



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

2022 年半年度报告

(A 股)

2022 年 8 月 23 日

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。

公司负责人唐坚、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报告的董事会会议。

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。本报告第三节“管理层讨论与分析”中，详细描述了公司可能面对的风险，敬请投资者关注相关内容。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	1
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.....	6
第四节 公司治理.....	31
第五节 环境和社会责任.....	35
第六节 重要事项.....	35
第七节 股份变动及股东情况.....	46
第八节 优先股相关情况.....	51
第九节 债券相关情况.....	52
第十节 财务报告.....	57

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 2022 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	指	2022 年 1 月至 6 月
控股装机容量	指	仅包括在我们的合并财务报表内全面合并的项目公司的总装机容量或在建容量（视情况而定），按我们在合并财务报表内全面合并并视为附属公司的项目公司的 100%装机容量或在建容量计算。控股装机容量及在建控股容量均不包括我们联营公司的容量
国家能源集团	指	国家能源投资集团有限责任公司
中国国电集团/国电集团	指	中国国电集团有限公司（前称中国国电集团公司），于 2018 年 2 月 5 日与国家能源集团签署《国家能源投资集团有限责任公司与中国国电集团有限公司合并协议》，此次合并实现已实施完成，国家能源集团作为合并后公司继续存续。本公司控股股东已由国电集团变更为国家能源集团
平庄能源	指	内蒙古平庄能源股份有限公司
辽宁电力	指	国家能源集团辽宁电力有限公司
平煤集团	指	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司
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
本报告期/报告期内/报告期	指	2022 年 1 月 1 日至 6 月 30 日
董事会	指	本公司董事会
审计委员会	指	董事会审计委员会
提名委员会	指	董事会提名委员会
薪酬与考核委员会	指	董事会薪酬与考核委员会
战略委员会	指	董事会战略委员会
公司章程	指	本公司章程
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）
生物质	指	用作燃料或能源的植物原料、植被或农业废料
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
兆瓦	指	能源单位，兆瓦。1 兆瓦=1,000 千瓦。发电厂装机容量通常以兆瓦表示
兆瓦时	指	能源单位，兆瓦时。电力行业常用的能源标准单位。1 兆瓦时相当于发电机在一小时内生产 1 兆瓦的能量
千瓦	指	能源单位，千瓦。1 千瓦=1,000 瓦特

千瓦时	指	能源单位，千瓦时。电力行业常用的能源标准单位。1 千瓦时相当于发电机在一小时内生产 1 千瓦的能量
三管三必须	指	管行业必须管安全、管业务必须管安全、管生产经营必须管安全
国际核证碳减排标准	指	一种较为完善的国际自愿碳市场补偿标准，由气候组织、国际排放交易协会和世界经济论坛发起组织实施
两不愁三保障	指	稳定实现农村贫困人口不愁吃、不愁穿；保障其义务教育、基本医疗和住房安全，是农村贫困人口脱贫的基本要求和核心指标

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
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
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	李忠军		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	唐坚（代董事会秘书）	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	010-63887601	010-63888199
传真	010-63887780	010-63887780
电子信箱	p0004943@chnenergy.com.cn	lyir@chnenergy.com.cn

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、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2021 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

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2021 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、会计政策变更

	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）	21,672,474,871.97	17,896,424,249.83	19,403,941,135.96	11.69%
归属于上市公司股东的净利润（元）	4,332,847,570.37	4,531,822,752.92	5,242,744,377.17	-17.36%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	4,263,912,579.31	4,447,017,408.74	5,156,117,302.81	-17.30%
经营活动产生的现金流量净额（元）	16,046,883,706.76	7,996,175,944.26	8,521,403,478.98	88.31%
基本每股收益（元/股）	0.5052	0.5490	0.6524	-22.56%
稀释每股收益（元/股）	0.5052	0.5490	0.6524	-22.56%
加权平均净资产收益率	6.73% ¹	8.15%	8.90%	-2.17%
	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）	216,359,716,871.90	189,305,705,339.80	205,146,354,176.78	5.47%
归属于上市公司股东的净资产（元）	69,070,982,293.16	63,344,293,251.52	68,499,464,281.50	0.83%

注 1：公司发行的永续债和永续中期票据，本报告中列示于“其他权益工具”项下，上表中基本每股收益、稀释每股收益和加权平均净资产收益率等指标在计算时均考虑了永续债和永续中期票据的影响。

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

根据《企业会计准则解释第 15 号》，本公司及其子公司自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售（以下统称“试运行销售”）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于 2021 年度发生的试运行销售，本公司及其子公司按照《企业会计准则解释第 15 号》的规定进行追溯调整。

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	4,332,847,570.37	5,242,744,377.17	69,070,982,293.16	68,499,464,281.50
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	-350,080,500.18	-357,873,129.46
2、其他	-7,873,117.01	18,220.27	-39,883,704.99	-53,536,129.73
按国际会计准则	4,332,767,082.65	5,250,555,226.73	68,681,018,087.99	68,088,055,022.31

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。

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
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	60,914.14	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	8,460,721.14	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	46,189,049.30	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	25,471,301.26	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	15,114,662.98	
减：所得税影响额	26,098,414.92	

少数股东权益影响额（税后）	263,242.84	
合计	68,934,991.06	

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

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退税	510,392,482.86	与公司正常经营业务密切相关。
碳排放权交易收入	3,873,697.47	与公司正常经营业务密切相关。
委托理财产品	3,699,998.68	委托理财收益。

第三节 管理层讨论与分析

（一）行业经营环境

2022 年上半年，国内外环境复杂严峻，需求收缩、供给冲击、预期转弱三重压力持续显现，经济运行在 3 月下旬到 5 月中旬出现波动。随着高效统筹疫情防控和经济社会发展工作有力有效推进，重点区域疫情防控取得积极成效，稳经济政策效应逐步释放，5 月份主要经济指标降幅收窄，6 月份经济企稳回升，上半年国内生产总值同比增长 2.5%，总体来看，上半年我国经济呈现企稳回升态势。

根据中国电力企业联合会统计数据，2022 年 1-6 月，全社会用电量 40,977 亿千瓦时，同比增长 2.9%。全国规模以上电厂发电量 39,631 亿千瓦时，同比增长 0.7%，其中，火电发电量 27,277 亿千瓦时，同比下降 3.9%；并网风电发电量 3,861 亿千瓦时，同比增长 12.2%。全国发电设备累计平均利用小时 1,777 小时，比上年同期减少 81 小时，其中，火电为 2,057 小时，比上年同期减少 133 小时；并网风电为 1,154 小时，比上年同期减少 58 小时；太阳能为 690 小时，比上年同期增加 30 小时。

截至 2022 年 6 月底，全国全口径发电装机容量 24.4 亿千瓦，同比增长 8.1%。其中，非化石能源发电装机容量 11.8 亿千瓦，同比增长 14.8%，占总装机容量的 48.2%，占比同比增加 2.8 个百分点。火电发电装机容量 13.0 亿千瓦，同比增长 2.9%。2022 年 1-6 月，风电发电和太阳能发电装机规模保持较快增长，全国风电发电装机容量 3.4 亿千瓦，同比增长 17.2%，其中陆上风电和海上风电发电装机容量分别为 31,558 万千瓦和 2,666 万千瓦。太阳能发电装机容量 3.4 亿千瓦，同比增长 25.8%。

（二）行业政策环境

1. 完善清洁能源政策法规，有序推进碳达峰、碳中和

2022 年 3 月，国务院发布《关于落实〈政府工作报告〉重点工作分工的意见》，提出要有序推进碳达峰、碳中和工作，推进大型风光电基地及其配套调节性电源规划建设，加强抽水蓄能电站建设，提升电网对可再生能源发电的消纳能力，推进绿色低碳技术研发和推广应用，发展绿色金融，加快形成绿色低碳生产生活方式。

2022 年 3 月，国家发展改革委、外交部、生态环境部、商务部四部委联合发布《关于推进共建“一带一路”绿色发展的意见》，提出深化绿色清洁能源合作，推动能源国际合作绿色低碳转型发展，鼓励太阳能发电、风电等企业“走出去”，推动建成一批绿色能源最佳实践项目。

2022 年 4 月，国家能源局发布《2021 年法治政府建设年度报告》，提出积极推进能源领域立法。强调要推动能源法立法取得积极进展，加快煤炭法、电力法修订，进行可再生能源法修订的准备工作。统筹碳达峰、碳中和以及能源安全保障、绿色低碳转型等目标，系统谋划未来五年需要推进的重点能源立法项目。

2022 年 6 月，国家发展改革委、国家能源局等 9 部门联合印发《“十四五”可再生能源发展规划》。《规划》锚定可再生能源消费总量、发电量、消纳责任权重及非电利用 4 个主要目标，提出在供给方面优化发展方式，大规模开发可再生能源，在“三北”地区大力推进风电和光伏发电基地化开发，在中东南部地区积极推进风电和光伏发电分布式开发，在西南地区统筹推进水风光综合基地一体化开发，在东部沿海地区积极推动海上风电集群化开发。《规划》还提出完善可

再生能源电力消纳保障机制，加强可再生能源土地和环境支持保障，加强可再生能源财政政策支持，完善可再生能源绿色金融体系等。

2. 稳步推动结构转型，高质量发展可再生能源

2022年3月，国家能源局印发《2022年能源工作指导意见》，提出稳步推动结构转型，使煤炭消费比重稳步下降，非化石能源占能源消费总量比重提高到17.3%左右，新增电能替代电量1,800亿千瓦时左右，风电、光伏发电量占全社会用电量的比重达到12.2%左右。强调要大力发展风电光伏，要优化近海风电布局，开展深远海风电建设示范，稳妥推动海上风电基地建设。积极推进水风光互补基地建设，健全可再生能源电力消纳保障机制，完善可再生能源发电绿色电力证书制度。

2022年3月，国家发展改革委发布《“十四五”推进农业农村现代化规划》，指出要加强乡村清洁能源建设，提高电能农村能源消费中的比重，因地制宜推动农村地区光伏、风电发展，加快构建以可再生能源为基础的农村清洁能源利用体系。

2022年5月，国家发展改革委、国家能源局印发《关于促进新时代新能源高质量发展实施方案》，提出创新新能源开发利用模式，加快推进以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地建设，促进新能源开发利用与乡村振兴融合发展，推动新能源在工业和建筑领域应用。强调要引导全社会消费新能源等绿色电力，加快构建适应新能源占比逐渐提高的新型电力系统，着力提高配电网接纳分布式新能源的能力，稳妥推进新能源参与电力市场交易，完善可再生能源电力消纳责任权重制度。

2022年6月，生态环境部发布《关于做好重大投资项目环评工作的通知》，提出积极开展环评审批方式改革试点，对公路、铁路、水利水电、光伏发电、陆上风力发电等基础设施建设项目和保供煤矿项目，在严格落实各项污染防治措施基础上，环评审批可不与污染物总量指标挂钩。

3. 统筹推动绿色电力交易，建设全国统一电力市场

2022年1月，国家发展改革委、工信部等七部委联合印发《促进绿色消费实施方案》，提出落实新增可再生能源和原料用能不纳入能源消费总量控制要求，统筹推动绿色电力交易、绿证交易。鼓励行业龙头企业、大型国有企业、跨国公司等消费绿色电力，推动外向型企业较多、经济承受能力较强的地区逐步提升绿色电力消费比例。强调要加强高耗能企业使用绿色电力的刚性约束，各地可根据实际情况制定高耗能企业电力消费中绿色电力最低占比。

2022年1月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》，提出完善电力交易平台运营管理和跨省跨区市场交易机制，有序推进跨省跨区市场间开放合作，建立多元市场主体参与跨省跨区交易的机制，鼓励支持发电企业与售电公司、用户等开展直接交易，提高跨省跨区输电价格机制灵活性。

2022年4月，《中共中央、国务院关于加快建设全国统一大市场的意见》发布，明确加快建立全国统一的市场制度规则，打破地方保护和市场分割，促进商品要素资源在更大范围内畅通流动，加快建设高效规范、公平竞争、充分开放的全国统一大市场。

2022年4月，国家发展改革委印发《关于2022年新建风电、光伏发电项目延续平价上网政策的函》，明确2022年，对新核准陆上风电项目、新备案集中式光伏电站和工商业分布式光伏项目，延续平价上网政策。新建项目可自愿通过参与市场化交易形成上网电价。同时鼓励各地出台针对性扶持政策，支持风电、光伏发电产业高质量发展。

4.多元化应用新型储能，推动源网荷储一体化发展

2022年1月，国家发展改革委、国家能源局发布关于印发《“十四五”现代能源体系规划的通知》，从加强应急安全管控、推动构建新型电力系统、创新电网结构形态和运行模式、增强电源协调优化运行能力、加快新型储能技术规模化应用、大力提升电力负荷弹性等几个方面对建设现代能源体系作出了顶层设计，为电力各个环节发展提供了详细的政策细则和实施路径。在推动构建新型电力系统上，文件着重提出，要加大力度规划建设以大型风光电基地为基础、以其周边清洁高效先进节能的煤电为支撑、以稳定安全可靠的特高压输变电线路为载体的新能源供给消纳体系，积极推动源网荷储一体化发展。

2022年2月，国家发展改革委、国家能源局印发《“十四五”新型储能发展实施方案》，强调要加大力度发展电源侧新型储能，开展新型储能多元化应用，拓展新型储能商业模式。到2025年，新型储能由商业化初期步入规模化发展阶段，具备大规模商业化应用条件；到2030年，新型储能全面市场化发展，与电力系统各环节深度融合发展，基本满足构建新型电力系统需求，全面支撑能源领域碳达峰目标如期实现。

2022年4月，国家发展改革委公布《电力可靠性管理办法（暂行）》。自6月1日起，沙漠、戈壁、荒漠地区的大规模风力、太阳能等可再生能源发电企业要建立与之适应的电力可靠性管理体系，加强系统和设备的可靠性管理，要建立新型储能建设需求发布机制，允许各类储能设施参与系统运行，增强电力系统的综合调节能力。

2022年6月，国家发展改革委、国家能源局发布《关于进一步推动新型储能参与电力市场和调度运用的通知》，明确新型储能可作为独立储能参与电力市场，鼓励新能源场站和配建储能联合参与市场，利用储能改善新能源涉网性能，保障新能源高效消纳利用。

5.落实可再生能源补贴，大力发展绿色金融

2022年3月，财政部发布《关于2021年中央和地方预算执行情况与2022年中央和地方预算草案》，研究出台财政支持碳达峰、碳中和工作的意见，研究设立国家低碳转型基金，促进优化能源结构，完善清洁能源支持政策，大力发展可再生能源，推动解决可再生能源发电补贴资金缺口。

2022年3月，国家发展改革委、能源局以及财政部三部委联合下发《关于开展可再生能源发电补贴自查工作的通知》，决定在全国范围内开展可再生能源发电补贴核查工作。自查对象包括电网和发电企业，范围为截止到2021年12月31日已并网有补贴需求的全口径可再生能源发电项目，主要为风电、集中式光伏电站以及生物质发电项目。

2022年5月，国务院总理李克强主持召开国务院常务会议，提出要确保能源供应，在前期支持基础上，再向中央发电企业拨付500亿元可再生能源补贴，通过国有资本经营预算注资100亿元，支持煤电企业纾困和多发电。

2022年6月，生态环境部、国家发展改革委等7部门发布《减污降碳协同增效实施方案》，指出要大力发展绿色金融，用好碳减排货币政策工具，引导金融机构和社会资本加大对减污降碳的支持力度；要扎实推进气候投融资，建设国家气候投融资项目库，开展气候投融资试点；要建立有助于企业绿色低碳发展的绿色电价政策，推动绿色电力交易试点；要实施可再生能源替代行动，大力发展风能、太阳能、生物质能、海洋能、地热能等，不断提高非化石能源消费比重。

（三）公司业务回顾

2022年上半年，本集团坚持稳中求进工作总基调，完整、准确、全面贯彻新发展理念，突出“稳健、协同、赋能、

提质”的工作导向，高质量推动各项工作落地见效。本报告期内，本集团累计完成发电量 363.05 亿千瓦时，同比增长 9.66%，其中风电发电量 302.16 亿千瓦时，同比增长 10.25%；火电发电量 52.71 亿千瓦时，同比增长 0.23%；光伏等其他可再生能源发电量 8.18 亿千瓦时，同比增长 86.02%。2022 年上半年，本集团新增自建项目控股装机容量 129.75 兆瓦，其中风电项目 54.00 兆瓦，光伏项目 75.75 兆瓦；通过资产重组并购新增风电控股装机容量 1,989.60 兆瓦，并购光伏控股装机容量 10.00 兆瓦。截至 2022 年 6 月 30 日，本集团控股装机容量达到 28,827.99 兆瓦，其中风电控股装机容量 25,711.44 兆瓦，火电控股装机容量 1,875.00 兆瓦，光伏等其他可再生能源控股装机容量 1,241.55 兆瓦。

1.着力夯实安全基础，提升防范重大风险能力

2022 年上半年，本集团认真抓好国务院安委会安全生产十五条硬措施，细化分解成 21 个方面 55 项举措并跟踪督办，确保有效落地。科学编制安全环保“一号文件”，统筹兼顾提升业务保安能力，持续落实“巩固提升年”专项方案，稳固安全基础。

2022 年上半年，本集团安全形势总体稳定，未发生人身事故和一般 B 类以上设备事故，顺利完成冬奥会、残奥会以及“两会”等重大活动的保电保供任务。本集团把安全生产工作当作“第一议题”，持续开展高风险作业检查，梳理作业类型，完善规章制度，规范管控流程，健全高风险作业管理标准，发布生产运维和工程基建两个高风险作业项目清单。依托远程视频实现检查全覆盖，加大风机基础、光伏支架、输变电杆塔施工作业检查力度，对重大检修技改、工程基建施工、外委人员管理等方面进行巡查，整体安全管理水平有效提升。

2022 年上半年，本集团不断提升防范重大风险能力，加强在建项目全过程安全管理，强化监督考核，利用 GIS 系统（地理信息系统）开展现场监督，确保安全可控。本集团分两批配置 379 台移动布控球和 4,312 台工作记录仪，全部接入生产管控系统，实现“一人一机”配置，从而实现作业现场视频监控全覆盖。

2022 年上半年，本集团通过开展机组电控类故障专项治理，推进机组自寻优治理，找准影响机组稳定性的关键问题和缺陷，专项治理输变电设备缺陷，开展直流系统、变形杆塔专项排查与整治，充分挖掘设备发电潜能，管理提升增发发电量约 1.7 亿千瓦时。报告期内，本集团累计完成发电量 363.05 亿千瓦时，其中风电发电量 302.16 亿千瓦时，同比增长 10.25%，主要是因为发电装机容量同比增长、管理质量提升以及风资源下降等因素综合所致。2022 年上半年，风电平均利用小时数为 1,173 小时，比 2021 年同期减少 124 小时，主要是因为报告期内风速同比下降 0.35 米/秒。

本集团所属风电场 2021 年上半年及 2022 年上半年控股发电量按地域分别为：

	2022 年上半年（兆瓦时）	2021 年上半年（兆瓦时）	变化率
黑龙江	1,638,801	1,577,320	3.90%
吉林	1,075,814	776,485	38.55%
辽宁	1,680,293	1,428,730	17.61%
内蒙古	3,511,740	3,834,809	-8.42%
江苏陆上	1,250,126	1,419,358	-11.92%
江苏海上	2,753,465	2,107,571	30.65%
浙江	175,644	183,831	-4.45%
福建	1,790,796	1,311,207	36.58%
海南	67,177	55,926	20.12%
甘肃	1,525,225	1,475,283	3.39%
新疆	2,007,941	2,051,795	-2.14%
河北	2,114,493	1,921,996	10.02%

云南	1,655,438	1,431,940	15.61%
安徽	919,983	1,013,895	-9.26%
山东	733,305	711,907	3.01%
天津	578,150	368,763	56.78%
山西	1,314,569	1,373,075	-4.26%
宁夏	763,197	934,491	-18.33%
贵州	774,781	721,495	7.39%
陕西	789,097	562,874	40.19%
西藏	7,996	9,143	-12.55%
重庆	275,711	327,077	-15.70%
上海	58,022	58,178	-0.27%
广东	160,881	155,258	3.62%
湖南	300,387	268,817	11.74%
湖北	103,464	100,520	2.93%
广西	987,355	267,782	268.72%
江西	218,861	208,636	4.90%
青海	154,978	124,540	24.44%
河南	258,030	133,129	93.82%
加拿大	155,029	144,767	7.09%
南非	282,494	346,703	-18.52%
乌克兰	132,283	-	-
合计	30,215,527	27,407,301	10.25%

注：2022 年 1 月至 6 月发电量包括本公司从国家能源集团下属子公司辽宁电力、陕西电力、广西电力、云南电力、甘肃电力、华北电力所购买资产的发电量。

本集团所属风电场 2021 年上半年及 2022 年上半年风电平均利用小时/容量系数按地域分别为：

地区	2022年上半年风电平均利用小时(小时)	2022年上半年风电平均容量系数	2021年上半年风电平均利用小时(小时)	2021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	1,218	28%	1,277	29%	-4.62%
吉林	1,274	29%	1,299	30%	-1.92%
辽宁	1,165	27%	1,364	31%	-14.59%
内蒙古	1,239	29%	1,455	33%	-14.85%
江苏陆上	934	22%	1,060	24%	-11.89%
江苏海上	1,256	29%	1,423	33%	-11.74%
浙江	771	18%	807	19%	-4.46%
福建	1,707	39%	1,305	30%	30.80%
海南	679	16%	565	13%	20.18%
甘肃	852	20%	1,144	26%	-25.52%
新疆	1,224	28%	1,290	30%	-5.12%
河北	1,195	27%	1,298	30%	-7.94%
云南	1,551	36%	1,647	38%	-5.83%
安徽	1,137	26%	1,253	29%	-9.26%
山东	1,286	30%	1,452	33%	-11.43%
天津	1,075	25%	1,313	30%	-18.13%

山西	1,060	24%	1,422	33%	-25.46%
宁夏	985	23%	1,206	28%	-18.33%
贵州	1,048	24%	1,002	23%	4.59%
陕西	946	22%	1,184	27%	-20.10%
西藏	1,066	25%	1,219	28%	-12.55%
重庆	952	22%	1,130	26%	-15.75%
上海	1,222	28%	1,225	28%	-0.24%
广东	1,279	29%	1,235	28%	3.56%
湖南	974	22%	1,178	27%	-17.32%
广西	1,230	28%	1,393	32%	-11.70%
江西	1,114	26%	1,271	29%	-12.35%
湖北	1,098	25%	1,414	33%	-22.35%
青海	1,033	24%	1,047	24%	-1.34%
河南	1,486	34%	967	22%	53.67%
加拿大	1,564	36%	1,461	34%	7.05%
南非	1,155	27%	1,418	33%	-18.55%
乌克兰	1,729	40%	-	-	-
合计	1,173	27%	1,297	30%	-9.56%

报告期内，本集团火电控股发电量为 52.71 亿千瓦时，比 2021 年同期 52.59 亿千瓦时增长 0.23%，主要是因为用电负荷同比上升。火电机组平均利用小时数为 2,811 小时，较 2021 年同期 2,805 小时增加 6 小时。

2. 聚焦主责主业，新能源发展加快推进

2022 年上半年，本集团加强顶层设计，强化战略引领，确保规划先行，围绕“十四五”发展目标，科学研判发展形势，充分发挥集团在品牌、技术、人才、布局等方面的优势，加快推进高质量发展。本集团结合战略坚定性和策略灵活性，坚持一省一策，从“基地式、场站式、分布式”三个层次做好布局，形成了适应各省特点的发展策略；强化战略协同，与相关单位配合，谋划沙漠、戈壁、荒漠地区的大基地项目开发；整合内外部资源，积极布局沿海省市区，超前谋划海上风电；坚持集中式与分布式并举，推动光伏高效快速发展；深化政策技术研究，拓展储能、氢能、氨能等新兴技术的发展与引领。

2022 年上半年，本集团累积新签订开发协议 16,488.5 兆瓦。通过竞配及其他方式，争取开发指标容量 3,976.5 兆瓦（其中风电 2,646.5 兆瓦、光伏 1,330.0 兆瓦），分布式光伏备案 1,730.0 兆瓦，累计取得开发指标 5,706.5 兆瓦。

3. 守牢底线红线，提升工程质量水平

2022 年上半年，本集团工程建设安全形势平稳，工程质量环保水平稳步提升，未发生重大及以上安全、质量、环保事故和影响社会稳定的群体性事件，未发生新型冠状病毒肺炎感染病例，工程项目进度有效推进，造价管控进一步加强。

2022 年上半年，本集团严格执行水保和环保“三同时”（建设项目中的水保、环保设施须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用）管理规定，认真开展项目环保、水保验收，编制《分布式光伏项目开发建设运营指导手册》和《工程及设备质量验收标准》，规范分布式项目管理流程，明确工程质量验收标准。坚决落实“两高一低”（高质量、高速度、低造价）要求，打造优质精品工程，本集团江苏射阳海上南区 405 兆瓦风电项目和河北尚义陈所梁 300 兆瓦风电项目获评“2022 年度中国电力优质工程奖”。

2022 年上半年，本集团新增自建项目控股装机容量 129.75 兆瓦，其中风电项目 2 个、控股装机容量 54.00 兆瓦，光伏项目 12 个、控股装机容量 75.75 兆瓦；资产重组并购风电项目 36 个、控股装机容量 1,989.60 兆瓦，并购光伏项目 1 个、控股装机容量 10.00 兆瓦。截至 2022 年 6 月 30 日，本集团控股装机容量达到 28,827.99 兆瓦，其中风电 25,711.44 兆瓦，火电 1,875.00 兆瓦，光伏等其他可再生能源 1,241.55 兆瓦。

本集团所属风电场于 2021 年 6 月 30 日及 2022 年 6 月 30 日控股装机容量按地域分别为：

地区	2022年6月30日 (兆瓦)	2021年6月30日 (兆瓦)	变化率
黑龙江	1,345.70	1,234.70	8.99%
吉林	844.40	762.05	10.81%
辽宁	1,441.70	1,047.20	37.67%
内蒙古	2,834.30	2,635.80	7.53%
江苏陆上	1,338.50	1,338.50	-
江苏海上	2,191.60	1,585.30	38.25%
浙江	227.90	227.90	-
福建	1,049.10	1,074.60	-2.37%
海南	99.00	99.00	-
甘肃	1,690.80	1,289.80	31.09%
新疆	1,640.30	1,590.80	3.11%
河北	1,770.10	1,770.10	-
云南	1,067.50	869.50	22.77%
安徽	809.10	809.10	-
山东	570.40	618.40	-7.76%
天津	538.00	347.50	54.82%
山西	1,239.75	1,041.75	19.01%
宁夏	774.70	774.70	-
贵州	789.00	789.00	-
陕西	833.85	539.20	54.65%
西藏	7.50	7.50	-
重庆	289.50	289.50	-
上海	47.50	47.50	-
广东	125.74	125.74	-
湖南	308.35	287.35	7.31%
广西	802.80	192.30	317.47%
江西	196.40	196.40	-
湖北	94.20	94.20	-
青海	150.00	150.00	-
河南	173.65	173.65	-
加拿大	99.10	99.10	-
南非	244.50	244.50	-
乌克兰	76.50	76.50	-
合计	25,711.44	22,429.14	14.63%

注：为推进 A 股股份发行工作，本集团按照有关监管要求，对所属龙源（莆田）风力发电有限公司和国电山东龙源临朐风力发电有限公司的瑕疵资产进行剥离，致使本集团在福建省和山东省的风电控股装机容量出现同比下降。详情已于本集团刊发的日期为 2021 年 9 月 26 日关于出售标的资产的公告中披露。

4.增强创效理念，提质增效势头稳健

2022 年上半年，本集团组织编制 2022 年度电力市场交易策略，客观全面分析电力供需、政策变化、外送条件等关键要素，研判市场变化趋势，引导利好政策落地，积极开展年度交易签约，锁定售电收益，交易水平稳步提升。本集团积极开展营销统建系统建设工作，进行《智慧电量预测与新能源电力现货交易的关键技术研究》课题研究，加快推进功率预测系统与现货交易辅助决策工具的耦合，有效提升现货交易质量和交易效率。

2022 年上半年，本集团所有发电业务平均上网电价人民币 478 元/兆瓦时（不含增值税），较 2021 年同期平均上网电价人民币 474 元/兆瓦时（不含增值税）增加人民币 4 元/兆瓦时。风电平均上网电价人民币 486 元/兆瓦时（不含增值税），较 2021 年同期风电平均上网电价人民币 494 元/兆瓦时（不含增值税）减少人民币 8 元/兆瓦时，主要是由于不同电价区域占比变动，以及市场交易电量占比增加综合所致。火电平均上网电价人民币 423 元/兆瓦时（不含增值税），较 2021 年同期火电平均上网电价人民币 339 元/兆瓦时（不含增值税）增加人民币 84 元/兆瓦时，主要是因为市场交易电价上升的影响。

5.规范碳交易工作，多渠道寻求盈利模式

2022 年上半年，本集团多措并举拓展碳交易业务，开展国际自愿减排国际核证减排标准（VCS）项目超 1,500 万吨减排量开发工作，开展国家核证自愿减排量（CCER）项目收资工作，对符合 CCER 备案条件的项目进行资料收集，做好交易准备。健全碳资产管理体系和标准，修订《碳排放及碳交易管理办法》，规范碳排放及碳交易工作流程，多渠道寻求盈利模式，完成吉林地区 250 兆瓦平价项目绿证核发，组织本集团所属吉林公司和售电公司完成绿证交易 4 万个。本集团以专业碳资产管理机构为驱动，构建碳资产管理网络。结合生产具体情况进行管理延伸，建立科学决策流程，有计划、有步骤、有指向地开展碳排放碳交易工作，通过深入参与碳市场活动，紧密跟踪碳市场进展，推动碳金融创新业务，切实推进碳减排行动，承担企业社会责任。

2022 年上半年，本集团与北京绿色交易所签署战略合作协议，共同推动碳指数开发；完成海南乐东电厂与兴业银行 10 万吨碳配额质押；参与编写《基于区块链的发电企业碳排放数据上链技术规范》和《基于区块链的发电企业碳交易数据上链技术规范》标准草案；全力推进碳交易平台升级，增加模拟交易、碳金融等功能设计模块；全面加强风险管理，保障碳交易有序开展。

6.强化科技创新支撑，引领高质量发展

2022 年上半年，本集团申报国家发展改革委、科技部等重大科技项目 4 项，申报国家能源科技创新项目 7 项，自立科技创新项目 24 项。同时，获国家能源局资质授权，承建首个国家级新能源行业网络安全靶场；获福建省科技厅批复，立项漂浮式风渔融合项目，并列入福建省 2022 年度科技重大专项计划。本集团所属江苏公司的陆上风储示范工程——盱眙 10 兆瓦/20 兆瓦时磷酸铁锂储能电站于 2022 年 5 月 18 日投产并网运行，成为江苏省首个新能源配套储能发电项目。由本集团主编的能源行业标准 NB/T 10918—2022《智能风电场技术导则》于 2022 年 5 月 13 日经国家能源局批准发布，作为国内首个智能风电领域行业标准，对风电行业数字化与智能化转型升级具有重要指导意义。由本集团负责的国家重点研发计划——风资源评估软件国产化项目已进入开发模块集成阶段，通过自适应尾流、典型地形 CFD（计算流体动力学）模式等各模块的集成与演示系统开发，完成最后一个典型地形风电场的激光雷达测风工作。

2022 年上半年，本集团共计 10 个科技创新项目完成结题验收，6 项科技创新成果通过国内权威机构鉴定，其中 2 项技术被鉴定为国际领先水平。新增申请发明专利 27 项，实用新型专利 31 项，发布行业标准 3 项，国家能源集团企业标

准 2 项。截至 2022 年 6 月 30 日，本集团所有的授权专利已达 496 项，其中发明专利 49 项，实用新型专利 430 项，外观设计专利 17 项。

7. 跟进绿色信贷政策，积极压降资金成本

2022 年上半年，本集团密切关注政策导向，抢抓降准窗口多渠道提取低成本资金，动态调整融资思路，明确与所属子公司筹资定位，加快短期资金操作频率，增加低利率项目贷款自筹，实现财务效益最大化；稳健调整债务结构，规避债务风险；主动发起存量高利率贷款置换，进一步压降资金成本。本集团利用垂直管理的资金计划协调机制，刚性资金计划管理，持续提升资金使用效率，实现资金时间价值最大化。在融资层面紧盯境内外两大资金市场，进一步拓宽融资渠道。

2022 年上半年，本集团成功发行十期超短融资券、一期短期融资券和一期中期票据，资金成本保持行业优势，并成功发行一期绿色中期票据，不仅降低资金成本，还彰显了本集团“碳达峰、碳中和”的责任与担当。

8. 积极应对挑战，开拓海外市场

2022 年上半年，新冠肺炎疫情在全球持续蔓延，变种病毒肆虐，人员流动限制依然存在，严重影响海外业务拓展和涉外团组的派遣。本集团克服疫情不利影响，在海外业务方面取得积极成效，成功完成文莱 30 兆瓦光伏项目投标。本集团积极应对俄乌冲突的严峻形势，统一部署，采取应急预案措施，保证所属乌克兰尤日内项目正常运行，未出现财产损失及人员伤亡情况。

2022 年上半年，本集团境外资产管理效果良好，疫情及生产风险防控有效，各在运项目运营情况良好。截至 2022 年 6 月 30 日，本集团所属加拿大德芙林风电项目完成发电量 155,029 兆瓦时，利用小时数达到 1,564 小时，累计实现安全生产 2,768 天；南非德阿风电项目完成发电量 282,494 兆瓦时，利用小时数达到 1,155 小时，累计实现安全生产 1,703 天；乌克兰尤日内风电项目累计发电量 132,283 兆瓦时，利用小时数达到 1,729 小时，累计实现安全生产 299 天。目前，本集团正大力深挖中东欧、南部非洲、东南亚等市场潜力，密切跟踪市场动态，积极开拓重点项目，力求实现区域滚动发展及重点市场突破。

（四）未来工作展望

2022 年下半年，本集团将坚决贯彻“疫情要防住、经济要稳住、发展要安全”总体要求，认真落实年中工作会部署安排，突出“稳健、协同、赋能、提质”工作导向，紧紧围绕全球领先新能源企业的战略目标，统筹做好防风险、谋发展、稳增长、促改革、强党建各项工作，确保高质量完成全年目标任务，全面提升市场竞争力、现代治理能力、技术创新力、企业影响力和行业引领力，奋力打造一个“本质安全、规模翻番、数字转型、科技引领、健康进取”的新龙源。

2022 年下半年，本集团将重点做好以下工作：

1. 从严从细防风险，切实保障安全稳定。严格落实安全生产责任，不断夯实安全生产基础，着力防范重大安全风险，抓实抓细治理各类风险。

2. 全力以赴谋发展，加快推进新能源发展。推动“自主开发、合作开发、以大代小”三驾马车同步发力，坚持“集中式和分布式”并举，切实发挥“技术引领、创新示范、资源保障、奖励激励”驱动作用，确保实现投产目标。

3.多措并举稳增长，推动业绩量增质升。着力提高设备发电能力，提高降本增效能力，提高营销创效能力，着力提升数字化转型速度。

4.决战决胜促改革，持续激发活力效率。进一步提升治理效能，激发内生动力，加强依法合规，强化科技支撑。

5.一以贯之强党建，引领企业高质量发展。全面加强政治建设，大力提升党建质效，持续强化队伍建设，推进全面从严治党。

二、核心竞争力分析

（一）工程建设优势突出

本集团持续加强标准工艺体系建设，强化过程质量把控，进一步提升工程总体质量。搭建完成新能源工程建设现场智能管控平台系统，实现了工程现场远程监控、电子围栏、人员打卡和人车定位等预期功能，通过加强工程数字化信息接入，进一步丰富工程管控手段，提高远程监督、管理能力。2022年上半年，本集团克服疫情反复、组件价格上涨、南方连续强降雨等消极因素影响，实现新增投产控股装机容量 129.75 兆瓦；江苏射阳海上南区 405 兆瓦风电项目和河北尚义陈所梁 300 兆瓦项目获评“2022 年度中国电力优质工程奖”；温岭潮光互补智能光伏电站实现全容量并网发电，是我国首座潮光互补型光伏电站，也是我国首次将太阳能和月亮潮汐能互补开发的创新应用。

（二）项目储备优质丰富

本集团积极利用自身品牌佳、负债率低、项目布局广、技术管理领先以及专业人员充足等优势，加快获取优质资源。创新项目合作模式，本着“优势互补、互利共赢、资源共享、共同发展”的原则与多方开展全方位、宽领域、多层次的深度合作，逐步形成明确的全局发展战略。进一步推进“基地式、场站式、分布式”项目开发，提前布局沙漠、戈壁、海上基地项目，积极有序开展分布式光伏，全力争取竞配指标。

（三）强化人才队伍培养

本集团拥有 4 个层级、29 个专业方向首席师 461 人，10 个“劳模和工匠创新工作室”，充分发挥劳模和工匠等骨干人才的技术引领作用。通过建立了“1+2+N”（1 个新能源培训中心、2 个公司级培训基地、N 个省级培训基地）培训基地体系，持续实施“将（匠）星训练营”，培养和储备一批优秀的风电管理及生产人才，累计培养将星班学员 154 人，匠星班学员 215 人，累计 125 人荣获国资委“中央企业技术能手”和中电联“电力行业技术能手”奖项。

本集团拥有高级职称 347 人、中级职称 1,784 人，高级管理团队多数在电力行业从业 20 年以上，具备丰富的新能源管理经验，且具有国际化视野。本集团薪酬激励机制完善，突出业绩贡献导向，经理层成员任期制和契约化管理全面推进，修订领导人员薪酬、新能源专项奖励等管理办法，推动薪酬分配向一线岗位和做出突出贡献人才倾斜，激发干事创业新动能。

（四）深挖采购降本潜力

本集团在各项目采购过程中，坚持“应招标必招标、应公开必公开”，并以年度采购计划为抓手，发挥规模效应，通过流程优化提升采购系统的整体效率，降低生产经营成本，实现效率效能双提升。打破“一单一采”的思维定式，合理减压采购数量，精心策划公司级和区域级长协框架采购、批次集采和关联集采等。风机、备件等集采物资较分散采购降低

造价约 10%，生产类维修长协采购较此前常规采购节约采购时长 40 天以上，有效降低故障停机带来的电量损失。同时加强招投标、物资采购以及工程建设等重点领域和关键环节的监督，完善信息沟通、成果共享机制，提升监督实效。

（五）从严压实安全生产

本集团认真学习贯彻习近平总书记关于安全生产的重要指示精神，全面加强安全生产工作。坚持“党政同责、一岗双责、齐抓共管、失职追责”，落实“三管三必须”（管行业必须管安全，管业务必须管安全，管生产经营必须管安全）要求，综合运用督查检查、考核奖惩等措施压紧压实安全生产责任，持续深化专项整治三年行动，坚决落实国家安全生产十五条硬措施；全力抓好安全生产大检查，加强安全风险管控和隐患排查，强化风险预判，形成排查、整治、销号和监督的工作闭环；严抓现场管理、外委队伍管理和高风险作业，科学调度做好防洪防汛防台，健全预警管理机制，做好物资储备和应急演练，严格落实值班值守和信息报告制度，全方位提升各级应急和处理突发事件的能力，构建上下联动、有效管用的应急管理体系；强化“科技兴安”，创新数字化监管手段，紧抓隐患排查整治，全面部署工作记录仪、移动布控球等移动设备应用，实现“一人一机”配置和作业全过程“可视”，促进本质安全水平持续提升。

（六）科技水平行业领先

本集团抓住新能源高速发展的有利契机，视科技项目为改革创新的重要载体，加强科技攻关和科技成果转化应用，以科技创新支撑和引领本集团高质量发展，形成多项重要成果。围绕氢能、氨能、储能等新业态、新产业，拓宽研究领域，加强与清华、北理工、中科院等高校科研院所联合攻关力度，推动建立以企业为主体，产学研用深度融合的科创体系。调研借鉴行业内外创新成果转化的成功经验，进一步探索成果转化道路，加强成果转化力度，做深生产数字化转型，深挖生产数据价值，持续优化生产管控系统，加速推进生产数据挖掘与服务系统建设，加快建设智慧化企业，同时加强落实新制度执行，激发科技创新自驱力。

（七）提质增效势头稳健

本集团通过完善海上风电前期策划、项目施工、技改作业、船只管理、应急预案等方面的工作标准，全面提升海上风电管理水平；通过加强生产精细化管理，以数字化平台为抓手，坚持问题导向，加强对标分析，推动“被动检修”向“预知维护”转变，故障预警准确率达到 85%；通过扎实开展风电机组电控类故障专项治理，推进机组自寻优治理，增强设备运行稳定性。

本集团不断提升限电增效水平，科学做好限电风险分析，主动寻找消纳空间，并不断优化电量交易策略，统筹开展跨省跨区外送、风火置换、绿电等各类交易。按照“横向到月、纵向到场”原则，分解下达 2022 年度限电比例计划，明确节点目标，提升管理精细度。通过对电源装机、电网运行方式、网架结构、负荷消纳及重大政策变化等信息跟踪收集，科学预判区域限电风险和变化趋势，加强限电信息管理。

（八）合规管理体系完善

本集团坚持“两个一以贯之”，持续优化“三重一大”等议事决策制度，推动党委、董事会、经理层职权范围、决策事项的权限具体化、规范化、程序化。通过加强董事会建设和规范运作，完善工作机制，科学授权放权，切实发挥“定战略、作决策、防风险”作用。同时结合国内和国际标准，开展具有新能源行业特色的 ESG 体系建设工作，树立 ESG 治理意识，提升公司投资价值，稳步贯彻新发展理念。

三、主营业务分析

1、概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

2、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	21,672,474,871.97	19,403,941,135.96	11.69%	营业收入增长的主要原因是本期煤炭销售收入增长 16.84 亿元，售电收入增长 5.79 亿元。
营业成本	13,558,541,752.53	10,333,807,603.86	31.21%	煤炭销售成本和煤炭发电成本本期合计增长约 20.63 亿元；折旧摊销成本本期增长约 5.74 亿元；人工成本本期增长约 5.85 亿元。
管理费用	190,454,514.07	167,843,132.87	13.47%	管理费用增长的主要原因是集团业务增加，审计咨询费、租赁费、税金相应增加。
财务费用	1,801,437,381.07	1,989,077,962.89	-9.43%	财务费用减少的原因主要为本期资产证券化手续费减少。
所得税费用	1,168,298,636.91	1,220,553,815.08	-4.28%	所得税费用减少的原因主要由于 2022 年上半年税前利润较去年同期大幅下降所致。
研发投入	29,016,368.78	31,517,474.48	-7.94%	研发投入减少主要是由于 2022 年上半年研发进度较去年同期略有下降。
经营活动产生的现金流量净额	16,046,883,706.76	8,521,403,478.98	88.31%	本期收到可再生能源补贴回款人民币 114.39 亿元，较去年同期增加 113.06 亿元；收到标杆电费 115.95 亿元，较去年同期增加 14.91 亿元。
投资活动产生的现金流量净额	-2,038,431,195.79	-7,192,020,054.41	71.66%	本期因参股公司国电财务有限公司清算并注销，公司收回投资收到现金约 6.21 亿元；收回 2021 年支付的预付股权收购款 5.7 亿元；换股吸收合并平庄能源收到货币资

筹资活动产生的现金流量净额	-3,115,410,704.19	-3,180,301,776.18	2.04%	金 33.30 亿元。 本期取得借款 895.07 亿元，较去年同期增加约 361.34 亿元；本期偿还借款导致现金流出 853.70 亿元，较去年增加 304.85 亿元；现金收购股权导致现金流出 57.75 亿元。
现金及现金等价物净增加额	10,912,527,947.25	-1,855,776,351.61	688.03%	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

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	21,672,474,871.97	100%	19,403,941,135.96	100%	11.69%
分行业					
电力行业	16,670,687,571.19	76.92%	16,091,501,053.93	82.93%	3.60%
其他	5,001,787,300.78	23.08%	3,312,440,082.03	17.07%	51.00%
分产品					
电力产品	16,670,687,571.19	76.92%	16,091,501,053.93	82.93%	3.60%
热力产品	422,565,547.13	1.95%	394,908,787.25	2.04%	7.00%
风电特许权建设收入	12,614,698.98	0.06%	70,779,324.94	0.36%	-82.18%
煤炭收入	4,236,703,656.08	19.55%	2,552,324,299.62	13.15%	65.99%
其他收入	329,903,398.59	1.52%	294,427,670.22	1.52%	12.05%
分地区					
国内业务	21,338,268,904.40	98.46%	19,113,450,415.39	98.50%	11.64%
国外业务	334,205,967.57	1.54%	290,490,720.57	1.50%	15.05%

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	16,670,687,571.19	9,018,417,333.34	45.90%	3.60%	23.15%	-15.76%
其他	5,001,787,300.78	4,540,124,419.19	9.23%	51.00%	50.79%	1.41%
分产品						
电力产品	16,670,687,571.19	9,018,417,333.34	45.90%	3.60%	23.15%	-15.76%
煤炭收入	4,236,703,656.08	4,123,229,472.07	2.68%	65.99%	65.10%	106.38%
其他	765,083,644.70	416,894,947.12	45.51%	0.65%	-18.83%	40.34%

分地区						
国内业务	21,338,268,904.40	13,405,989,704.73	37.17%	11.64%	31.63%	-11.16%
国外业务	334,205,967.57	152,552,047.80	54.35%	15.05%	2.12%	28.74%

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

相关数据同比发生变动 30%以上的原因说明

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	变动原因
分行业							
其他	5,001,787,300.78	4,540,124,419.19	9.23%	51.00%	50.79%	1.41%	其他行业营业收入增长是由于本期煤炭销售收入增长约 16.84 亿元，营业成本增长是由于煤炭销售成本增长约 16.26 亿元。
分产品							
煤炭收入	4,236,703,656.08	4,123,229,472.07	2.68%	65.99%	65.10%	106.38%	煤炭收入及成本增长的原因主要为本期煤炭平均销售及平均采购价格增加，且煤炭销售量有所增长。销售价格增长幅度大于采购价格增长幅度，综上导致毛利率的增加。
分地区							
国内业务	21,338,268,904.40	13,405,989,704.73	37.17%	11.64%	31.63%	-11.16%	国内业务的营业成本增加为煤炭销售成本、折旧摊销成本以及人工成本本期均呈上涨趋势所致。

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	15,094,855,263.04	6.98%	4,175,218,990.58	2.04%	4.94%	应收账款收回及新增借款所致。
应收账款	435,913,860.61	0.20%	161,730,003.27	0.08%	0.12%	
存货	940,405,917.91	0.43%	765,095,839.50	0.37%	0.06%	

投资性房地产	19,299,351.48	0.01%	19,727,961.57	0.01%	0.00%	
长期股权投资	4,196,537,293.86	1.94%	4,166,935,609.93	2.03%	-0.09%	
固定资产	136,035,606,923.61	62.87%	125,723,923,939.57	61.28%	1.59%	风机达到预定可使用状态转固。
在建工程	11,907,558,819.07	5.50%	20,613,942,825.96	10.05%	-4.55%	风机达到预定可使用状态转固。
使用权资产	944,598,183.41	0.44%	968,063,553.16	0.47%	-0.03%	
短期借款	16,384,695,181.12	7.57%	19,893,392,760.93	9.70%	-2.13%	本集团短期借款还款规模大于新增规模。
合同负债	422,056,124.56	0.20%	162,150,150.53	0.08%	0.12%	
长期借款	53,284,987,280.57	24.63%	46,373,461,441.04	22.61%	2.02%	本集团长期借款新增规模大于还款规模。
租赁负债	884,550,399.69	0.41%	875,498,998.95	0.43%	-0.02%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
龙源乌克兰尤日内风电项目风机设备、升压站、线路、基础、道路等资产	风电项目建设及运营资产	8.3 亿元	乌克兰敖德萨州尤日内市	间接控股	公司项目所在地有员工及运维人员及时处理风机故障	良好	1.08%	否
龙源乌克兰南方风电项目风机设备、升压站、线路、基础、道路等资产	风电项目建设资产	10.73 亿元	乌克兰尼古拉耶夫州奥恰科夫村	间接控股	公司项目所在地有员工	基建期尚无收益	1.64%	否
龙源加拿大德芙林风电项目的风机设备和基础，升压站，输电线路等资产	风电项目建设	17.36 亿元	加拿大安大略省 Melancthon 镇	间接控股	公司项目所在地有员工和运维人员及时处理资产运营故障	良好	1.95%	否
龙源南非德阿二期风电项目的风机设备、升压站、线路、基础等资产	风电建设及运营资产	24.45 亿元	南非德阿镇	间接控股	公司项目所在地有员工及运维人员及时处理资产故障	良好	2.23%	否
其他情况说明	无							

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)	742,494,307.30	- 74,912,700.77			1,998,760,000.00	1,915,460,000.00	9,668,759.06	760,550,365.59
4.其他权益工具投资	697,585,329.75	12,400,272.79	2,405,412.82		30,000,000.00	463,266,136.53		276,719,466.01
金融资产小计	1,440,079,637.05	- 62,512,427.98	2,405,412.82	0.00	2,028,760,000.00	2,378,726,136.53	9,668,759.06	1,037,269,831.60
其他	29,865,132,029.85 ¹						- 564,558,902.62	29,300,573,127.23
上述合计	31,305,211,666.90	- 62,512,427.98	2,405,412.82	0.00	2,028,760,000.00	2,378,726,136.53	- 554,890,143.56	30,337,842,958.83
金融负债	125,438,178.80	- 100,384,002.03					5,027,718.25	30,081,895.02

注 1：其他为应收款项融资。

其他变动的内容

不存在其他变动内容。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

存储	期末账面价值	受限原因
货币资金	269,206,665.45	履约保证金等
应收票据	6,284,807.18	应收票据质押
存货	3,540,578.80	债券抵押
固定资产	2,331,742,743.13	债券抵押、融资租赁
应收账款融资	5,733,754,046.68	电费收费权质押
合计	8,344,528,841.24	

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
6,603,541,000.00	7,053,429,000.00	-6.38%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

☑适用 ☐不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	截至资产负债表日的进展情况	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
国能东北新能源发展有限公司（原名：国电东北新能源发展有限公司）	风电	收购	794,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	74,920,801.21	否	2022年 1月21日	详情见本公司在巨潮资讯网（ http://www.szse.cn ）发布的龙源电力集团股份有限公司发行 A 股股份换股吸收台并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易上市公告书
国能定边新能源有限公司	风电	收购	816,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	56,475,682.88	否		
广西国能能源发展有限公司	风电	收购	986,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	147,131,256.77	否		
国能云南新能源有限公司	风电	收购	752,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	87,830,038.99	否		
国电甘肃新能源有限公司	风电	收购	442,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	10,009,679.98	否		
国电华北内蒙古新能源有限公司	风电	收购	791,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	19,580,307.65	否		
国电山西洁能有限公司	风电	收购	593,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	8,669,554.34	否		
天津国电洁能电力有限公司	风电	收购	600,000,000.00	100.00%	自筹	无	无固定期限	股权投资	已完成出资登记	37,312,639.40	否		
合计	--	--	5,774,000,000.00	--	--	--	--	--	--	441,929,961.22	--	--	--

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	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)
龙源福建莆田南日岛 400MW 海上风电场项目	自建	是	电力	832,320,863.19	8,019,811,519.96	自有资金及金融机构贷款	100.00%	1,018,627,964.46	计划进度已达到		
龙源国能海上风电(盐城)有限公司 H6#300MW 海上风电项目	自建	是	电力	530,618,882.20	4,808,428,150.42	自有资金及金融机构贷款	100.00%	198,376,358.71	计划进度已达到		
龙源玉门七墩滩 201.6MW 风电项目	自建	是	电力	19,406,341.29	648,002,160.92	金融机构贷款	46.00%	6,190,696.84	计划进度已达到		
合计	--	--	--	1,382,346,086.68	13,476,241,831.30	--	--	1,223,195,020.01	--	--	--

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	293,794,307.30	-65,243,941.71	31,236,184.91	0.00	0.00	74,912,700.77	228,550,365.59	交易性金融资产	自有资金
境内	600919.SH	江苏银	4,325,304.30	公允价值计	19,674,32	3,880,869.	19,229,885.32	0.00	0.00		23,555,18	其他权益	自有资金

外股票		行		量	0.28	34					9.62	工具投资	
境内外股票	600076.SH	康欣新材	572,000.00	公允价值计量	2,122,400.00	- 280,000.00	1,270,400.00	0.00	0.00		1,842,400.00	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	21,193,028.52	- 2,019,096.79	17,154,761.95	0.00	0.00		19,173,931.73	其他权益工具投资	自有资金
合计			204,230,654.77	--	336,784,056.10	- 63,662,169.16	68,891,232.18	0.00	0.00	- 74,912,700.77	273,121,886.94	--	--

(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

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

☑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
射阳龙源风力发电有限公司	子公司	风电	1,440,000,000.00	6,464,195,225.99	1,893,898,908.80	386,555,122.76	157,837,324.44	150,950,140.72
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	5,664,907,946.90	2,461,609,228.94	442,982,449.52	250,860,712.46	205,831,399.52
江阴苏龙热电有限公司	子公司	火电	1,185,750,728.94	6,029,673,940.45	2,938,203,730.77	5,344,052,323.04	190,179,625.17	140,793,126.80
河北龙源风力发电有限公司	子公司	风电	907,210,920.00	2,378,243,658.98	1,224,295,962.47	228,507,942.91	113,343,209.38	74,412,672.42
雄亚投资有限公司	子公司	投资	10,700.00	22,263,899,007.39	5,462,070,864.54	393,958,461.74	60,706,495.26	90,599,382.81
贵州龙源新能源有限公司	子公司	风电	24,000,000.00	4,939,725,026.03	1,727,944,029.54	378,254,879.20	196,614,374.02	170,385,241.37
龙源巴里坤风力发电有限公司	子公司	风电	563,442,800.00	2,845,493,810.89	1,393,115,633.06	234,555,234.61	126,076,635.32	105,595,327.33
福建龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	1,877,800,000.00	8,581,657,687.44	3,163,877,487.42	549,839,590.77	345,167,439.85	304,249,676.45
海安龙源海上风力发电有限公司	子公司	风电	840,000,000.00	3,600,771,680.49	1,457,243,607.50	236,956,383.50	97,067,306.19	82,736,670.16
龙源盱眙风力发电有限公司	子公司	风电	684,488,300.00	2,137,280,789.54	1,128,197,050.61	218,283,055.12	121,237,187.51	98,936,029.18
辽宁龙源新能源发展有限公司	子公司	风电	1,069,833,100.00	3,536,151,270.85	1,602,553,506.65	333,270,718.39	139,556,386.93	104,386,740.90
甘肃龙源风力发电有限公司	子公司	风电	624,530,000.00	1,668,479,991.63	978,767,192.97	177,534,314.75	99,245,537.53	83,068,172.05
龙源大丰风力发电有限公司	子公司	风电	520,614,000.00	1,797,820,180.10	944,201,865.74	179,203,932.38	87,883,785.66	61,484,020.27
龙源（张家口）风力发电有限公司	子公司	风电	1,636,105,900.00	4,570,274,931.60	2,045,769,140.94	344,434,151.44	154,141,245.62	136,901,450.82
赤峰龙源松州风力发电有限公司	子公司	风电	1,135,417,140.00	4,363,954,070.93	1,549,409,539.24	318,223,987.61	91,239,714.95	76,697,293.84
龙源达茂风力发电有限公司	子公司	风电	420,898,700.00	1,728,102,930.30	717,869,821.21	144,585,386.91	68,268,139.54	55,953,487.19
黑龙江龙源新能源发展有限公司	子公司	风电	976,844,000.00	3,628,132,355.44	1,351,292,570.34	277,655,320.85	92,174,765.20	61,412,374.93
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	子公司	风电	360,366,000.00	1,482,670,139.44	697,697,178.88	143,797,758.96	73,868,014.19	53,933,840.05
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	子公司	风电	421,954,000.00	2,280,309,669.48	914,864,086.81	212,526,395.84	113,649,684.55	81,092,417.57
国能重庆风电开发有限公司	子公司	风电	503,353,000.00	2,257,873,422.30	715,721,985.99	152,851,562.43	57,285,498.34	52,453,479.97

南通天生港发电有限公司	子公司	风电	311,758,179.36	4,338,231,354.45	2,900,190,449.81	1,589,899,451.56	93,376,672.98	71,721,309.62
龙源（酒泉）风力发电有限公司	子公司	风电	963,134,000.00	3,425,538,419.01	1,212,968,642.08	218,763,554.19	54,799,424.08	45,823,263.38
宁夏龙源新能源有限公司	子公司	风电	300,000,000.00	4,305,036,860.46	1,810,232,492.07	242,631,065.46	86,918,770.64	80,016,246.42
龙源大理风力发电有限公司	子公司	风电	380,985,000.00	1,580,231,336.22	742,800,149.50	163,338,501.52	87,128,346.01	72,284,881.42
云南龙源风力发电有限公司	子公司	风电	786,998,000.00	2,570,474,271.92	1,338,069,599.79	292,115,993.19	159,424,468.79	130,090,961.00
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	子公司	风电	500,000,000.00	1,816,212,599.37	779,814,116.65	129,870,576.73	58,703,650.98	39,975,416.26
新疆龙源风力发电有限公司	子公司	风电	433,003,500.00	2,330,607,207.06	983,729,329.71	157,701,039.87	77,250,393.35	65,745,746.34
吴忠龙源新能源有限公司	子公司	风电	270,760,000.00	1,476,849,659.92	531,741,870.69	115,310,579.06	59,871,161.43	55,753,263.72
山西龙源新能源有限公司	子公司	风电	465,118,629.62	1,964,823,870.17	697,789,525.43	121,091,853.42	37,613,630.72	26,246,507.34
江苏海上龙源风力发电有限公司	子公司	风电	768,000,000.00	2,125,715,284.93	1,023,556,036.90	168,260,680.38	72,711,843.00	37,547,991.62
龙源哈密新能源有限公司	子公司	风电	259,630,000.00	1,358,672,418.10	587,365,199.89	122,136,410.41	67,655,134.48	57,404,154.77
龙源（包头）风力发电有限责任公司	子公司	风电	394,940,000.00	862,461,425.04	495,653,393.34	91,223,497.56	41,197,504.93	35,543,562.84
天津龙源风力发电有限公司	子公司	风电	390,656,020.00	1,457,337,062.24	578,420,482.94	110,960,126.57	57,930,483.20	49,696,904.22
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	子公司	风电	569,302,700.00	2,079,221,320.63	707,740,424.70	143,467,742.35	49,679,373.99	42,158,980.07
龙源静乐风力发电有限公司	子公司	风电	321,846,908.42	1,364,142,633.40	523,314,658.24	67,686,716.90	13,797,090.07	11,274,773.77
龙源（德州）风力发电有限公司	子公司	风电	260,117,600.00	899,059,149.61	377,817,188.95	77,225,222.73	42,188,683.91	42,218,716.65
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	子公司	风电	672,550,000.00	1,128,910,918.54	763,943,473.48	99,402,101.65	34,660,124.83	29,421,848.64
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	子公司	风电	426,815,020.00	1,414,952,065.82	585,784,508.03	80,584,770.35	32,490,230.85	30,858,822.75
龙源宿州风力发电有限公司	子公司	风电	152,200,000.00	790,292,546.94	250,528,459.83	62,746,610.43	30,608,412.83	30,608,412.83
通榆新发风力发电有限公司	子公司	风电	790,728,900.00	2,632,727,394.61	955,649,916.29	163,854,437.37	56,043,824.50	56,512,983.34
龙源全椒风力发电有限公司	子公司	风电	148,534,300.00	576,777,445.92	325,460,674.93	65,528,089.38	38,286,295.59	27,875,215.05
龙源建投（承德）风力发电有限公司	子公司	风电	446,170,000.00	677,483,073.67	604,850,498.08	77,959,922.11	44,848,125.87	32,901,802.57
河南龙源新能源发展有限公司	子公司	风电	542,300,000.00	1,637,252,439.86	695,729,722.96	83,108,746.43	27,058,206.53	27,058,206.53
龙源玉林风力	子公司	风电	241,500,000	906,720,840	357,939,378	73,183,611	45,467,443	45,644,367

发电有限公司			.00	.63	.16	69	91	91
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	子公司	风电	449,519,998.68	869,392,670.19	578,165,127.66	75,948,108.92	33,808,080.26	25,742,810.12
国电龙源吴起新能源有限公司	子公司	风电	228,521,000	1,734,171,841.03	450,367,098.11	90,161,281.42	24,909,888.77	24,672,880.47
龙源阿拉山口风力发电有限公司	子公司	风电	308,610,000.00	1,212,190,185.61	506,042,719.66	86,143,953.11	33,199,467.86	27,290,379.03
龙源定远风力发电有限公司	子公司	风电	161,398,854.73	552,263,192.52	272,083,546.70	64,078,201.05	36,424,229.19	26,163,570.43
广西龙源风力发电有限公司	子公司	风电	345,308,760	2,187,069,562.55	459,861,441.96	79,355,775.19	45,266,656.23	38,264,236.37

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

无。

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

2022 年上半年，本集团在业务发展实践中识别出下列风险，并采取相应的应对措施，积极应对内外部挑战和机遇。

（一）政策风险及应对措施

2022 年上半年，电力市场化改革不断深入，新能源市场交易规模持续扩大。《加快建设全国统一电力市场体系的指导意见》提出将进一步激励清洁能源参与市场化交易，扩大绿色电力交易规模。目前，参与新能源市场化交易的地区持续扩大，省内、省间现货连续运行，新能源市场化交易电量占比提升，各交易地区新能源基数小时数进一步下降，电价下降风险严峻。本集团将持续跟踪国家相关政策，研判政策影响，引导利好政策落地，积极争取优质中长期交易，锁定售电收益，紧盯政策调整动态，切实保障企业自身利益。

（二）气候风险及应对措施

风光行业面临的主要气候风险是风能、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。2022 年上半年，我国大部分省（自治区、直辖市）平均风速、总辐照量接近于正常年水平，发电水平处于正常状态。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 2022 年 6 月 30 日，本集团已在全国 32 个省（区、市）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。

（三）电网风险及应对措施

随着新能源装机的持续增加，部分地区电网结构限制、送出能力不足的情况存在加剧风险，新能源限电形势依然严峻。本集团将持续做好新能源运行特点研究，加强与政府主管部门、电网调度沟通，争取有利政策和发电空间，同时积极主动拓展消纳渠道，推动局部电网结构改善。

（四）利率风险及应对措施

国际、国内宏观经济环境变化，国家经济政策变动等因素会引起市场利率水平的变化，市场利率的波动将对本集团贷款以及相关债券的发行利率水平造成一定程度的影响。本集团通过与多家金融机构建立金融市场信息共享机制，保持对宏观环境、财政货币政策、央行具体操作以及市场风险事件等的关注，选择良好的发行窗口，规避市场剧烈波动带来的利率风险；不断拓宽融资品种，做好产品期限和额度设置，长短期搭配，保证整体利率水平平稳；保持与金融机构的紧密合作，保障发行利率在市场化程度上的可比较低发行利率。

（五）汇率风险及应对措施

本集团外汇管理以规避风险为原则，将外汇风险管理贯穿于整个生命周期，不参与任何投机套利行为。针对境外新项目，本集团所属雄亚公司于前期考察与筹备阶段介入，根据新项目可行性研究报告等相关数据，结合当地整体社会经济态势，咨询专业金融机构外部意见，提出外汇风险防控建议，从而规避基建期可能出现的潜在外汇风险。在新项目投产阶段，本集团所属雄亚公司主要通过本集团所属各境外子公司上报的资金计划与财务报表数据，审核相关外汇风险项目。同时，雄亚公司与新项目的财务负责人员保持密切日常工作联络，一旦发现境外子公司可能出现币种错配等因素引起的外汇风险敞口，就立即召集各海外财务负责人核实相关潜在风险，经确认后上报本集团成立临时风控小组，研判并提出相关对冲方案，确保外汇风险可控在控。

（六）燃料价格风险及应对措施

本集团拥有两家火电厂，控股装机容量为 1,875 兆瓦，2022 年上半年，电煤价格仍在高位波动，优质煤种结构性短缺，导致符合合理价格区间、适合机组高效运行的煤炭采购难度加大，发电成本持续攀升，长期合同履行不及时的情况时有发生，对本集团火电业务的生产经营业绩产生不利影响。本集团全力执行煤炭供应年度长期协议，完善煤炭采购保供工作机制，确保煤炭长期协议履约和供应的及时性，紧盯市场行情变化，科学把握采购策略，尽量在成本低位加大采购量，维持供需平衡。

（七）内控风险及应对措施

本集团持续围绕战略发展、运营绩效、财务报告、资产安全和法律合规五大目标，健全完善内控体系、建设信息化平台、强化落实融入应用。通过月度跟踪、季度报告、半年度总结等方式，扎实推进制度规范化、程序标准化、运行常态化工作。以内控风险合规管理系统建设为契机，全面细化风险导向的内控矩阵、评价标准、预警指标等运行机制，推进内控管理体系上下贯通、线上监测和动态更新，推进与业务系统融合对接，提升协同防控能力和效率，适应新能源行业发展、模式创新，与时俱进推动内控管理体系迭代更新。

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2022 年第一次临时股东大会	临时股东大会	86.13%	2022 年 01 月 14 日	2022 年 01 月 14 日	通过关于龙源电力集团股份有限公司委任非执行董事的议案、关于龙源电力集团股份有限公司聘任境内审计会计师事务所的议案
2022 年第二次临时股东大会	临时股东大会	85.52%	2022 年 04 月 27 日	2022 年 04 月 27 日	通过关于龙源电力集团股份有限公司更换非执行董事的议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2022-022）
2021 年年度股东大会	年度股东大会	86.56%	2022 年 06 月 22 日	2022 年 06 月 22 日	通过 2021 年度报告、2021 年度董事会工作报告、2021 年度监事会工作报告、2021 年度经审计财务报表和决算报告、2021 年度利润分配方案等 13 项议案，详情请见本公司在巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）发布的公告（公告编号：2022-040）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、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
王一国	非执行董事	聘任	2022 年 01 月 14 日	新聘任
刘金焕	非执行董事	离任	2022 年 03 月 30 日	年龄
马冰岩	非执行董事	聘任	2022 年 04 月 27 日	新聘任
丁鹄	副总经理	聘任	2022 年 06 月 20 日	新聘任
夏辉	副总经理	聘任	2022 年 06 月 20 日	新聘任
李忠军	董事长、执行董事	离任	2022 年 07 月 27 日	工作变动

三、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

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、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。

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量(个)	排放口分布情况	排放浓度(毫克/立方米)	执行的污染物排放标准(毫克/立方米)	排放总量(吨)	核定的排放总量(吨)	超标排放情况
江阴苏龙热电有限公司	二氧化硫	连续	3	机组排放口	15.21	50	263.51	1639.24	无
江阴苏龙热电有限公司	氮氧化物	连续	3	机组排放口	28.99	100	500.16	3133.59	无
江阴苏龙热电有限公司	烟尘	连续	3	机组排放口	1.24	20	21.04	185.76	无
南通天生港发电有限公司	二氧化硫	连续	2	机组排放口	9.13	50	73.50	660.00	无
南通天生港发电有限公司	氮氧化物	连续	2	机组排放口	29.47	100	237.30	1320.00	无
南通天生港发电有限公司	烟尘	连续	2	机组排放口	0.37	20	2.97	246.00	无

防治污染设施的建设和运行情况

本集团按照国家、地方有关法规、标准要求，严格控制污染物排放管理。所属火电企业废水、废气治理设施运转情况良好，工业废水能够实现“零排放”，烟气中烟尘、二氧化硫、氮氧化物均能够稳定达到超低排放标准，排放总量低于排污许可证许可总量，一般固废粉煤灰、炉渣和石膏等均实现 100%综合利用。全面加强危废物产生、贮存、运输、利用和处置全过程监管，确保危废 100%安全处置。完善场站危废物暂存设施的建设，确保设施配备通风、防渗漏装置。加强台账记录管理，完善废油、废蓄电池以及废旧叶片的处置协议，在指定的地点分类投放生产、生活垃圾。

建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

本集团从项目源头抓起，严格执行水保、环保“三同时”政策，从设计、开工、施工和验收四个方面全过程管理，做好生态恢复治理工作。本集团所属两家火电企业按照《建设项目环境影响评价分类管理名录》，组织开展环境影响评价工作并取得相关部门批复。南通天生港发电有限公司建设的超低排放改造项目、水资源综合利用项目，江阴苏龙热电有限公司建设的锅炉掺烧污泥扩能项目、煤场封闭改造项目等均取得相关部门批复。

突发环境事件应急预案

本集团通过开展生态环境风险评估和应急资源调查，动态掌握生态环境风险，健全应急措施，足额储备应急物资；强化区域应急协同，制定应急演练计划；开展水土流失、废油污染等典型事件应急演练。

环境自行监测方案

本集团所属两家火电企业依据《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法》《排污单位自行监测技术指南-火力发电及锅炉》等文件，编制了《江阴苏龙热电有限公司自行监测方案》《南通天生港发电有限公司自行监测方案》。按照监测方案对各类监测项目进行了有效监测，监测频次及结果满足国家和行业相关标准要求，并开展黄河、长江流域企业水土保持遥感监测，强化生态环保治理工作。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

公司或子公司名称	处罚原因	违规情形	处罚结果	对上市公司生产经营的影响	公司的整改措施
无	无	无	无	无	无

其他应当公开的环境信息

本集团所属两家火电企业的环境监测信息均在江苏省排污单位自行监测信息发布平台进行公示。

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

在环保改造工程方面，本集团所属江阴苏龙热电有限公司 2022 年开展 1 号斗轮机煤场封闭工程项目建设，废弃淘汰 2018 年投建的防风抑尘网，进行钢结构全封闭改造，预计 2022 年底完成施工，届时电厂所有煤场将全部完成封闭改造，有效控制煤场扬尘污染问题，保护电厂周边环境。南通天生港发电有限公司 2 号机组已于 2021 年 11 月完成提效改造，改造后试验状况下供电煤耗下降约 13 克/千瓦时，年节约标煤约 2 万吨，年减少二氧化碳排放约 5 万吨。在节能技改方面，两家火电企业均高度重视，通过加大厂区屋顶分布式光伏建设力度，抵扣厂用电，有效减少二氧化碳排放量。

其他环保相关信息

本集团所属两家火电企业高度重视生态环境保护工作，积极响应国家政策要求，环保目标职责明确，建立了完善的环境管理体系，严控碳排放数据质量，认真履行环境责任，并结合电厂实际情况，及时修订生态环境保护相关管理制度。

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

2022 年上半年，本集团所属两家火电企业均为超低排放运行，通过加强管理有效的环保设施，优化运行，持续开展节能降耗措施，供电煤耗为 296.68 克/千瓦时，比 2021 年同期的 297.14 克/千瓦时下降 0.46 克/千瓦时。

本公司下属两家火电企业排放情况如下：

排放项目明细		2022年上半年数据	
		总量（吨）	密度（克/千瓦时）
排放污染物	二氧化碳	5,038,454	956
	二氧化硫	337	0.064
	氮氧化物	737.46	0.140
	粉尘	24.01	0.005
能源消耗	水量（吨）	4,675,967	889
	油量（吨）	63.88	0.012
	标煤（吨）	1,786,144	340

二、社会责任情况

本集团严格按照党中央关于打赢脱贫攻坚战的决策部署，突出精准施策、破解帮扶急需。2016年以来，本集团对山西省右玉县精准实施帮扶项目 40 余个，累计投入帮扶资金 8,393 万元，并先后选派 6 名优秀中青年干部到右玉县挂职。本集团在右玉县开展的定点帮扶工作，着眼于巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴有效衔接，提升改善民生福祉，防止脱贫人口返贫，深入开展好定点帮扶，持续做好乡村振兴工作。通过持续加强对脱贫人口的“志智双扶”，注重提升帮扶造血功能，有效助力乡村振兴。

2022 年本集团计划在右玉县投入帮扶资金共 1,800 万元，目前第一批 850 万元帮扶资金已到位。

（一）本集团 2022 年上半年在右玉县开展的重点帮扶项目如下：

1. 产业振兴方面：实施右玉县杨千河乡牛羊棚建设项目，投入资金共计 300 万元，为当地养殖户和企业提供设施场所，从而产生租金收益。项目建设完后，牛羊棚租赁养殖企业或养殖户自用，从而实现统一管理、人畜分流，持续改善右玉县乡村基础人居环境和生产设施，提升乡村振兴的群众幸福感。

2. 饮水安全方面：为巩固脱贫攻坚成果，实施右玉县高家堡乡农村生活用水改造项目，投入资金共计 250 万元，更换供水主管网 9 千米，维修蓄水池 3 座，新修供水点 3 座。本项目解决了农村村民用水难等问题，进一步提升农村村民的生活质量，巩固脱贫攻坚成果。

3. 教育帮扶方面：持续巩固提升“两不愁三保障”工作成果，深入分析右玉县发展现状，准确把握帮扶县政府、乡村振兴规划重点工程，实施右玉县二中操场田径塑胶跑道和足球草坪建设、修建室内体育馆建设项目，投入资金共计 950 万。

4. 志智双扶方面：持续开展好基层干部和技能人才培养，实施右玉县乡村振兴带头人和基层干部培训项目，投入资金共计 90 万元，配合举办基层干部关于乡村振兴工作、精神文明建设方面的培训班，对 50 名基层干部、30 名乡村振兴带头人进行培训，组织不低于 30 名人员开展蔬菜大棚标准化种植研讨、养羊等培训，对 50 名电商从业人员开展直播带货等方面的技能培训，拓宽右玉农产品销售渠道。实施技能人才培养，提升右玉县农民的实用技能，增加致富能力，提高援建大棚的使用率，助力赋予当地更多的人才资源，实现由“输血”到“造血”的本质帮扶。

（二）本集团 2022 年下半年重点帮扶工作计划：

1. 壮大乡村特色产业帮扶。一是全力推动绿色电力赋能乡村振兴。充分发挥自身行业优势，积极在帮扶县建设风电、光伏等新能源发电项目，通过发展产业帮助当地稳定致富，积极在当地探索建设“一村一风光”“光伏+农业”“屋顶光伏”等新能源项目。二是开展“乡村产业信息化兴农”活动。依托右玉县本土资源优势，在原有温室大棚产业帮扶和中药材加工产业基础上，继续助力推进稳步发展，加大政策引向和信息指导工作，形成有组织有规划的特色产业发展，以确定品种选择、打开市场销路、提高产品质量和产量上为突破口，提升产品附加值，带动更多农户稳定增收致富。三是多渠道壮大特色产业发展。依托右玉县独特的自然风光、乡土文化、地域民俗和红色资源，持续培育多元化乡村产业形态，帮助发展高品质小杂粮、右玉生态羊全产业链、农畜产品精深加工、乡村旅游、休闲农业以及文化体验等新产业，通过发展产业帮助当地稳定致富。

2. 创新帮扶模式。通过直播平台为右玉县农副产品带货，总结经验，培养本乡本土的电商人才队伍成为销售主力，并拉动特色生产、直播、包装和物流等关联产业的协同发展，同时大力宣传右玉精神，扩大影响面，增强消费源动力。

3. 深入实施党建帮扶。本报告期，本集团参与结对共建党支部 3 个，参与结对共建脱贫村 3 个。今后，将进一步加强对各结对村党支部的建设，积极推进乡村治理体系、治理能力现代化发展。持续加强与对口村党支部的工作联系，积

极开展支部共建活动、协调做好党支部阵地建设、党员队伍建设，深化结对子、一对一帮扶活动，摸清底数、对症下药，帮助百姓解决生产生活中困难和问题。通过党建工作联抓、支部活动联谊和创新支部共建，帮助村级党支部进一步增强凝聚力、战斗力，带动村民稳定致富，共建美丽乡村。

第六节 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

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

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

九、处罚及整改情况

适用 不适用

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	采购产品及受服务	市场价格	协议价格	108,781.96	15.43%	704,838.1	否	银行结算	市场价格		
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、接受劳务的关联交易	提供产品及受服务	市场价格	协议价格	3,182.24	2.55%	125,000	否	银行结算	市场价格		
合计				--	--	111,964.2	--	829,838.1	--	--	--	--	--
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

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)(如有)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
国家能源集团华北电力有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	191,801	198,400	198,400	现金收购	0	2022年1月21日	详情见本公司在巨潮资讯网(http://www.szse.cn)发布的龙源电力集团股份有限公司发行A股股份换股吸收合并内蒙古平庄能源股份有限公司及重大资产出售及支付现金购买资产暨关联交易上市公告书
国家能源集团云南电力有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	52,361	75,200	75,200	现金收购	0		
国家能源集团广西电力有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	65,290	98,600	98,600	现金收购	0		
国家能源集团辽宁电力有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	84,053	79,400	79,400	现金收购	0		
国家能源集团陕西电力有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	53,322	81,600	81,600	现金收购	0		
国家能源集团甘肃电力有限公司	同一控股股东	股权收购	股权收购	第三方评估定价	31,159	44,200	44,200	现金收购	0		
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因(如有)				无差异							
对公司经营成果与财务状况的影响情况				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10,110,584.54元,被合并方上半年实现的全部净利润为441,929,961.22元,上年同期被合并方实现的净利润为580,395,055.34元。							
如相关交易涉及业绩约定的,报告期内的业绩实现情况				<p>根据业绩补偿承诺,龙源电力收购国家能源集团华北电力有限公司所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,标的公司在2022财年承诺净利润为13,564.53万元;截至2022年6月30日,实现净利润为6,556.25万元。</p> <p>根据业绩补偿承诺,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,标的公司在2022财年承诺净利润为15,702.47万元;截至2022年6月30日,实现净利润为8,783万元。</p> <p>根据业绩补偿承诺,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,标的公司在2022财年承诺净利润为22,900.01万元;截至2022年6月30日,实现净利润为14,713.13万元。</p> <p>根据业绩补偿承诺,龙源电力收购国家能源集团辽宁电力有限公司所持有国能东北新能源发展有限公司100%股权项目,标的公司在2022财年承诺净利润为8,882.29万元;截至2022年6月30日,实现净利润为7,492.08万元。</p> <p>根据业绩补偿承诺,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,标的公司在2022财年承诺净利润为10,914.34万元;截至2022年6月30日,实现净利润为5,647.57万元。</p> <p>根据业绩补偿承诺,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,标的公司在2022财年承诺净利润为2,910.08万元;截至2022年6月30日,实现净利润为1,000.97万元。</p>							

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	300,000	0.35%	270,561.82	12,002,232.05	11,983,027.17	289,766.7

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	2,200,000	2.55%-4.41%	582,450	2,628,600	2,280,370	930,680

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

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
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	513.09	一般担保	无	无反担保	30年	否	是
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	513.09	一般担保	无	无反担保	30年	否	是
龙源西	2010年	17,494	2010年	7,000	连带责	无	连带责	14年	否	是

藏新能源有限公司	09月19日		09月19日		任担保		任保证			
龙源西藏新能源有限公司	2011年09月30日	35,421	2011年09月30日	19,121	连带责任担保	无	连带责任保证	14年	否	是
龙源西藏新能源有限公司	2012年09月03日	8,000	2012年09月03日	7,390	连带责任担保	无	连带责任保证	16年	否	是
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	66,117.58			报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	34,537.18					
子公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
公司担保总额 (即前三大项的合计)										
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)	66,117.58			报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)	34,537.18					
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例	0.50%									
其中:										
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)	31,991									
上述三项担保金额合计 (D+E+F)	31,991									

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

单位：万元

具体类型	委托理财的资金来源	委托理财发生额	未到期余额	逾期未收回的金额	逾期未收回理财已计提减值金额
银行理财产品	自有资金	8,330	53,200	0	0
合计		8,330	53,200	0	0

单项金额重大或安全性较低、流动性较差、不保本的高风险委托理财具体情况

适用 不适用

委托理财出现预期无法收回本金或存在其他可能导致减值的情形

适用 不适用

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

第七节 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						4,696,360,000	4,696,360,000	4,696,360,000	56.03%
1、国家持股									
2、国有法人持股						4,696,360,000	4,696,360,000	4,696,360,000	56.03%
3、其他内资持股									
其中：境内法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件股份	8,036,389,000	100.00%				-4,350,785,836	-4,350,785,836	3,685,603,164	43.97%
1、人民币普通股	4,696,360,000	58.44%				-4,350,785,836	-4,350,785,836	345,574,164	4.12%
2、境内上市的外资股	0	0.00%							
3、境外上市的外资股	3,340,029,000	41.56%						3,340,029,000	39.85%
4、其	0	0.00%							

他									
三、股份总数	8,036,389,000	100.00%				345,574,164	345,574,164	8,381,963,164	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

2022年1月24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)，换股吸收合并平庄能源内蒙古平庄能源股份有限公司。合并完成后，平庄能源终止上市。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，本集团已发行股份总数为 8,381,963,164 股，包括人民币普通股股份 5,041,934,164 股及境外上市的外资股股份 3,340,029,000 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

经深圳证券交易所《关于龙源电力集团股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上（2022）69号）同意，公司发行的人民币普通股股票于 2022 年 1 月 24 日在深圳证券交易所上市。

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

指标	2022 年半年度	2021 年半年度
基本每股收益（元/股）	0.5052	0.6524
稀释每股收益（元/股）	0.5052	0.6524
归属于公司普通股股东的每股净资产（元/股）	7.5314	7.7694

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	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	龙源电力 A 股股票上市	2025 年 1 月 24 日
合计	0	0	4,696,360,000	4,696,360,000	--	--

注：内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司承诺：“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，本公司承诺持有龙源电力股票的锁定期自动延长六个月。”因系统原因，目前，内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司持有的龙源电力股票在股东名册上暂列示为“无限售条件股份”。

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期	披露索引	披露日期
股票类								
龙源电力 A 股股票	2022 年 01 月 24 日	11.30	345,574,164	2022 年 01 月 24 日	345,574,164		关于股票上市交易的提示性公告	2022 年 01 月 21 日
可转换公司债券、分离交易的可转换公司债券、公司债类								
其他衍生证券类								

报告期内证券发行情况的说明

本公司股票于 2022 年 1 月 24 日在深圳证券交易所上市。本次 A 股公开发行的股份数：345,574,164 股，均为新股，无老股转让。发行后，公司 A 股总股本为 5,041,934,164 股，其中本次可上市交易的流通股数量为 133,336,023 股，承诺锁定的流通股数量为 212,238,141 股，限售流通股的数量为 4,696,360,000 股。

本次换股吸收合并完成后，国家能源投资集团有限责任公司直接及间接合计持有龙源电力 4,908,598,141 股股份，占龙源电力总股本的 58.56%，其中国家能源集团辽宁电力有限公司系国家能源集团控股子公司，直接持有本公司 93,927,200 股，占发行后总股本的 1.12%；内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司系国家能源集团控股子公司，直接持有本公司 212,238,141 股，占发行后总股本的 2.53%；国家能源集团仍为龙源电力的控股股东。国务院国资委持有国家能源集团 100%股权，仍为龙源电力的实际控制人。本次发行完成后，本公司公众股东的持股比例不低于 10%，本公司公众股东分布情况符合上市条件。

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	35,777	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0					
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数	持有无限售条件的普通股数	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量

					量	量		
国家能源投资集团有限责任公司	国有法人	54.91%	4,602,432,800	无	4,602,432,800			
HKSCC NOMINEES LIMITED	境外法人	39.79%	3,335,356,727	-29,600		3,335,356,727		
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	国有法人	2.53%	212,238,141	212,238,141		212,238,141		
国家能源集团辽宁电力有限公司	国有法人	1.12%	93,927,200	无	93,927,200			
万飞凰	境内自然人	0.05%	4,474,650	4,474,650		4,474,650		
陈琼枝	境内自然人	0.05%	3,786,586	3,786,586		3,786,586		
刘德宏	境内自然人	0.04%	3,064,745	3,064,745		3,064,745		
香港中央结算有限公司	境外法人	0.03%	2,695,927	2,695,927		2,695,927		
深圳市石泉投资管理有限公司—石泉宏观对冲私募证券投资基金	其他	0.03%	2,441,517	2,441,517		2,441,517		
中国对外经济贸易信托有限公司—外贸信托—睿郡稳享私募证券投资基金	其他	0.02%	1,800,945	1,800,945		1,800,945		
上述股东关联关系或一致行动的说明	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司和国家能源集团辽宁电力有限公司为国家能源投资集团有限责任公司全资子公司；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	无							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
HKSCC NOMINEES LIMITED	3,335,356,727	境外上市外资股	3,335,356,727					
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					
万飞凰	4,474,650	人民币普通股	4,474,650					
陈琼枝	3,786,586	人民币普	3,786,586					

		普通股	
刘德宏	3,064,745	人民币普通股	3,064,745
香港中央结算有限公司	2,695,927	人民币普通股	2,695,927
深圳市石泉投资管理有限公司—石泉宏观对冲私募证券投资基金	2,441,517	人民币普通股	2,441,517
中国对外经济贸易信托有限公司—外贸信托—睿郡稳享私募证券投资基金	1,800,945	人民币普通股	1,800,945
MORGAN STANLEY & CO. INTERNATIONAL PLC.	1,774,337	人民币普通股	1,774,337
北京龙宇坊商业管理有限公司	1,755,800	人民币普通股	1,755,800
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司和国家能源集团辽宁电力有限公司为国家能源投资集团有限责任公司全资子公司；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）	公司未知股东参与融资融券业务情况。		

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 2021 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。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用
报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

1、企业债券基本信息

单位：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
2017年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	17 龙源绿色债01/G17 龙源 2	17801179.IB/127540.SH	2017年08月01日	2017年08月01日	2024年08月01日	2,986,852,547.17	4.78%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场/上海证券交易所
2018年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券	18 龙源绿色债01/G18 龙源 1	18800711.B/127792.SH	2018年04月23日	2018年04月23日	2025年04月23日	3,138,389,896.73	4.83%	每年付息一次，到期一次还本	银行间债券市场/上海证券交易所
投资者适当性安排（如有）	面向合格投资者交易的债券								
适用的交易机制	采取报价、询价和协议交易方式								
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施	否								

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

二、公司债券

适用 不适用

1、公司债券基本信息

单位：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2020年公开发行绿色可续期公司债券(面向专业投资者)(第二期)(品种二)	G龙源Y4	175312.SH	2020年10月27日	2020年10月27日	2022年10月27日	987,338,972.14	3.90%	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所
龙源电力集团股份有限公司2020年公开发行绿色可续期公司债券(面向专业投资者)(第一期)(品种一)	G龙源Y1	175064.SH	2020年08月28日	2020年08月28日	2023年08月28日	1,975,683,243.03	4.10%	每年付息一次,到期一次还本	上海证券交易所
投资者适当性安排(如有)	面向专业/合格投资者交易债券								
适用的交易机制	采取报价、询价和协议交易方式								
是否存在终止上市交易的风险(如有)和应对措施	否								

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

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：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2019年度第三期中期票据	19 龙源电力 MTN003	101901309.IB	2019年09月24日	2019年09月26日	2022年09月26日	2,000,000,000.00	3.52%	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2020年度第一期中期票据	20 龙源电力 MTN001	102000845.IB	2020年04月23日	2020年04月27日	2023年04月27日	2,125,798,163.67	2.38%	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2020年度第二期中期票据	20 龙源电力 MTN002	102001782.IB	2020年09月14日	2020年09月16日	2023年09月16日	990,445,936.06	4.50%	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2021年度第一期中期票据	21 龙源电力 MTN001	102101314.IB	2021年07月14日	2021年07月16日	2024年07月16日	1,034,349,417.79	3.20%	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2021年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	21 龙源电力 GN001(碳中和债)	132100085.IB	2021年08月02日	2021年08月04日	2024年08月04日	824,972,123.29	3.05%	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2021年度第二期中期票据	21 龙源电力 MTN002	102101616.IB	2021年08月18日	2021年08月20日	2024年08月20日	2,113,468,622.45	3.05%	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2021年度第三期中期票据	21 龙源电力 MTN003	102101728.IB	2021年08月26日	2021年08月30日	2024年08月30日	1,989,197,714.74	3.47%	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	21 龙源电力	132100159.IB	2021年12月01日	2021年12月02日	2024年12月02日	2,990,000,000.00	2.70%	每年付息一次，到	银行间债券市场

有限公司 2021 年 度第二期 绿色中期 票据	GN002		日	日	日			期一次还 本	
龙源电力 集团股份 有限公司 2022 年 度第一期 中期票据	22 龙源 电力 MTN001	10228007 1.IB	2022 年 01 月 11 日	2022 年 01 月 13 日	2025 年 01 月 13 日	2,000,000 ,000.00	2.93%	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 2022 年 度第一期 短期融资 券	22 龙源 电力 CP001	04228007 1.IB	2022 年 02 月 15 日	2022 年 02 月 16 日	2023 年 02 月 16 日	2,000,000 ,000.00	2.17%	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 2022 年 度第三期 超短期融 资券	22 龙源 电力 SCP003	01228089 0.IB	2022 年 03 月 08 日	2022 年 03 月 09 日	2022 年 07 月 07 日	1,500,000 ,000.00	2.00%	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 2022 年 度第一期 绿色中期 票据	22 龙源 电力 GN001	13228004 7.IB	2022 年 05 月 11 日	2022 年 05 月 12 日	2025 年 05 月 12 日	1,500,000 ,000.00	2.65%	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 2022 年 度第八期 超短期融 资券	22 龙源 电力 SCP008	01228188 3.IB	2022 年 05 月 23 日	2022 年 05 月 24 日	2022 年 11 月 18 日	1,000,000 ,000.00	2.00%	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 2022 年 度第九期 超短期融 资券	22 龙源 电力 SCP009	01228212 3.IB	2022 年 06 月 14 日	2022 年 06 月 15 日	2022 年 09 月 08 日	2,000,000 ,000.00	1.74%	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 2022 年 度第十期 超短期融 资券	22 龙源 电力 SCP010	01228222 2.IB	2022 年 06 月 22 日	2022 年 06 月 23 日	2022 年 08 月 19 日	1,500,000 ,000.00	1.75%	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	0.75	0.63	19.05%
资产负债率	62.93%	61.77%	1.16%
速动比率	0.73	0.62	17.74%
	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	506,838.59	595,205.40	-14.85%
EBITDA 全部债务比	9.60%	10.96%	-1.36%
利息保障倍数	4.18	4.51	-7.32%
现金利息保障倍数	8.76	4.88	79.51%
EBITDA 利息保障倍数	7.13	7.96	-10.43%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 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

单位：元

项目	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	15,094,855,263.04	4,175,218,990.58
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产	760,550,365.59	742,494,307.30
衍生金融资产		
应收票据	199,522,542.06	206,746,467.24
应收账款	435,913,860.61	161,730,003.27
应收款项融资	29,300,573,127.23	29,865,132,029.85
预付款项	1,127,918,145.03	649,830,750.55
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	864,658,331.20	1,022,294,546.69
其中：应收利息		
应收股利	146,403,394.82	296,423,812.50
买入返售金融资产		
存货	940,405,917.91	765,095,839.50
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	2,041,848,154.24	2,547,518,480.16
流动资产合计	50,766,245,706.91	40,136,061,415.14
非流动资产：		

发放贷款和垫款		
债权投资	49,877,062.53	50,966,126.02
其他债权投资		
长期应收款	1,664,305.09	
长期股权投资	4,196,537,293.86	4,166,935,609.93
其他权益工具投资	276,719,466.01	697,585,329.75
其他非流动金融资产		
投资性房地产	19,299,351.48	19,727,961.57
固定资产	136,035,606,923.61	125,723,923,939.57
在建工程	11,907,558,819.07	20,613,942,825.96
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	944,598,183.41	968,063,553.16
无形资产	8,118,331,725.53	8,348,185,337.88
开发支出	32,447,069.75	25,239,014.34
商誉	195,617,385.72	195,617,385.72
长期待摊费用	27,323,172.23	24,850,981.70
递延所得税资产	286,035,028.88	286,014,897.01
其他非流动资产	3,501,855,377.82	3,889,239,799.03
非流动资产合计	165,593,471,164.99	165,010,292,761.64
资产总计	216,359,716,871.90	205,146,354,176.78
流动负债：		
短期借款	16,384,695,181.12	19,893,392,760.93
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	30,081,895.02	125,438,178.80
衍生金融负债		
应付票据	1,979,722,366.16	3,009,659,613.79
应付账款	12,693,639,680.09	11,763,987,922.23
预收款项		
合同负债	422,056,124.56	162,150,150.53
卖出回购金融资产款		
吸收存款及同业存放		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
应付职工薪酬	759,949,398.99	260,655,829.66
应交税费	839,277,865.42	722,943,653.38
其他应付款	8,654,728,276.26	4,305,559,809.56
其中：应付利息		
应付股利	2,112,683,162.18	733,702,535.04
应付手续费及佣金		
应付分保账款		

持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	17,979,900,456.06	16,122,662,846.17
其他流动负债	8,177,347,969.44	7,166,399,992.60
流动负债合计	67,921,399,213.12	63,532,850,757.65
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	53,284,987,280.57	46,373,461,441.04
应付债券	12,940,502,753.31	14,808,190,720.50
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	884,550,399.69	875,498,998.95
长期应付款	426,620,683.62	433,386,739.73
长期应付职工薪酬	129,021,765.74	138,681,719.70
预计负债	90,978,892.99	87,709,277.01
递延收益	232,366,478.27	228,442,383.73
递延所得税负债	241,445,625.65	190,159,997.32
其他非流动负债		55,763,852.44
非流动负债合计	68,230,473,879.84	63,191,295,130.42
负债合计	136,151,873,092.96	126,724,145,888.07
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,036,389,000.00
其他权益工具	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
其中：优先股		
永续债	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
资本公积	14,312,343,373.73	17,069,151,327.74
减：库存股		
其他综合收益	-361,500,747.68	-376,378,467.81
专项储备		
盈余公积	2,637,320,670.31	2,637,320,670.31
一般风险准备		
未分配利润	38,158,189,966.83	35,071,329,546.49
归属于母公司所有者权益合计	69,070,982,293.16	68,499,464,281.50
少数股东权益	11,136,861,485.78	9,922,744,007.21
所有者权益合计	80,207,843,778.94	78,422,208,288.71
负债和所有者权益总计	216,359,716,871.90	205,146,354,176.78

法定代表人：李忠军

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	2022年6月30日	2022年1月1日
流动资产：		
货币资金	9,545,284,875.43	1,229,627,493.13
交易性金融资产		
衍生金融资产		
应收票据		

应收账款	9,052,665.90	4,789,132.16
应收款项融资		
预付款项	5,106,063.74	4,164,276.53
其他应收款	49,658,235,089.71	52,686,830,167.68
其中：应收利息	304,507,551.25	228,794,389.39
应收股利	4,637,946,314.93	4,734,673,495.68
存货	700,756.92	538,493.48
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	20,149,576,821.34	22,558,749,428.13
流动资产合计	79,367,956,273.04	76,484,698,991.11
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款	1,214,571,277.40	
长期股权投资	56,180,164,746.73	46,909,875,436.43
其他权益工具投资	34,486,724.20	609,380,807.56
其他非流动金融资产		
投资性房地产	19,299,351.48	19,727,961.57
固定资产	563,749,687.66	578,063,904.17
在建工程		
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	17,087,852.55	16,266,464.87
开发支出	10,747,876.45	10,747,876.45
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产		
其他非流动资产		73,119,479.84
非流动资产合计	58,040,107,516.47	48,217,181,930.89
资产总计	137,408,063,789.51	124,701,880,922.00
流动负债：		
短期借款	7,602,419,513.19	9,247,703,481.12
交易性金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	516,533,120.90	698,351,555.14
应付账款	63,714,886.34	65,630,295.95
预收款项		
合同负债	5,195,142.00	9,911,894.30
应付职工薪酬	7,591,276.28	5,893,103.92

应交税费	10,044,009.15	4,396,382.29
其他应付款	24,525,312,045.80	11,938,232,866.57
其中：应付利息		
应付股利	1,467,548,585.10	
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	12,196,000,000.00	13,862,550,381.05
其他流动负债	8,111,488,836.89	7,053,426,969.66
流动负债合计	53,038,298,830.55	42,886,096,930.00
非流动负债：		
长期借款	23,727,180,000.01	20,293,213,846.94
应付债券	10,296,443,510.45	12,247,740,132.49
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款	15,928.86	15,928.86
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	3,303,471.98	3,895,138.65
递延所得税负债	4,133,200.31	8,188,556.18
其他非流动负债		55,763,852.44
非流动负债合计	34,031,076,111.61	32,608,817,455.56
负债合计	87,069,374,942.16	75,494,914,385.56
所有者权益：		
股本	8,381,963,164.00	8,036,389,000.00
其他权益工具	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
其中：优先股		
永续债	5,942,665,865.97	6,061,652,204.77
资本公积	19,553,047,965.54	17,529,871,894.95
减：库存股		
其他综合收益	12,399,600.99	24,565,668.61
专项储备		
盈余公积	2,637,320,670.31	2,637,320,670.31
未分配利润	13,811,291,580.54	14,917,167,097.80
所有者权益合计	50,338,688,847.35	49,206,966,536.44
负债和所有者权益总计	137,408,063,789.51	124,701,880,922.00

3、合并利润表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业总收入	21,672,474,871.97	19,403,941,135.96
其中：营业收入	21,672,474,871.97	19,403,941,135.96
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	15,776,330,741.24	12,694,515,040.93

其中：营业成本	13,558,541,752.53	10,333,807,603.86
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险责任准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
税金及附加	196,880,724.79	172,268,866.83
销售费用		
管理费用	190,454,514.07	167,843,132.87
研发费用	29,016,368.78	31,517,474.48
财务费用	1,801,437,381.07	1,989,077,962.89
其中：利息费用	1,832,828,062.64	1,745,108,788.93
利息收入	77,620,264.69	51,994,394.31
加：其他收益	519,567,398.33	477,628,385.95
投资收益（损失以“-”号填列）	-105,768,195.07	-70,528,535.04
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-110,818,061.35	-75,990,145.13
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	25,471,301.26	160,467,551.41
信用减值损失（损失以“-”号填列）	6,862,429.05	-368,039.68
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-56,646,371.33	-501,117.93
资产处置收益（损失以“-”号填列）	60,914.14	1,453,685.22
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	6,285,691,607.11	7,277,578,024.96
加：营业外收入	38,971,852.75	35,618,039.03
减：营业外支出	18,780,717.95	53,961,126.00
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	6,305,882,741.91	7,259,234,937.99
减：所得税费用	1,168,298,636.91	1,220,553,815.08
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	5,137,584,105.00	6,038,681,122.91
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	5,137,584,105.00	6,038,681,122.91
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司所有者的净利润	4,332,847,570.37	5,242,744,377.17

2.少数股东损益	804,736,534.63	795,936,745.74
六、其他综合收益的税后净额	78,129,365.46	21,055,083.09
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	77,548,106.54	17,884,174.30
(一)不能重分类进损益的其他综合收益	141,339,252.01	-18,602,951.82
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	141,339,252.01	-18,602,951.82
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
(二)将重分类进损益的其他综合收益	-63,791,145.47	36,487,126.12
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额	-63,791,145.47	36,487,126.12
7.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	581,258.92	3,170,908.79
七、综合收益总额	5,215,713,470.46	6,059,736,206.00
归属于母公司所有者的综合收益总额	4,410,395,676.91	5,260,628,551.47
归属于少数股东的综合收益总额	805,317,793.55	799,107,654.53
八、每股收益：		
(一)基本每股收益	0.5052	0.6524
(二)稀释每股收益	0.5052	0.6524

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：9,664,667.86 元，上期被合并方实现的净利润为：586,867,388.74 元。

法定代表人：李忠军

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	2022 年半年度	2021 年半年度
一、营业收入	11,004,256.65	10,339,058.44
减：营业成本	8,408,430.48	6,942,078.11
税金及附加	10,406,476.24	8,625,316.95
销售费用		
管理费用	122,266,885.92	102,583,405.10
研发费用		
财务费用	-99,244,803.43	-221,160,745.91
其中：利息费用	1,037,152,307.77	938,228,005.70
利息收入	1,169,519,556.54	1,180,205,662.41

加：其他收益	790,830.50	474,524.73
投资收益（损失以“－”号填列）	166,450,816.21	-134,345,979.64
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-104,532,377.02	-141,861,940.45
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-285,624.16
资产减值损失（损失以“-”号填列）		
资产处置收益（损失以“-”号填列）		
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	136,408,914.15	-20,808,074.88
加：营业外收入	3,702,718.62	
减：营业外支出		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	140,111,632.77	-20,808,074.88
减：所得税费用		
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	140,111,632.77	-20,808,074.88
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）	140,111,632.77	-20,808,074.88
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）		
五、其他综合收益的税后净额	1,493,328.20	-22,079,980.09
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	1,493,328.20	-22,079,980.09
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动	1,493,328.20	-22,079,980.09
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下可转损益的其他综合收益		
2.其他债权投资公允价值变动		
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额		
4.其他债权投资信用减值准备		
5.现金流量套期储备		
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		

六、综合收益总额	141,604,960.97	-42,888,054.97
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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	25,666,873,310.06	17,686,110,511.89
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
代理买卖证券收到的现金净额		
收到的税费返还	625,629,180.79	462,693,774.92
收到其他与经营活动有关的现金	3,198,319,608.93	83,631,084.14
经营活动现金流入小计	29,490,822,099.78	18,232,435,370.95
购买商品、接受劳务支付的现金	8,632,011,820.21	5,166,784,385.15
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	1,389,627,048.22	1,226,386,106.12
支付的各项税费	2,619,450,986.06	2,519,745,993.63
支付其他与经营活动有关的现金	802,848,538.53	798,115,407.07
经营活动现金流出小计	13,443,938,393.02	9,711,031,891.97
经营活动产生的现金流量净额	16,046,883,706.76	8,521,403,478.98
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	570,000,000.00	1,436,281,855.06
取得投资收益收到的现金	151,370,285.28	48,636,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	8,072,641.43	138,161,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	621,343,046.27	
收到其他与投资活动有关的现金	3,437,997,242.07	209,643,000.00
投资活动现金流入小计	4,788,783,215.05	1,832,721,855.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	6,494,461,864.59	7,034,870,885.45
投资支付的现金	83,300,000.00	1,850,590,000.00
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	249,452,546.25	18,796,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		120,485,024.02

投资活动现金流出小计	6,827,214,410.84	9,024,741,909.47
投资活动产生的现金流量净额	-2,038,431,195.79	-7,192,020,054.41
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	438,500,000.00	462,609,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	89,507,617,543.00	53,372,648,578.69
收到其他与筹资活动有关的现金		80,620,866.67
筹资活动现金流入小计	89,946,117,543.00	53,915,878,445.36
偿还债务支付的现金	85,370,394,519.59	54,884,263,580.70
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,868,922,727.60	2,179,978,079.81
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	29,700,315.00	279,710,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	5,822,211,000.00	31,938,561.03
筹资活动现金流出小计	93,061,528,247.19	57,096,180,221.54
筹资活动产生的现金流量净额	-3,115,410,704.19	-3,180,301,776.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	19,486,140.47	-4,858,000.00
五、现金及现金等价物净增加额	10,912,527,947.25	-1,855,776,351.61
加：期初现金及现金等价物余额	3,913,120,650.34	5,608,249,043.76
六、期末现金及现金等价物余额	14,825,648,597.59	3,752,472,692.15

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2022 年半年度	2021 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	3,275,368.44	10,658,334.95
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	27,594,653,683.13	21,163,696,871.78
经营活动现金流入小计	27,597,929,051.57	21,174,355,206.73
购买商品、接受劳务支付的现金	34,377,560.29	939,487.35
支付给职工以及为职工支付的现金	67,009,793.68	67,794,160.37
支付的各项税费	35,069,871.55	47,645,695.22
支付其他与经营活动有关的现金	19,697,664,664.86	22,965,107,079.29
经营活动现金流出小计	19,834,121,890.38	23,081,486,422.23
经营活动产生的现金流量净额	7,763,807,161.19	-1,907,131,215.50
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	17,022,732,798.26	13,863,828,231.96
取得投资收益收到的现金	2,110,068,551.10	1,532,235,608.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金	1,385,000.00	
投资活动现金流入小计	19,134,186,349.36	15,396,063,840.60
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,772,949.36	1,656,188.62
投资支付的现金	17,190,156,092.87	12,600,150,811.26
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	17,192,929,042.23	12,601,806,999.88
投资活动产生的现金流量净额	1,941,257,307.13	2,794,256,840.72

三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	73,985,043,959.46	50,161,290,248.41
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	73,985,043,959.46	50,161,290,248.41
偿还债务支付的现金	74,372,891,598.35	51,796,514,028.03
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	1,002,591,577.87	1,165,363,262.79
支付其他与筹资活动有关的现金		11,842,026.92
筹资活动现金流出小计	75,375,483,176.22	52,973,719,317.74
筹资活动产生的现金流量净额	-1,390,439,216.76	-2,812,429,069.33
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		900,608.71
五、现金及现金等价物净增加额	8,314,625,251.56	-1,924,402,835.40
加：期初现金及现金等价物余额	1,215,440,931.15	2,734,490,506.21
六、期末现金及现金等价物余额	9,530,066,182.71	810,087,670.81

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	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	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		14,189,464,535.53		-376,378,467.81		2,637,320,670.31		32,795,845,308.72		63,344,293,251.52	9,374,407,647.91	72,718,700,899.43
加：会计政策变更											362,110,565.25		362,110,565.25	35,757,059.40	397,867,624.65
前期差错更正															
同一控制下企业合并					2,879,686,792.21						1,913,373,672.52		4,793,060,464.73	512,579,299.90	5,305,639,764.63
其他															
二、本年期初余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,069,151,327.74		-376,378,467.81		2,637,320,670.31		35,071,329,546.49		68,499,464,281.50	9,922,744,007.21	78,422,208,288.71
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	345,574,164.00		-118,986,338.80		-2,756,807,954.01		14,877,720.13				3,086,860,420.34		571,518,011.66	1,214,117,478.57	1,785,635,490.23
（一）综合收益总额							77,548,106.54				4,332,847,570.37		4,410,395,676.91	805,317,793.55	5,215,713,470.46
（二）所有者投入和减少资本	345,574,164.00		-118,986,338.80		3,057,210,755.85								3,283,798,581.05	438,500,000.00	3,722,298,581.05
1. 所有者投入	345,574,164.00				3,057,210,755.85								3,402,784,919.85	438,500,000.00	3,841,284,919.85

的普通股														
2. 其他权益工具持有者投入资本														
3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他			- 118,986,338.80								- 118,986,338.80			- 118,986,338.80
(三) 利润分配									- 1,348,562,246.30		- 1,348,562,246.30		- 29,700,314.98	- 1,378,262,561.28
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配									- 1,232,148,585.10		- 1,232,148,585.10		- 29,700,314.98	- 1,261,848,900.08
4. 其他									- 116,413,661.20		- 116,413,661.20			- 116,413,661.20
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留														

存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益					- 39,904,709.86		- 62,670,386.41			102,575,096.27					
6. 其他															
（五）专项储备															
1. 本期提取															
2. 本期使用															
（六）其他					- 5,774,114,000.00							- 5,774,114,000.00		- 5,774,114,000.00	
四、本期期末余额	8,381,963,164.00		5,942,665,865.97		14,312,343,373.73		- 361,500,747.68		2,637,320,670.31		38,158,189,966.83		69,070,982,293.16	11,136,861,485.78	80,207,843,778.94

注 1：（六）其他变动为同一控制下业务合并的影响。

上年金额

单位：元

项目	2021 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	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77		14,200,864,535.53		- 406,604,458.10		2,361,019,158.85		27,866,484,881.45		58,103,588,022.50	8,767,965,270.13	66,871,553,292.63
加：会计政策变更															
前期差错更正															

同一控制下企业合并				2,745,257,348.32					1,551,490,430.02		4,296,747,778.34	507,903,663.33	4,804,651,441.67
其他													
二、本年期初余额	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77	16,946,121,883.85	-406,604,458.10		2,361,019,158.85		29,417,975,311.47		62,400,335,800.84	9,275,868,933.46	71,676,204,734.30
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				-253,938.01	17,884,174.30				4,050,543,184.86		4,068,173,421.15	790,609,693.90	4,858,783,115.05
（一）综合收益总额					17,884,174.30				5,242,744,377.17		5,260,628,551.47	799,107,654.53	6,059,736,206.00
（二）所有者投入和减少资本				-253,938.01							-253,938.01	266,249,300.00	265,995,361.99
1. 所有者投入的普通股												266,249,300.00	266,249,300.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他				-253,938.01							-253,938.01		-253,938.01
（三）利润分配									-1,072,201,192.31		-1,072,201,192.31	-301,107,260.63	-1,373,308,452.94
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配									-945,079,346.40		-945,079,346.40	-280,364,862.42	-1,225,444,208.82
4. 其他									-127,121,845.91		-127,121,845.91	-20,742,398.21	-147,864,244.12

(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他									-	-	26,360,000	-		
									120,000,000.00 ¹	120,000,000.00	.00	93,640,000.00		
四、本期期末余额	8,036,389,000.00	6,045,434,904.77	16,945,867,945.84	-	388,720,283.80	2,361,019,158.85	33,468,518,496.33	66,468,509,221.99	10,066,478,627.36	76,534,987,849.35				

注 1：同一控制下业务合并的影响。

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2022 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	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,529,871,894.95		24,565,668.61		2,637,320,670.31	14,917,167,097.80		49,206,966,536.44
加：会计政策变更												
前期差错更正												
其他												
二、本年期初余额	8,036,389,000.00		6,061,652,204.77		17,529,871,894.95		24,565,668.61		2,637,320,670.31	14,917,167,097.80		49,206,966,536.44
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	345,574,164.00		-118,986,338.80		2,023,176,070.59		-12,166,067.62			-1,105,875,517.26		1,131,722,310.91
（一）综合收益总额							1,493,328.20			140,111,632.77		141,604,960.97
（二）所有者投入和减少资本	345,574,164.00		-118,986,338.80		3,057,210,755.85							3,283,798,581.05
1. 所有者投入的普通股	345,574,164.00				3,057,210,755.85							3,402,784,919.85
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他			-118,986,338.80									-118,986,338.80
（三）利润分配										-1,348,562,246.30		-1,348,562,246.30
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,232,148,585.10		-1,232,148,585.10

3. 其他									-116,413,661.20		-116,413,661.20
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	8,381,963,164.00		5,942,665,865.97		19,553,047,965.54		12,399,600.99		2,637,320,670.31	13,811,291,580.54	50,338,688,847.35

注 1：（六）其他变动为同一控制下业务合并的影响。

上年金额

单位：元

项目	2021 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	8,036,389,000.00		6,045,434,904.77		17,531,271,894.95		24,565,668.61		2,361,019,158.85	13,629,949,841.03		47,628,630,468.21

加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年期初余额	8,036,389,000.00	6,045,434,904.77	17,531,271,894.95	24,565,668.61	2,361,019,158.85	13,629,949,841.03	47,628,630,468.21		
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-119,450,000.00	-253,938.01	-22,079,980.09		1,085,337,421.28	1,227,121,339.38		
（一）综合收益总额				-22,079,980.09		-20,808,074.88	-42,888,054.97		
（二）所有者投入和减少资本		-119,450,000.00	-253,938.01				-119,703,938.01		
1. 所有者投入的普通股									
2. 其他权益工具持有者投入资本									
3. 股份支付计入所有者权益的金额									
4. 其他		-119,450,000.00	-253,938.01				-119,703,938.01		
（三）利润分配						-	-		
1. 提取盈余公积						1,064,529,346.40	1,064,529,346.40		
2. 对所有者（或股东）的分配						-945,079,346.40	-945,079,346.40		
3. 其他						-119,450,000.00	-119,450,000.00		
（四）所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本（或股本）									
2. 盈余公积转增资本（或股本）									

3. 盈余公积弥补 亏损									
4. 设定受益计划 变动额结转留存收 益									
5. 其他综合收益 结转留存收益									
6. 其他									
（五）专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
（六）其他									
四、本期期末余额	8,036,389,000.00	5,925,984,904.7 7	17,531,017,956.94		2,485,688.52	2,361,019,158.85	12,544,612,419.7 5	46,401,509,128.8 3	

三、公司基本情况

（一）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做为本公司发起人，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。本公司的母公司和最终控制方变更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，本集团已发行股份总数为 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。

截至 2022 年 6 月 30 日止 6 个月，本公司累计股本总数 8,381,963,164 股，注册资本为 8,381,963,164 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。母公司和最终控制方为国家能源投资集团有限责任公司。

（二）公司业务性质和主要经营活动

电力系统及电气设备的技术改造、技术服务和生产维修；与电力相关的新技术、新设备、新材料、新工艺的研制、开发、生产、成果转让；电站污染物治理；风力发电、节能技术及其他新能源的技术开发、项目投资管理；进出口业务；电气设备的租赁；与主营业务相关的咨询服务；承办展览会、展销会；机电产品、化工原料及制品（危险化学品除外）、建筑材料、五金交电、日用百货、汽车配件、电力系统专用车辆的销售；出租写字间。

（三）财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于 2022 年 8 月 23 日批准报出。

本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加 11 户，合并财务报表范围及其变化情况详见“本附注八、合并范围的变更”，“本附注九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司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》（2014 年修订）的规定，编制财务报表。

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：

本报告期会计政策变更详见“36、重要会计政策和会计估计变更”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2、会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3、营业周期

营业周期是指企业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

采用人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理

这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
 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。

(2) 同一控制下的企业合并

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

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，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，在取得控制权日，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。对于合并日之前持有的股权投资，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，暂不进行会计处理，直至处置该项投资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所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

(3) 非同一控制下的企业合并

购买日是指本公司实际取得对被购买方控制权的日期，即被购买方的净资产或生产经营决策的控制权转移给本公司的日期。同时满足下列条件时，本公司一般认为实现了控制权的转移：

- ①企业合并合同或协议已获本公司内部权力机构通过。
- ②企业合并事项需要经过国家有关主管部门审批的，已获得批准。
- ③已办理了必要的财产权转移手续。
- ④本公司已支付了合并价款的大部分，并且有能力、有计划支付剩余款项。
- ⑤本公司实际上已经控制了被购买方的财务和经营政策，并享有相应的利益、承担相应的风险。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，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，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，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；购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的公允价值与账面价值之间的差额以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应全部转入合并日当期的投资收益。

(4) 为合并发生的相关费用

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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

(2) 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

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

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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。

①增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购

买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

②处置子公司或业务

1) 一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

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

- A. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- B. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- C. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- D. 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。

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，本公司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。

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

③购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

(1) 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。

未通过单独主体达成的合营安排，划分为共同经营；通过单独主体达成的合营安排，通常划分为合营企业；但有确凿证据表明满足下列任一条件并且符合相关法律法规规定的合营安排划分为共同经营：

合营安排的法律形式表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

合营安排的合同条款约定，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务。

其他相关事实和情况表明，合营方对该安排中的相关资产和负债分别享有权利和承担义务，如合营方享有与合营安排相关的几乎所有产出，并且该安排中负债的清偿持续依赖于合营方的支持。

(2) 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；

确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；

确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；

按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，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。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，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。购入的资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

本公司对共同经营不享有共同控制，如果本公司享有该共同经营相关资产且承担该共同经营相关负债的，仍按上述原则进行会计处理，否则，应当按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

8、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或其他综合收益。

（2）外币财务报表的折算

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；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下其他综合收益列示。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；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。

10、金融工具

（1）金融工具的确认和终止确认

本公司于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。

以常规方式买卖金融资产，按交易日会计进行确认和终止确认。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款的约定，在法规或通行惯例规定的期限内收取或交付金融资产。交易日，是指本公司承诺买入或卖出金融资产的日期。

满足下列条件的，终止确认金融资产(或金融资产的一部分，或一组类似金融资产的一部分)，即从其账户和资产负债表内予以转销：

1) 收取金融资产现金流量的权利届满；

2) 转移了收取金融资产现金流量的权利，或在“过手协议”下承担了及时将收取的现金流量全额支付给第三方的义务；并且 (a) 实质上转让了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，或 (b) 虽然实质上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，但放弃了对该金融资产的控制。

(2) 金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。金融资产的后续计量取决于其分类。

本公司对金融资产的分类，依据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的现金流量特征进行分类。

1) 以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，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。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，均计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，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：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，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。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。与此类

金融资产相关利息收入，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

本公司不可撤销地选择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，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将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，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

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，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

(3) 金融负债分类和计量

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

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量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：1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配；2) 根据正式书面文件载明的集团风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在集团内部以此为基础向关键管理人员报告；3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

本公司在初始确认时确定金融负债的分类。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。

金融负债的后续计量取决于其分类：

1) 以摊余成本计量的金融负债

对于此类金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 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。

(4) 金融工具抵销

同时满足下列条件的，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：具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；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。

(5) 金融资产减值

本公司对于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资和财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对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（债务工具）的预期信用损失进行估计。

1) 预期信用损失一般模型

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具体来说，本公司将购买或源生时未发生信用减值的金融工具发生信用减值的过程分为三个阶段，对于不同阶段的金融工具的减值有不同的会计处理方法：

第一阶段：信用风险自初始确认后未显著增加

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照未来 12 个月的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额（即未扣除减值准备）和实际利率计算利息收入（若该工具为金融资产，下同）。

第二阶段：信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，并按其账面余额和实际利率计算利息收入。

第三阶段：初始确认后发生信用减值

对于处于该阶段的金融工具，企业应当按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备，但对利息收入的计算不同于处于前两阶段的金融资产。对于已发生信用减值的金融资产，企业应当按其摊余成本（账面余额减已计提减值准备，也即账面价值）和实际利率计算利息收入。

对于购买或源生时已发生信用减值的金融资产，企业应当仅将初始确认后整个存续期内预期信用损失的变动确认为损失准备，并按其摊余成本和经信用调整的实际利率计算利息收入。

2) 应收款项及租赁应收款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司对包含重大融资成分的应收款项和《企业会计准则第 21 号——租赁》规范的租赁应收款，本公司作出会计政策选择，选择采用预期信用损失的简化模型，即按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

（6）金融资产转移

本公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，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。

本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

通过对所转移金融资产提供财务担保方式继续涉入的，按照金融资产的账面价值和财务担保金额两者之中的较低者，确认继续涉入形成的资产。财务担保金额，是指所收到的对价中，将被要求偿还的最高金额。

11、应收账款

本公司对于《企业会计准则第 14 号——收入》所规定的、不含重大融资成分（包括根据该准则不考虑不超过一年的合同中融资成分的情况）的应收款项，采用预期信用损失的简化模型，即始终按照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。

对于包含重大融资成分的应收款项，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

预期信用损失的简化模型：始终按照整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对应收账款预期信用损失进行估计。

采用预期信用损失的一般模型，详见附注“五、10、金融工具”进行处理。

12、应收款项融资

金融资产同时符合下列条件的，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：本公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，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出售，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。

13、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

本公司对其他应收款采用预期信用损失的一般模型详见附注“五、10、金融工具”进行处理。

14、存货

(1) 存货的分类

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

(2) 发出存货的计价方法

根据存货类别，发出存货采用先进先出法、移动加权平均法、加权平均法或个别计价法。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

(4) 存货的盘存制度

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

1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

15、合同成本

(1) 合同履约成本

本公司对于为履行合同发生的成本，不属于除收入准则外的其他企业会计准则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) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源。

3) 该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

(2) 合同取得成本

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。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本，如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的，在发生时计入当期损益。

(3) 合同成本摊销

上述与合同成本有关的资产，采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础，在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销，计入当期损益。

(4) 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分应当计提减值准备，并确认为资产减值损失。

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

16、债权投资

本公司对债权投资采用预期信用损失的一般模型详见附注“五、10、金融工具”进行处理。

17、长期应收款

本公司《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，其确认和计量，参见附注“五、32、收入”。

对于《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分形成的长期应收款，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

本公司租赁相关长期应收款的确认和计量，参见附注“五、35、租赁”。

对于租赁应收款的减值，本公司选择采用预期信用损失的简化模型，即始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。

18、长期股权投资

(1) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见附注“五、5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”。

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

(2) 后续计量及损益确认

1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，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对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，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；并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所有者权益。

本公司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。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应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。

本公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

(3) 长期股权投资核算方法的转换

1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有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初始投资成本。

购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在处置该项投资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。

购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

3) 权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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。

4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因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。

5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

(4) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

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，将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；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。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，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：

1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。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《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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间的差额计入当期损益。

2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

2) 在合并财务报表中，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，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。

(5) 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方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。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

（1）投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

（2）投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量，并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日，有迹象表明投资性房地产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

20、固定资产

（1）确认条件

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

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	10-50	0	2.22-10.00
通用设备及电力专用设备	年限平均法	5-35	0-5	2.71-20.00

（3）融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

无。

21、在建工程

（1）在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。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。

22、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

本公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

2) 借款费用已经发生；

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

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

23、使用权资产

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；发生的初始直接费用；为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。前述成本属于为生产存货而发生的，适用《企业会计准则第 1 号——存货》。

本公司按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》对上述第 4 项所述成本进行确认和计量。

24、无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1) 无形资产包括土地使用权、特许权等，按成本进行初始计量。

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

3) 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；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。

(2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

25、长期资产减值

企业应当在资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都应当进行减值测试。

存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

(1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；(2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；(3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；(4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；(5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；(6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

资产存在减值迹象的，应当估计其可收回金额。

可收回金额应当根据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较高者确定。

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等。

资产预计未来现金流量的现值，应当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。预计资产未来现金流量的现值，应当综合考虑资产的预计未来现金流量、使用寿命和折现率等因素。

可收回金额的计量结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，应当将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

26、长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

27、合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

28、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

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。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或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。

（3）辞退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）。

（4）其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，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。

29、租赁负债

在租赁期开始日，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额，是指本公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- （1）固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- （2）取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；

- (3)购买选择权的行权价格，前提是本公司合理确定将行使该选择权；
 (4)行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权；
 (5)根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

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，本公司采用增量借款利率作为折现率。

30、预计负债

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

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

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。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

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。

32、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- (1) 电力、热力及商品销售(包括煤炭贸易)收入；
- (2) 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。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。

同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

无。

33、政府补助

(1)政府补助包括与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

(2)政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

(3)政府补助采用总额法：

1) 与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。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。

2) 与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

(4)对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

(5)本公司将与本公司日常活动相关的政府补助按照经济业务实质计入其他收益或冲减相关成本费用；将与本公司日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

(6)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。

34、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

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

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

35、租赁

（1）经营租赁的会计处理方法

1) 承租人

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。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。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当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，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

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

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2) 出租人

本公司作为出租人的，在租赁期内各个期间，采用直线法的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入。将发生的与经营租赁有关的初始直接费用进行资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。

对于经营租赁资产中的固定资产，本公司应当采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，应当根据该资产适用的企业会计准则，采用系统合理的方法进行摊销。本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定，确定经营租赁资产是否发生减值，并进行相应会计处理。

(2) 融资租赁的会计处理方法

1) 承租人

本公司为承租人时，在租赁期开始日，除选择采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，对租赁确认使用权资产和租赁负债。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。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。承租人能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，应当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，应当在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。本公司按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》的规定，确定使用权资产是否发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

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

本公司对于短期租赁和低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债，将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法的方法计入相关资产成本或当期损益。

2) 出租人

本公司作为出租人的，在租赁期开始日，对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产，并按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。

36、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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
《企业会计准则解释第 15 号》 (简称“解释 15 号”)	不适用	见说明

说明：

根据解释 15 号，本公司及其子公司自 2022 年 1 月 1 日起，对固定资产达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售（以下统称“试运行销售”）相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益（属于日常活动的在“营业收入”和“营业成本”项目列示，属于非日常活动的在“资产处置收益”等项目列示），不再将试运行销售相关收入抵销相关成本后的净额冲减固定资产成本；试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合资产确认条件的确认为存货或其他相关资产。对于 2021 年度发生的试运行销售，本公司及其子公司按照解释 15 号的规定进行追溯调整。

上述会计政策变更引起的追溯调整对财务报表的主要影响如下：

合并资产负债表

	会计政策变更前 年初余额	会计政策变更 试运行销售	会计政策变更后 年初余额
资产：			
固定资产	114,694,673,297.54	367,197,270.32	115,061,870,567.86
在建工程	20,239,034,963.43	32,644,702.04	20,271,679,665.47
递延所得税资产	238,788,000.00	-1,974,347.71	236,813,652.29
	135,172,496,260.97	397,867,624.65	135,570,363,885.62
所有者权益：			

未分配利润	32,795,845,308.72	362,110,565.25	33,157,955,873.97
少数股东权益	9,374,407,647.91	35,757,059.40	9,410,164,707.31
	42,170,252,956.63	397,867,624.65	42,568,120,581.28

合并利润表

	会计政策变更前	会计政策变更	会计政策变更后
	上年同期发生额	试运行销售	上年同期发生额
营业收入	17,896,424,249.83	239,365,941.36	18,135,790,191.19
营业成本	9,864,728,426.06	36,830,971.58	9,901,559,397.64

(2) 重要会计估计变更

□适用 不适用

37、其他

无。

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	17%、11%、16%、10%、13%、9%、6%
消费税	本公司不涉及	
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%、1%
企业所得税	应纳税所得额	28%、26.5%、25%、16.5%、15%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育费附加	应缴流转税税额	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
雄亚投资有限公司	16.5%
龙源加拿大可再生能源有限公司	26.5%
龙源南非可再生能源有限公司	28%
龙源乌克兰尤日内风力发电有限公司	18%

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。

根据财政部 税务总局公告【2021】第 13 号相关规定，符合条件条件的制造业企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，自 2021 年 1 月 1 日起，再按照实际发生额的 100% 在税前加计扣除；形成无形资产的，自 2021 年 1 月 1 日起，按照无形资产成本的 200% 在税前摊销。其他企业开展研发活动中实际发生的研发费用，未形成无形资产计入当期损益的，在按规定据实扣除的基础上，在 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日期间，再按照实际发生额的 75% 在税前加计扣除；形成无形资产的，在上述期间按照无形资产成本的 175% 在税前摊销。

根据《西藏自治区企业所得税政策实施办法（暂行）的通知》（藏政发[2022]11号），自 2022 年 1 月 1 日至 2025 年 12 月 31 日，对符合条件的企业免征企业所得税地方分享部分。根据《国务院关于明确中央与地方所得税收入分享比例的通知》（国发〔2003〕26 号），企业所得税中国铁路总公司（原铁道部）各银行总行及海洋石油企业缴纳的部分归中央政府，其余部分中央与地方政府按 60% 与 40% 的比例分享。西藏地区实际减免的所得税额为本期税务机关确认的应纳税额的 40%。

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	1,951.00	2,118.80
银行存款	14,838,085,010.62	4,091,695,751.72
其他货币资金	256,768,301.42	83,521,120.06
合计	15,094,855,263.04	4,175,218,990.58
其中：存放在境外的款项总额	642,967,910.56	609,786,436.20

其他说明

截止 2022 年 6 月 30 日止 6 个月期间，本公司不存在质押、冻结，或有潜在收回风险的款项。

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额（经重述）
履约保证金	269,206,665.45	255,981,311.50
受外汇局监管的外汇资本金		6,117,028.74
合计	269,206,665.45	262,098,340.24

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	760,550,365.59	742,494,307.30

益的金融资产		
其中：		
权益工具投资	228,550,365.59	293,794,307.30
理财产品	532,000,000.00	448,700,000.00
其中：		
合计	760,550,365.59	742,494,307.30

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	88,480,539.69	93,310,309.24
商业承兑票据	111,042,002.37	113,436,158.00
合计	199,522,542.06	206,746,467.24

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票据	199,522,542.06	100.00%			199,522,542.06	206,746,467.24	100.00%			206,746,467.24
其中：										
其他组合	199,522,542.06	100.00%			199,522,542.06	206,746,467.24	100.00%			206,746,467.24
合计	199,522,542.06	100.00%			199,522,542.06	206,746,467.24	100.00%			206,746,467.24

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	6,284,807.18
合计	6,284,807.18

(3) 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票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	347,337,947.40	
商业承兑票据	1,186,467.42	
合计	348,524,414.82	

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	659,298,670.95	100.00%	223,384,810.34	33.88%	435,913,860.61	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27
其中：										
其他组合	659,298,670.95	100.00%	223,384,810.34	33.88%	435,913,860.61	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27
合计	659,298,670.95	100.00%	223,384,810.34	33.88%	435,913,860.61	386,940,084.41	100.00%	225,210,081.14	58.20%	161,730,003.27

按组合计提坏账准备：223,384,810.34

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	659,298,670.95	223,384,810.34	33.88%
合计	659,298,670.95	223,384,810.34	

确定该组合依据的说明：

具体详见附注五、10“金融工具”。

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

□适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	591,484,195.98
1 至 2 年	7,652,763.86

2至3年	30,325,094.64
3年以上	29,836,616.47
3至4年	9,493,850.61
4至5年	517,600.00
5年以上	19,825,165.86
合计	659,298,670.95

(2) 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	225,210,081.14	184,397.20	-2,009,668.00			223,384,810.34
合计	225,210,081.14	184,397.20	-2,009,668.00			223,384,810.34

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
江苏南通发电有限公司	114,019,369.16	17.29%	
泰格林纸集团股份有限公司	75,558,517.90	11.46%	
江苏淮阴发电有限责任公司	51,402,267.55	7.80%	
江阴新源热电有限公司	19,442,440.50	2.95%	
江苏南通二棉纺织有限公司	14,736,229.16	2.24%	
合计	275,158,824.27	41.74%	

5、应收款项融资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	138,118,756.70	144,757,365.69
应收账款	29,162,454,370.53	29,720,374,664.16
合计	29,300,573,127.23	29,865,132,029.85

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

适用 不适用

如是按照预期信用损失一般模型计提应收款项融资减值准备，请参照其他应收款的披露方式披露减值准备的相关信息：

适用 不适用

类别	期初余额 (经重述)	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
应收账款	49,738,443.13					49,738,443.13
合计	49,738,443.13					49,738,443.13

其他说明：

无。

6、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	985,584,305.19	87.38%	528,614,361.93	81.35%
1 至 2 年	98,807,827.34	8.76%	88,031,227.68	13.55%
2 至 3 年	24,593,225.39	2.18%	28,418,331.95	4.37%
3 年以上	18,932,787.11	1.68%	4,766,828.99	0.73%
合计	1,127,918,145.03		649,830,750.55	

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：

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
横州市财政局	21,495,650.00	1-3 年	未到结算期
钦州市钦南区土地房屋征收中心	20,600,000.00	2 年以内	未到结算期
武汉市黄陂区人民政府蔡店街道办事处	16,584,735.75	3 年以内	未到结算期
合计	58,680,385.75		

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项总额的比例(%)	预付款时间	未结算原因
国能（北京）配送中心有限公司	181,236,659.97	16.07	1 年以内	未到结算期
中煤集团山西华昱能源有限公司	142,096,828.00	12.60	1 年以内	未到结算期
绿洲物流股份有限公司	88,929,060.00	7.88	1 年以内	未到结算期
伊泰能源（上海）有限公司	40,840,000.00	3.62	1 年以内	未到结算期
中煤能源南京有限公司	35,466,768.00	3.14	1 年以内	未到结算期
合计	488,569,315.97	43.31		

其他说明：

截至 2022 年 6 月 30 日、2021 年 12 月 31 日，预付款项原值分别为 1,129,221,560.03 元、650,034,165.55 元，坏账准备分别为 1,303,415.00 元、203,415.00 元。

7、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利	146,403,394.82	296,423,812.50
其他应收款	718,254,936.38	725,870,734.19
合计	864,658,331.20	1,022,294,546.69

(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
江苏南通发电有限公司	100,000,000.00	150,000,000.00
国电财务有限公司		95,100,000.00
依兰龙源风力发电有限公司	20,185,961.33	20,185,961.53
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
河北建投龙源崇礼风能有限公司	4,717,494.71	9,637,912.19
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35	651,770.35
合计	146,403,394.82	296,423,812.50

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
江苏南通发电有限公司	100,000,000.00	5 年以上	尚未支付	否
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	2-5 年	尚未支付	否
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
合计	120,848,168.43			

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

无。

(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
借款	315,842,936.65	405,018,148.76
项目前期费	405,206,114.89	356,539,487.44
增值税即征即退	192,589,963.72	164,095,436.29
保证金、押金、备用金	97,453,752.81	142,002,858.15
保险赔款	47,750,565.22	72,702,647.26
代垫款等	195,344,604.95	126,482,316.40
合计	1,254,187,938.24	1,266,840,894.30

2) 坏账准备计提情况

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)	
2022 年 1 月 1 日余额	540,970,160.11			540,970,160.11
2022 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回	-5,037,158.25			-5,037,158.25
2022 年 6 月 30 日余额	535,933,001.86			535,933,001.86

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1 年以内（含 1 年）	421,357,434.16
1 至 2 年	235,886,608.03
2 至 3 年	46,762,278.04
3 年以上	550,181,618.01
3 至 4 年	16,325,791.24
4 至 5 年	32,621,114.51
5 年以上	501,234,712.26
合计	1,254,187,938.24

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	
坏账准备	540,970,160.11		-5,037,158.25			535,933,001.86
合计	540,970,160.11		-5,037,158.25			535,933,001.86

无。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
汕头市南方风能发展有限公司	5,037,158.25	现金收回
合计	5,037,158.25	—

对该公司的款项收回。

4) 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
国电聊城生物质发电有限公司	借款	293,575,405.27	5年以上	23.41%	284,324,380.76
新疆达风变电运营有限责任公司	借款	42,803,855.14	5年以上	3.41%	
江苏省如东县国家税务局	增值税即征即退	14,610,164.53	1年以内	1.16%	
中国人寿财产保险股份有限公司 辽阳市中心支公司	保险赔款	13,823,586.24	1-2年	1.10%	
国家税务总局莆田 市税务局	增值税即征即退	12,306,139.01	1年以内	0.98%	
合计		377,119,150.19		30.06%	284,324,380.76

5) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
各地税务机关	增值税即征即退	192,589,963.72	1年以内	2022年、财税[2016] 74号

未到预订支付时点。

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	770,924,630.75		770,924,630.75	711,619,405.43		711,619,405.43
库存商品	169,481,287.16		169,481,287.16	52,903,568.57		52,903,568.57
周转材料				572,865.50		572,865.50

合计	940,405,917.91		940,405,917.91	765,095,839.50		765,095,839.50
----	----------------	--	----------------	----------------	--	----------------

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	1,439,350,703.52	1,418,687,216.29
预缴税金	115,030,629.38	127,127,994.97
继续涉入资产	111,488,836.89	55,725,284.45
预付股权收购款	321,750,000.00	891,750,000.00
龙源电力华泰 ABS 一期剩余收益	54,227,984.45	54,227,984.45
合计	2,041,848,154.24	2,547,518,480.16

其他说明：

无。

10、债权投资

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 Mulilo Wind Enterprises Proprietary Limited 的借款	49,877,062.53		49,877,062.53	50,966,126.02		50,966,126.02
合计	49,877,062.53		49,877,062.53	50,966,126.02		50,966,126.02

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

其他说明：

无。

11、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	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												
龙源金风新能源有限公司	2,147,774.64										2,147,774.64	
江苏南通发电有限公司	812,692,019.56			-69,544,564.63							743,147,454.93	

天津龙源海晶新能源有限公司	4,250,000.00	56,100,000.00								60,350,000.00	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司		20,000,000.00								20,000,000.00	
小计	819,089,794.20	76,100,000.00		-69,544,564.63						825,645,229.57	
二、联营企业											
上海银桦航运有限公司	130,769,704.75			-372,000.00						130,397,704.75	
江阴市华泰新能源有限公司		3,780,000.00								3,780,000.00	
中核甘肃风力发电有限公司	13,133,623.49			2,336,598.46						15,470,221.95	
依兰龙源风力发电有限公司	138,251,552.90			10,155,758.68						148,407,311.58	
内蒙古新锦风力发电有限公司	106,629,813.06			3,992,289.37						110,622,102.43	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	46,613,978.25	43,873,078.61								90,487,056.86	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）		16,666,666.67								16,666,666.67	
南通苏通天电新能源有限公司	11,400,000.00									11,400,000.00	
吉林东北中能电力节能有限公司	467,823.42									467,823.42	467,823.42
同心龙源合创电力有限责任公司	34,952,101.86									34,952,101.86	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	46,953,193.03									46,953,193.03	
国电联合动力技术有限公司	480,361,394.66			-158,216,000.00						322,145,394.66	
国能融资租赁有限公司	1,651,617,281.59			34,921,742.37						1,686,539,023.96	
天津龙源高速新能源有限公司	16,500,000.00									16,500,000.00	
汕头福澳风	3,754,447			256,599.						4,011,047.03	

力发电公司	.09			94						
江苏华电华 汇能源有限 公司	18,852,12 9.94			- 456,129. 94					18,396,000.0 0	
江苏海上国 能新能源工 程有限公司	6,927,254 .13			272,745. 87					7,200,000.00	
江苏龙源振 华海洋工程 有限公司	178,094,2 88.93			39,287,9 29.50					217,382,218. 43	
河北建投龙 源崇礼风能 有限公司	65,212,60 8.25			2,254,84 8.85					67,467,457.1 0	
湖北省九宫 山风力发电 有限责任公 司	11,978,63 5.40			120,000. 00					12,098,635.4 0	
烟台龙源电 力技术股份 有限公司	340,036,0 79.62			23,002,9 86.51					363,039,066. 13	
航天龙源 (本溪)风 力发电有限 公司	45,807,72 8.78			1,169,13 3.67					46,976,862.4 5	
小计	3,348,313 ,639.15	64,319,7 45.28		- 41,273,4 96.72					3,371,359,88 7.71	467,8 23.42
合计	4,167,403 ,433.35	140,419, 745.28		- 110,818, 061.35					4,197,005,11 7.28	467,8 23.42

其他说明

无。

12、其他权益工具投资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
权益工具的成本	274,314,053.19	815,379,000.89
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	2,405,412.82	-117,793,671.14
合计	276,719,466.01	697,585,329.75

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目	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		6,129,908.51				

华能（海南）股份有限公司			550,000.00			
吉林省瞻榆风电资产经营管理有限公司			35,022,551.41			
国电财务有限公司				95,403,863.47		终止确认
康欣新材料股份有限公司		1,270,400.00				
张家口长城风电有限责任公司			1,468,252.30			
汕头市南方风能发展有限公司			4,000,000.00			
江苏银行股份有限公司	1,349,867.60	19,229,885.32				
深圳能源集团股份有限公司		17,154,761.95				
西藏电力交易中心有限公司		109,628.22				
龙源电气公司 昆山绝缘器材厂			448,367.47			
合计	1,349,867.60	43,894,584.00	41,489,171.18	95,403,863.47		

其他说明：

无。

13、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

单位：元

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	34,288,807.33			34,288,807.33
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4.期末余额	34,288,807.33			34,288,807.33
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	14,560,845.76			14,560,845.76
2.本期增加金额	428,610.09			428,610.09
(1) 计提或摊销	428,610.09			428,610.09
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	14,989,455.85			14,989,455.85
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	19,299,351.48			19,299,351.48
2.期初账面价值	19,727,961.57			19,727,961.57

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□适用 □不适用

14、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	136,031,915,901.44	125,723,923,939.57
固定资产清理	3,691,022.17	
合计	136,035,606,923.61	125,723,923,939.57

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	通用设备及电力专用设备	合计
一、账面原值：			

1.期初余额	16,819,775,079.41	179,573,568,692.97	196,393,343,772.38
2.本期增加金额	714,234,558.00	14,334,583,610.39	15,048,818,168.39
(1) 购置	26,986,929.95	65,294,496.29	92,281,426.24
(2) 在建工程转入	586,454,894.42	14,212,993,967.96	14,799,448,862.38
(3) 企业合并增加		43,826,896.74	43,826,896.74
(4) 资产间重分类		6,944,664.55	6,944,664.55
(5) 明细间重分类	71,039,623.99	-71,039,623.99	
(6) 汇兑调整	29,753,109.64	76,563,208.84	106,316,318.48
3.本期减少金额	761,334.91	130,117,593.04	130,878,927.95
(1) 处置或报废	761,334.91	58,908,142.69	59,669,477.60
(2) 转出至在建工程		8,138,852.48	8,138,852.48
(3) 其他减少		63,070,597.87	63,070,597.87
4.期末余额	17,533,248,302.50	193,778,034,710.32	211,311,283,012.82
二、累计折旧			
1.期初余额	5,602,989,746.48	64,184,025,399.12	69,787,015,145.60
2.本期增加金额	266,736,344.24	4,397,266,941.45	4,664,003,285.69
(1) 计提	252,901,473.14	4,375,103,904.58	4,628,005,377.72
(2) 资产间重分类		3,646,794.57	3,646,794.57
(3) 明细间重分类	3,568,774.45	-3,568,774.45	
(4) 汇兑调整	10,266,096.65	22,085,016.75	32,351,113.40
3.本期减少金额	603,434.09	53,452,573.03	54,056,007.12
(1) 处置或报废	603,434.09	52,502,572.51	53,106,006.60
(2) 转出至在建工程		950,000.52	950,000.52
4.期末余额	5,869,122,656.63	68,527,839,767.54	74,396,962,424.17
三、减值准备			
1.期初余额	176,816,019.96	705,588,667.25	882,404,687.21
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3.本期减少金额			
(1) 处置或报废			
4.期末余额	176,816,019.96	705,588,667.25	882,404,687.21
四、账面价值			
1.期末账面价值	11,487,309,625.91	124,544,606,275.53	136,031,915,901.44
2.期初账面价值	11,039,969,312.97	114,683,954,626.60	125,723,923,939.57

(2) 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	3,691,022.17	
合计	3,691,022.17	

其他说明：

无。

15、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	7,428,925,329.10	15,701,264,204.65
工程物资	4,478,633,489.97	4,912,678,621.31
合计	11,907,558,819.07	20,613,942,825.96

(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
龙源乌克兰南方 288MW 风电项目	1,164,319,977.39		1,164,319,977.39	519,142,670.94		519,142,670.94
玉门七墩滩 201.6MW 风电项目	573,654,394.66		573,654,394.66	117,559,813.60		117,559,813.60
广西龙源邕宁百济 51MW 风电项目	316,997,045.03		316,997,045.03	103,223,327.38		103,223,327.38
浙江温岭潮光互补 100MW 光伏项目	309,000,204.57		309,000,204.57	176,752,847.09		176,752,847.09
钦州市钦南区 106.5MW 低风速风电项目	298,039,576.22		298,039,576.22	164,232,267.05		164,232,267.05
广西横县南乡新福 48MW 风电项目	261,538,259.03		261,538,259.03	104,400,453.41		104,400,453.41
内蒙古科左后旗蒙东区域浪沙布拉 49.5MW 风电项目	215,945,256.26		215,945,256.26	196,683,285.06		196,683,285.06
新疆阿克陶 50MW 光伏电站项目	202,812,040.25		202,812,040.25	791,043.82		791,043.82
龙源黑龙江桦南公心集 100MW 风电项目	183,401,191.29		183,401,191.29	213,465,384.47		213,465,384.47
河北棋新 300MW 风电项目	145,035,767.36		145,035,767.36	151,982,476.95		151,982,476.95
辽宁彰武马蹄山 49.5MW 风电项目	141,025,287.03		141,025,287.03	133,900,985.16		133,900,985.16
柳州三江独峒	140,522,079.00		140,522,079.00	22,230,015.49		22,230,015.49

72MW 风电项目						
龙源临沭三期 76.5MW 风电项目	124,175,831.73		124,175,831.73	35,620,516.23		35,620,516.23
酒泉肃北马鬃山 36MW 光伏发电项目	122,859,264.70		122,859,264.70			
技改及其他	3,823,886,552.35	594,287,397.77	3,229,599,154.58	14,309,262,739.92	547,983,621.92	13,761,279,118.00
合计	8,023,212,726.87	594,287,397.77	7,428,925,329.10	16,249,247,826.57	547,983,621.92	15,701,264,204.65

(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
龙源乌克兰南方 288MW 风电项目	3,222,200,000.00	519,142,670.94	645,177,306.45			1,164,319,977.39	36.13%	36.13				其他
玉门七墩滩 201.6MW 风电项目	1,238,320,000.00	117,559,813.60	456,094,581.06			573,654,394.66	46.33%	46.33	2,713,513.89	2,713,513.89	3.80%	其他
广西龙源邕宁百济 51MW 风电项目	517,670,000.00	103,223,327.38	213,773,717.65			316,997,045.03	61.24%	61.24	6,561,838.70	4,991,838.68	4.35%	其他
浙江温岭潮光互补 100MW 光伏项目	398,000,000.00	176,752,847.09	132,247,357.48			309,000,204.57	77.64%	77.64	2,895,665.22	2,485,885.84	3.60%	金融机构贷款
钦州	1,039,	164,23	133,80			298,03	28.69	28.69	21,897	6,015,	4.35%	其他

市钦南区106.5MW低风速风电项目	000,000.00	2,267.05	7,309.17			9,576.22	%		,629.22	869.33		
广西横县南乡新福48MW风电项目	469,920,000.00	104,400,453.41	157,137,805.62			261,538,259.03	55.66%	55.66	5,748,651.81	3,302,630.15	3.95%	金融机构贷款
内蒙古科左后旗蒙东区域浪沙布拉克49.5MW风电项目	321,543,100.00	196,683,285.06	19,261,971.20			215,945,256.26	67.16%	67.16	4,165,882.61	2,684,591.13	3.54%	金融机构贷款
新疆阿克陶50MW光伏电站项目	296,410,000.00	791,043.82	202,020,996.43			202,812,040.25	68.42%	68.42	428,904.11	428,904.11	3.95%	其他
龙源黑龙江桦南公心集100MW风电项目	779,978,000.00	213,465,384.47	203,204,330.05	233,268,523.23		183,401,191.29	53.42%	53.42	4,639,197.94	2,504,539.49	3.08%	金融机构贷款
河北棋新300MW风电项目	2,556,885,500.00	151,982,476.95	12,667,590.41		19,614,300.00	145,035,767.36	6.44%	6.44	7,997,197.71	1,979,412.04	3.87%	金融机构贷款
辽宁彰武马蹄山49.5MW风电项目	359,520,000.00	133,900,985.16	7,124,301.87			141,025,287.03	39.23%	39.23	5,679,618.92	3,065,242.93	4.00%	金融机构贷款

柳州三江独峒72MW风电项目	632,430,000.00	22,230,015.49	118,292,063.51			140,522,079.00	22.22%	22.22	4,019,643.63	3,056,215.28	3.67%	金融机构贷款
龙源临沭三期76.5MW风电项目	591,760,000.00	35,620,516.23	88,555,315.50			124,175,831.73	20.98%	20.98	3,024,931.52	1,512,465.76	3.00%	其他
酒泉肃北马鬃山36MW光伏发电项目	171,350,000.00		122,859,264.70			122,859,264.70	71.70%	71.70	788,931.51	788,931.51	3.10%	金融机构贷款
合计	12,594,986,600.00	1,939,985,086.65	2,512,223,911.10	233,268,523.23	19,614,300.00	4,199,326,174.52			70,561,606.79	35,530,040.14		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
哈尔滨龙源风力发电有限公司大锅盔49.5MW风电项目	56,646,371.33	项目停滞
合计	56,646,371.33	--

其他说明

无。

(4) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备和材料	2,879,600,460.12		2,879,600,460.12	2,574,935,556.20		2,574,935,556.20
专用设备和材料	1,599,033,029.85		1,599,033,029.85	2,337,743,065.11		2,337,743,065.11
合计	4,478,633,489.97		4,478,633,489.97	4,912,678,621.31		4,912,678,621.31

其他说明：

无。

16、使用权资产

单位：元

项目	土地使用权	房屋及建筑物	通用设备	合计
一、账面原值				
1.期初余额	215,955,366.53	107,731,692.76	747,055,659.60	1,070,742,718.89
2.本期增加金额	14,825,058.36	3,152,249.45	1,566,294.16	19,543,601.97
(1) 租赁	14,825,058.36	3,152,249.45	1,566,294.16	19,543,601.97
3.本期减少金额			7,393,246.13	7,393,246.13
(1) 其他减少			7,393,246.13	7,393,246.13
4.期末余额	230,780,424.89	110,883,942.21	741,228,707.63	1,082,893,074.73
二、累计折旧				
1.期初余额	28,066,778.06	49,756,626.00	24,855,761.67	102,679,165.73
2.本期增加金额	7,438,314.61	5,075,730.86	16,026,434.41	28,540,479.88
(1) 计提	7,438,314.61	5,075,730.86	16,026,434.41	28,540,479.88
3.本期减少金额			-7,075,245.71	-7,075,245.71
(1) 处置			-7,075,245.71	-7,075,245.71
(2) 其他减少			-7,075,245.71	-7,075,245.71
4.期末余额	35,505,092.67	54,832,356.86	47,957,441.79	138,294,891.32
三、减值准备				
1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	195,275,332.22	56,051,585.35	693,271,265.84	944,598,183.41
2.期初账面价值	187,888,588.47	57,975,066.76	722,199,897.93	968,063,553.16

其他说明：

无。

17、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	特许权	海域使用权等	合计
一、账面原值						
1.期初余	1,458,689,203.10			11,584,872,065.43	1,103,820,841.29	14,147,382,109.82

额						
2.本期增加金额	31,019,381.18			12,614,698.98	11,435,196.23	55,069,276.39
(1) 购置				12,614,698.98	2,031,473.01	14,646,171.99
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 资产间重分类	31,019,381.18					31,019,381.18
(5) 汇兑调整					9,403,723.22	9,403,723.22
3.本期减少金额	1,611,742.50					1,611,742.50
(1) 处置						
(2) 其他原因减少	1,611,742.50					1,611,742.50
4.期末余额	1,488,096,841.78			11,597,486,764.41	1,115,256,037.52	14,200,839,643.71
二、累计摊销						
1.期初余额	353,357,676.60			5,285,388,540.28	160,195,458.99	5,798,941,675.87
2.本期增加金额	17,624,532.58			230,235,124.41	37,053,790.25	284,913,447.24
(1) 计提	21,271,327.15			230,235,124.41	20,024,196.17	271,530,647.73
(2) 资产间重分类	-3,646,794.57					-3,646,794.57
(3) 汇兑调整					17,029,594.08	17,029,594.08
3.本期减少金额	1,602,301.00					1,602,301.00
(1) 处置						
(2) 其他原因减少	1,602,301.00					1,602,301.00
4.期末余额	369,379,908.18			5,515,623,664.69	197,249,249.24	6,082,252,822.11
三、减值准备						
1.期初余额					255,096.07	255,096.07
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						

(1) 处置						
4.期末余额					255,096.07	255,096.07
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,118,716,933.60			6,081,863,099.72	917,751,692.21	8,118,331,725.53
2.期初账面价值	1,105,331,526.50			6,299,483,525.15	943,370,286.23	8,348,185,337.88

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 0.01%

18、开发支出

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		
漂浮式海上风电关键技术研发	1,613,556.18	2,780,490.29						4,394,046.47
崇明北堡	2,096,105.49		1,701,840.55					3,797,946.04
风电场防覆冰技术及配套装备的研究与应用	856,637.21	1,231,509.40						2,088,146.61
大型风电企业网络安全综合防御体系关键技术研究与应用	5,302,560.28	118,613.86						5,421,174.14
海上前期勘测项目	355,660.38							355,660.38
风电运营大数据建设	10,747,876.45							10,747,876.45
其他项目	4,266,618.35	848,640.80	805,301.73		278,341.22			5,642,219.66
合计	25,239,014.34	4,979,254.35	2,507,142.28		278,341.22			32,447,069.75

其他说明

无。

19、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
布尔津县天润风电有限公司	11,541,286.24					11,541,286.24
南通新兴热电有限公司	37,151,670.85					37,151,670.85
江阴滨江热电有限公司	7,561,970.15					7,561,970.15
江阴澄东热电有限公司	5,235,323.00					5,235,323.00
阜新巨龙湖风力发电有限公司	87,604,502.24					87,604,502.24
阜新华顺风力发电有限公司	46,522,633.24					46,522,633.24
合计	195,617,385.72					195,617,385.72

20、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
Dufferin 项目推迟生产支出	13,295,374.84		528,147.36	-530,723.82	13,297,951.30
GE Garrad Hassan 功率曲线测试	3,066,390.85		126,451.59	-127,068.46	3,067,007.72
装修费	3,216,876.32		403,272.47		2,813,603.85
其他小额	5,272,339.69	3,377,135.91	504,866.24		8,144,609.36
合计	24,850,981.70	3,377,135.91	1,562,737.66	-657,792.28	27,323,172.23

其他说明

无。

21、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	516,819,074.16	79,960,496.98	515,207,820.76	79,557,683.63
内部交易未实现利润	173,759,968.98	99,114,480.69	170,064,750.55	98,190,676.08
可抵扣亏损	54,706,281.56	14,157,981.57	22,530,513.56	5,632,628.39

计入其他综合收益的金融资产公允价值变动	167,880,146.62	32,810,382.31	188,974,785.78	35,300,710.79
递延收益、试运行收入等	160,225,275.21	59,991,687.33	198,420,907.75	67,333,198.12
合计	1,073,390,746.53	286,035,028.88	1,095,198,778.40	286,014,897.01

(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	64,368,437.21	16,092,109.30	64,153,202.64	16,038,300.66
其他权益工具投资公允价值变动	203,715,461.79	53,709,746.63	48,103,240.68	12,025,810.17
加速折旧差异等	689,416,540.00	171,643,769.72	648,383,545.96	162,095,886.49
合计	957,500,439.00	241,445,625.65	760,639,989.28	190,159,997.32

(3) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,674,968,289.15	1,508,766,886.01
可抵扣亏损	2,016,423,104.70	1,892,017,019.03
合计	3,691,391,393.85	3,400,783,905.04

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2022	215,148,465.44	381,242,438.17	无
2023	421,625,659.67	426,832,447.13	无
2024	384,828,765.45	385,131,821.08	无
2025	122,657,393.82	122,657,393.82	无
2026	552,840,574.45	576,152,918.83	无
2027	319,322,245.87		无
合计	2,016,423,104.70	1,892,017,019.03	

其他说明

无。

22、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
镇江焦化容量	1,200,000.00		1,200,000.00	1,200,000.00		1,200,000.00

指标款						
继续涉入资产				55,763,852.44		55,763,852.44
留抵增值税等	3,500,655,377. 82		3,500,655,377. 82	3,832,275,946. 59		3,832,275,946. 59
合计	3,501,855,377. 82		3,501,855,377. 82	3,889,239,799. 03		3,889,239,799. 03

其他说明：

无。

23、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	519,993,273.25	406,650,930.99
信用借款	15,864,701,907.87	19,486,741,829.94
合计	16,384,695,181.12	19,893,392,760.93

短期借款分类的说明：

本公司部分贷款，以未来销售电力产生的应收电费收益权为质押。

24、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	30,081,895.02	125,438,178.80
其中：		
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	30,081,895.02	125,438,178.80
其中：		
合计	30,081,895.02	125,438,178.80

注：交易性金融负债核算内容为：2015年，本公司位于南非两家子公司 Longyuan Mulilo De Aar Wind Power (RF) Proprietary Limited 和 Longyuan Mulilo De Aar 2 North (RF) Proprietary Limited 为规避利率风险，办理的利率掉期业务。

25、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	1,979,722,366.16	3,009,659,613.79
合计	1,979,722,366.16	3,009,659,613.79

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

26、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付燃料款	540,719,598.45	303,781,778.03
应付材料款	327,628,171.60	167,013,890.52
应付修理费	167,700,405.23	295,582,931.55
应付工程款和设备款等	11,657,591,504.81	10,997,609,322.13
合计	12,693,639,680.09	11,763,987,922.23

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
江苏金风科技有限公司	853,092,660.00	未到结算期、按合同约定支付
国电联合动力技术有限公司	147,310,975.84	未到结算期、按合同约定支付
中国新兴建设开发总公司	59,550,000.00	未到结算期、按合同约定支付
远景能源有限公司	59,229,229.56	未到结算期、按合同约定支付
中国电建集团贵阳勘测设计研究院有限公司	51,930,457.36	未到结算期、按合同约定支付
保定天威集团特变电气有限公司	28,917,544.77	未到结算期、按合同约定支付
中水珠江规划勘测设计有限公司	22,115,438.73	未到结算期、按合同约定支付
国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	未到结算期、按合同约定支付
合计	1,248,803,206.26	

其他说明：

无。

27、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预收煤款	354,799,613.57	105,973,768.50
预收热款	36,579,685.26	25,396,462.46
预收货款等	30,676,825.73	30,779,919.57
合计	422,056,124.56	162,150,150.53

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
江阴热电有限公司	16,553,753.71	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
秦皇岛市奥祥煤电能源有限公司	51,724,770.64	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
秦皇岛中邦新能源科技开发有限公司	38,146,788.99	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
厦门国贸能源有限公司	81,677,119.27	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
武汉佳鹤同州能源有限公司	74,948,707.11	本集团子公司江苏苏龙能源有限公司预收售煤款增加
合计	263,051,139.72	——

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	255,094,616.44	1,837,372,648.81	1,351,196,319.20	741,270,946.05
二、离职后福利-设定提存计划	5,561,213.22	219,975,480.85	206,858,241.13	18,678,452.94
合计	260,655,829.66	2,057,348,129.66	1,558,054,560.33	759,949,398.99

(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	334,055.51	1,324,726,942.77	862,896,230.11	462,164,768.17
2、职工福利费	177,202,516.05	74,194,833.46	70,896,391.48	180,500,958.03
3、社会保险费	18,164,030.22	132,091,363.75	120,352,033.01	29,903,360.96
其中：医疗保险费	17,966,534.71	123,702,762.57	113,444,143.24	28,225,154.04
工伤保险费	102,110.53	6,124,893.26	5,992,454.07	234,549.72
生育保险费	95,384.98	2,263,707.92	915,435.70	1,443,657.20
4、住房公积金	1,568,335.51	109,452,359.58	105,229,626.80	5,791,068.29
5、工会经费和职工教育经费	52,661,619.38	80,452,590.71	71,217,438.71	61,896,771.38
8、其他短期薪酬	5,164,059.77	116,454,558.54	120,604,599.09	1,014,019.22
合计	255,094,616.44	1,837,372,648.81	1,351,196,319.20	741,270,946.05

(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	3,709,902.47	137,604,099.87	129,300,276.87	12,013,725.47
2、失业保险费	52,903.07	4,565,433.08	4,204,487.85	413,848.30
3、企业年金缴费	1,798,407.68	77,805,947.90	73,353,476.41	6,250,879.17
合计	5,561,213.22	219,975,480.85	206,858,241.13	18,678,452.94

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	415,581,547.23	291,759,583.46

企业所得税	382,151,103.72	307,996,206.75
个人所得税	7,250,007.60	63,526,497.91
城市维护建设税	4,324,873.80	8,826,525.31
土地使用税	16,749,193.17	17,474,871.06
房产税	5,323,618.25	10,204,549.39
教育费附加	4,397,034.01	10,006,974.58
印花税	643,816.52	3,418,088.15
耕地占用税	12,020.00	11,520.00
环境保护税	1,392,286.79	3,719,219.24
水利建设基金	315,467.79	433,704.95
残疾人保障金	32,042.95	43,418.17
其他税费	1,104,853.59	5,522,494.41
合计	839,277,865.42	722,943,653.38

其他说明

无。

30、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	2,112,683,162.18	733,702,535.04
其他应付款	6,542,045,114.08	3,571,857,274.52
合计	8,654,728,276.26	4,305,559,809.56

(1) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	1,877,283,162.18	733,702,535.04
划分为权益工具的优先股\永续债股利	235,400,000.00	
合计	2,112,683,162.18	733,702,535.04

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：

未到约定付款时间。

(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
押金、保证金	1,311,356,737.29	1,640,152,856.43
代扣款项	95,874,187.00	109,288,330.79
资产证券化资金	4,181,268,881.44	843,044,518.37
待支付费用	568,243,489.45	466,386,628.42
股权收购款	252,057,623.60	296,977,079.83
往来款等	133,244,195.30	216,007,860.68

合计	6,542,045,114.08	3,571,857,274.52
----	------------------	------------------

2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
国电联合动力技术有限公司	278,651,626.67	往来款、保证金、股权收购款
远景能源有限公司	81,847,922.67	押金、保证金
国家能源投资集团有限责任公司	27,050,000.00	保证金
河北安塔风电设备有限公司	26,658,450.00	保证金
大金重工股份有限公司	14,341,998.00	保证金
国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	保证金
中国技术进出口集团有限公司	7,000,000.00	保证金
合计	446,031,297.34	

其他说明

无。

31、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	7,861,974,534.28	6,473,425,530.35
一年内到期的应付债券	10,056,649,769.59	9,571,521,466.62
一年内到期的长期应付款	12,709,976.58	5,372,234.24
一年内到期的租赁负债	32,416,175.61	56,193,614.96
一年内到期的长期应付职工薪酬	16,150,000.00	16,150,000.00
合计	17,979,900,456.06	16,122,662,846.17

其他说明：

无。

32、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	8,000,000,000.00	7,000,000,000.00
短期债券利息	29,587,083.33	96,739,109.99
继续涉入负债	111,488,836.89	55,725,284.45
待转销项税	36,272,049.22	13,935,598.16
合计	8,177,347,969.44	7,166,399,992.60

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	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
2021 年	100.00	2021/1	90	2,000,0	2,000,0				2,000,0	

二十六期 20 亿元超短融资券 (注 1)		1/12		00,000.00	00,000.00				00,000.00		
2021 年二十三期 20 亿元超短融资券 (注 2)	100.00	2021/10/15	90	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00		
2021 年二十四期 10 亿元超短融资券 (注 3)	100.00	2021/10/22	88	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00				1,000,000,000.00		
2021 年二十五期 20 亿元超短融资券 (注 4)	100.00	2021/10/22	84	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00		
2022 年 25 亿元超短融资券 (注 5)	100.00	2022/1/7	60	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00				2,500,000,000.00		
2022 年 25 亿元超短融资券 (注 6)	100.00	2022/1/11	90	2,500,000,000.00	2,500,000,000.00				2,500,000,000.00		
2022 年一期 20 亿元超短融资券 (注 7)	100.00	2022/2/16	365	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00						2,000,000,000.00
2022 年三期 15 亿元超短融资券 (注 8)	100.00	2022/3/9	120	1,500,000,000.00	1,500,000,000.00						1,500,000,000.00
2022 年四期 20 亿元超短融资券 (注 9)	100.00	2022/4/13	63	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00		

2022年 五期10 亿元超 短融资 券(注 10)	100.00	2022/4/ 15	32	1,000,0 00,000. 00		1,000,0 00,000. 00			1,000,0 00,000. 00		
2022年 六期20 亿元超 短融资 券(注 11)	100.00	2022/4/ 25	60	2,000,0 00,000. 00		2,000,0 00,000. 00			2,000,0 00,000. 00		
2022年 七期6 亿元超 短融资 券(注 12)	100.00	2022/4/ 26	30	600,000 ,000.00		600,000 ,000.00			600,000 ,000.00		
2022年 八期10 亿元超 短融资 券(注 13)	100.00	2022/5/ 24	178	1,000,0 00,000. 00		1,000,0 00,000. 00					1,000,0 00,000. 00
2022年 九期20 亿元超 短融资 券(注 14)	100.00	2022/6/ 15	85	2,000,0 00,000. 00		2,000,0 00,000. 00					2,000,0 00,000. 00
2022年 十期15 亿元超 短融资 券(注 15)	100.00	2022/6/ 23	57	1,500,0 00,000. 00		1,500,0 00,000. 00					1,500,0 00,000. 00
合计				25,600, 000,000. .00	7,000,0 00,000. 00	18,600, 000,000 .00			17,600, 000,000 .00		8,000,0 00,000. 00

注1：本公司于2021年11月12日完成了龙源电力2021年第二十六期20亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为90日，票面金额为人民币100元，发行利率为2.45%。

注2：本公司于2021年10月15日完成了龙源电力2021年第二十三期20亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为90日，票面金额为人民币100元，发行利率为2.38%。

注3：本公司于2021年10月22日完成了龙源电力2021年第二十四期10亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币10亿元，发行期限为88日，票面金额为人民币100元，发行利率为2.48%。

注4：本公司于2021年10月22日完成了龙源电力2021年第二十五期20亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币20亿元，发行期限为84日，票面金额为人民币100元，发行利率为2.47%。

注5：本公司于2022年1月7日完成了25亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币25亿元，发行期限为60日，票面金额为人民币100元，发行利率为2.34%。

注6：本公司于2022年1月11日完成了25亿超短期融资券的发行，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2.34%。

注 7：本公司于 2022 年 2 月 16 日完成了龙源电力 2022 年第一期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 365 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.17%。

注 8：本公司于 2022 年 3 月 9 日完成了龙源电力 2022 年第三期 15 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 120 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 9：本公司于 2022 年 4 月 13 日完成了龙源电力 2022 年第四期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 63 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 10：本公司于 2022 年 4 月 15 日完成了龙源电力 2022 年第五期 10 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 32 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 11：本公司于 2022 年 4 月 25 日完成了龙源电力 2022 年第六期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 60 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 12：本公司于 2022 年 4 月 26 日完成了龙源电力 2022 年第七期 6 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 6 亿元，发行期限为 30 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 13：本公司于 2022 年 5 月 24 日完成了龙源电力 2022 年第八期 10 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 10 亿元，发行期限为 178 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 2.00%。

注 14：本公司于 2022 年 6 月 15 日完成了龙源电力 2022 年第九期 20 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 20 亿元，发行期限为 85 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.74%。

注 15：本公司于 2022 年 6 月 23 日完成了龙源电力 2022 年第十期 15 亿超短期融资券的发行，超短期融资券发行额度为人民币 15 亿元，发行期限为 57 日，票面金额为人民币 100 元，发行利率为 1.75%。

33、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	11,549,314,816.29	46,349,737,056.59
抵押借款	2,118,514,107.44	621,234,502.78
保证借款	424,844,813.57	542,672,005.37
信用借款	47,054,288,077.55	5,333,243,406.65
减：一年内到期的长期借款	-7,861,974,534.28	-6,473,425,530.35
合计	53,284,987,280.57	46,373,461,441.04

长期借款分类的说明：

本公司保证借款 1.3 亿由国家能源投资集团有限责任公司提供担保，其他保证借款为本公司为子公司提供担保以及子公司之间提供的担保。

其他说明，包括利率区间：

本公司取得的长期借款年利率区间为 1.80%-12.26%。

34、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
企业和公司债	11,706,152,522.90	10,272,658,008.98
中期票据	11,291,000,000.00	14,107,054,178.14
减：一年内到期的应付债券	-10,056,649,769.59	-9,571,521,466.62
合计	12,940,502,753.31	14,808,190,720.50

(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	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
2017年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券 ¹	3,000,000,000.00	2017/8/1	84	3,000,000,000.00	3,000,000,000.00			-13,147,452.83		2,986,852,547.17
17龙源绿色公司债20亿 ²	2,000,000,000.00	2017/5/16	60	2,000,000,000.00	1,515,500,000.00				1,515,500,000.00	
2018年第一期龙源电力集团股份有限公司绿色债券 ³	3,000,000,000.00	2018/4/23	84	3,000,000,000.00	3,140,685,954.35			-2,296,057.62		3,138,389,896.73
19第一期20亿中期票据 ⁴	2,000,000,000.00	2019/4/26	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00				2,000,000,000.00	
龙源电力集团股份有限公司2019年度第三期中期票据 ⁵	2,000,000,000.00	2019/9/26	36	2,000,000,000.00	2,000,000,000.00					2,000,000,000.00
19第二期10亿中期票据 ⁶	1,000,000,000.00	2019/6/17	36	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00				1,000,000,000.00	
龙源电力集团股份有限公司2020年度第一期中期票据 ⁷	2,000,000,000.00	2020/4/27	36	2,000,000,000.00	2,125,798,163.67					2,125,798,163.67

龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期中期票据 ⁸	1,000,000,000.00	2021/7/16	36	1,000,000,000.00	1,034,349,417.79						1,034,349,417.79
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第一期绿色中期票据(碳中和债) ⁹	791,000,000.00	2021/8/4	36	791,000,000.00	824,972,123.29						824,972,123.29
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期中期票据 ¹⁰	2,000,000,000.00	2021/8/20	36	2,000,000,000.00	2,113,468,622.45						2,113,468,622.45
龙源电力集团股份有限公司 2021 年度第二期绿色中期票据 ¹¹	2,990,000,000.00	2021/12/2	36	2,990,000,000.00	2,990,000,000.00						2,990,000,000.00
3 亿美元 3 年期境外高级无抵押债券 ¹²	1,956,813,000.00	2020/11/18	36	1,956,813,000.00	1,900,920,000.00			9,864,033.84			1,910,784,033.84
Dufferin 风电加元债券 ¹³	1,028,120,000.00	2015/10/22	217	1,028,120,000.00	734,017,905.57			8,293,444.68	369,773,632.29		372,537,717.96
龙源电力集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据 ¹⁴	2,000,000,000.00	2022/1/13	36	2,000,000,000.00		2,000,000,000.00					2,000,000,000.00
龙源电力集团股份有	1,500,000,000.00	2022/5/12	36	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00					1,500,000,000.00

限公司 2022 年 度第一 期绿色 中期票 据 ¹⁵											
合计			28,265, 933,000 .00	24,379, 712,187 .12	3,500,0 00,000. 00		2,713,9 68.07	4,885,2 73,632. 29		22,997, 152,522 .90	

注 1：于 2017 年 8 月 1 日，本公司发行了人民币 30 亿元票面利率为 4.78% 的七年期无担保公司债券，实际年利率为 4.84%。

注 2：于 2017 年 5 月 16 日，本公司发行了人民币 20 亿票面年利率为 4.90% 的五年期无担保公司债券，实际年利率为 4.98%。2020 年 5 月 18 日完成债券的票面利率调整和回售工作，回售价值人民币 4.845 亿元的公司债券，票面利率自 2020 年 5 月 16 日起调整为 2.50%，2021 年全部回售。

注 3：于 2018 年 4 月 23 日，本公司发行了人民币 30 亿元票面年利率为 4.83% 的七年期无担保公司债券，实际年利率为 4.89%。

注 4：于 2019 年 4 月 26 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 4.09% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 4.27%。

注 5：于 2019 年 9 月 26 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 3.52% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.64%。

注 6：于 2019 年 6 月 17 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 3.80% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.99%。

注 7：于 2020 年 4 月 27 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 2.38% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.50%。

注 8：于 2021 年 7 月 16 日，本公司发行了人民币 10 亿元票面利率为 3.20% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.30%。

注 9：于 2021 年 8 月 4 日，本公司发行了人民币 7.91 亿元票面利率为 3.05% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.15%。

注 10：于 2021 年 8 月 20 日，本公司发行了人民币 20 亿元票面利率为 3.05% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 3.10%。

注 11：于 2021 年 12 月 2 日，本公司发行了人民币 29.9 亿元票面利率为 2.70% 的三年期无担保中期票据，实际年利率为 2.80%。

注 12：于 2020 年 11 月 18 日，本公司子公司雄亚投资有限公司按面值发行了 3 亿美元的三年期公司债券，票面利率为 1.50%，实际利率为 1.80%。

注 13：于 2015 年 10 月 22 日，本公司子公司龙源加拿大可再生能源有限公司按面值发行了 2 亿加拿大元的十八年期公司债券，票面年利率为 4.32%，实际年利率为 4.57%。

注 14：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 2.99%。

注 15：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 2.70%。

35、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

租赁负债总额	916,966,575.30	931,692,613.91
减：一年内到期的租赁负债	-32,416,175.61	-56,193,614.96
合计	884,550,399.69	875,498,998.95

其他说明：

无。

36、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	413,076,286.92	427,605,517.73
专项应付款	13,544,396.70	5,781,222.00
合计	426,620,683.62	433,386,739.73

(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等	413,076,286.92	427,605,517.73
合计	413,076,286.92	427,605,517.73

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
专项项目	5,781,222.00	8,360,000.00	596,825.30	13,544,396.70	专项补助资金
合计	5,781,222.00	8,360,000.00	596,825.30	13,544,396.70	

其他说明：

无。

37、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、离退休人员经费	129,021,765.74	138,681,719.70
合计	129,021,765.74	138,681,719.70

38、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	90,978,892.99	87,709,277.01	恢复土地、地役权
合计	90,978,892.99	87,709,277.01	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

弃置义务主要是加拿大 Dufferin 公司两笔地役权、南非 Mulilo de AAR 公司的弃置义务。加拿大 Dufferin 共有两项弃置义务，2014 年 3 月 6 日与当地政府签订了长达 45 年的土地使用协议，协议约定期满或提前终止时，公司应将地役权恢复到原来的状态，涉及拆除输电线及附属设施系统。南非 Mulilo de AAR1 和 AAR2 公司 2016 年签订了运营期为 20 年的土地租赁协议，按照协议约定，在协议期满或提前终止时，公司应恢复土地原有状态。

39、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	151,418,544.87	2,503,101.70	2,052,948.08	151,868,698.49	与资产、收益相关的政府补助
其他项目	77,023,838.86	3,954,191.48	480,250.56	80,497,779.78	初装费等
合计	228,442,383.73	6,457,293.18	2,533,198.64	232,366,478.27	

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减成本费用金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
光伏试点项目	32,905,297.29			932,024.33			31,973,272.96	与收益相关
环保补助项目	63,056,780.74			151,335.00			62,905,445.74	与收益相关
其他政府补助项目	55,456,466.84	2,503,101.70		969,588.75			56,989,979.79	与收益相关

其他说明：

无。

40、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
继续涉入负债		55,763,852.44
合计		55,763,852.44

其他说明：

无。

41、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	8,036,389,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	8,381,963,164.00
------	------------------	----------------	--	--	--	----------------	------------------

其他说明：

项目	期初余额	本期变动增（+）减（-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
一、有限售条件股份	4,696,360,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	5,041,934,164.00
1.国有法人持股	4,696,360,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	5,041,934,164.00
二、无限售条件流通股份	3,340,029,000.00						3,340,029,000.00
1.境外上市外资股	3,340,029,000.00						3,340,029,000.00
股份合计	8,036,389,000.00	345,574,164.00				345,574,164.00	8,381,963,164.00

42、其他权益工具

（1）期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的永续债账面价值 5,942,665,865.97 元。

（2）期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿色永续期公司债券(面向专业投资者)(第一期)(品种一)(注 1)	20,000,000.00	2,017,131,330.46		40,551,912.57		82,000,000.00	20,000,000.00	1,975,683,243.03
龙源电力集团股份有限公司 2020 年度第二期中期票据(注 2)	10,000,000.00	1,013,191,837.70		22,254,098.36		45,000,000.00	10,000,000.00	990,445,936.06
龙源电力集团股份有限公司 2020 年公开发行绿	10,000,000.00	1,007,052,086.89		19,286,885.25		39,000,000.00	10,000,000.00	987,338,972.14

色永续期 公司债券 (面向专业 投资者)(第 二期)(品种 二)(注 3)								
龙源电力 集团股份 有限公司 2021 年度 第三期中 期票据 (注 4)	20,000,000. 00	2,024,276,9 49.72		34,320,765. 02		69,400,000. 00	20,000,000. 00	1,989,197,7 14.74
合计	60,000,000. 0	6,061,652,2 04.77		116,413,66 1.20		235,400,00 0.00	60,000,000. 0	5,942,665,8 65.97

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

注 1：2020 年 8 月 28 日，本公司发行 2020 年第一期绿色永续期公司债券作为权益入账，该期债券为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 4.10%。该期绿色永续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2023 年 8 月(“首个赎回日期”)或首个赎回日后任何分派付息日期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该绿色永续期公司债券的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日后每年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 2：2020 年 9 月 16 日，本公司发行永续中期票据作为权益入账，该期永续中期票据为 3+N 年期固定利率，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 4.50%。该期永续中期票据利息作为分派入账，利息于每年 9 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期永续中期票据无固定到期日，本公司可全权选择于 2023 年 9 月或首个赎回日后任何分派付息日期按其本金金额连同任何应计、未付或递延分派赎回，该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日后每三年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 3：2020 年 10 月 27 日，本公司发行 2020 年第二期绿色永续期公司债作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 1+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 3.59%，品种二为 2+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 10 亿元，票面利率为 3.90%。该期绿色永续期公司债券利息作为分派入账，利息于每年 10 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，对于品种一，本公司可全权选择于 2021 年 10 月和 2022 年 10 月赎回，本金的支付可在每个续期期间内分别推迟 1 年和 2 年。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日后每年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 4：2021 年 8 月 26 日，本公司发行 2021 年第三期中期票据作为权益入账，该期债券包括两个品种，品种一为 3+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%，品种二为 5+N 年期固定利率债券，发行规模为人民币 20 亿元，票面利率为 3.47%。该期债券利息作为分派入账，利息于每年 8 月支付，除非发生强制付息事件(例如向本公司普通股股东分配股利及减少注册资本)，本公司有权递延当期利息以及已经递延的所有利息。该期绿色永续期公司债券无固定到期日，本公司可全权选择于 2024 年 8 月和 2026 年 8 月赎回，或首个票面利率充值日后的每个付息日按面值加应付利息赎回。该永续中期票据的适用利率将于首个赎回日期及首个赎回日后每三年或五年重置为适用当期基准利率、初始利差及 300 个基点总和。

注 5：永续中票及永续期公司债持有人 2022 年 1-6 月所占的利润为 116,413,661.20 元。

其他说明：

无。

43、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）	17,082,864,537.80			17,082,864,537.80
其他资本公积	-13,713,210.06	3,057,210,755.85	5,814,018,709.86	-2,770,521,164.07
资本投入		3,057,210,755.85		3,057,210,755.85
同一控制下业务合并的影响			5,774,114,000.00	-5,774,114,000.00
处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资			39,904,709.86	-39,904,709.86
其他	-13,713,210.06			-13,713,210.06
合计	17,069,151,327.74	3,057,210,755.85	5,814,018,709.86	14,312,343,373.73

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

- (1) 本公司本期新发行 A 股股份 345,574,164 股,换股吸收合并平庄能源, 增加资本公积 3,057,210,756 元;
- (2) 本公司以 5,774,114,000 元现金购买国家能源集团其他下属公司股权, 构成同一控制下企业合并, 减少资本公积 5,774,114,000 元。
- (3) 本期因本公司的参股公司国电财务有限公司清算并注销, 所持有其 9.51% 股份投资全部处置,减少资本公积 39,904,709.86 元。

44、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	93,238,987.81	82,837,864.49			2,188,009.13	78,668,865.60	1,980,989.76	14,570,122.21
权益法下不能转损益的其他综合收益		62,670,386.41				62,670,386.41		62,670,386.41
其他权益工具投资公允价值变动	93,238,987.81	145,508,250.90			2,188,009.13	141,339,252.01	1,980,989.76	48,100,264.20
二、将重分类进损	283,139,480.00	65,190,876.31				63,791,145.47	1,399,730.84	346,930,625.47

益的其他综合收益								
外币财务报表折算差额						- 63,791,145.47	- 1,399,730.84	- 346,930,625.47
其他综合收益合计	- 376,378,467.81	17,646,988.18			2,188,009.13	14,877,720.13	581,258.92	- 361,500,747.68

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。

45、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	2,637,320,670.31			2,637,320,670.31
合计	2,637,320,670.31			2,637,320,670.31

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

46、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	32,795,845,308.72	27,866,484,881.45
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	2,275,484,237.77	1,551,490,430.02
调整后期初未分配利润	35,071,329,546.49	29,417,975,311.47
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,332,847,570.37	7,423,791,887.07
减：提取法定盈余公积		275,260,121.28
应付普通股股利	1,232,148,585.10	945,079,346.40
永续债利息	116,413,661.20	254,421,400.00
加：对山东龙洵公司失去控制，由成本法转权益法，调整留存收益		9,376,911.64
加：处置以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资	102,575,096.27	
提取职工奖福基金		9,434,600.76
同一控制下企业合并		-295,619,095.25
期末未分配利润	38,158,189,966.83	35,071,329,546.49

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 362,110,565.25 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 1,913,373,672.52 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

47、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	21,412,233,311.31	13,493,984,797.19	19,234,758,186.53	10,234,529,441.45
其他业务	260,241,560.66	64,556,955.34	169,182,949.43	99,278,162.41
合计	21,672,474,871.97	13,558,541,752.53	19,403,941,135.96	10,333,807,603.86

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	其他	合计
商品类型	14,298,868,168.41 ¹	6,946,823,164.72 ²	426,783,538.84	21,672,474,871.97
其中：				
电力产品	14,278,322,779.95	2,039,836,828.47	352,527,962.77	16,670,687,571.19
热力产品		422,565,547.13		422,565,547.13
风电特许权建设收入	12,614,698.98			12,614,698.98
煤炭收入		4,236,703,656.08		4,236,703,656.08
其他收入	7,930,689.47	247,717,133.04	74,255,576.07	329,903,398.59
按经营地区分类	14,298,868,168.41	6,946,823,164.72	426,783,538.84	21,672,474,871.97
其中：				
国内业务	13,964,662,200.84	6,946,823,164.72	426,783,538.84	21,338,268,904.40
国外业务	334,205,967.57			334,205,967.57

注 1：分部 1 为风力发电。

注 2：分部 2 为火力发电。

与履约义务相关的信息：

电力、蒸汽及煤炭销售

本集团与客户订立的发电及电力销售合约、蒸汽销售合约及煤炭销售合约通常包括一项履约义务。本集团认为电力、蒸汽、及煤炭输送予客户后确认收入，即视为已履行履约义务。

服务特许权建设收入

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达成建造服务履约义务所需估计总成本的比例而确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 94,307,868.53 元，其中，67,994,776.43 元预计将于 2022 年度确认收入，15,833,154.71 元预计将于 2023 年度确认收入，10,479,937.39 元预计将于 2023 及以后年度确认收入。

其他说明

无。

48、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	58,164,061.84	56,433,758.16
教育费附加	58,458,753.42	56,043,572.64
资源税	2,406,643.13	1,300.00
房产税	19,515,089.60	14,837,449.19
土地使用税	32,316,652.33	26,948,979.56
印花税	11,331,392.01	8,823,676.61
环境保护税	3,375,136.30	3,273,163.01
其他	11,312,996.16	5,906,967.66
合计	196,880,724.79	172,268,866.83

其他说明：

无。

49、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	116,175,980.63	99,934,546.94
折旧及摊销	19,773,920.46	16,937,141.34
聘请中介机构费用及咨询费	26,315,230.23	9,939,793.78
物业管理费	6,936,684.52	8,674,298.83
租赁费	5,997,864.08	3,816,773.05
差旅费	1,580,466.55	2,638,958.95
技术服务费	33,194.45	6,671,152.09
其他	13,641,173.15	19,230,467.89
合计	190,454,514.07	167,843,132.87

其他说明

无。

50、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研发费用	29,016,368.78	31,517,474.48
合计	29,016,368.78	31,517,474.48

其他说明

无。

51、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,832,828,062.64	1,745,108,788.93
减：利息收入	77,620,264.69	51,994,394.31
汇兑损益	3,590,505.38	
财务费用-其他	42,639,077.74	295,963,568.27
合计	1,801,437,381.07	1,989,077,962.89

其他说明

无。

52、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	510,392,482.86	467,556,309.31
稳岗补贴	3,123,048.71	48,840.91
个税手续费返还	1,916,968.68	855,124.92
其他	4,134,898.08	9,168,110.81
合计	519,567,398.33	477,628,385.95

53、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	-110,818,061.35	-75,990,145.13
交易性金融资产在持有期间的投资收益	3,699,998.68	3,217,488.91
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	1,349,867.60	2,244,121.18
合计	-105,768,195.07	-70,528,535.04

其他说明

无。

54、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	-74,912,700.77	84,295,933.85
交易性金融负债	100,384,002.03	76,171,617.56
合计	25,471,301.26	160,467,551.41

其他说明：

无。

55、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	5,037,158.25	-265,221.46
应收账款坏账损失	1,825,270.80	-102,818.22
合计	6,862,429.05	-368,039.68

其他说明

无。

56、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		-501,117.93
七、在建工程减值损失	-56,646,371.33	
合计	-56,646,371.33	-501,117.93

其他说明：

无。

57、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	60,914.14	1,453,685.22
合计	60,914.14	1,453,685.22

58、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	1,202,774.35	972,000.00	1,202,774.35
非流动资产毁损报废利得	595,225.88	0.00	595,225.88
损失赔偿	14,033,404.56	22,205,936.14	14,033,404.56
无需支付的应付款项	1,670,496.33	0.00	1,670,496.33
罚款利得	1,030,075.80	13,420.00	1,030,075.80
碳排放交易	3,873,697.47	0.00	3,873,697.47
其他	16,566,178.36	12,426,682.89	16,566,178.36
合计	38,971,852.75	35,618,039.03	38,971,852.75

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年 盈亏	是否特 殊补贴	本期发生 金额	上期发生金额	与资产 相关/与 收益相
------	------	------	------	----------------	------------	------------	--------	--------------------

								关
丽江古城 区"四上" 企业奖励 扶持资金	丽江古城 区财政局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	0.00	500,000.00	与收益 相关
博州财政 局 2020 年 先进工作 经济奖励 款	博州财政 局	奖励	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	0.00	200,000.00	与收益 相关
北京延庆 光伏 2MW 项目	北京八达 岭经济开 发区管理 中心	补助	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	360,7 74.35	0.00	与收益 相关
大丰 H7 风 电项目	盐城市财 政局	补助	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	150,0 00.00	0.00	与收益 相关
博白四方 嶂风电项 目	玉林市政 府	补助	因研究开发、技术更新 及改造等获得的补助	是	否	130,0 00.00	0.00	与收益 相关
规上企业 奖金及复 工复产奖 金	彬州市工 业和信息 化局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	120,0 00.00	0.00	与收益 相关
小升规补 助	静乐县财 政局	补助	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	100,0 00.00	0.00	与收益 相关
广西贵港 白花山风 电项目	贵港市财 政局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	100,0 00.00	0.00	与收益 相关
2020 年经 济发展贡 献奖	宣城市宣 州区财政 局	奖励	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	100,0 00.00	0.00	与收益 相关
其他	相关行政 职能机关	补助	因承担国家为保障某种 公用事业或社会必要产 品供应或价格控制职能 而获得的补助	是	否	142,0 00.00	272,000.00	与收益 相关
合计						1,202, 774.3 5	972,000.00	

其他说明：

无。

59、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
对外捐赠	3,430,000.00	5,070,000.00	3,430,000.00
非流动资产毁损报废损失	1,590,055.45	9,520,727.96	1,590,055.45
赔偿金、违约金及罚款支出	12,794,458.42	3,157,990.43	12,794,458.42
报废资产拆除支出		35,402,932.66	

其他	966,204.08	809,474.95	966,204.08
合计	18,780,717.95	53,961,126.00	18,780,717.95

其他说明：

无。

60、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	1,059,830,354.67	1,186,938,798.02
递延所得税费用	108,468,282.24	33,615,017.06
合计	1,168,298,636.91	1,220,553,815.08

(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	6,305,882,741.91
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,576,470,685.48
子公司适用不同税率的影响	-684,388,285.93
调整以前期间所得税的影响	91,323,701.46
非应税收入的影响	27,704,515.34
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	8,153,490.97
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-58,981,188.94
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	133,357,599.27
其他	74,658,119.26
所得税费用	1,168,298,636.91

其他说明：

无。

61、现金流量表项目

(1) 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	20,599,056.03	7,616,000.00
财务费用利息收入	77,620,264.69	42,577,207.72
保险公司赔款及社保款	31,630,513.53	33,437,876.42
资产证券化等代收代付款项	3,068,469,774.68	0.00
合计	3,198,319,608.93	83,631,084.14

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(2) 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	26,157,833.03	23,033,823.37
咨询费	16,662,712.80	23,682,784.07
其他期间费用	241,450,030.29	223,591,054.41
对外捐赠支出	3,430,000.00	5,070,000.00
资产证券化等代收代付款项	448,618,728.83	230,219,991.53
资产证券化等手续费	66,529,233.58	292,517,753.69
合计	802,848,538.53	798,115,407.07

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3) 收到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
换股吸收合并平庄能源收到的现金	3,330,251,292.45	0.00
收回委托贷款利息	3,699,998.68	13,177,000.00
收回借款	104,045,950.94	196,466,000.00
合计	3,437,997,242.07	209,643,000.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(4) 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
支付借款利息		69,632,000.00
工程款		40,000,000.00
土地复垦保证金调整为其他货币资金		10,853,024.02
合计		120,485,024.02

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

(5) 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
收到委贷利息（全州公司容县公司）		80,620,866.67

合计		80,620,866.67
----	--	---------------

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

(6) 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
收购子公司	5,774,114,000.00	
筹资费用		2,276,561.03
租赁款	48,097,000.00	29,662,000.00
合计	5,822,211,000.00	31,938,561.03

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

62、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	5,137,584,105.00	6,038,681,122.91
加：资产减值准备	49,783,942.28	869,157.61
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	4,623,908,111.55	4,021,777,662.92
使用权资产折旧	27,513,230.78	19,255,340.31
无形资产摊销	269,470,230.02	286,382,864.36
长期待摊费用摊销	1,562,737.66	1,510,788.60
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）	-60,914.14	-1,453,685.22
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	994,829.57	9,520,727.96
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-25,471,301.26	-160,467,551.41
财务费用（收益以“－”号填列）	1,836,418,568.02	1,745,108,788.93
投资损失（收益以“－”号填列）	105,768,195.07	70,528,535.04
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	74,637,987.39	29,633,824.84
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	28,514,311.22	3,981,192.22

存货的减少（增加以“-”号填列）	-175,310,078.41	-92,521,596.44
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	2,978,266,226.32	-3,970,182,738.32
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,113,303,525.69	518,779,044.67
其他		
经营活动产生的现金流量净额	16,046,883,706.76	8,521,403,478.98
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	14,825,648,597.59	3,752,472,692.15
减：现金的期初余额	3,913,120,650.34	5,608,249,043.76
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	10,912,527,947.25	-1,855,776,351.61

（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	14,825,648,597.59	3,913,120,650.34
其中：库存现金	1,951.00	2,118.80
可随时用于支付的银行存款	14,824,475,096.04	3,913,118,531.54
可随时用于支付的其他货币资金	1,171,550.55	
三、期末现金及现金等价物余额	14,825,648,597.59	3,913,120,650.34
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

其他说明：

无。

63、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	269,206,665.45	履约保证金等
应收票据	6,284,807.18	应收票据质押
存货	3,540,578.80	债券抵押
固定资产	2,331,742,743.13	债券抵押、融资租赁
应收账款融资	5,733,754,046.68	电费收费权质押

合计	8,344,528,841.24
----	------------------

其他说明：

无。

64、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			631,480,790.16
其中：美元	37,236,486.54	6.7114	249,908,955.76
欧元	23,052,728.29	7.0084	161,562,740.95
港币	6,860,322.56	0.8552	5,866,947.85
兰特	315,902,059.05	0.4133	130,562,321.01
加拿大元	7,280,107.71	5.2058	37,898,784.72
格里夫纳	200,972,458.75	0.2273	45,681,039.87
应收账款			127,609,781.20
其中：美元			
欧元			
港币			
兰特	137,978,471.74	0.4133	57,026,502.37
加拿大元	3,076,622.00	5.2058	16,016,278.81
格里夫纳	240,065,992.17	0.2273	54,567,000.02
长期借款			1,565,977,176.01
其中：美元	19,092,113.95	6.7114	128,134,813.57
欧元			
港币			
兰特	3,478,931,435.85	0.4133	1,437,842,362.44
加拿大元			
格里夫纳			
短期借款			2,021,466,880.29
其中：美元	65,177,114.31	6.7114	437,429,685.00
欧元	208,732,739.37	7.0084	1,462,882,530.61
港币			
兰特			
加拿大元	23,273,015.61	5.2058	121,154,664.68
格里夫纳			
应付债券(含一年内到期)			2,718,866,490.97
其中：美元	296,259,610.51	6.7114	1,988,316,750.00
欧元			
港币			
兰特			
加拿大元	140,333,808.63	5.2058	730,549,740.97
格里夫纳			
其他应收款			37,721,937.20
其中：美元			
欧元			
港币	126,162.37	0.8552	107,894.06

兰特	7,408,848.32	0.4133	3,062,077.01
加拿大元	3,961,028.01	5.2058	20,620,319.61
格里夫纳	61,291,889.66	0.2273	13,931,646.52
应付账款			9,333,980.89
其中：美元			
欧元			
港币			
兰特	14,289,959.09	0.4133	5,906,040.09
加拿大元	658,484.92	5.2058	3,427,940.80
格里夫纳			
其他应付款			12,451,917.95
其中：美元			
欧元			
港币			
兰特	19,678,890.81	0.4133	8,133,285.57
加拿大元	13.26	5.2058	69.03
格里夫纳	18,999,398.81	0.2273	4,318,563.35

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

境外经营实体主要报表项目的折算汇率

	资产和负债项目		收入、费用及现金流量项目
	2022年6月30日	2021年12月31日	
注册在香港的子公司	1港币=0.8135人民币	1港币=0.8230人民币	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在加拿大的子公司	1加拿大元=5.0975人民币	1加拿大元=5.1469人民币	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在南非的子公司	1兰特=0.4173人民币	1兰特=0.4360人民币	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率
注册在乌克兰的子公司	1格里夫那=0.2196元	1格里夫那=0.2385元	与交易发生日期的即期汇率近似的当期平均汇率

八、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
国能东北新能源发展有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制	2022年01月04日	取得控制权	4,794,664.09	1,440,920.51	268,877,186.24	126,023,158.67

		且该控制并非暂时性						
国能定边新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	2,878,817.28	1,014,600.78	146,123,882.03	64,829,078.11
广西国能能源发展有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	7,309,383.85	2,733,532.95	283,881,614.70	116,609,307.13
国能云南新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	4,449,956.81	2,762,838.50	171,445,941.20	95,403,458.58
国电华北内蒙古新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月04日	取得控制权	1,609,367.64	759,504.25	74,275,015.18	39,525,198.71
国电山西洁能有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月05日	取得控制权	2,059,222.93	258,250.87	124,997,360.39	57,006,298.03
天津国电洁能电力有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月06日	取得控制权	2,781,532.62	820,293.48	109,226,114.86	58,738,135.76
国电甘肃新能源有限公司	100.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年01月06日	取得控制权	2,049,014.96	320,643.21	89,457,442.54	29,520,412.06
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	95.00%	合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性	2022年06月24日	取得控制权	833,009.74	445,916.68	548,688.49	787,658.31

其他说明:

2021年1月15日,本公司与国家能源集团辽宁电力有限公司(原名:国家能源集团东北电力有限公司)签订《支付现金购买资产协议》(“现金购买资产协议”),根据协议,本公司以人民币794,000,000元现金对价收购了其对应国能东北新能源发展有限公司(原名:国电东北新能源发展有限公司)的100%股权。

2021年1月15日,本公司与国家能源集团陕西电力有限公司签订现金购买资产协议,根据协议,本公司以人民币816,000,000元现金对价收购了其国能定边新能源有限公司的100%股权。

2021年1月15日,本公司与国家能源集团广西电力有限公司签订现金购买资产协议,根据协议,本公司以人民币986,000,000元现金对价收购了其广西国能能源发展有限公司的100%股权。

2021年1月15日,本公司与国家能源集团云南电力有限公司签订现金购买资产协议,根据协议,本公司以人民币752,000,000元现金对价收购了其国能云南新能源有限公司的100%股权。

2021年1月15日,本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议,根据协议,本公司以人民币791,000,000元现金对价收购了其国电华北内蒙古新能源有限公司的100%股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性,故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议,双方约定的股权交割日为2022年1月4日,于2022年1月4日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权,故确定合并日为2022年1月4日。

2021年1月15日,本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议,根据协议,本公司以人民币593,000,000元现金对价收购了其国电山西洁能有限公司的100%股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性,故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议,双方约定的股权交割日为2022年1月5日,于2022年1月5日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权,故确定合并日为2022年1月5日。

2021年1月15日,本公司与国家能源集团甘肃电力有限公司签订现金购买资产协议,根据协议,本公司以人民币442,000,000元现金对价收购了其国电甘肃新能源有限公司的100%股权。

2021年1月15日,本公司与国家能源集团华北电力有限公司签订现金购买资产协议,根据协议,本公司以人民币600,000,000元现金对价收购了其天津国电洁能电力有限公司的100%股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性,故本合并属同一控制下企业合并。根据上述现金购买资产协议,双方约定的股权交割日为2022年1月6日,于2022年1月6日本公司实际上已经取得了对被合并方的控制权,故确定合并日为2022年1月6日。

2022年6月24日,龙源西藏新能源有限公司(“龙源西藏”)与国家能源集团西藏电力有限公司签订股权转让协议,根据协议,龙源西藏以人民币114,000元现金对价收购了其国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司的95%股权。

由于合并前后均受国能集团控制且该控制并非暂时性,故本合并属同一控制下企业合并。根据上述股权转让协议,双方约定的股权交割日为协议签订日,于2022年6月24日龙源西藏实际上已经取得了对被合并方的控制权,故确定合并日为2022年6月24日。

(2) 合并成本

单位:元

合并成本	
--现金	5,774,114,000.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

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

	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	328,395,493.61	309,272,046.97
应收款项	45,823,485.62	45,958,644.62
存货	12,907,308.52	12,897,839.50
固定资产	10,662,393,459.71	10,662,053,371.71
无形资产	97,769,558.79	97,771,914.39
应收票据	25,000,000.00	25,000,000.00
应收款项融资	3,105,058,754.03	3,105,058,754.03
预付账款	24,321,616.91	21,424,250.68
其他应收款	73,326,074.54	73,294,571.66
其他流动资产	290,474,525.14	290,469,751.53
其他权益工具投资	23,477,913.85	23,477,913.85
使用权资产	215,729,572.22	215,729,572.22
在建工程	342,263,160.49	342,263,160.49
开发支出	69,811.31	69,811.31
商誉	134,127,135.48	134,127,135.48
长期待摊费用	1,838,401.71	1,838,401.71
递延所得税资产	49,201,244.72	49,201,244.72
其他非流动资产	35,708,034.87	57,931,605.29
负债：		
借款		
应付款项	1,018,939,921.19	1,018,699,952.90
短期借款	2,119,575,028.27	2,119,575,028.27
应付票据	2,004,893.60	2,004,893.60
合同负债	3,405,185.08	3,405,185.08
应付职工薪酬	4,439,579.05	4,339,456.57
应交税金	117,138,089.79	117,182,174.77
其他应付款	281,819,214.13	281,623,741.88
一年内到期的非流动负债	288,353,832.28	288,353,832.28
其他流动负债		
长期借款	6,100,441,543.97	6,100,441,543.97
租赁负债	222,624,416.20	222,624,416.20
递延收益	3,950,000.01	3,950,000.01
净资产	5,305,193,847.95	5,305,639,764.63
减：少数股东权益	512,579,299.90	512,579,299.90
取得的净资产	4,792,614,548.05	4,793,060,464.73

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

2、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：

2022 年新设子公司 11 户。

3、其他

无。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

子公司名称	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	黑龙江	黑龙江	风电	34.00%	28.00%	投资设立
桦南龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	15.00%	25.00%	投资设立
伊春龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	5.00%	35.00%	投资设立
抚远龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
海林龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	26.00%	25.00%	投资设立
伊春龙源雄亚风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
鹤岗龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	70.00%	25.00%	投资设立
双鸭山龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	75.00%	25.00%	投资设立
依兰龙源汇能风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	92.00%	0.00%	投资设立
哈尔滨龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
海林晨光风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	70.00%	0.00%	投资设立
通河龙源风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	80.00%	0.00%	投资设立
铁岭龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源雄亚风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
沈阳龙源风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	74.00%	25.00%	投资设立
龙源阜新风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	投资设立
甘肃洁源风电有限责任公司	甘肃	甘肃	风电	77.00%	0.00%	投资设立
甘肃新安风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	55.00%	0.00%	投资设立
甘肃龙源风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	75.00%	25.00%	投资设立
浙江温岭东海塘风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	36.00%	40.00%	投资设立
浙江舟山岑港风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	90.00%	0.00%	投资设立
龙源磐安风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	25.00%	投资设立
龙源启东风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	30.00%	70.00%	投资设立
龙源（如东）风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	50.00%	投资设立
龙源盱眙风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源大丰风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
东海龙源生物质发电有限公司	江苏	江苏	生物质发电	95.00%	0.00%	投资设立
吉林龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	57.00%	10.00%	投资设立
龙源（长岭）风力发电有限公司	辽宁	辽宁	风电	75.00%	25.00%	投资设立
延边龙源风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	100.00%	0.00%	投资设立
通榆新发风力发电有限公司	吉林	吉林	风电	91.00%	9.00%	投资设立
龙源（农安）风力发电有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源平潭风力发电有限公司	福建	福建	风电	85.00%	5.00%	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	福建	福建	风电	66.00%	25.00%	投资设立
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	福建	福建	风电	60.00%	0.00%	投资设立
龙源雄亚（福清）风力发电有限公司	福建	福建	风电	50.00%	50.00%	投资设立
福建龙源风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰新胜风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	34.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	72.00%	25.00%	投资设立
龙源（兴安盟）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（包头）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源达茂风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	内蒙古	内蒙古	风电	75.00%	0.00%	投资设立
龙源兴和风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电武川红山风电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	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	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张北）风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河北围场龙源建投风力发电有限公司	河北	河北	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源建投（承德）风力发电有限公司	河北	河北	风电	30.00%	25.00%	投资设立
龙源巴里坤风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿拉山口风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
布尔津县天润风电有限公司	新疆	新疆	风电	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	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源哈密新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	新疆	新疆	风电	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	新疆	新疆	光伏	90.00%	0.00%	投资设立
龙源布尔津风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
天津龙源风力发电有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	投资设立
贵州龙源新能源有限公司	贵州	贵州	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
云南龙源风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大理风力发电有限公司	云南	云南	风电	80.00%	0.00%	投资设立
龙源石林风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源巍山风力发电有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源恒信风力发电有限公司	山东	山东	风电	70.00%	0.00%	投资设立
安徽龙源风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源定远风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源凤阳风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源全椒风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山西龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宁武风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源偏关风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源静乐风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立

龙源岢岚风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
陕西龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
靖边龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
右玉龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的 企业合并
龙源友谊生物质发电有限公司	黑龙江	黑龙江	生物质发电	100.00%	0.00%	同一控制下的 企业合并
龙源西藏新能源有限公司	西藏	西藏	地热能	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（青海）新能源开发有限公司	青海	青海	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源风电技术培训有限公司	江苏	江苏	培训	100.00%	0.00%	投资设立
中能电力科技开发有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
中国福霖风能工程有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）风电工程技术有限公司	北京	北京	科技服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）碳资产管理技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）太阳能技术有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）新能源有限公司	北京	北京	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
海南龙源风力发电有限公司	海南	海南	风电	75.00%	25.00%	投资设立
龙源仙居风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
福建龙源海上风力发电有限公司	福建	福建	风电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	江苏	江苏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源丽江新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
吉林东丰龙新发电有限公司	吉林	吉林	风电	88.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（福建）新能源有限公司	福建	福建	风电	90.00%	0.00%	投资设立
新疆天风发电股份有限公司	新疆	新疆	风电	60.00%	0.00%	投资设立
龙源东海风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	0.00%	投资设立
浙江龙源风力发电有限公司	浙江	浙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
雄亚投资有限公司	香港	香港	投资	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	黑龙江	黑龙江	服务	100.00%	0.00%	投资设立
龙源临沂风力发电有限公司	山东	山东	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00%	0.00%	投资设立
利通龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源西藏那曲新能源有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江阴苏龙热电有限公司	江苏	江苏	火电	2.00%	25.00%	投资设立
南通天生港发电有限公司	江苏	江苏	火电	1.00%	31.00%	投资设立
定边龙源新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宜春风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电山东济南龙源风力发电有限公司	山东	山东	风电	50.00%	0.00%	投资设立
广西龙源风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源玉林风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宿州风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00%	0.00%	投资设立
含山龙源梅山风力发电有限公司	安徽	安徽	风电	70.00%	0.00%	投资设立
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	10.00%	投资设立
龙源保康风力发电有限公司	湖北	湖北	风电	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	湖南	湖南	风电	50.00%	0.00%	投资设立
吴忠龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国电龙源吴起新能源有限公司	陕西	陕西	风电	51.00%	0.00%	投资设立
龙源横山新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	投资设立

宁夏龙源新能源有限公司	宁夏	宁夏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能重庆风电开发有限公司	重庆	重庆	风电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
湖北龙源新能源有限公司	湖北	湖北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（聊城）新能源有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源西藏日喀则新能源有限公司	西藏	西藏	风电	100.00%	0.00%	投资设立
广东国能龙源新能源有限公司	广东	广东	风电	51.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
江西龙源新能源有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源乐安风力发电有限公司	江西	江西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能龙源都匀风力发电有限公司	贵州	贵州	风电	50.00%	0.00%	投资设立
海安龙源海上风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源岚县风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源和顺风力发电有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（德州）风力发电有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	安徽	安徽	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源大柴旦新能源开发有限公司	青海	青海	风电	100.00%	0.00%	投资设立
赤峰龙源松州风力发电有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
黑龙江龙源新能源发展有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
辽宁龙源新能源发展有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	投资设立
内蒙古龙源新能源发展有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
新疆龙源风力发电有限公司	新疆	新疆	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河北龙源风力发电有限公司	河北	河北	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能龙源（松桃）新能源有限公司	贵州	贵州	风电	50.00%	0.00%	投资设立
湖南龙源风力发电有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源冠县风力发电有限公司	山东	山东	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源钦州风力发电有限公司	广西	广西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源电力集团能源销售有限公司	北京	北京	销售	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（酒泉）风力发电有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
山东龙源新能源有限公司	山东	山东	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	福建	福建	风电	100.00%	0.00%	投资设立
射阳龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	50.00%	20.00%	投资设立
国电云南龙源罗平风力发电有限公司	云南	云南	风电	51.00%	0.00%	投资设立
青铜峡龙源新能源股份有限公司	宁夏	宁夏	风电	99.00%	1.00%	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	山西	山西	风电	51.00%	0.00%	投资设立
江苏海上龙源风力发电有限公司	江苏	江苏	风电	70.00%	30.00%	投资设立
龙源盐城新能源发展有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	0.00%	投资设立
国电联合动力技术（长春）有限公司	吉林	吉林	服务	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	投资设立
河南龙源新能源发展有限公司	河南	河南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	江苏	江苏	风电	51.00%	49.00%	投资设立
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
五大连池龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
铁力龙源新能源有限公司	黑龙江	黑龙江	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（慈利）新能源有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	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	青海	青海	风电	50.00%	0.00%	投资设立
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	北京	北京	设计咨询	100.00%	0.00%	投资设立

国能丰城光伏发电有限公司	江西	江西	风电	50.00%	0.00%	投资设立
雄亚（温岭）新能源有限公司	浙江	浙江	风电	53.00%	47.00%	投资设立
龙源电力集团（上海）投资有限公司	上海	上海	投资	25.00%	75.00%	投资设立
舟山龙源雄亚新能源有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
台州路桥龙源新能源有限公司	浙江省台州市	浙江省台州市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
南通通州龙源新能源有限公司	南通市通州区	南通市通州区	风电	100.00%	0.00%	投资设立
涟源龙源新能源有限公司	南通市通州区	南通市通州区	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（张掖）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（玉门）新能源发展有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源柳州风力发电有限公司	广西柳州市	广西柳州市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
广西龙源新能源有限公司	广西南宁市	广西南宁市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	风电	75.00%	25.00%	投资设立
桦南龙源新能源有限公司	黑龙江省	黑龙江省	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源阿克陶县新能源发电有限公司	新疆阿克陶县	新疆阿克陶县	风电	100.00%	0.00%	投资设立
舟山龙源新能源有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	风电	51.00%	49.00%	投资设立
衡东龙源新能源有限公司	湖南	湖南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
彬州龙源新能源有限公司	陕西省咸阳市	陕西省咸阳市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源宾阳风力发电有限公司	广西南宁市	广西南宁市	风电	100.00%	0.00%	投资设立
江苏龙源阳光新能源科技有限公司	江苏	江苏	光伏	95.00%	0.00%	非同一控制下的企业合并
南通通州龙源新能源有限公司	江苏	江苏	光伏	100.00%	0.00%	投资设立
如皋龙源新能源发展有限公司	江苏	江苏	风电	35.00%	31.00%	投资设立
乾安国能龙源新能源有限公司	吉林	吉林	风电	51.00%	0.00%	投资设立
繁峙龙源新能源有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	投资设立
龙源（济南）新能源开发有限公司	山东	山东	风电	0.00%	100.00%	投资设立
枣庄龙源新能源开发有限公司	山东	山东	光伏	0.00%	100.00%	投资设立
海阳龙源新能源有限公司	山东	山东	风电	0.00%	97.00%	投资设立
招远市龙源新能源有限公司	山东	山东	风电	0.00%	97.00%	投资设立
永修龙源新能源有限公司	江西	江西	风电	70.00%	30.00%	投资设立
铅山龙源新能源有限公司	江西	江西	风电	70.00%	30.00%	投资设立
临泽龙源新能源有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	投资设立
宁夏昀奥新能源有限公司	宁夏	宁夏	光伏	0.00%	100.00%	非同一控制下的企业合并
曲靖龙源新能源有限公司	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	投资设立
国能横州新能源有限公司	广西	广西	风电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并
国能东北新能源发展有限公司	辽宁	辽宁	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国能定边新能源有限公司	陕西	陕西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
广西国能能源发展有限公司	广西	广西	风电	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	云南	云南	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电甘肃新能源有限公司	甘肃	甘肃	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并

国电华北内蒙古新能源有限公司	内蒙古	内蒙古	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国电山西洁能有限公司	山西	山西	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
天津国电洁能电力有限公司	天津	天津	风电	100.00%	0.00%	同一控制下的企业合并
国家能源集团龙源阿里新能源(阿里)有限公司	西藏	西藏	风电	0.00%	100.00%	同一控制下的企业合并

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 (%)	持股比例不同于表决权比例的原因说明
1.	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
2.	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
3.	江阴苏龙热电有限公司	27.00	74.00	与子公司其他股东签订一致行动协议
4.	南通天生港发电有限公司	31.94	63.02	与子公司其他股东签订一致行动协议
5.	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
6.	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
7.	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
8.	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
9.	国能丰城光伏发电有限公司	50.00	51.00	拥有实质控制权

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:

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

确定公司是代理人还是委托人的依据:

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
江阴苏龙热电有限公司	73.00%	292,448,595.23		2,296,835,947.32
南通天生港发电有限公司	68.06%	81,426,408.24		1,980,420,566.61

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

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

江阴苏龙热电有限公司	1,866,282,361.11	4,484,198,114.40	6,350,480,475.51	2,964,910,292.40	259,994,259.09	3,224,904,551.49	1,330,099,144.26	4,164,603,903.36	5,494,703,047.62	2,641,126,364.57	56,166,079.08	2,697,292,443.65
南通天生港发电有限公司	780,544,977.85	3,524,852,646.15	4,305,397,624.00	1,209,317,434.88	196,854,894.15	1,406,172,329.03	533,926,053.90	3,709,956,989.03	4,243,883,042.93	1,137,323,071.73	281,001,483.03	1,418,324,554.76

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
江阴苏龙热电有限公司	5,345,674,828.58	328,165,320.27	328,165,320.27	300,093,626.84	3,532,237,839.92	196,881,915.67	196,881,915.67	270,619,214.00
南通天生港发电有限公司	1,589,213,737.27	66,817,776.84	69,728,428.86	271,489,120.81	1,294,808,760.08	113,742,736.16	118,300,486.38	40,908,014.91

其他说明：

无。

2、在合营安排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	
一、合营企业						
江苏南通发电有限公司	江苏	江苏	火力发电		50.00%	权益法
二、联营企业						
国电联合动力技术有限公司	北京	北京	科技推广和应用服务业	30.00%		权益法
国能融资租赁有限公司	天津	天津	融资租赁		49.00%	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：

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：

(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	江苏南通发电有限公司
流动资产	1,092,670,343.00	1,321,518,583.36
其中：现金和现金等价物	65,487,275.00	424,705,759.87

非流动资产	4,201,784,429.00	4,367,584,159.20
资产合计	5,294,454,772.00	5,689,102,742.56
流动负债	2,138,860,694.00	2,765,804,192.79
非流动负债	1,820,876,717.00	1,387,163,958.69
负债合计	3,959,737,411.00	4,152,968,151.48
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	1,334,717,361.00	1,536,134,591.08
按持股比例计算的净资产份额	667,358,680.50	768,067,295.54
调整事项		44,624,724.02
--商誉		
--内部交易未实现利润		44,624,724.02
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值	667,358,680.50	812,692,019.56
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	1,994,303,657.00	1,756,580,975.43
财务费用	54,056,699.00	57,030,918.88
所得税费用	-5,374,096.61	11,276,437.99
净利润	-208,910,669.87	61,084,018.21
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-208,910,669.87	61,084,018.21
本年度收到的来自合营企业的股利		

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	
	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司	国能融资租赁有限公司	国电联合动力技术有限公司
流动资产	4,830,621,270.53	8,604,011,752.90	3,256,644,970.28	9,230,087,185.89
非流动资产	20,974,585,962.54	1,965,013,244.24	21,429,009,782.81	2,896,663,374.87
资产合计	25,805,207,233.07	10,569,024,997.14	24,685,654,753.09	12,126,750,560.76
流动负债	13,380,703,061.15	7,405,724,522.90	13,570,694,451.11	8,897,413,487.16
非流动负债	8,914,958,270.39	1,099,640,158.29	7,744,312,788.53	1,316,257,354.82
负债合计	22,295,661,331.54	8,505,364,681.19	21,315,007,239.64	10,213,670,841.98
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	3,509,545,901.53	2,063,660,315.95	3,370,647,513.45	1,913,079,718.78
按持股比例计算的净	1,719,677,491.75	619,098,094.79	1,651,617,281.59	573,923,915.63

资产份额				
调整事项				-93,562,520.97
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对联营企业权益投资的账面价值	1,719,677,491.75	619,098,094.79	1,651,617,281.59	480,361,394.66
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	496,497,192.33	721,252,171.38	426,292,243.56	917,963,118.74
净利润	71,268,862.00	-549,172,277.73	62,939,096.08	-562,837,814.39
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	71,268,862.00	-549,172,277.73	62,939,096.08	-562,837,814.39
本年度收到的来自联营企业的股利				

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：		
投资账面价值合计	82,497,774.64	6,397,774.64
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-6,294,345.73	-3,104,987.08
--其他综合收益	-6,294,345.73	-3,104,987.08
联营企业：		
投资账面价值合计	1,317,293,434.32	1,631,146,492.04
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	405,535,975.14	-133,703,083.48
--其他综合收益	405,535,975.14	-133,703,083.48

其他说明

无。

十、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	--	--	--	--
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	228,550,365.59	532,000,000.00		760,550,365.59
（2）权益工具投资	228,550,365.59			228,550,365.59
（4）理财		532,000,000.00		532,000,000.00
（三）其他权益工具投资	44,571,521.35		232,147,944.66	276,719,466.01
应收款项融资		1,610,348,822.57	27,690,224,304.66	29,300,573,127.23
持续以公允价值计量的资产总额	273,121,886.94	2,142,348,822.57	27,922,372,249.32	30,337,842,958.83
（六）交易性金融负债		30,081,895.02		30,081,895.02
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。

十一、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	能源集团	132,094,661,149.80	58.56%	58.56%

号				
---	--	--	--	--

本企业的母公司情况的说明

母公司对本公司直接持股 54.91%，间接持股 3.65%。

本企业最终控制方是国家能源投资集团有限责任公司。

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附注九（1）在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

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

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
龙源金风新能源有限公司	合营企业
江苏南通发电有限公司	合营企业
天津龙源海晶新能源有限公司	合营企业
新疆达风变电运营有限责任公司	合营企业
上海银桦航运有限公司	联营企业
中核甘肃风力发电有限公司	联营企业
依兰龙源风力发电有限公司	联营企业
内蒙古新锦风力发电有限公司	联营企业
同心龙源合创电力有限责任公司	联营企业
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	联营企业
国电联合动力技术有限公司	联营企业
国能融资租赁有限公司	联营企业
天津龙源高速新能源有限公司	联营企业
江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营企业
河北建投龙源崇礼风能有限公司	联营企业
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	联营企业
汕头市南方风能发展有限公司	联营企业

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
国能销售集团华东能源有限公司	同系子公司
国能龙源电力技术工程有限责任公司	同系子公司
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	同系子公司
国能销售集团有限公司华中分公司	同系子公司
国能信控互联技术有限公司	同系子公司
国能太仓发电有限公司	同系子公司
国电物流有限公司	同系子公司
国能龙源电气有限公司	同系子公司

神华培训中心有限公司	同系子公司
国能龙源环保有限公司	同系子公司
国能龙源催化剂江苏有限公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司东北分公司	同系子公司
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	同系子公司
国能永福发电有限公司	同系子公司
国能科慧（北京）实业有限公司	同系子公司
国能（北京）配送中心有限公司	同系子公司
国能思达科技有限公司	同系子公司
长江财产保险股份有限公司	同系子公司
国能信息技术有限公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司华北分公司	同系子公司
国家能源（山东）工程技术有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	同系子公司
瑞泰人寿保险有限公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	同系子公司
国能朗新明环保科技有限公司	同系子公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团置业有限公司	同系子公司
国电长源广水风电有限公司	同系子公司
沈阳启盛热电有限公司	同系子公司
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	同系子公司
国能铜陵发电有限公司	同系子公司
国能神皖池州发电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团宿迁发电有限公司	同系子公司
国家能源集团谏壁发电厂	同系子公司
国能常州发电有限公司	同系子公司
国能神皖安庆发电有限责任公司	同系子公司
国能科环望奎新能源有限公司	同系子公司
福建国电风力发电有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司
国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司
国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司
国家能源集团财务有限公司	同系子公司
国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司
国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司
国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同系子公司
国能（北京）商业保理有限公司	同系子公司
国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司
国家能源集团辽宁电力有限公司	同系子公司
国电财务有限公司	同系子公司
国能吉林龙华热电股份有限公司长春热电一厂	同系子公司
天津滨海电力有限公司	同系子公司
国家能源集团乌海能源有限责任公司骆驼山洗煤厂	同系子公司
甘肃国能风力发电有限公司	同系子公司
国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	同系子公司
国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司	同系子公司
国能陕西新能源发电有限公司	同系子公司
国能长源湖北新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	同系子公司
国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	同系子公司
北京国电龙源环保工程公司	同系子公司
国能河北定州发电有限责任公司	同系子公司
国能河北沧东发电有限责任公司	同系子公司

河北衡丰发电有限责任公司	同系子公司
国家能源集团共享服务中心有限公司	同系子公司
中国神华国际工程有限公司	同系子公司
国家能源集团江永风力发电有限公司	同系子公司
国能诚信招标有限公司	同系子公司
国电电力发展股份有限公司浙江分公司	同系子公司
中国国电集团有限公司青海分公司	同系子公司
国电物质集团有限公司华中物流配送公司	同系子公司
国电龙源电力技术工程有限责任公司	同系子公司
中国国电集团有限公司	同系子公司
国家能源聊城发电有限公司	同系子公司
天津国电中能电力有限公司	同系子公司
天津静海国电电力光伏发电有限公司	同系子公司
国家能源（山东）新能源有限公司	同系子公司
国家能源集团广东电力有限公司	同系子公司
国能联合动力技术（连云港）有限公司	同系子公司
国能信控互联技术（河北）有限公司	同系子公司
北京国电思达科技有限公司	同系子公司
国家能源集团贵州电力有限公司风电分公司	同系子公司
国诚亿泰科技发展有限公司	同系子公司
国电（北京）配送中心有限公司	同系子公司
国电龙源电气有限公司	同系子公司
国电物资集团有限公司山东物资配送中心	同系子公司
国电哈密能源开发有限公司	同系子公司
国能（北京）国际经贸有限公司	同系子公司
国能联合动力技术（保定）有限公司	同系子公司
国能智深控制技术有限公司	同系子公司
内蒙古国电和洁风能有限公司	同系子公司
榆林国远风电有限公司	同系子公司
国家能源集团物资有限公司西北物资配送中心	同系子公司
江苏龙源催化剂有限公司	同系子公司
国华（赤城）风电有限公司	同系子公司
国华（榆林）新能源有限公司	同系子公司
国能北安热电有限公司	同系子公司
内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	同系子公司
山东鲁能发展集团有限公司	同系子公司
国电电力发展股份有限公司	同系子公司
国家能源投资集团有限责任公司	同系子公司
国电环境保护研究院有限公司	同系子公司

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	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
国能销售集团华东能源有限公司	购入货品/接受劳务	653,721,258.47		否	913,011,232.55

国能龙源电力技术工程有限责任公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	59,553,410.23
玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	购入货品/接受劳务	72,199,815.92		否	30,323,394.50
国能销售集团有限公司华中分公司	购入货品/接受劳务	21,693,966.37		否	36,915,695.58
国能信控互联技术有限公司	购入货品/接受劳务	11,644,145.97		否	13,460,583.45
国能太仓发电有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	17,335,580.81
国电物流有限公司	购入货品/接受劳务	456,938.49		否	3,301,631.33
国能龙源电气有限公司	购入货品/接受劳务	204,350.01		否	2,192,356.23
神华培训中心有限公司	购入货品/接受劳务	162,403.77		否	446,238.53
国能龙源环保有限公司	购入货品/接受劳务	30,843,177.13		否	16,922,859.00
国能龙源催化剂江苏有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	230,088.50
国电联合动力技术有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	254,300,446.16
江苏龙源振华海洋工程有限公司	购入货品/接受劳务	231,842,664.26		否	569,779,725.99
上海银桦航运有限公司	购入货品/接受劳务	67,995,530.75		否	72,823,064.71
江苏南通发电有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	22,287,326.77
同心龙源合创电力有限责任公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	2,851,251.10
国家能源集团置业有限公司东北分公司	购入货品/接受劳务	175,546.14		否	354,578.32
国家能源集团科学技术研究院有限公司沈阳分公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	511,000.00
国能永福发电有限公司	购入货品/接受劳务	3,651,814.18		否	3,133,500.01
国能科慧（北京）实业有限公司	购入货品/接受劳务	0.00		否	30,600.00
国能（北京）配送中心有限公司	购入货品/接受劳务	75,896,250.70		否	70,789,457.81
国能思达科技有限公司	购入货品/接受劳务	12,808,916.55		否	25,485,147.02
长江财产保险股份有限公司	购入货品/接受劳务	3,788,980.29		否	0.00
国能信息技术有限公司	购入货品/接受劳务	1,377,139.64		否	0.00
国家能源集团置业有限公司华北分公司	购入货品/接受劳务	8,610,934.26		否	0.00
国家能源（山	购入货品/接受劳务	1,878,420.35		否	0.00

东) 工程技术有限公司	务				
国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司	购入货品/接受劳务	1,613,962.98		否	0.00
瑞泰人寿保险有限公司	购入货品/接受劳务	6,401,956.97		否	0.00
国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	购入货品/接受劳务	155,691,301.80		否	0.00
国能朗新明环保科技有限公司	购入货品/接受劳务	2,824,938.94		否	0.00
其他小额	购入货品/接受劳务	5,376,697.93		否	28,185,449.69

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
国家能源投资集团有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	29,123.89
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	0.00	4,598,787.74
国家能源集团置业有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	1,573,861.02
神华培训中心有限公司	销售货品/提供劳务	1,104,424.78	2,269,915.09
国电长源广水风电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	624,954.08
沈阳启盛热电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	30,566.04
中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	销售货品/提供劳务	2,123,893.81	1,216,981.13
国能铜陵发电有限公司	销售货品/提供劳务	3,045,010.62	900,230.97
国能神皖池州发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	1,586,906.19	943,930.19
国家能源集团宿迁发电有限公司	销售货品/提供劳务	309,734.51	330,188.68
国家能源集团谏壁发电厂	销售货品/提供劳务	309,734.51	433,962.26
国能常州发电有限公司	销售货品/提供劳务	0.00	292,452.83
江苏南通发电有限公司	销售货品/提供劳务	175,391,377.55	90,274,946.58
国电联合动力技术有限公司	销售货品/提供劳务	309,734.51	1,547,547.17
国能神皖安庆发电有限责任公司	销售货品/提供劳务	6,072,201.77	0.00
国能龙源电力技术工程有限责任公司	销售货品/提供劳务	2,123,893.81	0.00
国能科环望奎新能源有限公司	销售货品/提供劳务	3,362,831.86	0.00
江苏龙源振华海洋工程有限公司	销售货品/提供劳务	1,284,243.12	0.00
航天龙源(本溪)风力发电有限公司	销售货品/提供劳务	14,004.42	0.00
其他小额	销售货品/提供劳务	11,473,987.61	8,819,924.54

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
江苏龙源振华海洋工程有限公司	出租房屋/机器设备	1,327,420.56	1,301,994.01

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
国能融资租赁有限公司	机器设备					9,093,873.88	1,525,176.43	7,260,083.32	1,616,323.76		137,901,778.54
福建国电风力发电有限公司	机器设备					16,796,712.31					

关联租赁情况说明

无。

(3) 关联担保情况

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	130,814,000.00	2005年11月29日	2025年09月15日	否

关联担保情况说明

无。

(4) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	4,879,017.96	4,394,000.00

(5) 其他关联交易

单位：元

交易类型	关联方名称	关联方性质	本期发生额	上期发生额
接收贷款担保（减少以负数列）			-28,030,830.91	-1,570,411,433.46

示) 小计				
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	控股股东	-28,030,830.91	-1,570,411,433.46
提供贷款担保 (减少以负数列示) 小计				-5,500,000.00
提供贷款担保 (减少以负数列示)	同心龙源合创电力有限责任公司	联营及合营企业		-5,500,000.00
提供贷款 (减少以负数列示) 小计				-233,500,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	上海银桦航运有限公司	联营及合营企业		-10,000,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营及合营企业		-38,500,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	依兰龙源风力发电有限公司	联营及合营企业		-5,000,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	国能靖边新能源有限公司	同系子公司		-100,000,000.00
提供贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同系子公司		-80,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示) 小计			2,325,840,000.00	190,558,057.25
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司	25,000,000.00	-18,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司	-30,000,000.00	30,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团江西电力有限公司	同系子公司		50,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司	-37,500,000.00	84,500,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司		-64,941,942.75
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	3,482,300,000.00	200,000,000.00
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	同系子公司		-98,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	-918,960,000.00	7,000,000.00
取得贷款 (减少以负数列示)	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	-195,000,000.00	
利息收入小计			6,882,091.39	10,603,022.29
利息收入	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	2,920,065.82	2,230,690.22
利息收入	依兰龙源风力发电有限公司	联营及合营企业	31,520.54	1,957,848.28
利息收入	江苏龙源振华海洋工程有限公司	联营及合营企业		260,516.66
利息收入	上海银桦航运利息收入	联营及合营企业		830,470.36
利息收入	江苏南通发电有限公司	联营及合营企业	2,612,399.90	3,563,856.51
利息收入	汕头市南方风能发展有限公司	联营及合营企业	2,882.91	206,994.74
利息收入	国家能源集团广西电力有限公司容县分公司	同系子公司		518,933.34
利息收入	同心合创电力有限责任公司	联营及合营企业	1,315,222.22	1,033,712.18

利息支出小计			71,369,048.33	45,710,334.02
利息支出	国家能源集团湖南能源销售有限公司	同系子公司	7,500.00	1,082,829.79
利息支出	国家能源集团湖南电力有限公司	同系子公司	290,375.00	73,500.00
利息支出	国家能源集团山东电力有限公司	同系子公司		6,543,020.20
利息支出	国家能源集团云南电力有限公司	同系子公司	5,417,208.34	1,116,111.11
利息支出	国家能源集团贵州电力有限公司	同系子公司	126,658.34	706,916.67
利息支出	国家能源集团财务有限公司	同系子公司	52,127,526.40	27,780,277.78
利息支出	国家能源集团江西电力有限公司	同系子公司		1,431,111.11
利息支出	国能融资租赁有限公司	联营及合营企业	3,045,465.99	2,101,611.11
利息支出	国能（北京）商业保理有限公司	同系子公司	991,473.75	735,150.00
利息支出	国家能源集团华北电力有限公司	同系子公司	8,298,815.49	
利息支出	国家能源集团陕西电力有限公司	同系子公司	0.02	
利息支出	国家能源集团广西电力有限公司	同系子公司	1,064,025.00	2,825,956.25
利息支出	国家能源投资集团有限责任公司	控股股东		1,313,850.00
提取存款小计			-190,418,370.11	-266,689,623.93
提取存款	国家能源集团财务有限公司（含国电财务有限公司）	同系子公司	-190,418,370.11	-266,689,623.93
增加投资小计			140,419,742.87	18,796,000.00
增加投资	江苏华电华汇能源有限公司	联营公司		5,196,000.00
增加投资	江苏海上国新新能源工程有限公司	联营公司		3,600,000.00
增加投资	龙源金风新能源有限公司	联营公司		10,000,000.00
增加投资	北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	联营公司	43,873,076.20	
增加投资	如皋龙源泉开新能源发展有限公司	联营公司	20,000,000.00	
增加投资	天津龙源海晶新能源有限公司	联营公司	56,100,000.00	
增加投资	江阴市华泰新能源有限公司	联营公司	3,780,000.00	
增加投资	北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）	联营公司	16,666,666.67	
收回投资小计			621,343,046.27	
收回投资	国电财务有限公司	同系子公司	621,343,046.27	

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
银行存款	国家能源集团财务有限公司	2,896,036,538.80		2,705,618,168.69	
应收票据					
应收票据	国能吉林龙华热电股份有限公司长春热电一厂	300,000.00		300,000.00	
应收票据	天津滨海电力有限公司			150,000.00	
应收票据	国家能源集团乌海能源有限责任公司骆驼山洗煤厂			100,000.00	
应收票据	甘肃国能风力发电有限公司	2,700,000.00			
应收账款	国电电力九鼎哈密风力发电有限公司	398,397.44	11,951.93	398,397.44	
应收账款	国电哈密能源开发有限公司巴里坤分公司			199,198.72	
应收账款	国能陕西新能源发电有限公司	455,600.00	455,600.00	455,600.00	455,600.00
应收账款	国能长源湖北新能源有限公司			1,150,000.00	
应收账款	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
应收账款	甘肃国能风力发电有限公司			2,700,000.00	
应收账款	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司	2,529,000.00		2,580,000.00	
应收账款	国电电力邯郸东郊热电有限责任公司	317,400.00	1,044.00	730,000.00	34,800.00
应收账款	北京国电龙源环保工程公司			111,707.00	111,707.00
应收账款	国能河北定州发电有限责任公司	15,000.00		850,000.00	
应收账款	国能河北沧东发电有限责任公司			800,000.00	
应收账款	河北衡丰发电有限责任公司			550,000.00	
应收账款	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	41,462.35	5,033.25	129,929.25	5,033.25
应收账款	依兰龙源风力发电有限公司	148,792.90		465,444.70	
应收账款	中核甘肃风力发	1,069,800.00	1,069,800.00	1,069,800.00	1,069,800.00

	电有限公司				
应收账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	687,109.78		105,065.10	
应收账款	新疆达风变电运营有限责任公司	90,655.00	90,655.00	90,655.00	90,655.00
应收账款	龙源金风新能源有限公司	760,000.00		760,000.00	
应收账款	天津龙源海晶新能源有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00	
应收账款	江苏南通发电有限公司	116,523,193.89		28,272,289.80	
应收账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	2,400,000.00			
应收账款	国能科环望奎新能源有限公司	3,800,000.00			
应收账款	国电联合动力技术有限公司	350,000.00			
应收账款	其他小额	18,178,131.58	258,810.85	17,531,167.74	224,480.00
预付账款					
预付账款	国能（北京）配送中心有限公司	187,437,044.56		107,378,067.86	
预付账款	国家能源集团共享服务中心有限公司	1,061,896.33		11,656,562.54	
预付账款	瑞泰人寿保险有限公司	3,460,630.50		3,350,876.35	
预付账款	国电物流有限公司	1,130,744.62		1,917,886.24	
预付账款	国家能源（山东）工程技术有限公司	1,086,750.00		1,536,750.00	
预付账款	国能龙源电气有限公司	2,066,400.00		1,650,600.00	
预付账款	长江财产保险股份有限公司	742,065.24		1,314,444.15	
预付账款	中国神华国际工程有限公司	781,244.00		637,820.00	
预付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	1,388,400.00		960,200.00	
预付账款	国电联合动力技术有限公司	16,135,488.00		16,135,488.00	
预付账款	国能融资租赁有限公司	1,786,044.34		393,883.76	
预付账款	国能信控互联技术有限公司	1,207,325.00		980,000.00	
预付账款	神华培训中心有限公司	301,600.00		15,000.00	
预付账款	国家能源集团陕西电力有限公司			1,285,942.86	
预付账款	国能销售集团有限公司华中分公司	9,203,218.00			
预付账款	国家能源投资集团有限责任公司煤炭经营分公司	25,048,999.38			

预付账款	其他小额	1,791,636.28		45,345.12	
其他应收款					
其他应收款	国能（北京）配送中心有限公司			18,126.52	
其他应收款	国能龙源环保有限公司	3,807,500.00		3,807,500.00	
其他应收款	国家能源集团江永风力发电有限公司			1,349,152.12	
其他应收款	国能诚信招标有限公司	1,030,355.00		1,030,355.00	
其他应收款	国电电力发展股份有限公司浙江分公司	104,979.12		1,497.12	
其他应收款	中国神华国际工程有限公司	191,485.00		111,485.00	
其他应收款	国家能源集团共享服务中心有限公司	16,046,898.85		145,037.10	
其他应收款	中国国电集团有限公司青海分公司			53,344.00	
其他应收款	国电物质集团有限公司华中物流配送公司			33,000.00	
其他应收款	国电龙源电力技术工程有限责任公司			29,700.00	
其他应收款	中国国电集团有限公司			4,181,086.72	
其他应收款	国家能源聊城发电有限公司	811,960.90	811,960.90	811,960.90	811,960.90
其他应收款	国电联合动力技术有限公司	77,500.00	77,500.00	77,500.00	77,500.00
其他应收款	新疆达风变电运营有限责任公司	43,173,412.44		47,243,855.14	
其他应收款	汕头市南方风能发展有限公司	80,000.00	80,000.00	5,185,915.46	
其他应收款	天津国电申能电力有限公司	3,643,432.77	3,643,432.77	3,643,432.77	3,643,432.77
其他应收款	天津静海国电电力光伏发电有限公司			613,678.20	
其他应收款	国家能源集团辽宁电力有限公司			2,135,413.72	
其他应收款	国家能源投资集团有限责任公司	4,858,302.97			
其他应收款	长江财产保险股份有限公司	3,491,818.30			
其他应收款	国家能源（山东）新能源有限公司	2,780,989.77			
其他应收款	其他小额	2,097,895.20	528,354.25	762,689.17	4,000.00
工程物资-预付款项					
工程物资-预付款项	国电联合动力技术有限公司			45,870,207.00	

工程物资-预付款项	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	15,658,581.60			
在建工程-预付款项					
在建工程-预付款项	国电联合动力技术有限公司			56,474,208.00	
应收股利					
应收股利	江苏南通发电有限公司	100,000,000.00		150,000,000.00	
应收股利	内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43		13,348,168.43	
应收股利	河北建投龙源崇礼风能有限公司	4,717,494.71		9,637,912.19	
应收股利	国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00		7,500,000.00	
应收股利	依兰龙源风力发电有限公司	20,185,961.33		20,185,961.53	
应收股利	国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35		651,770.35	
应收股利	国家能源集团财务有限公司			95,100,000.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	国电联合动力技术有限公司	403,167,553.79	214,796,592.21
应付账款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	373,222,327.94	112,895,797.85
应付账款	国能思达科技有限公司	54,042,608.13	76,775,083.83
应付账款	新疆达风变电运营有限责任公司	17,249,203.54	13,320,000.00
应付账款	国能（北京）配送中心有限公司	19,557,139.10	3,734,107.93
应付账款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	49,129,318.76	12,962,624.74
应付账款	国能信控互联技术有限公司	17,778,624.78	16,318,908.48
应付账款	国家能源集团贵州电力有限公司新能源分公司		839,918.61
应付账款	福建国电风力发电有限公司		4,137,529.31
应付账款	国能联合动力技术（连云港）有限公司		588,000.00
应付账款	国能龙源电气有限公司	5,557,028.06	108,249.00
应付账款	国能信控互联技术（河北）有限公司	14,962.50	14,962.50
应付账款	国能信息技术有限公司		341,057.00
应付账款	国能龙源电力技术工程有限责任公司		16,692,331.25
应付账款	国家能源集团辽宁电力有限公司	26,656,900.00	
应付账款	北京国电思达科技有限公司	82,640,512.94	
应付账款	国电（北京）配送中心有限公司	3,696,386.22	
应付账款	国诚亿泰科技发展有限公司	6,466,008.50	

应付账款	国能龙源环保有限公司	18,498,573.58	
应付账款	国能销售集团华东能源有限公司	5,778,203.53	
应付账款	上海银桦航运有限公司	7,352,862.84	
应付账款	国电物资集团有限公司山东物资配送中心	1,952,528.20	
应付账款	国能永福发电有限公司	11,465,128.85	
应付账款	国电龙源电力技术工程有限责任公司	71,983,063.92	
应付账款	国电龙源电气有限公司	2,912,000.00	
应付账款	国家能源集团贵州电力有限公司风电分公司	6,469,000.00	
应付账款	其他小额	5,257,037.87	1,103,692.31
应付票据			
应付票据	国电联合动力技术有限公司	53,778,272.95	
应付票据	国电环境保护研究院有限公司	370,000.00	
应付票据	国能朗新明环保科技有限公司	6,334,860.00	
应付票据	国能龙源催化剂江苏有限公司	298,429.05	
应付票据	国能龙源环保有限公司	5,916,000.00	
应付票据	江苏龙源振华海洋工程有限公司	59,000,000.00	
其他应付款			
其他应付款	国电联合动力技术有限公司	445,729,546.46	200,959,353.60
其他应付款	国家能源（山东）新能源有限公司		150,224,583.30
其他应付款	江苏龙源振华海洋工程有限公司	6,968,310.00	6,000,000.00
其他应付款	天津龙源高速新能源有限公司	26,326,487.67	29,994,232.50
其他应付款	天津龙源海晶新能源有限公司	53,048,764.60	4,249,247.92
其他应付款	玉门锦辉长城电力设备制造有限公司	9,598,320.94	9,198,320.94
其他应付款	国电哈密能源开发有限公司	10,481,300.00	10,481,300.00
其他应付款	国能（北京）国际经贸有限公司	45,646.53	45,646.53
其他应付款	国能信控互联技术有限公司	1,777,811.12	1,398,145.02
其他应付款	国能龙源催化剂江苏有限公司		258,000.00
其他应付款	国能思达科技有限公司	7,443,172.35	22,503,222.91
其他应付款	国能龙源电气有限公司	784,650.00	604,850.00
其他应付款	国家能源集团新能源技术研究院有限公司	252,300.00	162,000.00
其他应付款	国能联合动力技术（保定）有限公司		6,823,575.00
其他应付款	国家能源集团华北电力有限公司		7,000,000.00
其他应付款	长江财产保险股份有限公司		29,874.00
其他应付款	国能信息技术有限公司	7,469.04	7,469.04
其他应付款	国能龙源电力技术工程有限责任公司	12,551,034.00	12,551,034.00
其他应付款	国家能源集团广西电力有限公司	11,093,678.88	11,093,678.88
其他应付款	国能智深控制技术有限公司	96,050.03	96,050.03

其他应付款	国家能源投资集团有限责任公司	27,050,000.00	
其他应付款	国能龙源环保有限公司	6,094,906.05	
其他应付款	国家能源集团湖南电力有限公司	2,000,000.00	
其他应付款	内蒙古国电和洁风能有限公司	1,000,000.00	
其他应付款	榆林国远风电有限公司	6,837,065.00	
其他应付款	中国国电集团有限公司	9,000,000.00	
其他应付款	瑞泰人寿保险有限公司	664,276.32	
其他应付款	北京国电思达科技有限公司	361,390.10	
其他应付款	国家能源集团山东电力有限公司	657,010.01	
其他应付款	国家能源集团物资有限公司西北物资配送中心	299,270.40	
其他应付款	国能（北京）配送中心有限公司	227,325.24	
其他应付款	江苏龙源催化剂有限公司	258,030.00	
其他应付款	其他小额	2,860,569.20	163,883.28
合同负债			
合同负债	国电联合动力技术有限公司	9,327,900.00	9,327,900.00
合同负债	国电财务有限公司	509,572.21	
合同负债	国华（赤城）风电有限公司	141,592.92	
合同负债	国华（榆林）新能源有限公司	141,592.92	
合同负债	江苏南通发电有限公司	13,233,644.28	
合同负债	国家能源集团山东电力有限公司	61,946.90	
合同负债	国能陕西新能源发电有限公司	114,159.29	
短期借款			
短期借款	国家能源集团财务有限公司	4,391,000,000.00	4,220,000,000.00
短期借款	国家能源集团广西电力有限公司		180,000,000.00
短期借款	国家能源集团贵州电力有限公司	10,000,000.00	47,500,000.00
短期借款	天津滨海电力有限公司	80,000,000.00	80,000,000.00
短期借款	国家能源集团华北电力有限公司		918,960,000.00
短期借款	国家能源集团湖南能源销售有限公司	23,000,000.00	
短期借款	国家能源集团云南电力有限公司	50,000,000.00	50,000,000.00
应付股利			
应付股利	国家能源集团陕西电力有限公司	22,171,407.54	22,171,407.54
应付股利	国家能源投资集团有限责任公司	878,924,138.88	163,214,834.66
应付股利	国能北安热电有限公司	44,204,442.96	27,263,260.80
应付股利	国家能源集团广东电力有限公司	51,682,130.48	51,682,130.48
应付股利	内蒙古平庄煤业（集团）有限责任公司	31,199,006.73	
应付股利	国家能源集团辽宁电力有限公司	13,807,298.40	
应付股利	山东鲁能发展集团有限公司	931,421.53	
应付股利	国电电力发展股份有限公司	20,239,213.29	

应付利息			
应付利息	国家能源集团财务有限公司	5,648,624.87	1,694,388.89
应付利息	国家能源集团云南电力有限公司	297,083.34	62,638.89
应付利息	国能（北京）商业保理有限公司	1,726,623.75	717,750.00
应付利息	国家能源集团广西电力有限公司		114,193.75
应付利息	国家能源集团华北电力有限公司	748,271.63	
应付利息	天津滨海电力有限公司	85,555.56	
应付利息	国家能源集团湖南能源销售有限公司	7,500.00	
应付利息	国能融资租赁有限公司	336,922.78	
应付利息	国家能源集团贵州电力有限公司	185,461.81	
一年内到期的非流动负债			
一年内到期的非流动负债	国家能源集团财务有限公司	66,090,000.00	50,000,000.00
一年内到期的非流动负债	国能融资租赁有限公司	1,265,816.32	8,371,611.11
一年内到期的非流动负债	航天龙源（本溪）风力发电有限公司	266,606.16	
其他流动负债			
其他流动负债	国家能源集团贵州电力有限公司		185,461.80
长期借款			
长期借款	国家能源集团财务有限公司	4,849,710,000.00	1,604,500,000.00
长期借款	国家能源（山东）新能源有限公司	150,000,000.00	
长期借款	国家能源集团湖南能源销售有限公司	2,000,000.00	
长期借款	国家能源集团云南电力有限公司	290,000,000.00	290,000,000.00
长期借款	国家能源集团广西电力有限公司		15,000,000.00
长期借款	国能融资租赁有限公司	100,000,000.00	
长期应付款			
长期应付款	国电联合动力技术有限公司		238,900,434.12

十二、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

项目	2022年6月30日	2021年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的：		
——构建长期资产承诺	11,327,780,000.00	9,545,580,000.00
合计	11,327,780,000.00	9,545,580,000.00

资产负债表日存在的重要承诺

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

无。

(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。

3、其他

无。

十三、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	无。		
重要的对外投资	无。		
重要的债务重组	无。		
自然灾害	无。		
外汇汇率重要变动	无。		

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	0.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00
利润分配方案	无。

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

无。

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

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	10,651,600.70	100.00%	1,598,934.80	15.01%	9,052,665.90	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16
其中：										
其他组合	10,651,600.70	100.00%	1,598,934.80	15.01%	9,052,665.90	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16
合计	10,651,600.70	100.00%	1,598,934.80	15.01%	9,052,665.90	6,388,066.96	100.00%	1,598,934.80	25.03%	4,789,132.16

按组合计提坏账准备：1,598,934.80

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	10,651,600.70	1,598,934.80	15.01%
合计	10,651,600.70	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，请参照其他应收款的披露方式披露坏账准备的相关信息：

适用 不适用

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	5,642,426.96
1至2年	1,959,173.74
3年以上	3,050,000.00
4至5年	2,000,000.00
5年以上	1,050,000.00
合计	10,651,600.70

(2) 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	
坏账准备	1,598,934.80					1,598,934.80
合计	1,598,934.80					1,598,934.80

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

无。

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
雄亚（温岭）新能源有限公司	5,499,997.56	51.64%	
国网浙江省电力有限公司台州供电公司	2,002,668.34	18.80%	
国家能源集团新能源技术研究院有限公司	2,000,000.00	18.78%	400,000.00
江西昌源实业有限公司	750,000.00	7.04%	750,000.00
北京辰达工程科技有限公司	300,000.00	2.82%	300,000.00
合计	10,552,665.90	99.08%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收利息	304,507,551.25	228,794,389.39
应收股利	4,637,946,314.93	4,734,673,495.68
其他应收款	44,715,781,223.53	47,723,362,282.61
合计	49,658,235,089.71	52,686,830,167.68

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
委托贷款	304,507,551.25	228,794,389.39
合计	304,507,551.25	228,794,389.39

(2) 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	4,604,159,145.94	4,696,617,679.56
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	651,770.35	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	4,717,494.71	9,637,912.19
内蒙古新锦风力发电有限公司	13,348,168.43	13,348,168.43
依兰龙源风力发电有限公司	7,569,735.50	7,569,735.50
合计	4,637,946,314.93	4,734,673,495.68

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	2-5 年	对方未支付	否
国电联合动力技术有限公司	7,500,000.00	5 年以上	对方未支付	否
合计	20,848,168.43			

3) 坏账准备计提情况

□适用 □不适用

其他说明：

(3) 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	44,627,147,277.70	47,596,330,706.33
外部借款	293,575,405.27	370,128,931.47
往来款等	117,664,355.82	79,508,460.07
合计	45,038,387,038.79	48,045,968,097.87

2) 坏账准备计提情况

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)	
2022 年 1 月 1 日余额	322,605,815.26			322,605,815.26

2022年1月1日余额 在本期				
2022年6月30日余额	322,605,815.26			322,605,815.26

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

按账龄披露

单位：元

账龄	期末余额
1年以内（含1年）	42,165,498,559.27
1至2年	2,534,266,077.64
2至3年	10,566,073.62
3年以上	328,056,328.26
4至5年	10,376,645.83
5年以上	317,679,682.43
合计	45,038,387,038.79

3) 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
龙源电力集团（上海）投资有限公司	内部往来	3,989,733,524.67	1年以内	8.86%	
雄亚投资有限公司	内部往来	2,471,979,492.44	1年以内	5.49%	
龙源贵州风力发电有限公司	内部往来	2,352,988,462.75	1年以内	5.22%	
龙源盐城新能源发展有限公司	内部往来	2,110,117,701.40	1年以内	4.69%	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	内部往来	2,096,329,585.91	1年以内	4.65%	
合计		13,021,148,767.17		28.91%	

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	55,139,423,282.08	46,000,000.00	55,093,423,282.08	45,901,241,337.63	46,000,000.00	45,855,241,337.63
对联营、合营企业投资	1,086,741,464.65		1,086,741,464.65	1,054,634,098.80		1,054,634,098.80
合计	56,226,164,746.73	46,000,000.00	56,180,164,746.73	46,955,875,436.43	46,000,000.00	46,909,875,436.43

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额（账面价值）	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		
南通天生港发电有限公司	11,722,483.71					11,722,483.71	
新疆天风发电股份有限公司	456,136,199.03					456,136,199.03	
甘肃洁源风电有限责任公司	549,025,438.67					549,025,438.67	
江苏龙源风力发电有限公司	306,380,846.49					306,380,846.49	
赤峰新胜风力发电有限公司	159,502,691.93					159,502,691.93	
伊春兴安岭风力发电有限公司	158,164,771.90					158,164,771.90	
吉林龙源风力发电有限公司	407,831,316.73					407,831,316.73	
福建省东山澳仔山风电开发有限公司	183,949,225.23					183,949,225.23	
龙源平潭风力发电有限公司	249,070,754.87					249,070,754.87	
铁岭龙源风力发电有限公司	286,065,078.76					286,065,078.76	
沈阳龙源风力发电有限公司	405,988,147.98					405,988,147.98	
福建省平潭长江澳风电开发有限公司	21,345,528.65					21,345,528.65	
福建风力发电有限公司	53,734,864.58					53,734,864.58	
河北围场龙源建投风力发电有限公司	96,828,042.12					96,828,042.12	
龙源（巴彦淖尔）风力发电有限责任公司	625,877,500.36					625,877,500.36	
龙源（包头）风力发电有限责任公司	276,741,520.68					276,741,520.68	
龙源（四子王）风力发电有限责任公司	118,366,042.13					118,366,042.13	
桦南龙源风力发电有限公司	74,964,090.25					74,964,090.25	
伊春龙源风力发电有限公司	9,720,757.28					9,720,757.28	
龙源（张家口）风力发电有限公司	1,643,043,789.82					1,643,043,789.82	
浙江温岭东海塘风力发电有	50,541,116.54					50,541,116.54	

限公司							
沈阳龙源雄亚 风力发电有限 公司	352,589,664.29					352,589,664.29	
东海龙源生物 质发电有限公 司	37,041,748.21					37,041,748.21	
中能电力科技 开发有限公司	112,315,673.79					112,315,673.79	
江苏龙源风电 技术培训有限 公司	9,711,604.89					9,711,604.89	
龙源启东风力 发电有限公司	78,944,641.07					78,944,641.07	
赤峰龙源风力 发电有限公司	349,235,238.96					349,235,238.96	
龙源（兴安 盟）风力发电 有限公司	162,541,791.62					162,541,791.62	
抚远龙源风力 发电有限公司	63,971,007.38					63,971,007.38	
海林龙源风力 发电有限公司	20,854,599.71					20,854,599.71	
伊春龙源雄亚 风力发电有限 公司	239,153,995.81					239,153,995.81	
海南龙源风力 发电有限公司	220,908,471.57					220,908,471.57	
龙源雄亚（福 清）风力发电 有限公司	99,039,468.16					99,039,468.16	
龙源（北京） 碳资产管理技 术有限公司	12,913,445.66					12,913,445.66	
甘肃新安风力 发电有限公司	92,660,345.88					92,660,345.88	
龙源（长岭） 风力发电有限 公司	227,262,500.00					227,262,500.00	
龙源（如东） 风力发电有限 公司	333,175,000.00					333,175,000.00	
中国福霖风能 工程有限公司	26,544,833.91					26,544,833.91	46,000,000.00
延边龙源风力 发电有限公司	114,000,000.00					114,000,000.00	
龙源建投（承 德）风力发电 有限公司	133,851,000.00					133,851,000.00	
龙源（张北） 风力发电有限 公司	168,670,000.00					168,670,000.00	
云南龙源风力 发电有限公司	786,998,000.00					786,998,000.00	
鹤岗龙源风力 发电有限公司	115,885,000.00					115,885,000.00	
双鸭山龙源风	122,677,500.00					122,677,500.00	

力发电有限公司						
依兰龙源汇能风力发电有限公司	178,918,400.00				178,918,400.00	
浙江舟山岑港风力发电有限公司	124,951,400.00				124,951,400.00	
龙源西藏新能源有限公司	183,726,000.00				183,726,000.00	
龙源巴里坤风力发电有限公司	563,442,800.00				563,442,800.00	
甘肃龙源风力发电有限公司	468,397,500.00				468,397,500.00	
龙源阿拉山口风力发电有限公司	308,610,000.00				308,610,000.00	
龙源（青海）新能源开发有限公司	265,372,638.79				265,372,638.79	
龙源（酒泉）风力发电有限公司	963,134,000.00	13,000,000.00			976,134,000.00	
雄亚投资有限公司	1,868,119,228.90				1,868,119,228.90	
龙源（莆田）风力发电有限责任公司	421,954,000.00				421,954,000.00	
通河龙源风力发电有限公司	71,904,000.00				71,904,000.00	
哈尔滨龙源风力发电有限公司	23,980,500.00				23,980,500.00	
河北龙源风力发电有限公司	907,210,920.00				907,210,920.00	
龙源大丰风力发电有限公司	520,614,000.00				520,614,000.00	
国电新疆阿拉山口风电开发有限公司	127,881,211.42				127,881,211.42	
山西龙源风力发电有限公司	465,118,629.62				465,118,629.62	
龙源盐城大丰海上风力发电有限公司	1,055,000,000.00				1,055,000,000.00	
龙源（北京）风电工程技术有限公司	46,260,667.07				46,260,667.07	
通榆新发风力发电有限公司	753,776,184.97				753,776,184.97	
安徽龙源风力发电有限公司	320,140,000.00				320,140,000.00	
龙源达茂风力发电有限公司	420,898,700.00				420,898,700.00	
龙源贵州风力发电有限公司	1,102,133,800.00				1,102,133,800.00	

天津龙源风力发电有限公司	390,656,020.00	7,911,800.00				398,567,820.00	
江苏海上龙源风力发电有限公司	537,600,000.00					537,600,000.00	
龙源（科右前旗）风力发电有限公司	84,440,000.00					84,440,000.00	
龙源大理风力发电有限公司	314,588,000.00					314,588,000.00	
龙源石林风力发电有限公司	153,808,000.00					153,808,000.00	
龙源定远风力发电有限公司	161,398,854.73					161,398,854.73	
国电山西洁能右玉风电有限公司	206,055,877.10					206,055,877.10	
布尔津县天润风电有限公司	36,200,000.00					36,200,000.00	
龙源托里风力发电有限公司	69,372,000.00					69,372,000.00	
龙源凤阳风力发电有限公司	87,418,545.39					87,418,545.39	
浙江龙源风力发电有限公司	255,452,277.51					255,452,277.51	
龙源（乌拉特后旗）风力发电有限责任公司	178,687,500.00					178,687,500.00	
新疆龙源风力发电有限公司	433,003,500.00	21,000,000.00				454,003,500.00	
国能重庆风电开发有限公司	279,922,013.27					279,922,013.27	
龙源磐安风力发电有限公司	78,934,000.00					78,934,000.00	
赤峰龙源松州风力发电有限公司	1,135,417,140.00					1,135,417,140.00	
内蒙古龙源蒙东新能源有限公司	569,302,700.00	16,500,000.00				585,802,700.00	
龙源兴和风力发电有限公司	148,164,800.00					148,164,800.00	
国电武川红山风电有限公司	85,460,253.17					85,460,253.17	
龙源吐鲁番新能源有限公司	41,166,000.00					41,166,000.00	
龙源布尔津风力发电有限公司	61,459,500.00					61,459,500.00	
山东龙源风力发电有限公司	318,430,000.00					318,430,000.00	
龙源全椒风力发电有限公司	148,534,300.00					148,534,300.00	
龙源静乐风力发电有限公司	321,846,908.42					321,846,908.42	
龙源岢岚风力	108,150,205.58					108,150,205.58	

发电有限公司							
龙源靖边风力发电有限公司	165,202,637.00					165,202,637.00	
龙源（北京）风电工程设计咨询有限公司	43,025,291.65					43,025,291.65	
龙源（北京）新能源有限公司	10,000,000.00	4,866,300.00				14,866,300.00	
青铜峡龙源新能源股份有限公司	144,282,800.00					144,282,800.00	
龙源仙居风力发电有限公司	47,128,000.00					47,128,000.00	
福建龙源海上风力发电有限公司	1,377,460,000.00	165,900,000.00				1,543,360,000.00	
龙源电力集团（上海）风力发电有限公司	74,500,000.00					74,500,000.00	
龙源丽江新能源有限公司	129,700,000.00					129,700,000.00	
龙源宁夏风力发电有限公司	575,530,000.00					575,530,000.00	
吉林东丰龙新发电有限公司	880,000.00	8,862,500.00				9,742,500.00	
龙源利通风力发电有限公司	130,340,000.00					130,340,000.00	
龙源（天津滨海新区）风力发电有限公司	426,815,020.00					426,815,020.00	
国电山东济南龙源风力发电有限公司	82,500,000.00					82,500,000.00	
龙源临沂风力发电有限公司	142,270,000.00					142,270,000.00	
龙源汇泰（滨州）风力发电有限公司	66,290,000.00					66,290,000.00	
龙源定边风力发电有限公司	114,330,000.00					114,330,000.00	
龙源西藏那曲新能源有限公司	25,000,000.00					25,000,000.00	
龙源黄海如东海上风力发电有限公司	350,000,000.00					350,000,000.00	
龙源东海风力发电有限公司	126,530,000.00					126,530,000.00	
广西龙源风力发电有限公司	345,308,760.00	7,200,000.00				352,508,760.00	
龙源玉林风力发电有限公司	241,500,000.00					241,500,000.00	
龙源宿州风力发电有限公司	106,540,000.00					106,540,000.00	
含山龙源梅山风力发电有限	53,678,600.00					53,678,600.00	

公司						
龙源保康风力发电有限公司	127,077,800.00				127,077,800.00	
龙源宜春风力发电有限公司	102,930,000.00				102,930,000.00	
国家能源集团龙源江永风力发电有限公司	40,000,000.00				40,000,000.00	
龙源（北京）太阳能技术有限公司	50,000,000.00				50,000,000.00	
龙源吴忠风力发电有限公司	270,760,000.00				270,760,000.00	
国电龙源吴起新能源有限公司	159,611,000.00				159,611,000.00	
龙源横山新能源有限公司	129,562,480.00				129,562,480.00	
雄亚（聊城）新能源有限公司	9,100,000.00				9,100,000.00	
龙源电力集团（上海）投资有限公司	153,642,500.00				153,642,500.00	
国电龙源神池风力发电有限公司	44,225,000.00		1,385,000.00		42,840,000.00	
国能龙源都匀风力发电有限公司	126,500,000.00				126,500,000.00	
湖北龙源新能源有限公司	65,100,000.00	3,207,000.00			68,307,000.00	
广东国电龙源风力发电有限公司	111,334,734.00				111,334,734.00	
龙源西藏日喀则新能源有限公司	57,704,000.00				57,704,000.00	
雄亚（宁阳）风力发电有限公司	2,550,000.00				2,550,000.00	
江西龙源风力发电有限公司	210,314,000.00				210,314,000.00	
龙源乐安风力发电有限公司	107,002,000.00	6,532,000.00			113,534,000.00	
国家能源集团龙源安化风力发电有限公司	107,500,000.00	13,500,000.00			121,000,000.00	
国电龙源松桃风力发电有限公司	45,800,000.00				45,800,000.00	
海安龙源海上风力发电有限公司	588,000,000.00				588,000,000.00	
龙源岚县风力发电有限公司	89,900,000.00				89,900,000.00	
龙源和顺风力	221,400,000.00	14,100,000.00			235,500,000.00	

发电有限公司		00.00					
龙源陕西风力发电有限公司	380,818,999.00					380,818,999.00	
龙源（农安）风力发电有限公司	212,344,600.00					212,344,600.00	
龙源（德州）风力发电有限公司	165,000,000.00					165,000,000.00	
龙源大柴旦新能源开发有限公司	302,000,000.00					302,000,000.00	
龙源电力集团安徽新能源发展有限公司	360,366,000.00					360,366,000.00	
黑龙江龙源新能源发展有限公司	976,844,000.00					976,844,000.00	
辽宁龙源新能源发展有限公司	1,070,046,661.80	17,400,000.00				1,087,446,661.80	
内蒙古龙源新能源发展有限公司	321,987,500.00					321,987,500.00	
龙源冠县风力发电有限公司	5,000,000.00					5,000,000.00	
龙源电力集团能源销售有限公司	21,000,000.00					21,000,000.00	
湖南龙源风力发电有限公司	118,000,000.00	20,000,000.00				138,000,000.00	
射阳龙源风力发电有限公司	650,000,000.00					650,000,000.00	
河南龙源新能源发展有限公司	542,300,000.00	63,034,500.00				605,334,500.00	
国电联合动力技术（长春）有限公司	264,475,290.63					264,475,290.63	
国电云南龙源罗平风力发电有限公司	44,626,020.00	30,600,000.00				75,226,020.00	
龙源盐城新能源发展有限公司	790,092,000.00					790,092,000.00	
五大连池龙源新能源有限公司	19,390,000.00					19,390,000.00	
龙源国能海上风电（盐城）有限公司	681,768,000.00					681,768,000.00	
龙源（慈利）新能源有限公司	246,600,000.00					246,600,000.00	
龙源宁武风力发电有限公司	182,800,000.00					182,800,000.00	
龙源偏关风力	107,200,000.00					107,200,000.00	

发电有限公司							
福建龙源风力发电有限责任公司	526,165,200.00	5,100,000.00				531,265,200.00	
龙源盱眙风力发电有限公司	322,438,100.00					322,438,100.00	
龙源阜新风力发电有限公司	165,686,000.00	22,500,000.00				188,186,000.00	
龙源巍山风力发电有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
海林晨光风力发电有限公司	2,100,000.00					2,100,000.00	
江阴苏龙热电有限公司	48,094,039.51					48,094,039.51	
龙源哈密新能源有限公司	259,630,000.00					259,630,000.00	
山东龙源恒信风力发电有限公司	3,500,000.00					3,500,000.00	
龙源（伊春）风电技术服务有限公司	100,000,000.00					100,000,000.00	
龙源（敦煌）新能源发展有限公司	200,700,000.00					200,700,000.00	
国家能源集团格尔木龙源光伏发电有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00	
国能丰城光伏发电有限公司	50,000,000.00					50,000,000.00	
龙源电力集团（上海）新能源有限公司	13,871,500.00					13,871,500.00	
定边龙源新能源有限公司	101,800,000.00					101,800,000.00	
广东国能龙源新能源有限公司	12,240,000.00	10,710,000.00				22,950,000.00	
江西龙源新能源有限公司	8,400,000.00					8,400,000.00	
龙源电力海外投资有限公司	78,229,089.48					78,229,089.48	
贵州龙源新能源有限公司	24,000,000.00					24,000,000.00	
宁夏龙源新能源有限公司	300,000,000.00					300,000,000.00	
鹤岗龙源雄亚新能源有限公司	124,425,000.00					124,425,000.00	
龙源柳州风力发电有限公司	2,400,000.00	68,400,000.00				70,800,000.00	
龙源钦州风力发电有限公司	141,000,000.00	9,120,000.00				150,120,000.00	
铁力龙源新能源有限公司	8,920,000.00	1,257,600.00				10,177,600.00	
龙源彬州新能	78,000,000.00					78,000,000.00	

源有限公司						
雄亚（温岭） 新能源有限公司	47,700,000.00	15,900,000.00				63,600,000.00
广西龙源新能源有限公司	52,500,000.00	4,500,000.00				57,000,000.00
桦南龙源新能源有限公司	159,000,000.00	77,090,000.00				236,090,000.00
龙源（张掖） 新能源发展有限公司	60,000,000.00					60,000,000.00
衡东龙源新能源有限公司	30,000,000.00	31,077,000.00				61,077,000.00
龙源（玉门） 新能源发展有限公司	300,000,000.00	42,000,000.00				342,000,000.00
龙源阿克陶县 新能源发电有限公司	70,000,000.00					70,000,000.00
广西国能能源 发展有限公司		671,503,208.25				671,503,208.25
国电甘肃新能源有限公司		311,589,872.81				311,589,872.81
国电华北内蒙古 新能源有限公司		678,262,334.92				678,262,334.92
国电山西洁能 有限公司		622,152,672.78				622,152,672.78
国能定边新能源 有限公司		533,221,155.61				533,221,155.61
国能东北新能源 发展有限公司		840,532,384.77				840,532,384.77
国能云南新能源 有限公司		523,611,493.57				523,611,493.57
涟源龙源新能源 有限公司		67,083,000.00				67,083,000.00
临泽龙源新能源 有限公司		189,000,000.00				189,000,000.00
龙源宾阳风力 发电有限公司		46,500,000.00				46,500,000.00
南通通州龙源 新能源有限公司		3,000,000.00				3,000,000.00
内蒙古平庄能源 股份有限公司		3,402,784,919.85				3,402,784,919.85
铅山龙源新能源 有限公司		1,782,200.00				1,782,200.00
乾安国能龙源 新能源有限公司		12,178,100.00				12,178,100.00
如皋龙源新能源 发展有限公司		10,500,000.00				10,500,000.00
天津国电洁能 电力有限公司		617,596,901.89				617,596,901.89

永修龙源新能源有限公司		7,000,000.00				7,000,000.00	
合计	45,855,241,337.63	9,239,566,944.45	1,385,000.00			55,093,423,282.08	46,000,000.00

(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）	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											
天津龙源海晶新能源有限公司	4,250,000.00	56,100,000.00								60,350,000.00	
如皋龙源皋开新能源发展有限公司		20,000,000.00								20,000,000.00	
小计	4,250,000.00	76,100,000.00								80,350,000.00	
二、联营企业											
航天龙源（本溪）风力发电有限公司	45,807,728.78			1,169,133.67						46,976,862.45	
汕头福澳风力发电公司	3,754,447.09			256,599.94						4,011,047.03	
依兰龙源风力发电有限公司	51,844,387.85			4,266,223.20						56,110,611.05	
国电联合动力技术有限公司	480,361,394.66			-158,216,000.00						322,145,394.66	
中核甘肃风力发电有限公司	13,133,623.49			2,336,598.46						15,470,221.95	
江苏龙源振华海洋工程有限公司	178,094,288.93			39,287,929.50						217,382,218.43	
湖北省	11,978,			120,000						12,098,	

九宫山风力发电有限责任公司	635.40			.00						635.40	
内蒙古新锦风力发电有限公司	106,629,813.07			3,992,289.37						110,622,102.44	
河北建投龙源崇礼风能有限公司	65,212,608.25			2,254,848.84						67,467,457.09	
北京国能绿色低碳发展投资基金（有限合伙）	46,613,978.25	43,873,076.20								90,487,054.45	
北京新源壹号股权投资基金合伙企业（有限合伙）		16,666,666.67								16,666,666.67	
国电山东龙源临朐风力发电有限公司	46,953,193.03									46,953,193.03	
小计	1,050,384,098.80	60,539,742.87		-104,532,377.02						1,006,391,464.65	
合计	1,054,634,098.80	136,639,742.87		-104,532,377.02						1,086,741,464.65	

（3）其他说明

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	4,635,824.18	8,113,430.48	7,338,870.13	6,505,643.16
其他业务	6,368,432.47	295,000.00	3,000,188.31	436,434.95

合计	11,004,256.65	8,408,430.48	10,339,058.44	6,942,078.11
----	---------------	--------------	---------------	--------------

收入相关信息：

单位：元

合同分类	分部 1	分部 2	其他	合计
商品类型			11,004,256.65	11,004,256.65
其中：				
电力产品			4,635,824.18	4,635,824.18
其他收入			6,368,432.47	6,368,432.47
按经营地区分类			11,004,256.65	11,004,256.65
其中：				
国内业务			11,004,256.65	11,004,256.65

与履约义务相关的信息：

电力、蒸汽及煤炭销售

本集团与客户订立的发电及电力销售合约、蒸汽销售合约、及煤炭销售合约通常包括一项履约义务。本集团认为电力、蒸汽、及煤炭输送予客户后确认收入，即视为已履行履约义务。

服务特许权建设收入

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达成建造服务履约义务所需估计总成本的比例而确认收入。

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入，元预计将于年度确认收入。

其他说明：

无。

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	270,983,193.23	7,515,960.81
权益法核算的长期股权投资收益	-104,532,377.02	-141,861,940.45
合计	166,450,816.21	-134,345,979.64

十五、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
----	----	----

非流动资产处置损益	60,914.14	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	8,460,721.14	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	46,189,049.30	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	25,471,301.26	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	15,114,662.98	
减：所得税影响额	26,098,414.92	
少数股东权益影响额	263,242.84	
合计	68,934,991.06	--

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

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
增值税即征即退税	510,392,482.86	与公司正常经营业务密切相关。
碳排放权交易收入	3,873,697.47	与公司正常经营业务密切相关。
委托理财产品	3,699,998.68	委托理财收益。

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	6.73%	0.5052	0.5052
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.62%	0.4963	0.4963

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	4,332,847,570.37	5,242,744,377.17	69,070,982,293.16	68,499,464,281.50
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	-350,080,500.18	-357,873,129.46
2、其他	-7,873,117.01	18,220.27	-39,883,704.99	-53,536,129.73
按国际会计准则	4,332,767,082.65	5,250,555,226.73	68,681,018,087.99	68,088,055,022.31

(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

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。