759,619.49	0.10%	43,267,568,117.67
合计	49,267,031,417.94	100.00%	39,389,617.71	0.08%	49,227,641,800.23	43,312,327,737.16	100.00%	44,759,619.49	0.10%	43,267,568,117.67

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	49,267,031,417.94	39,389,617.71	0.08%
合计	49,267,031,417.94	39,389,617.71	--

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	44,759,619.49	0.00	0.00	44,759,619.49
本期计提	-3,809,289.15	0.00	0.00	-3,809,289.15
其他变动	-1,560,712.63	0.00	0.00	-1,560,712.63
2025 年 6 月 30 日余额	39,389,617.71	0.00	0.00	39,389,617.71

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

无。

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	44,759,619.49	-3,809,289.15	0.00	0.00	-1,560,712.63	39,389,617.71
合计	44,759,619.49	-3,809,289.15	0.00	0.00	-1,560,712.63	39,389,617.71

其他说明：

无。

（4） 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	649,270.05	0.00
合计	649,270.05	0.00

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	37,592,256.45	44,491,981.75
其他应收款	1,413,889,262.46	1,639,848,313.57
合计	1,451,481,518.91	1,684,340,295.32

（1） 应收股利

1） 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
依兰龙源风力发电有限公司	0.00	6,899,725.30
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
南通天生港发电有限公司	15,645,000.00	15,645,000.00
合计	37,592,256.45	44,491,981.75

2） 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电	13,348,168.43	3-4 年 2,400,773.03	尚未支付	否，预计能全额收回

有限公司		元；4-5 年 10,947,395.40 元		
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	尚未支付	否，预计能全额收回
合计	20,848,168.43	--	--	--

（2） 其他应收款

1） 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目前期费	565,778,530.33	1,055,527,904.65
增值税即征即退	230,893,046.31	131,055,685.47
保证金、押金、备用金	318,655,570.00	343,960,644.03
保险赔款	64,844,498.93	65,365,342.39
代垫款等	1,035,720,183.43	1,006,695,207.47
合计	2,215,891,829.00	2,602,604,784.01

2） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	943,399,287.75	1,077,395,438.37
1 至 2 年	314,932,941.46	351,131,740.67
2 至 3 年	149,953,910.57	92,291,970.96
3 年以上	807,605,689.22	1,081,785,634.01
3 至 4 年	73,306,573.56	232,395,453.14
4 至 5 年	58,049,906.61	19,151,229.74
5 年以上	676,249,209.05	830,238,951.13
合计	2,215,891,829.00	2,602,604,784.01

3） 按坏账计提方法分类披露

☑适用 □不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12	20.50%	454,269,121.12	100.00%	0.00	454,269,121.12	17.45%	454,269,121.12	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	1,761,622,707.88	79.50%	347,733,445.42	19.74%	1,413,889,262.46	2,148,335,662.89	82.55%	508,487,349.32	23.67%	1,639,848,313.57

其中：										
其他组合	1,761,622,707.88	79.50%	347,733,445.42	19.74%	1,413,889,262.46	2,148,335,662.89	82.55%	508,487,349.32	23.67%	1,639,848,313.57
合计	2,215,891,829.00	100.00%	802,002,566.54	36.19%	1,413,889,262.46	2,602,604,784.01	100.00%	962,756,470.44	36.99%	1,639,848,313.57

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
龙源友谊生物质发电有限公司	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	100.00%	公司破产清算，不再纳入合并范围
合计	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	--	--

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	1,761,622,707.88	347,733,445.42	19.74%
合计	1,761,622,707.88	347,733,445.42	--

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	508,487,349.32	0.00	454,269,121.12	962,756,470.44
本期计提	-621,369.09	0.00	0.00	-621,369.09
本期核销	-160,119,848.02	0.00	0.00	-160,119,848.02
其他变动	-12,686.79	0.00	0.00	-12,686.79
2025 年 6 月 30 日余额	347,733,445.42	0.00	454,269,121.12	802,002,566.54

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 ☑不适用

4） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12	0.00	0.00	0.00	0.00	454,269,121.12
按组合计提坏账准备	508,487,349.32	-621,369.09	0.00	-160,119,848.02	-12,686.79	347,733,445.42
合计	962,756,470.44	-621,369.09	0.00	-160,119,848.02	-12,686.79	802,002,566.54

5） 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	160,119,848.02

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
吉林东丰龙新一期 5 万 KW 风气互补发电项目、林西风电供热项目、桃合木百万千瓦级风电基地等项目前期费	项目前期费	160,119,848.02	前期项目已终止	经公司内部相应决策机构审批	否
合计	--	160,119,848.02	--	--	--

其他应收款核销说明：

前期项目已终止。

6） 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
龙源友谊生物质发电有限公司	往来款	454,269,121.12	5 年以上	20.50%	454,269,121.12
国家能源集团共享服务中心有限公司	商旅款	52,067,422.31	1 年以内	2.35%	0.00
绥德县财政局	保证金	50,000,000.00	2-3 年	2.26%	0.00
中国人寿财产保险股份有限公司辽阳市中心支公司	保险理赔	35,147,112.62	0-2 年	1.59%	0.00
清丰县财政局	保证金	25,000,000.00	1 年以内	1.13%	0.00

合计	--	616,483,656.05	--	27.83%	454,269,121.12

7、预付款项

（1） 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	631,565,641.11	91.93%	434,882,585.74	87.71%
1 至 2 年	36,505,551.72	5.31%	42,853,955.53	8.64%
2 至 3 年	11,614,694.47	1.69%	11,958,137.94	2.41%
3 年以上	7,364,305.75	1.07%	6,138,340.85	1.24%
合计	687,050,193.05	--	495,833,020.06	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

（2） 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例（%）
国能易购（北京）科技有限公司	375,725,556.53	54.69
瑞泰人寿保险有限公司	11,105,027.30	1.62
国网安徽省电力有限公司天长市供电公司	10,688,005.47	1.56
国网新疆电力有限公司	8,359,203.26	1.22
国网汇通金财（北京）信息科技有限公司	8,302,117.04	1.21
合计	414,179,909.60	60.30

其他说明：

无。

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

（1） 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	371,628,741.	3,219,264.85	368,409,476.	358,225,541.	3,219,264.85	355,006,276.

	80		95	80		95
库存商品	80,476,562.90	0.00	80,476,562.90	74,750,903.14	0.00	74,750,903.14
周转材料	3,335,442.49	0.00	3,335,442.49	269,505.57	0.00	269,505.57
合计	455,440,747.19	3,219,264.85	452,221,482.34	433,245,950.51	3,219,264.85	430,026,685.66

（2） 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,219,264.85	0.00	0.00	0.00	0.00	3,219,264.85
库存商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	3,219,264.85	0.00	0.00	0.00	0.00	3,219,264.85

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	2,184,508,337.82	2,225,777,932.92
预缴税金	96,308,756.09	96,818,453.84
合计	2,280,817,093.91	2,322,596,386.76

其他说明：

无。

10、债权投资

（1） 债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	47,984,069.95	0.00	47,984,069.95	42,700,376.21	0.00	42,700,376.21
合计	47,984,069.95	0.00	47,984,069.95	42,700,376.21	0.00	42,700,376.21

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	124,766,536.63	0.00	3,876,699.56	0.00	12,302,188.93	0.00	120,889,837.07	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
深圳能源集团股份有限公司	19,383,319.44	0.00	299,125.30	17,065,024.35	0.00	448,687.95	19,084,194.14	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
康欣新材料股份有限公司	1,164,800.00	168,000.00	0.00	760,800.00	0.00	0.00	1,332,800.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
张家口长城风电有限责任公司	2,801,585.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,801,585.63	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	40,497,669.62	0.00	4,167,758.25	0.00	58,813,688.63	0.00	36,329,911.37	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
西藏电力交易中心有限公司	1,371,628.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,371,628.22	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
汕头市南方风能发展有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	0.00	0.00	0.00	0.00	448,367.47	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
海南华莱	0.00	0.00	0.00	0.00	550,000.0	0.00	0.00	管理层基

实业投资有限公司					0			于管理该资产的模式和现金流量特征指定
合计	189,985,539.54	168,000.00	8,343,583.11	17,825,824.35	76,114,245.03	448,687.95	181,809,956.43	--

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	0.00	0.00	12,302,188.93	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
深圳能源集团股份有限公司	448,687.95	17,065,024.35	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
康欣新材料股份有限公司	0.00	760,800.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
张家口长城风电有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	0.00	0.00	58,813,688.63	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
西藏电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
汕头市南方风能发展有限公司	0.00	0.00	4,000,000.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	0.00	0.00	448,367.47	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
海南华莱实业投资有限公司	0.00	0.00	550,000.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	

其他说明：

无。

12、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
中核甘肃风力发电有限公司	28,318,886.55	0.00	0.00	0.00	-217,086.71	0.00	182,716.88	0.00	0.00	0.00	28,284,516.72	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	145,663,440.67	0.00	0.00	0.00	1,371,967.65	0.00	203,928.93	0.00	0.00	0.00	147,239,337.25	0.00
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07	0.00	0.00	0.00	3,992,625.83	0.00	172,026.81	0.00	0.00	0.00	118,448,671.71	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11	0.00	13,206,266.37	87,450,916.60	25,560,033.96	0.00	0.00	6,367,622.76	0.00	0.00	205,838,582.08	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	30,192,402.90	0.00	21,668,800.00	0.00	-26,135.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51,835,067.44	0.00
吉林东北中能电力节能有限公司	467,823.42	467,823.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	467,823.42	467,823.42
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74	0.00	0.00	0.00	2,276,753.44	0.00	157,599.98	0.00	0.00	0.00	51,303,426.16	0.00
国电联合动力技术有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
国能融资租赁有限公司	3,662,570,100.67	0.00	0.00	0.00	73,572,987.28	0.00	0.00	7,749,247.82	0.00	0.00	3,728,393,840.13	0.00
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	21,294,090.99	0.00	0.00	0.00	393,930.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,688,021.69	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	214,864,583.78	0.00	0.00	0.00	-18,850,712.74	0.00	0.00	0.00	0.00	1,579,508.60	197,593,379.64	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80	0.00	0.00	0.00	7,008,897.24	0.00	73,760.92	0.00	0.00	0.00	48,727,837.96	0.00

湖北省九宫山风力发电有限责任公司	13,433,090.35	0.00	0.00	0.00	-3,048,338.55	0.00	44,885.59	0.00	0.00	0.00	10,429,637.39	0.00
烟台龙源电力技术股份有限公司	359,002,267.87	0.00	0.00	0.00	5,274,147.27	0.00	-562.64	9,622,800.00	0.00	0.00	354,653,052.50	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23	0.00	0.00	0.00	957,533.40	0.00	181,161.11	0.00	0.00	0.00	47,202,578.74	0.00
南通天生港发电有限公司	1,223,598,617.99	0.00	0.00	0.00	13,488,514.11	0.00	1,996,770.01	0.00	0.00	19,037,666.89	1,258,121,569.00	0.00
国能（江永）新能源有限公司	14,850,000.00	0.00	18,000,000.00	0.00	564,025.79	0.00	22,639.50	0.00	0.00	0.00	33,436,665.29	0.00
小计	6,226,008,282.14	467,823.42	52,875,066.37	87,450,916.60	112,319,143.21	0.00	3,034,927.09	23,739,670.58	0.00	20,617,175.49	6,303,664,007.12	467,823.42
合计	6,226,008,282.14	467,823.42	52,875,066.37	87,450,916.60	112,319,143.21	0.00	3,034,927.09	23,739,670.58	0.00	20,617,175.49	6,303,664,007.12	467,823.42

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 ☑不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 ☑不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明

江苏龙源振华海洋工程有限公司、南通天生港发电有限公司本期其他增加是因为未实现内部交易损益抵消影响所致。

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	163,338,539,286.77	156,582,919,100.68
固定资产清理	70,563,879.60	5,349,557.60
合计	163,409,103,166.37	156,588,268,658.28

（1） 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	18,783,584,308.41	229,400,524,909.65	323,725,504.49	3,673,267,054.26	385,661,484.82	252,566,763,261.63
2.本期增加金额	721,972,187.26	11,907,095,659.01	1,198,088.99	72,193,057.99	13,759,144.08	12,716,218,137.33
（1）购置	1,602,807.66	582,042,945.71	1,023,710.18	10,704,549.73	13,632,524.60	609,006,537.88
（2）在建工程转入	711,379,785.30	11,256,746,180.18	174,378.81	59,965,212.72	38,835.35	12,028,304,392.36
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（4）其他	8,989,594.30	68,306,533.12	0.00	1,523,295.54	87,784.13	78,907,207.09
3.本期减少金额	13,924,589.14	1,268,960,472.09	3,371,332.91	3,341,145.37	478,059.19	1,290,075,598.70
（1）处置或报废	0.00	1,263,826,511.70	2,322,386.05	3,335,804.85	0.00	1,269,484,702.60
（2）其他	13,924,589.14	5,133,960.39	1,048,946.86	5,340.52	478,059.19	20,590,896.10
4.期末余额	19,491,631,906.53	240,038,660,096.57	321,552,260.57	3,742,118,966.88	398,942,569.71	263,992,905,800.26
二、累计折旧						
1.期初余额	5,756,984,336.19	84,678,470,744.85	185,008,229.08	1,557,530,713.21	226,336,915.93	92,404,330,939.26
2.本期增加金额	269,068,416.21	5,407,417,727.31	6,879,520.54	175,591,041.61	21,970,038.71	5,880,926,744.38
（1）计提	267,768,382.63	5,395,625,536.57	6,879,520.54	175,544,902.36	21,913,344.45	5,867,731,686.55
（2）其他	1,300,033.58	11,792,190.74	0.00	46,139.25	56,694.26	13,195,057.83
3.本期减少金额	2,962,526.70	1,037,025,942.45	1,841,111.59	2,625,803.21	0.00	1,044,455,383.95
（1）处置或报废	0.00	1,035,700,856.41	1,731,200.31	2,625,803.21	0.00	1,040,057,859.93
（2）其他	2,962,526.70	1,325,086.04	109,911.28	0.00	0.00	4,397,524.02

4.期末余额	6,023,090,225.70	89,048,862,529.71	190,046,638.03	1,730,495,951.61	248,306,954.64	97,240,802,299.69
三、减值准备						
1.期初余额	178,052,517.78	3,395,490,034.20	0.00	2,674,567.55	3,296,102.16	3,579,513,221.69
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	165,945,735.32	0.00	3,272.57	0.00	165,949,007.89
（1）处置或报废	0.00	164,808,361.85	0.00	3,272.57	0.00	164,811,634.42
（2）其他	0.00	1,137,373.47	0.00	0.00	0.00	1,137,373.47
4.期末余额	178,052,517.78	3,229,544,298.88	0.00	2,671,294.98	3,296,102.16	3,413,564,213.80
四、账面价值						
1.期末账面价值	13,290,489,163.05	147,760,253,267.98	131,505,622.54	2,008,951,720.29	147,339,512.91	163,338,539,286.77
2.期初账面价值	12,848,547,454.44	141,326,564,130.60	138,717,275.41	2,113,061,773.50	156,028,466.73	156,582,919,100.68

（2） 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	563,345,851.90	相关手续正在办理中
合计	563,345,851.90	--

其他说明

无。

（3） 固定资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

（4） 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
通用设备及电力专用设备报废结转	70,563,879.60	5,349,557.60
合计	70,563,879.60	5,349,557.60

其他说明：

无。

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	19,057,226,005.25	21,169,665,295.16
工程物资	4,892,532,452.99	4,057,992,533.23
合计	23,949,758,458.24	25,227,657,828.39

（1） 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目(二期 200 万千瓦)	2,304,200,633.87	0.00	2,304,200,633.87	1,032,297,917.94	0.00	1,032,297,917.94
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	1,073,561,336.39	0.00	1,073,561,336.39	461,708,516.51	0.00	461,708,516.51
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	1,211,448,109.43	0.00	1,211,448,109.43	1,064,792,498.03	0.00	1,064,792,498.03
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	599,931,227.97	0.00	599,931,227.97	508,687,959.91	0.00	508,687,959.91
龙源广西南宁横州那阳 20 万光伏项目	505,533,178.62	0.00	505,533,178.62	179,626,428.81	0.00	179,626,428.81
敦煌 70 万千瓦一体化综合能源示范项目	495,612,095.14	0.00	495,612,095.14	306,996,494.37	0.00	306,996,494.37
湖南郴州桂阳陈溪村复合光伏	478,671,253.25	0.00	478,671,253.25	171,117,887.42	0.00	171,117,887.42
龙源辽宁法库八虎山风电项目	436,680,951.09	0.00	436,680,951.09	421,676,516.27	0.00	421,676,516.27
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	376,117,345.49	0.00	376,117,345.49	153,628,286.28	0.00	153,628,286.28
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	349,941,402.55	0.00	349,941,402.55	313,848,405.14	0.00	313,848,405.14
其他项目	12,091,023,927.76	865,495,456.31	11,225,528,471.45	17,598,025,614.53	1,042,741,230.05	16,555,284,384.48

合计	19,922,721,461.56	865,495,456.31	19,057,226,005.25	22,212,406,525.21	1,042,741,230.05	21,169,665,295.16

（2） 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目(二期 200 万千瓦)	11,164,470,000.00	1,032,297,917.94	1,271,902,715.93	0.00	0.00	2,304,200,633.87	50.73%	50.73%	74,386,770.95	16,462,608.08	2.63%	其他
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	5,569,620,000.00	1,064,792,498.03	146,655,611.40	0.00	0.00	1,211,448,109.43	26.40%	26.40%	57,054,559.94	21,098,088.36	3.28%	其他
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	2,402,907,500.00	461,708,516.51	611,852,819.88	0.00	0.00	1,073,561,336.39	49.29%	49.29%	5,491,953.05	5,259,472.23	2.52%	其他
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	968,110,000.00	508,687,959.91	91,243,268.06	0.00	0.00	599,931,227.97	89.42%	89.42%	5,962,560.09	1,306,756.31	2.20%	其他
龙源广西南宁横州那阳 20 万光伏项目	1,083,913,700.00	179,626,428.81	325,906,749.81	0.00	0.00	505,533,178.62	46.64%	46.64%	3,659,999.98	2,999,444.42	2.50%	其他
敦煌 70 万千瓦一体化综合能源示范项目	3,816,944,900.00	306,996,494.37	302,622,484.79	114,006,884.02	0.00	495,612,095.14	80.00%	80.00%	11,023,102.79	6,696,302.26	2.00%	其他
湖南郴州桂阳陈溪村复合光伏	840,653,300.00	171,117,887.42	307,553,365.83	0.00	0.00	478,671,253.25	56.94%	56.94%	2,691,778.11	1,758,292.49	2.51%	其他
龙源辽宁法库	738,820	421,676,5	15,004,434	0.00	0.00	436,680,95	59.11%	59.11%	5,318,007.4	1,400,637.	2.00%	其他

八虎山风电项目	,000.00	16.27	.82			1.09			2	86		
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	2,243,113,100.00	153,628,286.28	222,489,059.21	0.00	0.00	376,117,345.49	89.00%	95.00%	17,959,208.20	1,344,937.38	2.35%	其他
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	481,550,000.00	313,848,405.14	36,092,997.41	0.00	0.00	349,941,402.55	70.42%	70.42%	11,917,615.70	2,098,865.26	2.30%	其他
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	3,591,780,000.00	2,032,718,076.16	766,210,289.08	2,715,384,443.23	0.00	83,543,922.01	88.33%	88.33%	44,620,209.98	7,154,807.30	2.04%	其他
龙源广西横县那莫 150MW 风电项目	938,060,000.00	506,376,763.19	82,374,522.98	523,810,408.06	9,300,000.00	55,640,878.11	55.19%	55.19%	4,884,668.99	1,309,502.24	1.76%	其他
50 万千瓦光伏发电熔盐储能项目	2,228,650,000.00	818,596,979.49	67,766,148.14	847,291,208.88	0.00	39,071,918.75	85.00%	85.00%	7,768,926.13	4,471,875.40	2.90%	其他
藤县大黎三期风电项目	972,727,000.00	546,680,870.35	194,979,311.68	711,543,705.79	0.00	30,116,476.24	95.00%	95.00%	4,434,577.68	2,863,222.22	2.55%	其他
龙源甘肃临泽板桥北滩 50 万千瓦光伏治沙项目	2,821,110,000.00	824,336,148.73	19,464,940.01	843,092,224.77	0.00	708,863.97	90.69%	90.69%	29,594,670.48	4,717,148.78	2.45%	其他
铁力年丰 200MW 风电项目	1,280,550,000.00	572,123,737.50	214,517,386.79	786,190,017.85	0.00	451,106.44	76.80%	88.00%	11,977,307.89	3,996,476.21	2.60%	其他
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套 20 万千瓦风电市场化并网项目	1,270,461,200.00	729,033,163.16	319,362,821.02	1,048,395,984.18	0.00	0.00	100.00%	100.00%	16,580,275.06	4,368,953.69	2.55%	其他
合计	42,413,440,700.00	10,644,246,649.26	4,995,998,926.84	7,589,714,876.78	9,300,000.00	8,041,230,699.32	--	--	315,326,192.44	89,307,390.49	--	--

（3） 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
龙源山东烟台海上风电、茌平200MW 风电项目	0.00	404,336.55	404,336.55	0.00	停缓建项目
合计	0.00	404,336.55	404,336.55	0.00	--

其他说明

无。

（4） 在建工程的减值测试情况

□适用 ☑不适用

（5） 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备和材料款	3,873,148,512.04	62,762,067.00	3,810,386,445.04	2,130,535,769.27	62,762,067.00	2,067,773,702.27
专用设备和材料款	1,117,079,958.71	34,933,950.76	1,082,146,007.95	2,025,152,781.72	34,933,950.76	1,990,218,830.96
合计	4,990,228,470.75	97,696,017.76	4,892,532,452.99	4,155,688,550.99	97,696,017.76	4,057,992,533.23

其他说明：

无。

15、使用权资产

（1） 使用权资产情况

单位：元

项目	土地使用权	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1.期初余额	3,177,162,172.35	1,148,177,800.91	310,647,613.26	4,635,987,586.52
2.本期增加金额	50,516,251.71	166,773,378.97	4,525,409.42	221,815,040.10
（1）新增租赁	46,480,359.86	166,500,487.82	4,429,181.48	217,410,029.16
（2）汇率变动	4,035,891.85	272,891.15	96,227.94	4,405,010.94
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	3,227,678,424.06	1,314,951,179.88	315,173,022.68	4,857,802,626.62
二、累计折旧				
1.期初余额	323,997,706.23	193,889,755.61	71,179,446.34	589,066,908.18
2.本期增加金额	69,354,965.52	42,745,303.37	20,159,706.28	132,259,975.17
（1）计提	67,837,847.32	42,559,398.73	20,083,080.33	130,480,326.38
（2）汇率变动	1,517,118.20	185,904.64	76,625.95	1,779,648.79
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	393,352,671.75	236,635,058.98	91,339,152.62	721,326,883.35
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,834,325,752.31	1,078,316,120.90	223,833,870.06	4,136,475,743.27
2.期初账面价值	2,853,164,466.12	954,288,045.30	239,468,166.92	4,046,920,678.34

（2） 使用权资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

其他说明：

无。

16、无形资产

（1） 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	著作权	软件	数据资源	特许权	合计
一、账面原值									
1.期初余额	1,704,398,178.73	28,298,469.60	1,022,825.31	880,129,027.70	0.00	64,695,650.70	2,816,981.13	11,840,238,469.97	14,521,599,603.14
2.本期增加金额	30,411,127.60	3,185.84	0.00	37,554,450.74	55,095.10	14,846,270.62	0.00	24,507,215.72	107,377,345.62
（1）购置	30,411,127.60	3,185.84	0.00	37,554,450.74	55,095.10	14,846,270.62	0.00	8,063,738.82	90,933,868.72
（2）内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（4）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,443,476.90	16,443,476.90
3.本期减少金额	235,850.27	0.00	0.00	0.00	0.00	150,897.16	0.00	0.00	386,747.43
（1）处置	235,850.27	0.00	0.00	0.00	0.00	150,897.16	0.00	0.00	386,747.43
4.期末余额	1,734,573,456.06	28,301,655.44	1,022,825.31	917,683,478.44	55,095.10	79,391,024.16	2,816,981.13	11,864,745,685.69	14,628,590,201.33
二、累计摊销									
1.期初余额	354,053,505.36	1,536,380.78	528,417.34	244,837,596.72	0.00	30,863,443.09	408,595.43	6,795,027,443.04	7,427,255,381.76
2.本期增加金额	35,120,237.99	1,359,795.04	26,435.76	12,765,530.55	6,427.77	10,905,336.23	469,496.84	271,478,050.33	332,131,310.51
（1）计提	35,120,237.99	1,359,795.04	26,435.76	12,765,530.55	6,427.77	10,905,336.23	469,496.84	271,249,542.85	331,902,803.03
（2）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	228,507.48	228,507.48
3.本期减少金额	141,961.53	0.00	0.00	0.00	0.00	589.98	0.00	0.00	142,551.51
（1）处置	141,961.53	0.00	0.00	0.00	0.00	589.98	0.00	0.00	142,551.51
4.期末余额	389,031,781.82	2,896,175.82	554,853.10	257,603,127.27	6,427.77	41,768,189.34	878,092.27	7,066,505,493.37	7,759,244,140.76
三、减值准备									
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	0.00	261,400.00	0.00	960,857,218.93	1,061,689,751.74
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	0.00	261,400.00	0.00	960,857,218.93	1,061,689,751.74
四、账面价值									
1.期末账面价值	1,345,541,674.24	25,405,479.62	467,972.21	559,509,218.36	48,667.33	37,361,434.82	1,938,888.86	3,837,382,973.39	5,807,656,308.83
2.期初账面价值	1,350,344,673.37	26,762,088.82	494,407.97	534,720,298.17	0.00	33,570,807.61	2,408,385.70	4,084,353,808.00	6,032,654,469.64

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.49%

（2） 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
一、账面原值				
1.期初余额	0.00	2,816,981.13	0.00	2,816,981.13
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：购入	0.00	0.00	0.00	0.00
内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00
其他增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
失效且终止确认	0.00	0.00	0.00	0.00
其他减少	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	2,816,981.13	0.00	2,816,981.13
二、累计摊销				
1.期初余额	0.00	408,595.43	0.00	408,595.43
2.本期增加金额	0.00	469,496.84	0.00	469,496.84
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
失效且终止确认	0.00	0.00	0.00	0.00
其他减少	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	878,092.27	0.00	878,092.27
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00

四、账面价值				
1.期末账面价值	0.00	1,938,888.86	0.00	1,938,888.86
2.期初账面价值	0.00	2,408,385.70	0.00	2,408,385.70

（3） 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	50,972,694.89	相关手续正在办理中
合计	50,972,694.89	--

其他说明

无。

（4） 无形资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

17、商誉

（1） 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	合并减少	
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24	0.00	0.00	0.00	0.00	87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24	0.00	0.00	0.00	0.00	46,522,633.24
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24	0.00	0.00	0.00	0.00	11,541,286.24
合计	145,668,421.72	0.00	0.00	0.00	0.00	145,668,421.72

18、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
房屋装修费	19,359,554.06	11,206,738.80	1,103,966.49	0.00	29,462,326.37
Dufferin 项目推迟生产的赔款等	12,699,642.95	491,651.75	643,790.18	0.00	12,547,504.52
固定资产改良	2,099,593.33	0.00	124,728.30	0.00	1,974,865.03
其他小额	10,460,114.57	6,778,647.41	607,414.41	0.00	16,631,347.57
合计	44,618,904.91	18,477,037.96	2,479,899.38	0.00	60,616,043.49

其他说明

无。

19、递延所得税资产/递延所得税负债

（1） 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	2,962,434,498.84	593,855,384.58	3,311,013,575.89	674,209,640.36
内部交易未实现利润	203,502,971.75	50,134,646.67	206,548,134.51	50,895,937.36
可抵扣亏损	1,004,361,265.63	268,537,179.32	982,796,668.92	262,722,869.01
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	55,770,814.30	13,323,618.36	48,079,576.59	11,400,808.92
租赁负债	2,205,546,164.03	546,972,729.13	2,087,263,384.00	517,707,229.82
非同一控制下企业合并资产评估减值	95,950,162.43	23,987,540.61	105,602,242.76	26,400,560.69
物业重估、折旧摊销等	568,435,466.87	141,334,655.49	554,763,983.04	137,717,811.13
合计	7,096,001,343.85	1,638,145,754.16	7,296,067,565.71	1,681,054,857.29

（2） 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	37,221,026.35	9,305,256.59	38,395,198.64	9,598,799.91
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	16,279,366.45	4,069,841.60	16,763,711.84	4,190,927.94
使用权资产	2,225,557,562.13	548,003,443.43	2,104,941,855.22	519,915,150.88
固定资产折旧差异等	2,496,973,131.85	659,298,346.29	2,433,616,532.81	641,960,399.74
合计	4,776,031,086.78	1,220,676,887.91	4,593,717,298.51	1,175,665,278.47

（3） 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

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	876,973,176.21	761,172,577.95	838,553,799.02	842,501,058.27
递延所得税负债	876,973,176.21	343,703,711.70	838,553,799.02	337,111,479.45

（4） 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	3,421,653,116.61	3,606,684,857.61

可抵扣亏损	2,911,338,816.07	3,176,630,069.73
合计	6,332,991,932.68	6,783,314,927.34

（5） 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025	0.00	354,232,324.89	
2026	275,354,934.42	277,579,120.88	
2027	180,363,716.58	207,419,701.04	
2028	428,788,330.64	440,162,445.53	
2029	941,843,380.26	1,379,333,477.39	
2030	567,085,454.17	0.00	
永久	517,903,000.00	517,903,000.00	
合计	2,911,338,816.07	3,176,630,069.73	

其他说明

无。

20、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付土地出让金	0.00	0.00	0.00	56,632,841.00	0.00	56,632,841.00
取水权	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00
预付投资款	20,974,122.00	0.00	20,974,122.00	42,271,261.20	0.00	42,271,261.20
预计一年以上待抵扣进项税	7,152,381,926.24	0.00	7,152,381,926.24	5,719,796,454.60	0.00	5,719,796,454.60
合计	7,192,996,048.24	0.00	7,192,996,048.24	5,838,340,556.80	0.00	5,838,340,556.80

其他说明：

无。

21、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	193,989,488.34	193,989,488.34	保证金等	保证金等	158,788,845.96	158,788,845.96	保证金等	保证金等
存货	10,165,299.29	10,165,299.29	存货抵押	存货抵押	4,020,215.01	4,020,215.01	存货抵押	存货抵押
固定资产	3,856,918,965.13	3,856,918,965.13	资产抵押	资产抵押	4,117,181,314.97	4,117,181,314.97	资产抵押	资产抵押
在建工程	137,559,8	137,559,8	资产抵押	资产抵押	322,054,0	322,054,02	资产抵押	资产抵押

	37.60	37.60			22.49	2.49		
合计	4,198,633,590.36	4,198,633,590.36	--	--	4,602,044,398.43	4,602,044,398.43	--	--

其他说明：

无。

22、短期借款

（1） 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	0.00	0.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	28,602,833,304.44	28,231,272,588.83
合计	28,602,833,304.44	28,231,272,588.83

短期借款分类的说明：

无。

23、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	43,780,310.40	32,924,716.89
其中：		
衍生金融负债	43,780,310.40	32,924,716.89
合计	43,780,310.40	32,924,716.89

其他说明：

无。

24、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	57,992,288.67	1,628,268,806.87
银行承兑汇票	2,939,686,263.08	1,874,839,489.27
合计	2,997,678,551.75	3,503,108,296.14

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

25、应付账款

（1） 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	503,612,526.56	603,706,350.13
应付修理费	123,345,810.02	367,981,711.62
应付工程款和设备款等	15,169,961,828.21	13,934,691,505.30
合计	15,796,920,164.79	14,906,379,567.05

（2） 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	246,081,671.05	未达到结算条件
国能龙源环保南京有限公司	215,171,946.75	未达到结算条件
国能龙源电力技术工程有限责任公司	212,507,188.44	未达到结算条件
昆宇电源股份有限公司	91,071,968.30	未达到结算条件
远景能源有限公司	89,789,689.36	未达到结算条件
合计	854,622,463.90	--

其他说明：

无。

26、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82
其他应付款	2,769,371,371.31	2,929,911,377.30
合计	6,078,741,339.34	4,369,681,126.12

（1） 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82
划分为权益工具的优先股\永续债股利	0.00	0.00
合计	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

（2） 其他应付款

1） 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付往来款	145,768,175.52	218,319,934.48
应付保证金及押金	2,088,319,461.22	2,149,885,257.62
待支付费用	381,803,072.33	398,354,944.90
代扣款项	67,687,449.97	77,558,028.03
股权收购款	85,793,212.27	85,793,212.27
合计	2,769,371,371.31	2,929,911,377.30

2） 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气风电集团股份有限公司莆田分公司	275,061,162.10	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	267,435,653.58	未达到结算条件
远景能源有限公司	81,863,484.23	未达到结算条件
国网福建省电力有限公司	65,119,610.19	未达到结算条件
金风科技股份有限公司	49,567,283.30	未达到结算条件
合计	739,047,193.40	--

其他说明

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款等	106,137,805.05	102,702,104.60
合计	106,137,805.05	102,702,104.60

28、应付职工薪酬

（1） 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	64,301,717.21	1,937,506,105.27	1,155,988,968.21	845,818,854.27
二、离职后福利-设定提存计划	6,413,707.94	275,222,309.60	238,866,764.16	42,769,253.38
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	70,715,425.15	2,212,728,414.87	1,394,855,732.37	888,588,107.65

（2） 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	0.00	1,494,307,261.64	764,638,036.28	729,669,225.36
2、职工福利费	0.00	89,769,763.49	89,769,763.49	0.00
3、社会保险费	20,381,359.32	160,475,264.78	120,275,487.97	60,581,136.13
其中：医疗保险费	20,200,659.80	152,149,098.64	113,008,072.46	59,341,685.98
工伤保险费	132,611.87	7,822,305.10	6,803,929.04	1,150,987.93
生育保险费	48,087.65	503,861.04	463,486.47	88,462.22
4、住房公积金	1,981,567.30	134,218,061.25	115,195,981.14	21,003,647.41
5、工会经费和职工教育经费	41,874,363.46	43,188,954.44	50,718,879.97	34,344,437.93
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、劳务派遣人员费用	28,402.02	13,992,992.01	13,992,992.01	28,402.02
9、其他短期薪酬	36,025.11	1,553,807.66	1,397,827.35	192,005.42
合计	64,301,717.21	1,937,506,105.27	1,155,988,968.21	845,818,854.27

（3） 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,991,357.80	177,897,754.36	143,470,992.21	38,418,119.95
2、失业保险费	333,410.11	5,779,082.45	5,355,005.01	757,487.55
3、企业年金缴费	2,088,940.03	91,451,522.94	89,946,817.09	3,593,645.88
4、其他	0.00	93,949.85	93,949.85	0.00
合计	6,413,707.94	275,222,309.60	238,866,764.16	42,769,253.38

其他说明

无。

29、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	283,320,233.00	205,583,413.93
企业所得税	352,377,175.02	658,685,467.54
个人所得税	12,198,542.43	104,879,901.85
城市维护建设税	4,321,020.84	6,965,191.87
土地使用税	23,588,332.46	6,433,279.69
房产税	4,504,873.27	3,872,689.81
教育费附加	4,361,000.00	7,293,408.07
印花税	3,042,038.23	5,903,195.87
耕地占用税	506,706.41	11,520.00

水利建设基金	232,917.07	242,835.58
资源税	31,778.04	7.68
残疾人保障金	14,624.02	14,624.02
其他税费	453,325.35	1,651,955.35
合计	688,952,566.14	1,001,537,491.26

其他说明

无。

30、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	7,793,091,214.21	5,333,338,875.28
一年内到期的应付债券	383,142,952.71	3,652,563,329.97
一年内到期的长期应付款	16,071,112.79	13,206,714.55
一年内到期的租赁负债	165,280,210.76	154,379,149.04
合计	8,357,585,490.47	9,153,488,068.84

其他说明：

无。

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
超短融资券	8,800,000,000.00	11,400,000,000.00
超短融资券利息	30,962,054.81	54,159,397.27
待转销项税	150,016,515.10	133,609,184.34
不满足终止确认银行承兑汇票背书款	0.00	930,000.00
合计	8,980,978,569.91	11,588,698,581.61

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 龙源电力 SCP013	100.00	1.73%	2024 年 07 月 11 日	180	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP014	100.00	1.73%	2024 年 07 月 11 日	183	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP015	100.00	1.75%	2024 年 07 月 23 日	210	2,600,000,000.00	2,600,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,600,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP016	100.00	2.04%	2024 年 09 月 12 日	180	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP017	100.00	1.98%	2024 年 11 月 22 日	178	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,800,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP018	100.00	1.75%	2024 年 12 月 13 日	150	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP019	100.00	1.68%	2024 年 12 月 27 日	179	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	否
25 龙源电力	100.00	1.67%	2025 年 01 月 14 日	177	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否

SCP001												
25 龙源电力 SCP002	100.00	1.94%	2025 年 03 月 14 日	179	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否
25 龙源电力 SCP003	100.00	1.54%	2025 年 05 月 22 日	180	2,300,000,000.00	0.00	2,300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,300,000,000.00	否
25 龙源电力 SCP004	100.00	1.55%	2025 年 06 月 26 日	90	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,500,000,000.00	否
合计	--	--	--	--	20,200,000,000.00	11,400,000,000.00	8,800,000,000.00	0.00	0.00	11,400,000,000.00	8,800,000,000.00	--

其他说明：

注 1:本公司于 2024 年 7 月 11 日完成了 24 龙源电力 SCP013 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.73%。

注 2:本公司于 2024 年 7 月 11 日完成了 24 龙源电力 SCP014 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 183 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.73%。

注 3:本公司于 2024 年 7 月 23 日完成了 24 龙源电力 SCP015 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 26 亿元，发行期限为 210 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

注 4:本公司于 2024 年 9 月 12 日完成了 24 龙源电力 SCP016 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.04%。

注 5:本公司于 2024 年 11 月 22 日完成了 24 龙源电力 SCP017 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 18 亿元，发行期限为 178 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.98%。

注 6:本公司于 2024 年 12 月 13 日完成了 24 龙源电力 SCP018 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 150 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

注 7:本公司于 2024 年 12 月 27 日完成了 24 龙源电力 SCP019 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 179 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.68%。

注 8:本公司于 2025 年 1 月 14 日完成了 25 龙源电力 SCP001 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 177 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.67%。

注 9:本公司于 2025 年 3 月 14 日完成了 25 龙源电力 SCP002 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 179 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.94%。

注 10:本公司于 2025 年 5 月 22 日完成了 25 龙源电力 SCP003 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 23 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.54%。

注 11:本公司于 2025 年 6 月 26 日完成了 25 龙源电力 SCP004 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.55%。

32、长期借款

（1） 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	7,527,005,580.74	6,603,723,560.47
抵押借款	3,378,166,027.25	3,453,593,078.24
保证借款	6,499,803.26	47,717,131.86
信用借款	72,661,263,250.47	74,402,462,619.17
一年内到期的长期借款	-7,793,091,214.21	-5,333,338,875.28
合计	75,779,843,447.51	79,174,157,514.46

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

无。

33、应付债券

（1） 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中期票据	29,019,594,931.50	19,091,082,191.76
公司债券	544,152,753.17	559,331,857.69
一年内到期的应付债券	-383,142,952.71	-3,652,563,329.97
合计	29,180,604,731.96	15,997,850,719.48

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 龙源电力 GN001	1,500,000,000.00	2.65%	2022 年 05 月 12 日	36	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00	14,227,459.02	0.00	1,514,227,459.02	0.00	否
20 亿元 3 年期中期票据（工商银行+中行）	2,000,000,000.00	2.93%	2022 年 01 月 13 日	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	1,921,311.48	0.00	2,001,921,311.48	0.00	否
24 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据	2,500,000,000.00	2.00%	2024 年 11 月 27 日	36	2,500,000,000.00	2,504,657,534.24	0.00	24,794,520.55	0.00	0.00	2,529,452,054.79	否
24 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.07%	2024 年 07 月 16 日	36	2,000,000,000.00	2,019,055,342.46	0.00	20,529,863.02	0.00	0.00	2,039,585,205.48	否
24 龙源电力 MTN002 应付债券-中期票据	4,000,000,000.00	2.08%	2024 年 08 月 16 日	36	4,000,000,000.00	4,030,544,657.53	0.00	41,258,082.20	0.00	0.00	4,071,802,739.73	否
24 龙源电力 MTN003 应付	2,000,000,000.00	2.50%	2024 年 08 月 26 日	120	2,000,000,000.00	2,017,397,260.27	0.00	24,794,520.55	0.00	0.00	2,042,191,780.82	否

债券-中期票据												
24 龙源电力 MTN004A 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.12%	2024 年 09 月 20 日	36	2,000,000,000.00	2,011,616,438.36	0.00	21,025,753.42	0.00	0.00	2,032,642,191.78	否
24 龙源电力 MTN004B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	2.37%	2024 年 09 月 20 日	120	1,000,000,000.00	1,006,493,150.68	0.00	11,752,602.74	0.00	0.00	1,018,245,753.42	否
24 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.85%	2024 年 12 月 18 日	36	2,000,000,000.00	2,001,317,808.22	0.00	18,347,945.20	0.00	0.00	2,019,665,753.42	否
德芙林风电	636,270,839.15	4.32%	2015 年 10 月 22 日	217	971,612,371.14	559,331,857.69	2,066,883.00	0.00	0.00	17,245,987.52	544,152,753.17	否
25 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.93%	2025 年 01 月 17 日	60	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	21,415,068.49	0.00	0.00	2,521,415,068.49	否
25 龙源电力 MTN002A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.89%	2025 年 02 月 19 日	36	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	6,783,287.67	0.00	0.00	1,006,783,287.67	否
25 龙源电力 MTN002B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.94%	2025 年 02 月 19 日	60	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	6,962,739.73	0.00	0.00	1,006,962,739.73	否
25 龙源电力 MTN003A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.92%	2025 年 02 月 21 日	36	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	6,680,547.95	0.00	0.00	1,006,680,547.95	否
25 龙源电力 MTN003B 应付债券-中期票据	500,000,000.00	1.96%	2025 年 02 月 21 日	60	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00	3,409,863.01	0.00	0.00	503,409,863.01	否
25 龙源电力 MTN004 应付债券-中期票	1,200,000,000.00	1.90%	2025 年 03 月 25 日	24	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	6,059,178.08	0.00	0.00	1,206,059,178.08	否

据												
25 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.78%	2025 年 04 月 18 日	36	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	6,924,931.51	0.00	0.00	2,006,924,931.51	否
25 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据	1,500,000,000.00	1.89%	2025 年 05 月 14 日	60	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	3,650,547.95	0.00	0.00	1,503,650,547.95	否
25 龙源电力 MTN006 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.72%	2025 年 05 月 26 日	36	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	4,123,287.67	0.00	0.00	2,504,123,287.67	否
小计	——	——	——	——	33,171,612,371.14	19,650,414,049.45	13,202,066,883.00	244,661,510.24	0.00	3,533,394,758.02	29,563,747,684.67	否
减：一年内到期部分年末余额	——	——	——	——	3,500,000,000.00	3,652,563,329.97	2,066,883.00	244,661,510.24	0.00	3,516,148,770.50	383,142,952.71	否
合计	——	——	——	——	29,671,612,371.14	15,997,850,719.48	13,200,000,000.00	0.00	0.00	17,245,987.52	29,180,604,731.96	——

注 1：于 2022 年 5 月 12 日，本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 2.65%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.65%。

注 2：于 2022 年 1 月 13 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.93%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.93%。

注 3：于 2024 年 11 月 27 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 2.00%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.00%。

注 4：于 2024 年 7 月 16 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.07%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.07%。

注 5：于 2024 年 8 月 16 日，本公司发行了人民币 40 亿元票面利率为 2.08%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.08%。

注 6：于 2024 年 8 月 26 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.50%的十年期无担保中期票据，实际年利率为 2.50%。

注 7：于 2024 年 9 月 20 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.12%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.12%。

注 8：于 2024 年 9 月 20 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 2.37%的十年期无担保中期票据，实际年利率为 2.37%。

注 9：于 2024 年 12 月 18 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 1.85%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.85%。

注 10：于 2025 年 1 月 17 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 1.93%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.93%。

注 11：于 2025 年 2 月 19 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.89%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.89%。

注 12：于 2025 年 2 月 19 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.94%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.94%。

注 13：于 2025 年 2 月 21 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.92%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.92%。

注 14：于 2025 年 2 月 21 日，本公司发行了人民币 5 亿元票面利率为 1.96%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.96%。

注 15：于 2025 年 3 月 25 日，本公司发行了人民币 12 亿元票面利率为 1.90%的两年期无担保中期票据，实际年利率为 1.90%。

注 16：于 2025 年 4 月 18 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 1.78%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.78%。

注 17：于 2025 年 5 月 14 日，本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 1.89%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.89%。

注 18：于 2025 年 5 月 26 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 1.72%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.72%。

34、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	3,389,111,011.87	3,189,193,144.93
未确认的融资费用	-1,012,317,883.22	-946,541,152.57
一年内到期的租赁负债	-165,280,210.76	-154,379,149.04
合计	2,211,512,917.89	2,088,272,843.32

其他说明：

无。

35、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	400,076,476.86	416,183,359.50
专项应付款	27,632,138.10	21,283,428.73
合计	427,708,614.96	437,466,788.23

（1） 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付款购入海域使用权	385,660,884.83	399,492,701.60
占地补偿金	30,486,704.82	29,897,372.45
一年内到期部分	-16,071,112.79	-13,206,714.55
合计	400,076,476.86	416,183,359.50

其他说明：

无。

（2） 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
专项补助资金	21,283,428.73	6,688,709.37	340,000.00	27,632,138.10	专项补助资金
合计	21,283,428.73	6,688,709.37	340,000.00	27,632,138.10	--

其他说明：

无。

36、长期应付职工薪酬

（1） 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	0.00	0.00
二、辞退福利	0.00	1,648,521.75
三、其他长期福利	1,046,228.39	1,046,228.39
合计	1,046,228.39	2,694,750.14

37、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	108,856,711.14	104,534,354.79	环境恢复义务
合计	108,856,711.14	104,534,354.79	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

38、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	17,750,769.04	0.00	408,660.00	17,342,109.04	与资产相关的政府补助
其他项目	42,475,818.21	0.00	1,155,514.20	41,320,304.01	与资产相关的政府补助
合计	60,226,587.25	0.00	1,564,174.20	58,662,413.05	--

其他说明：

无。

39、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,359,816,164.00

其他说明：

无。

40、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	19,889,324,790.58	6,664,450.00	76,945,499.53	19,819,043,741.05
其他资本公积	-5,626,038,319.92	3,023,833.73	0.00	-5,623,014,486.19
合计	14,263,286,470.66	9,688,283.73	76,945,499.53	14,196,029,254.86

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：本公司本期新增子公司国家能源莒南新能源有限公司，为同一控制下企业合并，年初增加股本溢价 53,120,000.00 元，本期净减少股本溢价 70,281,049.53 元；

注 2：本公司及下属雄亚（维尔京）有限公司、国能藤县能源发展有限公司权益法下因被投资方股权变动产生的资本公积，增加本期其他资本公积 3,023,833.73 元。

41、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-36,359,887.03	-8,175,583.11	0.00	0.00	-2,043,895.78	-6,131,687.33	0.00	-42,491,574.36
其他权益工具投资公允价值变动	-36,359,887.03	-8,175,583.11	0.00	0.00	-2,043,895.78	-6,131,687.33	0.00	-42,491,574.36
二、将重分类进损益的其他综合收益	-422,028,454.73	1,216,500.49	0.00	0.00	0.00	1,293,403.26	-76,902.77	-420,735,051.47
外币财务报表折算差额	-422,028,454.73	1,216,500.49	0.00	0.00	0.00	1,293,403.26	-76,902.77	-420,735,051.47
其他综合收益合计	-458,388,341.76	-6,959,082.62	0.00	0.00	-2,043,895.78	-4,838,284.07	-76,902.77	-463,226,625.83

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

42、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	161,094,978.98	209,356,425.03	61,766,988.95	308,684,415.06
合计	161,094,978.98	209,356,425.03	61,766,988.95	308,684,415.06

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司本期安全生产费共提取 245,569,140.94 元，其中：归属母公司股东 209,356,425.03 元，归属少数股东 36,212,715.91 元；安全生产费总使用 65,636,206.00 元，其中归属母公司股东 61,766,988.95 元，归属少数股东 3,869,217.05 元。

43、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,962,514,528.08	0.00	0.00	3,962,514,528.08
任意盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00
储备基金	0.00	0.00	0.00	0.00
企业发展基金	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	3,962,514,528.08	0.00	0.00	3,962,514,528.08

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

44、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	46,970,725,032.41	43,182,232,043.63
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	20,450,337.80	77,545,050.33
调整后期初未分配利润	46,991,175,370.21	43,259,777,093.96
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,374,785,940.63	3,914,515,223.76
减：提取法定盈余公积	0.00	0.00
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利	1,904,366,122.16	1,860,113,479.00
其他减少	0.00	29,281,004.30
提取职工奖励及福利基金	0.00	5,820,954.86
期末未分配利润	48,461,595,188.68	45,279,076,879.56

调整期初未分配利润明细：

1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。

2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 20,450,337.80 元。
5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

45、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	15,634,077,132.60	9,246,045,304.66	19,075,067,719.52	12,127,766,522.92
其他业务	22,941,356.42	11,349,437.43	160,870,529.20	60,582,474.59
合计	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09	19,235,938,248.72	12,188,348,997.51

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09
其中：				
电力销售	15,535,430,792.50	9,140,430,467.51	15,535,430,792.50	9,140,430,467.51
其他销售	121,587,696.52	116,964,274.58	121,587,696.52	116,964,274.58
按经营地区分类	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09
其中：				
国内业务	15,325,299,773.88	9,093,357,099.48	15,325,299,773.88	9,093,357,099.48
国际业务	331,718,715.14	164,037,642.61	331,718,715.14	164,037,642.61

其他说明

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本公司本期已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 106,137,805.05 元，其中：16,694,075.56 元预计将于 2025 年度确认收入，8,018,533.70 元预计将于 2026 年度确认收入，6,853,850.78 元预计将于 2027 年度确认收入，6,853,850.78 元预计将于 2028 年度确认收入，67,717,494.23 元预计将于 2029 及以后年度确认收入。

46、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	48,717,811.14	52,330,995.48
教育费附加	51,570,325.87	54,441,166.31
资源税	1,188,581.23	1,072,043.11
房产税	16,679,381.57	20,241,943.29
土地使用税	53,601,146.06	37,078,964.57
印花税	12,926,997.86	11,988,900.10
其他	1,289,135.45	5,653,838.26

合计	185,973,379.18	182,807,851.12

其他说明：

无。

47、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	129,150,970.96	121,152,579.36
折旧及摊销	21,854,663.47	22,400,717.54
物业管理费	11,775,276.22	2,177,888.91
聘请中介机构费用和咨询费	10,235,137.40	17,747,454.34
差旅费	7,329,807.99	6,457,090.44
技术服务费	2,968,114.68	21,878,205.94
租赁费	1,793,195.29	1,793,643.41
董事会费	631,206.51	236,265.27
其他	17,071,477.64	12,896,407.32
合计	202,809,850.16	206,740,252.53

其他说明

无。

48、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	21,623,774.27	41,063,404.23
委外服务费	5,442,428.09	2,496,142.38
材料费	51,768.69	2,757.15
折旧费	1,908,552.71	1,318,960.37
摊销费	1,193,104.92	345,628.70
技术服务费	8,853,262.20	19,747,986.34
其他	10,833,938.64	3,579,512.18
合计	49,906,829.52	68,554,391.35

其他说明

无。

49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,614,414,242.81	1,678,583,696.23
减：利息收入	36,083,027.90	55,620,002.28
汇兑损益	125,249,922.97	37,330,125.15
其他	15,492,681.48	19,528,335.07
合计	1,719,073,819.36	1,679,822,154.17

其他说明

无。

50、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	481,397,034.69	475,980,513.82
稳岗补贴	995,499.60	783,574.12
个税手续费返还	3,502,235.63	2,604,790.17
其他	2,167,967.96	1,271,365.32
合计	488,062,737.88	480,640,243.43

51、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	32,817,719.68	12,733,958.68
交易性金融负债	-9,417,530.01	4,611,614.68
合计	23,400,189.67	17,345,573.36

其他说明：

无。

52、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	112,319,143.21	146,948,111.63
处置长期股权投资产生的投资收益	5,191,855.43	6,257,106.73
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	2,731,113.81
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	448,687.95	1,080,878.52
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,539,133.08	3,177,607.61
其他	0.00	-64,236.11
合计	120,498,819.67	160,130,582.19

其他说明

无。

53、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	392,920.00	993,080.00
其他应收款坏账损失	621,369.09	5,217,021.85
应收款项融资减值损失	3,809,289.15	20,356,789.88

合计	4,823,578.24	26,566,891.73

其他说明

无。

54、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	0.00	0.00
二、长期股权投资减值损失	0.00	0.00
三、投资性房地产减值损失	0.00	0.00
四、固定资产减值损失	0.00	0.00
五、工程物资减值损失	0.00	0.00
六、在建工程减值损失	-404,336.55	0.00
七、生产性生物资产减值损失	0.00	0.00
八、油气资产减值损失	0.00	0.00
九、无形资产减值损失	0.00	0.00
十、商誉减值损失	0.00	0.00
十一、合同资产减值损失	0.00	0.00
十二、其他	0.00	0.00
合计	-404,336.55	0.00

其他说明：

无。

55、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	-2,894,356.50	1,456,740.71
无形资产处置损益	748,007.52	0.00
在建工程处置损益	-154,789.06	0.00
合计	-2,301,138.04	1,456,740.71

56、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	2,095,141.15	3,894,670.00	2,095,141.15
损失赔偿	84,827,285.39	44,447,616.01	84,827,285.39
违约赔偿收入	7,968,051.03	1,072,337.63	7,968,051.03
碳排放交易	1,391,897.11	7,572,430.70	0.00
非流动资产毁损报废利得	1,346,208.58	642,062.70	1,346,208.58
无法支付的应付款项	314,071.19	19,685,420.60	314,071.19
罚款利得	136,450.80	310,053.20	136,450.80
购买成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资	0.00	19,186,155.44	0.00

产公允价值产生的收益			
其他	1,599,632.98	1,069,747.60	1,599,632.98
合计	99,678,738.23	97,880,493.88	98,286,841.12

其他说明：

无。

57、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔偿金、违约金及罚款支出	4,817,671.59	12,076,235.15	4,817,671.59
非流动资产毁损报废损失	6,089,623.82	958,251.65	6,089,623.82
公益性捐赠支出	1,300,000.00	1,470,000.00	1,300,000.00
非常损失	0.00	1,494,095.95	0.00
其他	920,792.65	2,479.62	920,792.65
合计	13,128,088.06	16,001,062.37	13,128,088.06

其他说明：

无。

58、所得税费用

（1） 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	877,092,767.83	1,014,539,565.95
递延所得税费用	81,091,416.16	-5,469,230.11
合计	958,184,183.99	1,009,070,335.84

（2） 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	4,962,490,369.75
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,240,622,592.44
子公司适用不同税率的影响	-407,494,422.30
调整以前期间所得税的影响	20,928,327.94
非应税收入的影响	-28,135,555.21
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	11,234,991.50
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-17,466,327.44
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	138,494,577.06
所得税费用	958,184,183.99

其他说明

无。

59、其他综合收益

详见附注 41。

60、现金流量表项目

（1） 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	5,580,084.98	9,033,272.91
财务费用利息收入	32,732,675.42	55,860,115.92
保险公司赔款等	299,601,709.56	199,729,059.32
合计	337,914,469.96	264,622,448.15

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
聘请中介机构费	30,229,790.09	33,646,393.25
对外捐赠支出	51,300,000.00	71,700,000.00
其他	379,488,038.09	368,234,157.14
合计	461,017,828.18	473,580,550.39

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

（2） 与投资活动有关的现金

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
定期存款	0.00	90,000,000.00
合计	0.00	90,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

（3） 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业绩补偿款	89,104,968.05	0.00
同控子公司收到原股东注资	0.00	231,476,500.00
合计	89,104,968.05	231,476,500.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
同控收购子公司支付款项	49,693,324.29	373,215,011.33
租赁款	71,166,811.09	177,323,939.53
库存股回购款及相关交易费用	0.00	57,080,174.59
银团相关交易费用及受限资金变动	24,195,407.83	21,116,763.79
收购子公司少数股东股权款项	0.00	901,776.00
合计	145,055,543.21	629,637,665.24

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 ☑不适用

61、现金流量表补充资料

（1） 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1．将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,004,306,185.76	4,668,613,729.13
加：资产减值准备	-4,419,241.69	-26,566,891.73
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,782,603,864.74	5,256,977,750.78
使用权资产折旧	127,303,164.80	69,431,130.38
无形资产摊销	274,138,115.34	323,555,419.00
长期待摊费用摊销	2,479,899.38	2,722,260.82
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）	2,301,138.04	-1,456,740.71
固定资产报废损失（收益以	2,479,821.04	818,597.03

“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-23,400,189.67	-17,345,573.36
财务费用（收益以“－”号填列）	1,614,414,242.81	1,678,583,696.23
投资损失（收益以“－”号填列）	-120,498,819.67	-160,130,582.19
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	83,656,470.10	19,788,868.37
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-2,565,053.94	-25,258,098.48
存货的减少（增加以“－”号填列）	-22,194,796.68	-227,784,649.89
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-5,777,157,110.08	-5,772,742,649.63
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	729,858,604.74	1,503,512,430.62
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	6,673,306,295.02	7,292,718,696.37
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
3．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,023,591,951.00	3,270,902,280.32
减：现金的期初余额	3,132,826,315.91	4,826,335,540.93
加：现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	-1,109,234,364.91	-1,555,433,260.61

（2） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,023,591,951.00	3,132,826,315.91
其中：库存现金	0.00	0.00
可随时用于支付的银行存款	2,023,591,951.00	3,132,826,315.91
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
其中：三个月内到期的债券投资	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	2,023,591,951.00	3,132,826,315.91

其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0.00	0.00

62、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无。

63、外币货币性项目

（1） 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			802,083,439.59
其中：美元	1,449,587.78	7.1586	10,377,019.08
欧元	4,454,244.90	8.4024	37,426,347.35
港币	24,475,476.13	0.912	22,321,634.23
兰特	623,271,489.00	0.4031	251,240,737.22
加元	28,974,699.60	5.2358	151,705,732.17
格里夫纳	1,904,004,453.35	0.1728	329,011,969.54
应收账款			0.00
其中：美元	0.00	0.00	0.00
欧元	0.00	0.00	0.00
港币	0.00	0.00	0.00
应收款项融资			141,928,990.46
其中：兰特	167,768,405.49	0.4031	67,627,444.25
加元	2,925,875.40	5.2358	15,319,298.42
格里夫纳	341,332,452.50	0.1728	58,982,247.79
短期借款			3,171,956,400.00
其中：美元	206,000,000.00	7.1586	1,474,671,600.00
欧元	202,000,000.00	8.4024	1,697,284,800.00
港币	0.00	0.00	0.00
长期借款			1,194,874,535.79
其中：美元	0.00	0.00	0.00
欧元	0.00	0.00	0.00
港币	0.00	0.00	0.00
兰特	2,964,213,683.43	0.4031	1,194,874,535.79
应付债券			544,152,753.17
其中：加元	103,929,247.33	5.2358	544,152,753.17

其他说明：

无。

（2） 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

□适用 ☑不适用

64、租赁

（1） 本公司作为承租方

☑适用 □不适用

①本年度未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为 0.00 元；简化处理的短期租赁费用为 79,036,742.45 元；简化处理的低价值资产租赁费用为 0.00 元；与租赁相关的现金流出总额为 164,044,846.34 元。

②售后租回交易

无。

（2） 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☑适用 □不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租房屋/机器设备	19,177,912.56	0.00
合计	19,177,912.56	0.00

作为出租人的融资租赁

□适用 ☑不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

□适用 ☑不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

无

（3） 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 ☑不适用

65、数据资源

具体详见“附注七、16、无形资产（2）确认为无形资产的数据资源”、“附注八、研发支出”。

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	122,255,572.15	78,108,169.67
合计	122,255,572.15	78,108,169.67
其中：费用化研发支出	49,906,829.52	68,554,391.35
资本化研发支出	72,348,742.63	9,553,778.32

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	开发支出转固	
龙源（敦煌）新能源发展有限公司 100MW 熔盐线性菲涅尔光热电站储热系统关键技术研究及工程示范	127,288,669.07	46,268,626.70	0.00	0.00	0.00	0.00	173,557,295.77
新能源固废无害化回收与资源化利用项目	57,231,114.10	128,186.43	0.00	0.00	0.00	0.00	57,359,300.53
国能横县峦城基于新型 LED 补光技术的保粮光伏研究与应用	7,971,698.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,971,698.11
蜜源风电场并网改造项目	5,151,930.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,151,930.00
基于超级电容的功率特性在山东独立储能运行体系下的应用	4,316,186.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,316,186.34
数据资源-多时空高精度新能源功率预测关键技术研究及应用	0.00	2,503,528.71	0.00	0.00	0.00	0.00	2,503,528.71
数据资源-大型光伏电站能效监测系统的应用与研究	0.00	653,536.10	0.00	0.00	0.00	0.00	653,536.10
数据资源-三维可视化运维质量管理系统研究及应用	0.00	3,320,754.72	0.00	0.00	0.00	0.00	3,320,754.72
数据资源-潮汐电站机组运行自决策系统研究与应用	0.00	684,441.26	0.00	0.00	0.00	0.00	684,441.26

其他项目	63,437,691.17	59,656,996.81	9,039,501.42	0.00	49,906,829.52	730,754.72	81,496,605.16
合计	265,397,288.79	113,216,070.73	9,039,501.42	0.00	49,906,829.52	730,754.72	337,015,276.70

九、合并范围的变更

1、同一控制下企业合并

（1） 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国家能源莒南新能源有限公司	64.00%	合并前后均受国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性	2025 年 04 月 30 日	取得控制权	18,741,023.93	5,273,690.22	28,671,514.08	7,843,102.44

其他说明：

无。

（2） 合并成本

单位：元

合并成本	国家能源莒南新能源有限公司
--现金	70,990,463.49
--非现金资产的账面价值	0.00
--发行或承担的债务的账面价值	0.00
--发行的权益性证券的面值	0.00
--或有对价	0.00

或有对价及其变动的说明：

无。

其他说明：

无。

（3） 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	国家能源莒南新能源有限公司	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	9,051,465.28	8,306,077.83
应收款项	62,397,382.01	51,377,330.54
存货	1,232,277.13	1,904,166.26
固定资产	193,789,514.69	199,746,614.91
无形资产	9,118,562.29	9,194,841.33
在建工程	3,663,992.26	3,663,992.26
使用权资产	100,008.44	150,012.68
其他资产	5,956,865.66	7,494,686.52
负债：		
借款	54,557,700.00	54,089,700.00
应付款项	108,810,762.46	111,458,600.21
其他负债	605,802.97	431,183.72
净资产	121,335,802.33	115,858,238.40
减：少数股东权益	43,680,888.84	41,708,965.82
取得的净资产	77,654,913.49	74,149,272.58

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□是 ☑否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□是 ☑否

3、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

（1）合并范围增加

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	泰顺龙源杭泰新能源有限公司	137,293,000.00	65.00	投资设立

2	费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	100.00	投资设立
3	天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	100.00	投资设立
4	天津滨海国能龙源新能源有限公司	8,377,200.00	65.00	投资设立
5	东兴国阳新能源有限公司	24,000,000.00	80.00	投资设立
6	阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	158,400,000.00	99.00	投资设立
7	长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	投资设立
8	翁牛特旗龙源新能源有限公司	99,000,000.00	99.00	投资设立
9	敖汉旗龙源新能源有限公司	99,000,000.00	99.00	投资设立
10	宁城县龙源新能源有限公司	118,800,000.00	99.00	投资设立

（2）合并范围减少

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	龙源（聊城）新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
2	雄亚（聊城）新能源有限公司	533,330,000.00	100.00	工商注销
3	西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
4	烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	584,000,000.00	100.00	工商注销
5	海阳龙源新能源有限公司	126,100,000.00	97.00	工商注销
6	龙源（潍坊）新能源开发有限公司	183,220,000.00	100.00	工商注销

4、其他

无。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1） 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
伊春兴安岭风力发电有限公司	325,220,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
桦南龙源风力发电有限公司	414,304,995.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	15.01%	24.95%	投资设立
伊春龙源风力发电有限	135,250,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	40.00%	0.00%	投资设立

公司							
抚远龙源风力发电有限公司	87,828,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
海林龙源风力发电有限公司	81,432,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	26.00%	25.00%	投资设立
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	320,140,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
鹤岗龙源风力发电有限公司	165,550,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	70.00%	25.00%	投资设立
双鸭山龙源风力发电有限公司	163,570,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
依兰龙源汇能风力发电有限公司	202,120,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	92.00%	0.00%	投资设立
铁岭龙源风力发电有限公司	281,690,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	449,520,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源风力发电有限公司	432,270,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	73.62%	25.00%	投资设立
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
甘肃洁源风电有限责任公司	505,020,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	77.11%	0.00%	投资设立
甘肃新安风力发电有限公司	169,810,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	54.54%	0.00%	投资设立
甘肃龙源新能源有限公司	624,530,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	140,020,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	36.29%	40.00%	投资设立
浙江舟山岑港风力发电有限公司	139,310,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	89.69%	0.00%	投资设立
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风力发电有限公司	333,320,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源启东风力发电有限公司	245,760,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源（如东）风力发	666,350,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	25.00%	投资设立

电有限公司							
吉林龙源风力发电有限公司	438,200,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	56.58%	9.65%	投资设立
吉林龙源新能源有限公司	303,016,700.00	吉林省	吉林省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
通榆新发风力发电有限公司	790,728,900.00	吉林省	吉林省	风力发电	95.46%	4.54%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	655,116,900.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源平潭风力发电有限公司	170,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	85.00%	4.50%	非同一控制下的企业合并
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	256,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	66.15%	25.00%	投资设立
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	14,260,000.00	福建省	福建省	风力发电	60.00%	0.00%	投资设立
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	198,150,000.00	福建省	福建省	风力发电	50.00%	47.50%	投资设立
赤峰新胜风力发电有限公司	273,426,200.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	34.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源风力发电有限公司	468,570,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	72.01%	25.00%	投资设立
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	220,330,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	672,550,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（包头）风力发电有限责任公司	394,940,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	149,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源达茂风	420,898,70	内蒙古自治	内蒙古自治	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

力发电有限公司	0.00	区	区				
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	238,250,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电武川红山风电有限公司	85,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,636,105,900.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张北）风力发电有限公司	168,670,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河北围场龙源建投风力发电有限公司	209,300,000.00	河北省	河北省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源建投（承德）风力发电有限公司	446,170,000.00	河北省	河北省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
布尔津县天润风电有限公司	57,500,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	40.00%	20.00%	非同一控制下的企业合并
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	176,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	70.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源吐鲁番新能源有限公司	45,740,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	90.00%	0.00%	投资设立
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,507,142,900.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限	666,040,700.00	云南省	云南省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立

公司							
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源静乐风力发电有限公司	394,056,308.42	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
右玉龙源新能源有限公司	298,141,300.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
江苏龙源风电技术培训有限公司	10,000,000.00	江苏省	江苏省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
中能电力科技开发有限公司	70,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
中国福霖风能工程有限公司	6,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	30,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	99,994,419.44	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北	19,060,900	河北省	河北省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立

京）新能源有限公司	.00						
海南龙源新能源有限公司	3,105,969,776.00	海南省	海南省	风力发电	23.93%	76.07%	投资设立
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
福建龙源海上风力发电有限公司	2,204,800,000.00	福建省	福建省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
吉林东丰龙新发电有限公司	1,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	88.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（福建）新能源有限公司	40,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	90.00%	0.00%	投资设立
福建省莆田南日风电有限公司	61,400,000.00	福建省	福建省	风力发电	0.00%	43.40%	投资设立
新疆天风发电股份有限公司	511,016,909.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	59.53%	0.00%	投资设立
龙源东海风力发电有限公司	180,757,143.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
浙江龙源新能源发展有限公司	154,717,900.00	浙江省	浙江省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
浙江苍南风力发电有限公司	44,224,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立
浙江临海风力发电有限公司	30,000,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立
嵊州龙源新能源有限公司	9,400,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	211,220,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
雄亚投资有限公司	10,000.00（港元）	中国香港	中国香港	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源加拿大可再生能源有限公司	90,000,000.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
德芙林风电有限公司	100.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非可再生能源有限公司	100.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非工程建设管理	120.00（兰特）	南非	南非	其他电力生产	0.00%	70.00%	投资设立

有限公司							
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	390,464,578.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	545,397,679.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
雄亚（维尔京）有限公司	1,000.00（美元）	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	其他电力生产	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（烟台）新能源有限公司	20,000,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	山东省	山东省	风力发电	25.00%	75.00%	投资设立
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源临沂风力发电有限公司	397,580,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	129,980,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏那曲新能源有限公司	74,220,000.00	西藏自治区	西藏自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电山东济南龙源风力发电有限公司	162,906,000.00	山东省	山东省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宿州风力发电有限公司	228,300,000.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
含山龙源梅山风力发电有限公司	76,683,700.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立

龙源黄海如东海上风力发电有限公司	500,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	湖北省	湖北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	80,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	256,000,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电龙源吴起新能源有限公司	386,875,700.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
宁夏龙源新能源有限公司	4,264,240,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
宁夏昀奥新能源有限公司	222,111,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电	0.00%	55.00%	非同一控制下的企业合并
宁夏深拓新能源有限公司	222,111,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
中卫龙源新能源有限公司	3,685,700,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
海原县龙源新能源有限公司	500,000,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
同心龙源合创电力有限责任公司	94,365,256.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	其他电力生产	0.00%	55.66%	非同一控制下的企业合并
国能重庆风电开发有限公司	523,198,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	156,438,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
广东国能龙源新能源有限公司	580,000,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源龙川风力发电有限公司	124,160,325.24	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	66,110,264.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并

潮州市海山岛风能开发有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源汕尾风力发电有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
清远龙源新能源有限公司	73,256,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
清远国龙新能源有限公司	3,290,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能龙源都匀风力发电有限公司	253,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
海安龙源海上风力发电有限公司	840,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	204,870,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（德州）风力发电有限公司	323,530,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
安徽龙源新能源有限公司	554,370,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
安徽龙源摩腾新能源有限公司	10,000,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	青海省	青海省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,397,970,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
丰林县龙源新能源有限公司	4,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立
国能通河县新能源有限公司	160,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	50.00%	同一控制下的企业合并
尚志市龙源新能源有限公司	350,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
哈尔滨龙源新能源有限	13,200,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立

公司							
依兰县龙源新能源有限公司	166,960,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,600,382,300.00	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	665,202,340.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
杭锦旗龙源新能源有限公司	420,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌海市龙源新能源有限公司	90,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能源创阿拉善新能源有限公司	2,594,400,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	6,060,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	太阳能发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
新疆龙源新能源有限公司	1,148,032,540.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
乌恰龙源新能源有限公司	254,092,240.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	63,613,960.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河北龙源中保风力发电有限公司	409,808,000.00	河北省	河北省	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
平泉龙源新能源有限公司	86,050,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
唐县龙源新能源有限公司	27,750,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
香河龙源新能源有限公司	5,040,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能龙源（松桃）新能源有限公司	91,290,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
湖南龙源新能源发展有限公司	1,889,781,820.00	湖南省	湖南省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
永兴龙源新能源有限公	503,191,900.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立

司							
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	935,300,800.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立
祁阳龙源新能源有限公司	201,498,480.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
新田龙源新能源有限公司	525,305,792.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,487,866,411.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	624,370,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源栖霞风力发电有限公司	23,000,000.00	山东省	山东省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
山东龙源农信通新能源开发有限公司	20,000,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
招远市龙源新能源有限公司	1,024,498,800.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
临朐龙源新能源有限公司	10,000,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（济南）新能源开发有限公司	136,180,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	福建省	福建省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
射阳龙源风力发电有限公司	1,300,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	10.00%	投资设立
国能龙源罗平新能源有限公司	436,839,250.00	云南省	云南省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
青铜峡龙源新能源有限公司	392,696,500.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	99.60%	0.40%	非同一控制下的企业合并
国电龙源神池风力发电有限公司	84,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立

静乐龙源新能源有限公司	82,500,000.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	同一控制下的企业合并
江苏海上龙源新能源有限公司	768,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源盐城新能源发展有限公司	1,350,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	608,372,320.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	1,000,000,000.00	河南省	河南省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	210,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	120,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	1,350,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	1,109,890,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
五大连池龙源新能源有限公司	19,398,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国能丰城光伏发电有限公司	100,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	117,000,000.00	青海省	青海省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源电力海外投资有限公司	103,759,516.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	35,577,000.00（欧元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源乌克兰南方风电有限公司	23,702,858.98（欧元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
雄亚（温岭）新能源有限公司	137,610,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	53.00%	47.00%	投资设立

龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
湖北龙源新能源有限公司	689,774,700.00	湖北省	湖北省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
仙桃龙源新能源有限公司	323,176,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西南宁龙源新能源有限公司	144,240,800.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
桦南龙源新能源有限公司	236,097,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源新能源有限公司	266,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	300,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（玉门）新能源发展有限公司	373,612,600.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源雄亚新能源有限公司	328,280,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
台州路桥龙源新能源有限公司	15,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	89,040,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电甘肃新能源有限公司	264,234,525.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电山西洁能有限公司	283,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电洁能金科（山西）有限公司	104,687,500.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	投资设立
国能东北新能源发展有	462,468,260.30	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并

限公司							
国电双辽新能源有限公司	84,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
阜新巨龙湖风力发电有限公司	400,000,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	0.00%	60.00%	非同一控制下的企业合并
阜新华顺风力发电有限公司	153,000,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	0.00%	51.00%	非同一控制下的企业合并
广西国能能源发展有限公司	1,036,328,163.69	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能优能（玉林）风力发电有限公司	44,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
全州国能能源有限公司	411,380,333.33	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
恭城国能能源有限公司	191,956,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能北投灌阳风电有限公司	207,100,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
国能横州新能源有限公司	39,375,240.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国电华北内蒙古新能源有限公司	185,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能孝义新能源有限公司	20,000,000.00	山西省	山西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能定边新能源有限公司	388,929,444.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
天津国电洁能电力有限公司	321,208,000.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能云南新能源有限公司	335,657,400.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
临泽龙源新能源有限公司	1,176,510,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新能源发展有限公司	240,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	35.00%	31.00%	投资设立
永修龙源新能源有限公司	62,595,380.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
曲靖龙源新能源有限公司	278,166,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

乾安国能龙源新能源有限公司	176,775,420.00	吉林省	吉林省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
繁峙龙源新能源有限公司	145,696,900.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铅山龙源新能源有限公司	181,698,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	262,820,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
龙源（那曲）新能源有限公司	44,959,480.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	0.00%	66.00%	投资设立
龙源乐安风力发电有限公司	117,066,000.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
云南龙源新能源有限公司	1,822,808,000.00	云南省	云南省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
易门龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
洱源龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
宾川龙源新能源有限公司	167,361,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
祥云龙源新能源有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（来安）新能源有限公司	1,011,349,140.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
霍邱龙源新能源有限公司	146,840,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	1,130,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立
天长龙源新能源有限公司	576,540,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
江西龙源新能源有限公司	968,104,107.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
宁都龙源新能源有限公司	99,115,220.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
湖口龙源新	73,241,547	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立

能源有限公司	.00						
弋阳龙源新能源有限公司	41,146,440.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
上犹龙源新能源有限公司	45,832,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
万载龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
余干龙源新能源有限公司	40,840,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
南昌龙源新能源有限公司	20,243,260.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
武宁龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
靖安龙源新能源有限公司	23,399,730.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
丰城龙源新能源有限公司	15,599,820.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
修水龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
鄱阳龙源新能源有限公司	34,230,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
永新龙源新能源有限公司	96,674,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
安义龙源新能源有限公司	32,379,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
进贤龙源新能源有限公司	43,172,454.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（金昌）新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
永昌龙源新能源有限公司	22,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
布拖龙源新能源有限公司	2,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
铜鼓龙源新能源有限公司	16,414,760.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源绿色能源（北京）有限公司	100,000,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	51.00%	0.00%	投资设立
天津龙源新	556,798,92	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

能源有限公司	0.00						
天津龙源轨道新能源有限公司	10,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
天津龙源高速新能源有限公司	131,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	55.00%	非同一控制下企业合并
天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
天津滨海国能龙源新能源有限公司	12,888,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
天津龙源海晶新能源有限公司	755,195,400.00	天津市	天津市	太阳能发电	85.00%	0.00%	投资设立
德兴龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
青海龙源新能源有限公司	822,144,138.79	青海省	青海省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
茫崖龙源新能源有限公司	263,912,000.00	青海省	青海省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
南城龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	福建省	福建省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
连江龙源万华新能源有限公司	665,500,000.00	福建省	福建省	风力发电	0.00%	45.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	599,927,200.00	江苏省	江苏省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
扬州江都龙源新能源有限公司	155,516,100.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
崇仁龙源新能源有限公司	91,101,420.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公司	200,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00	陕西省	陕西省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
洛南龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	重庆市	重庆市	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
海南国能龙	1,200,000,	海南省	海南省	风力发电	60.00%	40.00%	投资设立

源新能源有限公司	000.00						
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	陕西省	陕西省	其他电力生产	0.00%	100.00%	投资设立
江苏龙源新能源有限公司	694,028,300.00	江苏省	江苏省	风力发电、太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
新沂龙源新能源有限公司	40,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西龙源新能源有限公司	1,383,235,440.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
广西平南龙源新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西隆林龙源易电新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	3,000,000,000.00	甘肃省	甘肃省	其他发电	51.00%	0.00%	投资设立
贵州龙源新能源有限公司	1,327,195,600.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
三都龙源新能源有限公司	222,115,524.00	贵州省	贵州省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
松桃龙源新能源有限公司	2,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	80,348,360.00	河北省	河北省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源新能源发电有限公司	17,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	80.00%	0.00%	投资设立
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团四川新能源有限公司	5,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
阳泉龙源新能源有限公司	3,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	86,140,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

国能藤县能源发展有限公司	1,038,150,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
贵港国能能源有限公司	151,660,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
全州国能风电有限公司	219,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	99.00%	同一控制下企业合并
东兴国阳新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
国能（甘肃）新能源有限公司	375,757,526.37	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
永靖国能光伏发电有限公司	295,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
瓜州国能光伏发电有限公司	54,500,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
民勤红沙国能新能源有限公司	300,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
夏河国能新能源开发有限公司	135,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
民勤国能风力发电有限责任公司	166,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国能（武威）新能源有限公司	148,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
金塔北山国能新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00	上海市	上海市	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
上海浦东龙源新能源有限公司	20,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源亚帆新能源有限公司	60,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
龙源（环县）新能源有限公司	370,250,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
永登县龙源新能源有限公司	74,250,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
米脂龙源神东新能源有限公司	120,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	8.00%	投资设立
宝鸡龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
林西县龙源	150,000,00	内蒙古自治	内蒙古自治	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立

新能源有限公司	0.00	区	区				
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	160,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
翁牛特旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
敖汉旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
宁城县龙源新能源有限公司	120,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	533,097,929.62	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
翼城龙源晋南新能源有限公司	3,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	93,480,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）投资有限公司	615,053,030.00	上海市	上海市	太阳能发电	25.00%	75.00%	投资设立
上海龙源探能新能源有限公司	100,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
钦州市晶能光伏发电有限公司	84,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
河池市盛步光伏发电有限公司	81,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
河池市晶鸿光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	1,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
赤城县楠军新能源有限公司	123,480,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
合肥森永新能源科技有限公司	94,878,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
宜城龙源新能源有限公司	94,878,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
唐县新旭晟新能源开发有限公司	86,980,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并

禹州市晶能光伏发电有限公司	53,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
林州市桂东新能源科技有限公司	10,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
蕲春县北阳新能源发电有限公司	216,877,500.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
河池市晶能光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
河池市昇能光伏发电有限公司	81,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
贵港市晶科光伏发电有限公司	84,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
上海龙源申矿新能源有限公司	30,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
国家能源莒南新能源有限公司	89,592,000.00	山东省	山东省	风力发电	64.00%	0.00%	同一控制下企业合并
望都龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
唐山丰南区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
曲周龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
献县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
高阳龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
广平龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
大名龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
巨鹿县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
南宫龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
邱县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

高台龙源新能源有限公司	10,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
大城龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	500,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源彰丰新能源有限公司	10,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
云浮龙源新能源有限公司	69,695,440.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
徐闻龙源新能源有限公司	44,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
五华龙源新能源发展有限公司	10,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

序号	企业名称	持股比例（%）	享有的表决权（%）	纳入合并范围原因
1	桦南龙源风力发电有限公司	39.96	71.10	与子公司其他股东签订一致行动协议
2	伊春龙源风力发电有限公司	40.00	70.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
3	连江龙源万华新能源有限公司	45.00	90.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
4	同心龙源合创电力有限责任公司	55.66	66.74	与子公司其他股东签订一致行动协议
5	福建省莆田南日风电有限公司	43.40	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
6	赤峰新胜风力发电有限公司	34.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
7	河北围场龙源建投风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
8	国电山东济南龙源风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
9	国能龙源都匀风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
10	国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议

11	吉林龙源风力发电有限公司	66.23	84.65	与子公司其他股东签订一致行动协议
12	国能通河县新能源有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

（2） 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
射阳龙源风力发电有限公司	40.00%	54,957,019.23	0.00	95,760,263.10
海安龙源海上风力发电有限公司	30.00%	23,930,738.38	0.00	400,469,032.70
福建龙源海上风力发电有限公司	30.00%	57,927,816.34	0.00	1,219,607,336.88
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	30.00%	53,130,175.46	0.00	781,204,215.45
国能藤县能源发展有限公司	49.00%	29,204,971.26	0.00	718,808,138.28

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

其他说明：

无。

（3） 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
射阳龙源风力发电有限公司	2,381,534,243.18	2,381,534,243.18	4,763,068,486.36	796,267,504.23	3,727,400,324.39	4,523,667,828.62	2,035,544,209.17	4,791,114,506.87	6,826,658,716.04	889,195,614.67	3,670,493,210.40	4,559,688,825.07
海安龙源海上风力发电有限公司	972,786,426.87	2,364,877,379.62	3,337,663,806.49	800,226,329.82	1,202,540,700.99	2,002,767,030.81	855,175,947.66	2,464,168,960.85	3,319,344,908.51	811,187,360.01	1,252,134,809.72	2,063,322,169.73
福建龙源海上风力发电有限公司	2,086,083,057.94	6,137,447,253.71	8,223,530,311.65	1,137,149,313.23	3,021,023,208.82	4,158,172,522.05	1,862,751,342.85	6,329,846,652.15	8,192,597,995.00	1,322,012,379.98	2,999,656,912.12	4,321,669,292.10
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	2,259,682,213.81	3,465,787,790.17	5,725,470,003.98	1,467,759,328.93	1,653,696,623.56	3,121,455,952.49	1,976,356,344.14	3,597,180,547.77	5,573,536,891.91	1,485,726,536.16	1,659,371,983.28	3,145,098,519.44
国能藤县能源发展有限公司	528,212,340.69	5,010,232,226.18	5,538,444,566.87	1,233,350,562.84	2,838,138,619.79	4,071,489,182.63	448,059,443.92	4,604,531,215.89	5,052,590,659.81	664,983,553.24	2,986,662,701.01	3,651,646,254.25

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
射阳龙源风力发电有限公司	368,690,291.04	137,392,548.07	137,392,548.07	139,466,382.59	386,194,157.56	141,096,816.46	141,096,816.46	140,225,769.42
海安龙源海上风力发电有限公司	234,734,690.44	79,769,127.94	79,769,127.94	72,842,413.68	268,638,087.51	99,195,362.63	99,195,362.63	588,680,509.63
福建龙源海上风力	537,295,755.96	193,092,721.13	193,092,721.13	255,346,852.24	478,826,158.83	155,132,813.85	155,132,813.85	292,642,391.86

发电有限公司								
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	413,516,188.18	177,100,584.88	177,100,584.88	43,913,688.63	443,709,740.73	207,517,553.24	207,517,553.24	94,111,092.32
国能藤县能源发展有限公司	202,721,446.04	59,602,019.51	59,602,019.51	231,074,968.85	175,707,769.79	144,505,640.38	144,505,640.38	181,887,234.97

其他说明：

无。

2、在合营企业或联营企业中的权益

（1） 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
国电联合动力技术有限公司	北京市	北京市	新能源技术推广服务	30.00%	0.00%	权益法
国能融资租赁有限公司	天津市	天津市	其他资本市场服务	0.00%	49.00%	权益法
南通天生港发电有限公司	江苏省	江苏省	火力发电	0.65%	31.29%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无。

（2） 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
		江苏南通发电有限公司
营业收入	0.00	2,000,147,956.26
财务费用	0.00	36,743,120.76
所得税费用	0.00	68,863,296.65
净利润	0.00	135,187,216.52
终止经营的净利润	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
综合收益总额	0.00	135,187,216.52
本年度收到的来自合营企业的股利	0.00	0.00

其他说明

无。

（3） 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司
流动资产	6,463,983,550.21	14,633,297,488.56	673,833,955.10	7,082,073,569.31	12,453,355,194.37	660,765,439.33
非流动资产	2,040,288,196.26	39,614,404,719.14	3,685,825,614.23	2,117,065,510.78	44,545,779,068.76	3,609,525,747.86
资产合计	8,504,271,746.47	54,247,702,207.70	4,359,659,569.33	9,199,139,080.09	56,999,134,263.13	4,270,291,187.19
流动负债	11,340,143,678.80	40,571,281,979.85	1,009,134,422.42	11,175,307,929.10	43,391,568,154.53	1,002,495,855.20
非流动负债	4,117,319,551.70	6,004,903,116.77	204,255,807.08	4,593,342,143.26	6,070,383,159.69	205,420,531.87
负债合计	15,457,463,230.50	46,576,185,096.62	1,213,390,229.50	15,768,650,072.36	49,461,951,314.22	1,207,916,387.07
少数股东权益	0.00	0.00	36,750,512.35	22,179,908.93	0.00	35,525,108.31
归属于母公司股东权益	-6,953,191,484.03	7,671,517,111.08	3,109,518,827.48	-6,591,690,901.20	7,537,182,948.91	3,026,849,691.81
按持股比例计算的净资产份额	0.00	3,728,393,840.13	985,391,398.90	0.00	3,662,570,100.67	969,906,114.78
调整事项	0.00	0.00	272,730,170.10	0.00	0.00	253,692,503.21
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	19,037,666.89	0.00	0.00	0.00
--其他	0.00	0.00	253,692,503.21	0.00	0.00	253,692,503.21
对联营企业权益投资的账面价值	0.00	3,728,393,840.13	1,258,121,569.00	0.00	3,662,570,100.67	1,223,598,617.99
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	439,784,776.29	697,880,173.00	764,008,522.32	1,293,260,998.62	748,440,912.36	0.00
净利润	-388,547,250.13	150,148,953.64	103,126,208.27	-667,189,053.27	119,610,369.17	0.00
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-388,547,250.13	150,148,953.64	103,126,208.27	-667,189,053.27	119,610,369.17	0.00

本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	7,749,247.82	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明

无。

（4） 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,316,680,774.57	1,339,839,563.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	25,257,641.82	3,028,855.46
--综合收益总额	25,257,641.82	3,028,855.46

其他说明

无。

（5） 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
国电联合动力技术有限公司	1,977,507,270.36	108,450,174.85	2,085,957,445.21

其他说明

无。

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☑适用 □不适用

应收款项的期末余额：230,893,046.31 元。
未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 ☑不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☑适用 □不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	60,226,587.25	0.00	1,004,179.20	559,995.00	0.00	58,662,413.05	--
光伏试点政府项目	9,142,236.40	0.00	0.00	408,660.00	0.00	8,733,576.40	与资产相关
环保补助政府项目	8,608,532.64	0.00	0.00	0.00	0.00	8,608,532.64	与资产相关
其他政府补助项目	42,475,818.21	0.00	1,004,179.20	151,335.00	0.00	41,320,304.01	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

☑适用 □不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	485,210,287.61	477,842,680.14
营业外收入	2,095,141.15	3,894,670.00

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本“附注七 ”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

（1）风险管理目标和政策

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

①市场风险

A.利率风险－现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

a.市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；

b.对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；

c.对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

B.其他价格风险

本公司除持有分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资（2018 年 12 月 31 日或之前为可供出售金融资产）、交易性金融资产、交易性金融负债在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

②信用风险

2025 年 6 月 30 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

A.已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

B.已发生单项减值的金融资产的分析

无。

（2）公允价值详见本附注“十三、公允价值的披露”。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产	222,724,964.85	0.00	0.00	222,724,964.85
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	222,724,964.85	0.00	0.00	222,724,964.85

（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	222,724,964.85	0.00	0.00	222,724,964.85
（3）衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
（二）应收款项融资	0.00	2,155,823,144.73	47,071,818,655.50	49,227,641,800.23
（1）应收票据	0.00	5,754,098.46	0.00	5,754,098.46
（2）应收账款	0.00	2,150,069,046.27	47,071,818,655.50	49,221,887,701.77
（三）其他权益工具投资	20,416,994.14	0.00	161,392,962.29	181,809,956.43
持续以公允价值计量的资产总额	243,141,958.99	2,155,823,144.73	47,233,211,617.79	49,632,176,721.51
（六）交易性金融负债	0.00	43,780,310.40	0.00	43,780,310.40
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	43,780,310.40	0.00	43,780,310.40
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

该部分为持有上市公司股票，列报于交易性金融资产和其他权益工具投资，其公允价值按照各报告期末最后交易日的股票收盘价计量。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

应收款项融资为银行承兑汇票和应收电费，其期限较短，账面余额与公允价值接近。交易性金融负债为利率掉期协议，其公允价值在贴现订约固定利率并扣除远期约翰内斯堡银行间协定利率（JIBAR）后厘定，所用的贴现率按于报告期末的 JIBAR 互换收益率曲线计算。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用估值结果作为公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区安定门西滨河路 22 号	能源投资	13,209,466.11（万元）	58.72%	58.72%

本企业的母公司情况的说明

母公司对本公司直接持股 55.05%，合并持股 58.72%。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1 在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、2 在合营企业或联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
国电联合动力技术有限公司	联合营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联合营公司
国能融资租赁有限公司	联合营公司
南通天生港发电有限公司	联合营公司
张家口长城风电有限责任公司	联合营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联合营公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联合营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联合营公司
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	联合营公司
内蒙古新锦风力发电有限公司	联合营公司
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联合营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联合营公司
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	联合营公司

其他说明

无。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国能思达科技有限公司	同一最终母公司
国能信控互联技术（河北）有限公司	同一最终母公司
国能信控技术股份有限公司	同一最终母公司
国能数智科技开发（北京）有限公司	同一最终母公司
国能永福发电有限公司	同一最终母公司
国能云南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同一最终母公司
国能信息技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一最终母公司
南通天电新兴能源有限公司	同一最终母公司
长沙能发新能源有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保有限公司	同一最终母公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同一最终母公司
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同一最终母公司
国能江西新能源产业有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	同一最终母公司
国能电力工程管理有限公司	同一最终母公司
神华工程技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	同一最终母公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同一最终母公司
国能江西工程技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司工程监理中心	同一最终母公司

国能黑龙江新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同一最终母公司
国能南京电力试验研究有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保南京有限公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司	同一最终母公司
国能龙源电气有限公司	同一最终母公司
国家能源集团资产管理有限公司	同一最终母公司
国能宁夏灵武发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团青海电力有限公司	同一最终母公司
国家能源泗水新能源有限公司	同一最终母公司
国能宾川新能源有限公司	同一最终母公司
榆林国远风电有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源费县发电有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大数据服务有限公司	同一最终母公司
国能（北京）商业保理有限公司	同一最终母公司
国能达拉河水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团甘肃电力有限公司	同一最终母公司
国能龙源催化剂江苏有限公司	同一最终母公司
国家能源集团财务有限公司	同一最终母公司
天津滨海电力有限公司	同一最终母公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	同一最终母公司
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	同一最终母公司
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山东电力有限公司	同一最终母公司
国能陕西新能源发电有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司	同一最终母公司
国能北安热电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团重庆电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司	同一最终母公司
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同一最终母公司
广西国能综合能源服务有限公司	同一最终母公司
国家能源集团煤焦化有限责任公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	同一最终母公司
国能粤电台山发电有限公司	同一最终母公司
国能宁东第二发电有限公司	同一最终母公司
乌海市公乌素煤业有限责任公司	同一最终母公司
国网能源和丰煤电有限公司	同一最终母公司
国家能源蓬莱发电有限公司	同一最终母公司
国能成都金堂发电有限公司	同一最终母公司
国能山西河曲发电有限公司	同一最终母公司
国能哈尔滨热电有限公司	同一最终母公司
国能驻马店热电有限公司	同一最终母公司
国能山西神头第二发电厂有限公司	同一最终母公司
国能康平发电有限公司	同一最终母公司
国能南宁发电有限公司	同一最终母公司
国能重庆电厂有限公司	同一最终母公司
国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	同一最终母公司
国能（河曲）热电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	同一最终母公司
天津国能津能滨海热电有限公司	同一最终母公司

国能孟津热电有限公司	同一最终母公司
国能广投北海发电有限公司	同一最终母公司
国能四川天明发电有限公司	同一最终母公司
国网能源哈密煤电有限公司	同一最终母公司
国能织金发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团共享服务中心有限公司	同一最终母公司
国能吉林江南热电有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司青铜峡分公司	同一最终母公司
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	同一最终母公司
国电青松吐鲁番新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司盐池分公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司吴忠分公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司夏津分公司	同一最终母公司
国电宁海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司右玉分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司桦川分公司	同一最终母公司
云南宣威国电新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	同一最终母公司
国能宁东新能源有限公司	同一最终母公司
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司广灵分公司	同一最终母公司
泰安天泰新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力威海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司兴城分公司	同一最终母公司
国电优能（康平）风电有限公司	同一最终母公司
国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	同一最终母公司
国电承德围场风电有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司中卫分公司	同一最终母公司
国电电力胶南风力发电有限公司	同一最终母公司
楚雄贝诚能源有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司铁岭经济开发区分公司	同一最终母公司
国电电力广东新能源开发有限公司东源分公司	同一最终母公司
国电天唯康保风能有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	同一最终母公司
国电电力诸城风力发电有限公司	同一最终母公司
国电崇礼和泰风能有限公司	同一最终母公司
国电优能风电开发（凌海）有限公司	同一最终母公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司调兵山分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司库伦分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司北镇分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司芳山分公司	同一最终母公司
国能长源湖北新能源有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司黑山分公司	同一最终母公司
国电鄄州风力发电有限公司	同一最终母公司
国能潼关新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力文登风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司五莲分公司	同一最终母公司
国能（湖南）新能源有限公司	同一最终母公司
仙游国电风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司莒县分公司	同一最终母公司
乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	同一最终母公司
国电北屯发电有限公司	同一最终母公司

国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	同一最终母公司
国电山西兴能有限公司	同一最终母公司
国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司潍坊分公司	同一最终母公司
国家能源（山东）新能源有限公司费县分公司	同一最终母公司
国能巧家新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司浑源分公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	同一最终母公司
杭锦旗国电电力有限公司	同一最终母公司
国能江西新能源产业有限公司余干分公司	同一最终母公司
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（重庆）新能源开发有限公司	同一最终母公司
山西雁门关风力发电科技有限公司寿阳分公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	同一最终母公司
余干神岭光伏发电有限公司	同一最终母公司
吉安市正伟科技有限公司	同一最终母公司
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	同一最终母公司
国电塔城发电有限公司	同一最终母公司
山西雁门关风力发电科技有限公司	同一最终母公司
万年县河丰新能源科技有限公司	同一最终母公司
国电电力瓜州风力发电有限公司	同一最终母公司
云南国电电力富民风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力云南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	同一最终母公司
国能包头煤化工有限责任公司	同一最终母公司
国电电力广东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力青海万立水电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖合肥发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北沧东发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北衡丰发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力青海新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能包头能源有限责任公司	同一最终母公司
国能黄骅港务有限责任公司	同一最终母公司
国能五寨新能源有限公司	同一最终母公司
国能（绥中）发电有限责任公司	同一最终母公司
国能科慧（北京）置业有限责任公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司广西分公司	同一最终母公司
国家能源集团传媒中心有限公司	同一最终母公司
国能科慧（北京）实业有限公司	同一最终母公司
国能宁夏煤业报业有限责任公司	同一最终母公司
神华培训中心有限公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	同一最终母公司
国能山东置业有限公司	同一最终母公司
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同一最终母公司
国能诚信招标有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司西北分公司	同一最终母公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同一最终母公司
国诚亿泰科技发展有限公司	同一最终母公司

国家能源贵州能源销售有限公司	同一最终母公司
天津国能盘山发电有限责任公司	同一最终母公司
徐州电力高级技工学校	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	同一最终母公司
国能建平新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能朝阳新能源发展有限公司	同一最终母公司
天津静海国电电力光伏发电有限公司	同一最终母公司
国能山西新能源产业投资开发有限公司孟县分公司	同一最终母公司
国家能源集团福建能源有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司	同一最终母公司
国能济源热电有限公司	同一最终母公司
国能长源武汉实业有限公司	同一最终母公司
临泽县鸿飞新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司滦河发电厂	同一最终母公司
国能内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团雄安能源有限公司	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司	同一最终母公司
天津国电申能电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团天津电力有限公司	同一最终母公司
福建国电风力发电有限公司	同一最终母公司
国电（福建）能源销售有限公司	同一最终母公司
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一最终母公司
国电长源汉川第一发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团广西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司	同一最终母公司
国家能源集团云南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	同一最终母公司
国能（北京）电气技术有限公司	同一最终母公司
国能（晋江）能源销售有限公司	同一最终母公司
国能（天津）大港发电厂有限公司	同一最终母公司
国能吉林龙华热电有限公司	同一最终母公司
国能吉林能源销售有限公司	同一最终母公司
国能江苏电力工程技术有限公司	同一最终母公司
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能销售集团华东能源有限公司	同一最终母公司
国能长源汉川发电有限公司	同一最终母公司
国能重庆能源销售有限公司	同一最终母公司
神华福能（福建）置业有限公司	同一最终母公司
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	同一最终母公司
北京低碳清洁能源研究院	同一最终母公司
北京国电电力有限公司	同一最终母公司
达拉特旗国电新能源有限公司	同一最终母公司
定边恒通智达电力有限公司	同一最终母公司
国电承德华御新能源有限公司	同一最终母公司
国电郸城县新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力朝阳热电有限公司	同一最终母公司
国电电力大同发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力江西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力新疆新能源开发有限公司	同一最终母公司

国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	同一最终母公司
国电奉化风力发电有限公司	同一最终母公司
国电河南新能源有限公司	同一最终母公司
国电环境保护研究院有限公司	同一最终母公司
国电建投内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
国电奈曼风电有限公司	同一最终母公司
国电三门峡后地新能源有限公司	同一最终母公司
国电商都县光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电四子王旗光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电皖能宿松风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能太湖风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能望江风电有限公司	同一最终母公司
国电象山海上风电有限公司	同一最终母公司
国电优能宿松风电有限公司	同一最终母公司
国电中商苏尼特右旗风电有限公司	同一最终母公司
国华（赤城）风电有限公司	同一最终母公司
国华（阜新）风电有限公司	同一最终母公司
国华（沽源）风电有限公司	同一最终母公司
国华（哈密）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（河北）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（呼伦贝尔）风电有限公司	同一最终母公司
国华（江苏）风电有限公司	同一最终母公司
国华（利津）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（临朐）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华（宁夏）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（栖霞）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华（齐齐哈尔）风电有限公司	同一最终母公司
国华（乾安）风电有限公司	同一最终母公司
国华（荣成）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（射阳）风电有限公司	同一最终母公司
国华（神木）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（苏尼特右旗）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（天镇）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（通辽）风电有限公司	同一最终母公司
国华（锡林郭勒）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（新巴尔虎右旗）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（诸城）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	同一最终母公司
国华绿能（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	同一最终母公司
国华能源投资有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（东营河口）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（利津）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（荣成）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（沾化）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华胜科（新巴尔虎）风电有限公司	同一最终母公司
国华投资开发资产管理（北京）有限公司	同一最终母公司
国华新能源（双辽）有限公司	同一最终母公司
国华中电（荣成）风力发电有限公司	同一最终母公司
国家能源博兴发电有限公司	同一最终母公司
国家能源菏泽发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团（海南）综合能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宝庆发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团电子商务有限公司	同一最终母公司
国家能源集团国源电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海南电力有限公司	同一最终母公司

国家能源集团航运有限公司	同一最终母公司
国家能源集团黑龙江电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团江苏电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团江西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科技环保有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司	同一最终母公司
国家能源集团乐东发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团山东石横热电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团四川发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宿迁发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团乌海能源有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团西藏电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆哈密能源化工有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆能源化工有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新能源有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团长源电力股份有限公司	同一最终母公司
国家能源集团资本控股有限公司	同一最终母公司
国家能源泰安热电有限公司	同一最终母公司
国能（北京）综合管理服务有限公司	同一最终母公司
国能（共和）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（广东）能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（海南）新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（惠州）热电有限责任公司	同一最终母公司
国能（连江）港电有限公司	同一最终母公司
国能（陕西）能源销售有限公司	同一最终母公司
国能（天津）港务有限责任公司	同一最终母公司
国能（同德）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能科环（乌海）新能源有限公司	同一最终母公司
国能（肇庆）热电有限公司	同一最终母公司
国能（浙江）能源发展有限公司	同一最终母公司
国能安平新能源有限公司	同一最终母公司
国能安顺第二发电有限公司	同一最终母公司
国能安顺发电有限公司	同一最终母公司
国能包神铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能宝清煤电化有限公司	同一最终母公司
国能宝清生物科技有限公司	同一最终母公司
国能宝日希勒能源有限公司	同一最终母公司
国能北安市热力有限公司	同一最终母公司
国能北安新能源有限公司	同一最终母公司
国能北电胜利能源有限公司	同一最终母公司
国能陈家港发电有限公司	同一最终母公司
国能承德热电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大岗山发电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河检修安装有限公司	同一最终母公司
国能大渡河老渡口水电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河流域水电开发有限公司	同一最终母公司
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	同一最终母公司

国能大渡河新能源投资有限公司	同一最终母公司
国能供应链内蒙古有限公司	同一最终母公司
国能国华（广东）新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能国源电力燃料有限公司	同一最终母公司
国能河北定州发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北邯郸热电股份有限公司	同一最终母公司
国能河北综合能源有限公司	同一最终母公司
国能河南能源销售有限公司	同一最终母公司
国能黑河煤电有限公司	同一最终母公司
国能黑龙江综合能源有限公司	同一最终母公司
国能恒泰重庆发电有限公司	同一最终母公司
国能黄大铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能基石化工科技（上海）有限公司	同一最终母公司
国能吉林龙华热电股份有限公司吉林热电厂	同一最终母公司
国能吉林新能源发展有限公司通榆分公司	同一最终母公司
国能江苏新能源科技开发有限公司	同一最终母公司
国能江西能源销售有限公司	同一最终母公司
国能京都智慧能源科技（北京）有限公司	同一最终母公司
国能经济技术研究院有限责任公司	同一最终母公司
国能靖边新能源有限公司	同一最终母公司
国能九江发电有限公司	同一最终母公司
国能科环望奎新能源有限公司	同一最终母公司
国能科环新能源有限责任公司	同一最终母公司
国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	同一最终母公司
国能辽宁新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能辽宁综合能源有限公司	同一最终母公司
国能节能技术有限公司	同一最终母公司
国能滦河热电有限公司	同一最终母公司
国能蒙电（清水河）新能源有限公司	同一最终母公司
国能蒙西煤化工股份有限公司	同一最终母公司
国能内蒙古西来峰电力有限公司	同一最终母公司
国能濮阳热电有限公司	同一最终母公司
国能青池岭（天津）新能源有限公司	同一最终母公司
国能清远发电有限责任公司	同一最终母公司
国能三河发电有限责任公司	同一最终母公司
国能山西能源销售有限公司	同一最终母公司
国能神东凯悦神木煤炭集运有限公司	同一最终母公司
国能神东煤炭集团有限责任公司	同一最终母公司
国能神福（晋江）热电有限公司	同一最终母公司
国能神福（石狮）发电有限公司	同一最终母公司
国能神华九江发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神木清洁能源有限公司	同一最终母公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖能源有限责任公司	同一最终母公司
国能寿光发电有限责任公司	同一最终母公司
国能双鸭山发电有限公司	同一最终母公司
国能朔黄铁路发展有限责任公司	同一最终母公司
国能四川电力股份有限公司	同一最终母公司
国能四川华蓥山发电有限公司	同一最终母公司
国能四川能源销售有限公司	同一最终母公司
国能四川能源有限公司	同一最终母公司
国能宿州热电有限公司	同一最终母公司
国能铁路装备有限责任公司	同一最终母公司
国能通榆新能源有限公司	同一最终母公司

国能铜陵发电有限公司	同一最终母公司
国能乌海硝铵有限责任公司	同一最终母公司
国能巫溪县新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能销售集团有限公司	同一最终母公司
国能新疆电力有限公司	同一最终母公司
国能新疆化工有限公司	同一最终母公司
国能新疆宽沟矿业有限责任公司	同一最终母公司
国能新疆煤制气有限公司	同一最终母公司
国能新疆能源销售有限公司	同一最终母公司
国能新朔铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能荥阳热电有限公司	同一最终母公司
国能兴平新能源科技有限公司	同一最终母公司
国能阳宗海发电有限公司	同一最终母公司
国能亿利能源有限责任公司黄玉川煤矿	同一最终母公司
国能榆次热电有限公司	同一最终母公司
国能榆林化工有限公司	同一最终母公司
国能榆林能源有限责任公司	同一最终母公司
国能远海航运有限公司	同一最终母公司
国能云南能源销售有限公司	同一最终母公司
国能运销（海南）供应链有限公司	同一最终母公司
国能长岭新能源有限公司	同一最终母公司
国能长源荆门发电有限公司	同一最终母公司
国能长源能源销售有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第三发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第一发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江宁海发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江舟山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能浙能宁东发电有限公司	同一最终母公司
国能镇宁新能源有限公司	同一最终母公司
国能智深控制技术有限公司	同一最终母公司
国能中卫热电有限公司	同一最终母公司
国能重庆万州电力有限责任公司	同一最终母公司
国能珠海港务有限公司	同一最终母公司
合浦丰能风力发电有限公司	同一最终母公司
桦川县国能朗昇新能源有限公司	同一最终母公司
吉鲁（乾安）新能源有限公司	同一最终母公司
吉县远景风电有限公司	同一最终母公司
灵璧远景朝阳风电有限公司	同一最终母公司
陆川凤凰岭风电有限公司	同一最终母公司
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	同一最终母公司
内蒙古蒙东能源有限公司	同一最终母公司
内蒙古平西白音华煤业有限公司	同一最终母公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同一最终母公司
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	同一最终母公司
宁夏英力特化工股份有限公司	同一最终母公司
平能（锡林郭勒）煤炭销售有限责任公司	同一最终母公司
秦皇岛发电有限责任公司	同一最终母公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	同一最终母公司
陕西神木化学工业有限公司	同一最终母公司
陕西榆神能源热电有限公司	同一最终母公司
神华（故城）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华（海南）新能源有限公司	同一最终母公司
神华（康保）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华（乐陵）新能源有限公司	同一最终母公司
神华（天津）新能源技术有限责任公司	同一最终母公司
神华（无棣）新能源有限公司	同一最终母公司

神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	同一最终母公司
神华准格尔能源有限责任公司	同一最终母公司
四川白马循环流化床示范电站有限责任公司	同一最终母公司
泗洪远能风电有限公司	同一最终母公司
天津国能津能热电有限公司	同一最终母公司
天津国能能源销售有限公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟乌兰图嘎煤炭有限责任公司	同一最终母公司
新疆天山铁道有限责任公司	同一最终母公司
永福县中翔能源有限公司	同一最终母公司
元宝山发电有限责任公司	同一最终母公司
中国神华煤制油化工有限公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司	同一最终母公司
准格尔旗国电新能源有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	同一最终母公司
国电物流有限公司	同一最终母公司
定边县善利能源有限公司	同一最终母公司
国电科技环保集团有限责任公司	同一最终母公司
国能（乌海海南区）新能源有限公司	同一最终母公司

其他说明

无。

5、关联交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	是否超过交易额度	上期发生额
国能易购（北京）科技有限公司	购入货物/接收劳务	143,344,876.76	否	103,588,080.17
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货物/接收劳务	89,711,212.74	否	0.00
国电联合动力技术有限公司	购入货物/接收劳务	60,607,867.12	否	328,014,968.15
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货物/接收劳务	56,848,103.81	否	12,434,800.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货物/接收劳务	42,974,967.64	否	15,944,976.66
国能思达科技有限公司	购入货物/接收劳务	32,848,499.11	否	31,396,069.44
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货物/接收劳务	29,035,644.49	否	300,238,492.59
长沙能发新能源有限公司	购入货物/接收劳务	20,610,000.00	否	0.00
国家能源集团置业有限公司	购入货物/接收劳务	18,313,565.40	否	4,663,494.33
神华福能（福建）置业有限公司	购入货物/接收劳务	10,318,771.96	否	9,492,623.70
福建国电风力发电有	购入货物/接收劳务	10,292,065.11	否	363,956.26

限公司				
国能数智科技开发（北京）有限公司	购入货物/接收劳务	8,651,437.60	否	7,872,283.46
国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	购入货物/接收劳务	6,651,234.36	否	0.00
国能信控技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	5,449,944.51	否	2,005,535.60
国能黑龙江新能源有限公司	购入货物/接收劳务	2,912,110.49	否	0.00
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货物/接收劳务	1,566,152.29	否	1,136,332.70
国能山东置业有限公司	购入货物/接收劳务	1,498,464.52	否	430,675.17
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货物/接收劳务	1,400,981.14	否	2,998,337.74
国能电力工程管理有限公司	购入货物/接收劳务	1,320,754.72	否	0.00
国能江西新能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	1,235,270.63	否	1,666,373.99
国能江西工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	1,035,849.06	否	0.00
国能南京电力试验研究有限公司	购入货物/接收劳务	847,386.88	否	2,594,339.62
国能长源武汉实业有限公司	购入货物/接收劳务	818,886.36	否	1,550,514.05
国电（福建）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	768,703.59	否	0.00
南通天电新兴能源有限公司	购入货物/接收劳务	764,120.00	否	0.00
国能信息技术有限公司	购入货物/接收劳务	697,641.51	否	593,000.00
国能（晋江）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	345,094.16	否	0.00
国家能源（山东）工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	274,716.98	否	872,000.00
国能江苏电力工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	259,811.31	否	0.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	购入货物/接收劳务	188,679.25	否	0.00
国能宁夏能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	163,867.92	否	6,401.21
国诚亿泰科技发展有限公司	购入货物/接收劳务	149,433.97	否	98,141.59
国家能源集团传媒中心有限公司	购入货物/接收劳务	109,407.72	否	74,821.28
国能科慧（北京）实业有限公司	购入货物/接收劳务	106,327.45	否	2,637.74
国能科慧（北京）置业有限责任公司	购入货物/接收劳务	100,000.00	否	0.00
国能（绥中）发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	91,352.81	否	3,773.58
国家能源集团资产管理有限公司	购入货物/接收劳务	87,043.00	否	7,099.06
国能（北京）电气技术有限公司	购入货物/接收劳务	69,060.00	否	262,000.00
国能宁夏煤业报业有	购入货物/接收劳务	52,853.26	否	2,724.77

限责任公司				
国电长源汉川第一发电有限公司	购入货物/接收劳务	28,301.90	否	0.00
国能包头置业有限公司榆林矿区分公司	购入货物/接收劳务	25,725.66	否	0.00
国家能源集团物资有限公司	购入货物/接收劳务	23,934.34	否	133,584.90
国能信控互联技术（河北）有限公司	购入货物/接收劳务	23,760.00	否	7,522.12
国能联合动力技术（保定）有限公司	购入货物/接收劳务	14,700.00	否	0.00
国电电力大连庄河发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	6,641.50	否	0.00
国能新朔铁路有限责任公司	购入货物/接收劳务	6,428.58	否	0.00
国能长源汉川发电有限公司	购入货物/接收劳务	5,660.38	否	0.00
国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	购入货物/接收劳务	5,283.02	否	0.00
国能重庆能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	4,412.08	否	0.00
国能诚信招标有限公司	购入货物/接收劳务	3,773.58	否	45,316.04
徐州电力高级技工学校	购入货物/接收劳务	2,075.47	否	0.00
国能（天津）大港发电厂有限公司	购入货物/接收劳务	1,981.13	否	0.00
国家能源集团海控新能源有限公司	购入货物/接收劳务	1,237.17	否	2,884.07
北京国电电力新能源技术有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	29,070.00
国家能源集团河南电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	2,830.19
国家能源集团辽宁电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	120,000.00
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	93,301.89
国家能源集团云南电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	478,000.00
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	299,105,240.48
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	673,980.00
国能（北京）国际经贸有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	87,235.85
国能吉林龙华热电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	103,773,584.90
国能吉林能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	1,087,326.31
国能龙源环保南京有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	520,851,007.54
国能融资租赁有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	20,431,433.10
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	1,296,498.92

国能销售集团华东能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	689,725,445.97
神华培训中心有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	180,919.98
广西国能能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	52,680.28
国家能源集团山东电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	505,513.86
国能唯真（山东）测试分析有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	44,100.00
北京国电亿能信息科技有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	82,000.00
烟台龙源电力技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	259,415.09

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
北京低碳清洁能源研究院	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
北京国电电力新能源技术有限公司	销售货品/提供劳务	376,790.77	0.00
北京国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	283,018.86
达拉特旗国电新能源有限公司	销售货品/提供劳务	29,811.32	0.00
定边恒通智达电力有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
福建国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	2,380.38
广西国能综合能源服务有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国电北屯发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	226,415.09
国电崇礼和泰风能有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	70,754.72
国电郸城县新能源有限公司	销售货品/提供劳务	9,056.60	56,603.77
国电电力朝阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	7,660.38	0.00
国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	155,849.05	243,396.22
国电电力瓜州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国电电力广东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	244,716.98
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	258,160.38	424,528.30
国电电力胶南风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	616,439.05	0.00
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	24,150.94	0.00
国电电力宁夏新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	174,528.30	0.00
国电电力青海新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	75,471.70	1,163,818.98
国电电力山东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,612,568.63	273,584.90
国电电力威海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	370,230.23	0.00
国电电力文登风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	366,762.34	0.00

国电电力新疆新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	805,076.50	1,851,320.75
国电电力诸城风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	560,783.23	94,339.62
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电河南新能源有限公司	销售货品/提供劳务	137,830.18	226,415.09
国电环境保护研究院有限公司	销售货品/提供劳务	3,537.74	0.00
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国电奈曼风电有限公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	113,207.55
国电青松吐鲁番新能源有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电三门峡后地新能源有限公司	销售货品/提供劳务	8,113.20	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	59,433.96	0.00
国电商都县光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电四子王旗光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	60,943.39	0.00
国电塔城发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电天唯康保风能有限公司	销售货品/提供劳务	24,150.94	70,754.72
国电皖能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国电皖能太湖风电有限公司	销售货品/提供劳务	318,378.34	0.00
国电皖能望江风电有限公司	销售货品/提供劳务	291,942.75	0.00
国电象山海上风电有限公司	销售货品/提供劳务	157,279.11	287,773.58
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	销售货品/提供劳务	24,905.65	0.00
国电鄞州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	0.00
国电优能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	112,075.47	0.00
国电中商苏尼特右旗风电有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	0.00
国华（赤城）风电有限公司	销售货品/提供劳务	335,377.36	335,377.36
国华（沽源）风电有限公司	销售货品/提供劳务	697,358.49	697,358.49
国华（哈密）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	122,641.51
国华（河北）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	668,490.57	668,490.57
国华（呼伦贝尔）风电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	56,037.74
国华（江苏）风电有限公司	销售货品/提供劳务	95,849.05	0.00
国华（宁夏）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国华（齐齐哈尔）风电有限公司	销售货品/提供劳务	94,551.88	0.00
国华（神木）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	117,924.53
国华（诸城）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	506,603.78
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	销售货品/提供劳务	652,981.13	652,981.13
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	销售货品/提供劳务	198,113.21	0.00
国华绿能（北京）科技有限	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00

公司			
国华能源投资有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国华瑞丰（荣成）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	55,188.68
国华投资开发资产管理（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源（山东）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	586,179.25	0.00
国家能源博兴发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,665.09	0.00
国家能源菏泽发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国家能源集团（海南）综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团电子商务有限公司	销售货品/提供劳务	14,999.99	0.00
国家能源集团福建能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	26,422.19
国家能源集团甘肃电力有限公司	销售货品/提供劳务	9,740.56	0.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
国家能源集团广西电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,958,827.82	0.00
国家能源集团贵州电力有限公司	销售货品/提供劳务	10,188.67	0.00
国家能源集团国际工程咨询有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	14,996.38
国家能源集团国源电力有限公司	销售货品/提供劳务	8,207.54	157,874.52
国家能源集团海南电力有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国家能源集团航运有限公司	销售货品/提供劳务	6,155.67	0.00
国家能源集团河南电力有限公司	销售货品/提供劳务	272,169.78	374,528.29
国家能源集团黑龙江电力有限公司	销售货品/提供劳务	56,179.17	0.00
国家能源集团吉林电力有限公司	销售货品/提供劳务	286,037.73	0.00
国家能源集团江苏电力有限公司	销售货品/提供劳务	8,867.91	0.00
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	销售货品/提供劳务	17,777,850.35	0.00
国家能源集团江西电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国家能源集团科技环保有限公司	销售货品/提供劳务	171,518.87	0.00
国家能源集团科学技术研究院有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团乐东发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,113.21	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	销售货品/提供劳务	5,849.05	0.00
国家能源集团煤焦化有限责任公司	销售货品/提供劳务	778.30	141,509.43
国家能源集团内蒙古电力有限公司	销售货品/提供劳务	6,556.60	0.00

国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	29,349.05	0.00
国家能源集团宁夏电力有限公司	销售货品/提供劳务	161,886.79	141,509.43
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	198,584.91	53,763,688.27
国家能源集团青海电力有限公司	销售货品/提供劳务	7,358.48	0.00
国家能源集团山东电力有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国家能源集团山东石横热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国家能源集团山西电力有限公司	销售货品/提供劳务	340,070.74	0.00
国家能源集团陕西电力有限公司	销售货品/提供劳务	217,169.81	168,113.21
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国家能源集团四川发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	0.00
国家能源集团天津电力有限公司	销售货品/提供劳务	4,528.29	0.00
国家能源集团乌海能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	7,216.98	94,339.62
国家能源集团物资有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国家能源集团西藏电力有限公司	销售货品/提供劳务	5,849.05	0.00
国家能源集团新疆哈密能源化工有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
国家能源集团新疆能源化工有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	141,509.43
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	销售货品/提供劳务	2,216.98	0.00
国家能源集团新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国家能源集团雄安能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国家能源集团云南电力有限公司	销售货品/提供劳务	5,849.05	0.00
国家能源集团长源电力股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团置业有限公司	销售货品/提供劳务	295,520.06	0.00
国家能源集团重庆电力有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国家能源集团资本控股有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国家能源集团资产管理有限公司	销售货品/提供劳务	8,490.57	0.00
国家能源泗水新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,087,356.74	0.00
国家能源泰安热电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,595,977.90	1,522,641.51

国能（北京）综合管理服务有限公司	销售货品/提供劳务	96,609.79	0.00
国能（共和）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	28,301.89	0.00
国能（广东）能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国能（海南）新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	397,735.85	0.00
国能（湖南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	386,792.45	0.00
国能（惠州）热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	248,113.21	0.00
国能（晋江）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	59.51
国能（连江）港电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	330,188.68
国能（陕西）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能（天津）大港发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能（天津）港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能（同德）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国能（肇庆）热电有限公司	销售货品/提供劳务	490,566.04	0.00
国能（浙江）能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能（重庆）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	190,188.67	0.00
国能安平新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,202,830.18	0.00
国能安顺第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	283,018.86
国能安顺发电有限公司	销售货品/提供劳务	144,622.64	283,018.86
国能包神铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	94,339.62
国能包头煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,375,237.57	0.00
国能包头能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,660.38	471,698.10
国能宝清生物科技有限公司	销售货品/提供劳务	7,547.17	0.00
国能宝日希勒能源有限公司	销售货品/提供劳务	62,188.68	94,339.62
国能北安热电有限公司	销售货品/提供劳务	88,561.30	0.00
国能北安市热力有限公司	销售货品/提供劳务	4,504.72	0.00
国能北安新能源有限公司	销售货品/提供劳务	10,731.13	0.00
国能北电胜利能源有限公司	销售货品/提供劳务	57,957.57	377,358.49
国能朝阳新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	6,615.35	0.00
国能陈家港发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能承德热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国能大渡河大岗山发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能大渡河大数据服务有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能大渡河检修安装有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能大渡河老渡口水电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能大渡河流域水电开发有	销售货品/提供劳务	119,693.39	0.00

限公司			
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国能大渡河新能源投资有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能电力工程管理有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国能供应链内蒙古有限公司	销售货品/提供劳务	379,245.27	113,207.55
国能广投北海发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能国华（广东）新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能国源电力燃料有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国能哈尔滨热电有限公司	销售货品/提供劳务	118,759.46	0.00
国能河北沧东发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能河北定州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	32,688.66	0.00
国能河北衡丰发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能河北综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能河南能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能黑河煤电有限公司	销售货品/提供劳务	3,372.64	0.00
国能黑龙江新能源有限公司	销售货品/提供劳务	49,740.58	0.00
国能黑龙江综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	15,613.21	0.00
国能恒泰重庆发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能黄骅港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	10,188.72	0.00
国能基石化工科技（上海）有限公司	销售货品/提供劳务	11,320.75	0.00
国能吉林江南热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能吉林龙华热电股份有限公司吉林热电厂	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能吉林新能源发展有限公司通榆分公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能济源热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能建平新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	3,200.60	0.00
国能江苏电力工程技术有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能江苏新能源科技开发有限公司	销售货品/提供劳务	257,547.17	0.00
国能江西能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能江西新能源产业有限公司	销售货品/提供劳务	4,103.77	0.00
国能京都智慧能源科技（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能经济技术研究院有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,495.28	0.00
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	115,471.70
国能九江发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能康平发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能科环新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,037.72	0.00
国能科慧（北京）实业有限公司	销售货品/提供劳务	388,194.84	0.00
国能科慧（北京）置业有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00

国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	销售货品/提供劳务	207,547.17	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	5,273,822.45	10,533,048.58
国能辽宁新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,123.44	0.00
国能辽宁综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	2,905,372.45	629,245.28
国能龙源环保有限公司	销售货品/提供劳务	48,584.92	0.00
国能滦河热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国能蒙电（清水河）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国能蒙西煤化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	471,698.11
国能孟津热电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能南宁发电有限公司	销售货品/提供劳务	756.61	0.00
国能内蒙古西来峰电力有限公司	销售货品/提供劳务	29,415.09	0.00
国能宁东新能源有限公司	销售货品/提供劳务	990,566.04	226,415.09
国能宁夏煤业报业有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.20	0.00
国能宁夏能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能濮阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,665.09	0.00
国能青池岭（天津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	378,861.26	70,792.45
国能清远发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能三河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
国能山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能山西能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能陕西新能源发电有限公司	销售货品/提供劳务	47,169.81	268,113.21
国能神东凯悦神木煤炭集运有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国能神东煤炭集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	285,849.06	0.00
国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,509.44	0.00
国能神华九江发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能神木清洁能源有限公司	销售货品/提供劳务	7,547.16	0.00
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	3,067,282.55
国能神皖能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	10,188.67	0.00
国能寿光发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能数智科技开发（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能双辽发电有限公司	销售货品/提供劳务	358,915.10	0.00
国能双鸭山发电有限公司	销售货品/提供劳务	126,132.04	0.00
国能朔黄铁路发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	99,481.16	413,191.17
国能四川电力股份有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00

国能四川华蓥山发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	141,509.43
国能四川能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能四川能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国能四川天明发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能宿州热电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能铁路装备有限责任公司	销售货品/提供劳务	17,048.13	0.00
国能通榆新能源有限公司	销售货品/提供劳务	124,952.83	0.00
国能潼关新能源有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.19	0.00
国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	94,339.62
国能乌海硝铵有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	141,509.43
国能巫溪县新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	66,792.45	0.00
国能销售集团有限公司	销售货品/提供劳务	116,320.63	1,939,146.70
国能新疆电力有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能新疆化工有限公司	销售货品/提供劳务	156,438.67	0.00
国能新疆宽沟矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,042.45	0.00
国能新疆煤制气有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
国能新疆能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能新朔铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能兴平新能源科技有限公司	销售货品/提供劳务	103,773.58	0.00
国能阳宗海发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能亿利能源有限责任公司黄玉川煤矿	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能易购（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	4,298,113.19	7,545,282.90
国能永福发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,607.54	0.00
国能榆次热电有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能榆林化工有限公司	销售货品/提供劳务	15,801.89	0.00
国能榆林能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,537.74	0.00
国能远海航运有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国能粤电台山发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能云南能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能云南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	12,169.81	0.00
国能运销（海南）供应链有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国能长岭新能源有限公司	销售货品/提供劳务	125,018.87	0.00
国能长源汉川发电有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国能长源湖北新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能长源荆门发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,042.45	0.00
国能长源能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能浙江北仑第三发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能浙江北仑第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,509.44	0.00
国能浙江宁海发电有限公司	销售货品/提供劳务	248,181.14	0.00
国能浙江舟山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能镇宁新能源有限公司	销售货品/提供劳务	226,415.09	226,415.09
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能智深控制技术有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00

国能重庆电厂有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能重庆能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能重庆万州电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	188,679.24
国能珠海港务有限公司	销售货品/提供劳务	5,731.15	109,514.53
国网能源哈密煤电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
国网能源和丰煤电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	370,395.03	455,949.60
合浦丰能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	28,301.89	94,339.62
桦川县国能朗昇新能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,504.72	0.00
吉县远景风电有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	0.00
临泽县鸿飞新能源有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	0.00
灵璧远景朝阳风电有限公司	销售货品/提供劳务	75,471.70	0.00
陆川凤凰岭风电有限公司	销售货品/提供劳务	28,301.89	0.00
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	14,075.47	0.00
内蒙古国电和洁风能有限公司	销售货品/提供劳务	24,905.66	56,037.74
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
内蒙古蒙东能源有限公司	销售货品/提供劳务	519,811.32	0.00
内蒙古平西白音华煤业有限公司	销售货品/提供劳务	13,292.46	277,415.09
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	94,339.62
宁夏英力特化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	142,358.49	141,509.43
平能（锡林郭勒）煤炭销售有限责任公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
秦皇岛发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	189,386.80	0.00
山东中华发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
山西雁门关风力发电科技有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	58,749.92	4,220,252.28
陕西榆神能源热电有限公司	销售货品/提供劳务	7,547.17	0.00
神华（故城）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	224,150.94	224,150.94
神华（海南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	94,339.62
神华（康保）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	396,226.42	396,226.42
神华（天津）新能源技术有限责任公司	销售货品/提供劳务	166,188.68	0.00
神华工程技术有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	7,792.45	0.00
国能（河曲）热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	358,490.57
神华神东电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,287.73	283,018.86
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
神华准格尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	27,367.93	0.00
四川白马循环流化床示范电站有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00

泰安天泰新能源有限公司	销售货品/提供劳务	864,802.14	0.00
天津滨海电力有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
天津国能津能滨海热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
天津国能津能热电有限公司	销售货品/提供劳务	566.04	0.00
天津国能能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	14,043.40	344,528.30
锡林郭勒盟乌兰图嘎煤炭有限责任公司	销售货品/提供劳务	97,169.81	0.00
新疆天山铁道有限责任公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	52,900.91	0.00
永福县中翔能源有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	94,339.62
榆林国远风电有限公司	销售货品/提供劳务	108,037.74	0.00
元宝山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	15,141.51	750,566.04
长沙能发新能源有限公司	销售货品/提供劳务	177,122.66	0.00
中国神华煤制油化工有限公司	销售货品/提供劳务	140,283.03	16,662.64
中国神华能源股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,636,825.77	188,679.24
准格尔旗国电新能源有限公司	销售货品/提供劳务	14,905.66	0.00
定边县善利能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	135,849.06
国电（福建）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,172.09
国电承德华御新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,037.74
国电电力大同发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	330,188.67
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	144,150.94
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
国电电力山西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	377,358.59
国电奉化风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	25,471.70
国电和风风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,021,698.13
国电建投内蒙古能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	377,358.49
国电科技环保集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	229,056.60
国电山西兴能有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	70,754.72
国电优能风电开发（凌海）有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,037.74
国华（阜新）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	110,377.36
国华（利津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,603.77
国华（临朐）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	305,132.07
国华（栖霞）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	283,018.87
国华（乾安）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	337,358.49
国华（荣成）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	206,415.09
国华（射阳）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
国华（苏尼特右旗）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	181,132.07
国华（天镇）新能源有限公	销售货品/提供劳务	0.00	90,566.04

司			
国华（通辽）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,075.47
国华（锡林郭勒）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	263,584.90
国华（新巴尔虎右旗）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,037.74
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	737,358.48
国华瑞丰（东营河口）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,603.77
国华瑞丰（利津）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,641.51
国华瑞丰（沾化）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,641.51
国华胜科（新巴尔虎）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	168,679.25
国华新能源（双辽）有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	54,339.62
国华中电（荣成）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,075.47
国家能源集团宝庆发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
国家能源集团财务有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	51,238.51
国家能源集团湖南电力有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,463.21
国能（乌海海南区）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	99,622.64
国能科环（乌海）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	92,830.19
国能宝清煤电化有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
国能河北邯郸热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	424,528.30
国能黄大铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,649.75
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	113,207.55
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	820,754.72
国能节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	471,698.11
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	13,394,574.29
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,302,410.85
国能思达科技有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,760.75
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	6,893,506.14
国能荥阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	660,377.36
国能浙能宁东发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
吉鲁（乾安）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	566,037.74
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	5,011,847.03
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	26,021,310.14
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,428.23
神华（乐陵）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	113,207.55
神华（无棣）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,075.47

神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	349,056.60
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	235,849.05
神华福能（福建）置业有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	8,420.58
泗洪远能风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
乌海市公乌素煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
陕西德源府谷能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	142,108.53
内蒙古锡林河煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	271,160.38

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

（2） 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	机器设备	17,699,115.00	0.00
国能双辽发电有限公司井岗分公司	出租房屋	0.00	5,800,000.00
其他小额	出租房屋/机器设备	9,816.95	0.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
福建国电风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	6,939,298.72	0.00	0.00	0.00	3,776,986.30	10,366,972.48	3,377,488.19	3,820,553.56	0.00	0.00
国能科慧(北京)置业有限责任公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	1,133,309.01	0.00	73,657.04	106,517.46	0.00	8,857,013.67
国能(北京)综合管理服务有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	1,344,720.00	0.00	83,742.74	0.00	0.00	0.00
国能长	出租房	325,14	0.00	0.00	0.00	325,58	808,40	37,492	33,105	0.00	0.00

源武汉实业有限公司	屋/机器设备	0.80				5.72	7.37	.10	.33		
神华福能（福建）置业有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	8,850,410.28	0.00	284,695.77	0.00	0.00	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,167.41	16,617.09	0.00	0.00
国家能源集团山东电力有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	405,091.91	0.00	10,190.32	0.00	0.00	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120,000.00	1,588.97	43,908.08	0.00	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91,290.22	255,632.93	0.00	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155,663.82	0.00	0.00	0.00
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,790.67	0.00	0.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,809.90	0.00	1,480,907.40

关联租赁情况说明

无。

（3） 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	7,125,746.17	2009 年 10 月 27 日	2034 年 10 月 27 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	20,005,590.36	2005 年 11 月 29 日	2025 年 11 月 29 日	否

关联担保情况说明

（4） 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,364,219.69	5,723,582.00

（5） 其他关联交易

交易类型	关联方	本期发生额	上期发生额
接收贷款担保（减少以负数列示）小计		-19,676,670.74	-18,787,782.50
接收贷款担保（减少以负数列示）	国家能源投资集团有限责任公司	-19,676,670.74	-18,787,782.50
取得贷款（减少以负数列示）小计		-585,374,102.82	5,216,078,406.23
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	-823,681,801.85	4,491,306,470.24
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团云南电力有限公司	0.00	-20,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	-469,852,300.97	843,877,847.64
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	10,000,000.00	-109,105,911.65
取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	124,160,000.00	90,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	天津滨海电力有限公司	0.00	-80,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团甘肃电力有限公司	444,000,000.00	0.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	130,000,000.00	0.00
利息收入小计		1,319,612.51	1,469,162.20
利息收入	国家能源集团财务有限公司	1,319,612.51	1,469,162.20
利息支出小计		265,954,416.99	252,329,993.32
利息支出	国家能源集团财务有限公司	238,716,701.08	231,156,406.42
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	700,872.22	5,177,016.66
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	2,564,132.52	2,106,500.00
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	1,551,329.33	3,336,666.66
利息支出	国能融资租赁有限公司	15,558,181.86	9,876,236.90
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	5,171,666.66	677,166.68
利息支出	国家能源集团甘肃电力有限公司	1,691,533.32	0.00

增加投资小计		52,875,066.37	175,210,733.33
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	13,206,266.37	31,000,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	21,668,800.00	3,498,333.33
增加投资	国能（江永）新能源有限公司	18,000,000.00	5,100,000.00
增加投资	国能常州第二发电有限公司	0.00	89,212,400.00
增加投资	中煤太仓能源开发有限公司	0.00	30,500,000.00
增加投资	江阴和澄新能源有限公司	0.00	15,900,000.00

6、关联方应收应付款项

（1） 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	2,307,956.04	0.00	2,915,277.91	0.00
	国能永福发电有限公司	7,340,000.00	0.00	7,190,000.00	0.00
	广西国能能源销售有限公司	3,185,000.00	0.00	3,445,000.00	0.00
	国家能源集团煤焦化有限责任公司	2,909,777.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	400,000.00	2,000,000.00	400,000.00
	国能龙源环保有限公司	111,707.00	111,707.00	0.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	1,529,000.00	0.00	1,529,000.00	0.00
	国能粤电台山发电有限公司	200,000.00	0.00	200,000.00	0.00
	国能宁东第二发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	乌海市公乌素煤业有限责任公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国网能源和丰煤电有限公司	510,000.00	0.00	510,000.00	0.00
	国家能源蓬莱发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能成都金堂发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能山西河曲发电有限公司	350,000.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能哈尔滨热电有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	0.00
	国能驻马店热电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00

	国能山西神头第二发电厂有限公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能康平发电有限公司	150,000.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能南宁发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能重庆电厂有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	神华神东电力山西河曲发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	天津国能津能滨海热电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能孟津热电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能广投北海发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能四川天明发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能织金发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	194,852.97	0.00	0.00	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	5,002,235.68	0.00	2,159,540.88	0.00
	国能吉林江南热电有限公司	19,600.00	19,600.00	19,600.00	19,600.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司青铜峡分公司	835,944.90	20,400.00	0.00	0.00
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	48,665,882.70	0.00	45,244,109.39	0.00
	国电青松吐鲁番新能源有限公司	49,000.00	0.00	172,696.00	0.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	5,600,000.00	0.00	8,633,465.26	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司	2,070,919.40	0.00	11,231,086.50	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司盐池分公司	1,980,222.20	0.00	0.00	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司吴忠分公司	1,910,145.20	0.00	0.00	0.00

	国电电力山东新能源开发有限公司夏津分公司	1,304,020.00	0.00	0.00	0.00
	国电宁海风力发电有限公司	1,282,496.00	0.00	1,282,496.00	0.00
	国家能源泗水新能源有限公司	1,161,065.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司右玉分公司	1,131,326.10	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司桦川分公司	1,100,000.00	0.00	0.00	0.00
	云南宣威国电新能源开发有限公司	1,060,000.00	0.00	1,312,000.00	0.00
	国电朔州海丰风力发电有限责任公司	1,059,379.50	0.00	1,084,379.54	0.00
	国能宁东新能源有限公司	1,050,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能（大柴旦）光伏发电有限公司	1,044,600.00	0.00	1,044,600.00	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司广灵分公司	1,030,105.00	0.00	0.00	0.00
	泰安天泰新能源有限公司	972,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力威海风力发电有限公司	958,153.75	0.00	549,753.75	0.00
	国电电力嘉禾新能源开发有限公司	891,801.00	0.00	891,801.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司兴城分公司	840,400.00	0.00	0.00	0.00
	国电优能（康平）风电有限公司	729,500.00	0.00	797,042.75	0.00
	国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	706,911.25	0.00	706,911.25	0.00
	国电承德围场风电有限公司	699,723.85	0.00	7,699,723.85	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司中卫分公司	694,731.60	0.00	0.00	0.00
	国电电力胶南风力发电有限公司	690,452.25	0.00	13,500.25	0.00
	楚雄贝诚能源有限公司	660,000.00	0.00	660,000.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司铁岭经济开发区分公司	659,400.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力广东新	649,183.25	0.00	0.00	0.00

	能源开发有限公司东源分公司				
	国电天唯康保风能有限公司	645,189.75	0.00	645,189.75	0.00
	国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	633,235.00	0.00	1,389,235.00	0.00
	国电电力诸城风力发电有限公司	632,916.75	0.00	13,931.75	0.00
	国电崇礼和泰风能有限公司	604,171.70	0.00	604,171.70	0.00
	国电优能风电开发（凌海）有限公司	600,000.00	0.00	685,800.00	0.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	600,000.00	0.00	659,400.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司调兵山分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司库伦分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司北镇分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司芳山分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能长源湖北新能源有限公司	599,800.00	0.00	859,800.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司黑山分公司	590,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电鄯州风力发电有限公司	566,153.00	0.00	566,153.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	506,780.80	0.00	506,780.80	0.00
	国能潼关新能源有限公司	480,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力文登风力发电有限公司	454,373.75	0.00	149,753.75	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司五莲分公司	454,373.75	0.00	0.00	0.00
	国能（湖南）新能源有限公司	410,000.00	0.00	0.00	0.00
	仙游国电风力发电有限公司	394,000.00	0.00	394,000.00	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司莒县分公司	372,267.00	0.00	0.00	0.00
	乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	360,000.00	0.00	0.00	0.00
	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	355,460.00	0.00	192,960.02	0.00

	国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	346,566.15	0.00	358,566.15	0.00
	国电北屯发电有限公司	325,873.75	0.00	385,273.75	0.00
	国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电山西兴能有限公司	298,800.00	0.00	448,200.00	0.00
	国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司	277,553.30	0.00	637,553.30	0.00
	北京国电电力新能源技术有限公司潍坊分公司	276,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司费县分公司	275,819.92	0.00	0.00	0.00
	国能巧家新能源有限公司	268,200.00	0.00	268,200.00	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司浑源分公司	250,741.25	0.00	0.00	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	249,050.00	0.00	0.00	0.00
	杭锦旗国电电力有限公司	240,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能江西新能源产业有限公司余干分公司	216,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力哈密景峡风力发电有限公司	203,903.30	0.00	203,903.30	0.00
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	200,679.20	0.00	540,229.80	0.00
	国电哈密能源开发有限公司	200,438.10	0.00	268,096.50	0.00
	国能（重庆）新能源开发有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	山西雁门关风力发电科技有限公司寿阳分公司	183,110.85	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	180,000.00	0.00	0.00	0.00
	余干神岭光伏发电有限公司	180,000.00	0.00	0.00	0.00
	吉安市正伟科技有限公司	177,768.00	0.00	277,768.00	0.00
	国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	134,673.50	0.00	134,673.50	0.00
	国电电力九鼎哈	124,307.50	0.00	522,704.94	0.00

	密风力发电有限公司				
	国电塔城发电有限公司	95,704.80	0.00	373,904.80	0.00
	山西雁门关风力发电科技有限公司	82,898.35	0.00	82,898.35	0.00
	万年县河丰新能源科技有限公司	71,562.90	0.00	1,431,258.00	0.00
	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	52,753.75	0.00	647,952.47	0.00
	国电电力瓜州风力发电有限公司	51,094.50	0.00	51,094.50	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	39,625.00	0.00	1,522,664.92	0.00
	云南国电电力富民风电开发有限公司	16,305.00	0.00	480,505.00	0.00
	国电电力云南新能源开发有限公司	14,579.00	0.00	202,579.00	0.00
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	6,840.00	0.00	75,960.00	0.00
	国电电力云南禄劝风电开发有限公司	5,517.50	0.00	148,717.50	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	25,081,509.50	0.00	0.00	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	1,418,000.00	0.00	0.00	0.00
	中核甘肃风力发电有限公司	369,800.00	369,800.00	369,800.00	369,800.00
	国能包头煤化工有限责任公司	0.00	0.00	2,898,687.00	0.00
	国电电力广东新能源开发有限公司	0.00	0.00	782,384.60	0.00
	国电电力哈密光伏发电有限公司	0.00	0.00	67,784.40	0.00
	国电电力青海万立水电开发有限公司	0.00	0.00	150,000.00	75,000.00
	国电电力山东新能源开发有限公司	0.00	0.00	597,565.75	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司	0.00	0.00	3,308,905.08	0.00
	国电和风风电开发有限公司	0.00	0.00	7,241,000.00	0.00
	国家能源集团东台海上风电有限	0.00	0.00	602,880.00	0.00

	责任公司				
	国能神皖合肥发电有限责任公司	0.00	0.00	200,000.00	0.00
	国能河北沧东发电有限责任公司	0.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能河北衡丰发电有限责任公司	0.00	0.00	300,000.00	0.00
	国电电力青海新能源开发有限公司	0.00	0.00	1,046,980.70	0.00
	国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	0.00	0.00	557,400.00	0.00
	国能包头能源有限责任公司	0.00	0.00	1,179,750.00	0.00
	国能黄骅港务有限责任公司	0.00	0.00	1,346,891.00	0.00
	国能江西新能源产业有限公司	0.00	0.00	576,000.00	0.00
	国能五寨新能源有限公司	0.00	0.00	870,000.00	0.00
	其他小额	5,407,380.45	0.00	24,327,317.24	0.00
	合计	161,029,268.71	921,507.00	164,795,209.65	864,400.00
预付账款					
	国能易购（北京）科技有限公司	375,725,556.53	0.00	168,811,878.60	0.00
	国能（绥中）发电有限责任公司	10,200.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	1,939,403.18	0.00	1,745,577.47	0.00
	国家能源集团山西电力有限公司	905.60	0.00	0.00	0.00
	国能科慧（北京）置业有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司广西分公司	1,079.20	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团传媒中心有限公司	707,962.00	0.00	0.00	0.00
	国能科慧（北京）实业有限公司	32,270.00	0.00	59,930.00	0.00
	国能宁夏煤业报业有限责任公司	12,738.00	0.00	0.00	0.00
	神华培训中心有限公司	78,800.00	0.00	171,800.00	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	20,750.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	71,200.00	0.00	259,326.90	0.00
	南通天电新兴能源有限公司	207,450.00	0.00	0.00	0.00

	国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	7,762,071.42	0.00	0.00	0.00
	国能山东置业有限公司	1,254,252.71	0.00	1,320,174.68	0.00
	内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	1,500.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源（山东）工程技术有限公司	410,750.00	0.00	186,750.00	0.00
	国能康平发电有限公司	3,852,735.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	517,302.00	0.00	655,062.00	0.00
	国能诚信招标有限公司	8,950.00	0.00	12,950.00	0.00
	国家能源集团物资有限公司西北分公司	7,500.00	0.00	7,500.00	0.00
	国能（北京）国际经贸有限公司	27,731.99	0.00	10,500.00	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	268,800.00	0.00	268,800.00	0.00
	国诚亿泰科技发展有限公司	333,437.99	0.00	153,400.00	0.00
	国能融资租赁有限公司	100.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源贵州能源销售有限公司	1,619,747.36	0.00	0.00	0.00
	天津国能盘山发电有限责任公司	355.00	0.00	0.00	0.00
	徐州电力高级技工学校	5,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电物流有限公司	0.00	0.00	8,016.54	0.00
	国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	0.00	0.00	29,753.75	0.00
	合计	394,978,547.98	0.00	173,701,419.94	0.00
其他应收款					
	国家能源集团共享服务中心有限公司	52,067,422.31	0.00	40,328,647.87	0.00
	国能建平新能源发展有限公司	1,050,000.00	0.00	1,050,000.00	0.00
	国能朝阳新能源发展有限公司	850,000.00	0.00	850,000.00	0.00
	国能思达科技有限公司	2,825,471.70	0.00	2,825,471.70	0.00
	天津静海国电电力光伏发电有限公司	2,974,959.40	0.00	2,974,959.40	0.00
	国能山西新能源产业投资开发有	1,105,384.82	0.00	1,039,000.00	0.00

	限公司孟县分公司				
	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	2,609,518.09	0.00	0.00	0.00
	国电联合动力技术有限公司	77,500.00	0.00	77,500.00	0.00
	国家能源集团福建能源有限责任公司	54,499.07	0.00	54,499.07	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司	495,195.00	0.00	482,137.28	0.00
	国家能源集团山西电力有限公司	116,096.60	0.00	0.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	8,872,490.63	0.00	8,872,490.63	0.00
	国能济源热电有限公司	10,349.28	0.00	10,349.28	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	22,153,092.11	0.00	21,253,092.11	0.00
	神华工程技术有限公司	380,000.00	0.00	380,000.00	0.00
	国家能源泗水新能源有限公司	327,892.77	0.00	0.00	0.00
	国能长源武汉实业有限公司	150,653.77	0.00	150,653.77	0.00
	临泽县鸿飞新能源有限公司	5,422,768.22	0.00	5,422,768.22	0.00
	龙源电气公司昆山绝缘器材厂	1,168,436.90	0.00	0.00	0.00
	南通天生港发电有限公司	4,984,827.07	0.00	4,983,567.07	0.00
	国家能源集团华北电力有限公司滦河发电厂	3,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能内蒙古能源有限公司	10,077,832.00	0.00	10,077,832.00	0.00
	国能诚信招标有限公司	227,013.00	0.00	227,013.00	0.00
	国能云南新能源开发有限公司	391,616.74	0.00	0.00	0.00
	国能宾川新能源有限公司	12,336,109.20	0.00	12,336,109.20	0.00
	国家能源集团雄安能源有限公司	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能双辽发电有限公司	0.00	0.00	5,120,780.00	0.00
	天津国电申能电力有限公司	0.00	0.00	3,643,432.77	0.00
	国家能源集团天津电力有限公司	0.00	0.00	89,104,968.05	0.00
	其他小额	508,817.60	0.00	673,808.55	0.00
	合计	135,240,946.28	0.00	211,939,079.97	0.00
应收票据					
	国家能源集团江苏射阳新能源有	0.00	0.00	4,090,000.00	0.00

	限公司				
应收股利					
	南通天生港发电有限公司	15,645,000.00	0.00	15,645,000.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	0.00	0.00	6,899,725.30	0.00
	内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	0.00	13,348,168.43	0.00
	国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	0.00	7,500,000.00	0.00
	河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	0.00	1,099,088.02	0.00
	合计	37,592,256.45	0.00	44,491,981.75	0.00
银行存款					
	国家能源集团财务有限公司	863,989,854.30	0.00	1,266,367,887.84	0.00

（2） 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	国能易购（北京）科技有限公司	97,254,440.74	101,641,217.91
	国能思达科技有限公司	138,637,036.11	168,634,667.98
	国能信控互联技术（河北）有限公司	4,270,761.46	3,500,243.21
	国能信控技术股份有限公司	51,632,079.79	0.00
	国能数智科技开发（北京）有限公司	1,955,530.76	6,467,362.22
	国能永福发电有限公司	2,449,408.82	2,449,408.82
	国能云南新能源开发有限公司	3,422,100.00	0.00
	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	26,656,900.00
	国能信息技术有限公司	1,588,556.60	1,805,094.34
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	753,200.00	739,600.00
	南通天电新兴能源有限公司	3,072,225.43	0.00
	长沙能发新能源有限公司	19,844,363.97	8,307,948.88
	国能龙源环保有限公司	5,642,745.00	10,418,300.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	17,558,609.30	2,499,996.80
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	258,643,796.93	289,565,179.19
	国能江西新能源产业有限公司	418,801.03	1,117,812.51
	国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	1,419,086.20	9,998,078.58
	国能电力工程管理有限公司	1,320,754.72	0.00
	神华工程技术有限公司	3,668,928.62	4,783,026.73
	国电联合动力技术有限公司	616,283,691.53	1,144,247,785.36
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	189,761,456.91	287,161,673.61
	国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	346,497.03	0.00

	国家能源（山东）工程技术有限公司	622,500.00	880,080.00
	国能江西工程技术有限公司	1,035,849.06	0.00
	国家能源集团物资有限公司工程监理中心	172,028.30	0.00
	国能黑龙江新能源有限公司	6,256,157.75	2,965,472.90
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	180,800.00	980,000.00
	国能南京电力试验研究有限公司	957,547.17	957,547.17
	国能龙源环保南京有限公司	215,171,946.75	243,598,338.24
	国能融资租赁有限公司	27,409,507.89	57,628,317.64
	北京国电电力新能源技术有限公司	0.00	590,000.00
	国能龙源电气有限公司	0.00	1,638,998.00
	国能信控互联技术有限公司	0.00	63,245,233.09
	国家能源集团资产管理有限公司	0.00	800,000.00
	国能宁夏灵武发电有限公司	0.00	768,718.00
	其他小额	264,375.36	2,456,854.46
	合计	1,698,671,683.23	2,446,503,855.64
应付票据			
	国能龙源环保南京有限公司	6,781,061.53	1,691,047.15
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	25,682,052.28	80,718,804.49
	国电联合动力技术有限公司	13,565,760.00	15,789,960.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	0.00	5,360,251.30
	合计	46,028,873.81	103,560,062.94
其他应付款			
	国能思达科技有限公司	7,907,135.37	7,947,435.97
	国家能源集团青海电力有限公司	17,000,000.00	54,230.32
	国家能源泗水新能源有限公司	325,148.61	2,001,455.82
	国能宾川新能源有限公司	567,766.15	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	53,082.38	64,387.26
	南通天生港发电有限公司	150,193,364.56	150,193,364.56
	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	6,837,065.00
	张家口长城风电有限责任公司	499,381.67	0.00
	国能信控互联技术（河北）有限公司	1,814,659.00	1,841,166.00
	国电联合动力技术有限公司	485,464,986.22	402,706,705.74
	国能信控技术股份有限公司	1,526,590.39	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	61,001,478.56	27,050,000.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	89,119,655.55	46,876,328.77
	国家能源费县发电有限公司	5,185,094.39	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	280,217.40	280,217.15
	南通天电新兴能源有限公司	596,041.20	0.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	400,000.00	400,000.00
	国能联合动力技术（保定）有限公司	56,341,525.46	6,823,575.00

	国能龙源电力技术工程有限责任公司	66,209,428.17	66,209,428.17
	国能大渡河大数据服务有限公司	139,032.00	0.00
	国能（北京）商业保理有限公司	428,733.33	19,933,941.66
	国能龙源电气有限公司	38,450.00	137,060.00
	国能达拉河水电开发有限公司	4,331,786.61	4,273,494.28
	国家能源集团甘肃电力有限公司	13,409,439.37	12,026,508.42
	国能信控互联技术有限公司	0.00	1,789,380.61
	国能龙源催化剂江苏有限公司	0.00	997,866.00
	国家能源集团财务有限公司	0.00	7,911.83
	天津滨海电力有限公司	0.00	6,357,726.71
	国能龙源环保有限公司	0.00	2,211,188.19
	国能黑龙江新能源有限公司	0.00	1,118,028.47
	依兰龙源风力发电有限公司	250,720.54	0.00
	其他小额	736,399.95	1,006,163.55
	合计	970,657,181.88	769,144,629.48
合同负债			
	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	9,414,992.92	9,414,992.93
	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	4,707,496.46	4,707,496.42
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	10,711,874.29	10,711,874.29
	国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	0.00	557,400.00
	国家能源集团山东电力有限公司	0.00	70,000.00
	国能陕西新能源发电有限公司	0.00	129,000.00
	其他小额	0.00	675,000.00
	合计	24,834,363.67	26,265,763.64
应付股利			
	国电电力发展股份有限公司	41,915,120.59	41,915,120.59
	国能北安热电有限公司	4,431,220.84	16,103,044.43
	国家能源集团山西电力有限公司	16,883,064.35	16,883,064.35
	国家能源投资集团有限责任公司	1,227,800,709.12	202,366,517.28
	国家能源集团陕西电力有限公司	0.00	22,171,407.54
	南通天生港发电有限公司	347,511,347.34	347,511,347.34
	国家能源集团辽宁电力有限公司	21,396,616.16	0.00

	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	48,347,848.52	0.00
	国家能源集团甘肃电力有限公司	43,429,159.24	33,729,250.87
	合计	1,751,715,086.16	680,679,752.40
短期借款			
	国家能源集团财务有限公司	12,810,000,000.00	13,207,942,305.56
	国家能源集团甘肃电力有限公司	208,961,333.33	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	180,161,750.00	180,125,000.00
	国能（北京）商业保理有限公司	513,275,793.65	435,517,946.35
	国能融资租赁有限公司	36,956,511.50	132,213,299.99
	合计	13,749,355,388.48	13,955,798,551.90
一年内到期的非流动负债			
	国家能源（山东）新能源有限公司	40,280.00	45,668.33
	国家能源集团财务有限公司	1,335,200,000.00	1,546,447,844.45
	国家能源集团甘肃电力有限公司	134,799.99	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	280,371,250.11	290,000.10
	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	406,972.23	0.00
	国家能源集团云南电力有限公司	68,000,000.00	68,495,455.56
	国能融资租赁有限公司	262,240,058.75	6,214,249.89
	国能（北京）商业保理有限公司	0.00	30,040,500.00
	合计	1,946,393,361.08	1,651,533,718.33
长期借款			
	国家能源（山东）新能源有限公司	57,000,000.00	47,000,000.00
	国家能源集团财务有限公司	10,507,838,312.93	10,740,056,197.75
	国家能源集团甘肃电力有限公司	236,000,000.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	120,000,000.00	400,000,000.00
	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	130,000,000.00	0.00
	国能（北京）商业保理有限公司	95,210,000.00	0.00
	国能融资租赁有限公司	1,236,278,249.03	1,839,597,550.00
	合计	12,382,326,561.96	13,026,653,747.75

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

项目	期末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	15,289,709,000.00	10,190,662,000.00
合计	15,289,709,000.00	10,190,662,000.00

2、或有事项

（1） 资产负债表日存在的重要或有事项

项目	期末余额	年初余额
联营企业担保	7,125,746.17	6,564,601.30
合计	7,125,746.17	6,564,601.30

（2） 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	2025 年 7 月 10 日发行了 2025 年度第五期超短期融资券 20 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。	货币资金增加 20 亿元；其他流动负债增加 20 亿元。	无
重要的对外投资	无	0.00	无
重要的债务重组	无	0.00	无
自然灾害	无	0.00	无
外汇汇率重要变动	无	0.00	无

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	1.000000
拟分配每 10 股分红股（股）	0.000000
拟分配每 10 股转增数（股）	0.000000
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	1.000000
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0.000000
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0.000000
利润分配方案	本公司董事会于 2025 年 8 月 19 日对中期利润分配方案作出决议，拟以本报告披露之日公司总股本 8,359,816,164 股为基数，向全体股东派发现金股息每股人民币 0.1000 元（税前），不送红股，不以公积金转增资本。本次中期分红拟派发现金股息总额为人民币 835,981,616.40 元（税前），约占公司以中国会计准则编

	制的 2025 年半年度合并财务报表中归属公司股东净利润人民币 3,374,785,940.63 元的 24.77%。若因公司增发股份、回购等原因使公司于实施股息分派股权登记日的已发行股份总数发生变化的，每股派发现金股息的金额将在人民币 835,981,616.40 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派股权登记日的总股本计算。本次中期利润分配方案尚待股东大会批准。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,102,134.00	1,127,458.03
1 至 2 年	0.00	0.00
2 至 3 年	0.00	0.00
3 年以上	3,198,934.80	3,198,934.80
3 至 4 年	0.00	0.00
4 至 5 年	0.00	0.00
5 年以上	3,198,934.80	3,198,934.80
合计	4,301,068.80	4,326,392.83

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,301,068.80	100.00%	1,598,934.80	37.18%	2,702,134.00	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03
其中：										
其他组合	4,301,068.80	100.00%	1,598,934.80	37.18%	2,702,134.00	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03

合计	4,301,068.80	100.00%	1,598,934.80	37.18%	2,702,134.00	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	4,301,068.80	1,598,934.80	37.18%
合计	4,301,068.80	1,598,934.80	--

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

□适用 ☑不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他组合	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80
合计	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80

（4） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	46.50%	400,000.00
国网浙江省电力有限公司温岭市供电公司	1,102,134.00	0.00	1,102,134.00	25.62%	0.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	0.00	750,000.00	17.44%	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	6.98%	300,000.00
国能龙源环保有限公司	111,707.00	0.00	111,707.00	2.60%	111,707.00
合计	4,263,841.00	0.00	4,263,841.00	99.14%	1,561,707.00

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	8,817,290,782.54	7,791,298,114.96
其他应收款	37,975,081,980.37	33,904,597,370.37
合计	46,792,372,762.91	41,695,895,485.33

（1） 应收股利

1） 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
本公司所属子公司	8,795,343,526.09	7,766,763,461.52
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
依兰龙源风力发电有限公司	0.00	2,587,396.99
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
合计	8,817,290,782.54	7,791,298,114.96

2） 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	3-4 年 2,400,773.03 元；4-5 年 10,947,395.40 元	尚未支付	否，预计能全额收回
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	尚未支付	否，预计能全额收回
合计	20,848,168.43	--	--	--

（2） 其他应收款

1） 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部借款及内部往来款	38,207,829,097.72	34,080,353,492.26
外部借款	449,287,482.24	465,290,470.33
往来款等	131,184,510.33	172,172,517.70
合计	38,788,301,090.29	34,717,816,480.29

2） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	32,919,974,378.29	16,938,754,393.98
1 至 2 年	4,761,830,811.97	17,049,470,808.70
2 至 3 年	429,254,155.10	118,054,907.79
3 年以上	677,241,744.93	611,536,369.82
3 至 4 年	79,561,863.62	157,312,211.22
4 至 5 年	145,332,011.23	0.00
5 年以上	452,347,870.08	454,224,158.60
合计	38,788,301,090.29	34,717,816,480.29

3） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	449,287,482.24	1.16%	449,287,482.24	100.00%	0.00	449,287,482.24	1.29%	449,287,482.24	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	38,339,013,608.05	98.84%	363,931,627.68	0.95%	37,975,081,980.37	34,268,528,998.05	98.71%	363,931,627.68	1.06%	33,904,597,370.37
其中：										
其他组合	38,339,013,608.05	98.84%	363,931,627.68	0.95%	37,975,081,980.37	34,268,528,998.05	98.71%	363,931,627.68	1.06%	33,904,597,370.37
合计	38,788,301,090.29	100.00%	813,219,109.92	2.10%	37,975,081,980.37	34,717,816,480.29	100.00%	813,219,109.92	2.35%	33,904,597,370.37

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
龙源友谊生物质发电有限公司	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	100.00%	企业破产清算，不再纳入合并范围
合计	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	--	--

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	38,339,013,608.05	363,931,627.68	0.95%

合计	38,339,013,608.05	363,931,627.68	--

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	363,931,627.68	0.00	449,287,482.24	813,219,109.92
2025 年 6 月 30 日余额	363,931,627.68	0.00	449,287,482.24	813,219,109.92

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 ☑不适用

4） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	449,287,482.24	0.00	0.00	0.00	0.00	449,287,482.24
按组合计提坏账准备	363,931,627.68	0.00	0.00	0.00	0.00	363,931,627.68
合计	813,219,109.92	0.00	0.00	0.00	0.00	813,219,109.92

5） 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	内部借款及内部往来款	2,518,035,724.15	1-2 年	6.49%	0.00
雄亚投资有限公司	内部借款及内部往来款	2,471,957,466.56	1-2 年	6.37%	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	内部借款及内部往来款	2,115,647,854.49	1 年以内、1-2 年、2-3 年	5.45%	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,692,557,961.70	1 年以内、1-2 年、2-3 年	4.36%	0.00

龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,476,876,014.76	1 年以内、1-2 年、2-3 年	3.81%	0.00
合计	--	10,275,075,021.66	--	26.48%	0.00

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	68,557,726,899.88	112,166,000.00	68,445,560,899.88	66,700,507,781.39	112,166,000.00	66,588,341,781.39
对联营、合营企业投资	841,057,813.09	0.00	841,057,813.09	879,848,107.71	0.00	879,848,107.71
合计	69,398,784,712.97	112,166,000.00	69,286,618,712.97	67,580,355,889.10	112,166,000.00	67,468,189,889.10

（1） 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
龙源（来安）新能源有限公司	612,350,340.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	612,350,340.00	0.00
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,000,000.00	0.00
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,200,000.00	0.00
赤峰龙源风力发电有限公司	349,235,238.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	349,235,238.96	0.00
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,170,054,411.00	0.00
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,502,691.93	0.00
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,130,000.00	0.00
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	553,787,400.00	0.00
福建龙源海上风力发电有限公司	1,543,360,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,543,360,000.00	0.00
福建省东		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23						183,949,225.23	
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,345,528.65	0.00
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,971,007.38	0.00
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	549,025,438.67	0.00
甘肃龙源新能源有限公司	468,397,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	468,397,500.00	0.00
甘肃新安风力发电有限公司	92,660,345.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92,660,345.88	0.00
广东国能龙源新能源有限公司	217,020,929.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	217,020,929.00	0.00
广西龙源新能源有限公司	1,324,464,840.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,324,464,840.00	0.00
广西南宁龙源新能源有限公司	138,090,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138,090,000.00	0.00
贵州龙源新能源有限公司	1,275,435,380.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,275,435,380.00	0.00
国电龙源神池风力发电有限公司	42,840,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	42,840,000.00	0.00
国电龙源吴起新能源有限公司	166,706,520.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	166,706,520.00	0.00
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82,500,000.00	0.00
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85,460,253.17	0.00
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127,881,211.42	0.00
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00
国家能源集团龙源	121,000,0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121,000,0	0.00

安化风力发电有限公司	00.00						00.00	
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40,000,000.00	0.00
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
国能龙源（福建）新能源有限公司	53,734,864.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,734,864.58	0.00
国能龙源（松桃）新能源有限公司	47,211,350.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,211,350.00	0.00
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,500,000.00	0.00
国能龙源罗平新能源有限公司	222,788,017.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	222,788,017.50	0.00
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	279,922,013.27	0.00
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	588,000,000.00	0.00
海林龙源风力发电有限公司	20,854,599.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,854,599.71	0.00
海南龙源新能源有限公司	239,118,295.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	239,118,295.57	0.00
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,678,600.00	0.00
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	917,836,750.00	0.00
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	96,828,042.12	0.00
河南龙源新能源发展有限公司	798,891,980.00	0.00	31,859,800.00	0.00	0.00	0.00	830,751,780.00	0.00
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,885,000.00	0.00
鹤岗龙源		0.00		0.00	0.00	0.00		0.00

雄亚新能源有限公司	216,000,000.00		9,000,000.00				225,000,000.00	
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,119,844,000.00	0.00	10,100,000.00	0.00	0.00	0.00	1,129,944,000.00	0.00
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,077,000.00	0.00
湖北龙源新能源有限公司	543,989,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	543,989,600.00	0.00
湖南龙源新能源发展有限公司	394,871,000.00	0.00	36,859,080.00	0.00	0.00	0.00	431,730,080.00	0.00
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74,964,090.25	0.00
桦南龙源新能源有限公司	236,090,000.00	0.00	7,000.00	0.00	0.00	0.00	236,097,000.00	0.00
吉林东丰龙新发电有限公司	11,220,900.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,220,900.00	0.00
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	407,831,316.73	0.00
江苏海上龙源新能源有限公司	537,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	537,600,000.00	0.00
江苏龙源风电技术培训有限公司	9,711,604.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,711,604.89	0.00
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	306,380,846.49	0.00
江西龙源新能源有限公司	659,588,922.00	0.00	110,035,560.00	0.00	0.00	0.00	769,624,482.00	0.00
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,202,637.00	0.00
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	130,340,000.00	0.00
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,438,595,861.80	0.00	162,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,600,595,861.80	0.00
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	625,877,500.36	0.00
龙源（包		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68						276,741,520.68	
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	46,260,667.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,260,667.07	0.00
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	43,025,291.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43,025,291.65	0.00
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	12,913,445.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,913,445.66	0.00
龙源（北京）新能源有限公司	16,246,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,246,300.00	0.00
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	246,600,000.00	0.00
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,000,000.00	0.00
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	760,700,000.00	0.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	860,700,000.00	0.00
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	976,134,000.00	0.00
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84,440,000.00	0.00
龙源（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00	0.00	0.00	2,550,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
龙源（农安）风力发电有限公司	476,819,890.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	476,819,890.63	0.00
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	421,954,000.00	0.00
青海龙源		0.00		0.00	0.00	0.00		0.00

新能源有限公司	591,457,060.59		153,800,000.00				745,257,060.59	
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	333,175,000.00	0.00
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	118,366,042.13	0.00
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	426,815,020.00	0.00
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	178,687,500.00	0.00
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	162,541,791.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	162,541,791.62	0.00
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00
龙源（玉门）新能源发展有限公司	342,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	342,000,000.00	0.00
龙源（张北）风力发电有限公司	204,670,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	204,670,000.00	0.00
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,643,043,789.82	0.00
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00
吉林龙源新能源有限公司	227,262,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,262,500.00	0.00
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	89,040,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,040,000.00	0.00
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	308,610,000.00	0.00
龙源巴里坤风力发电有限公	563,442,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	563,442,800.00	0.00

司								
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127,077,800.00	0.00
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,459,500.00	0.00
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	420,898,700.00	0.00
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	302,000,000.00	0.00
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00	0.00	66,430,000.00	0.00	0.00	0.00	587,044,000.00	0.00
龙源大理风力发电有限公司	506,815,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	506,815,760.00	0.00
龙源电力海外投资有限公司	97,488,605.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97,488,605.48	0.00
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00	0.00	450,000,000.00	0.00	0.00	0.00	603,642,500.00	0.00
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00	0.00	6,137,760.00	0.00	0.00	0.00	97,965,260.00	0.00
安徽龙源新能源有限公司	458,715,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	458,715,000.00	0.00
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,223,370,000.00	0.00	82,313,350.00	0.00	0.00	0.00	1,305,683,350.00	0.00
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	161,398,854.73	0.00
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,530,000.00	0.00
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87,418,545.39	0.00
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	188,186,000.00	0.00
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	688,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,500,000.00	0.00
龙源哈密新能源有	259,630,0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	259,630,0	0.00

限公司	00.00						00.00	
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	235,500,000.00	0.00
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,562,480.00	0.00
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	350,000,000.00	0.00
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,290,000.00	0.00
龙源建投（承德）风力发电有限公司	133,851,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	133,851,000.00	0.00
龙源静乐风力发电有限公司	386,545,008.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	386,545,008.42	0.00
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,150,205.58	0.00
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,900,000.00	0.00
龙源乐安风力发电有限公司	113,534,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113,534,000.00	0.00
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,700,000.00	0.00
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,270,000.00	0.00
龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	143,484,000.00	0.00
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,800,000.00	0.00
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,934,000.00	0.00
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	107,200,000.00	0.00
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	249,070,754.87	0.00
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,944,641.07	0.00
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	195,900,000.00	0.00
龙源全椒		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

风力发电有限公司	148,534,300.00						148,534,300.00	
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,808,000.00	0.00
龙源宿州风力发电有限公司	159,810,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,810,000.00	0.00
龙源吐鲁番新能源有限公司	0.00	41,166,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,166,000.00
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,372,000.00	0.00
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
龙源西藏那曲新能源有限公司	49,220,000.00	25,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,220,000.00	25,000,000.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	86,556,800.00	0.00
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	283,986,556.80	0.00
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,128,000.00	0.00
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,164,800.00	0.00
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	99,039,468.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,039,468.16	0.00
江苏龙源新能源有限公司	326,777,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326,777,500.00	0.00
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,055,000,000.00	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	688,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,500,000.00	0.00
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,289,120.00	0.00
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	241,500,000.00	0.00
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	598,122,920.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	598,122,920.00	0.00

内蒙古龙源新能源发展有限公司	516,393,220.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	516,393,220.00	0.00
宁夏龙源新能源有限公司	2,605,961,460.00	0.00	453,206,000.00	0.00	0.00	0.00	3,059,167,460.00	0.00
青铜峡龙源新能源有限公司	385,916,810.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	385,916,810.00	0.00
山东龙源新能源有限公司	318,430,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	318,430,000.00	0.00
山西龙源新能源有限公司	510,117,529.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	510,117,529.62	0.00
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	386,752,999.00	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	650,000,000.00	0.00
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	405,988,147.98	0.00
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	352,589,664.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	352,589,664.29	0.00
双鸭山龙源风力发电有限公司	122,677,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122,677,500.00	0.00
天津龙源新能源有限公司	480,307,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	480,307,320.00	0.00
天津龙源海晶新能源有限公司	639,030,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	639,030,000.00	0.00
铁力龙源新能源有限公司	146,473,000.00	0.00	53,527,000.00	0.00	0.00	0.00	200,000,000.00	0.00
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	286,065,078.76	0.00
通河龙源风力发电有限公司	72,864,000.00	0.00	1,920,000.00	0.00	0.00	0.00	74,784,000.00	0.00
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	753,776,184.97	0.00
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	270,760,000.00	0.00
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00	0.00	8,000.00	0.00	0.00	0.00	19,398,000.00	0.00

新疆龙源新能源有限公司	933,947,060.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	933,947,060.00	0.00
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	456,136,199.03	0.00
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00	0.00	0.00	9,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
雄亚（温岭）新能源有限公司	67,560,531.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,560,531.00	0.00
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,852,619,228.90	0.00
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,000,000.00	0.00
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,720,757.28	0.00
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,153,995.81	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00	239,154,000.81	0.00
伊春兴安岭风力发电有限公司	161,077,771.90	0.00	210,600.00	0.00	0.00	0.00	161,288,371.90	0.00
依兰龙源汇能风力发电有限公司	186,878,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	186,878,400.00	0.00
右玉龙源新能源有限公司	258,132,457.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	258,132,457.10	0.00
云南龙源新能源有限公司	1,237,262,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,237,262,000.00	0.00
浙江龙源新能源发展有限公司	310,685,277.51	0.00	885,000.00	0.00	0.00	0.00	311,570,277.51	0.00
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,541,116.54	0.00
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,951,400.00	0.00
中国福霖风能工程有限公司	26,544,833.91	46,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,544,833.91	46,000,000.00
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,315,673.79	0.00

布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,200,000.00	0.00
广西国能能源发展有限公司	1,441,367,208.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,441,367,208.25	0.00
国电甘肃新能源有限公司	311,589,872.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	311,589,872.81	0.00
国电华北内蒙古新能源有限公司	678,262,334.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	678,262,334.92	0.00
国电山西洁能有限公司	622,152,672.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	622,152,672.78	0.00
国能定边新能源有限公司	533,221,155.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	533,221,155.61	0.00
国能东北新能源发展有限公司	858,232,384.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	858,232,384.77	0.00
国能云南新能源有限公司	523,611,493.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	523,611,493.57	0.00
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,083,000.00	0.00
临泽龙源新能源有限公司	1,065,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,065,000,000.00	0.00
龙源（环县）新能源有限公司	82,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82,200,000.00	0.00
龙源（金昌）新能源有限公司	25,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132,016,200.00	0.00
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00
铅山龙源新能源有限公司	126,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,588,000.00	0.00
乾安国能龙源新能源有限公司	90,155,464.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,155,464.20	0.00
曲靖龙源新能源有限公司	264,039,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	264,039,000.00	0.00
如皋龙源新能源发	18,221,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18,221,00	0.00

展有限公司	0.00						0.00	
台州路桥龙源新能源有限公司	6,608,220.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,608,220.00	0.00
天津国电洁能电力有限公司	617,596,901.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	617,596,901.89	0.00
铜鼓龙源新能源有限公司	11,490,332.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,490,332.00	0.00
永昌龙源新能源有限公司	9,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,000,000.00	0.00
永修龙源新能源有限公司	43,769,922.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43,769,922.00	0.00
舟山龙源雄亚新能源有限公司	31,760,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,760,000.00	0.00
崇仁龙源新能源有限公司	22,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,400,000.00	0.00
德兴龙源新能源有限公司	6,129,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,129,200.00	0.00
繁峙龙源新能源有限公司	115,761,260.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,761,260.00	0.00
龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	0.00	1,080,270.00	0.00	0.00	0.00	4,684,670.00	0.00
龙源绿色能源（北京）有限公司	1,943,416.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,943,416.20	0.00
南城龙源新能源有限公司	584,010.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	584,010.00	0.00
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,000,000.00	0.00
松桃龙源新能源有限公司	162,663,200.00	0.00	2,000,000.00	0.00	0.00	0.00	164,663,200.00	0.00
国能（甘肃）新能源有限公司	508,417,131.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	508,417,131.54	0.00
国能（武威）新能源有限公司	80,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00
国能藤县能源发展有限公司	708,537,139.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	708,537,139.55	0.00

江苏龙源新能源发电有限公司	9,704,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,704,800.00	0.00
金塔北山国能新能源有限公司	6,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,900,000.00	0.00
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	40,800,000.00	0.00	11,300,000.00	0.00	0.00	0.00	52,100,000.00	0.00
民勤国能风力发电有限责任公司	69,615,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,615,000.00	0.00
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	73,970,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	73,970,000.00	0.00
夏河国能新能源开发有限公司	32,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,500,000.00	0.00
阳泉龙源新能源有限公司	35,769,450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,769,450.00	0.00
永登县龙源新能源有限公司	37,940,000.00	0.00	30,000,000.00	0.00	0.00	0.00	67,940,000.00	0.00
龙源电力集团四川新能源有限公司	0.00	0.00	18,534,780.00	0.00	0.00	0.00	18,534,780.00	0.00
国家能源莒南新能源有限公司	0.00	0.00	77,654,913.49	0.00	0.00	0.00	77,654,913.49	0.00
合计	66,588,341,781.39	112,166,000.00	1,868,869,118.49	11,650,000.00	0.00	0.00	68,445,560,899.88	112,166,000.00

（2） 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
中核甘肃	28,318,886	0.00	0.00	0.00	-217,0	0.00	182,716.88	0.00	0.00	0.00	28,284,516	0.00

风力发电有限公司	.55				86.71						.72	
依兰龙源风力发电有限公司	54,620,386.29	0.00	0.00	0.00	514,487.87	0.00	76,473.35	0.00	0.00	0.00	55,211,347.51	0.00
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07	0.00	0.00	0.00	3,992,625.83	0.00	172,026.81	0.00	0.00	0.00	118,448,671.71	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11	0.00	13,206,266.37	87,450,916.60	25,560,033.96	0.00	0.00	6,367,622.76	0.00	0.00	205,838,582.08	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	30,192,402.90	0.00	21,668,800.00	0.00	-26,135.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51,835,067.44	0.00
南通天生港发电有限公司	19,691,340.70	0.00	0.00	0.00	661,929.17	0.00	40,635.58	0.00	0.00	0.00	20,393,905.45	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74	0.00	0.00	0.00	2,276,753.44	0.00	157,599.98	0.00	0.00	0.00	51,303,426.16	0.00
国电联合动力技术有限	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

公司												
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	21,294,090.99	0.00	0.00	0.00	393,930.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,688,021.69	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	200,544,932.98	0.00	0.00	0.00	-18,850,712.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	181,694,220.24	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80	0.00	0.00	0.00	7,008,897.24	0.00	73,760.92	0.00	0.00	0.00	48,727,837.96	0.00
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	13,433,090.35	0.00	0.00	0.00	-3,048,338.55	0.00	44,885.59	0.00	0.00	0.00	10,429,637.39	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23	0.00	0.00	0.00	957,533.40	0.00	181,161.11	0.00	0.00	0.00	47,202,578.74	0.00
小计	879,848,107.71	0.00	34,875,066.37	87,450,916.60	19,223,918.15	0.00	929,260.22	6,367,622.76	0.00	0.00	841,057,813.09	0.00
合计	879,848,107.71	0.00	34,875,066.37	87,450,916.60	19,223,918.15	0.00	929,260.22	6,367,622.76	0.00	0.00	841,057,813.09	0.00

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 ☑不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 ☑不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,067,782.86	6,258,877.28	9,937,334.12	6,854,726.07
其他业务	526,768.00	0.00	188,116.57	0.00
合计	7,594,550.86	6,258,877.28	10,125,450.69	6,854,726.07

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 5,098,474.57 元，其中，5,098,474.57 元预计将于 2025 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	19,223,918.15	-7,275,624.19
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
子公司分红等	1,554,558,517.98	918,966,212.41
合计	1,573,782,436.13	911,690,588.22

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☑适用 □不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-1,852,093.91	主要为长期资产处置收益

计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	5,258,608.71	主要为各类政府补贴收入
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	23,400,189.67	投资股票等金融工具公允价值变动损益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
对外委托贷款取得的损益	2,539,133.08	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	5,273,690.22	
非货币性资产交换损益	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	0.00	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	0.00	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	0.00	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的收益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	87,806,927.15	损失赔偿、违约赔偿、应付款项核销等收入，捐赠、罚款、赔款、违约金等损失
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,495,743.96	个税手续费返还
减：所得税影响额	24,989,901.76	
少数股东权益影响额（税后）	13,188,732.49	
合计	87,743,564.63	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☑适用 □不适用

项目	涉及金额（元）
个税手续费返还	3,495,743.96

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

☑适用 □不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退税款	481,397,034.69	与本集团正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	1,391,897.11	与本集团正常经营业务密切相关

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.51%	0.4037	0.4037
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.40%	0.3932	0.3932

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☑适用 □不适用

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	3,374,785,940.63	3,914,515,223.76	74,825,412,924.85	73,279,499,170.17
按国际会计准则调整的项目及金额：				
1、股改评估增值	7,792,629.29	7,792,629.29	-293,348,151.01	-301,140,780.29
2、专项储备	134,250,093.22	181,340,956.25	0.00	0.00
3、其他	2,662,468.19	5,815,152.85	-16,594,264.53	-3,353,011.42
按国际会计准则	3,519,491,131.33	4,109,463,962.15	74,515,470,509.31	72,975,005,378.46

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

□适用 ☑不适用

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

☑适用 □不适用

股改评估增值的会计处理。龙源电力按照《企业会计准则解释第 1 号》有关规定，国内报表确认了股改时各项资产的评估增值。国际财务报告准则下，将公司改制重组被视为同一控制下的企业合并，重组改制取得的各项资产按账面价

值核算，国际报表中冲减了相应资产的评估增值。同时会由于资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

根据财政部于 2022 年 12 月 13 日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136 号),本集团自 2022 年 12 月开始计提安全生产费，根据财政部于 2009 年 6 月 11 日颁布的《企业会计准则解释第 3 号》，按照规定计提的安全生产费计入主营业务成本，同时确认“专项储备”。国际财务报告准则下，安全生产支出在实际发生时确认为主营业务成本，已提取但尚未使用的安全生产费形成一项根据法定要求计提、有特定用途的专项储备，从未分配利润中提取并列示在“专项储备”中。

4、其他

无。

第九节 其他报送数据

一、其他重大社会安全问题情况

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题
□是 □否 ☑不适用

报告期内是否被行政处罚
□是 □否 ☑不适用

二、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

☑适用 □不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料	调研的基本情况索引
2025 年 04 月 15 日	龙源电力	网络平台线上交流	机构	机构	公司经营、风电和光伏发展规划、工程建设、资本运作	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/《龙源电力投资者关系管理信息 20250417》
2025 年 06 月 03 日	龙源电力	电话沟通	机构	机构	公司经营、风电和光伏发展规划、工程建设、资本运作	详见深圳证券交易所互动易 http://irm.cninfo.com.cn/《龙源电力投资者关系管理信息 20250606》

三、上市公司与控股股东及其他关联方资金往来情况

□适用 ☑不适用

国家能源集团
CHN ENERGY

龙源电力集团股份有限公司
CHINA LONGYUAN POWER GROUP CORPORATION LIMITED

龙源电力集团股份有限公司

2025 年半年度财务报告

（A 股）

2025 年 8 月 19 日

一、审计报告

半年度报告是否经过审计
□是 ☑否
公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：龙源电力集团股份有限公司
2025 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,217,581,439.34	3,291,615,161.87
结算备付金	0.00	0.00
拆出资金	0.00	0.00
交易性金融资产	222,724,964.85	192,797,379.32
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	621,042.83	6,905,348.80
应收账款	226,405,631.27	206,095,371.96
应收款项融资	49,227,641,800.23	43,267,568,117.67
预付款项	687,050,193.05	495,833,020.06
应收保费	0.00	0.00
应收分保账款	0.00	0.00
应收分保合同准备金	0.00	0.00
其他应收款	1,451,481,518.91	1,684,340,295.32
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	37,592,256.45	44,491,981.75
买入返售金融资产	0.00	0.00
存货	452,221,482.34	430,026,685.66
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	2,280,817,093.91	2,322,596,386.76
流动资产合计	56,766,545,166.73	51,897,777,767.42
非流动资产：		
发放贷款和垫款	0.00	0.00
债权投资	47,984,069.95	42,700,376.21
其他债权投资	0.00	0.00

长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	6,303,196,183.70	6,225,540,458.72
其他权益工具投资	181,809,956.43	189,985,539.54
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	163,409,103,166.37	156,588,268,658.28
在建工程	23,949,758,458.24	25,227,657,828.39
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	4,136,475,743.27	4,046,920,678.34
无形资产	5,807,656,308.83	6,032,654,469.64
其中：数据资源	1,938,888.86	2,408,385.70
开发支出	337,015,276.70	265,397,288.79
其中：数据资源	7,162,260.79	0.00
商誉	145,668,421.72	145,668,421.72
长期待摊费用	60,616,043.49	44,618,904.91
递延所得税资产	761,172,577.95	842,501,058.27
其他非流动资产	7,192,996,048.24	5,838,340,556.80
非流动资产合计	212,333,452,254.89	205,490,254,239.61
资产总计	269,099,997,421.62	257,388,032,007.03
流动负债：		
短期借款	28,602,833,304.44	28,231,272,588.83
向中央银行借款	0.00	0.00
拆入资金	0.00	0.00
交易性金融负债	43,780,310.40	32,924,716.89
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	2,997,678,551.75	3,503,108,296.14
应付账款	15,796,920,164.79	14,906,379,567.05
预收款项	0.00	0.00
合同负债	106,137,805.05	102,702,104.60
卖出回购金融资产款	0.00	0.00
吸收存款及同业存放	0.00	0.00
代理买卖证券款	0.00	0.00
代理承销证券款	0.00	0.00
应付职工薪酬	888,588,107.65	70,715,425.15
应交税费	688,952,566.14	1,001,537,491.26
其他应付款	6,078,741,339.34	4,369,681,126.12
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82
应付手续费及佣金	0.00	0.00
应付分保账款	0.00	0.00
持有待售负债	0.00	0.00

一年内到期的非流动负债	8,357,585,490.47	9,153,488,068.84
其他流动负债	8,980,978,569.91	11,588,698,581.61
流动负债合计	72,542,196,209.94	72,960,507,966.49
非流动负债：		
保险合同准备金	0.00	0.00
长期借款	75,779,843,447.51	79,174,157,514.46
应付债券	29,180,604,731.96	15,997,850,719.48
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	2,211,512,917.89	2,088,272,843.32
长期应付款	427,708,614.96	437,466,788.23
长期应付职工薪酬	1,046,228.39	2,694,750.14
预计负债	108,856,711.14	104,534,354.79
递延收益	58,662,413.05	60,226,587.25
递延所得税负债	343,703,711.70	337,111,479.45
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	108,111,938,776.60	98,202,315,037.12
负债合计	180,654,134,986.54	171,162,823,003.61
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	14,196,029,254.86	14,263,286,470.66
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	-463,226,625.83	-458,388,341.76
专项储备	308,684,415.06	161,094,978.98
盈余公积	3,962,514,528.08	3,962,514,528.08
一般风险准备	0.00	0.00
未分配利润	48,461,595,188.68	46,991,175,370.21
归属于母公司所有者权益合计	74,825,412,924.85	73,279,499,170.17
少数股东权益	13,620,449,510.23	12,945,709,833.25
所有者权益合计	88,445,862,435.08	86,225,209,003.42
负债和所有者权益总计	269,099,997,421.62	257,388,032,007.03

法定代表人：宫宇飞　　主管会计工作负责人：杨文静　　会计机构负责人：刘勇

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	496,715,062.26	492,662,130.26
交易性金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
应收票据	0.00	0.00
应收账款	2,702,134.00	2,727,458.03

应收款项融资	0.00	0.00
预付款项	34,642,887.55	32,391,900.98
其他应收款	46,792,372,762.91	41,695,895,485.33
其中：应收利息	0.00	0.00
应收股利	8,817,290,782.54	7,791,298,114.96
存货	442,312.19	444,921.19
其中：数据资源	0.00	0.00
合同资产	0.00	0.00
持有待售资产	0.00	0.00
一年内到期的非流动资产	0.00	0.00
其他流动资产	29,731,662,315.32	31,266,537,210.20
流动资产合计	77,058,537,474.23	73,490,659,105.99
非流动资产：		
债权投资	0.00	0.00
其他债权投资	0.00	0.00
长期应收款	0.00	0.00
长期股权投资	69,286,618,712.97	67,468,189,889.10
其他权益工具投资	34,233,289.34	34,717,634.73
其他非流动金融资产	0.00	0.00
投资性房地产	0.00	0.00
固定资产	500,063,933.89	514,478,853.35
在建工程	0.00	0.00
生产性生物资产	0.00	0.00
油气资产	0.00	0.00
使用权资产	0.00	0.00
无形资产	21,039,314.78	22,101,016.16
其中：数据资源	0.00	0.00
开发支出	1,328,325.00	672,000.00
其中：数据资源	684,441.26	0.00
商誉	0.00	0.00
长期待摊费用	0.00	0.00
递延所得税资产	0.00	0.00
其他非流动资产	20,974,122.00	42,271,261.20
非流动资产合计	69,864,257,697.98	68,082,430,654.54
资产总计	146,922,795,172.21	141,573,089,760.53
流动负债：		
短期借款	18,110,408,611.11	17,916,620,183.03
交易性金融负债	0.00	0.00
衍生金融负债	0.00	0.00
应付票据	1,974,170,927.44	1,807,127,186.63
应付账款	54,558,375.04	48,098,752.45
预收款项	0.00	0.00

合同负债	5,098,474.57	6,727,046.00
应付职工薪酬	8,722,357.65	3,995,526.55
应交税费	5,986,285.19	9,090,385.23
其他应付款	15,571,843,253.76	14,928,948,324.64
其中：应付利息	0.00	0.00
应付股利	1,904,366,122.16	0.00
持有待售负债	0.00	0.00
一年内到期的非流动负债	5,836,854,931.50	7,350,882,191.76
其他流动负债	8,830,962,054.81	11,454,240,825.84
流动负债合计	50,398,605,271.07	53,525,730,422.13
非流动负债：		
长期借款	14,595,920,644.74	18,344,600,679.41
应付债券	28,700,000,000.00	15,500,000,000.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
租赁负债	0.00	0.00
长期应付款	1,053,727.72	553,727.72
长期应付职工薪酬	0.00	0.00
预计负债	0.00	0.00
递延收益	2,120,138.64	2,120,138.64
递延所得税负债	4,069,841.60	4,190,927.94
其他非流动负债	0.00	0.00
非流动负债合计	43,303,164,352.70	33,851,465,473.71
负债合计	93,701,769,623.77	87,377,195,895.84
所有者权益：		
股本	8,359,816,164.00	8,359,816,164.00
其他权益工具	0.00	0.00
其中：优先股	0.00	0.00
永续债	0.00	0.00
资本公积	19,409,334,353.03	19,401,740,642.81
减：库存股	0.00	0.00
其他综合收益	12,209,524.83	12,572,783.88
专项储备	160,176.05	110,350.30
盈余公积	3,962,514,528.08	3,962,514,528.08
未分配利润	21,476,990,802.45	22,459,139,395.62
所有者权益合计	53,221,025,548.44	54,195,893,864.69
负债和所有者权益总计	146,922,795,172.21	141,573,089,760.53

3、合并利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业总收入	15,657,018,489.02	19,235,938,248.72
其中：营业收入	15,657,018,489.02	19,235,938,248.72
利息收入	0.00	0.00
已赚保费	0.00	0.00
手续费及佣金收入	0.00	0.00
二、营业总成本	11,415,158,620.31	14,326,273,646.68
其中：营业成本	9,257,394,742.09	12,188,348,997.51
利息支出	0.00	0.00
手续费及佣金支出	0.00	0.00
退保金	0.00	0.00
赔付支出净额	0.00	0.00
提取保险责任准备金净额	0.00	0.00
保单红利支出	0.00	0.00
分保费用	0.00	0.00
税金及附加	185,973,379.18	182,807,851.12
销售费用	0.00	0.00
管理费用	202,809,850.16	206,740,252.53
研发费用	49,906,829.52	68,554,391.35
财务费用	1,719,073,819.36	1,679,822,154.17
其中：利息费用	1,614,414,242.81	1,678,583,696.23
利息收入	36,083,027.90	55,620,002.28
加：其他收益	488,062,737.88	480,640,243.43
投资收益（损失以“—”号填列）	120,498,819.67	160,130,582.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	112,319,143.21	146,948,111.63
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	0.00	0.00
汇兑收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	23,400,189.67	17,345,573.36
信用减值损失（损失以“—”号填列）	4,823,578.24	26,566,891.73
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-404,336.55	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	-2,301,138.04	1,456,740.71
三、营业利润（亏损以“—”号填	4,875,939,719.58	5,595,804,633.46

列）		
加：营业外收入	99,678,738.23	97,880,493.88
减：营业外支出	13,128,088.06	16,001,062.37
四、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	4,962,490,369.75	5,677,684,064.97
减：所得税费用	958,184,183.99	1,009,070,335.84
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	4,004,306,185.76	4,668,613,729.13
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	4,004,306,185.76	4,494,067,270.00
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	174,546,459.13
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	3,374,785,940.63	3,914,515,223.76
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	629,520,245.13	754,098,505.37
六、其他综合收益的税后净额	-4,915,186.84	-17,919,829.00
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-4,838,284.07	-19,133,328.15
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-6,131,687.33	1,411,323.79
1.重新计量设定受益计划变动额	0.00	0.00
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	-6,131,687.33	1,411,323.79
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	1,293,403.26	-20,544,651.94
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	1,293,403.26	-20,544,651.94
7.其他	0.00	0.00
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-76,902.77	1,213,499.15
七、综合收益总额	3,999,390,998.92	4,650,693,900.13
归属于母公司所有者的综合收益总额	3,369,947,656.56	3,895,381,895.61
归属于少数股东的综合收益总额	629,443,342.36	755,312,004.52
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.4037	0.4641
（二）稀释每股收益	0.4037	0.4641

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：5,273,690.22 元，上期被合并方实现的净利润为：7,843,102.44 元。

法定代表人：宫宇飞　　主管会计工作负责人：杨文静　　会计机构负责人：刘勇

4、母公司利润表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、营业收入	7,594,550.86	10,125,450.69
减：营业成本	6,258,877.28	6,854,726.07
税金及附加	9,834,642.68	7,495,139.22
销售费用	0.00	0.00
管理费用	155,704,200.63	148,738,533.91
研发费用	233,516.26	271,665.79
财务费用	488,621,452.18	340,282,405.35
其中：利息费用	476,383,843.03	328,446,933.72
利息收入	645,197.51	2,128,519.36
加：其他收益	891,375.29	304,920.35
投资收益（损失以“—”号填列）	1,573,782,436.13	911,690,588.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	19,223,918.15	-7,275,624.19
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
信用减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	-8,389,187.41
资产减值损失（损失以“—”号填列）	0.00	0.00
资产处置收益（损失以“—”号填列）	748,007.52	0.00
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	922,363,680.77	410,089,301.51
加：营业外收入	28.30	346,360.00
减：营业外支出	146,180.08	0.00
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	922,217,528.99	410,435,661.51
减：所得税费用	0.00	0.00
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	922,217,528.99	410,435,661.51
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	922,217,528.99	410,435,661.51
（二）终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）	0.00	0.00
五、其他综合收益的税后净额	-363,259.05	1,411,323.79
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-363,259.05	1,411,323.79
1.重新计量设定受益计划变动	0.00	0.00

额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益	0.00	0.00
3.其他权益工具投资公允价值变动	-363,259.05	1,411,323.79
4.企业自身信用风险公允价值变动	0.00	0.00
5.其他	0.00	0.00
（二）将重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
1.权益法下可转损益的其他综合收益	0.00	0.00
2.其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额	0.00	0.00
4.其他债权投资信用减值准备	0.00	0.00
5.现金流量套期储备	0.00	0.00
6.外币财务报表折算差额	0.00	0.00
7.其他	0.00	0.00
六、综合收益总额	921,854,269.94	411,846,985.30
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0	0
（二）稀释每股收益	0	0

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	11,722,159,877.14	16,578,510,291.86
客户存款和同业存放款项净增加额	0.00	0.00
向中央银行借款净增加额	0.00	0.00
向其他金融机构拆入资金净增加额	0.00	0.00
收到原保险合同保费取得的现金	0.00	0.00
收到再保业务现金净额	0.00	0.00
保户储金及投资款净增加额	0.00	0.00
收取利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
拆入资金净增加额	0.00	0.00
回购业务资金净增加额	0.00	0.00
代理买卖证券收到的现金净额	0.00	0.00
收到的税费返还	378,845,603.30	433,829,443.15
收到其他与经营活动有关的现金	337,914,469.96	264,622,448.15
经营活动现金流入小计	12,438,919,950.40	17,276,962,183.16
购买商品、接受劳务支付的现金	1,173,749,696.27	5,495,202,659.72
客户贷款及垫款净增加额	0.00	0.00
存放中央银行和同业款项净增加额	0.00	0.00
支付原保险合同赔付款项的现金	0.00	0.00
拆出资金净增加额	0.00	0.00
支付利息、手续费及佣金的现金	0.00	0.00
支付保单红利的现金	0.00	0.00
支付给职工以及为职工支付的现金	1,527,849,671.63	1,499,531,273.74
支付的各项税费	2,602,996,459.30	2,515,929,002.94

支付其他与经营活动有关的现金	461,017,828.18	473,580,550.39
经营活动现金流出小计	5,765,613,655.38	9,984,243,486.79
经营活动产生的现金流量净额	6,673,306,295.02	7,292,718,696.37
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	277,756,929.28	980,858,431.27
取得投资收益收到的现金	31,088,083.83	41,972,952.34
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	5,255,000.00	3,420,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	314,100,013.11	1,026,251,383.61
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	12,355,404,523.39	13,130,207,589.24
投资支付的现金	79,084,066.37	1,139,810,733.33
质押贷款净增加额	0.00	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	390,903,240.21
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	90,000,000.00
投资活动现金流出小计	12,434,488,589.76	14,750,921,562.78
投资活动产生的现金流量净额	-12,120,388,576.65	-13,724,670,179.17
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	42,644,067.31	304,973,933.10
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	42,644,067.31	304,973,933.10
取得借款收到的现金	108,783,747,999.67	110,347,384,761.66
收到其他与筹资活动有关的现金	89,104,968.05	231,476,500.00
筹资活动现金流入小计	108,915,497,035.03	110,883,835,194.76
偿还债务支付的现金	102,598,606,004.97	103,700,378,928.87
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,843,348,801.39	1,651,066,378.46
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	83,494,801.39	148,022,516.65
支付其他与筹资活动有关的现金	145,055,543.21	629,637,665.24
筹资活动现金流出小计	104,587,010,349.57	105,981,082,972.57
筹资活动产生的现金流量净额	4,328,486,685.46	4,902,752,222.19
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	9,361,231.26	-26,234,000.00
五、现金及现金等价物净增加额	-1,109,234,364.91	-1,555,433,260.61
加：期初现金及现金等价物余额	3,132,826,315.91	4,826,335,540.93
六、期末现金及现金等价物余额	2,023,591,951.00	3,270,902,280.32

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2025 年半年度	2024 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	7,274,874.42	9,482,112.42
收到的税费返还	0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金	46,735,215,623.56	42,564,027,023.62
经营活动现金流入小计	46,742,490,497.98	42,573,509,136.04
购买商品、接受劳务支付的现金	21,997,963.26	19,566,429.32
支付给职工以及为职工支付的现金	82,712,305.94	89,608,019.62
支付的各项税费	35,611,772.51	30,480,790.74
支付其他与经营活动有关的现金	48,050,993,225.13	46,494,939,965.32

经营活动现金流出小计	48,191,315,266.84	46,634,595,205.00
经营活动产生的现金流量净额	-1,448,824,768.86	-4,061,086,068.96
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	22,257,351,534.65	19,039,385,848.49
取得投资收益收到的现金	904,868,635.77	1,529,431,141.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	0.00	0.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流入小计	23,162,220,170.42	20,568,816,989.74
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	920,630.96	2,437,045.22
投资支付的现金	26,437,273,495.66	20,060,177,940.36
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	0.00	0.00
支付其他与投资活动有关的现金	0.00	0.00
投资活动现金流出小计	26,438,194,126.62	20,062,614,985.58
投资活动产生的现金流量净额	-3,275,973,956.20	506,202,004.16
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	0.00	0.00
取得借款收到的现金	89,668,137,451.96	84,440,899,943.97
收到其他与筹资活动有关的现金	0.00	0.00
筹资活动现金流入小计	89,668,137,451.96	84,440,899,943.97
偿还债务支付的现金	84,279,717,451.96	80,898,829,943.97
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	659,025,330.82	695,281,310.36
支付其他与筹资活动有关的现金	0.00	63,080,174.59
筹资活动现金流出小计	84,938,742,782.78	81,657,191,428.92
筹资活动产生的现金流量净额	4,729,394,669.18	2,783,708,515.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-568,924.58	-2,190,529.34
五、现金及现金等价物净增加额	4,027,019.54	-773,366,079.09
加：期初现金及现金等价物余额	478,021,137.61	1,702,051,187.43
六、期末现金及现金等价物余额	482,048,157.15	928,685,108.34

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,210,166,470.66	0.00	-458,388,341.76	160,516,044.20	3,962,514,528.08	0.00	46,970,725,032.41	0.00	73,205,349,897.59	12,904,000,867.43	86,109,350,765.02
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	53,120,000.00	0.00	0.00	578,934.78	0.00	0.00	20,450,337.80	0.00	74,149,272.58	41,708,965.82	115,858,238.40
二、本年期初余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,263,286,470.66	0.00	-458,388,341.76	161,094,978.98	3,962,514,528.08	0.00	46,991,175,370.21	0.00	73,279,499,170.17	12,945,709,833.25	86,225,209,003.42
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	-67,257,215.80	0.00	-4,838,284.07	147,589,436.08	0.00	0.00	1,470,419,818.47	0.00	1,545,913,754.68	674,739,676.98	2,220,653,431.66
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-4,838,284.07	0.00	0.00	0.00	3,374,785,940.63	0.00	3,369,947,656.56	629,443,342.36	3,999,390,998.92
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	-67,257,215.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-67,257,215.80	-42,644,067.31	-24,613,148.49

1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	-70,281,049.53	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-70,281,049.53	42,644,067.31	-27,636,982.22
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	3,023,833.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,023,833.73	0.00	3,023,833.73
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16	-29,691,231.55	-1,934,057,353.71
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16	-48,728,898.44	-1,953,095,020.60
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	19,037,666.89	19,037,666.89
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3．盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5．其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	147,589,436.08	0.00	0.00	0.00	0.00	147,589,436.08	32,343,498.86	179,932,934.94
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	209,356,425.03	0.00	0.00	0.00	0.00	209,356,425.03	36,212,715.91	245,569,140.94
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-61,766,988.95	0.00	0.00	0.00	0.00	-61,766,988.95	-3,869,217.05	-65,636,206.00
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	14,196,029,254.86	0.00	-463,226,625.83	308,684,415.06	3,962,514,528.08	0.00	48,461,595,188.68	0.00	74,825,412,924.85	13,620,449,510.23	88,445,862,435.08

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度														
	归属于母公司所有者权益													少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	14,414,428,376.35	56,647,721.67	-513,745,698.00	108,902,102.67	3,377,858,764.71	0.00	43,182,232,043.63	0.00	70,917,868,017.98	11,409,110,593.34	82,326,978,611.32
加：会	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00

计政策变更												0			
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	1,359,375,007.31	0.00	0.00	1,645,298.31	0.00	0.00	77,545,050.33	0.00	1,438,565,355.95	1,092,021,846.37	2,530,587,202.32
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	15,773,803,383.66	56,647,721.67	-513,745,698.00	110,547,400.98	3,377,858,764.71	0.00	43,259,777,093.96	0.00	72,356,433,373.93	12,501,132,439.71	84,857,565,813.64
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-59,462,059.44	-56,647,721.67	-19,133,328.15	156,383,213.85	0.00	0.00	2,019,299,785.60	0.00	2,131,588,333.53	759,200,729.38	2,890,789,062.91
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-19,133,328.15	0.00	0.00	0.00	3,914,515,223.76	0.00	3,895,381,895.61	755,312,004.52	4,650,693,900.13
（二）所有者投入和减少资本	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-59,462,059.44	-56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-24,961,337.77	316,613,949.28	291,652,611.51
1. 所有者投入的普通股	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	143,997,136.28	-111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	233,743,643.45	316,613,949.28	550,357,592.73
2. 其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-203,459,195.72	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-258,704,981.22	0.00	-258,704,981.22
（三）利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,895,2	0.00	-1,895,	-337,975	-2,233,191

分配											15,438.16		215,438.16	,748.11	,186.27
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．提取一般风险准备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00	-296,018,782.00	-2,156,132,261.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-35,101,959.16	0.00	-35,101,959.16	-41,956,966.11	-77,058,925.27
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5．其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	156,383,213.85	0.00	0.00	0.00	0.00	156,383,213.	25,250,523.69	181,633,737.54

													85		
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	192,918,292.03	0.00	0.00	0.00	0.00	192,918,292.03	32,254,774.79	225,173,066.82
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-36,535,078.18	0.00	0.00	0.00	0.00	-36,535,078.18	-7,004,251.10	-43,539,329.28
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	15,714,341,324.22	0.00	-532,879,026.15	266,930,614.83	3,377,858,764.71	0.00	45,279,076,879.56	0.00	74,488,021,707.46	13,260,333,169.09	87,748,354,876.55

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2025 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,401,740,642.81	0.00	12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	0.00	54,195,893,864.69
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
二、本年期初余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,401,740,642.81	0.00	12,572,783.88	110,350.30	3,962,514,528.08	22,459,139,395.62	0.00	54,195,893,864.69
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	0.00	0.00	0.00	0.00	7,593,710.22	0.00	-363,259.05	49,825.75	0.00	-982,148,593.17	0.00	-974,868,316.25

（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-363,259.05	0.00	0.00	922,217,528.99	0.00	921,854,269.94
（二）所有者投入和减少资本	0.00	0.00	0.00	0.00	7,593,710.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,593,710.22
1．所有者投入的普通股	0.00	0.00	0.00	0.00	6,664,450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,664,450.00
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	929,260.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	929,260.22
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,904,366,122.16	0.00	-1,904,366,122.16
3．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部结转	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．设定受益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

计划变动额结转留存收益												
5. 其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6. 其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,825.75	0.00	0.00	0.00	49,825.75
1. 本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	181,636.26	0.00	0.00	0.00	181,636.26
2. 本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-131,810.51	0.00	0.00	0.00	-131,810.51
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	19,409,334,353.03	0.00	12,209,524.83	160,176.05	3,962,514,528.08	21,476,990,802.45	0.00	53,221,025,548.44

上年金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,651,849,411.82	56,647,721.67	12,433,881.74	0.00	3,377,858,764.71	19,087,659,347.30	0.00	52,477,993,834.19
加：会计政策变更	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
前期差错更正	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00	-8,623,093.43	0.00	0.00	0.00	0.00	15,460,236.67	0.00	6,837,143.24
二、本年期初余额	8,381,963,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,643,226,318.39	56,647,721.67	12,433,881.74	0.00	3,377,858,764.71	19,103,119,583.97	0.00	52,484,830,977.43

三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-89,005,579.33	-56,647,721.67	1,411,323.79	155,867.52	0.00	-1,449,677,817.49	0.00	-1,502,615,483.84
（一）综合收益总额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,411,323.79	0.00	0.00	410,435,661.51	0.00	411,846,985.30
（二）所有者投入和减少资本	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-89,005,579.33	-56,647,721.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-54,504,857.66
1．所有者投入的普通股	-22,147,000.00	0.00	0.00	0.00	-90,016,107.90	-111,893,507.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-269,600.73
2．其他权益工具持有者投入资本	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．股份支付计入所有者权益的金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	1,010,528.57	55,245,785.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-54,235,256.93
（三）利润分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00
1．提取盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．对所有者（或股东）的分配	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-1,860,113,479.00	0.00	-1,860,113,479.00
3．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（四）所有者权益内部	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

结转												
1．资本公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2．盈余公积转增资本（或股本）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3．盈余公积弥补亏损	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4．设定受益计划变动额结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
5．其他综合收益结转留存收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6．其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（五）专项储备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155,867.52	0.00	0.00	0.00	155,867.52
1．本期提取	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,471.34	0.00	0.00	0.00	182,471.34
2．本期使用	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-26,603.82	0.00	0.00	0.00	-26,603.82
（六）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
四、本期期末余额	8,359,816,164.00	0.00	2,022,876,986.29	0.00	19,554,220,739.06	0.00	13,845,205.53	155,867.52	3,377,858,764.71	17,653,441,766.48	0.00	50,982,215,493.59

三、公司基本情况

1.公司注册地、组织形式和总部地址

龙源电力集团股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）由原龙源电力集团公司重组改制设立，原龙源电力集团公司成立于 1993 年 1 月，是经国务院经贸办批准，在国家工商行政管理局登记注册成立，1999 年 6 月根据原国家电力公司决定，龙源电力集团公司与中国福霖风能开发公司（简称“福霖公司”）、中能电力科技开发公司（简称“中能公司”）进行合并重组，将福霖公司和中能公司的资产并入龙源电力集团公司。2003 年国家电力体制改革，龙源电力集团公司划入中国国电集团公司。2009 年 7 月 9 日中国国电集团公司及其全资附属公司国电东北电力有限公司作为本公司发起人，重组改制设立龙源电力集团股份有限公司。本公司改制资产评估增值 399,133.64 万元，以评估后的全部净资产 76.45%的比例，折股 49 亿股作为中国国电集团公司出资；国电东北电力有限公司以现金 13,080.80 万元出资折股 1 亿股，重组改制后公司注册股本为 5,000,000,000.00 元。

龙源电力集团股份有限公司于 2009 年 12 月 10 日获中国证券监督管理委员会批复正式在香港联交所主板挂牌交易，股票代码 00916，公开发行流通股 2,464,289,000.00 股，上市后总股本为 7,464,289,000.00 元。公司首次公开发售股票，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 246,430,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。

根据中国证券监督管理委员会《关于核准龙源电力集团股份有限公司增发境外上市外资股的批复》（证件许可[2012]1490 号文），本公司于 2012 年 7 月 3 日召开的 2012 年度第一次临时股东大会的决议，申请以增发 H 股获得的货币资金增加注册资本 572,100,000.00 元，变更后的注册资本为人民币 8,036,389,000.00 元。同时，中国国电集团公司及国电东北电力有限公司将 57,210,000.00 股每股人民币 1.00 元的内资国有股按一对一的方式转让于全国社会保障基金理事会。2017 年 8 月 28 日，经报国务院批准，中国国电集团公司与神华集团有限责任公司合并重组为国家能源投资集团有限责任公司。

2022 年 1 月 21 日，本公司通过于深圳证券交易所主板发行股票 345,574,164 股（SZSE：001289），换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司（以下简称：平庄能源）。合并完成后，平庄能源终止上市，并最终注销法人资格。龙源电力作为存续公司，承接平庄能源出售资产后剩余的全部资产、负债。同时，龙源电力为本次吸收合并发行的 A 股股票及原内资股在深交所主板上市流通。完成 A 股发行上市后，本公司已发行股份总数为 8,381,963,164 股，包括 A 股股份 5,041,934,164 股及 H 股股份 3,340,029,000 股。现持有统一社会信用代码为 911100001000127624 的营业执照。

2023 年 9 月 27 日，本公司 2023 年第 3 次临时股东大会、2023 年第 1 次 A 股类别股东大会及 2023 年第 1 次 H 股类别股东大会审议通过了《关于提请股东大会授予董事会回购 H 股股份一般性授权的议案》。根据该一般性授权，本公司于 2023 年 11 月 14 日开始实施 H 股回购，截至 2024 年 1 月 31 日，累计回购 H 股 22,147,000 股，占股东大会批准一般性授权之日本公司已发行 H 股股份总数的 0.6631%，占本公司股份总数的 0.2642%。该等股份已于 2024 年 3 月 11 日注销。

截至 2025 年 6 月 30 日，本公司累计股本总数 8,359,816,164.00 股，注册资本为 8,381,963,164.00 元，注册地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室，办公地址：北京市西城区阜成门北大街 6 号（c 幢）20 层 2006 室。控股股东为国家能源投资集团有限责任公司，最终控制方为国务院国有资产监督管理委员会。

2.公司业务性质和主要经营活动

发电业务、输电业务、供（配）电业务；代理记账。电气设备修理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；环保咨询服务；风力发电技术服务；太阳能发电技术服务；节能管理服务；储能技术服务；新兴能源技术研发；货物进出口；租赁服务（不含许可类租赁服务）；会议及展览服务；化工产品销售（不含许可类化工产品）；建筑材料销售；非居住房地产租赁；财务咨询；税务服务；企业总部管理；自有资金投资的资产管理服务；电子（气）物理设备及其他电子设备制造。

3.财务报表的批准报出

本财务报表系经公司董事会于 2025 年 8 月 19 日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除其他权益工具投资、交易性金融资产、交易性金融负债、应收款项融资以公允价值计量外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和具体企业会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）进行确认和计量，在此基础上，结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2025 年 6 月 30 日的财务状况及 2025 年 1-6 月的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期，会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定相应的币种为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

☑适用 □不适用

项目	重要性标准
重要的非全资子公司	子公司少数股东权益金额占所有者权益总额 2%
其他重要事项	对资本金结构产生影响；重大业绩承诺事项
重要的在建工程	期末余额前十大、占非流动资产的 5%孰高
当期计提的重要资产减值准备	期末非流动资产合计的 0.2%

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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，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。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会[2012]19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、7“控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、20“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

在合并财务报表中，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其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

（1）控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。其中，本公司享有现时权利使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本公司是否实际行使该权利，视为本公司拥有对被投资方的权力；本公司自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本公司以主要责任人身份行使决策权的，视为本公司有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本公司享有的权利是否使本公司目前有能力主导被投资方的相关活动；本公司是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本公司是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本公司与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、20“长期股权投资”或本附注五、11“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、20“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；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。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注五、20“长期股权投资”（2）②“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

（1）发生外币交易时折算汇率的确定方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率的近似汇率折算为记账本位币金额。

（2）在资产负债表日对外币货币性项目采用的折算方法和汇兑损益的处理方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目，除摊余成本（含减值）之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用

项目，采用交易发生日的即期汇率的近似汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，在合并财务报表中，其因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

11、金融工具

在本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。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，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，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本公司按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

①以摊余成本计量的金融资产

本公司管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本公司对此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

此外，本公司将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。本公司将该类金融资产的相关股利收入计入当期损益，公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

本公司将上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，本公司采用公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

（2）金融负债的分类、确认和计量

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关交易费用直接计入当期损益，其他金融负债的相关交易费用计入其初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时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。

交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，公允价值变动计入当期损益。

被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，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。其余公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

②其他金融负债

除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、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本公司（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本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时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交

易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

（7）权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司不确认权益工具的公允价值变动。

本公司权益工具在存续期间分派股利（含分类为权益工具的工具所产生的“利息”）的，作为利润分配处理。

12、应收票据

本公司对于应收票据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。基于应收票据的信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据	计提方式
银行承兑汇票	承兑人具有较高的信用评级，历史上未发生票据违约，信用损失风险极低，在短期内履行其支付合同现金流量义务的能力很强。	参考历史信用损失经验，原则上不计预期信用损失，除非有易获得的证据表明有预期信用损失。
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分。	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

13、应收账款

对于不含重大融资成分的应收账款，本公司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。

对于包含重大融资成分的应收账款和租赁应收款，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

14、应收款项融资

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列报为应收款项融资。本公司采用整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

本公司将持有的应收款项，以贴现或背书等形式转让，且该类业务较为频繁、涉及金额也较大的，其管理业务模式实质为既收取合同现金流量又以出售款项为目标，按照金融工具准则的相关规定，将其分类至以公允价值计量变动且其变动计入其他综合收益的金融资产。

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司依据其他应收款信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

16、合同资产

对于不含重大融资成分的合同资产，本公司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。

对于包含重大融资成分的合同资产，本公司选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

17、存货

（1）存货的分类

存货主要包括原材料、库存商品等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法或个别认定法计价。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。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。

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度为永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销。

18、债权投资

债权投资主要核算以摊余成本计量的债券投资等。本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量减值损失。

19、长期应收款

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且未包含重大融资成分的，本公司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。

由《企业会计准则第 14 号——收入》规范的交易形成的长期应收款，且包含重大融资成分的，本公司依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，而采用未来 12 个月内或者整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于租赁应收款的减值，本公司按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

20、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本公司在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、11“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份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。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将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，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与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。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将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，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

②权益法核算的长期股权投资

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

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计

入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、7“控制的判断标准和合并财务报表的编制方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

21、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

22、固定资产

（1） 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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

（2） 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
（一）房屋	年限平均法	10-45	0	2.22-10.00
（二）构筑物	年限平均法	20-55	0	1.82-5.00
（三）通用设备	年限平均法	5-20	0-5	4.75-20.00
（四）电力专用设备	年限平均法	8-35	0-3	2.77-12.50
（五）港口专用设备	年限平均法	6-20	3	4.85-16.17
（六）科技环保专用设备	年限平均法	5-15	3-5	6.33-19.40
（七）其他行业专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

（3）固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五、26“长期资产减值”。

（4）其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

23、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产，其中所建造的在建工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五、26“长期资产减值”。

24、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

25、无形资产

（1） 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。本公司所有的无形资产主要包括土地使用权，以土地使用权证书上的使用年限为使用寿命；特许权，以预期能够给本公司带来经济利益的年限作为使用寿命。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

（2） 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注四、26“长期资产减值”。

26、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

27、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

28、合同负债

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

本公司向客户转让商品之前，客户已经支付了合同对价或本公司已经取得了无条件收款权，本公司在客户实际支付款项和到期应支付款项孰早时点，将该已收或应收款项列示为合同负债。本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

29、职工薪酬

（1） 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

（2） 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。采用设定提存计划的，本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本企业提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。采用设定受益计划的，本公司向离休人员、退休人员、内退人员、不在岗工伤人员、精简下放人员、遗属、离退休人员家属提供补充退休金津贴等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，其中：除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

（3） 辞退福利的会计处理方法

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

（4） 其他长期职工福利的会计处理方法

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

30、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，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计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

（1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

（2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

（3）质量保证

根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项产生的义务满足上述预计负债的确认条件时，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

对于不属于单项履约义务的保证类质量保证，按确定的预计负债金额，记入主营业务成本或其他业务成本等科目。

31、优先股、永续债等其他金融工具

（1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

（2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、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，除符合资本化条件的借款费用（详见本附注五、24“借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

32、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

收入，是本公司在日常活动中形成的、会导致股东权益增加的、与股东投入资本无关的经济利益的总流入。本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，在客户取得相关商品（含劳务，下同）控制权时确认收入：合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务相关的权利和义务；合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；合同具有商业实质，即履行该合同将改变本公司未来现金流量的风险、时间分布或金额；本公司因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。其中，取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

在合同开始日，本公司识别合同中存在的各单项履约义务，并将交易价格按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例分摊至各单项履约义务。在确定交易价格时考虑了可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本公司在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合

理确定时，本公司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。

如果不满足上述条件之一，则本公司在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本公司考虑下列迹象：企业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；企业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；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本公司的收入主要来源于如下业务类型：电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入；服务特许权建造收入。

（1）收入确认的一般原则

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。

履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该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，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，公司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。

（2）收入确认的具体方法

①电力、热力及商品销售（包括煤炭贸易）收入

电力及商品销售收入在资产的控制权转移至客户时（通常是在向省级电网公司供电或交付商品时）确认。

②服务特许权建造收入

由于本公司履约会创造或加强客户创造或加强资产时所控制的资产，按服务特许权建造合约提供建造服务而产生的收入随着时间的推移确认，采用输入法计量完成服务的进度。输入法根据实际发生的成本占完成建造服务所需估计总成本的比例而确认收入。

33、合同成本

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。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：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该成本增加了本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。

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

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，对超出部分计提减值准备并确认资产减值损失：①因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品估计将要发生的成本。当以前期间减值的因素之后发生变化，使得前款①减②的差额高于该资产账面价值时，转回原已计提的资产减值准备，计入当期损益，但转回后的资产账面价值不应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。

34、政府补助

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

政府补助采用总额法。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益；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。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，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

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

本公司将取得的政策性优惠贷款贴息按照财政将贴息资金拨付给贷款银行和财政将贴息资金直接拨付给本公司两种情况处理：①财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本公司提供贷款的，本公司选择按照下列方法进行会计处理：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。以借款的公允价值作为借款的入账价值并按照实际利率法计算借款费用，实际收到的金额与借款公允价值之间的差额确认为递延收益。递延收益在借款存续期内采用实际利率法摊销，冲减相关借款费用。②财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

35、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产（初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易除外）。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

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

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

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

当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，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

36、租赁

（1） 作为承租方租赁的会计处理方法

本公司租赁资产的类别主要为土地使用权、房屋及建筑物和通用设备。

①初始计量

在租赁期开始日，本公司将可在租赁期内使用租赁资产的权利确认为使用权资产，将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债，短期租赁和低价值资产租赁除外。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用承租人增量借款利率作为折现率。

②后续计量

本公司参照《企业会计准则第 4 号——固定资产》有关折旧规定对使用权资产计提折旧（详见本附注五、22 “固定资产”），能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本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。

对于租赁负债，本公司按照固定的周期性利率计算其在租赁期内各期间的利息费用，计入当期损益。按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》等其他准则规定应当计入相关资产成本的，从其规定。

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，本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。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，本公司将剩余金额计入当期损益。

③短期租赁和低价值资产租赁

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司采取简化处理方法，不确认使用权资产和租赁负债，而在租赁期内各个期间按照直线法的方法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

（2） 作为出租方租赁的会计处理方法

本公司在租赁开始日，基于交易的实质，将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

①经营租赁

本公司采用直线法将经营租赁的租赁收款额确认为租赁期内各期间的租金收入。与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，于实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（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）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本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。

37、重要会计政策和会计估计变更

（1） 重要会计政策变更

□适用 ☑不适用

（2） 重要会计估计变更

□适用 ☑不适用

（3） 2025 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

□适用 ☑不适用

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	增值税应纳税额为当期销项税额抵减当期可抵扣的进项税额后的余额	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	实缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	27%、26.5%、25%、18%、15%、12.5%、9%、7.5%、5%、0%
教育费附加	实缴流转税税额	3%
地方教育费附加	实缴流转税税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
龙源南非可再生能源有限公司	27.00%
龙源南非工程建设管理有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	27.00%
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	27.00%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.50%
德芙林风电有限公司	26.50%
龙源电力集团股份有限公司	25.00%
阳泉龙源新能源有限公司	25.00%
铁岭龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源风力发电有限公司	25.00%
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%

辽宁龙源新能源发展有限公司	25.00%
龙源宁武风力发电有限公司	25.00%
龙源偏关风力发电有限公司	25.00%
龙源岢岚风力发电有限公司	25.00%
龙源岚县风力发电有限公司	25.00%
国电龙源神池风力发电有限公司	25.00%
静乐龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力集团四川新能源有限公司	25.00%
山东龙源新能源有限公司	25.00%
龙源栖霞风力发电有限公司	25.00%
山东龙源农信通新能源开发有限公司	25.00%
龙源（济南）新能源开发有限公司	25.00%
龙源临沂风力发电有限公司	25.00%
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	25.00%
龙源（德州）风力发电有限公司	25.00%
费县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源保康风力发电有限公司	25.00%
龙源定远风力发电有限公司	25.00%
龙源凤阳风力发电有限公司	25.00%
龙源全椒风力发电有限公司	25.00%
含山龙源梅山风力发电有限公司	25.00%
安徽龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风电技术培训有限公司	25.00%
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	25.00%
龙源（张北）风力发电有限公司	25.00%
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	25.00%
大城龙源新能源有限公司	25.00%
望都龙源新能源有限公司	25.00%
高阳龙源新能源有限公司	25.00%
献县龙源新能源有限公司	25.00%
广平龙源新能源有限公司	25.00%
曲周龙源新能源有限公司	25.00%
邱县龙源新能源有限公司	25.00%
大名龙源新能源有限公司	25.00%
巨鹿县龙源新能源有限公司	25.00%
唐山丰南区龙源新能源有限公司	25.00%
河北龙源新能源有限公司	25.00%
龙源建投（承德）风力发电有限公司	25.00%
河北围场龙源建投风力发电有限公司	25.00%
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	25.00%
中国福霖风能工程有限公司	25.00%
国电龙源龙川风力发电有限公司	25.00%
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	25.00%
潮州市海山岛风能开发有限公司	25.00%
国电龙源汕尾风力发电有限公司	25.00%
徐闻龙源新能源有限公司	25.00%
永修龙源新能源有限公司	25.00%
铅山龙源新能源有限公司	25.00%
宁都龙源新能源有限公司	25.00%
湖口龙源新能源有限公司	25.00%
铜鼓龙源新能源有限公司	25.00%
南城龙源新能源有限公司	25.00%
崇仁龙源新能源有限公司	25.00%
余干龙源新能源有限公司	25.00%
弋阳龙源新能源有限公司	25.00%
武宁龙源新能源有限公司	25.00%

靖安龙源新能源有限公司	25.00%
丰城龙源新能源有限公司	25.00%
修水龙源新能源有限公司	25.00%
鄱阳龙源新能源有限公司	25.00%
永新龙源新能源有限公司	25.00%
进贤龙源新能源有限公司	25.00%
安义龙源新能源有限公司	25.00%
龙源电力海外投资有限公司	25.00%
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	25.00%
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	25.00%
陕西龙源新能源有限公司	25.00%
江苏龙源风力发电有限公司	25.00%
龙源启东风力发电有限公司	25.00%
龙源（如东）风力发电有限公司	25.00%
江苏龙源新能源有限公司	25.00%
龙源大丰风力发电有限公司	25.00%
龙源东海风力发电有限公司	25.00%
如皋龙源新能源发展有限公司	25.00%
抚远龙源风力发电有限公司	25.00%
桦南龙源风力发电有限公司	25.00%
伊春兴安岭风力发电有限公司	25.00%
双鸭山龙源风力发电有限公司	25.00%
依兰龙源汇能风力发电有限公司	25.00%
鹤岗龙源风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	25.00%
伊春龙源风力发电有限公司	25.00%
海林龙源风力发电有限公司	25.00%
通河龙源风力发电有限公司	25.00%
黑龙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
依兰县龙源新能源有限公司	25.00%
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源（包头）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	25.00%
龙源兴和风力发电有限公司	25.00%
龙源达茂风力发电有限公司	25.00%
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	25.00%
河池市盛步光伏发电有限公司	25.00%
河池市晶鸿光伏发电有限公司	25.00%
钦州市晶能光伏发电有限公司	25.00%
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	25.00%
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	25.00%
龙源平潭风力发电有限公司	25.00%
福建省莆田南日风电有限公司	25.00%
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	25.00%
福建龙源新能源有限公司	25.00%
连江龙源万华新能源有限公司	25.00%
福建龙源海上风力发电有限公司	25.00%
江苏海上龙源新能源有限公司	25.00%
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	25.00%
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	25.00%
海安龙源海上风力发电有限公司	25.00%
赤峰新胜风力发电有限公司	25.00%
赤峰龙源风力发电有限公司	25.00%
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	25.00%
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	25.00%
赤峰龙源松州风力发电有限公司	25.00%

内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	25.00%
林西县龙源新能源有限公司	25.00%
宁城县龙源新能源有限公司	25.00%
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	25.00%
敖汉旗龙源新能源有限公司	25.00%
翁牛特旗龙源新能源有限公司	25.00%
海南国能龙源新能源有限公司	25.00%
吉林龙源风力发电有限公司	25.00%
吉林龙源新能源有限公司	25.00%
通榆新发风力发电有限公司	25.00%
龙源（农安）风力发电有限公司	25.00%
长春龙源新能源有限公司	25.00%
宁夏昀奥新能源有限公司	25.00%
雄亚投资有限公司	25.00%
雄亚（维尔京）有限公司	25.00%
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	25.00%
浙江舟山岑港风力发电有限公司	25.00%
龙源磐安风力发电有限公司	25.00%
龙源仙居风力发电有限公司	25.00%
浙江龙源新能源发展有限公司	25.00%
浙江苍南风力发电有限公司	25.00%
浙江临海风力发电有限公司	25.00%
合肥森永新能源科技有限公司	25.00%
国能东北新能源发展有限公司	25.00%
国电双辽新能源有限公司	25.00%
阜新巨龙湖风力发电有限公司	25.00%
阜新华顺风力发电有限公司	25.00%
广西国能能源发展有限公司	25.00%
瓜州国能光伏发电有限公司	25.00%
夏河国能新能源开发有限公司	25.00%
国电山东济南龙源风力发电有限公司	25.00%
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	25.00%
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	25.00%
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	25.00%
国能通河县新能源有限公司	25.00%
国能孝义新能源有限公司	25.00%
国电山西洁能有限公司	25.00%
国电洁能金科（山西）有限公司	25.00%
天津国电洁能电力有限公司	25.00%
中能电力科技开发有限公司	25.00%
翼城龙源晋南新能源有限公司	25.00%
国家能源莒南新能源有限公司	25.00%
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	25.00%
南宫龙源新能源有限公司	25.00%
高台龙源新能源有限公司	25.00%
木垒龙源新能源有限公司	25.00%
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	25.00%
肇庆龙源新能源有限公司	25.00%
云浮龙源新能源有限公司	25.00%
五华龙源新能源发展有限公司	25.00%
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	18.00%
龙源乌克兰南方风电有限公司	18.00%
国能龙源都匀风力发电有限公司	15.00%
贵州龙源新能源有限公司	15.00%
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	15.00%
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	15.00%

龙源（北京）太阳能技术有限公司	15.00%
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	15.00%
国电龙源吴起新能源有限公司	15.00%
龙源横山新能源有限公司	15.00%
内蒙古龙源新能源发展有限公司	15.00%
广西龙源新能源有限公司	15.00%
广西隆林龙源易电新能源有限公司	15.00%
云南龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大理风力发电有限公司	15.00%
龙源石林新能源有限公司	15.00%
海南龙源新能源有限公司	15.00%
延边龙源风力发电有限公司	15.00%
利通龙源新能源有限公司	15.00%
宁夏龙源新能源有限公司	15.00%
吴忠龙源新能源有限公司	15.00%
同心龙源合创电力有限责任公司	15.00%
宁夏深拓新能源有限公司	15.00%
甘肃洁源风电有限责任公司	15.00%
甘肃龙源新能源有限公司	15.00%
甘肃新安风力发电有限公司	15.00%
龙源（酒泉）风力发电有限公司	15.00%
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（张掖）新能源发展有限公司	15.00%
龙源（玉门）新能源发展有限公司	15.00%
临泽龙源新能源有限公司	15.00%
龙源（环县）新能源有限公司	15.00%
龙源（金昌）新能源有限公司	15.00%
永昌龙源新能源有限公司	15.00%
永登县龙源新能源有限公司	15.00%
青海龙源新能源有限公司	15.00%
龙源大柴旦新能源开发有限公司	15.00%
国能优能（玉林）风力发电有限公司	15.00%
全州国能能源有限公司	15.00%
恭城国能能源有限公司	15.00%
国能北投灌阳风电有限公司	15.00%
国电甘肃新能源有限公司	15.00%
国能（甘肃）新能源有限公司	15.00%
永靖国能光伏发电有限公司	15.00%
民勤红沙国能新能源有限公司	15.00%
国能（武威）新能源有限公司	15.00%
国能定边新能源有限公司	15.00%
国能龙源罗平新能源有限公司	15.00%
国能云南新能源有限公司	15.00%
国能重庆风电开发有限公司	15.00%
国电华北内蒙古新能源有限公司	15.00%
国电武川红山风电有限公司	15.00%
龙源巴里坤风力发电有限公司	15.00%
龙源阿拉山口风力发电有限公司	15.00%
布尔津县天润风电有限公司	15.00%
龙源托里风力发电有限公司	15.00%
龙源哈密新能源有限公司	15.00%
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	15.00%
龙源吐鲁番新能源有限公司	15.00%
龙源布尔津风力发电有限公司	15.00%
新疆天风发电股份有限公司	15.00%
新疆龙源新能源有限公司	15.00%

龙源阜新风力发电有限公司	12.50%
蕲春县北阳新能源发电有限公司	12.50%
湖北龙源新能源有限公司	12.50%
宜城龙源新能源有限公司	12.50%
龙源宿州风力发电有限公司	12.50%
龙源（张家口）风力发电有限公司	12.50%
唐县新旭晟新能源开发有限公司	12.50%
河北龙源中保风力发电有限公司	12.50%
龙源乐安风力发电有限公司	12.50%
龙源宜春风力发电有限公司	12.50%
龙源（北京）新能源有限公司	12.50%
靖边龙源新能源有限公司	12.50%
铁力龙源新能源有限公司	12.50%
五大连池龙源新能源有限公司	12.50%
湖南龙源新能源发展有限公司	12.50%
龙源（慈利）新能源有限公司	12.50%
涟源龙源新能源有限公司	12.50%
衡东龙源新能源有限公司	12.50%
射阳龙源风力发电有限公司	12.50%
龙源盐城新能源发展有限公司	12.50%
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	12.50%
天津龙源新能源有限公司	12.50%
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	12.50%
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	12.50%
国能丰城光伏发电有限公司	12.50%
龙源和顺风力发电有限公司	12.50%
龙源西藏新能源有限公司	9.00%
龙源西藏日喀则新能源有限公司	9.00%
龙源西藏那曲新能源有限公司	9.00%
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	9.00%
国能龙源（松桃）新能源有限公司	7.50%
定边龙源新能源有限公司	7.50%
彬州龙源新能源有限公司	7.50%
龙源玉林风力发电有限公司	7.50%
龙源钦州风力发电有限公司	7.50%
广西南宁龙源新能源有限公司	7.50%
龙源丽江新能源有限公司	7.50%
青铜峡龙源新能源有限公司	7.50%
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	7.50%
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	7.50%
南通通州龙源新能源有限公司	5.00%
江苏龙源新能源发电有限公司	5.00%
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	5.00%
金塔北山国能新能源有限公司	5.00%
龙源静乐风力发电有限公司	0.00%
三都龙源新能源有限公司	0.00%
松桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源电力集团重庆新能源有限公司	0.00%
布拖龙源新能源有限公司	0.00%
招远市龙源新能源有限公司	0.00%
临朐龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（烟台）新能源有限公司	0.00%
仙桃龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（来安）新能源有限公司	0.00%
天长龙源新能源有限公司	0.00%
霍邱龙源新能源有限公司	0.00%

宣城市宣州区龙源新能源有限公司	0.00%
安徽龙源摩腾新能源有限公司	0.00%
平泉龙源新能源有限公司	0.00%
唐县龙源新能源有限公司	0.00%
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	0.00%
香河龙源新能源有限公司	0.00%
广东国能龙源新能源有限公司	0.00%
清远龙源新能源有限公司	0.00%
清远国龙新能源有限公司	0.00%
江西龙源新能源有限公司	0.00%
德兴龙源新能源有限公司	0.00%
万载龙源新能源有限公司	0.00%
上犹龙源新能源有限公司	0.00%
南昌龙源新能源有限公司	0.00%
龙源绿色能源（北京）有限公司	0.00%
龙源电力集团（上海）投资有限公司	0.00%
上海龙源探能新能源有限公司	0.00%
上海龙源申矿新能源有限公司	0.00%
上海龙源亚帆新能源有限公司	0.00%
上海浦东龙源新能源有限公司	0.00%
上海龙源彰丰新能源有限公司	0.00%
河南龙源新能源发展有限公司	0.00%
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
禹州市晶能光伏发电有限公司	0.00%
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	0.00%
赤城县楠军新能源有限公司	0.00%
林州市桂东新能源科技有限公司	0.00%
洛南龙源新能源有限公司	0.00%
宝鸡龙源新能源有限公司	0.00%
米脂龙源神东新能源有限公司	0.00%
新沂龙源新能源有限公司	0.00%
扬州江都龙源新能源有限公司	0.00%
桦南龙源新能源有限公司	0.00%
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
丰林县龙源新能源有限公司	0.00%
尚志市龙源新能源有限公司	0.00%
哈尔滨龙源新能源有限公司	0.00%
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	0.00%
永兴龙源新能源有限公司	0.00%
祁阳龙源新能源有限公司	0.00%
新田龙源新能源有限公司	0.00%
安仁龙源新能源有限公司	0.00%
杭锦旗龙源新能源有限公司	0.00%
乌海市龙源新能源有限公司	0.00%
国能源创阿拉善新能源有限公司	0.00%
龙源宾阳风力发电有限公司	0.00%
龙源柳州风力发电有限公司	0.00%
广西平南龙源新能源有限公司	0.00%
贵港市晶科光伏发电有限公司	0.00%
河池市晶能光伏发电有限公司	0.00%
河池市昇能光伏发电有限公司	0.00%
龙源巍山风力发电有限公司	0.00%
曲靖龙源新能源有限公司	0.00%
易门龙源新能源有限公司	0.00%
洱源龙源新能源有限公司	0.00%

宾川龙源新能源有限公司	0.00%
祥云龙源新能源有限公司	0.00%
国能龙源（福建）新能源有限公司	0.00%
乾安国能龙源新能源有限公司	0.00%
吉林东丰龙新发电有限公司	0.00%
天津龙源海晶新能源有限公司	0.00%
天津龙源轨道新能源有限公司	0.00%
天津龙源高速新能源有限公司	0.00%
中卫龙源新能源有限公司	0.00%
海原县龙源新能源有限公司	0.00%
茫崖龙源新能源有限公司	0.00%
龙源（那曲）新能源有限公司	0.00%
萨嘎龙源新能源有限公司	0.00%
雄亚（温岭）新能源有限公司	0.00%
舟山龙源新能源有限公司	0.00%
舟山龙源雄亚新能源有限公司	0.00%
台州路桥龙源新能源有限公司	0.00%
嵊州龙源新能源有限公司	0.00%
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	0.00%
国能横州新能源有限公司	0.00%
国能藤县能源发展有限公司	0.00%
贵港国能能源有限公司	0.00%
全州国能风电有限公司	0.00%
东兴国阳新能源有限公司	0.00%
民勤国能风力发电有限责任公司	0.00%
山西龙源新能源有限公司	0.00%
右玉龙源新能源有限公司	0.00%
繁峙龙源新能源有限公司	0.00%
乌恰龙源新能源有限公司	0.00%
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	0.00%
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	0.00%
天津宁河龙源发电有限公司	0.00%
天津滨海国能龙源新能源有限公司	0.00%

2、税收优惠

1、增值税税收优惠政策

根据《关于风力发电增值税政策的通知》（财税[2015]74 号）规定，本公司作为风力发电公司，执行利用风力生产的电力实行增值税即征即退 50%的税收优惠政策。

2、企业所得税税收优惠政策

根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条第（二）款等相关规定“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”，本公司下属子公司自项目取得第一笔生产经营收入所属年度起，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。

根据《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）和《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财政部公告 2020 年第 23 号），自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业的子公司减按 15%的税率征收企业所得税。《西部地区鼓励类产业目录（2025 年本）》已经 2024 年 10 月 12 日第 17 次委务会议审议通过，并经国务院同意，现予公布，自 2025 年 1 月 1 日起施行。《西部地区鼓励类产业目录（2020 年本）》同时废止。

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)和《国家税务总局关于落实小型微利企业所得税优惠政策征管问题的公告》（国家税务总局公告 2023 年第 6 号）规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。 自 2022 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。实际税负为 5%。

3、六税两费优惠政策

根据《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》(财政部 税务总局公告 2023 年第 12 号)规定：自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	0.00	0.00
银行存款	1,177,805,425.70	1,924,349,455.34
其他货币资金	175,786,159.34	100,897,818.69
存放财务公司款项	863,989,854.30	1,266,367,887.84
合计	2,217,581,439.34	3,291,615,161.87
其中：存放在境外的款项总额	772,231,021.31	862,157,524.37

其他说明

无。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	222,724,964.85	192,797,379.32
其中：		
权益工具投资	222,724,964.85	192,797,379.32
合计	222,724,964.85	192,797,379.32

其他说明

无。

3、应收票据

（1） 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	621,042.83	6,905,348.80
商业承兑票据	0.00	0.00
合计	621,042.83	6,905,348.80

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收票据	1,000,000.00	61.69%	1,000,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	12.65%	1,000,000.00	100.00%	0.00
其中：										
银行承兑汇票	1,000,000.00	61.69%	1,000,000.00	100.00%	0.00	1,000,000.00	12.65%	1,000,000.00	100.00%	0.00
按组合计提坏账准备的应收票据	621,042.83	38.31%	0.00	0.00%	621,042.83	6,905,348.80	87.35%	0.00	0.00%	6,905,348.80
其中：										
银行承兑汇票	621,042.83	38.31%	0.00	0.00%	621,042.83	6,905,348.80	87.35%	0.00	0.00%	6,905,348.80
合计	1,621,042.83	100.00%	1,000,000.00	61.69%	621,042.83	7,905,348.80	100.00%	1,000,000.00	12.65%	6,905,348.80

按单项计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
银行承兑汇票	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00%	到期未解付
合计	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	--	--

按组合计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	621,042.83	0.00	0.00%

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

□适用 ☑不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00
合计	1,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000.00

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 ☑不适用

4、应收账款

（1） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	210,355,960.60	189,718,681.29
1 至 2 年	20,924,689.72	20,066,689.72
2 至 3 年	9,953,105.81	10,836,005.81
3 年以上	264,195,345.74	264,890,385.74
3 至 4 年	1,316,020.00	1,562,820.00
4 至 5 年	9,945,649.05	9,795,049.05
5 年以上	252,933,676.69	253,532,516.69
合计	505,429,101.87	485,511,762.56

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	505,429,101.87	100.00%	279,023,470.60	55.21%	226,405,631.27	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96
其中：										
其他组合	505,429,101.87	100.00%	279,023,470.60	55.21%	226,405,631.27	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96
合计	505,429,101.87	100.00%	279,023,470.60	55.21%	226,405,631.27	485,511,762.56	100.00%	279,416,390.60	57.55%	206,095,371.96

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	505,429,101.87	279,023,470.60	55.21%
合计	505,429,101.87	279,023,470.60	--

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

☑适用 □不适用

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	279,416,390.60	0.00	0.00	279,416,390.60
本期计提	-392,920.00	0.00	0.00	-392,920.00
2025 年 6 月 30 日余额	279,023,470.60	0.00	0.00	279,023,470.60

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

无。

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他组合	279,416,390.60	-392,920.00	0.00	0.00	0.00	279,023,470.60
合计	279,416,390.60	-392,920.00	0.00	0.00	0.00	279,023,470.60

（4） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国网宁夏电力有限公司	79,217,770.00	0.00	79,217,770.00	15.67%	79,217,770.00
国网冀北电力有限公司	56,379,254.52	0.00	56,379,254.52	11.15%	56,379,254.52
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	48,665,882.70	0.00	48,665,882.70	9.63%	0.00
国网黑龙江省电力有限公司	39,179,975.25	0.00	39,179,975.25	7.75%	39,179,975.25
内蒙古电力（集团）有限责任公司	31,304,563.79	0.00	31,304,563.79	6.19%	31,304,563.79
合计	254,747,446.26	0.00	254,747,446.26	50.39%	206,081,563.56

5、应收款项融资

（1） 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	5,754,098.46	6,875,380.70
应收账款	49,221,887,701.77	43,260,692,736.97
合计	49,227,641,800.23	43,267,568,117.67

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	49,267,031,417.94	100.00%	39,389,617.71	0.08%	49,227,641,800.23	43,312,327,737.16	100.00%	44,759,619.49	0.10%	43,267,568,117.67
其中：										
其他组合	49,267,031,417.94	100.00%	39,389,617.71	0.08%	49,227,641,800.23	43,312,327,737.16	100.00%	44,759,619.49	0.10%	43,267,568,117.67
合计	49,267,031,417.94	100.00%	39,389,617.71	0.08%	49,227,641,800.23	43,312,327,737.16	100.00%	44,759,619.49	0.10%	43,267,568,117.67

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	49,267,031,417.94	39,389,617.71	0.08%
合计	49,267,031,417.94	39,389,617.71	--

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	44,759,619.49	0.00	0.00	44,759,619.49
本期计提	-3,809,289.15	0.00	0.00	-3,809,289.15
其他变动	-1,560,712.63	0.00	0.00	-1,560,712.63
2025 年 6 月 30 日余额	39,389,617.71	0.00	0.00	39,389,617.71

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

无。

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	44,759,619.49	-3,809,289.15	0.00	0.00	-1,560,712.63	39,389,617.71
合计	44,759,619.49	-3,809,289.15	0.00	0.00	-1,560,712.63	39,389,617.71

其他说明：

无。

（4） 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
应收票据	649,270.05	0.00
合计	649,270.05	0.00

6、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	37,592,256.45	44,491,981.75
其他应收款	1,413,889,262.46	1,639,848,313.57
合计	1,451,481,518.91	1,684,340,295.32

（1） 应收股利

1） 应收股利分类

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
依兰龙源风力发电有限公司	0.00	6,899,725.30
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
南通天生港发电有限公司	15,645,000.00	15,645,000.00
合计	37,592,256.45	44,491,981.75

2） 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电	13,348,168.43	3-4 年 2,400,773.03	尚未支付	否，预计能全额收回

有限公司		元；4-5 年 10,947,395.40 元		
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	尚未支付	否，预计能全额收回
合计	20,848,168.43	--	--	--

（2） 其他应收款

1） 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
项目前期费	565,778,530.33	1,055,527,904.65
增值税即征即退	230,893,046.31	131,055,685.47
保证金、押金、备用金	318,655,570.00	343,960,644.03
保险赔款	64,844,498.93	65,365,342.39
代垫款等	1,035,720,183.43	1,006,695,207.47
合计	2,215,891,829.00	2,602,604,784.01

2） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	943,399,287.75	1,077,395,438.37
1 至 2 年	314,932,941.46	351,131,740.67
2 至 3 年	149,953,910.57	92,291,970.96
3 年以上	807,605,689.22	1,081,785,634.01
3 至 4 年	73,306,573.56	232,395,453.14
4 至 5 年	58,049,906.61	19,151,229.74
5 年以上	676,249,209.05	830,238,951.13
合计	2,215,891,829.00	2,602,604,784.01

3） 按坏账计提方法分类披露

☑适用 □不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12	20.50%	454,269,121.12	100.00%	0.00	454,269,121.12	17.45%	454,269,121.12	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	1,761,622,707.88	79.50%	347,733,445.42	19.74%	1,413,889,262.46	2,148,335,662.89	82.55%	508,487,349.32	23.67%	1,639,848,313.57

其中：										
其他组合	1,761,622,707.88	79.50%	347,733,445.42	19.74%	1,413,889,262.46	2,148,335,662.89	82.55%	508,487,349.32	23.67%	1,639,848,313.57
合计	2,215,891,829.00	100.00%	802,002,566.54	36.19%	1,413,889,262.46	2,602,604,784.01	100.00%	962,756,470.44	36.99%	1,639,848,313.57

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
龙源友谊生物质发电有限公司	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	100.00%	公司破产清算，不再纳入合并范围
合计	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	454,269,121.12	--	--

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	1,761,622,707.88	347,733,445.42	19.74%
合计	1,761,622,707.88	347,733,445.42	--

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	508,487,349.32	0.00	454,269,121.12	962,756,470.44
本期计提	-621,369.09	0.00	0.00	-621,369.09
本期核销	-160,119,848.02	0.00	0.00	-160,119,848.02
其他变动	-12,686.79	0.00	0.00	-12,686.79
2025 年 6 月 30 日余额	347,733,445.42	0.00	454,269,121.12	802,002,566.54

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 ☑不适用

4） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	454,269,121.12	0.00	0.00	0.00	0.00	454,269,121.12
按组合计提坏账准备	508,487,349.32	-621,369.09	0.00	-160,119,848.02	-12,686.79	347,733,445.42
合计	962,756,470.44	-621,369.09	0.00	-160,119,848.02	-12,686.79	802,002,566.54

5） 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	160,119,848.02

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
吉林东丰龙新一期 5 万 KW 风气互补发电项目、林西风电供热项目、桃合木百万千瓦级风电基地等项目前期费	项目前期费	160,119,848.02	前期项目已终止	经公司内部相应决策机构审批	否
合计	--	160,119,848.02	--	--	--

其他应收款核销说明：

前期项目已终止。

6） 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
龙源友谊生物质发电有限公司	往来款	454,269,121.12	5 年以上	20.50%	454,269,121.12
国家能源集团共享服务中心有限公司	商旅款	52,067,422.31	1 年以内	2.35%	0.00
绥德县财政局	保证金	50,000,000.00	2-3 年	2.26%	0.00
中国人寿财产保险股份有限公司辽阳市中心支公司	保险理赔	35,147,112.62	0-2 年	1.59%	0.00
清丰县财政局	保证金	25,000,000.00	1 年以内	1.13%	0.00

合计	--	616,483,656.05	--	27.83%	454,269,121.12

7、预付款项

（1） 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	631,565,641.11	91.93%	434,882,585.74	87.71%
1 至 2 年	36,505,551.72	5.31%	42,853,955.53	8.64%
2 至 3 年	11,614,694.47	1.69%	11,958,137.94	2.41%
3 年以上	7,364,305.75	1.07%	6,138,340.85	1.24%
合计	687,050,193.05	--	495,833,020.06	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无。

（2） 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位：元

单位名称	期末余额	占预付账款期末余额合计数的比例（%）
国能易购（北京）科技有限公司	375,725,556.53	54.69
瑞泰人寿保险有限公司	11,105,027.30	1.62
国网安徽省电力有限公司天长市供电公司	10,688,005.47	1.56
国网新疆电力有限公司	8,359,203.26	1.22
国网汇通金财（北京）信息科技有限公司	8,302,117.04	1.21
合计	414,179,909.60	60.30

其他说明：

无。

8、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

（1） 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备或合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	371,628,741.	3,219,264.85	368,409,476.	358,225,541.	3,219,264.85	355,006,276.

	80		95	80		95
库存商品	80,476,562.90	0.00	80,476,562.90	74,750,903.14	0.00	74,750,903.14
周转材料	3,335,442.49	0.00	3,335,442.49	269,505.57	0.00	269,505.57
合计	455,440,747.19	3,219,264.85	452,221,482.34	433,245,950.51	3,219,264.85	430,026,685.66

（2） 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	3,219,264.85	0.00	0.00	0.00	0.00	3,219,264.85
库存商品	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
周转材料	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	3,219,264.85	0.00	0.00	0.00	0.00	3,219,264.85

9、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	2,184,508,337.82	2,225,777,932.92
预缴税金	96,308,756.09	96,818,453.84
合计	2,280,817,093.91	2,322,596,386.76

其他说明：

无。

10、债权投资

（1） 债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	47,984,069.95	0.00	47,984,069.95	42,700,376.21	0.00	42,700,376.21
合计	47,984,069.95	0.00	47,984,069.95	42,700,376.21	0.00	42,700,376.21

11、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	124,766,536.63	0.00	3,876,699.56	0.00	12,302,188.93	0.00	120,889,837.07	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
深圳能源集团股份有限公司	19,383,319.44	0.00	299,125.30	17,065,024.35	0.00	448,687.95	19,084,194.14	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
康欣新材料股份有限公司	1,164,800.00	168,000.00	0.00	760,800.00	0.00	0.00	1,332,800.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
张家口长城风电有限责任公司	2,801,585.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	2,801,585.63	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	40,497,669.62	0.00	4,167,758.25	0.00	58,813,688.63	0.00	36,329,911.37	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
西藏电力交易中心有限公司	1,371,628.22	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,371,628.22	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
汕头市南方风能发展有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	4,000,000.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	0.00	0.00	0.00	0.00	448,367.47	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征

								指定
海南华莱实业投资有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	550,000.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定
合计	189,985,539.54	168,000.00	8,343,583.11	17,825,824.35	76,114,245.03	448,687.95	181,809,956.43	--

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
内蒙古呼和浩特抽水蓄能发电有限责任公司	0.00	0.00	12,302,188.93	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
深圳能源集团股份有限公司	448,687.95	17,065,024.35	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
康欣新材料股份有限公司	0.00	760,800.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
张家口长城风电有限责任公司	0.00	0.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司	0.00	0.00	58,813,688.63	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
西藏电力交易中心有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
汕头市南方风能发展有限公司	0.00	0.00	4,000,000.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	0.00	0.00	448,367.47	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	
海南华莱实业投资有限公司	0.00	0.00	550,000.00	0.00	管理层基于管理该资产的模式和现金流量特征指定	

其他说明：

无。

12、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
中核甘肃风力发电有限公司	28,318,886.55	0.00	0.00	0.00	-217,086.71	0.00	182,716.88	0.00	0.00	0.00	28,284,516.72	0.00
依兰龙源风力发电有限公司	145,663,440.67	0.00	0.00	0.00	1,371,967.65	0.00	203,928.93	0.00	0.00	0.00	147,239,337.25	0.00
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07	0.00	0.00	0.00	3,992,625.83	0.00	172,026.81	0.00	0.00	0.00	118,448,671.71	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11	0.00	13,206,266.37	87,450,916.60	25,560,033.96	0.00	0.00	6,367,622.76	0.00	0.00	205,838,582.08	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	30,192,402.90	0.00	21,668,800.00	0.00	-26,135.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51,835,067.44	0.00
吉林东北中能电力节能有限公司	467,823.42	467,823.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	467,823.42	467,823.42
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74	0.00	0.00	0.00	2,276,753.44	0.00	157,599.98	0.00	0.00	0.00	51,303,426.16	0.00
国电联合动力技术有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
国能融资租赁有限公司	3,662,570,100.67	0.00	0.00	0.00	73,572,987.28	0.00	0.00	7,749,247.82	0.00	0.00	3,728,393,840.13	0.00
如皋龙源皋开新能源发展有限公司	21,294,090.99	0.00	0.00	0.00	393,930.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,688,021.69	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	214,864,583.78	0.00	0.00	0.00	-18,850,712.74	0.00	0.00	0.00	0.00	1,579,508.60	197,593,379.64	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80	0.00	0.00	0.00	7,008,897.24	0.00	73,760.92	0.00	0.00	0.00	48,727,837.96	0.00

湖北省九宫山风力发电有限责任公司	13,433,090.35	0.00	0.00	0.00	-3,048,338.55	0.00	44,885.59	0.00	0.00	0.00	10,429,637.39	0.00
烟台龙源电力技术股份有限公司	359,002,267.87	0.00	0.00	0.00	5,274,147.27	0.00	-562.64	9,622,800.00	0.00	0.00	354,653,052.50	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23	0.00	0.00	0.00	957,533.40	0.00	181,161.11	0.00	0.00	0.00	47,202,578.74	0.00
南通天生港发电有限公司	1,223,598,617.99	0.00	0.00	0.00	13,488,514.11	0.00	1,996,770.01	0.00	0.00	19,037,666.89	1,258,121,569.00	0.00
国能（江永）新能源有限公司	14,850,000.00	0.00	18,000,000.00	0.00	564,025.79	0.00	22,639.50	0.00	0.00	0.00	33,436,665.29	0.00
小计	6,226,008,282.14	467,823.42	52,875,066.37	87,450,916.60	112,319,143.21	0.00	3,034,927.09	23,739,670.58	0.00	20,617,175.49	6,303,664,007.12	467,823.42
合计	6,226,008,282.14	467,823.42	52,875,066.37	87,450,916.60	112,319,143.21	0.00	3,034,927.09	23,739,670.58	0.00	20,617,175.49	6,303,664,007.12	467,823.42

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 ☑不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 ☑不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

其他说明

江苏龙源振华海洋工程有限公司、南通天生港发电有限公司本期其他增加是因为未实现内部交易损益抵消影响所致。

13、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	163,338,539,286.77	156,582,919,100.68
固定资产清理	70,563,879.60	5,349,557.60
合计	163,409,103,166.37	156,588,268,658.28

（1） 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	18,783,584,308.41	229,400,524,909.65	323,725,504.49	3,673,267,054.26	385,661,484.82	252,566,763,261.63
2.本期增加金额	721,972,187.26	11,907,095,659.01	1,198,088.99	72,193,057.99	13,759,144.08	12,716,218,137.33
（1）购置	1,602,807.66	582,042,945.71	1,023,710.18	10,704,549.73	13,632,524.60	609,006,537.88
（2）在建工程转入	711,379,785.30	11,256,746,180.18	174,378.81	59,965,212.72	38,835.35	12,028,304,392.36
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（4）其他	8,989,594.30	68,306,533.12	0.00	1,523,295.54	87,784.13	78,907,207.09
3.本期减少金额	13,924,589.14	1,268,960,472.09	3,371,332.91	3,341,145.37	478,059.19	1,290,075,598.70
（1）处置或报废	0.00	1,263,826,511.70	2,322,386.05	3,335,804.85	0.00	1,269,484,702.60
（2）其他	13,924,589.14	5,133,960.39	1,048,946.86	5,340.52	478,059.19	20,590,896.10
4.期末余额	19,491,631,906.53	240,038,660,096.57	321,552,260.57	3,742,118,966.88	398,942,569.71	263,992,905,800.26
二、累计折旧						
1.期初余额	5,756,984,336.19	84,678,470,744.85	185,008,229.08	1,557,530,713.21	226,336,915.93	92,404,330,939.26
2.本期增加金额	269,068,416.21	5,407,417,727.31	6,879,520.54	175,591,041.61	21,970,038.71	5,880,926,744.38
（1）计提	267,768,382.63	5,395,625,536.57	6,879,520.54	175,544,902.36	21,913,344.45	5,867,731,686.55
（2）其他	1,300,033.58	11,792,190.74	0.00	46,139.25	56,694.26	13,195,057.83
3.本期减少金额	2,962,526.70	1,037,025,942.45	1,841,111.59	2,625,803.21	0.00	1,044,455,383.95
（1）处置或报废	0.00	1,035,700,856.41	1,731,200.31	2,625,803.21	0.00	1,040,057,859.93
（2）其他	2,962,526.70	1,325,086.04	109,911.28	0.00	0.00	4,397,524.02

4.期末余额	6,023,090,225.70	89,048,862,529.71	190,046,638.03	1,730,495,951.61	248,306,954.64	97,240,802,299.69
三、减值准备						
1.期初余额	178,052,517.78	3,395,490,034.20	0.00	2,674,567.55	3,296,102.16	3,579,513,221.69
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	165,945,735.32	0.00	3,272.57	0.00	165,949,007.89
（1）处置或报废	0.00	164,808,361.85	0.00	3,272.57	0.00	164,811,634.42
（2）其他	0.00	1,137,373.47	0.00	0.00	0.00	1,137,373.47
4.期末余额	178,052,517.78	3,229,544,298.88	0.00	2,671,294.98	3,296,102.16	3,413,564,213.80
四、账面价值						
1.期末账面价值	13,290,489,163.05	147,760,253,267.98	131,505,622.54	2,008,951,720.29	147,339,512.91	163,338,539,286.77
2.期初账面价值	12,848,547,454.44	141,326,564,130.60	138,717,275.41	2,113,061,773.50	156,028,466.73	156,582,919,100.68

（2） 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	563,345,851.90	相关手续正在办理中
合计	563,345,851.90	--

其他说明

无。

（3） 固定资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

（4） 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
通用设备及电力专用设备报废结转	70,563,879.60	5,349,557.60
合计	70,563,879.60	5,349,557.60

其他说明：

无。

14、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	19,057,226,005.25	21,169,665,295.16
工程物资	4,892,532,452.99	4,057,992,533.23
合计	23,949,758,458.24	25,227,657,828.39

（1） 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目(二期 200 万千瓦)	2,304,200,633.87	0.00	2,304,200,633.87	1,032,297,917.94	0.00	1,032,297,917.94
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	1,073,561,336.39	0.00	1,073,561,336.39	461,708,516.51	0.00	461,708,516.51
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	1,211,448,109.43	0.00	1,211,448,109.43	1,064,792,498.03	0.00	1,064,792,498.03
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	599,931,227.97	0.00	599,931,227.97	508,687,959.91	0.00	508,687,959.91
龙源广西南宁横州那阳 20 万光伏项目	505,533,178.62	0.00	505,533,178.62	179,626,428.81	0.00	179,626,428.81
敦煌 70 万千瓦一体化综合能源示范项目	495,612,095.14	0.00	495,612,095.14	306,996,494.37	0.00	306,996,494.37
湖南郴州桂阳陈溪村复合光伏	478,671,253.25	0.00	478,671,253.25	171,117,887.42	0.00	171,117,887.42
龙源辽宁法库八虎山风电项目	436,680,951.09	0.00	436,680,951.09	421,676,516.27	0.00	421,676,516.27
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	376,117,345.49	0.00	376,117,345.49	153,628,286.28	0.00	153,628,286.28
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	349,941,402.55	0.00	349,941,402.55	313,848,405.14	0.00	313,848,405.14
其他项目	12,091,023,927.76	865,495,456.31	11,225,528,471.45	17,598,025,614.53	1,042,741,230.05	16,555,284,384.48

合计	19,922,721,461.56	865,495,456.31	19,057,226,005.25	22,212,406,525.21	1,042,741,230.05	21,169,665,295.16

（2） 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
“宁湘直流”配套新能源基地中卫 300 万千瓦光伏复合项目(二期 200 万千瓦)	11,164,470,000.00	1,032,297,917.94	1,271,902,715.93	0.00	0.00	2,304,200,633.87	50.73%	50.73%	74,386,770.95	16,462,608.08	2.63%	其他
海南东方 CZ8 场址 50 万千瓦海上风电项目	5,569,620,000.00	1,064,792,498.03	146,655,611.40	0.00	0.00	1,211,448,109.43	26.40%	26.40%	57,054,559.94	21,098,088.36	3.28%	其他
龙源电力茫崖龙源新能源有限公司海西茫崖 50 万千瓦风电项目	2,402,907,500.00	461,708,516.51	611,852,819.88	0.00	0.00	1,073,561,336.39	49.29%	49.29%	5,491,953.05	5,259,472.23	2.52%	其他
达坂城风电三场技改增容扩建（增容部分）项目	968,110,000.00	508,687,959.91	91,243,268.06	0.00	0.00	599,931,227.97	89.42%	89.42%	5,962,560.09	1,306,756.31	2.20%	其他
龙源广西南宁横州那阳 20 万光伏项目	1,083,913,700.00	179,626,428.81	325,906,749.81	0.00	0.00	505,533,178.62	46.64%	46.64%	3,659,999.98	2,999,444.42	2.50%	其他
敦煌 70 万千瓦一体化综合能源示范项目	3,816,944,900.00	306,996,494.37	302,622,484.79	114,006,884.02	0.00	495,612,095.14	80.00%	80.00%	11,023,102.79	6,696,302.26	2.00%	其他
湖南郴州桂阳陈溪村复合光伏	840,653,300.00	171,117,887.42	307,553,365.83	0.00	0.00	478,671,253.25	56.94%	56.94%	2,691,778.11	1,758,292.49	2.51%	其他
龙源辽宁法库	738,820	421,676,5	15,004,434	0.00	0.00	436,680,95	59.11%	59.11%	5,318,007.4	1,400,637.	2.00%	其他

八虎山风电项目	,000.00	16.27	.82			1.09			2	86		
龙源广西横州市天堂岭 640MW 农光储一体化发电项目（一期）	2,243,113,100.00	153,628,286.28	222,489,059.21	0.00	0.00	376,117,345.49	89.00%	95.00%	17,959,208.20	1,344,937.38	2.35%	其他
龙源江西上饶铅山下四（100MW）农光互补项目	481,550,000.00	313,848,405.14	36,092,997.41	0.00	0.00	349,941,402.55	70.42%	70.42%	11,917,615.70	2,098,865.26	2.30%	其他
龙源新能源招远市 780MW 复合农业光伏发电项目	3,591,780,000.00	2,032,718,076.16	766,210,289.08	2,715,384,443.23	0.00	83,543,922.01	88.33%	88.33%	44,620,209.98	7,154,807.30	2.04%	其他
龙源广西横县那莫 150MW 风电项目	938,060,000.00	506,376,763.19	82,374,522.98	523,810,408.06	9,300,000.00	55,640,878.11	55.19%	55.19%	4,884,668.99	1,309,502.24	1.76%	其他
50 万千瓦光伏发电熔盐储能项目	2,228,650,000.00	818,596,979.49	67,766,148.14	847,291,208.88	0.00	39,071,918.75	85.00%	85.00%	7,768,926.13	4,471,875.40	2.90%	其他
藤县大黎三期风电项目	972,727,000.00	546,680,870.35	194,979,311.68	711,543,705.79	0.00	30,116,476.24	95.00%	95.00%	4,434,577.68	2,863,222.22	2.55%	其他
龙源甘肃临泽板桥北滩 50 万千瓦光伏治沙项目	2,821,110,000.00	824,336,148.73	19,464,940.01	843,092,224.77	0.00	708,863.97	90.69%	90.69%	29,594,670.48	4,717,148.78	2.45%	其他
铁力年丰 200MW 风电项目	1,280,550,000.00	572,123,737.50	214,517,386.79	786,190,017.85	0.00	451,106.44	76.80%	88.00%	11,977,307.89	3,996,476.21	2.60%	其他
龙源乌恰 5 万千瓦/20 万千瓦时储能配套 20 万千瓦风电市场化并网项目	1,270,461,200.00	729,033,163.16	319,362,821.02	1,048,395,984.18	0.00	0.00	100.00%	100.00%	16,580,275.06	4,368,953.69	2.55%	其他
合计	42,413,440,700.00	10,644,246,649.26	4,995,998,926.84	7,589,714,876.78	9,300,000.00	8,041,230,699.32	--	--	315,326,192.44	89,307,390.49	--	--

（3） 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
龙源山东烟台海上风电、茌平200MW 风电项目	0.00	404,336.55	404,336.55	0.00	停缓建项目
合计	0.00	404,336.55	404,336.55	0.00	--

其他说明

无。

（4） 在建工程的减值测试情况

□适用 ☑不适用

（5） 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备和材料款	3,873,148,512.04	62,762,067.00	3,810,386,445.04	2,130,535,769.27	62,762,067.00	2,067,773,702.27
专用设备和材料款	1,117,079,958.71	34,933,950.76	1,082,146,007.95	2,025,152,781.72	34,933,950.76	1,990,218,830.96
合计	4,990,228,470.75	97,696,017.76	4,892,532,452.99	4,155,688,550.99	97,696,017.76	4,057,992,533.23

其他说明：

无。

15、使用权资产

（1） 使用权资产情况

单位：元

项目	土地使用权	房屋及建筑物	机器设备	合计
一、账面原值				
1.期初余额	3,177,162,172.35	1,148,177,800.91	310,647,613.26	4,635,987,586.52
2.本期增加金额	50,516,251.71	166,773,378.97	4,525,409.42	221,815,040.10
（1）新增租赁	46,480,359.86	166,500,487.82	4,429,181.48	217,410,029.16
（2）汇率变动	4,035,891.85	272,891.15	96,227.94	4,405,010.94
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	3,227,678,424.06	1,314,951,179.88	315,173,022.68	4,857,802,626.62
二、累计折旧				
1.期初余额	323,997,706.23	193,889,755.61	71,179,446.34	589,066,908.18
2.本期增加金额	69,354,965.52	42,745,303.37	20,159,706.28	132,259,975.17
（1）计提	67,837,847.32	42,559,398.73	20,083,080.33	130,480,326.38
（2）汇率变动	1,517,118.20	185,904.64	76,625.95	1,779,648.79
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	393,352,671.75	236,635,058.98	91,339,152.62	721,326,883.35
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）计提	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,834,325,752.31	1,078,316,120.90	223,833,870.06	4,136,475,743.27
2.期初账面价值	2,853,164,466.12	954,288,045.30	239,468,166.92	4,046,920,678.34

（2） 使用权资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

其他说明：

无。

16、无形资产

（1） 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	海域使用权	著作权	软件	数据资源	特许权	合计
一、账面原值									
1.期初余额	1,704,398,178.73	28,298,469.60	1,022,825.31	880,129,027.70	0.00	64,695,650.70	2,816,981.13	11,840,238,469.97	14,521,599,603.14
2.本期增加金额	30,411,127.60	3,185.84	0.00	37,554,450.74	55,095.10	14,846,270.62	0.00	24,507,215.72	107,377,345.62
（1）购置	30,411,127.60	3,185.84	0.00	37,554,450.74	55,095.10	14,846,270.62	0.00	8,063,738.82	90,933,868.72
（2）内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（3）企业合并增加	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（4）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,443,476.90	16,443,476.90
3.本期减少金额	235,850.27	0.00	0.00	0.00	0.00	150,897.16	0.00	0.00	386,747.43
（1）处置	235,850.27	0.00	0.00	0.00	0.00	150,897.16	0.00	0.00	386,747.43
4.期末余额	1,734,573,456.06	28,301,655.44	1,022,825.31	917,683,478.44	55,095.10	79,391,024.16	2,816,981.13	11,864,745,685.69	14,628,590,201.33
二、累计摊销									
1.期初余额	354,053,505.36	1,536,380.78	528,417.34	244,837,596.72	0.00	30,863,443.09	408,595.43	6,795,027,443.04	7,427,255,381.76
2.本期增加金额	35,120,237.99	1,359,795.04	26,435.76	12,765,530.55	6,427.77	10,905,336.23	469,496.84	271,478,050.33	332,131,310.51
（1）计提	35,120,237.99	1,359,795.04	26,435.76	12,765,530.55	6,427.77	10,905,336.23	469,496.84	271,249,542.85	331,902,803.03
（2）其他	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	228,507.48	228,507.48
3.本期减少金额	141,961.53	0.00	0.00	0.00	0.00	589.98	0.00	0.00	142,551.51
（1）处置	141,961.53	0.00	0.00	0.00	0.00	589.98	0.00	0.00	142,551.51
4.期末余额	389,031,781.82	2,896,175.82	554,853.10	257,603,127.27	6,427.77	41,768,189.34	878,092.27	7,066,505,493.37	7,759,244,140.76
三、减值准备									
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	0.00	261,400.00	0.00	960,857,218.93	1,061,689,751.74
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
（1）处置	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	100,571,132.81	0.00	261,400.00	0.00	960,857,218.93	1,061,689,751.74
四、账面价值									
1.期末账面价值	1,345,541,674.24	25,405,479.62	467,972.21	559,509,218.36	48,667.33	37,361,434.82	1,938,888.86	3,837,382,973.39	5,807,656,308.83
2.期初账面价值	1,350,344,673.37	26,762,088.82	494,407.97	534,720,298.17	0.00	33,570,807.61	2,408,385.70	4,084,353,808.00	6,032,654,469.64

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.49%

（2） 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计
一、账面原值				
1.期初余额	0.00	2,816,981.13	0.00	2,816,981.13
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：购入	0.00	0.00	0.00	0.00
内部研发	0.00	0.00	0.00	0.00
其他增加	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
失效且终止确认	0.00	0.00	0.00	0.00
其他减少	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	2,816,981.13	0.00	2,816,981.13
二、累计摊销				
1.期初余额	0.00	408,595.43	0.00	408,595.43
2.本期增加金额	0.00	469,496.84	0.00	469,496.84
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
其中：处置	0.00	0.00	0.00	0.00
失效且终止确认	0.00	0.00	0.00	0.00
其他减少	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	878,092.27	0.00	878,092.27
三、减值准备				
1.期初余额	0.00	0.00	0.00	0.00
2.本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00
3.本期减少金额	0.00	0.00	0.00	0.00
4.期末余额	0.00	0.00	0.00	0.00

四、账面价值				
1.期末账面价值	0.00	1,938,888.86	0.00	1,938,888.86
2.期初账面价值	0.00	2,408,385.70	0.00	2,408,385.70

（3） 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	50,972,694.89	相关手续正在办理中
合计	50,972,694.89	--

其他说明

无。

（4） 无形资产的减值测试情况

□适用 ☑不适用

17、商誉

（1） 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	合并减少	
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24	0.00	0.00	0.00	0.00	87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24	0.00	0.00	0.00	0.00	46,522,633.24
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24	0.00	0.00	0.00	0.00	11,541,286.24
合计	145,668,421.72	0.00	0.00	0.00	0.00	145,668,421.72

18、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
房屋装修费	19,359,554.06	11,206,738.80	1,103,966.49	0.00	29,462,326.37
Dufferin 项目推迟生产的赔款等	12,699,642.95	491,651.75	643,790.18	0.00	12,547,504.52
固定资产改良	2,099,593.33	0.00	124,728.30	0.00	1,974,865.03
其他小额	10,460,114.57	6,778,647.41	607,414.41	0.00	16,631,347.57
合计	44,618,904.91	18,477,037.96	2,479,899.38	0.00	60,616,043.49

其他说明

无。

19、递延所得税资产/递延所得税负债

（1） 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	2,962,434,498.84	593,855,384.58	3,311,013,575.89	674,209,640.36
内部交易未实现利润	203,502,971.75	50,134,646.67	206,548,134.51	50,895,937.36
可抵扣亏损	1,004,361,265.63	268,537,179.32	982,796,668.92	262,722,869.01
计入其他综合收益的其他金融资产公允价值变动	55,770,814.30	13,323,618.36	48,079,576.59	11,400,808.92
租赁负债	2,205,546,164.03	546,972,729.13	2,087,263,384.00	517,707,229.82
非同一控制下企业合并资产评估减值	95,950,162.43	23,987,540.61	105,602,242.76	26,400,560.69
物业重估、折旧摊销等	568,435,466.87	141,334,655.49	554,763,983.04	137,717,811.13
合计	7,096,001,343.85	1,638,145,754.16	7,296,067,565.71	1,681,054,857.29

（2） 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	37,221,026.35	9,305,256.59	38,395,198.64	9,598,799.91
其他债权投资公允价值变动	0.00	0.00	0.00	0.00
其他权益工具投资公允价值变动	16,279,366.45	4,069,841.60	16,763,711.84	4,190,927.94
使用权资产	2,225,557,562.13	548,003,443.43	2,104,941,855.22	519,915,150.88
固定资产折旧差异等	2,496,973,131.85	659,298,346.29	2,433,616,532.81	641,960,399.74
合计	4,776,031,086.78	1,220,676,887.91	4,593,717,298.51	1,175,665,278.47

（3） 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

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	876,973,176.21	761,172,577.95	838,553,799.02	842,501,058.27
递延所得税负债	876,973,176.21	343,703,711.70	838,553,799.02	337,111,479.45

（4） 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	3,421,653,116.61	3,606,684,857.61

可抵扣亏损	2,911,338,816.07	3,176,630,069.73
合计	6,332,991,932.68	6,783,314,927.34

（5） 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2025	0.00	354,232,324.89	
2026	275,354,934.42	277,579,120.88	
2027	180,363,716.58	207,419,701.04	
2028	428,788,330.64	440,162,445.53	
2029	941,843,380.26	1,379,333,477.39	
2030	567,085,454.17	0.00	
永久	517,903,000.00	517,903,000.00	
合计	2,911,338,816.07	3,176,630,069.73	

其他说明

无。

20、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付土地出让金	0.00	0.00	0.00	56,632,841.00	0.00	56,632,841.00
取水权	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00	19,640,000.00	0.00	19,640,000.00
预付投资款	20,974,122.00	0.00	20,974,122.00	42,271,261.20	0.00	42,271,261.20
预计一年以上待抵扣进项税	7,152,381,926.24	0.00	7,152,381,926.24	5,719,796,454.60	0.00	5,719,796,454.60
合计	7,192,996,048.24	0.00	7,192,996,048.24	5,838,340,556.80	0.00	5,838,340,556.80

其他说明：

无。

21、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	193,989,488.34	193,989,488.34	保证金等	保证金等	158,788,845.96	158,788,845.96	保证金等	保证金等
存货	10,165,299.29	10,165,299.29	存货抵押	存货抵押	4,020,215.01	4,020,215.01	存货抵押	存货抵押
固定资产	3,856,918,965.13	3,856,918,965.13	资产抵押	资产抵押	4,117,181,314.97	4,117,181,314.97	资产抵押	资产抵押
在建工程	137,559,8	137,559,8	资产抵押	资产抵押	322,054,0	322,054,02	资产抵押	资产抵押

	37.60	37.60			22.49	2.49		
合计	4,198,633,590.36	4,198,633,590.36	--	--	4,602,044,398.43	4,602,044,398.43	--	--

其他说明：

无。

22、短期借款

（1） 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	0.00	0.00
抵押借款	0.00	0.00
保证借款	0.00	0.00
信用借款	28,602,833,304.44	28,231,272,588.83
合计	28,602,833,304.44	28,231,272,588.83

短期借款分类的说明：

无。

23、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	43,780,310.40	32,924,716.89
其中：		
衍生金融负债	43,780,310.40	32,924,716.89
合计	43,780,310.40	32,924,716.89

其他说明：

无。

24、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	57,992,288.67	1,628,268,806.87
银行承兑汇票	2,939,686,263.08	1,874,839,489.27
合计	2,997,678,551.75	3,503,108,296.14

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

25、应付账款

（1） 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料款	503,612,526.56	603,706,350.13
应付修理费	123,345,810.02	367,981,711.62
应付工程款和设备款等	15,169,961,828.21	13,934,691,505.30
合计	15,796,920,164.79	14,906,379,567.05

（2） 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	246,081,671.05	未达到结算条件
国能龙源环保南京有限公司	215,171,946.75	未达到结算条件
国能龙源电力技术工程有限责任公司	212,507,188.44	未达到结算条件
昆宇电源股份有限公司	91,071,968.30	未达到结算条件
远景能源有限公司	89,789,689.36	未达到结算条件
合计	854,622,463.90	--

其他说明：

无。

26、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付利息	0.00	0.00
应付股利	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82
其他应付款	2,769,371,371.31	2,929,911,377.30
合计	6,078,741,339.34	4,369,681,126.12

（1） 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82
划分为权益工具的优先股\永续债股利	0.00	0.00
合计	3,309,369,968.03	1,439,769,748.82

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

（2） 其他应付款

1） 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付往来款	145,768,175.52	218,319,934.48
应付保证金及押金	2,088,319,461.22	2,149,885,257.62
待支付费用	381,803,072.33	398,354,944.90
代扣款项	67,687,449.97	77,558,028.03
股权收购款	85,793,212.27	85,793,212.27
合计	2,769,371,371.31	2,929,911,377.30

2） 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海电气风电集团股份有限公司莆田分公司	275,061,162.10	未达到结算条件
国电联合动力技术有限公司	267,435,653.58	未达到结算条件
远景能源有限公司	81,863,484.23	未达到结算条件
国网福建省电力有限公司	65,119,610.19	未达到结算条件
金风科技股份有限公司	49,567,283.30	未达到结算条件
合计	739,047,193.40	--

其他说明

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收货款等	106,137,805.05	102,702,104.60
合计	106,137,805.05	102,702,104.60

28、应付职工薪酬

（1） 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	64,301,717.21	1,937,506,105.27	1,155,988,968.21	845,818,854.27
二、离职后福利-设定提存计划	6,413,707.94	275,222,309.60	238,866,764.16	42,769,253.38
三、辞退福利	0.00	0.00	0.00	0.00
四、一年内到期的其他福利	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	70,715,425.15	2,212,728,414.87	1,394,855,732.37	888,588,107.65

（2） 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	0.00	1,494,307,261.64	764,638,036.28	729,669,225.36
2、职工福利费	0.00	89,769,763.49	89,769,763.49	0.00
3、社会保险费	20,381,359.32	160,475,264.78	120,275,487.97	60,581,136.13
其中：医疗保险费	20,200,659.80	152,149,098.64	113,008,072.46	59,341,685.98
工伤保险费	132,611.87	7,822,305.10	6,803,929.04	1,150,987.93
生育保险费	48,087.65	503,861.04	463,486.47	88,462.22
4、住房公积金	1,981,567.30	134,218,061.25	115,195,981.14	21,003,647.41
5、工会经费和职工教育经费	41,874,363.46	43,188,954.44	50,718,879.97	34,344,437.93
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	0.00
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	0.00
8、劳务派遣人员费用	28,402.02	13,992,992.01	13,992,992.01	28,402.02
9、其他短期薪酬	36,025.11	1,553,807.66	1,397,827.35	192,005.42
合计	64,301,717.21	1,937,506,105.27	1,155,988,968.21	845,818,854.27

（3） 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	3,991,357.80	177,897,754.36	143,470,992.21	38,418,119.95
2、失业保险费	333,410.11	5,779,082.45	5,355,005.01	757,487.55
3、企业年金缴费	2,088,940.03	91,451,522.94	89,946,817.09	3,593,645.88
4、其他	0.00	93,949.85	93,949.85	0.00
合计	6,413,707.94	275,222,309.60	238,866,764.16	42,769,253.38

其他说明

无。

29、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	283,320,233.00	205,583,413.93
企业所得税	352,377,175.02	658,685,467.54
个人所得税	12,198,542.43	104,879,901.85
城市维护建设税	4,321,020.84	6,965,191.87
土地使用税	23,588,332.46	6,433,279.69
房产税	4,504,873.27	3,872,689.81
教育费附加	4,361,000.00	7,293,408.07
印花税	3,042,038.23	5,903,195.87
耕地占用税	506,706.41	11,520.00

水利建设基金	232,917.07	242,835.58
资源税	31,778.04	7.68
残疾人保障金	14,624.02	14,624.02
其他税费	453,325.35	1,651,955.35
合计	688,952,566.14	1,001,537,491.26

其他说明

无。

30、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	7,793,091,214.21	5,333,338,875.28
一年内到期的应付债券	383,142,952.71	3,652,563,329.97
一年内到期的长期应付款	16,071,112.79	13,206,714.55
一年内到期的租赁负债	165,280,210.76	154,379,149.04
合计	8,357,585,490.47	9,153,488,068.84

其他说明：

无。

31、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
超短融资券	8,800,000,000.00	11,400,000,000.00
超短融资券利息	30,962,054.81	54,159,397.27
待转销项税	150,016,515.10	133,609,184.34
不满足终止确认银行承兑汇票背书款	0.00	930,000.00
合计	8,980,978,569.91	11,588,698,581.61

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
24 龙源电力 SCP013	100.00	1.73%	2024 年 07 月 11 日	180	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP014	100.00	1.73%	2024 年 07 月 11 日	183	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP015	100.00	1.75%	2024 年 07 月 23 日	210	2,600,000,000.00	2,600,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,600,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP016	100.00	2.04%	2024 年 09 月 12 日	180	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP017	100.00	1.98%	2024 年 11 月 22 日	178	1,800,000,000.00	1,800,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,800,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP018	100.00	1.75%	2024 年 12 月 13 日	150	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	否
24 龙源电力 SCP019	100.00	1.68%	2024 年 12 月 27 日	179	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,000,000,000.00	0.00	否
25 龙源电力	100.00	1.67%	2025 年 01 月 14 日	177	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否

SCP001												
25 龙源电力 SCP002	100.00	1.94%	2025 年 03 月 14 日	179	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,000,000,000.00	否
25 龙源电力 SCP003	100.00	1.54%	2025 年 05 月 22 日	180	2,300,000,000.00	0.00	2,300,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,300,000,000.00	否
25 龙源电力 SCP004	100.00	1.55%	2025 年 06 月 26 日	90	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	0.00	0.00	0.00	2,500,000,000.00	否
合计	--	--	--	--	20,200,000,000.00	11,400,000,000.00	8,800,000,000.00	0.00	0.00	11,400,000,000.00	8,800,000,000.00	--

其他说明：

注 1:本公司于 2024 年 7 月 11 日完成了 24 龙源电力 SCP013 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.73%。

注 2:本公司于 2024 年 7 月 11 日完成了 24 龙源电力 SCP014 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 183 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.73%。

注 3:本公司于 2024 年 7 月 23 日完成了 24 龙源电力 SCP015 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 26 亿元，发行期限为 210 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

注 4:本公司于 2024 年 9 月 12 日完成了 24 龙源电力 SCP016 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.04%。

注 5:本公司于 2024 年 11 月 22 日完成了 24 龙源电力 SCP017 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 18 亿元，发行期限为 178 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.98%。

注 6:本公司于 2024 年 12 月 13 日完成了 24 龙源电力 SCP018 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 150 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

注 7:本公司于 2024 年 12 月 27 日完成了 24 龙源电力 SCP019 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 179 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.68%。

注 8:本公司于 2025 年 1 月 14 日完成了 25 龙源电力 SCP001 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 177 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.67%。

注 9:本公司于 2025 年 3 月 14 日完成了 25 龙源电力 SCP002 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 179 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.94%。

注 10:本公司于 2025 年 5 月 22 日完成了 25 龙源电力 SCP003 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 23 亿元，发行期限为 180 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.54%。

注 11:本公司于 2025 年 6 月 26 日完成了 25 龙源电力 SCP004 超短融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 25 亿元，发行期限为 90 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.55%。

32、长期借款

（1） 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	7,527,005,580.74	6,603,723,560.47
抵押借款	3,378,166,027.25	3,453,593,078.24
保证借款	6,499,803.26	47,717,131.86
信用借款	72,661,263,250.47	74,402,462,619.17
一年内到期的长期借款	-7,793,091,214.21	-5,333,338,875.28
合计	75,779,843,447.51	79,174,157,514.46

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

无。

33、应付债券

（1） 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
中期票据	29,019,594,931.50	19,091,082,191.76
公司债券	544,152,753.17	559,331,857.69
一年内到期的应付债券	-383,142,952.71	-3,652,563,329.97
合计	29,180,604,731.96	15,997,850,719.48

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
2022 龙源电力 GN001	1,500,000,000.00	2.65%	2022 年 05 月 12 日	36	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00	0.00	14,227,459.02	0.00	1,514,227,459.02	0.00	否
20 亿元 3 年期中期票据（工商银行+中行）	2,000,000,000.00	2.93%	2022 年 01 月 13 日	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00	0.00	1,921,311.48	0.00	2,001,921,311.48	0.00	否
24 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据	2,500,000,000.00	2.00%	2024 年 11 月 27 日	36	2,500,000,000.00	2,504,657,534.24	0.00	24,794,520.55	0.00	0.00	2,529,452,054.79	否
24 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.07%	2024 年 07 月 16 日	36	2,000,000,000.00	2,019,055,342.46	0.00	20,529,863.02	0.00	0.00	2,039,585,205.48	否
24 龙源电力 MTN002 应付债券-中期票据	4,000,000,000.00	2.08%	2024 年 08 月 16 日	36	4,000,000,000.00	4,030,544,657.53	0.00	41,258,082.20	0.00	0.00	4,071,802,739.73	否
24 龙源电力 MTN003 应付	2,000,000,000.00	2.50%	2024 年 08 月 26 日	120	2,000,000,000.00	2,017,397,260.27	0.00	24,794,520.55	0.00	0.00	2,042,191,780.82	否

债券-中期票据												
24 龙源电力 MTN004A 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	2.12%	2024 年 09 月 20 日	36	2,000,000,000.00	2,011,616,438.36	0.00	21,025,753.42	0.00	0.00	2,032,642,191.78	否
24 龙源电力 MTN004B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	2.37%	2024 年 09 月 20 日	120	1,000,000,000.00	1,006,493,150.68	0.00	11,752,602.74	0.00	0.00	1,018,245,753.42	否
24 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.85%	2024 年 12 月 18 日	36	2,000,000,000.00	2,001,317,808.22	0.00	18,347,945.20	0.00	0.00	2,019,665,753.42	否
德芙林风电	636,270,839.15	4.32%	2015 年 10 月 22 日	217	971,612,371.14	559,331,857.69	2,066,883.00	0.00	0.00	17,245,987.52	544,152,753.17	否
25 龙源电力 MTN001 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.93%	2025 年 01 月 17 日	60	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	21,415,068.49	0.00	0.00	2,521,415,068.49	否
25 龙源电力 MTN002A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.89%	2025 年 02 月 19 日	36	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	6,783,287.67	0.00	0.00	1,006,783,287.67	否
25 龙源电力 MTN002B 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.94%	2025 年 02 月 19 日	60	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	6,962,739.73	0.00	0.00	1,006,962,739.73	否
25 龙源电力 MTN003A 应付债券-中期票据	1,000,000,000.00	1.92%	2025 年 02 月 21 日	36	1,000,000,000.00	0.00	1,000,000,000.00	6,680,547.95	0.00	0.00	1,006,680,547.95	否
25 龙源电力 MTN003B 应付债券-中期票据	500,000,000.00	1.96%	2025 年 02 月 21 日	60	500,000,000.00	0.00	500,000,000.00	3,409,863.01	0.00	0.00	503,409,863.01	否
25 龙源电力 MTN004 应付债券-中期票	1,200,000,000.00	1.90%	2025 年 03 月 25 日	24	1,200,000,000.00	0.00	1,200,000,000.00	6,059,178.08	0.00	0.00	1,206,059,178.08	否

据												
25 龙源电力 MTN005 应付债券-中期票据	2,000,000,000.00	1.78%	2025 年 04 月 18 日	36	2,000,000,000.00	0.00	2,000,000,000.00	6,924,931.51	0.00	0.00	2,006,924,931.51	否
25 龙源电力 GN001 应付债券-绿色中期票据	1,500,000,000.00	1.89%	2025 年 05 月 14 日	60	1,500,000,000.00	0.00	1,500,000,000.00	3,650,547.95	0.00	0.00	1,503,650,547.95	否
25 龙源电力 MTN006 应付债券-中期票据	2,500,000,000.00	1.72%	2025 年 05 月 26 日	36	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	4,123,287.67	0.00	0.00	2,504,123,287.67	否
小计	——	——	——	——	33,171,612,371.14	19,650,414,049.45	13,202,066,883.00	244,661,510.24	0.00	3,533,394,758.02	29,563,747,684.67	否
减：一年内到期部分年末余额	——	——	——	——	3,500,000,000.00	3,652,563,329.97	2,066,883.00	244,661,510.24	0.00	3,516,148,770.50	383,142,952.71	否
合计	——	——	——	——	29,671,612,371.14	15,997,850,719.48	13,200,000,000.00	0.00	0.00	17,245,987.52	29,180,604,731.96	——

注 1：于 2022 年 5 月 12 日，本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 2.65%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.65%。

注 2：于 2022 年 1 月 13 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.93%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.93%。

注 3：于 2024 年 11 月 27 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 2.00%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.00%。

注 4：于 2024 年 7 月 16 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.07%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.07%。

注 5：于 2024 年 8 月 16 日，本公司发行了人民币 40 亿元票面利率为 2.08%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.08%。

注 6：于 2024 年 8 月 26 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.50%的十年期无担保中期票据，实际年利率为 2.50%。

注 7：于 2024 年 9 月 20 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.12%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.12%。

注 8：于 2024 年 9 月 20 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 2.37%的十年期无担保中期票据，实际年利率为 2.37%。

注 9：于 2024 年 12 月 18 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 1.85%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.85%。

注 10：于 2025 年 1 月 17 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 1.93%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.93%。

注 11：于 2025 年 2 月 19 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.89%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.89%。

注 12：于 2025 年 2 月 19 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.94%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.94%。

注 13：于 2025 年 2 月 21 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 1.92%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.92%。

注 14：于 2025 年 2 月 21 日，本公司发行了人民币 5 亿元票面利率为 1.96%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.96%。

注 15：于 2025 年 3 月 25 日，本公司发行了人民币 12 亿元票面利率为 1.90%的两年期无担保中期票据，实际年利率为 1.90%。

注 16：于 2025 年 4 月 18 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 1.78%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.78%。

注 17：于 2025 年 5 月 14 日，本公司发行了人民币 15 亿元票面利率为 1.89%的五年期无担保中期票据，实际年利率为 1.89%。

注 18：于 2025 年 5 月 26 日，本公司发行了人民币 25 亿元票面利率为 1.72%的三年期无担保中期票据，实际年利率为 1.72%。

34、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	3,389,111,011.87	3,189,193,144.93
未确认的融资费用	-1,012,317,883.22	-946,541,152.57
一年内到期的租赁负债	-165,280,210.76	-154,379,149.04
合计	2,211,512,917.89	2,088,272,843.32

其他说明：

无。

35、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	400,076,476.86	416,183,359.50
专项应付款	27,632,138.10	21,283,428.73
合计	427,708,614.96	437,466,788.23

（1） 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
分期付款购入海域使用权	385,660,884.83	399,492,701.60
占地补偿金	30,486,704.82	29,897,372.45
一年内到期部分	-16,071,112.79	-13,206,714.55
合计	400,076,476.86	416,183,359.50

其他说明：

无。

（2） 专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
专项补助资金	21,283,428.73	6,688,709.37	340,000.00	27,632,138.10	专项补助资金
合计	21,283,428.73	6,688,709.37	340,000.00	27,632,138.10	--

其他说明：

无。

36、长期应付职工薪酬

（1） 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	0.00	0.00
二、辞退福利	0.00	1,648,521.75
三、其他长期福利	1,046,228.39	1,046,228.39
合计	1,046,228.39	2,694,750.14

37、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
弃置费用	108,856,711.14	104,534,354.79	环境恢复义务
合计	108,856,711.14	104,534,354.79	--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

38、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	17,750,769.04	0.00	408,660.00	17,342,109.04	与资产相关的政府补助
其他项目	42,475,818.21	0.00	1,155,514.20	41,320,304.01	与资产相关的政府补助
合计	60,226,587.25	0.00	1,564,174.20	58,662,413.05	--

其他说明：

无。

39、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	8,359,816,164.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,359,816,164.00

其他说明：

无。

40、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	19,889,324,790.58	6,664,450.00	76,945,499.53	19,819,043,741.05
其他资本公积	-5,626,038,319.92	3,023,833.73	0.00	-5,623,014,486.19
合计	14,263,286,470.66	9,688,283.73	76,945,499.53	14,196,029,254.86

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注 1：本公司本期新增子公司国家能源莒南新能源有限公司，为同一控制下企业合并，年初增加股本溢价 53,120,000.00 元，本期净减少股本溢价 70,281,049.53 元；

注 2：本公司及下属雄亚（维尔京）有限公司、国能藤县能源发展有限公司权益法下因被投资方股权变动产生的资本公积，增加本期其他资本公积 3,023,833.73 元。

41、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-36,359,887.03	-8,175,583.11	0.00	0.00	-2,043,895.78	-6,131,687.33	0.00	-42,491,574.36
其他权益工具投资公允价值变动	-36,359,887.03	-8,175,583.11	0.00	0.00	-2,043,895.78	-6,131,687.33	0.00	-42,491,574.36
二、将重分类进损益的其他综合收益	-422,028,454.73	1,216,500.49	0.00	0.00	0.00	1,293,403.26	-76,902.77	-420,735,051.47
外币财务报表折算差额	-422,028,454.73	1,216,500.49	0.00	0.00	0.00	1,293,403.26	-76,902.77	-420,735,051.47
其他综合收益合计	-458,388,341.76	-6,959,082.62	0.00	0.00	-2,043,895.78	-4,838,284.07	-76,902.77	-463,226,625.83

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

42、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	161,094,978.98	209,356,425.03	61,766,988.95	308,684,415.06
合计	161,094,978.98	209,356,425.03	61,766,988.95	308,684,415.06

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司本期安全生产费共提取 245,569,140.94 元，其中：归属母公司股东 209,356,425.03 元，归属少数股东 36,212,715.91 元；安全生产费总使用 65,636,206.00 元，其中归属母公司股东 61,766,988.95 元，归属少数股东 3,869,217.05 元。

43、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	3,962,514,528.08	0.00	0.00	3,962,514,528.08
任意盈余公积	0.00	0.00	0.00	0.00
储备基金	0.00	0.00	0.00	0.00
企业发展基金	0.00	0.00	0.00	0.00
其他	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	3,962,514,528.08	0.00	0.00	3,962,514,528.08

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

44、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	46,970,725,032.41	43,182,232,043.63
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	20,450,337.80	77,545,050.33
调整后期初未分配利润	46,991,175,370.21	43,259,777,093.96
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,374,785,940.63	3,914,515,223.76
减：提取法定盈余公积	0.00	0.00
提取任意盈余公积	0.00	0.00
提取一般风险准备	0.00	0.00
应付普通股股利	1,904,366,122.16	1,860,113,479.00
其他减少	0.00	29,281,004.30
提取职工奖励及福利基金	0.00	5,820,954.86
期末未分配利润	48,461,595,188.68	45,279,076,879.56

调整期初未分配利润明细：

1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。

2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 20,450,337.80 元。
5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

45、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	15,634,077,132.60	9,246,045,304.66	19,075,067,719.52	12,127,766,522.92
其他业务	22,941,356.42	11,349,437.43	160,870,529.20	60,582,474.59
合计	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09	19,235,938,248.72	12,188,348,997.51

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09
其中：				
电力销售	15,535,430,792.50	9,140,430,467.51	15,535,430,792.50	9,140,430,467.51
其他销售	121,587,696.52	116,964,274.58	121,587,696.52	116,964,274.58
按经营地区分类	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09	15,657,018,489.02	9,257,394,742.09
其中：				
国内业务	15,325,299,773.88	9,093,357,099.48	15,325,299,773.88	9,093,357,099.48
国际业务	331,718,715.14	164,037,642.61	331,718,715.14	164,037,642.61

其他说明

无。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本公司本期已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 106,137,805.05 元，其中：16,694,075.56 元预计将于 2025 年度确认收入，8,018,533.70 元预计将于 2026 年度确认收入，6,853,850.78 元预计将于 2027 年度确认收入，6,853,850.78 元预计将于 2028 年度确认收入，67,717,494.23 元预计将于 2029 及以后年度确认收入。

46、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	48,717,811.14	52,330,995.48
教育费附加	51,570,325.87	54,441,166.31
资源税	1,188,581.23	1,072,043.11
房产税	16,679,381.57	20,241,943.29
土地使用税	53,601,146.06	37,078,964.57
印花税	12,926,997.86	11,988,900.10
其他	1,289,135.45	5,653,838.26

合计	185,973,379.18	182,807,851.12

其他说明：

无。

47、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	129,150,970.96	121,152,579.36
折旧及摊销	21,854,663.47	22,400,717.54
物业管理费	11,775,276.22	2,177,888.91
聘请中介机构费用和咨询费	10,235,137.40	17,747,454.34
差旅费	7,329,807.99	6,457,090.44
技术服务费	2,968,114.68	21,878,205.94
租赁费	1,793,195.29	1,793,643.41
董事会费	631,206.51	236,265.27
其他	17,071,477.64	12,896,407.32
合计	202,809,850.16	206,740,252.53

其他说明

无。

48、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	21,623,774.27	41,063,404.23
委外服务费	5,442,428.09	2,496,142.38
材料费	51,768.69	2,757.15
折旧费	1,908,552.71	1,318,960.37
摊销费	1,193,104.92	345,628.70
技术服务费	8,853,262.20	19,747,986.34
其他	10,833,938.64	3,579,512.18
合计	49,906,829.52	68,554,391.35

其他说明

无。

49、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,614,414,242.81	1,678,583,696.23
减：利息收入	36,083,027.90	55,620,002.28
汇兑损益	125,249,922.97	37,330,125.15
其他	15,492,681.48	19,528,335.07
合计	1,719,073,819.36	1,679,822,154.17

其他说明

无。

50、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
增值税即征即退	481,397,034.69	475,980,513.82
稳岗补贴	995,499.60	783,574.12
个税手续费返还	3,502,235.63	2,604,790.17
其他	2,167,967.96	1,271,365.32
合计	488,062,737.88	480,640,243.43

51、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	32,817,719.68	12,733,958.68
交易性金融负债	-9,417,530.01	4,611,614.68
合计	23,400,189.67	17,345,573.36

其他说明：

无。

52、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	112,319,143.21	146,948,111.63
处置长期股权投资产生的投资收益	5,191,855.43	6,257,106.73
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	2,731,113.81
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	448,687.95	1,080,878.52
债权投资在持有期间取得的利息收入	2,539,133.08	3,177,607.61
其他	0.00	-64,236.11
合计	120,498,819.67	160,130,582.19

其他说明

无。

53、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	392,920.00	993,080.00
其他应收款坏账损失	621,369.09	5,217,021.85
应收款项融资减值损失	3,809,289.15	20,356,789.88

合计	4,823,578.24	26,566,891.73

其他说明

无。

54、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	0.00	0.00
二、长期股权投资减值损失	0.00	0.00
三、投资性房地产减值损失	0.00	0.00
四、固定资产减值损失	0.00	0.00
五、工程物资减值损失	0.00	0.00
六、在建工程减值损失	-404,336.55	0.00
七、生产性生物资产减值损失	0.00	0.00
八、油气资产减值损失	0.00	0.00
九、无形资产减值损失	0.00	0.00
十、商誉减值损失	0.00	0.00
十一、合同资产减值损失	0.00	0.00
十二、其他	0.00	0.00
合计	-404,336.55	0.00

其他说明：

无。

55、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	-2,894,356.50	1,456,740.71
无形资产处置损益	748,007.52	0.00
在建工程处置损益	-154,789.06	0.00
合计	-2,301,138.04	1,456,740.71

56、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	2,095,141.15	3,894,670.00	2,095,141.15
损失赔偿	84,827,285.39	44,447,616.01	84,827,285.39
违约赔偿收入	7,968,051.03	1,072,337.63	7,968,051.03
碳排放交易	1,391,897.11	7,572,430.70	0.00
非流动资产毁损报废利得	1,346,208.58	642,062.70	1,346,208.58
无法支付的应付款项	314,071.19	19,685,420.60	314,071.19
罚款利得	136,450.80	310,053.20	136,450.80
购买成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资	0.00	19,186,155.44	0.00

产公允价值产生的收益			
其他	1,599,632.98	1,069,747.60	1,599,632.98
合计	99,678,738.23	97,880,493.88	98,286,841.12

其他说明：

无。

57、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
赔偿金、违约金及罚款支出	4,817,671.59	12,076,235.15	4,817,671.59
非流动资产毁损报废损失	6,089,623.82	958,251.65	6,089,623.82
公益性捐赠支出	1,300,000.00	1,470,000.00	1,300,000.00
非常损失	0.00	1,494,095.95	0.00
其他	920,792.65	2,479.62	920,792.65
合计	13,128,088.06	16,001,062.37	13,128,088.06

其他说明：

无。

58、所得税费用

（1） 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	877,092,767.83	1,014,539,565.95
递延所得税费用	81,091,416.16	-5,469,230.11
合计	958,184,183.99	1,009,070,335.84

（2） 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	4,962,490,369.75
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,240,622,592.44
子公司适用不同税率的影响	-407,494,422.30
调整以前期间所得税的影响	20,928,327.94
非应税收入的影响	-28,135,555.21
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	11,234,991.50
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-17,466,327.44
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	138,494,577.06
所得税费用	958,184,183.99

其他说明

无。

59、其他综合收益

详见附注 41。

60、现金流量表项目

（1） 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	5,580,084.98	9,033,272.91
财务费用利息收入	32,732,675.42	55,860,115.92
保险公司赔款等	299,601,709.56	199,729,059.32
合计	337,914,469.96	264,622,448.15

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
聘请中介机构费	30,229,790.09	33,646,393.25
对外捐赠支出	51,300,000.00	71,700,000.00
其他	379,488,038.09	368,234,157.14
合计	461,017,828.18	473,580,550.39

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

（2） 与投资活动有关的现金

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
定期存款	0.00	90,000,000.00
合计	0.00	90,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

（3） 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
业绩补偿款	89,104,968.05	0.00
同控子公司收到原股东注资	0.00	231,476,500.00
合计	89,104,968.05	231,476,500.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
同控收购子公司支付款项	49,693,324.29	373,215,011.33
租赁款	71,166,811.09	177,323,939.53
库存股回购款及相关交易费用	0.00	57,080,174.59
银团相关交易费用及受限资金变动	24,195,407.83	21,116,763.79
收购子公司少数股东股权款项	0.00	901,776.00
合计	145,055,543.21	629,637,665.24

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

筹资活动产生的各项负债变动情况

□适用 ☑不适用

61、现金流量表补充资料

（1） 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1．将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	4,004,306,185.76	4,668,613,729.13
加：资产减值准备	-4,419,241.69	-26,566,891.73
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	5,782,603,864.74	5,256,977,750.78
使用权资产折旧	127,303,164.80	69,431,130.38
无形资产摊销	274,138,115.34	323,555,419.00
长期待摊费用摊销	2,479,899.38	2,722,260.82
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）	2,301,138.04	-1,456,740.71
固定资产报废损失（收益以	2,479,821.04	818,597.03

“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-23,400,189.67	-17,345,573.36
财务费用（收益以“－”号填列）	1,614,414,242.81	1,678,583,696.23
投资损失（收益以“－”号填列）	-120,498,819.67	-160,130,582.19
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	83,656,470.10	19,788,868.37
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-2,565,053.94	-25,258,098.48
存货的减少（增加以“－”号填列）	-22,194,796.68	-227,784,649.89
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-5,777,157,110.08	-5,772,742,649.63
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	729,858,604.74	1,503,512,430.62
其他	0.00	0.00
经营活动产生的现金流量净额	6,673,306,295.02	7,292,718,696.37
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本	0.00	0.00
一年内到期的可转换公司债券	0.00	0.00
融资租入固定资产	0.00	0.00
3．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,023,591,951.00	3,270,902,280.32
减：现金的期初余额	3,132,826,315.91	4,826,335,540.93
加：现金等价物的期末余额	0.00	0.00
减：现金等价物的期初余额	0.00	0.00
现金及现金等价物净增加额	-1,109,234,364.91	-1,555,433,260.61

（2） 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,023,591,951.00	3,132,826,315.91
其中：库存现金	0.00	0.00
可随时用于支付的银行存款	2,023,591,951.00	3,132,826,315.91
可随时用于支付的其他货币资金	0.00	0.00
可用于支付的存放中央银行款项	0.00	0.00
存放同业款项	0.00	0.00
拆放同业款项	0.00	0.00
其中：三个月内到期的债券投资	0.00	0.00
三、期末现金及现金等价物余额	2,023,591,951.00	3,132,826,315.91

其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	0.00	0.00

62、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无。

63、外币货币性项目

（1） 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			802,083,439.59
其中：美元	1,449,587.78	7.1586	10,377,019.08
欧元	4,454,244.90	8.4024	37,426,347.35
港币	24,475,476.13	0.912	22,321,634.23
兰特	623,271,489.00	0.4031	251,240,737.22
加元	28,974,699.60	5.2358	151,705,732.17
格里夫纳	1,904,004,453.35	0.1728	329,011,969.54
应收账款			0.00
其中：美元	0.00	0.00	0.00
欧元	0.00	0.00	0.00
港币	0.00	0.00	0.00
应收款项融资			141,928,990.46
其中：兰特	167,768,405.49	0.4031	67,627,444.25
加元	2,925,875.40	5.2358	15,319,298.42
格里夫纳	341,332,452.50	0.1728	58,982,247.79
短期借款			3,171,956,400.00
其中：美元	206,000,000.00	7.1586	1,474,671,600.00
欧元	202,000,000.00	8.4024	1,697,284,800.00
港币	0.00	0.00	0.00
长期借款			1,194,874,535.79
其中：美元	0.00	0.00	0.00
欧元	0.00	0.00	0.00
港币	0.00	0.00	0.00
兰特	2,964,213,683.43	0.4031	1,194,874,535.79
应付债券			544,152,753.17
其中：加元	103,929,247.33	5.2358	544,152,753.17

其他说明：

无。

（2） 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

□适用 ☑不适用

64、租赁

（1） 本公司作为承租方

☑适用 □不适用

①本年度未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额为 0.00 元；简化处理的短期租赁费用为 79,036,742.45 元；简化处理的低价值资产租赁费用为 0.00 元；与租赁相关的现金流出总额为 164,044,846.34 元。

②售后租回交易

无。

（2） 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

☑适用 □不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
出租房屋/机器设备	19,177,912.56	0.00
合计	19,177,912.56	0.00

作为出租人的融资租赁

□适用 ☑不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

□适用 ☑不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

无

（3） 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

□适用 ☑不适用

65、数据资源

具体详见“附注七、16、无形资产（2）确认为无形资产的数据资源”、“附注八、研发支出”。

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发支出	122,255,572.15	78,108,169.67
合计	122,255,572.15	78,108,169.67
其中：费用化研发支出	49,906,829.52	68,554,391.35
资本化研发支出	72,348,742.63	9,553,778.32

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	开发支出转固	
龙源（敦煌）新能源发展有限公司 100MW 熔盐线性菲涅尔光热电站储热系统关键技术研究及工程示范	127,288,669.07	46,268,626.70	0.00	0.00	0.00	0.00	173,557,295.77
新能源固废无害化回收与资源化利用项目	57,231,114.10	128,186.43	0.00	0.00	0.00	0.00	57,359,300.53
国能横县峦城基于新型 LED 补光技术的保粮光伏研究与应用	7,971,698.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	7,971,698.11
蜜源风电场并网改造项目	5,151,930.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,151,930.00
基于超级电容的功率特性在山东独立储能运行体系下的应用	4,316,186.34	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	4,316,186.34
数据资源-多时空高精度新能源功率预测关键技术研究及应用	0.00	2,503,528.71	0.00	0.00	0.00	0.00	2,503,528.71
数据资源-大型光伏电站能效监测系统的应用与研究	0.00	653,536.10	0.00	0.00	0.00	0.00	653,536.10
数据资源-三维可视化运维质量管理系统研究及应用	0.00	3,320,754.72	0.00	0.00	0.00	0.00	3,320,754.72
数据资源-潮汐电站机组运行自决策系统研究与应用	0.00	684,441.26	0.00	0.00	0.00	0.00	684,441.26

其他项目	63,437,691.17	59,656,996.81	9,039,501.42	0.00	49,906,829.52	730,754.72	81,496,605.16
合计	265,397,288.79	113,216,070.73	9,039,501.42	0.00	49,906,829.52	730,754.72	337,015,276.70

九、合并范围的变更

1、同一控制下企业合并

（1） 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
国家能源莒南新能源有限公司	64.00%	合并前后均受国家能源投资集团有限责任公司控制且该控制并非暂时性	2025 年 04 月 30 日	取得控制权	18,741,023.93	5,273,690.22	28,671,514.08	7,843,102.44

其他说明：

无。

（2） 合并成本

单位：元

合并成本	国家能源莒南新能源有限公司
--现金	70,990,463.49
--非现金资产的账面价值	0.00
--发行或承担的债务的账面价值	0.00
--发行的权益性证券的面值	0.00
--或有对价	0.00

或有对价及其变动的说明：

无。

其他说明：

无。

（3） 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	国家能源莒南新能源有限公司	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	9,051,465.28	8,306,077.83
应收款项	62,397,382.01	51,377,330.54
存货	1,232,277.13	1,904,166.26
固定资产	193,789,514.69	199,746,614.91
无形资产	9,118,562.29	9,194,841.33
在建工程	3,663,992.26	3,663,992.26
使用权资产	100,008.44	150,012.68
其他资产	5,956,865.66	7,494,686.52
负债：		
借款	54,557,700.00	54,089,700.00
应付款项	108,810,762.46	111,458,600.21
其他负债	605,802.97	431,183.72
净资产	121,335,802.33	115,858,238.40
减：少数股东权益	43,680,888.84	41,708,965.82
取得的净资产	77,654,913.49	74,149,272.58

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

2、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

□是 ☑否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

□是 ☑否

3、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

（1）合并范围增加

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	泰顺龙源杭泰新能源有限公司	137,293,000.00	65.00	投资设立

2	费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	100.00	投资设立
3	天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	100.00	投资设立
4	天津滨海国能龙源新能源有限公司	8,377,200.00	65.00	投资设立
5	东兴国阳新能源有限公司	24,000,000.00	80.00	投资设立
6	阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	158,400,000.00	99.00	投资设立
7	长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	100.00	投资设立
8	翁牛特旗龙源新能源有限公司	99,000,000.00	99.00	投资设立
9	敖汉旗龙源新能源有限公司	99,000,000.00	99.00	投资设立
10	宁城县龙源新能源有限公司	118,800,000.00	99.00	投资设立

（2）合并范围减少

单位：元

序号	公司名称	出资金额	持股比例（%）	变动原因
1	龙源（聊城）新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
2	雄亚（聊城）新能源有限公司	533,330,000.00	100.00	工商注销
3	西安龙源新能源有限公司	5,000,000.00	100.00	工商注销
4	烟台牟平区龙源雄亚新能源开发有限公司	584,000,000.00	100.00	工商注销
5	海阳龙源新能源有限公司	126,100,000.00	97.00	工商注销
6	龙源（潍坊）新能源开发有限公司	183,220,000.00	100.00	工商注销

4、其他

无。

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1） 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
伊春兴安岭风力发电有限公司	325,220,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
桦南龙源风力发电有限公司	414,304,995.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	15.01%	24.95%	投资设立
伊春龙源风力发电有限	135,250,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	40.00%	0.00%	投资设立

公司							
抚远龙源风力发电有限公司	87,828,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
海林龙源风力发电有限公司	81,432,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	26.00%	25.00%	投资设立
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	320,140,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
鹤岗龙源风力发电有限公司	165,550,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	70.00%	25.00%	投资设立
双鸭山龙源风力发电有限公司	163,570,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
依兰龙源汇能风力发电有限公司	202,120,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	92.00%	0.00%	投资设立
铁岭龙源风力发电有限公司	281,690,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	449,520,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源风力发电有限公司	432,270,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	73.62%	25.00%	投资设立
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
甘肃洁源风电有限责任公司	505,020,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	77.11%	0.00%	投资设立
甘肃新安风力发电有限公司	169,810,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	54.54%	0.00%	投资设立
甘肃龙源新能源有限公司	624,530,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	140,020,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	36.29%	40.00%	投资设立
浙江舟山岑港风力发电有限公司	139,310,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	89.69%	0.00%	投资设立
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风力发电有限公司	333,320,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源启东风力发电有限公司	245,760,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源（如东）风力发	666,350,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	25.00%	投资设立

电有限公司							
吉林龙源风力发电有限公司	438,200,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	56.58%	9.65%	投资设立
吉林龙源新能源有限公司	303,016,700.00	吉林省	吉林省	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
通榆新发风力发电有限公司	790,728,900.00	吉林省	吉林省	风力发电	95.46%	4.54%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	655,116,900.00	吉林省	吉林省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源平潭风力发电有限公司	170,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	85.00%	4.50%	非同一控制下的企业合并
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	256,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	66.15%	25.00%	投资设立
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	14,260,000.00	福建省	福建省	风力发电	60.00%	0.00%	投资设立
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	198,150,000.00	福建省	福建省	风力发电	50.00%	47.50%	投资设立
赤峰新胜风力发电有限公司	273,426,200.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	34.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源风力发电有限公司	468,570,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	72.01%	25.00%	投资设立
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	220,330,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	672,550,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（包头）风力发电有限责任公司	394,940,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	149,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源达茂风	420,898,70	内蒙古自治	内蒙古自治	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

力发电有限公司	0.00	区	区				
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	238,250,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电武川红山风电有限公司	85,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,636,105,900.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张北）风力发电有限公司	168,670,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河北围场龙源建投风力发电有限公司	209,300,000.00	河北省	河北省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源建投（承德）风力发电有限公司	446,170,000.00	河北省	河北省	风力发电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
布尔津县天润风电有限公司	57,500,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	40.00%	20.00%	非同一控制下的企业合并
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	176,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	70.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源吐鲁番新能源有限公司	45,740,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	90.00%	0.00%	投资设立
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,507,142,900.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限	666,040,700.00	云南省	云南省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立

公司							
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源静乐风力发电有限公司	394,056,308.42	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
右玉龙源新能源有限公司	298,141,300.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
江苏龙源风电技术培训有限公司	10,000,000.00	江苏省	江苏省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
中能电力科技开发有限公司	70,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
中国福霖风能工程有限公司	6,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	30,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	99,994,419.44	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北	19,060,900	河北省	河北省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立

京）新能源有限公司	.00						
海南龙源新能源有限公司	3,105,969,776.00	海南省	海南省	风力发电	23.93%	76.07%	投资设立
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
福建龙源海上风力发电有限公司	2,204,800,000.00	福建省	福建省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
吉林东丰龙新发电有限公司	1,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	88.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（福建）新能源有限公司	40,000,000.00	福建省	福建省	风力发电	90.00%	0.00%	投资设立
福建省莆田南日风电有限公司	61,400,000.00	福建省	福建省	风力发电	0.00%	43.40%	投资设立
新疆天风发电股份有限公司	511,016,909.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	59.53%	0.00%	投资设立
龙源东海风力发电有限公司	180,757,143.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
浙江龙源新能源发展有限公司	154,717,900.00	浙江省	浙江省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
浙江苍南风力发电有限公司	44,224,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立
浙江临海风力发电有限公司	30,000,000.00	浙江省	浙江省	风力发电	0.00%	90.00%	投资设立
嵊州龙源新能源有限公司	9,400,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
泰顺龙源杭泰新能源有限公司	211,220,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
雄亚投资有限公司	10,000.00（港元）	中国香港	中国香港	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源加拿大可再生能源有限公司	90,000,000.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
德芙林风电有限公司	100.00（加元）	加拿大	加拿大	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非可再生能源有限公司	100.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源南非工程建设管理	120.00（兰特）	南非	南非	其他电力生产	0.00%	70.00%	投资设立

有限公司							
龙源穆利洛德阿风力发电有限公司	390,464,578.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
龙源穆利洛德阿二期北风力发电有限公司	545,397,679.00（兰特）	南非	南非	风力发电	0.00%	60.00%	投资设立
雄亚（维尔京）有限公司	1,000.00（美元）	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	其他电力生产	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（烟台）新能源有限公司	20,000,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
费县龙源新能源有限公司	181,520,000.00	山东省	山东省	风力发电	25.00%	75.00%	投资设立
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源临沂风力发电有限公司	397,580,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	129,980,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏那曲新能源有限公司	74,220,000.00	西藏自治区	西藏自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	江西省	江西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电山东济南龙源风力发电有限公司	162,906,000.00	山东省	山东省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宿州风力发电有限公司	228,300,000.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
含山龙源梅山风力发电有限公司	76,683,700.00	安徽省	安徽省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立

龙源黄海如东海上风力发电有限公司	500,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	湖北省	湖北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	80,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	256,000,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电龙源吴起新能源有限公司	386,875,700.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
宁夏龙源新能源有限公司	4,264,240,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
宁夏昀奥新能源有限公司	222,111,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电	0.00%	55.00%	非同一控制下的企业合并
宁夏深拓新能源有限公司	222,111,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
中卫龙源新能源有限公司	3,685,700,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
海原县龙源新能源有限公司	500,000,000.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
同心龙源合创电力有限责任公司	94,365,256.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	其他电力生产	0.00%	55.66%	非同一控制下的企业合并
国能重庆风电开发有限公司	523,198,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能重庆市丰都县风电开发有限公司	156,438,000.00	重庆市	重庆市	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
广东国能龙源新能源有限公司	580,000,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源龙川风力发电有限公司	124,160,325.24	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
国电阳江海陵岛风力发电有限公司	66,110,264.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并

潮州市海山岛风能开发有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
国电龙源汕尾风力发电有限公司	80,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
清远龙源新能源有限公司	73,256,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
清远国龙新能源有限公司	3,290,000.00	广东省	广东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能龙源都匀风力发电有限公司	253,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
海安龙源海上风力发电有限公司	840,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	204,870,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（德州）风力发电有限公司	323,530,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
安徽龙源新能源有限公司	554,370,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
安徽龙源摩腾新能源有限公司	10,000,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	青海省	青海省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
黑龙江龙源新能源发展有限公司	1,397,970,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
丰林县龙源新能源有限公司	4,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立
国能通河县新能源有限公司	160,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	50.00%	同一控制下的企业合并
尚志市龙源新能源有限公司	350,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
哈尔滨龙源新能源有限	13,200,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立

公司							
依兰县龙源新能源有限公司	166,960,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,600,382,300.00	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	665,202,340.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
杭锦旗龙源新能源有限公司	420,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌海市龙源新能源有限公司	90,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能源创阿拉善新能源有限公司	2,594,400,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能雄安通达（鄂托克旗）新能源科技有限公司	6,060,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	太阳能发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
新疆龙源新能源有限公司	1,148,032,540.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
乌恰龙源新能源有限公司	254,092,240.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
乌鲁木齐龙源信和新能源有限公司	63,613,960.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河北龙源中保风力发电有限公司	409,808,000.00	河北省	河北省	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
平泉龙源新能源有限公司	86,050,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
唐县龙源新能源有限公司	27,750,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
香河龙源新能源有限公司	5,040,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能龙源（松桃）新能源有限公司	91,290,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	50.00%	0.00%	投资设立
湖南龙源新能源发展有限公司	1,889,781,820.00	湖南省	湖南省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
永兴龙源新能源有限公	503,191,900.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立

司							
桂阳龙源蓉城新能源有限公司	935,300,800.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立
祁阳龙源新能源有限公司	201,498,480.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
新田龙源新能源有限公司	525,305,792.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,487,866,411.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	624,370,000.00	山东省	山东省	风力发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源栖霞风力发电有限公司	23,000,000.00	山东省	山东省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
山东龙源农信通新能源开发有限公司	20,000,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
招远市龙源新能源有限公司	1,024,498,800.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
临朐龙源新能源有限公司	10,000,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（济南）新能源开发有限公司	136,180,000.00	山东省	山东省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	福建省	福建省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
射阳龙源风力发电有限公司	1,300,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	50.00%	10.00%	投资设立
国能龙源罗平新能源有限公司	436,839,250.00	云南省	云南省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
青铜峡龙源新能源有限公司	392,696,500.00	宁夏回族自治区	宁夏回族自治区	风力发电	99.60%	0.40%	非同一控制下的企业合并
国电龙源神池风力发电有限公司	84,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立

静乐龙源新能源有限公司	82,500,000.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	同一控制下的企业合并
江苏海上龙源新能源有限公司	768,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源盐城新能源发展有限公司	1,350,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	608,372,320.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	1,000,000,000.00	河南省	河南省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
长葛市龙源雄亚新能源有限公司	210,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
清丰县龙源雄亚新能源有限公司	120,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	1,350,000,000.00	江苏省	江苏省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	1,109,890,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
五大连池龙源新能源有限公司	19,398,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
国能丰城光伏发电有限公司	100,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	117,000,000.00	青海省	青海省	太阳能发电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源电力海外投资有限公司	103,759,516.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源乌克兰尤日内风电有限公司	35,577,000.00（欧元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源乌克兰南方风电有限公司	23,702,858.98（欧元）	乌克兰	乌克兰	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
雄亚（温岭）新能源有限公司	137,610,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	53.00%	47.00%	投资设立

龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
湖北龙源新能源有限公司	689,774,700.00	湖北省	湖北省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
仙桃龙源新能源有限公司	323,176,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西南宁龙源新能源有限公司	144,240,800.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
桦南龙源新能源有限公司	236,097,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源新能源有限公司	266,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	300,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	太阳能发电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（玉门）新能源发展有限公司	373,612,600.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源雄亚新能源有限公司	328,280,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
台州路桥龙源新能源有限公司	15,000,000.00	浙江省	浙江省	太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	89,040,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	湖南省	湖南省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
国电甘肃新能源有限公司	264,234,525.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电山西洁能有限公司	283,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电洁能金科（山西）有限公司	104,687,500.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	52.00%	投资设立
国能东北新能源发展有	462,468,260.30	辽宁省	辽宁省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并

限公司							
国电双辽新能源有限公司	84,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
阜新巨龙湖风力发电有限公司	400,000,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	0.00%	60.00%	非同一控制下的企业合并
阜新华顺风力发电有限公司	153,000,000.00	辽宁省	辽宁省	风力发电	0.00%	51.00%	非同一控制下的企业合并
广西国能能源发展有限公司	1,036,328,163.69	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能优能（玉林）风力发电有限公司	44,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	60.00%	同一控制下的企业合并
全州国能能源有限公司	411,380,333.33	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
恭城国能能源有限公司	191,956,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能北投灌阳风电有限公司	207,100,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
国能横州新能源有限公司	39,375,240.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国电华北内蒙古新能源有限公司	185,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能孝义新能源有限公司	20,000,000.00	山西省	山西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
国能定边新能源有限公司	388,929,444.00	陕西省	陕西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
天津国电洁能电力有限公司	321,208,000.00	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能云南新能源有限公司	335,657,400.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
临泽龙源新能源有限公司	1,176,510,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新能源发展有限公司	240,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	35.00%	31.00%	投资设立
永修龙源新能源有限公司	62,595,380.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
曲靖龙源新能源有限公司	278,166,000.00	云南省	云南省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

乾安国能龙源新能源有限公司	176,775,420.00	吉林省	吉林省	风力发电	51.00%	0.00%	投资设立
繁峙龙源新能源有限公司	145,696,900.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
铅山龙源新能源有限公司	181,698,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
国家能源集团龙源阿里新能源（阿里）有限公司	262,820,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
龙源（那曲）新能源有限公司	44,959,480.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	0.00%	66.00%	投资设立
龙源乐安风力发电有限公司	117,066,000.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
云南龙源新能源有限公司	1,822,808,000.00	云南省	云南省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
易门龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
洱源龙源新能源有限公司	2,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
宾川龙源新能源有限公司	167,361,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
祥云龙源新能源有限公司	50,000,000.00	云南省	云南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（来安）新能源有限公司	1,011,349,140.00	安徽省	安徽省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
霍邱龙源新能源有限公司	146,840,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
宣城市宣州区龙源新能源有限公司	1,130,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	60.00%	投资设立
天长龙源新能源有限公司	576,540,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
江西龙源新能源有限公司	968,104,107.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
宁都龙源新能源有限公司	99,115,220.00	江西省	江西省	风力发电、太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
湖口龙源新	73,241,547	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立

能源有限公司	.00						
弋阳龙源新能源有限公司	41,146,440.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
上犹龙源新能源有限公司	45,832,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
万载龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
余干龙源新能源有限公司	40,840,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
南昌龙源新能源有限公司	20,243,260.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
武宁龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
靖安龙源新能源有限公司	23,399,730.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
丰城龙源新能源有限公司	15,599,820.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
修水龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
鄱阳龙源新能源有限公司	34,230,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
永新龙源新能源有限公司	96,674,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
安义龙源新能源有限公司	32,379,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
进贤龙源新能源有限公司	43,172,454.00	江西省	江西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
龙源（金昌）新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
永昌龙源新能源有限公司	22,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
布拖龙源新能源有限公司	2,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
铜鼓龙源新能源有限公司	16,414,760.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源绿色能源（北京）有限公司	100,000,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	51.00%	0.00%	投资设立
天津龙源新	556,798,92	天津市	天津市	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

能源有限公司	0.00						
天津龙源轨道新能源有限公司	10,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
天津龙源高速新能源有限公司	131,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	55.00%	非同一控制下企业合并
天津宁河龙源发电有限公司	30,000,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
天津滨海国能龙源新能源有限公司	12,888,000.00	天津市	天津市	太阳能发电	0.00%	65.00%	投资设立
天津龙源海晶新能源有限公司	755,195,400.00	天津市	天津市	太阳能发电	85.00%	0.00%	投资设立
德兴龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
青海龙源新能源有限公司	822,144,138.79	青海省	青海省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
茫崖龙源新能源有限公司	263,912,000.00	青海省	青海省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
南城龙源新能源有限公司	10,000,000.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	福建省	福建省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
连江龙源万华新能源有限公司	665,500,000.00	福建省	福建省	风力发电	0.00%	45.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	599,927,200.00	江苏省	江苏省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
扬州江都龙源新能源有限公司	155,516,100.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
崇仁龙源新能源有限公司	91,101,420.00	江西省	江西省	太阳能发电	70.00%	30.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公司	200,000,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00	陕西省	陕西省	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
洛南龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	重庆市	重庆市	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
海南国能龙	1,200,000,	海南省	海南省	风力发电	60.00%	40.00%	投资设立

源新能源有限公司	000.00						
龙源（北京）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	北京市	北京市	其他电力生产	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（西安）新能源工程技术有限公司	30,000,000.00	陕西省	陕西省	其他电力生产	0.00%	100.00%	投资设立
江苏龙源新能源有限公司	694,028,300.00	江苏省	江苏省	风力发电、太阳能发电	51.00%	49.00%	投资设立
新沂龙源新能源有限公司	40,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西龙源新能源有限公司	1,383,235,440.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
广西平南龙源新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
广西隆林龙源易电新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
国能巴丹吉林（甘肃）能源开发投资有限公司	3,000,000,000.00	甘肃省	甘肃省	其他发电	51.00%	0.00%	投资设立
贵州龙源新能源有限公司	1,327,195,600.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
三都龙源新能源有限公司	222,115,524.00	贵州省	贵州省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
松桃龙源新能源有限公司	2,000,000.00	贵州省	贵州省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	80,348,360.00	河北省	河北省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源新能源发电有限公司	17,000,000.00	江苏省	江苏省	太阳能发电	80.00%	0.00%	投资设立
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	西藏自治区	西藏自治区	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团四川新能源有限公司	5,000,000.00	四川省	四川省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
阳泉龙源新能源有限公司	3,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	86,140,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

国能藤县能源发展有限公司	1,038,150,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
贵港国能能源有限公司	151,660,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
全州国能风电有限公司	219,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	风力发电	0.00%	99.00%	同一控制下企业合并
东兴国阳新能源有限公司	30,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
国能（甘肃）新能源有限公司	375,757,526.37	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
永靖国能光伏发电有限公司	295,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
瓜州国能光伏发电有限公司	54,500,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
民勤红沙国能新能源有限公司	300,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
夏河国能新能源开发有限公司	135,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
民勤国能风力发电有限责任公司	166,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	51.00%	0.00%	同一控制下企业合并
国能（武威）新能源有限公司	148,000,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
金塔北山国能新能源有限公司	30,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	同一控制下企业合并
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00	上海市	上海市	风力发电、太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
上海浦东龙源新能源有限公司	20,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源亚帆新能源有限公司	60,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	51.00%	投资设立
龙源（环县）新能源有限公司	370,250,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
永登县龙源新能源有限公司	74,250,000.00	甘肃省	甘肃省	太阳能发电	100.00%	0.00%	投资设立
米脂龙源神东新能源有限公司	120,000,000.00	陕西省	陕西省	风力发电	51.00%	8.00%	投资设立
宝鸡龙源新能源有限公司	5,000,000.00	陕西省	陕西省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
林西县龙源	150,000,00	内蒙古自治	内蒙古自治	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立

新能源有限公司	0.00	区	区				
阿鲁科尔沁旗龙源新能源有限公司	160,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
长春龙源新能源有限公司	50,000,000.00	吉林省	吉林省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
翁牛特旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
敖汉旗龙源新能源有限公司	100,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
宁城县龙源新能源有限公司	120,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	99.00%	0.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	533,097,929.62	山西省	山西省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
翼城龙源晋南新能源有限公司	3,000,000.00	山西省	山西省	风力发电	0.00%	80.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	93,480,000.00	黑龙江省	黑龙江省	风力发电	80.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）投资有限公司	615,053,030.00	上海市	上海市	太阳能发电	25.00%	75.00%	投资设立
上海龙源探能新能源有限公司	100,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电	0.00%	90.00%	投资设立
钦州市晶能光伏发电有限公司	84,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
河池市盛步光伏发电有限公司	81,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
河池市晶鸿光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
汤阴县晶鸿光伏电力有限公司	1,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
赤城县楠军新能源有限公司	123,480,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
合肥森永新能源科技有限公司	94,878,000.00	安徽省	安徽省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
宜城龙源新能源有限公司	94,878,000.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
唐县新旭晟新能源开发有限公司	86,980,000.00	河北省	河北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并

禹州市晶能光伏发电有限公司	53,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
林州市桂东新能源科技有限公司	10,000,000.00	河南省	河南省	太阳能发电	0.00%	100.00%	同一控制下企业合并
蕲春县北阳新能源发电有限公司	216,877,500.00	湖北省	湖北省	太阳能发电	0.00%	100.00%	投资设立
河池市晶能光伏发电有限公司	125,250,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
河池市昇能光伏发电有限公司	81,500,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
贵港市晶科光伏发电有限公司	84,000,000.00	广西壮族自治区	广西壮族自治区	太阳能发电	0.00%	100.00%	非同一控制下企业合并
上海龙源申矿新能源有限公司	30,000,000.00	上海市	上海市	太阳能发电	0.00%	80.00%	投资设立
国家能源莒南新能源有限公司	89,592,000.00	山东省	山东省	风力发电	64.00%	0.00%	同一控制下企业合并
望都龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
唐山丰南区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
邯郸峰峰矿区龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
曲周龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
献县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
高阳龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
广平龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
大名龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
巨鹿县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
南宫龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
邱县龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立

高台龙源新能源有限公司	10,000,000.00	甘肃省	甘肃省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
大城龙源新能源有限公司	5,000,000.00	河北省	河北省	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
木垒龙源新能源有限公司	20,000,000.00	新疆维吾尔自治区	新疆维吾尔自治区	风力发电	100.00%	0.00%	投资设立
阿拉善腾格里经济技术开发区龙源新能源有限公司	500,000,000.00	内蒙古自治区	内蒙古自治区	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
安仁龙源新能源有限公司	50,000,000.00	湖南省	湖南省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
上海龙源彰丰新能源有限公司	10,000,000.00	上海市	上海市	风力发电	0.00%	70.00%	投资设立
肇庆龙源新能源有限公司	89,600,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
云浮龙源新能源有限公司	69,695,440.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
徐闻龙源新能源有限公司	44,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立
五华龙源新能源发展有限公司	10,000,000.00	广东省	广东省	风力发电	0.00%	100.00%	投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

序号	企业名称	持股比例（%）	享有的表决权（%）	纳入合并范围原因
1	桦南龙源风力发电有限公司	39.96	71.10	与子公司其他股东签订一致行动协议
2	伊春龙源风力发电有限公司	40.00	70.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
3	连江龙源万华新能源有限公司	45.00	90.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
4	同心龙源合创电力有限责任公司	55.66	66.74	与子公司其他股东签订一致行动协议
5	福建省莆田南日风电有限公司	43.40	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
6	赤峰新胜风力发电有限公司	34.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
7	河北围场龙源建投风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
8	国电山东济南龙源风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
9	国能龙源都匀风力发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
10	国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议

11	吉林龙源风力发电有限公司	66.23	84.65	与子公司其他股东签订一致行动协议
12	国能通河县新能源有限公司	50.00	100.00	与子公司其他股东签订一致行动协议

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

（2） 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
射阳龙源风力发电有限公司	40.00%	54,957,019.23	0.00	95,760,263.10
海安龙源海上风力发电有限公司	30.00%	23,930,738.38	0.00	400,469,032.70
福建龙源海上风力发电有限公司	30.00%	57,927,816.34	0.00	1,219,607,336.88
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	30.00%	53,130,175.46	0.00	781,204,215.45
国能藤县能源发展有限公司	49.00%	29,204,971.26	0.00	718,808,138.28

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

其他说明：

无。

（3） 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
射阳龙源风力发电有限公司	2,381,534,243.18	2,381,534,243.18	4,763,068,486.36	796,267,504.23	3,727,400,324.39	4,523,667,828.62	2,035,544,209.17	4,791,114,506.87	6,826,658,716.04	889,195,614.67	3,670,493,210.40	4,559,688,825.07
海安龙源海上风力发电有限公司	972,786,426.87	2,364,877,379.62	3,337,663,806.49	800,226,329.82	1,202,540,700.99	2,002,767,030.81	855,175,947.66	2,464,168,960.85	3,319,344,908.51	811,187,360.01	1,252,134,809.72	2,063,322,169.73
福建龙源海上风力发电有限公司	2,086,083,057.94	6,137,447,253.71	8,223,530,311.65	1,137,149,313.23	3,021,023,208.82	4,158,172,522.05	1,862,751,342.85	6,329,846,652.15	8,192,597,995.00	1,322,012,379.98	2,999,656,912.12	4,321,669,292.10
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	2,259,682,213.81	3,465,787,790.17	5,725,470,003.98	1,467,759,328.93	1,653,696,623.56	3,121,455,952.49	1,976,356,344.14	3,597,180,547.77	5,573,536,891.91	1,485,726,536.16	1,659,371,983.28	3,145,098,519.44
国能藤县能源发展有限公司	528,212,340.69	5,010,232,226.18	5,538,444,566.87	1,233,350,562.84	2,838,138,619.79	4,071,489,182.63	448,059,443.92	4,604,531,215.89	5,052,590,659.81	664,983,553.24	2,986,662,701.01	3,651,646,254.25

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
射阳龙源风力发电有限公司	368,690,291.04	137,392,548.07	137,392,548.07	139,466,382.59	386,194,157.56	141,096,816.46	141,096,816.46	140,225,769.42
海安龙源海上风力发电有限公司	234,734,690.44	79,769,127.94	79,769,127.94	72,842,413.68	268,638,087.51	99,195,362.63	99,195,362.63	588,680,509.63
福建龙源海上风力	537,295,755.96	193,092,721.13	193,092,721.13	255,346,852.24	478,826,158.83	155,132,813.85	155,132,813.85	292,642,391.86

发电有限公司								
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	413,516,188.18	177,100,584.88	177,100,584.88	43,913,688.63	443,709,740.73	207,517,553.24	207,517,553.24	94,111,092.32
国能藤县能源发展有限公司	202,721,446.04	59,602,019.51	59,602,019.51	231,074,968.85	175,707,769.79	144,505,640.38	144,505,640.38	181,887,234.97

其他说明：

无。

2、在合营企业或联营企业中的权益

（1） 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
国电联合动力技术有限公司	北京市	北京市	新能源技术推广服务	30.00%	0.00%	权益法
国能融资租赁有限公司	天津市	天津市	其他资本市场服务	0.00%	49.00%	权益法
南通天生港发电有限公司	江苏省	江苏省	火力发电	0.65%	31.29%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

无。

（2） 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
		江苏南通发电有限公司
营业收入	0.00	2,000,147,956.26
财务费用	0.00	36,743,120.76
所得税费用	0.00	68,863,296.65
净利润	0.00	135,187,216.52
终止经营的净利润	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00
综合收益总额	0.00	135,187,216.52
本年度收到的来自合营企业的股利	0.00	0.00

其他说明

无。

（3） 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额			期初余额/上期发生额		
	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	南通天生港发电有限公司
流动资产	6,463,983,550.21	14,633,297,488.56	673,833,955.10	7,082,073,569.31	12,453,355,194.37	660,765,439.33
非流动资产	2,040,288,196.26	39,614,404,719.14	3,685,825,614.23	2,117,065,510.78	44,545,779,068.76	3,609,525,747.86
资产合计	8,504,271,746.47	54,247,702,207.70	4,359,659,569.33	9,199,139,080.09	56,999,134,263.13	4,270,291,187.19
流动负债	11,340,143,678.80	40,571,281,979.85	1,009,134,422.42	11,175,307,929.10	43,391,568,154.53	1,002,495,855.20
非流动负债	4,117,319,551.70	6,004,903,116.77	204,255,807.08	4,593,342,143.26	6,070,383,159.69	205,420,531.87
负债合计	15,457,463,230.50	46,576,185,096.62	1,213,390,229.50	15,768,650,072.36	49,461,951,314.22	1,207,916,387.07
少数股东权益	0.00	0.00	36,750,512.35	22,179,908.93	0.00	35,525,108.31
归属于母公司股东权益	-6,953,191,484.03	7,671,517,111.08	3,109,518,827.48	-6,591,690,901.20	7,537,182,948.91	3,026,849,691.81
按持股比例计算的净资产份额	0.00	3,728,393,840.13	985,391,398.90	0.00	3,662,570,100.67	969,906,114.78
调整事项	0.00	0.00	272,730,170.10	0.00	0.00	253,692,503.21
--商誉	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
--内部交易未实现利润	0.00	0.00	19,037,666.89	0.00	0.00	0.00
--其他	0.00	0.00	253,692,503.21	0.00	0.00	253,692,503.21
对联营企业权益投资的账面价值	0.00	3,728,393,840.13	1,258,121,569.00	0.00	3,662,570,100.67	1,223,598,617.99
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
营业收入	439,784,776.29	697,880,173.00	764,008,522.32	1,293,260,998.62	748,440,912.36	0.00
净利润	-388,547,250.13	150,148,953.64	103,126,208.27	-667,189,053.27	119,610,369.17	0.00
终止经营的净利润	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
其他综合收益	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
综合收益总额	-388,547,250.13	150,148,953.64	103,126,208.27	-667,189,053.27	119,610,369.17	0.00

本年度收到的来自联营企业的股利	0.00	7,749,247.82	0.00	0.00	0.00	0.00

其他说明

无。

（4） 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		
下列各项按持股比例计算的合计数		
联营企业：		
投资账面价值合计	1,316,680,774.57	1,339,839,563.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	25,257,641.82	3,028,855.46
--综合收益总额	25,257,641.82	3,028,855.46

其他说明

无。

（5） 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
国电联合动力技术有限公司	1,977,507,270.36	108,450,174.85	2,085,957,445.21

其他说明

无。

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

☑适用 □不适用

应收款项的期末余额：230,893,046.31 元。
未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 ☑不适用

2、涉及政府补助的负债项目

☑适用 □不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	60,226,587.25	0.00	1,004,179.20	559,995.00	0.00	58,662,413.05	--
光伏试点政府项目	9,142,236.40	0.00	0.00	408,660.00	0.00	8,733,576.40	与资产相关
环保补助政府项目	8,608,532.64	0.00	0.00	0.00	0.00	8,608,532.64	与资产相关
其他政府补助项目	42,475,818.21	0.00	1,004,179.20	151,335.00	0.00	41,320,304.01	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

☑适用 □不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	485,210,287.61	477,842,680.14
营业外收入	2,095,141.15	3,894,670.00

其他说明：

无。

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、其他权益工具投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本“附注七 ”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

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

（1）风险管理目标和政策

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

①市场风险

A.利率风险－现金流量变动风险

公司所属的电力行业是资本密集型行业，电源项目建设具有投资规模大、投资回收期长的特点。公司近年来新建项目较多，项目资本金以外部分投资资金主要通过贷款等方式获取。

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

a.市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；

b.对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；

c.对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；

本公司管理层持续监控公司利率水平，评估利率变动对本公司产生的影响，依据最新的市场状况及时作出调整。

B.其他价格风险

本公司除持有分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产的投资（2018 年 12 月 31 日或之前为可供出售金融资产）、交易性金融资产、交易性金融负债在资产负债表日以公允价值计量外，其他的投资在资产负债表日以成本计量。因此，本公司除以公允价值计量的其他权益工具投资外，不承担其他证券市场变动的风险。

②信用风险

2025 年 6 月 30 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

对于电力销售产生的应收账款，本公司的大多数电厂均将电力销售给电厂所在省或地区的单一客户（电网公司）。本公司与各电网公司定期沟通，并且确信足够的坏账准备已计提并反映在财务报表中。

本公司将其大部分银行存款存放于几家大型国有银行和关联方的非银行金融机构。由于这些国有银行拥有国家的大力支持以及为同一最终控制方的关联非银行金融机构，董事们认为该等资产不存在重大的信用风险。

A.已逾期未减值的金融资产的账龄分析

无。

B.已发生单项减值的金融资产的分析

无。

（2）公允价值详见本附注“十三、公允价值的披露”。

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（一）交易性金融资产	222,724,964.85	0.00	0.00	222,724,964.85
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	222,724,964.85	0.00	0.00	222,724,964.85

（1）债务工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
（2）权益工具投资	222,724,964.85	0.00	0.00	222,724,964.85
（3）衍生金融资产	0.00	0.00	0.00	0.00
（二）应收款项融资	0.00	2,155,823,144.73	47,071,818,655.50	49,227,641,800.23
（1）应收票据	0.00	5,754,098.46	0.00	5,754,098.46
（2）应收账款	0.00	2,150,069,046.27	47,071,818,655.50	49,221,887,701.77
（三）其他权益工具投资	20,416,994.14	0.00	161,392,962.29	181,809,956.43
持续以公允价值计量的资产总额	243,141,958.99	2,155,823,144.73	47,233,211,617.79	49,632,176,721.51
（六）交易性金融负债	0.00	43,780,310.40	0.00	43,780,310.40
持续以公允价值计量的负债总额	0.00	43,780,310.40	0.00	43,780,310.40
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

该部分为持有上市公司股票，列报于交易性金融资产和其他权益工具投资，其公允价值按照各报告期末最后交易日的股票收盘价计量。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

应收款项融资为银行承兑汇票和应收电费，其期限较短，账面余额与公允价值接近。交易性金融负债为利率掉期协议，其公允价值在贴现订约固定利率并扣除远期约翰内斯堡银行间协定利率（JIBAR）后厘定，所用的贴现率按于报告期末的 JIBAR 互换收益率曲线计算。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

持有的不在活跃市场上交易的金融工具，采用估值结果作为公允价值。

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
国家能源投资集团有限责任公司	北京市东城区安定门西滨河路 22 号	能源投资	13,209,466.11（万元）	58.72%	58.72%

本企业的母公司情况的说明

母公司对本公司直接持股 55.05%，合并持股 58.72%。

本企业最终控制方是国务院国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1 在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、2 在合营企业或联营企业中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
国电联合动力技术有限公司	联合营公司
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联合营公司
国能融资租赁有限公司	联合营公司
南通天生港发电有限公司	联合营公司
张家口长城风电有限责任公司	联合营公司
依兰龙源风力发电有限公司	联合营公司
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联合营公司
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联合营公司
中核甘肃风力发电有限公司	联合营公司
龙源电气公司昆山绝缘器材厂	联合营公司
内蒙古新锦风力发电有限公司	联合营公司
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联合营公司
烟台龙源电力技术股份有限公司	联合营公司
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	联合营公司

其他说明

无。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
国能易购（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国能思达科技有限公司	同一最终母公司
国能信控互联技术（河北）有限公司	同一最终母公司
国能信控技术股份有限公司	同一最终母公司
国能数智科技开发（北京）有限公司	同一最终母公司
国能永福发电有限公司	同一最终母公司
国能云南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同一最终母公司
国能信息技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	同一最终母公司
南通天电新兴能源有限公司	同一最终母公司
长沙能发新能源有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保有限公司	同一最终母公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同一最终母公司
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同一最终母公司
国能江西新能源产业有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	同一最终母公司
国能电力工程管理有限公司	同一最终母公司
神华工程技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	同一最终母公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同一最终母公司
国能江西工程技术有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司工程监理中心	同一最终母公司

国能黑龙江新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同一最终母公司
国能南京电力试验研究有限公司	同一最终母公司
国能龙源环保南京有限公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司	同一最终母公司
国能龙源电气有限公司	同一最终母公司
国家能源集团资产管理有限公司	同一最终母公司
国能宁夏灵武发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团青海电力有限公司	同一最终母公司
国家能源泗水新能源有限公司	同一最终母公司
国能宾川新能源有限公司	同一最终母公司
榆林国远风电有限公司	同一最终母公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源费县发电有限公司	同一最终母公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大数据服务有限公司	同一最终母公司
国能（北京）商业保理有限公司	同一最终母公司
国能达拉河水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团甘肃电力有限公司	同一最终母公司
国能龙源催化剂江苏有限公司	同一最终母公司
国家能源集团财务有限公司	同一最终母公司
天津滨海电力有限公司	同一最终母公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	同一最终母公司
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	同一最终母公司
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山东电力有限公司	同一最终母公司
国能陕西新能源发电有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司	同一最终母公司
国能北安热电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团重庆电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团山西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司	同一最终母公司
国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同一最终母公司
广西国能综合能源服务有限公司	同一最终母公司
国家能源集团煤焦化有限责任公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	同一最终母公司
国能粤电台山发电有限公司	同一最终母公司
国能宁东第二发电有限公司	同一最终母公司
乌海市公乌素煤业有限责任公司	同一最终母公司
国网能源和丰煤电有限公司	同一最终母公司
国家能源蓬莱发电有限公司	同一最终母公司
国能成都金堂发电有限公司	同一最终母公司
国能山西河曲发电有限公司	同一最终母公司
国能哈尔滨热电有限公司	同一最终母公司
国能驻马店热电有限公司	同一最终母公司
国能山西神头第二发电厂有限公司	同一最终母公司
国能康平发电有限公司	同一最终母公司
国能南宁发电有限公司	同一最终母公司
国能重庆电厂有限公司	同一最终母公司
国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	同一最终母公司
国能（河曲）热电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	同一最终母公司
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	同一最终母公司
天津国能津能滨海热电有限公司	同一最终母公司

国能孟津热电有限公司	同一最终母公司
国能广投北海发电有限公司	同一最终母公司
国能四川天明发电有限公司	同一最终母公司
国网能源哈密煤电有限公司	同一最终母公司
国能织金发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团共享服务中心有限公司	同一最终母公司
国能吉林江南热电有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司青铜峡分公司	同一最终母公司
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	同一最终母公司
国电青松吐鲁番新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司盐池分公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司吴忠分公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司夏津分公司	同一最终母公司
国电宁海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司右玉分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司桦川分公司	同一最终母公司
云南宣威国电新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电朔州海丰风力发电有限责任公司	同一最终母公司
国能宁东新能源有限公司	同一最终母公司
国能（大柴旦）光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司广灵分公司	同一最终母公司
泰安天泰新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力威海风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力嘉禾新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司兴城分公司	同一最终母公司
国电优能（康平）风电有限公司	同一最终母公司
国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	同一最终母公司
国电承德围场风电有限公司	同一最终母公司
国电电力宁夏新能源开发有限公司中卫分公司	同一最终母公司
国电电力胶南风力发电有限公司	同一最终母公司
楚雄贝诚能源有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司铁岭经济开发区分公司	同一最终母公司
国电电力广东新能源开发有限公司东源分公司	同一最终母公司
国电天唯康保风能有限公司	同一最终母公司
国电电力发展股份有限公司风电开发锦州分公司	同一最终母公司
国电电力诸城风力发电有限公司	同一最终母公司
国电崇礼和泰风能有限公司	同一最终母公司
国电优能风电开发（凌海）有限公司	同一最终母公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司调兵山分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司库伦分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司北镇分公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司芳山分公司	同一最终母公司
国能长源湖北新能源有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司黑山分公司	同一最终母公司
国电鄄州风力发电有限公司	同一最终母公司
国能潼关新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力文登风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司五莲分公司	同一最终母公司
国能（湖南）新能源有限公司	同一最终母公司
仙游国电风力发电有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司莒县分公司	同一最终母公司
乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	同一最终母公司
国电北屯发电有限公司	同一最终母公司

国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	同一最终母公司
国电山西兴能有限公司	同一最终母公司
国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司	同一最终母公司
北京国电电力新能源技术有限公司潍坊分公司	同一最终母公司
国家能源（山东）新能源有限公司费县分公司	同一最终母公司
国能巧家新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司浑源分公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	同一最终母公司
杭锦旗国电电力有限公司	同一最终母公司
国能江西新能源产业有限公司余干分公司	同一最终母公司
国电电力哈密景峡风力发电有限公司	同一最终母公司
国电哈密能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（重庆）新能源开发有限公司	同一最终母公司
山西雁门关风力发电科技有限公司寿阳分公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	同一最终母公司
余干神岭光伏发电有限公司	同一最终母公司
吉安市正伟科技有限公司	同一最终母公司
国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	同一最终母公司
国电塔城发电有限公司	同一最终母公司
山西雁门关风力发电科技有限公司	同一最终母公司
万年县河丰新能源科技有限公司	同一最终母公司
国电电力瓜州风力发电有限公司	同一最终母公司
云南国电电力富民风电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力云南新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力云南禄劝风电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	同一最终母公司
国能包头煤化工有限责任公司	同一最终母公司
国电电力广东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力哈密光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电电力青海万立水电开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山东新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力山西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电和风风电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团东台海上风电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖合肥发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北沧东发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北衡丰发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力青海新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能包头能源有限责任公司	同一最终母公司
国能黄骅港务有限责任公司	同一最终母公司
国能五寨新能源有限公司	同一最终母公司
国能（绥中）发电有限责任公司	同一最终母公司
国能科慧（北京）置业有限责任公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司广西分公司	同一最终母公司
国家能源集团传媒中心有限公司	同一最终母公司
国能科慧（北京）实业有限公司	同一最终母公司
国能宁夏煤业报业有限责任公司	同一最终母公司
神华培训中心有限公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	同一最终母公司
国能山东置业有限公司	同一最终母公司
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团国际工程咨询有限公司	同一最终母公司
国能诚信招标有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司西北分公司	同一最终母公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同一最终母公司
国诚亿泰科技发展有限公司	同一最终母公司

国家能源贵州能源销售有限公司	同一最终母公司
天津国能盘山发电有限责任公司	同一最终母公司
徐州电力高级技工学校	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	同一最终母公司
国能建平新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能朝阳新能源发展有限公司	同一最终母公司
天津静海国电电力光伏发电有限公司	同一最终母公司
国能山西新能源产业投资开发有限公司孟县分公司	同一最终母公司
国家能源集团福建能源有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团河南电力有限公司	同一最终母公司
国能济源热电有限公司	同一最终母公司
国能长源武汉实业有限公司	同一最终母公司
临泽县鸿飞新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团华北电力有限公司滦河发电厂	同一最终母公司
国能内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团雄安能源有限公司	同一最终母公司
国能双辽发电有限公司	同一最终母公司
天津国电申能电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团天津电力有限公司	同一最终母公司
福建国电风力发电有限公司	同一最终母公司
国电（福建）能源销售有限公司	同一最终母公司
国电电力大连庄河发电有限责任公司	同一最终母公司
国电长源汉川第一发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团广西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海控新能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	同一最终母公司
国家能源集团物资有限公司	同一最终母公司
国家能源集团云南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团置业有限公司	同一最终母公司
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	同一最终母公司
国能（北京）电气技术有限公司	同一最终母公司
国能（晋江）能源销售有限公司	同一最终母公司
国能（天津）大港发电厂有限公司	同一最终母公司
国能吉林龙华热电有限公司	同一最终母公司
国能吉林能源销售有限公司	同一最终母公司
国能江苏电力工程技术有限公司	同一最终母公司
国能宁夏能源销售有限公司	同一最终母公司
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能销售集团华东能源有限公司	同一最终母公司
国能长源汉川发电有限公司	同一最终母公司
国能重庆能源销售有限公司	同一最终母公司
神华福能（福建）置业有限公司	同一最终母公司
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	同一最终母公司
北京低碳清洁能源研究院	同一最终母公司
北京国电电力有限公司	同一最终母公司
达拉特旗国电新能源有限公司	同一最终母公司
定边恒通智达电力有限公司	同一最终母公司
国电承德华御新能源有限公司	同一最终母公司
国电郸城县新能源有限公司	同一最终母公司
国电电力朝阳热电有限公司	同一最终母公司
国电电力大同发电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同一最终母公司
国电电力江西新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	同一最终母公司
国电电力新疆新能源开发有限公司	同一最终母公司

国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	同一最终母公司
国电奉化风力发电有限公司	同一最终母公司
国电河南新能源有限公司	同一最终母公司
国电环境保护研究院有限公司	同一最终母公司
国电建投内蒙古能源有限公司	同一最终母公司
国电奈曼风电有限公司	同一最终母公司
国电三门峡后地新能源有限公司	同一最终母公司
国电商都县光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电四子王旗光伏发电有限公司	同一最终母公司
国电皖能宿松风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能太湖风电有限公司	同一最终母公司
国电皖能望江风电有限公司	同一最终母公司
国电象山海上风电有限公司	同一最终母公司
国电优能宿松风电有限公司	同一最终母公司
国电中商苏尼特右旗风电有限公司	同一最终母公司
国华（赤城）风电有限公司	同一最终母公司
国华（阜新）风电有限公司	同一最终母公司
国华（沽源）风电有限公司	同一最终母公司
国华（哈密）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（河北）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（呼伦贝尔）风电有限公司	同一最终母公司
国华（江苏）风电有限公司	同一最终母公司
国华（利津）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（临朐）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华（宁夏）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（栖霞）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华（齐齐哈尔）风电有限公司	同一最终母公司
国华（乾安）风电有限公司	同一最终母公司
国华（荣成）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（射阳）风电有限公司	同一最终母公司
国华（神木）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（苏尼特右旗）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（天镇）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（通辽）风电有限公司	同一最终母公司
国华（锡林郭勒）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（新巴尔虎右旗）新能源有限公司	同一最终母公司
国华（诸城）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	同一最终母公司
国华绿能（北京）科技有限公司	同一最终母公司
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	同一最终母公司
国华能源投资有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（东营河口）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（利津）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（荣成）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华瑞丰（沾化）风力发电有限公司	同一最终母公司
国华胜科（新巴尔虎）风电有限公司	同一最终母公司
国华投资开发资产管理（北京）有限公司	同一最终母公司
国华新能源（双辽）有限公司	同一最终母公司
国华中电（荣成）风力发电有限公司	同一最终母公司
国家能源博兴发电有限公司	同一最终母公司
国家能源菏泽发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团（海南）综合能源有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宝庆发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团电子商务有限公司	同一最终母公司
国家能源集团国源电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团海南电力有限公司	同一最终母公司

国家能源集团航运有限公司	同一最终母公司
国家能源集团黑龙江电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团吉林电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团江苏电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团江西电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科技环保有限公司	同一最终母公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司	同一最终母公司
国家能源集团乐东发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团内蒙古电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团山东石横热电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团四川发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团宿迁发电有限公司	同一最终母公司
国家能源集团乌海能源有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团西藏电力有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆哈密能源化工有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新疆能源化工有限公司	同一最终母公司
国家能源集团新能源有限责任公司	同一最终母公司
国家能源集团长源电力股份有限公司	同一最终母公司
国家能源集团资本控股有限公司	同一最终母公司
国家能源泰安热电有限公司	同一最终母公司
国能（北京）综合管理服务有限公司	同一最终母公司
国能（共和）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（广东）能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能（海南）新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能（惠州）热电有限责任公司	同一最终母公司
国能（连江）港电有限公司	同一最终母公司
国能（陕西）能源销售有限公司	同一最终母公司
国能（天津）港务有限责任公司	同一最终母公司
国能（同德）新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能科环（乌海）新能源有限公司	同一最终母公司
国能（肇庆）热电有限公司	同一最终母公司
国能（浙江）能源发展有限公司	同一最终母公司
国能安平新能源有限公司	同一最终母公司
国能安顺第二发电有限公司	同一最终母公司
国能安顺发电有限公司	同一最终母公司
国能包神铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能宝清煤电化有限公司	同一最终母公司
国能宝清生物科技有限公司	同一最终母公司
国能宝日希勒能源有限公司	同一最终母公司
国能北安市热力有限公司	同一最终母公司
国能北安新能源有限公司	同一最终母公司
国能北电胜利能源有限公司	同一最终母公司
国能陈家港发电有限公司	同一最终母公司
国能承德热电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河大岗山发电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河检修安装有限公司	同一最终母公司
国能大渡河老渡口水电有限公司	同一最终母公司
国能大渡河流域水电开发有限公司	同一最终母公司
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	同一最终母公司

国能大渡河新能源投资有限公司	同一最终母公司
国能供应链内蒙古有限公司	同一最终母公司
国能国华（广东）新能源发展有限公司	同一最终母公司
国能国源电力燃料有限公司	同一最终母公司
国能河北定州发电有限责任公司	同一最终母公司
国能河北邯郸热电股份有限公司	同一最终母公司
国能河北综合能源有限公司	同一最终母公司
国能河南能源销售有限公司	同一最终母公司
国能黑河煤电有限公司	同一最终母公司
国能黑龙江综合能源有限公司	同一最终母公司
国能恒泰重庆发电有限公司	同一最终母公司
国能黄大铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能基石化工科技（上海）有限公司	同一最终母公司
国能吉林龙华热电股份有限公司吉林热电厂	同一最终母公司
国能吉林新能源发展有限公司通榆分公司	同一最终母公司
国能江苏新能源科技开发有限公司	同一最终母公司
国能江西能源销售有限公司	同一最终母公司
国能京都智慧能源科技（北京）有限公司	同一最终母公司
国能经济技术研究院有限责任公司	同一最终母公司
国能靖边新能源有限公司	同一最终母公司
国能九江发电有限公司	同一最终母公司
国能科环望奎新能源有限公司	同一最终母公司
国能科环新能源有限责任公司	同一最终母公司
国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	同一最终母公司
国能辽宁新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能辽宁综合能源有限公司	同一最终母公司
国能节能技术有限公司	同一最终母公司
国能滦河热电有限公司	同一最终母公司
国能蒙电（清水河）新能源有限公司	同一最终母公司
国能蒙西煤化工股份有限公司	同一最终母公司
国能内蒙古西来峰电力有限公司	同一最终母公司
国能濮阳热电有限公司	同一最终母公司
国能青池岭（天津）新能源有限公司	同一最终母公司
国能清远发电有限责任公司	同一最终母公司
国能三河发电有限责任公司	同一最终母公司
国能山西能源销售有限公司	同一最终母公司
国能神东凯悦神木煤炭集运有限公司	同一最终母公司
国能神东煤炭集团有限责任公司	同一最终母公司
国能神福（晋江）热电有限公司	同一最终母公司
国能神福（石狮）发电有限公司	同一最终母公司
国能神华九江发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神木清洁能源有限公司	同一最终母公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能神皖能源有限责任公司	同一最终母公司
国能寿光发电有限责任公司	同一最终母公司
国能双鸭山发电有限公司	同一最终母公司
国能朔黄铁路发展有限责任公司	同一最终母公司
国能四川电力股份有限公司	同一最终母公司
国能四川华蓥山发电有限公司	同一最终母公司
国能四川能源销售有限公司	同一最终母公司
国能四川能源有限公司	同一最终母公司
国能宿州热电有限公司	同一最终母公司
国能铁路装备有限责任公司	同一最终母公司
国能通榆新能源有限公司	同一最终母公司

国能铜陵发电有限公司	同一最终母公司
国能乌海硝铵有限责任公司	同一最终母公司
国能巫溪县新能源开发有限公司	同一最终母公司
国能销售集团有限公司	同一最终母公司
国能新疆电力有限公司	同一最终母公司
国能新疆化工有限公司	同一最终母公司
国能新疆宽沟矿业有限责任公司	同一最终母公司
国能新疆煤制气有限公司	同一最终母公司
国能新疆能源销售有限公司	同一最终母公司
国能新朔铁路有限责任公司	同一最终母公司
国能荥阳热电有限公司	同一最终母公司
国能兴平新能源科技有限公司	同一最终母公司
国能阳宗海发电有限公司	同一最终母公司
国能亿利能源有限责任公司黄玉川煤矿	同一最终母公司
国能榆次热电有限公司	同一最终母公司
国能榆林化工有限公司	同一最终母公司
国能榆林能源有限责任公司	同一最终母公司
国能远海航运有限公司	同一最终母公司
国能云南能源销售有限公司	同一最终母公司
国能运销（海南）供应链有限公司	同一最终母公司
国能长岭新能源有限公司	同一最终母公司
国能长源荆门发电有限公司	同一最终母公司
国能长源能源销售有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第三发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江北仑第一发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江宁海发电有限公司	同一最终母公司
国能浙江舟山发电有限责任公司	同一最终母公司
国能浙能宁东发电有限公司	同一最终母公司
国能镇宁新能源有限公司	同一最终母公司
国能智深控制技术有限公司	同一最终母公司
国能中卫热电有限公司	同一最终母公司
国能重庆万州电力有限责任公司	同一最终母公司
国能珠海港务有限公司	同一最终母公司
合浦丰能风力发电有限公司	同一最终母公司
桦川县国能朗昇新能源有限公司	同一最终母公司
吉鲁（乾安）新能源有限公司	同一最终母公司
吉县远景风电有限公司	同一最终母公司
灵璧远景朝阳风电有限公司	同一最终母公司
陆川凤凰岭风电有限公司	同一最终母公司
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	同一最终母公司
内蒙古蒙东能源有限公司	同一最终母公司
内蒙古平西白音华煤业有限公司	同一最终母公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同一最终母公司
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	同一最终母公司
宁夏英力特化工股份有限公司	同一最终母公司
平能（锡林郭勒）煤炭销售有限责任公司	同一最终母公司
秦皇岛发电有限责任公司	同一最终母公司
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	同一最终母公司
陕西神木化学工业有限公司	同一最终母公司
陕西榆神能源热电有限公司	同一最终母公司
神华（故城）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华（海南）新能源有限公司	同一最终母公司
神华（康保）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华（乐陵）新能源有限公司	同一最终母公司
神华（天津）新能源技术有限责任公司	同一最终母公司
神华（无棣）新能源有限公司	同一最终母公司

神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	同一最终母公司
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司	同一最终母公司
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	同一最终母公司
神华准格尔能源有限责任公司	同一最终母公司
四川白马循环流化床示范电站有限责任公司	同一最终母公司
泗洪远能风电有限公司	同一最终母公司
天津国能津能热电有限公司	同一最终母公司
天津国能能源销售有限公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	同一最终母公司
锡林郭勒盟乌兰图嘎煤炭有限责任公司	同一最终母公司
新疆天山铁道有限责任公司	同一最终母公司
永福县中翔能源有限公司	同一最终母公司
元宝山发电有限责任公司	同一最终母公司
中国神华煤制油化工有限公司	同一最终母公司
中国神华能源股份有限公司	同一最终母公司
准格尔旗国电新能源有限公司	同一最终母公司
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	同一最终母公司
国电物流有限公司	同一最终母公司
定边县善利能源有限公司	同一最终母公司
国电科技环保集团有限责任公司	同一最终母公司
国能（乌海海南区）新能源有限公司	同一最终母公司

其他说明

无。

5、关联交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	是否超过交易额度	上期发生额
国能易购（北京）科技有限公司	购入货物/接收劳务	143,344,876.76	否	103,588,080.17
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货物/接收劳务	89,711,212.74	否	0.00
国电联合动力技术有限公司	购入货物/接收劳务	60,607,867.12	否	328,014,968.15
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货物/接收劳务	56,848,103.81	否	12,434,800.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	购入货物/接收劳务	42,974,967.64	否	15,944,976.66
国能思达科技有限公司	购入货物/接收劳务	32,848,499.11	否	31,396,069.44
国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货物/接收劳务	29,035,644.49	否	300,238,492.59
长沙能发新能源有限公司	购入货物/接收劳务	20,610,000.00	否	0.00
国家能源集团置业有限公司	购入货物/接收劳务	18,313,565.40	否	4,663,494.33
神华福能（福建）置业有限公司	购入货物/接收劳务	10,318,771.96	否	9,492,623.70
福建国电风力发电有限公司	购入货物/接收劳务	10,292,065.11	否	363,956.26
国能数智科技开发（北	购入货物/接收劳务	8,651,437.60	否	7,872,283.46

京）有限公司				
国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	购入货物/接收劳务	6,651,234.36	否	0.00
国能信控技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	5,449,944.51	否	2,005,535.60
国能黑龙江新能源有限公司	购入货物/接收劳务	2,912,110.49	否	0.00
国家能源集团贵州电力有限公司	购入货物/接收劳务	1,566,152.29	否	1,136,332.70
国能山东置业有限公司	购入货物/接收劳务	1,498,464.52	否	430,675.17
国家能源集团国际工程咨询有限公司	购入货物/接收劳务	1,400,981.14	否	2,998,337.74
国能电力工程管理有限公司	购入货物/接收劳务	1,320,754.72	否	0.00
国能江西新能源产业有限公司	购入货物/接收劳务	1,235,270.63	否	1,666,373.99
国能江西工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	1,035,849.06	否	0.00
国能南京电力试验研究有限公司	购入货物/接收劳务	847,386.88	否	2,594,339.62
国能长源武汉实业有限公司	购入货物/接收劳务	818,886.36	否	1,550,514.05
国电（福建）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	768,703.59	否	0.00
南通天电新兴能源有限公司	购入货物/接收劳务	764,120.00	否	0.00
国能信息技术有限公司	购入货物/接收劳务	697,641.51	否	593,000.00
国能（晋江）能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	345,094.16	否	0.00
国家能源（山东）工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	274,716.98	否	872,000.00
国能江苏电力工程技术有限公司	购入货物/接收劳务	259,811.31	否	0.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	购入货物/接收劳务	188,679.25	否	0.00
国能宁夏能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	163,867.92	否	6,401.21
国诚亿泰科技发展有限公司	购入货物/接收劳务	149,433.97	否	98,141.59
国家能源集团传媒中心有限公司	购入货物/接收劳务	109,407.72	否	74,821.28
国能科慧（北京）实业有限公司	购入货物/接收劳务	106,327.45	否	2,637.74
国能科慧（北京）置业有限责任公司	购入货物/接收劳务	100,000.00	否	0.00
国能（绥中）发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	91,352.81	否	3,773.58
国家能源集团资产管理有限公司	购入货物/接收劳务	87,043.00	否	7,099.06
国能（北京）电气技术有限公司	购入货物/接收劳务	69,060.00	否	262,000.00
国能宁夏煤业报业有限责任公司	购入货物/接收劳务	52,853.26	否	2,724.77
国电长源汉川第一发电有限公司	购入货物/接收劳务	28,301.90	否	0.00
国能包头置业有限公司榆林矿区分公司	购入货物/接收劳务	25,725.66	否	0.00

国家能源集团物资有限公司	购入货物/接收劳务	23,934.34	否	133,584.90
国能信控互联技术（河北）有限公司	购入货物/接收劳务	23,760.00	否	7,522.12
国能联合动力技术（保定）有限公司	购入货物/接收劳务	14,700.00	否	0.00
国电电力大连庄河发电有限责任公司	购入货物/接收劳务	6,641.50	否	0.00
国能新朔铁路有限责任公司	购入货物/接收劳务	6,428.58	否	0.00
国能长源汉川发电有限公司	购入货物/接收劳务	5,660.38	否	0.00
国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	购入货物/接收劳务	5,283.02	否	0.00
国能重庆能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	4,412.08	否	0.00
国能诚信招标有限公司	购入货物/接收劳务	3,773.58	否	45,316.04
徐州电力高级技工学校	购入货物/接收劳务	2,075.47	否	0.00
国能（天津）大港发电厂有限公司	购入货物/接收劳务	1,981.13	否	0.00
国家能源集团海控新能源有限公司	购入货物/接收劳务	1,237.17	否	2,884.07
北京国电电力新能源技术有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	29,070.00
国家能源集团河南电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	2,830.19
国家能源集团辽宁电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	120,000.00
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	93,301.89
国家能源集团云南电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	478,000.00
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	299,105,240.48
国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	673,980.00
国能（北京）国际经贸有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	87,235.85
国能吉林龙华热电有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	103,773,584.90
国能吉林能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	1,087,326.31
国能龙源环保南京有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	520,851,007.54
国能融资租赁有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	20,431,433.10
国能乌鲁木齐新能源开发有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	1,296,498.92
国能销售集团华东能源有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	689,725,445.97
神华培训中心有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	180,919.98
广西国能能源销售有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	52,680.28
国家能源集团山东电力有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	505,513.86
国能唯真（山东）测试分析有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	44,100.00
北京国电亿能信息科技有	购入货物/接收劳务	0.00	否	82,000.00

限公司				
烟台龙源电力技术股份有限公司	购入货物/接收劳务	0.00	否	259,415.09

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
包头鲁能白云鄂博风电有限责任公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
北京低碳清洁能源研究院	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
北京国电电力新能源技术有限公司	销售货品/提供劳务	376,790.77	0.00
北京国电电力有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	283,018.86
达拉特旗国电新能源有限公司	销售货品/提供劳务	29,811.32	0.00
定边恒通智达电力有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
福建国电风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	2,380.38
广西国能综合能源服务有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国电北屯发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电承德围场风电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	226,415.09
国电崇礼和泰风能有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	70,754.72
国电郸城县新能源有限公司	销售货品/提供劳务	9,056.60	56,603.77
国电电力朝阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	7,660.38	0.00
国电电力发展股份有限公司	销售货品/提供劳务	155,849.05	243,396.22
国电电力瓜州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
国电电力广东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	244,716.98
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	258,160.38	424,528.30
国电电力胶南风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	616,439.05	0.00
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	24,150.94	0.00
国电电力宁夏新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	174,528.30	0.00
国电电力青海新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	75,471.70	1,163,818.98
国电电力山东新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,612,568.63	273,584.90
国电电力威海风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	370,230.23	0.00
国电电力文登风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	366,762.34	0.00
国电电力新疆新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国电电力浙江舟山海上风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	805,076.50	1,851,320.75
国电电力诸城风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	560,783.23	94,339.62
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电河南新能源有限公司	销售货品/提供劳务	137,830.18	226,415.09
国电环境保护研究院有限公司	销售货品/提供劳务	3,537.74	0.00

国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国电奈曼风电有限公司	销售货品/提供劳务	56,037.74	113,207.55
国电青松吐鲁番新能源有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电三门峡后地新能源有限公司	销售货品/提供劳务	8,113.20	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	59,433.96	0.00
国电商都县光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电四子王旗光伏发电有限公司	销售货品/提供劳务	60,943.39	0.00
国电塔城发电有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
国电天唯康保风能有限公司	销售货品/提供劳务	24,150.94	70,754.72
国电皖能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国电皖能太湖风电有限公司	销售货品/提供劳务	318,378.34	0.00
国电皖能望江风电有限公司	销售货品/提供劳务	291,942.75	0.00
国电象山海上风电有限公司	销售货品/提供劳务	157,279.11	287,773.58
国电新疆艾比湖流域开发有限公司	销售货品/提供劳务	24,905.65	0.00
国电鄞州风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	0.00
国电优能宿松风电有限公司	销售货品/提供劳务	112,075.47	0.00
国电中商苏尼特右旗风电有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	0.00
国华（赤城）风电有限公司	销售货品/提供劳务	335,377.36	335,377.36
国华（沽源）风电有限公司	销售货品/提供劳务	697,358.49	697,358.49
国华（哈密）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	122,641.51
国华（河北）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	668,490.57	668,490.57
国华（呼伦贝尔）风电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	56,037.74
国华（江苏）风电有限公司	销售货品/提供劳务	95,849.05	0.00
国华（宁夏）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	0.00
国华（齐齐哈尔）风电有限公司	销售货品/提供劳务	94,551.88	0.00
国华（神木）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	117,924.53
国华（诸城）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	506,603.78
国华爱依斯（黄骅）风电有限公司	销售货品/提供劳务	652,981.13	652,981.13
国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	销售货品/提供劳务	198,113.21	0.00
国华绿能（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国华能源投资有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国华瑞丰（荣成）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	55,188.68
国华投资开发资产管理（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源（山东）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	586,179.25	0.00
国家能源博兴发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,665.09	0.00
国家能源菏泽发电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国家能源集团（海南）综合	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00

能源有限公司			
国家能源集团电子商务有限公司	销售货品/提供劳务	14,999.99	0.00
国家能源集团福建能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	26,422.19
国家能源集团甘肃电力有限公司	销售货品/提供劳务	9,740.56	0.00
国家能源集团共享服务中心有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
国家能源集团广西电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,958,827.82	0.00
国家能源集团贵州电力有限公司	销售货品/提供劳务	10,188.67	0.00
国家能源集团国际工程咨询有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	14,996.38
国家能源集团国源电力有限公司	销售货品/提供劳务	8,207.54	157,874.52
国家能源集团海南电力有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国家能源集团航运有限公司	销售货品/提供劳务	6,155.67	0.00
国家能源集团河南电力有限公司	销售货品/提供劳务	272,169.78	374,528.29
国家能源集团黑龙江电力有限公司	销售货品/提供劳务	56,179.17	0.00
国家能源集团吉林电力有限公司	销售货品/提供劳务	286,037.73	0.00
国家能源集团江苏电力有限公司	销售货品/提供劳务	8,867.91	0.00
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	销售货品/提供劳务	17,777,850.35	0.00
国家能源集团江西电力有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团金沙江奔子栏水电有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国家能源集团科技环保有限公司	销售货品/提供劳务	171,518.87	0.00
国家能源集团科学技术研究院有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团乐东发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,113.21	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	销售货品/提供劳务	5,849.05	0.00
国家能源集团煤焦化有限责任公司	销售货品/提供劳务	778.30	141,509.43
国家能源集团内蒙古电力有限公司	销售货品/提供劳务	6,556.60	0.00
国家能源集团内蒙古能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	29,349.05	0.00
国家能源集团宁夏电力有限公司	销售货品/提供劳务	161,886.79	141,509.43
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	198,584.91	53,763,688.27
国家能源集团青海电力有限公司	销售货品/提供劳务	7,358.48	0.00
国家能源集团山东电力有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国家能源集团山东石横热电	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00

有限公司			
国家能源集团山西电力有限公司	销售货品/提供劳务	340,070.74	0.00
国家能源集团陕西电力有限公司	销售货品/提供劳务	217,169.81	168,113.21
国家能源集团陕西神延煤炭有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国家能源集团四川发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	333,018.87	0.00
国家能源集团天津电力有限公司	销售货品/提供劳务	4,528.29	0.00
国家能源集团乌海能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	7,216.98	94,339.62
国家能源集团物资有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国家能源集团西藏电力有限公司	销售货品/提供劳务	5,849.05	0.00
国家能源集团新疆哈密能源化工有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国家能源集团新疆吉林台水电开发有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
国家能源集团新疆能源化工有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	141,509.43
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	销售货品/提供劳务	2,216.98	0.00
国家能源集团新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国家能源集团雄安能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国家能源集团云南电力有限公司	销售货品/提供劳务	5,849.05	0.00
国家能源集团长源电力股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源集团置业有限公司	销售货品/提供劳务	295,520.06	0.00
国家能源集团重庆电力有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国家能源集团资本控股有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国家能源集团资产管理有限公司	销售货品/提供劳务	8,490.57	0.00
国家能源泗水新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,087,356.74	0.00
国家能源泰安热电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,595,977.90	1,522,641.51
国能（北京）综合管理服务有限公司	销售货品/提供劳务	96,609.79	0.00
国能（共和）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	28,301.89	0.00
国能（广东）能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能（海北刚察）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国能（海南）新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	397,735.85	0.00
国能（湖南）新能源有限公	销售货品/提供劳务	386,792.45	0.00

司			
国能（惠州）热电有限责任公司	销售货品/提供劳务	248,113.21	0.00
国能（晋江）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	59.51
国能（连江）港电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	330,188.68
国能（陕西）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能（天津）大港发电厂有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能（天津）港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能（同德）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国能（肇庆）热电有限公司	销售货品/提供劳务	490,566.04	0.00
国能（浙江）能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能（重庆）新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	190,188.67	0.00
国能安平新能源有限公司	销售货品/提供劳务	2,202,830.18	0.00
国能安顺第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	283,018.86
国能安顺发电有限公司	销售货品/提供劳务	144,622.64	283,018.86
国能包神铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	94,339.62
国能包头煤化工有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,375,237.57	0.00
国能包头能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,660.38	471,698.10
国能宝清生物科技有限公司	销售货品/提供劳务	7,547.17	0.00
国能宝日希勒能源有限公司	销售货品/提供劳务	62,188.68	94,339.62
国能北安热电有限公司	销售货品/提供劳务	88,561.30	0.00
国能北安市热力有限公司	销售货品/提供劳务	4,504.72	0.00
国能北安新能源有限公司	销售货品/提供劳务	10,731.13	0.00
国能北电胜利能源有限公司	销售货品/提供劳务	57,957.57	377,358.49
国能朝阳新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	6,615.35	0.00
国能陈家港发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能成都金堂发电有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能承德热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国能大渡河大岗山发电有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能大渡河大数据服务有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能大渡河检修安装有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能大渡河老渡口水电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能大渡河流域水电开发有限公司	销售货品/提供劳务	119,693.39	0.00
国能大渡河瀑布沟发电有限公司风光基地建设管理分公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	0.00
国能大渡河新能源投资有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能电力工程管理有限公司	销售货品/提供劳务	3,679.25	0.00
国能供应链内蒙古有限公司	销售货品/提供劳务	379,245.27	113,207.55
国能广投北海发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能国华（广东）新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00

国能国源电力燃料有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国能哈尔滨热电有限公司	销售货品/提供劳务	118,759.46	0.00
国能河北沧东发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能河北定州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	32,688.66	0.00
国能河北衡丰发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能河北综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能河南能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能黑河煤电有限公司	销售货品/提供劳务	3,372.64	0.00
国能黑龙江新能源有限公司	销售货品/提供劳务	49,740.58	0.00
国能黑龙江综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	15,613.21	0.00
国能恒泰重庆发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能黄骅港务有限责任公司	销售货品/提供劳务	10,188.72	0.00
国能基石化工科技（上海）有限公司	销售货品/提供劳务	11,320.75	0.00
国能吉林江南热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能吉林龙华热电股份有限公司吉林热电厂	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能吉林新能源发展有限公司通榆分公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能济源热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能建平新能源发展有限公司	销售货品/提供劳务	3,200.60	0.00
国能江苏电力工程技术有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能江苏新能源科技开发有限公司	销售货品/提供劳务	257,547.17	0.00
国能江西能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能江西新能源产业有限公司	销售货品/提供劳务	4,103.77	0.00
国能京都智慧能源科技（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能经济技术研究院有限责任公司	销售货品/提供劳务	5,495.28	0.00
国能靖边新能源有限公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	115,471.70
国能九江发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能康平发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能科环新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,037.72	0.00
国能科慧（北京）实业有限公司	销售货品/提供劳务	388,194.84	0.00
国能科慧（北京）置业有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能联合动力智慧能源（张家口）有限公司	销售货品/提供劳务	207,547.17	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司	销售货品/提供劳务	5,273,822.45	10,533,048.58
国能辽宁新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	1,123.44	0.00
国能辽宁综合能源有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能龙源环保南京有限公司	销售货品/提供劳务	2,905,372.45	629,245.28
国能龙源环保有限公司	销售货品/提供劳务	48,584.92	0.00
国能滦河热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国能蒙电（清水河）新能源	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00

有限公司			
国能蒙西煤化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	471,698.11
国能孟津热电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能南宁发电有限公司	销售货品/提供劳务	756.61	0.00
国能内蒙古西来峰电力有限公司	销售货品/提供劳务	29,415.09	0.00
国能宁东新能源有限公司	销售货品/提供劳务	990,566.04	226,415.09
国能宁夏煤业报业有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.20	0.00
国能宁夏能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能濮阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	2,665.09	0.00
国能青池岭（天津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	378,861.26	70,792.45
国能清远发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能三河发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
国能山西河曲发电有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能山西能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能陕西新能源发电有限公司	销售货品/提供劳务	47,169.81	268,113.21
国能神东凯悦神木煤炭集运有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国能神东煤炭集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能神福（晋江）热电有限公司	销售货品/提供劳务	285,849.06	0.00
国能神福（石狮）发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,509.44	0.00
国能神华九江发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,594.34	0.00
国能神木清洁能源有限公司	销售货品/提供劳务	7,547.16	0.00
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	3,067,282.55
国能神皖能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	10,188.67	0.00
国能寿光发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能数智科技开发（北京）有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能双辽发电有限公司	销售货品/提供劳务	358,915.10	0.00
国能双鸭山发电有限公司	销售货品/提供劳务	126,132.04	0.00
国能朔黄铁路发展有限责任公司	销售货品/提供劳务	99,481.16	413,191.17
国能四川电力股份有限公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能四川华蓥山发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	141,509.43
国能四川能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能四川能源有限公司	销售货品/提供劳务	4,339.62	0.00
国能四川天明发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能宿州热电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能铁路装备有限责任公司	销售货品/提供劳务	17,048.13	0.00
国能通榆新能源有限公司	销售货品/提供劳务	124,952.83	0.00
国能潼关新能源有限公司	销售货品/提供劳务	452,830.19	0.00
国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.24	94,339.62

国能乌海硝铵有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	141,509.43
国能巫溪县新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	66,792.45	0.00
国能销售集团有限公司	销售货品/提供劳务	116,320.63	1,939,146.70
国能新疆电力有限公司	销售货品/提供劳务	3,018.86	0.00
国能新疆化工有限公司	销售货品/提供劳务	156,438.67	0.00
国能新疆宽沟矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,042.45	0.00
国能新疆煤制气有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
国能新疆能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能新朔铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能兴平新能源科技有限公司	销售货品/提供劳务	103,773.58	0.00
国能阳宗海发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
国能亿利能源有限责任公司黄玉川煤矿	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能易购（北京）科技有限公司	销售货品/提供劳务	4,298,113.19	7,545,282.90
国能永福发电有限公司	销售货品/提供劳务	141,607.54	0.00
国能榆次热电有限公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
国能榆林化工有限公司	销售货品/提供劳务	15,801.89	0.00
国能榆林能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	3,537.74	0.00
国能远海航运有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
国能粤电台山发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能云南能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能云南新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	12,169.81	0.00
国能运销（海南）供应链有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
国能长岭新能源有限公司	销售货品/提供劳务	125,018.87	0.00
国能长源汉川发电有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国能长源湖北新能源有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能长源荆门发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,042.45	0.00
国能长源能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能浙江北仑第三发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能浙江北仑第一发电有限公司	销售货品/提供劳务	191,509.44	0.00
国能浙江宁海发电有限公司	销售货品/提供劳务	248,181.14	0.00
国能浙江舟山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
国能镇宁新能源有限公司	销售货品/提供劳务	226,415.09	226,415.09
国能织金发电有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能智深控制技术有限公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
国能中卫热电有限公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00
国能重庆电厂有限公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
国能重庆能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
国能重庆万州电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	188,679.24
国能珠海港务有限公司	销售货品/提供劳务	5,731.15	109,514.53
国网能源哈密煤电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
国网能源和丰煤电有限公司	销售货品/提供劳务	141,509.43	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	370,395.03	455,949.60
合浦丰能风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	28,301.89	94,339.62
桦川县国能朗昇新能源有限	销售货品/提供劳务	4,504.72	0.00

公司			
吉县远景风电有限公司	销售货品/提供劳务	56,603.77	0.00
临泽县鸿飞新能源有限公司	销售货品/提供劳务	169,811.32	0.00
灵璧远景朝阳风电有限公司	销售货品/提供劳务	75,471.70	0.00
陆川凤凰岭风电有限公司	销售货品/提供劳务	28,301.89	0.00
内蒙古大雁矿业集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	14,075.47	0.00
内蒙古国电和洁风能有限公司	销售货品/提供劳务	24,905.66	56,037.74
内蒙古国华准格尔发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	188,679.25	0.00
内蒙古蒙东能源有限公司	销售货品/提供劳务	519,811.32	0.00
内蒙古平西白音华煤业有限公司	销售货品/提供劳务	13,292.46	277,415.09
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,830.19	94,339.62
宁夏英力特化工股份有限公司	销售货品/提供劳务	142,358.49	141,509.43
平能（锡林郭勒）煤炭销售有限责任公司	销售货品/提供劳务	778.30	0.00
秦皇岛发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	189,386.80	0.00
山东中华发电有限公司	销售货品/提供劳务	330,188.68	0.00
山西鲁晋王曲发电有限责任公司康保风电分公司	销售货品/提供劳务	94,339.62	0.00
山西雁门关风力发电科技有限公司	销售货品/提供劳务	12,075.47	0.00
陕西神木化学工业有限公司	销售货品/提供劳务	58,749.92	4,220,252.28
陕西榆神能源热电有限公司	销售货品/提供劳务	7,547.17	0.00
神华（故城）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	224,150.94	224,150.94
神华（海南）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	113,207.55	94,339.62
神华（康保）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	396,226.42	396,226.42
神华（天津）新能源技术有限责任公司	销售货品/提供劳务	166,188.68	0.00
神华工程技术有限公司	销售货品/提供劳务	3,773.58	0.00
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	7,792.45	0.00
国能（河曲）热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	358,490.57
神华神东电力有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,287.73	283,018.86
神华神东电力有限责任公司店塔电厂	销售货品/提供劳务	2,830.19	0.00
神华准格尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	27,367.93	0.00
四川白马循环流化床示范电站有限责任公司	销售货品/提供劳务	707.55	0.00
泰安天泰新能源有限公司	销售货品/提供劳务	864,802.14	0.00
天津滨海电力有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
天津国能津能滨海热电有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	0.00
天津国能津能热电有限公司	销售货品/提供劳务	566.04	0.00
天津国能能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	1,509.43	0.00
锡林郭勒盟蒙东矿业有限责任公司	销售货品/提供劳务	14,043.40	344,528.30
锡林郭勒盟乌兰图嘎煤炭有限责任公司	销售货品/提供劳务	97,169.81	0.00
新疆天山铁道有限责任公司	销售货品/提供劳务	849.06	0.00

依兰龙源风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	52,900.91	0.00
永福县中翔能源有限公司	销售货品/提供劳务	283,018.87	94,339.62
榆林国远风电有限公司	销售货品/提供劳务	108,037.74	0.00
元宝山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	15,141.51	750,566.04
长沙能发新能源有限公司	销售货品/提供劳务	177,122.66	0.00
中国神华煤制油化工有限公司	销售货品/提供劳务	140,283.03	16,662.64
中国神华能源股份有限公司	销售货品/提供劳务	1,636,825.77	188,679.24
准格尔旗国电新能源有限公司	销售货品/提供劳务	14,905.66	0.00
定边县善利能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	135,849.06
国电（福建）能源销售有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,172.09
国电承德华御新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,037.74
国电电力大同发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	330,188.67
国电电力江西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	144,150.94
国电电力内蒙古新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
国电电力山西新能源开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	377,358.59
国电奉化风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	25,471.70
国电和风风电开发有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,021,698.13
国电建投内蒙古能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	377,358.49
国电科技环保集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	229,056.60
国电山西兴能有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	70,754.72
国电优能风电开发（凌海）有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,037.74
国华（阜新）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	110,377.36
国华（利津）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,603.77
国华（临朐）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	305,132.07
国华（栖霞）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	283,018.87
国华（乾安）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	337,358.49
国华（荣成）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	206,415.09
国华（射阳）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
国华（苏尼特右旗）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	181,132.07
国华（天镇）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	90,566.04
国华（通辽）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,075.47
国华（锡林郭勒）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	263,584.90
国华（新巴尔虎右旗）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,037.74
国华蒙东（内蒙古）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	737,358.48
国华瑞丰（东营河口）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	56,603.77
国华瑞丰（利津）风力发电	销售货品/提供劳务	0.00	112,641.51

有限公司			
国华瑞丰（沽化）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,641.51
国华胜科（新巴尔虎）风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	168,679.25
国华新能源（双辽）有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	54,339.62
国华中电（荣成）风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,075.47
国家能源集团宝庆发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
国家能源集团财务有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	51,238.51
国家能源集团湖南电力有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,463.21
国能（乌海海南区）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	99,622.64
国能科环（乌海）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	92,830.19
国能宝清煤电化有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
国能河北邯郸热电股份有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	424,528.30
国能黄大铁路有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,649.75
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	113,207.55
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	820,754.72
国能节能技术有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	471,698.11
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	13,394,574.29
国能神皖马鞍山发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	2,302,410.85
国能思达科技有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,760.75
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	6,893,506.14
国能荥阳热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	660,377.36
国能浙能宁东发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	188,679.24
吉鲁（乾安）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	566,037.74
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	5,011,847.03
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	26,021,310.14
宁德市上白石水利枢纽工程有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,428.23
神华（乐陵）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	113,207.55
神华（无棣）新能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	112,075.47
神华（锡林浩特）新能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	349,056.60
神华巴彦淖尔能源有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	235,849.05
神华福能（福建）置业有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	8,420.58
泗洪远能风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
乌海市公乌素煤业有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	94,339.62
陕西德源府谷能源有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	142,108.53
内蒙古锡林河煤化工有限责	销售货品/提供劳务	0.00	271,160.38

任公司			

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

无。

（2） 关联租赁情况

本公司作为出租方：

单位：元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	机器设备	17,699,115.00	0.00
国能双辽发电有限公司井岗分公司	出租房屋	0.00	5,800,000.00
其他小额	出租房屋/机器设备	9,816.95	0.00

本公司作为承租方：

单位：元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
福建国电风力发电有限公司	出租房屋/机器设备	6,939,298.72	0.00	0.00	0.00	3,776,986.30	10,366,972.48	3,377,488.19	3,820,553.56	0.00	0.00
国能科慧(北京)置业有限责任公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	1,133,309.01	0.00	73,657.04	106,517.46	0.00	8,857,013.67
国能(北京)综合管理服务有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	1,344,720.00	0.00	83,742.74	0.00	0.00	0.00
国能长源武汉实业有限公司	出租房屋/机器设备	325,140.80	0.00	0.00	0.00	325,585.72	808,407.37	37,492.10	33,105.33	0.00	0.00
神华福能（福建）置业有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	8,850,410.28	0.00	284,695.77	0.00	0.00	0.00
航天龙源（本溪）风	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,167.41	16,617.09	0.00	0.00

力发电有限公司											
国家能源集团山东电力有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	405,091.91	0.00	10,190.32	0.00	0.00	0.00
国家能源集团辽宁电力有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	120,000.00	1,588.97	43,908.08	0.00	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	91,290.22	255,632.93	0.00	0.00
国能辽宁环保产业集团有限公司北部污水处理厂	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	155,663.82	0.00	0.00	0.00
国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5,790.67	0.00	0.00
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	出租房屋/机器设备	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	17,809.90	0.00	1,480,907.40

关联租赁情况说明

无。

（3） 关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	7,125,746.17	2009 年 10 月 27 日	2034 年 10 月 27 日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
国家能源投资集团有限责任公司	20,005,590.36	2005 年 11 月 29 日	2025 年 11 月 29 日	否

关联担保情况说明

（4） 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	5,364,219.69	5,723,582.00

（5） 其他关联交易

交易类型	关联方	本期发生额	上期发生额
接收贷款担保（减少以负数列示）小计		-19,676,670.74	-18,787,782.50
接收贷款担保（减少以负数列示）	国家能源投资集团有限责任公司	-19,676,670.74	-18,787,782.50
取得贷款（减少以负数列示）小计		-585,374,102.82	5,216,078,406.23
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团财务有限公司	-823,681,801.85	4,491,306,470.24
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团云南电力有限公司	0.00	-20,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国能融资租赁有限公司	-469,852,300.97	843,877,847.64
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源（山东）新能源有限公司	10,000,000.00	-109,105,911.65
取得贷款（减少以负数列示）	国能（北京）商业保理有限公司	124,160,000.00	90,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	天津滨海电力有限公司	0.00	-80,000,000.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团甘肃电力有限公司	444,000,000.00	0.00
取得贷款（减少以负数列示）	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	130,000,000.00	0.00
利息收入小计		1,319,612.51	1,469,162.20
利息收入	国家能源集团财务有限公司	1,319,612.51	1,469,162.20
利息支出小计		265,954,416.99	252,329,993.32
利息支出	国家能源集团财务有限公司	238,716,701.08	231,156,406.42
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	700,872.22	5,177,016.66
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	2,564,132.52	2,106,500.00
利息支出	国家能源（山东）新能源有限公司	1,551,329.33	3,336,666.66
利息支出	国能融资租赁有限公司	15,558,181.86	9,876,236.90
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	5,171,666.66	677,166.68
利息支出	国家能源集团甘肃电力有限公司	1,691,533.32	0.00
增加投资小计		52,875,066.37	175,210,733.33
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	13,206,266.37	31,000,000.00
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	21,668,800.00	3,498,333.33
增加投资	国能（江永）新能源有限公司	18,000,000.00	5,100,000.00

增加投资	国能常州第二发电有限公司	0.00	89,212,400.00
增加投资	中煤太仓能源开发有限公司	0.00	30,500,000.00
增加投资	江阴和澄新能源有限公司	0.00	15,900,000.00

6、关联方应收应付款项

（1） 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	2,307,956.04	0.00	2,915,277.91	0.00
	国能永福发电有限公司	7,340,000.00	0.00	7,190,000.00	0.00
	广西国能能源销售有限公司	3,185,000.00	0.00	3,445,000.00	0.00
	国家能源集团煤焦化有限责任公司	2,909,777.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	400,000.00	2,000,000.00	400,000.00
	国能龙源环保有限公司	111,707.00	111,707.00	0.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	1,529,000.00	0.00	1,529,000.00	0.00
	国能粤电台山发电有限公司	200,000.00	0.00	200,000.00	0.00
	国能宁东第二发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	乌海市公乌素煤业有限责任公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国网能源和丰煤电有限公司	510,000.00	0.00	510,000.00	0.00
	国家能源蓬莱发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能成都金堂发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能山西河曲发电有限公司	350,000.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能哈尔滨热电有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	0.00
	国能驻马店热电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能山西神头第二发电厂有限公司	350,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能康平发电有限公司	150,000.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能南宁发电有	200,000.00	0.00	0.00	0.00

	限公司				
	国能重庆电厂有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能乌海能源黄白茨矿业有限责任公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	神华神东电力山西河曲发电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能宁夏鸳鸯湖第一发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	天津国能津能滨海热电有限公司	300,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能孟津热电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能广投北海发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能四川天明发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能织金发电有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	194,852.97	0.00	0.00	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	5,002,235.68	0.00	2,159,540.88	0.00
	国能吉林江南热电有限公司	19,600.00	19,600.00	19,600.00	19,600.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司青铜峡分公司	835,944.90	20,400.00	0.00	0.00
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	48,665,882.70	0.00	45,244,109.39	0.00
	国电青松吐鲁番新能源有限公司	49,000.00	0.00	172,696.00	0.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	5,600,000.00	0.00	8,633,465.26	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司	2,070,919.40	0.00	11,231,086.50	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司盐池分公司	1,980,222.20	0.00	0.00	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司吴忠分公司	1,910,145.20	0.00	0.00	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司夏津分公司	1,304,020.00	0.00	0.00	0.00
	国电宁海风力发电有限公司	1,282,496.00	0.00	1,282,496.00	0.00
	国家能源泗水新	1,161,065.00	0.00	0.00	0.00

	能源有限公司				
	国电电力山西新能源开发有限公司右玉分公司	1,131,326.10	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司桦川分公司	1,100,000.00	0.00	0.00	0.00
	云南宣威国电新能源开发有限公司	1,060,000.00	0.00	1,312,000.00	0.00
	国电朔州海丰风力发电有限责任公司	1,059,379.50	0.00	1,084,379.54	0.00
	国能宁东新能源有限公司	1,050,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能（大柴旦）光伏发电有限公司	1,044,600.00	0.00	1,044,600.00	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司广灵分公司	1,030,105.00	0.00	0.00	0.00
	泰安天泰新能源有限公司	972,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力威海风力发电有限公司	958,153.75	0.00	549,753.75	0.00
	国电电力嘉禾新能源开发有限公司	891,801.00	0.00	891,801.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司兴城分公司	840,400.00	0.00	0.00	0.00
	国电优能（康平）风电有限公司	729,500.00	0.00	797,042.75	0.00
	国电电力广西风电开发有限公司罗城分公司	706,911.25	0.00	706,911.25	0.00
	国电承德围场风电有限公司	699,723.85	0.00	7,699,723.85	0.00
	国电电力宁夏新能源开发有限公司中卫分公司	694,731.60	0.00	0.00	0.00
	国电电力胶南风力发电有限公司	690,452.25	0.00	13,500.25	0.00
	楚雄贝诚能源有限公司	660,000.00	0.00	660,000.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司铁岭经济开发区分公司	659,400.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力广东新能源开发有限公司东源分公司	649,183.25	0.00	0.00	0.00
	国电天唯康保风能有限公司	645,189.75	0.00	645,189.75	0.00
	国电电力发展股份有限公司风电	633,235.00	0.00	1,389,235.00	0.00

	开发锦州分公司				
	国电电力诸城风力发电有限公司	632,916.75	0.00	13,931.75	0.00
	国电崇礼和泰风能有限公司	604,171.70	0.00	604,171.70	0.00
	国电优能风电开发（凌海）有限公司	600,000.00	0.00	685,800.00	0.00
	内蒙古国电和洁风能有限公司	600,000.00	0.00	659,400.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司调兵山分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司库伦分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司北镇分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司芳山分公司	600,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能长源湖北新能源有限公司	599,800.00	0.00	859,800.00	0.00
	国电和风风电开发有限公司黑山分公司	590,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电鄞州风力发电有限公司	566,153.00	0.00	566,153.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	506,780.80	0.00	506,780.80	0.00
	国能潼关新能源有限公司	480,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力文登风力发电有限公司	454,373.75	0.00	149,753.75	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司五莲分公司	454,373.75	0.00	0.00	0.00
	国能（湖南）新能源有限公司	410,000.00	0.00	0.00	0.00
	仙游国电风力发电有限公司	394,000.00	0.00	394,000.00	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司莒县分公司	372,267.00	0.00	0.00	0.00
	乌鲁木齐国能瀚海新能源开发有限公司	360,000.00	0.00	0.00	0.00
	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	355,460.00	0.00	192,960.02	0.00
	国电电力太仆寺旗风电开发有限公司	346,566.15	0.00	358,566.15	0.00
	国电北屯发电有限公司	325,873.75	0.00	385,273.75	0.00
	国电电力伊金霍	300,000.00	0.00	0.00	0.00

	洛旗太阳能发电有限公司				
	国电山西兴能有限公司	298,800.00	0.00	448,200.00	0.00
	国电电力湖南新能源开发有限公司新宁分公司	277,553.30	0.00	637,553.30	0.00
	北京国电电力新能源技术有限公司潍坊分公司	276,000.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司费县分公司	275,819.92	0.00	0.00	0.00
	国能巧家新能源有限公司	268,200.00	0.00	268,200.00	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司浑源分公司	250,741.25	0.00	0.00	0.00
	国电电力山东新能源开发有限公司新泰分公司	249,050.00	0.00	0.00	0.00
	杭锦旗国电电力有限公司	240,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能江西新能源产业有限公司余干分公司	216,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电电力哈密景峡风力发电有限公司	203,903.30	0.00	203,903.30	0.00
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	200,679.20	0.00	540,229.80	0.00
	国电哈密能源开发有限公司	200,438.10	0.00	268,096.50	0.00
	国能（重庆）新能源开发有限公司	200,000.00	0.00	0.00	0.00
	山西雁门关风力发电科技有限公司寿阳分公司	183,110.85	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	180,000.00	0.00	0.00	0.00
	余干神岭光伏发电有限公司	180,000.00	0.00	0.00	0.00
	吉安市正伟科技有限公司	177,768.00	0.00	277,768.00	0.00
	国电电力巴彦淖尔（乌拉特后旗）分公司	134,673.50	0.00	134,673.50	0.00
	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	124,307.50	0.00	522,704.94	0.00
	国电塔城发电有限公司	95,704.80	0.00	373,904.80	0.00
	山西雁门关风力发电科技有限公	82,898.35	0.00	82,898.35	0.00

	司				
	万年县河丰新能源科技有限公司	71,562.90	0.00	1,431,258.00	0.00
	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	52,753.75	0.00	647,952.47	0.00
	国电电力瓜州风力发电有限公司	51,094.50	0.00	51,094.50	0.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	39,625.00	0.00	1,522,664.92	0.00
	云南国电电力富民风电开发有限公司	16,305.00	0.00	480,505.00	0.00
	国电电力云南新能源开发有限公司	14,579.00	0.00	202,579.00	0.00
	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	6,840.00	0.00	75,960.00	0.00
	国电电力云南禄劝风电开发有限公司	5,517.50	0.00	148,717.50	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司信息技术分公司	25,081,509.50	0.00	0.00	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	1,418,000.00	0.00	0.00	0.00
	中核甘肃风力发电有限公司	369,800.00	369,800.00	369,800.00	369,800.00
	国能包头煤化工有限责任公司	0.00	0.00	2,898,687.00	0.00
	国电电力广东新能源开发有限公司	0.00	0.00	782,384.60	0.00
	国电电力哈密光伏发电有限公司	0.00	0.00	67,784.40	0.00
	国电电力青海万立水电开发有限公司	0.00	0.00	150,000.00	75,000.00
	国电电力山东新能源开发有限公司	0.00	0.00	597,565.75	0.00
	国电电力山西新能源开发有限公司	0.00	0.00	3,308,905.08	0.00
	国电和风风电开发有限公司	0.00	0.00	7,241,000.00	0.00
	国家能源集团东台海上风电有限责任公司	0.00	0.00	602,880.00	0.00
	国能神皖合肥发电有限责任公司	0.00	0.00	200,000.00	0.00
	国能河北沧东发电有限责任公司	0.00	0.00	350,000.00	0.00
	国能河北衡丰发	0.00	0.00	300,000.00	0.00

	电有限责任公司				
	国电电力青海新能源开发有限公司	0.00	0.00	1,046,980.70	0.00
	国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	0.00	0.00	557,400.00	0.00
	国能包头能源有限责任公司	0.00	0.00	1,179,750.00	0.00
	国能黄骅港务有限责任公司	0.00	0.00	1,346,891.00	0.00
	国能江西新能源产业有限公司	0.00	0.00	576,000.00	0.00
	国能五寨新能源有限公司	0.00	0.00	870,000.00	0.00
	其他小额	5,407,380.45	0.00	24,327,317.24	0.00
	合计	161,029,268.71	921,507.00	164,795,209.65	864,400.00
预付账款					
	国能易购（北京）科技有限公司	375,725,556.53	0.00	168,811,878.60	0.00
	国能（绥中）发电有限责任公司	10,200.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	1,939,403.18	0.00	1,745,577.47	0.00
	国家能源集团山西电力有限公司	905.60	0.00	0.00	0.00
	国能科慧（北京）置业有限责任公司	100,000.00	0.00	0.00	0.00
	中国神华能源股份有限公司广西分公司	1,079.20	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团传媒中心有限公司	707,962.00	0.00	0.00	0.00
	国能科慧（北京）实业有限公司	32,270.00	0.00	59,930.00	0.00
	国能宁夏煤业报业有限责任公司	12,738.00	0.00	0.00	0.00
	神华培训中心有限公司	78,800.00	0.00	171,800.00	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司焦作电厂	20,750.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团共享服务中心有限公司	71,200.00	0.00	259,326.90	0.00
	南通天电新兴能源有限公司	207,450.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	7,762,071.42	0.00	0.00	0.00
	国能山东置业有限公司	1,254,252.71	0.00	1,320,174.68	0.00
	内蒙古国华准格	1,500.00	0.00	0.00	0.00

	尔发电有限责任公司				
	国家能源（山东）工程技术有限公司	410,750.00	0.00	186,750.00	0.00
	国能康平发电有限公司	3,852,735.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源集团国际工程咨询有限公司	517,302.00	0.00	655,062.00	0.00
	国能诚信招标有限公司	8,950.00	0.00	12,950.00	0.00
	国家能源集团物资有限公司西北分公司	7,500.00	0.00	7,500.00	0.00
	国能（北京）国际经贸有限公司	27,731.99	0.00	10,500.00	0.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	268,800.00	0.00	268,800.00	0.00
	国诚亿泰科技发展有限公司	333,437.99	0.00	153,400.00	0.00
	国能融资租赁有限公司	100.00	0.00	0.00	0.00
	国家能源贵州能源销售有限公司	1,619,747.36	0.00	0.00	0.00
	天津国能盘山发电有限责任公司	355.00	0.00	0.00	0.00
	徐州电力高级技工学校	5,000.00	0.00	0.00	0.00
	国电物流有限公司	0.00	0.00	8,016.54	0.00
	国家能源集团海控新能源有限公司大广坝水电厂	0.00	0.00	29,753.75	0.00
	合计	394,978,547.98	0.00	173,701,419.94	0.00
其他应收款					
	国家能源集团共享服务中心有限公司	52,067,422.31	0.00	40,328,647.87	0.00
	国能建平新能源发展有限公司	1,050,000.00	0.00	1,050,000.00	0.00
	国能朝阳新能源发展有限公司	850,000.00	0.00	850,000.00	0.00
	国能思达科技有限公司	2,825,471.70	0.00	2,825,471.70	0.00
	天津静海国电电力光伏发电有限公司	2,974,959.40	0.00	2,974,959.40	0.00
	国能山西新能源产业投资开发有限公司孟县分公司	1,105,384.82	0.00	1,039,000.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	2,609,518.09	0.00	0.00	0.00
	国电联合动力技	77,500.00	0.00	77,500.00	0.00

	术有限公司				
	国家能源集团福建能源有限责任公司	54,499.07	0.00	54,499.07	0.00
	国家能源集团河南电力有限公司	495,195.00	0.00	482,137.28	0.00
	国家能源集团山西电力有限公司	116,096.60	0.00	0.00	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	8,872,490.63	0.00	8,872,490.63	0.00
	国能济源热电有限公司	10,349.28	0.00	10,349.28	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	22,153,092.11	0.00	21,253,092.11	0.00
	神华工程技术有限公司	380,000.00	0.00	380,000.00	0.00
	国家能源泗水新能源有限公司	327,892.77	0.00	0.00	0.00
	国能长源武汉实业有限公司	150,653.77	0.00	150,653.77	0.00
	临泽县鸿飞新能源有限公司	5,422,768.22	0.00	5,422,768.22	0.00
	龙源电气公司昆山绝缘器材厂	1,168,436.90	0.00	0.00	0.00
	南通天生港发电有限公司	4,984,827.07	0.00	4,983,567.07	0.00
	国家能源集团华北电力有限公司滦河发电厂	3,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能内蒙古能源有限公司	10,077,832.00	0.00	10,077,832.00	0.00
	国能诚信招标有限公司	227,013.00	0.00	227,013.00	0.00
	国能云南新能源开发有限公司	391,616.74	0.00	0.00	0.00
	国能宾川新能源有限公司	12,336,109.20	0.00	12,336,109.20	0.00
	国家能源集团雄安能源有限公司	4,000,000.00	0.00	0.00	0.00
	国能双辽发电有限公司	0.00	0.00	5,120,780.00	0.00
	天津国电申能电力有限公司	0.00	0.00	3,643,432.77	0.00
	国家能源集团天津电力有限公司	0.00	0.00	89,104,968.05	0.00
	其他小额	508,817.60	0.00	673,808.55	0.00
	合计	135,240,946.28	0.00	211,939,079.97	0.00
应收票据					
	国家能源集团江苏射阳新能源有限公司	0.00	0.00	4,090,000.00	0.00
应收股利					
	南通天生港发电有限公司	15,645,000.00	0.00	15,645,000.00	0.00
	依兰龙源风力发电有限公司	0.00	0.00	6,899,725.30	0.00

	内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	0.00	13,348,168.43	0.00
	国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	0.00	7,500,000.00	0.00
	河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	0.00	1,099,088.02	0.00
	合计	37,592,256.45	0.00	44,491,981.75	0.00
银行存款					
	国家能源集团财务有限公司	863,989,854.30	0.00	1,266,367,887.84	0.00

（2） 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	国能易购（北京）科技有限公司	97,254,440.74	101,641,217.91
	国能思达科技有限公司	138,637,036.11	168,634,667.98
	国能信控互联技术（河北）有限公司	4,270,761.46	3,500,243.21
	国能信控技术股份有限公司	51,632,079.79	0.00
	国能数智科技开发（北京）有限公司	1,955,530.76	6,467,362.22
	国能永福发电有限公司	2,449,408.82	2,449,408.82
	国能云南新能源开发有限公司	3,422,100.00	0.00
	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	26,656,900.00
	国能信息技术有限公司	1,588,556.60	1,805,094.34
	国家能源集团置业有限公司北京昌平中心	753,200.00	739,600.00
	南通天电新兴能源有限公司	3,072,225.43	0.00
	长沙能发新能源有限公司	19,844,363.97	8,307,948.88
	国能龙源环保有限公司	5,642,745.00	10,418,300.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	17,558,609.30	2,499,996.80
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	258,643,796.93	289,565,179.19
	国能江西新能源产业有限公司	418,801.03	1,117,812.51
	国家能源投资集团有限责任公司电力营销分公司	1,419,086.20	9,998,078.58
	国能电力工程管理有限公司	1,320,754.72	0.00
	神华工程技术有限公司	3,668,928.62	4,783,026.73
	国电联合动力技术有限公司	616,283,691.53	1,144,247,785.36
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	189,761,456.91	287,161,673.61
	国家能源集团置业有限公司内蒙古分公司	346,497.03	0.00
	国家能源（山东）工程技术有限公司	622,500.00	880,080.00
	国能江西工程技术有限公司	1,035,849.06	0.00
	国家能源集团物资有限公司工程监理中心	172,028.30	0.00
	国能黑龙江新能源有限公司	6,256,157.75	2,965,472.90

	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	180,800.00	980,000.00
	国能南京电力试验研究有限公司	957,547.17	957,547.17
	国能龙源环保南京有限公司	215,171,946.75	243,598,338.24
	国能融资租赁有限公司	27,409,507.89	57,628,317.64
	北京国电电力新能源技术有限公司	0.00	590,000.00
	国能龙源电气有限公司	0.00	1,638,998.00
	国能信控互联技术有限公司	0.00	63,245,233.09
	国家能源集团资产管理有限公司	0.00	800,000.00
	国能宁夏灵武发电有限公司	0.00	768,718.00
	其他小额	264,375.36	2,456,854.46
	合计	1,698,671,683.23	2,446,503,855.64
应付票据			
	国能龙源环保南京有限公司	6,781,061.53	1,691,047.15
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	25,682,052.28	80,718,804.49
	国电联合动力技术有限公司	13,565,760.00	15,789,960.00
	江苏龙源振华海洋工程有限公司	0.00	5,360,251.30
	合计	46,028,873.81	103,560,062.94
其他应付款			
	国能思达科技有限公司	7,907,135.37	7,947,435.97
	国家能源集团青海电力有限公司	17,000,000.00	54,230.32
	国家能源泗水新能源有限公司	325,148.61	2,001,455.82
	国能宾川新能源有限公司	567,766.15	0.00
	国能龙源环保南京有限公司	53,082.38	64,387.26
	南通天生港发电有限公司	150,193,364.56	150,193,364.56
	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	6,837,065.00
	张家口长城风电有限责任公司	499,381.67	0.00
	国能信控互联技术（河北）有限公司	1,814,659.00	1,841,166.00
	国电联合动力技术有限公司	485,464,986.22	402,706,705.74
	国能信控技术股份有限公司	1,526,590.39	0.00
	国家能源投资集团有限责任公司	61,001,478.56	27,050,000.00
	国家能源（山东）新能源有限公司	89,119,655.55	46,876,328.77
	国家能源费县发电有限公司	5,185,094.39	0.00
	国能易购（北京）科技有限公司	280,217.40	280,217.15
	南通天电新兴能源有限公司	596,041.20	0.00
	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	400,000.00	400,000.00
	国能联合动力技术（保定）有限公司	56,341,525.46	6,823,575.00
	国能龙源电力技术工程有限责任公司	66,209,428.17	66,209,428.17
	国能大渡河大数据服务有限公司	139,032.00	0.00
	国能（北京）商业保理有限公司	428,733.33	19,933,941.66

	国能龙源电气有限公司	38,450.00	137,060.00
	国能达拉河水电开发有限公司	4,331,786.61	4,273,494.28
	国家能源集团甘肃电力有限公司	13,409,439.37	12,026,508.42
	国能信控互联技术有限公司	0.00	1,789,380.61
	国能龙源催化剂江苏有限公司	0.00	997,866.00
	国家能源集团财务有限公司	0.00	7,911.83
	天津滨海电力有限公司	0.00	6,357,726.71
	国能龙源环保有限公司	0.00	2,211,188.19
	国能黑龙江新能源有限公司	0.00	1,118,028.47
	依兰龙源风力发电有限公司	250,720.54	0.00
	其他小额	736,399.95	1,006,163.55
	合计	970,657,181.88	769,144,629.48
合同负债			
	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	9,414,992.92	9,414,992.93
	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	4,707,496.46	4,707,496.42
	国电新疆艾比湖流域开发有限公司	10,711,874.29	10,711,874.29
	国华巴彦淖尔（乌拉特中旗）风电有限公司	0.00	557,400.00
	国家能源集团山东电力有限公司	0.00	70,000.00
	国能陕西新能源发电有限公司	0.00	129,000.00
	其他小额	0.00	675,000.00
	合计	24,834,363.67	26,265,763.64
应付股利			
	国电电力发展股份有限公司	41,915,120.59	41,915,120.59
	国能北安热电有限公司	4,431,220.84	16,103,044.43
	国家能源集团山西电力有限公司	16,883,064.35	16,883,064.35
	国家能源投资集团有限责任公司	1,227,800,709.12	202,366,517.28
	国家能源集团陕西电力有限公司	0.00	22,171,407.54
	南通天生港发电有限公司	347,511,347.34	347,511,347.34
	国家能源集团辽宁电力有限公司	21,396,616.16	0.00
	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	48,347,848.52	0.00
	国家能源集团甘肃电力有限公司	43,429,159.24	33,729,250.87
	合计	1,751,715,086.16	680,679,752.40
短期借款			

	国家能源集团财务有限公司	12,810,000,000.00	13,207,942,305.56
	国家能源集团甘肃电力有限公司	208,961,333.33	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	180,161,750.00	180,125,000.00
	国能（北京）商业保理有限公司	513,275,793.65	435,517,946.35
	国能融资租赁有限公司	36,956,511.50	132,213,299.99
	合计	13,749,355,388.48	13,955,798,551.90
一年内到期的非流动负债			
	国家能源（山东）新能源有限公司	40,280.00	45,668.33
	国家能源集团财务有限公司	1,335,200,000.00	1,546,447,844.45
	国家能源集团甘肃电力有限公司	134,799.99	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	280,371,250.11	290,000.10
	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	406,972.23	0.00
	国家能源集团云南电力有限公司	68,000,000.00	68,495,455.56
	国能融资租赁有限公司	262,240,058.75	6,214,249.89
	国能（北京）商业保理有限公司	0.00	30,040,500.00
	合计	1,946,393,361.08	1,651,533,718.33
长期借款			
	国家能源（山东）新能源有限公司	57,000,000.00	47,000,000.00
	国家能源集团财务有限公司	10,507,838,312.93	10,740,056,197.75
	国家能源集团甘肃电力有限公司	236,000,000.00	0.00
	国家能源集团广西电力有限公司	120,000,000.00	400,000,000.00
	国家能源集团陕西电力有限公司吉山梁电厂	130,000,000.00	0.00
	国能（北京）商业保理有限公司	95,210,000.00	0.00
	国能融资租赁有限公司	1,236,278,249.03	1,839,597,550.00
	合计	12,382,326,561.96	13,026,653,747.75

十五、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

项目	期末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
—购建长期资产承诺	15,289,709,000.00	10,190,662,000.00
合计	15,289,709,000.00	10,190,662,000.00

2、或有事项

（1） 资产负债表日存在的重要或有事项

项目	期末余额	年初余额
联营企业担保	7,125,746.17	6,564,601.30
合计	7,125,746.17	6,564,601.30

（2） 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十六、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股票和债券的发行	2025 年 7 月 10 日发行了 2025 年度第五期超短期融资券 20 亿元，所募集资金拟用于置换存量有息债务及补充流动资金。	货币资金增加 20 亿元；其他流动负债增加 20 亿元。	无
重要的对外投资	无	0.00	无
重要的债务重组	无	0.00	无
自然灾害	无	0.00	无
外汇汇率重要变动	无	0.00	无

2、利润分配情况

拟分配每 10 股派息数（元）	1.000000
拟分配每 10 股分红股（股）	0.000000
拟分配每 10 股转增数（股）	0.000000
经审议批准宣告发放的每 10 股派息数（元）	1.000000
经审议批准宣告发放的每 10 股分红股（股）	0.000000
经审议批准宣告发放的每 10 股转增数（股）	0.000000
利润分配方案	本公司董事会于 2025 年 8 月 19 日对中期利润分配方案作出决议，拟以本报告披露之日公司总股本 8,359,816,164 股为基数，向全体股东派发现金股息每股人民币 0.1000 元（税前），不送红股，不以公积金转增资本。本次中期分红拟派发现金股息总额为人民币 835,981,616.40 元（税前），约占公司以中国会计准则编制的 2025 年半年度合并财务报表中归属公司股东净利润人民币 3,374,785,940.63 元的 24.77%。若因公司增发股份、回购等原因使公司于实施股息分派股权登记日的已发行股份总数发生变化的，每股派发现金股息的金额将在人民币 835,981,616.40 元（税前）的分配总金额内作相应调整。实际分配的每股现金股息金额，将按照实施股息分派

	股权登记日的总股本计算。本次中期利润分配方案尚待股东大会批准。

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	1,102,134.00	1,127,458.03
1 至 2 年	0.00	0.00
2 至 3 年	0.00	0.00
3 年以上	3,198,934.80	3,198,934.80
3 至 4 年	0.00	0.00
4 至 5 年	0.00	0.00
5 年以上	3,198,934.80	3,198,934.80
合计	4,301,068.80	4,326,392.83

（2） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00	0.00	0.00%	0.00	0.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	4,301,068.80	100.00%	1,598,934.80	37.18%	2,702,134.00	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03
其中：										
其他组合	4,301,068.80	100.00%	1,598,934.80	37.18%	2,702,134.00	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03
合计	4,301,068.80	100.00%	1,598,934.80	37.18%	2,702,134.00	4,326,392.83	100.00%	1,598,934.80	36.96%	2,727,458.03

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	4,301,068.80	1,598,934.80	37.18%
合计	4,301,068.80	1,598,934.80	--

确定该组合依据的说明：

无。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

□适用 ☑不适用

（3） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
其他组合	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80
合计	1,598,934.80	0.00	0.00	0.00	0.00	1,598,934.80

（4） 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	0.00	2,000,000.00	46.50%	400,000.00
国网浙江省电力有限公司温岭市供电公司	1,102,134.00	0.00	1,102,134.00	25.62%	0.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	0.00	750,000.00	17.44%	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	0.00	300,000.00	6.98%	300,000.00
国能龙源环保有限公司	111,707.00	0.00	111,707.00	2.60%	111,707.00
合计	4,263,841.00	0.00	4,263,841.00	99.14%	1,561,707.00

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	0.00	0.00
应收股利	8,817,290,782.54	7,791,298,114.96

其他应收款	37,975,081,980.37	33,904,597,370.37
合计	46,792,372,762.91	41,695,895,485.33

（1） 应收股利

1） 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
本公司所属子公司	8,795,343,526.09	7,766,763,461.52
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
依兰龙源风力发电有限公司	0.00	2,587,396.99
河北建投龙源崇礼风能有限公司	1,099,088.02	1,099,088.02
合计	8,817,290,782.54	7,791,298,114.96

2） 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	3-4 年 2,400,773.03 元；4-5 年 10,947,395.40 元	尚未支付	否，预计能全额收回
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	尚未支付	否，预计能全额收回
合计	20,848,168.43	--	--	--

（2） 其他应收款

1） 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
内部借款及内部往来款	38,207,829,097.72	34,080,353,492.26
外部借款	449,287,482.24	465,290,470.33
往来款等	131,184,510.33	172,172,517.70
合计	38,788,301,090.29	34,717,816,480.29

2） 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	32,919,974,378.29	16,938,754,393.98
1 至 2 年	4,761,830,811.97	17,049,470,808.70
2 至 3 年	429,254,155.10	118,054,907.79
3 年以上	677,241,744.93	611,536,369.82
3 至 4 年	79,561,863.62	157,312,211.22

4 至 5 年	145,332,011.23	0.00
5 年以上	452,347,870.08	454,224,158.60
合计	38,788,301,090.29	34,717,816,480.29

3） 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	449,287,482.24	1.16%	449,287,482.24	100.00%	0.00	449,287,482.24	1.29%	449,287,482.24	100.00%	0.00
其中：										
按组合计提坏账准备	38,339,013,608.05	98.84%	363,931,627.68	0.95%	37,975,081,980.37	34,268,528,998.05	98.71%	363,931,627.68	1.06%	33,904,597,370.37
其中：										
其他组合	38,339,013,608.05	98.84%	363,931,627.68	0.95%	37,975,081,980.37	34,268,528,998.05	98.71%	363,931,627.68	1.06%	33,904,597,370.37
合计	38,788,301,090.29	100.00%	813,219,109.92	2.10%	37,975,081,980.37	34,717,816,480.29	100.00%	813,219,109.92	2.35%	33,904,597,370.37

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
龙源友谊生物质发电有限公司	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	100.00%	企业破产清算，不再纳入合并范围
合计	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	449,287,482.24	--	--

按组合计提坏账准备类别名称：其他组合

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
其他组合	38,339,013,608.05	363,931,627.68	0.95%
合计	38,339,013,608.05	363,931,627.68	--

确定该组合依据的说明：

无。

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2025 年 1 月 1 日余额	363,931,627.68	0.00	449,287,482.24	813,219,109.92
2025 年 6 月 30 日余额	363,931,627.68	0.00	449,287,482.24	813,219,109.92

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无。

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

□适用 ☑不适用

4） 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	449,287,482.24	0.00	0.00	0.00	0.00	449,287,482.24
按组合计提坏账准备	363,931,627.68	0.00	0.00	0.00	0.00	363,931,627.68
合计	813,219,109.92	0.00	0.00	0.00	0.00	813,219,109.92

5） 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	内部借款及内部往来款	2,518,035,724.15	1-2 年	6.49%	0.00
雄亚投资有限公司	内部借款及内部往来款	2,471,957,466.56	1-2 年	6.37%	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	内部借款及内部往来款	2,115,647,854.49	1 年以内、1-2 年、2-3 年	5.45%	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,692,557,961.70	1 年以内、1-2 年、2-3 年	4.36%	0.00
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	内部借款及内部往来款	1,476,876,014.76	1 年以内、1-2 年、2-3 年	3.81%	0.00
合计	--	10,275,075,021.66	--	26.48%	0.00

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	68,557,726,899.88	112,166,000.00	68,445,560,899.88	66,700,507,781.39	112,166,000.00	66,588,341,781.39
对联营、合营企业投资	841,057,813.09	0.00	841,057,813.09	879,848,107.71	0.00	879,848,107.71
合计	69,398,784,712.97	112,166,000.00	69,286,618,712.97	67,580,355,889.10	112,166,000.00	67,468,189,889.10

（1） 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
龙源（来安）新能源有限公司	612,350,340.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	612,350,340.00	0.00
彬州龙源新能源有限公司	78,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,000,000.00	0.00
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,200,000.00	0.00
赤峰龙源风力发电有限公司	349,235,238.96	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	349,235,238.96	0.00
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,170,054,411.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,170,054,411.00	0.00
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,502,691.93	0.00
定边龙源新能源有限公司	216,130,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	216,130,000.00	0.00
福建龙源新能源有限公司	553,787,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	553,787,400.00	0.00
福建龙源海上风力发电有限公司	1,543,360,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,543,360,000.00	0.00
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	183,949,225.23	0.00
福建省平潭长江澳风电开发	21,345,528.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,345,528.65	0.00

有限公司								
抚远龙源风力发电有限公司	63,971,007.38	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	63,971,007.38	0.00
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	549,025,438.67	0.00
甘肃龙源新能源有限公司	468,397,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	468,397,500.00	0.00
甘肃新安风力发电有限公司	92,660,345.88	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	92,660,345.88	0.00
广东国能龙源新能源有限公司	217,020,929.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	217,020,929.00	0.00
广西龙源新能源有限公司	1,324,464,840.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,324,464,840.00	0.00
广西南宁龙源新能源有限公司	138,090,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	138,090,000.00	0.00
贵州龙源新能源有限公司	1,275,435,380.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,275,435,380.00	0.00
国电龙源神池风力发电有限公司	42,840,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	42,840,000.00	0.00
国电龙源吴起新能源有限公司	166,706,520.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	166,706,520.00	0.00
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82,500,000.00	0.00
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	85,460,253.17	0.00
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127,881,211.42	0.00
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	121,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	121,000,000.00	0.00
国家能源集团龙源江永风力	40,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	40,000,000.00	0.00

发电有限公司								
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
国能龙源（福建）新能源有限公司	53,734,864.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,734,864.58	0.00
国能龙源（松桃）新能源有限公司	47,211,350.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,211,350.00	0.00
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,500,000.00	0.00
国能龙源罗平新能源有限公司	222,788,017.50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	222,788,017.50	0.00
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	279,922,013.27	0.00
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	588,000,000.00	0.00
海林龙源风力发电有限公司	20,854,599.71	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	20,854,599.71	0.00
海南龙源新能源有限公司	239,118,295.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	239,118,295.57	0.00
含山龙源梅山风力发电有限公司	53,678,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	53,678,600.00	0.00
河北龙源新能源有限公司	917,836,750.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	917,836,750.00	0.00
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	96,828,042.12	0.00
河南龙源新能源发展有限公司	798,891,980.00	0.00	31,859,800.00	0.00	0.00	0.00	830,751,780.00	0.00
鹤岗龙源风力发电有限公司	115,885,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,885,000.00	0.00
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	216,000,000.00	0.00	9,000,000.00	0.00	0.00	0.00	225,000,000.00	0.00
黑龙江龙源新能源发展有限	1,119,844,000.00	0.00	10,100,000.00	0.00	0.00	0.00	1,129,944,000.00	0.00

公司								
衡东龙源新能源有限公司	61,077,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,077,000.00	0.00
湖北龙源新能源有限公司	543,989,600.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	543,989,600.00	0.00
湖南龙源新能源发展有限公司	394,871,000.00	0.00	36,859,080.00	0.00	0.00	0.00	431,730,080.00	0.00
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	74,964,090.25	0.00
桦南龙源新能源有限公司	236,090,000.00	0.00	7,000.00	0.00	0.00	0.00	236,097,000.00	0.00
吉林东丰龙新发电有限公司	11,220,900.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,220,900.00	0.00
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	407,831,316.73	0.00
江苏海上龙源新能源有限公司	537,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	537,600,000.00	0.00
江苏龙源风电技术培训有限公司	9,711,604.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,711,604.89	0.00
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	306,380,846.49	0.00
江西龙源新能源有限公司	659,588,922.00	0.00	110,035,560.00	0.00	0.00	0.00	769,624,482.00	0.00
靖边龙源新能源有限公司	165,202,637.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,202,637.00	0.00
利通龙源新能源有限公司	130,340,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	130,340,000.00	0.00
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,438,595,861.80	0.00	162,000,000.00	0.00	0.00	0.00	1,600,595,861.80	0.00
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	625,877,500.36	0.00
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	276,741,520.68	0.00
龙源（北京）新能源工程技	46,260,667.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,260,667.07	0.00

术有限公司								
龙源（北京）新能源工程设计研究院有限公司	43,025,291.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43,025,291.65	0.00
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	12,913,445.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	12,913,445.66	0.00
龙源（北京）新能源有限公司	16,246,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	16,246,300.00	0.00
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	246,600,000.00	0.00
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	165,000,000.00	0.00
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	760,700,000.00	0.00	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	860,700,000.00	0.00
龙源（酒泉）风力发电有限公司	976,134,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	976,134,000.00	0.00
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	84,440,000.00	0.00
龙源（聊城）新能源有限公司	2,550,000.00	0.00	0.00	2,550,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
龙源（农安）风力发电有限公司	476,819,890.63	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	476,819,890.63	0.00
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	421,954,000.00	0.00
青海龙源新能源有限公司	591,457,060.59	0.00	153,800,000.00	0.00	0.00	0.00	745,257,060.59	0.00
龙源（如东）风力发电有限公司	333,175,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	333,175,000.00	0.00

龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	118,366,042.13	0.00
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	426,815,020.00	0.00
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	178,687,500.00	0.00
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	162,541,791.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	162,541,791.62	0.00
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	100,000,000.00	0.00
龙源（玉门）新能源发展有限公司	342,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	342,000,000.00	0.00
龙源（张北）风力发电有限公司	204,670,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	204,670,000.00	0.00
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,643,043,789.82	0.00
龙源（张掖）新能源发展有限公司	60,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	60,000,000.00	0.00
吉林龙源新能源有限公司	227,262,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	227,262,500.00	0.00
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	89,040,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,040,000.00	0.00
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	308,610,000.00	0.00
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	563,442,800.00	0.00
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	127,077,800.00	0.00
龙源布尔津风力发	61,459,50	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	61,459,50	0.00

电有限公司	0.00						0.00	
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	420,898,700.00	0.00
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	302,000,000.00	0.00
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00	0.00	66,430,000.00	0.00	0.00	0.00	587,044,000.00	0.00
龙源大理风力发电有限公司	506,815,760.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	506,815,760.00	0.00
龙源电力海外投资有限公司	97,488,605.48	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	97,488,605.48	0.00
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00	0.00	450,000,000.00	0.00	0.00	0.00	603,642,500.00	0.00
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	91,827,500.00	0.00	6,137,760.00	0.00	0.00	0.00	97,965,260.00	0.00
安徽龙源新能源有限公司	458,715,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	458,715,000.00	0.00
龙源电力集团共享储能技术（北京）有限公司	1,223,370,000.00	0.00	82,313,350.00	0.00	0.00	0.00	1,305,683,350.00	0.00
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	161,398,854.73	0.00
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,530,000.00	0.00
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	87,418,545.39	0.00
龙源阜新风力发电有限公司	188,186,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	188,186,000.00	0.00
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	688,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,500,000.00	0.00
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	259,630,000.00	0.00
龙源和顺风力发电有限公司	235,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	235,500,000.00	0.00
龙源横山新能源有	129,562,4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,562,4	0.00

限公司	80.00						80.00	
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	350,000,000.00	0.00
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	66,290,000.00	0.00
龙源建投（承德）风力发电有限公司	133,851,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	133,851,000.00	0.00
龙源静乐风力发电有限公司	386,545,008.42	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	386,545,008.42	0.00
龙源岢岚风力发电有限公司	108,150,205.58	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,150,205.58	0.00
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	89,900,000.00	0.00
龙源乐安风力发电有限公司	113,534,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	113,534,000.00	0.00
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	129,700,000.00	0.00
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	142,270,000.00	0.00
龙源柳州风力发电有限公司	143,484,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	143,484,000.00	0.00
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	182,800,000.00	0.00
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,934,000.00	0.00
龙源偏关风力发电有限公司	107,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	107,200,000.00	0.00
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	249,070,754.87	0.00
龙源启东风力发电有限公司	78,944,641.07	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	78,944,641.07	0.00
龙源钦州风力发电有限公司	195,900,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	195,900,000.00	0.00
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,534,300.00	0.00
龙源石林新能源有限公司	159,808,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	159,808,000.00	0.00
龙源宿州		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00

风力发电有限公司	159,810,000.00						159,810,000.00	
龙源吐鲁番新能源有限公司	0.00	41,166,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	41,166,000.00
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,372,000.00	0.00
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,000,000.00	0.00
龙源西藏那曲新能源有限公司	49,220,000.00	25,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	49,220,000.00	25,000,000.00
龙源西藏日喀则新能源有限公司	86,556,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	86,556,800.00	0.00
龙源西藏新能源有限公司	283,986,556.80	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	283,986,556.80	0.00
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	47,128,000.00	0.00
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	148,164,800.00	0.00
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	99,039,468.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	99,039,468.16	0.00
江苏龙源新能源有限公司	326,777,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	326,777,500.00	0.00
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,055,000,000.00	0.00
龙源盐城新能源发展有限公司	688,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	688,500,000.00	0.00
龙源宜春风力发电有限公司	108,289,120.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	108,289,120.00	0.00
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	241,500,000.00	0.00
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	598,122,920.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	598,122,920.00	0.00
内蒙古龙源新能源发展有限公司	516,393,220.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	516,393,220.00	0.00
宁夏龙源新能源有	2,605,961	0.00	453,206,0	0.00	0.00	0.00	3,059,167	0.00

限公司	,460.00		00.00				,460.00	
青铜峡龙源新能源有限公司	385,916,810.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	385,916,810.00	0.00
山东龙源新能源有限公司	318,430,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	318,430,000.00	0.00
山西龙源新能源有限公司	510,117,529.62	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	510,117,529.62	0.00
陕西龙源新能源有限公司	386,752,999.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	386,752,999.00	0.00
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	650,000,000.00	0.00
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	405,988,147.98	0.00
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	352,589,664.29	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	352,589,664.29	0.00
双鸭山龙源风力发电有限公司	122,677,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	122,677,500.00	0.00
天津龙源新能源有限公司	480,307,320.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	480,307,320.00	0.00
天津龙源海晶新能源有限公司	639,030,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	639,030,000.00	0.00
铁力龙源新能源有限公司	146,473,000.00	0.00	53,527,000.00	0.00	0.00	0.00	200,000,000.00	0.00
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	286,065,078.76	0.00
通河龙源风力发电有限公司	72,864,000.00	0.00	1,920,000.00	0.00	0.00	0.00	74,784,000.00	0.00
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	753,776,184.97	0.00
吴忠龙源新能源有限公司	270,760,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	270,760,000.00	0.00
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00	0.00	8,000.00	0.00	0.00	0.00	19,398,000.00	0.00
新疆龙源新能源有限公司	933,947,060.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	933,947,060.00	0.00
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	456,136,199.03	0.00

雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00	0.00	0.00	9,100,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00
雄亚（温岭）新能源有限公司	67,560,531.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,560,531.00	0.00
雄亚投资有限公司	1,852,619,228.90	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,852,619,228.90	0.00
延边龙源风力发电有限公司	114,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	114,000,000.00	0.00
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,720,757.28	0.00
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	239,153,995.81	0.00	5.00	0.00	0.00	0.00	239,154,000.81	0.00
伊春兴安岭风力发电有限公司	161,077,771.90	0.00	210,600.00	0.00	0.00	0.00	161,288,371.90	0.00
依兰龙源汇能风力发电有限公司	186,878,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	186,878,400.00	0.00
右玉龙源新能源有限公司	258,132,457.10	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	258,132,457.10	0.00
云南龙源新能源有限公司	1,237,262,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,237,262,000.00	0.00
浙江龙源新能源发展有限公司	310,685,277.51	0.00	885,000.00	0.00	0.00	0.00	311,570,277.51	0.00
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	50,541,116.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	50,541,116.54	0.00
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	124,951,400.00	0.00
中国福霖风能工程有限公司	26,544,833.91	46,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	26,544,833.91	46,000,000.00
中能电力科技开发有限公司	112,315,673.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	112,315,673.79	0.00
布拖龙源新能源有限公司	23,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	23,200,000.00	0.00
广西国能能源发展有限公司	1,441,367,208.25	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,441,367,208.25	0.00

国电甘肃新能源有限公司	311,589,872.81	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	311,589,872.81	0.00
国电华北内蒙古新能源有限公司	678,262,334.92	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	678,262,334.92	0.00
国电山西洁能有限公司	622,152,672.78	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	622,152,672.78	0.00
国能定边新能源有限公司	533,221,155.61	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	533,221,155.61	0.00
国能东北新能源发展有限公司	858,232,384.77	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	858,232,384.77	0.00
国能云南新能源有限公司	523,611,493.57	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	523,611,493.57	0.00
涟源龙源新能源有限公司	67,083,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	67,083,000.00	0.00
临泽龙源新能源有限公司	1,065,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,065,000,000.00	0.00
龙源（环县）新能源有限公司	82,200,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	82,200,000.00	0.00
龙源（金昌）新能源有限公司	25,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,500,000.00	0.00
龙源宾阳风力发电有限公司	132,016,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	132,016,200.00	0.00
南通通州龙源新能源有限公司	3,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	3,000,000.00	0.00
铅山龙源新能源有限公司	126,588,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	126,588,000.00	0.00
乾安国能龙源新能源有限公司	90,155,464.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	90,155,464.20	0.00
曲靖龙源新能源有限公司	264,039,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	264,039,000.00	0.00
如皋龙源新能源发展有限公司	18,221,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	18,221,000.00	0.00
台州路桥龙源新能源有限公司	6,608,220.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,608,220.00	0.00

天津国电洁能电力有限公司	617,596,901.89	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	617,596,901.89	0.00
铜鼓龙源新能源有限公司	11,490,332.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	11,490,332.00	0.00
永昌龙源新能源有限公司	9,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,000,000.00	0.00
永修龙源新能源有限公司	43,769,922.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	43,769,922.00	0.00
舟山龙源雄亚新能源有限公司	31,760,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	31,760,000.00	0.00
崇仁龙源新能源有限公司	22,400,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	22,400,000.00	0.00
德兴龙源新能源有限公司	6,129,200.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,129,200.00	0.00
繁峙龙源新能源有限公司	115,761,260.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	115,761,260.00	0.00
龙源电力集团重庆新能源有限公司	3,604,400.00	0.00	1,080,270.00	0.00	0.00	0.00	4,684,670.00	0.00
龙源绿色能源（北京）有限公司	1,943,416.20	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	1,943,416.20	0.00
南城龙源新能源有限公司	584,010.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	584,010.00	0.00
萨嘎龙源新能源有限公司	36,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	36,000,000.00	0.00
松桃龙源新能源有限公司	162,663,200.00	0.00	2,000,000.00	0.00	0.00	0.00	164,663,200.00	0.00
国能（甘肃）新能源有限公司	508,417,131.54	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	508,417,131.54	0.00
国能（武威）新能源有限公司	80,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	80,000,000.00	0.00
国能藤县能源发展有限公司	708,537,139.55	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	708,537,139.55	0.00
江苏龙源新能源发电有限公司	9,704,800.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,704,800.00	0.00
金塔北山国能新能	6,900,000	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	6,900,000	0.00

源有限公司	.00						.00	
龙源张家口崇礼区新能源发展有限公司	40,800,000.00	0.00	11,300,000.00	0.00	0.00	0.00	52,100,000.00	0.00
民勤国能风力发电有限责任公司	69,615,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	69,615,000.00	0.00
秦皇岛龙源冀新新能源有限公司	73,970,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	73,970,000.00	0.00
夏河国能新能源开发有限公司	32,500,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	32,500,000.00	0.00
阳泉龙源新能源有限公司	35,769,450.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	35,769,450.00	0.00
永登县龙源新能源有限公司	37,940,000.00	0.00	30,000,000.00	0.00	0.00	0.00	67,940,000.00	0.00
龙源电力集团四川新能源有限公司	0.00	0.00	18,534,780.00	0.00	0.00	0.00	18,534,780.00	0.00
国家能源莒南新能源有限公司	0.00	0.00	77,654,913.49	0.00	0.00	0.00	77,654,913.49	0.00
合计	66,588,341,781.39	112,166,000.00	1,868,869,118.49	11,650,000.00	0.00	0.00	68,445,560,899.88	112,166,000.00

（2） 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
二、联营企业												
中核甘肃风力发电有限公司	28,318,886.55	0.00	0.00	0.00	-217,086.71	0.00	182,716.88	0.00	0.00	0.00	28,284,516.72	0.00
依兰龙源	54,620,386	0.00	0.00	0.00	514,487.87	0.00	76,473.35	0.00	0.00	0.00	55,211,347	0.00

风力发电有限公司	.29										.51	
内蒙古新锦风力发电有限公司	114,284,019.07	0.00	0.00	0.00	3,992,625.83	0.00	172,026.81	0.00	0.00	0.00	118,448,671.71	0.00
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	260,890,821.11	0.00	13,206,266.37	87,450,916.60	25,560,033.96	0.00	0.00	6,367,622.76	0.00	0.00	205,838,582.08	0.00
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	30,192,402.90	0.00	21,668,800.00	0.00	-26,135.46	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	51,835,067.44	0.00
南通天生港发电有限公司	19,691,340.70	0.00	0.00	0.00	661,929.17	0.00	40,635.58	0.00	0.00	0.00	20,393,905.45	0.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	48,869,072.74	0.00	0.00	0.00	2,276,753.44	0.00	157,599.98	0.00	0.00	0.00	51,303,426.16	0.00
国电联合动力技术有限公司	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
如皋龙源皋开新能源发	21,294,090.99	0.00	0.00	0.00	393,930.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	21,688,021.69	0.00

展有限公司												
江苏龙源振华海洋工程有限公司	200,544,932.98	0.00	0.00	0.00	-18,850,712.74	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	181,694,220.24	0.00
河北建投龙源崇礼风能有限公司	41,645,179.80	0.00	0.00	0.00	7,008,897.24	0.00	73,760.92	0.00	0.00	0.00	48,727,837.96	0.00
湖北省九宫山风力发电有限责任公司	13,433,090.35	0.00	0.00	0.00	-3,048,338.55	0.00	44,885.59	0.00	0.00	0.00	10,429,637.39	0.00
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	46,063,884.23	0.00	0.00	0.00	957,533.40	0.00	181,161.11	0.00	0.00	0.00	47,202,578.74	0.00
小计	879,848,107.71	0.00	34,875,066.37	87,450,916.60	19,223,918.15	0.00	929,260.22	6,367,622.76	0.00	0.00	841,057,813.09	0.00
合计	879,848,107.71	0.00	34,875,066.37	87,450,916.60	19,223,918.15	0.00	929,260.22	6,367,622.76	0.00	0.00	841,057,813.09	0.00

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 ☑不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 ☑不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

无。

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

无。

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	7,067,782.86	6,258,877.28	9,937,334.12	6,854,726.07
其他业务	526,768.00	0.00	188,116.57	0.00
合计	7,594,550.86	6,258,877.28	10,125,450.69	6,854,726.07

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 5,098,474.57 元，其中，5,098,474.57 元预计将于 2025 年度确认收入。

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	0.00	0.00
权益法核算的长期股权投资收益	19,223,918.15	-7,275,624.19
处置长期股权投资产生的投资收益	0.00	0.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	0.00	0.00
处置交易性金融资产取得的投资收益	0.00	0.00
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	0.00	0.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	0.00	0.00
债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	0.00	0.00
处置其他债权投资取得的投资收益	0.00	0.00
子公司分红等	1,554,558,517.98	918,966,212.41
合计	1,573,782,436.13	911,690,588.22

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

☑适用 □不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-1,852,093.91	主要为长期资产处置收益
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	5,258,608.71	主要为各类政府补贴收入

规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	23,400,189.67	投资股票等金融工具公允价值变动损益
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	0.00	
委托他人投资或管理资产的损益	0.00	
对外委托贷款取得的损益	2,539,133.08	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失	0.00	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	0.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	0.00	
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	5,273,690.22	
非货币性资产交换损益	0.00	
债务重组损益	0.00	
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等	0.00	
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响	0.00	
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用	0.00	
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益	0.00	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	0.00	
交易价格显失公允的交易产生的收益	0.00	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	0.00	
受托经营取得的托管费收入	0.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	87,806,927.15	损失赔偿、违约赔偿、应付款项核销等收入，捐赠、罚款、赔款、违约金等损失
其他符合非经常性损益定义的损益项目	3,495,743.96	个税手续费返还
减：所得税影响额	24,989,901.76	
少数股东权益影响额（税后）	13,188,732.49	
合计	87,743,564.63	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

☑适用 □不适用

项目	涉及金额（元）
个税手续费返还	3,495,743.96

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

☑适用 □不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退税款	481,397,034.69	与本集团正常经营业务密切相关
碳排放权交易收入	1,391,897.11	与本集团正常经营业务密切相关

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	4.51%	0.4037	0.4037
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.40%	0.3932	0.3932

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

☑适用 □不适用

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	3,374,785,940.63	3,914,515,223.76	74,825,412,924.85	73,279,499,170.17
按国际会计准则调整的项目及金额：				
1、股改评估增值	7,792,629.29	7,792,629.29	-293,348,151.01	-301,140,780.29
2、专项储备	134,250,093.22	181,340,956.25	0.00	0.00
3、其他	2,662,468.19	5,815,152.85	-16,594,264.53	-3,353,011.42
按国际会计准则	3,519,491,131.33	4,109,463,962.15	74,515,470,509.31	72,975,005,378.46

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

□适用 ☑不适用

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

☑适用 □不适用

股改评估增值的会计处理。龙源电力按照《企业会计准则解释第 1 号》有关规定，国内报表确认了股改时各项资产的评估增值。国际财务报告准则下，将公司改制重组被视为同一控制下的企业合并，重组改制取得的各项资产按账面价值核算，国际报表中冲减了相应资产的评估增值。同时会由于资产的计量基础不同而影响到以后期间的折旧金额，当相关投资处置及减值时对权益和利润的影响亦有所不同。该类差异会随着相关资产的折旧摊销及处置而逐步消除。

根据财政部于 2022 年 12 月 13 日印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136 号），本集团自 2022 年 12 月开始计提安全生产费，根据财政部于 2009 年 6 月 11 日颁布的《企业会计准则解释第 3 号》，按照规定计提的安全生产费计入主营业务成本，同时确认“专项储备”。国际财务报告准则下，安全生产支出在实际发生时确认为主营业务成本，已提取但尚未使用的安全生产费形成一项根据法定要求计提、有特定用途的专项储备，从未分配利润中提取并列示在“专项储备”中。

4、其他

无。