

公司代码：600642

公司简称：申能股份

# 申能股份有限公司 2025年年度报告

## 重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、大华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人华士超、主管会计工作负责人杨波及会计机构负责人（会计主管人员）潘步恩声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

### 五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数扣除实施权益分派股权登记日公司回购专用账户中的股份数量后，每10股派发现金红利4.60元（含税），剩余未分配利润结转至以后年度。截至2025年12月31日，公司总股本4,894,079,376股，公司回购专用账户中的股份数量为0，以此计算合计拟分配现金红利2,251,276,512.96元（含税）。

如即日起至实施权益分派股权登记日期间，因股权激励的股份回购、注销等导致公司总股本或公司回购专用账户中的股份数量发生变动的，公司拟维持每股分配比例不变（即每10股派发现金红利4.60元），相应调整分配总额。如后续总股本发生变化，将另行公告具体调整情况。

以上利润分配预案，尚需提交股东大会审议。

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

### 六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

无

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	9
第四节	公司治理、环境和社会.....	33
第五节	重要事项.....	47
第六节	股份变动及股东情况.....	62
第七节	债券相关情况.....	68
第八节	财务报告.....	94

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

## 第一节 释义

### 一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
装机容量	指	发电机组的额定功率之和
控股装机容量	指	按照财务合并报表口径计算的各下属子公司装机容量总和
发电量	指	是指电厂（发电机组）在报告期内生产的电能量。它是发电机组经过对一次能源的加工转换而生产出的有功电能数量，即发电机实际发出的有功功率与发电机实际运行时间的乘积。
上网电量	指	发电厂销售给电网的电量
售电量	指	是指电力企业出售给用户或其它电力企业的可供消费或生产投入的电量。
供电煤耗	指	指火力发电机组每供出1千瓦时电能平均耗用的标准煤量
发电厂用电率	指	指发电厂生产电能过程中消耗的电量与发电量的比率
利用小时数	指	机组实际发电量折合成机组额定容量时的运行小时数

## 第二节 公司简介和主要财务指标

### 一、 公司信息

公司的中文名称	申能股份有限公司
公司的中文简称	申能股份
公司的外文名称	Shenergy Company Limited
公司的外文名称缩写	Shenergy
公司的法定代表人	华士超

### 二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨波	周鸣
联系地址	上海市虹井路159号8楼	上海市虹井路159号5楼
电话	021-63900642、33570888	021-63900642、33570888
传真	021-33588616	021-33588616
电子信箱	zhengquan@shenergy.com.cn	zhengquan@shenergy.com.cn

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	上海市虹井路159号5楼
公司注册地址的历史变更情况	1993-1995年 中国上海浦东大道2330号 200135 1996年 上海市常德路175号7楼 200040 1997-1998年 上海市东方路428号 200120 1999-2004年 上海市银城东路139号 200120 2005-2007年 上海市陆家嘴环路958号 200120 2008-2010年 上海市浦东新区银城中路168号 200120 2011年至今 上海市虹井路159号 201103
公司办公地址	上海市虹井路159号5楼
公司办公地址的邮政编码	201103
公司网址	<a href="https://www.shenergy.net.cn">https://www.shenergy.net.cn</a>

电子信箱	zhengquan@shenergy.com.cn
------	---------------------------

#### 四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《上海证券报》《中国证券报》《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部

#### 五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	申能股份	600642	无

#### 六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼1101
	签字会计师姓名	梁梁、连隆棣

#### 七、近三年主要会计数据和财务指标

##### （一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	28,029,356,985.68	29,619,325,998.90	-5.37	29,141,612,184.37
利润总额	5,982,290,569.03	5,552,140,259.91	7.75	4,754,055,720.91
归属于上市公司股东的净利润	4,013,390,354.76	3,944,332,272.25	1.75	3,458,659,109.38
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,562,637,160.26	3,478,410,919.81	2.42	3,084,395,912.38
经营活动产生的现金流量净额	8,696,194,340.50	7,164,477,967.39	21.38	7,344,946,949.14
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	41,697,986,974.26	37,766,085,640.89	10.41	33,538,079,771.36
总资产	111,317,421,235.38	101,665,731,911.61	9.49	94,209,348,651.19
期末总股本	4,894,079,376.00	4,894,094,676.00	-0.0003	4,894,332,526.00

##### （二）主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益（元/股）	0.805	0.803	0.25	0.710
稀释每股收益（元/股）	0.805	0.802	0.37	0.709
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.713	0.707	0.85	0.633

加权平均净资产收益率 (%)	10.79	11.33	减少0.54个百分点	10.75
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	9.56	9.98	减少0.42个百分点	9.59

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

## 八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 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归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

## 九、2025 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	7,337,459,968.16	5,620,469,748.49	7,973,983,837.08	7,097,443,431.95
归属于上市公司股东的净利润	1,010,763,308.77	1,065,797,140.15	1,238,113,414.16	698,716,491.68
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	870,537,197.68	1,013,828,717.18	1,284,788,102.23	393,483,143.17
经营活动产生的现金流量净额	2,397,661,459.36	1,808,466,081.61	3,113,300,988.60	1,376,765,810.93

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2025 年金额	附注（如适用）	2024 年金额	2023 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-8,060,348.02		-18,344,305.83	-46,284,358.76
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	59,768,222.21		126,181,038.79	200,136,898.08

除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	510,030,870.94	466,463,320.71	101,182,987.72
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
委托他人投资或管理资产的损益			
对外委托贷款取得的损益			
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	765,756.91	7,617,268.60	8,153,022.78
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		8,471,593.40	17,488,856.82
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			
非货币性资产交换损益			
债务重组损益			
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等			
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响			
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用			
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
交易价格显失公允的交易产生的收益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	17,953,280.60	24,363,392.87	15,908,375.44
其他符合非经常性损益定义的损益项目			495,037,038.86
减：所得税影响额	121,615,601.74	128,232,653.00	175,034,803.73
少数股东权益影响额（税后）	8,088,986.40	20,598,303.10	242,324,820.21
合计	450,753,194.50	465,921,352.44	374,263,197.00

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
碳排放交易	86,402,015.43	与公司正常生产经营业务密切相关。
增值税即征即退	62,213,899.20	与公司正常生产经营业务密切相关。

新能源发展基金	16,426,690.91	与公司正常生产经营业务密切相关。
---------	---------------	------------------

十一、存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
扣除股份支付影响后的净利润	4,019,058,401.56	3,962,075,379.07	1.44	3,482,318,952.66

十二、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
非上市权益性投资	5,202,549,247.55	5,553,567,651.01	351,018,403.46	511,134,314.29
股票和基金投资	2,026,228,392.99	2,185,234,704.09	159,006,311.10	186,386,794.95
合计	7,228,777,640.54	7,738,802,355.10	510,024,714.56	697,521,109.23

十三、其他

适用 不适用

### 第三节 管理层讨论与分析

#### 一、报告期内公司从事的业务情况

电力业务方面，公司目前已投资建成的电力项目广泛分布于煤电、气电、核电、风电、光伏发电等领域。燃煤发电均为大功率的高效先进机组，其中外高桥三发电的2台100万千瓦级机组及外高桥二发电的2台90万千瓦级的发电机组煤耗水平处于全国领先水平。“平山二期”135万千瓦机组相关参数指标达到全球领先水平，成为燃煤发电行业新标杆。近年来，公司大力发展清洁能源和积极探索绿色能源，“基地化、规模化”发展实现实质性成效。海南CZ2项目建成投产，新疆风光大基地初具规模，市内海上风、光项目有序推进。探索布局新型储能、绿色氢氨醇、生物质、虚拟电厂等新兴业态。清洁能源装机比重不断提高，至2025年末，公司新能源控股装机容量883.6万千瓦，占公司控股装机容量的42.8%。

油气业务方面，公司控股子公司上海石油天然气公司负责东海平湖油气田的勘探、开采及销售，所开采的天然气是现阶段上海市天然气气源组成部分之一。公司投资的天然气管网公司负责投资建设和经营管理上海地区唯一的天然气高压主干管网系统。公司立足油气产业长远发展，持续推进平湖稳产增储，深入开展南海恩平、新疆柯坪的勘探开发工作。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

## 二、报告期内公司所处行业情况

公司主要从事电力、石油天然气的开发建设和经营管理，作为能源项目开发主体，公司提供电力、石油、天然气项目的勘探开发、投资建设、运营维护以及节能环保技术、燃料贸易等多种服务。公司业务立足上海市及长三角地区，积极响应国家碳达峰碳中和政策号召，积极推动能源结构绿色低碳转型发展，在上海市内及全国其他地区例如安徽、宁夏、青海、海南、新疆等多地逐步有新能源项目落地和建成，同时开展用户侧分布式发电、新型储能等综合能源业务。公司发电机组作为当地重要的能源保障供应主体之一，坚守保供职责，为上海、安徽、宁夏等地区提供电力、热力支撑。

## 三、经营情况讨论与分析

### （一）贯彻落实“双碳”政策，加快绿色低碳转型

**1、新能源规模化布局成效凸显：**坚持海陆并进、基地化发展战略，全年新增控股新能源装机270.6万千瓦，控股总装机达2066.1万千瓦，新能源装机占比提升至42.8%。海南CZ2海上风电一期全容量并网，二期完成核心前期手续；新疆和丰县200万千瓦光伏项目实现当年开工、当年投产，托里县135万千瓦风电项目主体施工顺利推进，裕民县50万千瓦风电项目成功备案，形成“在建一批、储备一批”的梯队格局；市内临港海光一期、二期海上光伏项目顺利竞配，一期完成主体设备招标等关键工作。

**2、传统能源清洁转型持续推进：**深入开展煤电“三改联动”，外三和吴二相关机组完成20%额定负荷深度调峰认证或改造，机组调节能力显著提升。探索生物质产业全链条布局，推进能源芦竹合资种植，开展土地流转与绿色认证研究，推动煤电源头减碳。推进“新一代绿色低碳燃煤示范电厂”专题研究，争取清洁高效增量项目规划落地。

**3、新兴能源业态加速突破：**星火储能示范电站（一期）全容并网，成为上海电网侧重要灵活性调节资源。浦东机场一三跑道等“光伏+”项目投运，横沙绿色燃料基地项目有序推进，与海南CZ2二期同步建设的万吨级绿色甲醇示范项目完成可研评审。协同开展工信部海上风电制氢课题研究，推进多元融合储能技术测试，新兴产业增长点逐步成型。

**4、油气勘探增储稳步实施：**平湖保持稳产，加快转型，基于探井钻探成果，深化区块研究，制定后续增储稳产勘探开发计划。完善“西湖气入沪”设施与机制，2025年累计代输西湖气约4.4亿方；恩平区块完成相关区块油井钻探，柯坪地区开展二维地震加密采集与解释，为后续勘探开发奠定基础。

### （二）坚持以效益为导向，经营效益稳健提升

公司积极应对电力市场化改革深化、电价波动等不利因素，聚焦量价统筹、成本管控，2025年度实现营业收入280.3亿元、归母净利润40.1亿元，连续三年创历史新高。

**1、市场营销与新能源运营成效显著：**电力市场精准施策，市内及市外煤机均实现电价上浮。售电市场持续拓展，市内代理电量保持领先，市外市场取得突破，2026年代理电量突破140亿千瓦时。辅助服务市场收益可观，绿电交易总量达26.6亿千瓦时，绿证交易1146万张，“绿电+碳资产”协同收益模式初步形成。供热市场稳步扩容，吴忠热电供热项目接入新用户，奉贤、临港市场用户基础持续扩大。新能源运营应对全电量上网挑战，从市场与生产两端发力，市场端优化交易策略、提升区域市场覆盖率锁定收益；生产端推进集约化智慧运营与标准化建设，促进人员精简、运维协同与成本下降。

**2、成本管控精准有力：**集采变革降本增效，通过需求整合、集中谈判、充分竞争和流程优化，全年节约采购成本约2.27亿元，采购规范性与综合效益同步提升。严格控制工程造价，通过实施全过程精细化管理，项目造价显著优于区域内同期项目。精益管控生产费用，通过检修优化、通用物资集采、强化生产技术管理等措施，三项费用及科技技改项目成本得到有效控制。融资结构持续优化，成功发行两期低成本永续债并注册新一期150亿元额度，20亿元可转债发行已获证监会批复，公募REITs有序推进。积极拓展低成本融资渠道，全年公司系统共筹措资金约500亿元，平均融资利率显著下降，年化节约财务费用约1.3亿元。

**3、战略引领体系持续完善：**围绕国家和本市能源战略，以打造“绿色电力先锋企业”为引领，成立“十五五”规划编制组织机构，经过多轮征询与论证，编制形成“十五五”发展规划，明确未来发展路径及举措，为“十五五”期间实现规模、质量与效益新跨越提供指引。深化推进对标一流行动，聚焦核心指标开展深度分析，形成阶段成果，并制定针对性的达标创标举措，持续补短锻强。完善公司战略规划执行体系，推动中长期规划与行动计划、年度重点工作的有效衔接和刚性落实。

### （三）科技创新持续引领，加快发展新质生产力

**1、数字化转型纵深推进：**加快实施“182工程”，一批支撑安全生产、精益运营与高效管理的核心应用等数字化系统正式投用，风光储等存量系统完成功能改造，电力营销、经营管理等应用场景加速落地。完成新一轮《科技创新和数字化转型三年行动专项规划》编制。公司成功通过DCMM国家级三级认证，上海新能源获评市级智能工厂。

**2、绿色低碳技术实现引领：**外三发电CCUS制甲醇项目完成全流程试验，捕集率与转化率达行业领先水平；生物质燃料掺烧完成全链条研究与规模化试烧，为煤电源头减碳提供了解决方案。开展绿氨掺烧技术可行性研究，探索火电深度降碳新路径。协同开展工信部海上风电制氢课题研究，有序推进海上试验平台集成建设；推进多元融合储能技术路线测试与协同控制策略研究，为新型储能规模化应用提供技术储备。

**3、科技创新工作取得成效：**全年公司系统共开展科技技改项目195项。多项成果获得行业认可。全年新申报知识产权56项，获批34项，目前公司系统共有各类知识产权295项。全年开展科技技改项目195项，新申报知识产权56项，获批34项，累计拥有各类知识产权295项。

### （四）不断完善公司治理，持续夯实规范运作基础

**1、公司法人治理结构完善：**公司不断完善和提高公司现代化治理体系及治理水平，建立健全了由股东会、董事会和管理层组成的公司治理结构，经过多年的探索和实践，已逐步形成规范、完善并适合自身发展要求且行之有效的公司治理体系。2025年共召开董事会7次、独董专门会4次、专业委员会10次、股东会3次，积极推进年度各项决议落实。根据监管要求，落实监事会改革，修订公司章程及配套制度，强化审委会监督职能，与独董专门会共同成为内部监督主力。

**2、董事会成员结构多元：**公司董事会成员结构多元，建立了股权董事、独立董事、职工董事合理配比机制，注重引入法律、财务、行业技术等不同专业领域的专家，有利于更好发挥董事会集体智慧和力量，促进公司高质量发展。全体董事自觉遵守国家有关法律法规以及证券监管要求，认真履职，按时出席相关会议，认真审议各项会议议题，充分发挥了董事会科学决策作用。

**3、完善内控合规机制：**公司建立了较为完备的内部控制体系，内控制度能够全面覆盖公司生产、经营、发展等各项管理工作，各项内控措施均得到了有效执行。公司每年对内部控制制度的有效性进行评估并定期修订和完善，实现内部控制制度体系的动态维护，每年顺利通过外部审计师内控审计。持续加强风险防范，强化经济责任审计，健全机制、提升管理、防范风险。年内完成9家系统企业经责审计，建立跟踪督办机制，推动问题整改闭环。完成《全面风险管理制度》《违规经营投资责任追究实施办法》等制度制定修订，健全风险管理及责任约束机制。

#### 四、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

##### 1、独具特色的产业结构优势及区域优势

公司是以电力、油气为主业的综合性能源供应商，独特的产业结构有效平滑单个行业波动对公司业绩的影响，降低公司经营风险，增强公司抗风险能力。公司电力结构多元化，投资建成的电力项目分布于煤电、气电、核电、新能源发电等领域，电力供应占上海地区约三分之一，新能源装机容量占公司控股装机容量的42.8%；公司投资经营本市天然气高压主干网输气管网，具有唯一性和不可复制性，下属上海石油天然气有限公司负责东海平湖油气田的勘探开发；公司通过控股、参股方式积极拓展上下游产业链，有利于分散产业结构风险。

公司背靠上海这座国际化加速发展的大城市，同时经历“十四五”期间的发展沉淀，公司在体制机制、技术储备、项目开发运营经验上，都建立了能源主业面向未来的竞争优势。

##### 2、高参数、低能耗的机组性能优势

公司投资建成的发电机组大多是60万千瓦以上、高参数低能耗的大型发电机组，技术指标、节能环保指标等居于行业领先地位。外高桥三发电两台100万千瓦机组和外高桥二发电两台90万千瓦机组技术优势突出，具有较强的市场竞争力，“平山二期”135万千瓦国家示范工程项目，相关参数指标达国际领先水平。临港燃机、崇明发电、奉贤热电燃气-蒸汽联合循环机组气耗低、效率高，对提高电网调峰能力、优化城市电源结构、增强电网安全运行及节能减排做出了重要贡献。

### 3、科技创新优势

公司积极实施创新驱动战略，加强高新技术研发，公司坚持自主创新，利用自身技术和创新优势，建设以企业为主体，市场为导向，产研相结合的科技创新体系；公司通过科技项目和技改项目的研发实施，有力推动企业生产技术水平提升，节能减排、降本增效成果显著；公司通过不断加大对自主创新研发的投入，努力探索和形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。

### 4、管理与人才优势

公司以“高效清洁发展先锋企业”为目标，始终坚持“锐意开拓、稳健运作”的经营理念。公司拥有完善、规范的运作与管理架构，内控制度健全，并不断创新管理思想，提升管理水平。公司落实人才队伍建设，重视人才挖掘、培养和选任，形成了一支结构合理、专业素质优良、符合公司发展战略的人才队伍，为公司未来发展奠定良好基础。

## 五、报告期内主要经营情况

2025年，公司实现营业收入280.29亿元，同比减少5.37%；归属于上市公司股东的净利润40.13亿元，同比增加1.75%；基本每股收益0.805元/股；加权平均净资产收益率10.79%。

### （一）主营业务分析

#### 1、利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例（%）
营业收入	28,029,356,985.68	29,619,325,998.90	-5.37
营业成本	21,705,995,726.46	23,812,017,550.40	-8.84
销售费用	7,370,825.47	6,278,862.51	17.39
管理费用	1,035,167,437.48	998,424,362.40	3.68
财务费用	954,167,444.95	1,096,856,345.27	-13.01
研发费用	23,327,404.66	21,746,511.86	7.27
经营活动产生的现金流量净额	8,696,194,340.50	7,164,477,967.39	21.38
投资活动产生的现金流量净额	-4,510,821,586.27	-4,735,971,332.86	-4.75
筹资活动产生的现金流量净额	-2,142,986,499.56	-378,701,444.72	465.88

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

#### 2、收入和成本分析

适用 不适用

本年度主营业务情况如下：

##### （1）. 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
煤电业务	12,312,116,926.49	9,701,707,404.21	21.20	-8.31	-14.42	增加 5.63 个百分点
气电业务	5,985,905,615.05	5,279,572,602.53	11.80	0.32	1.68	减少 1.18 个百分点
风电业务	3,121,712,015.06	1,456,941,345.76	53.33	11.59	10.91	增加 0.29 个百分点
光伏发电业务	1,175,154,169.16	736,995,858.03	37.29	4.12	18.42	减少 7.57 个百分点
油气管输业务	3,122,827,134.34	2,333,833,132.94	25.27	-7.63	-8.43	增加 0.65 个百分点
煤炭销售	2,188,021,541.36	2,111,994,339.86	3.47	-22.86	-23.17	增加 0.39 个百分点
合计	27,905,737,401.46	21,621,044,683.33	22.52	-5.53	-9.01	增加 2.97 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
煤电业务	12,312,116,926.49	9,701,707,404.21	21.20	-8.31	-14.42	增加 5.63 个百分点
气电业务	5,985,905,615.05	5,279,572,602.53	11.80	0.32	1.68	减少 1.18 个百分点
风电业务	3,121,712,015.06	1,456,941,345.76	53.33	11.59	10.91	增加 0.29 个百分点
光伏发电业务	1,175,154,169.16	736,995,858.03	37.29	4.12	18.42	减少 7.57 个百分点
油气管输业务	3,122,827,134.34	2,333,833,132.94	25.27	-7.63	-8.43	增加 0.65 个百分点
煤炭销售	2,188,021,541.36	2,111,994,339.86	3.47	-22.86	-23.17	增加 0.39 个百分点
合计	27,905,737,401.46	21,621,044,683.33	22.52	-5.53	-9.01	增加 2.97 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
华东地区	23,947,482,080.65	19,135,794,105.08	20.09	-8.50	-11.22	增加 2.46 个百分点
华北地区	516,875,113.50	281,521,472.04	45.53	12.34	8.14	增加 2.11 个百分点
华南地区	369,175,375.33	143,161,322.95	61.22	422.13	290.03	增加 13.13 个百分点
华中地区	599,787,898.74	364,613,945.87	39.21	13.05	28.99	减少 7.51 个百分点
西北地区	2,275,489,897.30	1,572,129,516.25	30.91	7.52	3.98	增加 2.35 个百分点
西南地区	193,383,904.25	121,485,940.59	37.18	3.98	6.28	减少 1.36 个百分点
东北地区	3,543,131.69	2,338,380.55	34.00	-0.04	18.39	减少 10.28 个百分点
合计	27,905,737,401.46	21,621,044,683.33	22.52	-5.53	-9.01	增加 2.97 个百分点

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况						
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
煤电业务	燃煤成本	7,117,658,056.85	32.79	8,930,511,130.37	37.50	-20.30
煤电业务	折旧与摊销	1,072,617,097.76	4.94	1,055,489,271.34	4.43	1.62
气电业务	天然气成本	4,366,469,801.57	20.12	4,310,576,942.27	18.10	1.30
气电业务	折旧与摊销	495,802,814.48	2.28	462,064,874.34	1.94	7.30
风电业务	折旧与摊销	1,237,943,605.01	5.70	1,090,750,483.09	4.58	13.49
光伏发电业务	折旧与摊销	563,556,968.53	2.60	499,381,782.10	2.10	12.85
油气管输业务	油气成本	963,099,426.82	4.44	840,068,806.09	3.53	14.65
油气管输业务	折旧与摊销	591,014,243.57	2.72	625,032,792.02	2.62	-5.44
煤炭销售	外购燃煤成本	2,112,046,263.71	9.73	2,748,865,896.07	11.54	-23.17
<b>合计</b>		<b>18,520,208,278.30</b>	<b>85.32</b>	<b>20,562,741,977.69</b>	<b>86.35</b>	<b>-9.93</b>
分产品情况						
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)
煤电业务	燃煤成本	7,117,658,056.85	32.79	8,930,511,130.37	37.50	-20.30
煤电业务	折旧与摊销	1,072,617,097.76	4.94	1,055,489,271.34	4.43	1.62
气电业务	天然气成本	4,366,469,801.57	20.12	4,310,576,942.27	18.10	1.30
气电业务	折旧与摊销	495,802,814.48	2.28	462,064,874.34	1.94	7.30
风电业务	折旧与摊销	1,237,943,605.01	5.70	1,090,750,483.09	4.58	13.49
光伏发电业务	折旧与摊销	563,556,968.53	2.60	499,381,782.10	2.10	12.85
油气管输业务	油气成本	963,099,426.82	4.44	840,068,806.09	3.53	14.65
油气管输业务	折旧与摊销	591,014,243.57	2.72	625,032,792.02	2.62	-5.44
煤炭销售	外购燃煤成本	2,112,046,263.71	9.73	2,748,865,896.07	11.54	-23.17
<b>合计</b>		<b>18,520,208,278.30</b>	<b>85.32</b>	<b>20,562,741,977.69</b>	<b>86.35</b>	<b>-9.93</b>

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

**(7). 主要销售客户及主要供应商情况**

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明  
无

**A.公司主要销售客户及主要供应商情况**

适用 不适用

前五名客户销售额2,222,655.53万元，占年度销售总额79.30%；其中前五名客户销售额中关联方销售额494,077.89万元，占年度销售总额17.63%。

前五名供应商采购额1,074,406.94万元，占年度采购总额45.40%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额436,220.60万元，占年度采购总额18.43%。

**B.报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形**

适用 不适用

**报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形**

适用 不适用

**C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示**

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

**D. 报告期内公司存在贸易业务收入**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

贸易业务开展情况	本期营业收入	上期营业收入	本期营业收入比上年同期增减（%）
煤炭销售	2,188,021,541.36	2,836,486,038.55	-22.86

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无

**3、 费用**

适用 不适用

#### 4、研发投入

##### (1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

本期费用化研发投入	23,327,404.66
本期资本化研发投入	
研发投入合计	23,327,404.66
研发投入总额占营业收入比例（%）	0.08
研发投入资本化的比重（%）	

##### (2). 研发人员情况表

适用 不适用

公司研发人员的数量	52
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	2.02
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	2
硕士研究生	19
本科	31
专科	0
高中及以下	0
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	5
30-40岁（含30岁，不含40岁）	29
40-50岁（含40岁，不含50岁）	13
50-60岁（含50岁，不含60岁）	5
60岁及以上	0

##### (3). 情况说明

适用 不适用

##### (4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

#### 5、现金流

适用 不适用

项目	2025 年度	2024 年度	增减变动	原因
收回投资所收到的现金	6,156.38	472,445,713.99	-100.00%	主要系处置金融资产收到的现金同比下降所致
投资支付的现金	289,363,333.33	152,357,000.00	89.92%	主要系支付的投资款同比增加所致
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	6,581,000.60	116,466,148.98	-94.35%	主要系收购子公司的股权款同比减少所致
收到其他与筹资活动有关的现金	1,230,030,406.46	843,684,828.75	45.79%	主要系本期收到的融资租赁款增加所致

支付其他与筹资活动有关的现金	902,404,569.65	4,480,328,990.85	-79.86%	主要系本期归还的融资租赁款减少所致
----------------	----------------	------------------	---------	-------------------

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上期期末变 动比例 (%)	情况说明
其他应收款	349,685,249.90	0.84	233,301,259.16	0.62	49.89	主要系本期应收股利增加所致
在建工程	8,226,669,098.10	19.73	5,961,119,995.59	15.78	38.01	主要系新疆新能源项目基建投资增加所致
其他应付款	787,556,677.10	1.89	391,072,151.15	1.04	101.38	主要系本期应付股利增加所致
一年内到期的非流动负债	2,519,011,633.89	6.04	4,223,270,378.94	11.18	-40.35	主要系母公司归还公司债和中票所致
其他流动负债	3,510,160,667.45	8.42	6,450,852,848.10	17.08	-45.59	主要系母公司归还超短期融资券所致
应付债券	5,900,000,000.00	14.15	1,000,000,000.00	2.65	490.00	主要系母公司发行中票所致
租赁负债	8,176,865,734.90	19.61	4,211,155,745.19	11.15	94.17	主要系本期融资租赁款增加所致
长期应付款	2,594,510,078.12	6.22	1,213,914,271.12	3.21	113.73	主要系本期售后回租款增加所致
其他权益工具	4,400,000,000.00	10.55	2,200,000,000.00	5.83	100.00	主要系母公司发行永续债所致

其他说明：

无

2、 境外资产情况

适用 不适用

3、 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

#### 4、其他说明

适用 不适用

##### (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

报告期内，公司行业经营性分析情况如下：

电力行业经营性信息分析

1、报告期内电量电价情况

√适用 □不适用

经营地区/ 发电类型	发电量(万千瓦时)			上网电量(万千瓦时) (注)			售电量(万千瓦时)			上网 电价 (元/兆 瓦时)	售电 价(元/ 兆瓦 时)
	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	上年同期	同比	今年	今年
<b>上海市</b>	<b>2,474,821.51</b>	<b>2,540,232.87</b>	<b>-2.58%</b>	<b>2,388,198.26</b>	<b>2,449,414.39</b>	<b>-2.50%</b>	<b>2,388,198.26</b>	<b>2,449,414.39</b>	<b>-2.50%</b>	<b>515.57</b>	<b>515.57</b>
火电	2,369,431.13	2,443,400.00	-3.03%	2,285,537.46	2,355,300.00	-2.96%	2,285,537.46	2,355,300.00	-2.96%	511.72	511.72
风电	89,116.46	92,960.83	-4.14%	86,444.74	90,125.71	-4.08%	86,444.74	90,125.71	-4.08%	660.92	660.92
光伏发电	16,273.92	3,872.03	320.29%	16,216.07	3,988.68	306.55%	16,216.07	3,988.68	306.55%	282.88	282.88
<b>江苏省</b>	<b>109,697.22</b>	<b>119,781.41</b>	<b>-8.42%</b>	<b>105,843.62</b>	<b>115,609.47</b>	<b>-8.45%</b>	<b>105,843.62</b>	<b>115,609.47</b>	<b>-8.45%</b>	<b>665.66</b>	<b>665.66</b>
风电	93,127.26	103,291.58	-9.84%	89,651.80	99,412.00	-9.82%	89,651.80	99,412.00	-9.82%	721.20	721.20
光伏发电	16,569.96	16,489.83	0.49%	16,191.82	16,197.47	-0.03%	16,191.82	16,197.47	-0.03%	358.10	358.10
<b>安徽省</b>	<b>1,222,848.67</b>	<b>1,378,280.80</b>	<b>-11.28%</b>	<b>1,164,067.20</b>	<b>1,315,680.94</b>	<b>-11.52%</b>	<b>1,164,067.20</b>	<b>1,315,680.94</b>	<b>-11.52%</b>	<b>397.60</b>	<b>397.60</b>
火电	1,147,171.09	1,299,200.00	-11.70%	1,089,301.20	1,236,900.00	-11.93%	1,089,301.20	1,236,900.00	-11.93%	396.74	396.74
风电	16,031.62	15,887.91	0.90%	15,877.52	15,656.28	1.41%	15,877.52	15,656.28	1.41%	397.49	397.49
光伏发电	59,645.96	63,192.90	-5.61%	58,888.48	63,124.66	-6.71%	58,888.48	63,124.66	-6.71%	413.61	413.61
<b>湖南省</b>	<b>12,417.37</b>	<b>12,936.36</b>	<b>-4.01%</b>	<b>12,103.27</b>	<b>13,083.57</b>	<b>-7.49%</b>	<b>12,103.27</b>	<b>13,083.57</b>	<b>-7.49%</b>	<b>431.56</b>	<b>431.56</b>
风电	5,922.20	6,766.03	-12.47%	5,729.37	6,766.03	-15.32%	5,729.37	6,766.03	-15.32%	487.02	487.02
光伏发电	6,495.17	6,170.33	5.26%	6,373.90	6,317.54	0.89%	6,373.90	6,317.54	0.89%	381.71	381.71
<b>河北省</b>	<b>7,354.58</b>	<b>8,305.55</b>	<b>-11.45%</b>	<b>7,099.89</b>	<b>8,305.55</b>	<b>-14.52%</b>	<b>7,099.89</b>	<b>8,305.55</b>	<b>-14.52%</b>	<b>515.36</b>	<b>515.36</b>
光伏发电	7,354.58	8,305.55	-11.45%	7,099.89	8,305.55	-14.52%	7,099.89	8,305.55	-14.52%	515.36	515.36
<b>河南省</b>	<b>77,500.22</b>	<b>68,062.02</b>	<b>13.87%</b>	<b>75,837.56</b>	<b>66,482.53</b>	<b>14.07%</b>	<b>75,837.56</b>	<b>66,482.53</b>	<b>14.07%</b>	<b>456.35</b>	<b>456.35</b>
风电	77,500.22	68,062.02	13.87%	75,837.56	66,482.53	14.07%	75,837.56	66,482.53	14.07%	456.35	456.35
<b>陕西省</b>	<b>52,289.63</b>	<b>58,267.39</b>	<b>-10.26%</b>	<b>51,034.54</b>	<b>57,022.11</b>	<b>-10.50%</b>	<b>51,034.54</b>	<b>57,022.11</b>	<b>-10.50%</b>	<b>429.89</b>	<b>429.89</b>
风电	32,340.66	32,235.91	0.32%	31,484.07	31,321.79	0.52%	31,484.07	31,321.79	0.52%	536.48	536.48
光伏发电	19,948.97	26,031.48	-23.37%	19,550.47	25,700.31	-23.93%	19,550.47	25,700.31	-23.93%	258.25	258.25
<b>山西省</b>	<b>72,430.46</b>	<b>45,325.31</b>	<b>59.80%</b>	<b>70,812.81</b>	<b>41,219.65</b>	<b>71.79%</b>	<b>70,812.81</b>	<b>41,219.65</b>	<b>71.79%</b>	<b>354.32</b>	<b>354.32</b>
风电	26,987.89	23,890.26	12.97%	25,935.73	23,890.26	8.56%	25,935.73	23,890.26	8.56%	450.66	450.66

光伏发电	45,442.57	21,435.05	112.00%	44,877.08	17,329.39	158.97%	44,877.08	17,329.39	158.97%	298.65	298.65
<b>内蒙古自治区</b>	<b>85,296.15</b>	<b>80,603.79</b>	<b>5.82%</b>	<b>82,445.72</b>	<b>80,220.48</b>	<b>2.77%</b>	<b>82,445.72</b>	<b>80,220.48</b>	<b>2.77%</b>	<b>295.84</b>	<b>295.84</b>
风电	85,296.15	80,603.79	5.82%	82,445.72	80,220.48	2.77%	82,445.72	80,220.48	2.77%	295.84	295.84
<b>宁夏回族自治区</b>	<b>333,541.05</b>	<b>320,296.25</b>	<b>4.14%</b>	<b>309,175.32</b>	<b>297,028.08</b>	<b>4.09%</b>	<b>309,175.32</b>	<b>297,028.08</b>	<b>4.09%</b>	<b>327.89</b>	<b>327.89</b>
火电	327,974.70	314,600.00	4.25%	303,891.72	291,600.00	4.22%	303,891.72	291,600.00	4.22%	330.79	330.79
光伏发电	5,566.35	5,696.25	-2.28%	5,283.60	5,428.08	-2.66%	5,283.60	5,428.08	-2.66%	161.45	161.45
<b>贵州省</b>	<b>57,370.68</b>	<b>52,945.68</b>	<b>8.36%</b>	<b>56,357.01</b>	<b>52,162.26</b>	<b>8.04%</b>	<b>56,357.01</b>	<b>52,162.26</b>	<b>8.04%</b>	<b>341.79</b>	<b>341.79</b>
风电	14,234.68		100.00%	13,878.26		100.00%	13,878.26		100.00%	298.40	298.40
光伏发电	43,136.00	52,945.68	-18.53%	42,478.75	52,162.26	-18.56%	42,478.75	52,162.26	-18.56%	355.96	355.96
<b>新疆维吾尔自治区</b>	<b>24,661.93</b>	<b>27,829.04</b>	<b>-11.38%</b>	<b>24,076.67</b>	<b>27,261.79</b>	<b>-11.68%</b>	<b>24,076.67</b>	<b>27,261.79</b>	<b>-11.68%</b>	<b>598.70</b>	<b>598.70</b>
风电	10,184.18	9,973.80	2.11%	9,944.68	9,854.92	0.91%	9,944.68	9,854.92	0.91%	439.15	439.15
光伏发电	14,477.75	17,855.24	-18.92%	14,131.99	17,406.87	-18.81%	14,131.99	17,406.87	-18.81%	710.97	710.97
<b>青海省</b>	<b>88,488.76</b>	<b>88,637.25</b>	<b>-0.17%</b>	<b>87,278.09</b>	<b>87,413.47</b>	<b>-0.15%</b>	<b>87,278.09</b>	<b>87,413.47</b>	<b>-0.15%</b>	<b>502.92</b>	<b>502.92</b>
风电	88,488.76	88,637.25	-0.17%	87,278.09	87,413.47	-0.15%	87,278.09	87,413.47	-0.15%	502.92	502.92
<b>湖北省</b>	<b>65,338.53</b>	<b>48,146.43</b>	<b>35.71%</b>	<b>67,105.15</b>	<b>48,450.67</b>	<b>38.50%</b>	<b>67,105.15</b>	<b>48,450.67</b>	<b>38.50%</b>	<b>294.32</b>	<b>294.32</b>
风电	20,920.44	3,610.15	479.49%	22,390.32	3,610.15	520.20%	22,390.32	3,610.15	520.20%	300.70	300.70
光伏发电	44,418.09	44,536.28	-0.27%	44,714.83	44,840.52	-0.28%	44,714.83	44,840.52	-0.28%	291.13	291.13
<b>江西省</b>	<b>34,809.58</b>	<b>15,579.17</b>	<b>123.44%</b>	<b>25,270.12</b>	<b>15,818.38</b>	<b>59.75%</b>	<b>25,270.12</b>	<b>15,818.38</b>	<b>59.75%</b>	<b>304.95</b>	<b>304.95</b>
光伏发电	21,571.29	15,579.17	38.46%	21,154.05	15,818.38	33.73%	21,154.05	15,818.38	33.73%	364.29	364.29
风电	13,238.29		100.00%	4,116.07		100.00%	4,116.07		100.00%	384.85	384.85
<b>广西壮族自治区</b>	<b>23,217.52</b>	<b>17,836.89</b>	<b>30.17%</b>	<b>22,252.80</b>	<b>17,836.88</b>	<b>24.76%</b>	<b>22,252.80</b>	<b>17,836.88</b>	<b>24.76%</b>	<b>296.35</b>	<b>296.35</b>
风电	21,919.84	15,788.03	38.84%	20,948.91	15,788.03	32.69%	20,948.91	15,788.03	32.69%	288.98	288.98
光伏发电	1,297.68	2,048.85	-36.66%	1,303.90	2,048.85	-36.36%	1,303.90	2,048.85	-36.36%	414.67	414.67
<b>山东省</b>	<b>10,714.16</b>	<b>13,008.31</b>	<b>-17.64%</b>	<b>10,563.52</b>	<b>12,876.81</b>	<b>-17.96%</b>	<b>10,563.52</b>	<b>12,876.81</b>	<b>-17.96%</b>	<b>289.16</b>	<b>289.16</b>
光伏发电	10,714.16	13,008.31	-17.64%	10,563.52	12,876.81	-17.96%	10,563.52	12,876.81	-17.96%	289.16	289.16
<b>浙江省</b>	<b>537.93</b>	<b>307.53</b>	<b>74.92%</b>	<b>550.43</b>	<b>307.53</b>	<b>78.98%</b>	<b>550.43</b>	<b>307.53</b>	<b>78.98%</b>	<b>523.31</b>	<b>523.31</b>
光伏发电	537.93	307.53	74.92%	550.43	307.53	78.98%	550.43	307.53	78.98%	523.31	523.31
<b>广东省</b>	<b>7,704.50</b>	<b>5,961.49</b>	<b>29.24%</b>	<b>7,758.35</b>	<b>5,961.49</b>	<b>30.14%</b>	<b>7,758.35</b>	<b>5,961.49</b>	<b>30.14%</b>	<b>403.30</b>	<b>403.30</b>
光伏发电	7,704.50	5,961.49	29.24%	7,758.35	5,961.49	30.14%	7,758.35	5,961.49	30.14%	403.30	403.30
<b>福建省</b>	<b>11,509.09</b>	<b>9,181.50</b>	<b>25.35%</b>	<b>11,294.21</b>	<b>9,400.55</b>	<b>20.14%</b>	<b>11,294.21</b>	<b>9,400.55</b>	<b>20.14%</b>	<b>344.90</b>	<b>344.90</b>
光伏发电	11,509.09	9,181.50	25.35%	11,294.21	9,400.55	20.14%	11,294.21	9,400.55	20.14%	344.90	344.90

重庆市	276.80	266.84	3.73%	272.78	266.84	2.22%	272.78	266.84	2.22%	705.68	705.68
光伏发电	276.80	266.84	3.73%	272.78	266.84	2.22%	272.78	266.84	2.22%	705.68	705.68
辽宁省	655.99	632.20	3.76%	649.94	632.20	2.81%	649.94	632.20	2.81%	545.15	545.15
光伏发电	655.99	632.20	3.76%	649.94	632.20	2.81%	649.94	632.20	2.81%	545.15	545.15
四川省	63.03		100.00%	63.03		100.00%	63.03		100.00%	477.88	477.88
光伏发电	63.03		100.00%	63.03		100.00%	63.03		100.00%	477.88	477.88
海南省	85,982.73		100.00%	83,240.57		100.00%	83,240.57		100.00%	323.51	323.51
风电	85,982.73		100.00%	83,240.57		100.00%	83,240.57		100.00%	323.51	323.51
合计	4,859,528.11	4,912,424.09	-1.08%	4,663,350.84	4,722,455.63	-1.25%	4,663,350.84	4,722,455.63	-1.25%	456.83	456.83

注：年度报告中列示的上网电量系实际结算电量。

## 2、报告期内电量、收入及成本情况

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

类型	发电量 (万千瓦时)	同比	售电量(万 千瓦时)	同比	收入	上年同期 数	变动比例 (%)	成本构 成项目	本期 金额	本期占 总成本 比例 (%)	上年 同期 金额	上年 同期占 总 成本比 例(%)	本期金 额较上 年同期 变动比 例(%)
火电	3,844,576.92	-5.24%	3,678,730.38	-5.28%	170.23	186.96	-8.95	-	140.20	64.59	163.78	68.78	-14.40
风电	681,291.39	25.77%	655,203.38	23.50%	31.22	27.97	11.61	-	14.57	6.71	13.14	5.52	10.80
光伏发电	333,659.80	6.42%	329,417.08	6.91%	11.75	11.29	4.12	-	7.37	3.40	6.22	2.61	18.49
合计	4,859,528.11	-1.08%	4,663,350.84	-1.25%	213.19	226.22	-5.76	-	162.14	74.70	183.14	76.91	-11.47

## 3、装机容量情况分析

√适用 □不适用

截至 2025 年底，公司控股装机容量为 2066.1 万千瓦，同比增加 15.1%。其中控股装机容量分地区和电源种类情况如下：

控股装机容量分地区情况		
地区	装机容量（万千瓦）	占比（%）
上海市	900.70	43.59
安徽省	333.70	16.15
宁夏回族自治区	75.00	3.63
内蒙古自治区	32.60	1.58
新疆维吾尔自治区	218.00	10.55
青海省	50.00	2.42
陕西省	35.90	1.74
山西省	40.00	1.94
河南省	36.20	1.75
湖南省	11.90	0.58
江苏省	51.60	2.50
广西省	16.10	0.78
河北省	7.20	0.35
贵州省	69.00	3.34
湖北省	71.20	3.45
江西省	29.30	1.42
山东省	10.00	0.48
浙江省	0.80	0.04
重庆市	0.40	0.02
广东省	6.80	0.33
辽宁省	0.60	0.03
福建省	8.80	0.43
四川省	0.20	0.01
海南省	60.30	2.92
合计	2,066.10	100.00

控股装机容量分电源种类情况		
电源类型	装机容量（万千瓦）	占比（%）
煤电	840.0	40.7
气电	342.6	16.6
风电	343.6	16.6
光伏发电	442.9	21.4
分散式供电	87.8	4.3
独立储能	9.3	0.4
合计	2066.1	100

#### 4、发电效率情况分析

√适用 □不适用

发电类型	综合厂用电率（%）		发电利用小时（小时）	
	2025年	2024年	2025年	2024年
煤电	5.07	4.91	4651	4953
气电	1.99	2.02	2462	2464
风电	/	/	2071	2232
光伏发电	/	/	1009	1058

#### 5、资本性支出情况

√适用 □不适用

项目名称	预算数	报告期投入金额	累计实际投入金额	报告期项目收益	项目进度	资金来源	持股比例
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	1,038,000,000.00	1,028,000,000.00	1,038,000,000.00		项目建设阶段	自有资金	100.00%
申能托里县新能源发电有限公司	1,093,000,000.00	360,000,000.00	360,000,000.00		项目建设阶段	自有资金	100.00%

上海申临风光电力有限公司	435,600,000.00	198,000,000.00	198,000,000.00		项目建设阶段	自有资金	66.00%
上海外高桥发电有限责任公司	1,663,104,100.00	163,333,333.33	1,326,492,765.72	9,495,987.59	生产经营阶段	自有资金	49.00%
海南申能新能源有限公司	1,020,000,000.00	125,000,000.00	1,020,000,000.00	133,763,355.01	生产经营阶段	自有资金	85.00%
上海申能投资发展有限公司	430,000,000.00	100,000,000.00	319,000,000.00	19,457,231.90	生产经营阶段	自有资金	100.00%
安徽桐城抽水蓄能有限公司	290,305,200.00	60,000,000.00	179,610,000.00		项目建设阶段	自有资金	20.00%
浙江衢江抽水蓄能有限公司	219,247,500.00	39,300,000.00	150,900,000.00		项目建设阶段	自有资金	15.00%
安徽宁国抽水蓄能有限公司	171,611,882.20	26,730,000.00	66,870,000.00		项目建设阶段	自有资金	11.00%
合计	6,360,868,682.20	2,100,363,333.33	4,658,872,765.72	162,716,574.50			

## 6、电力市场化交易

√适用 □不适用

	本年度（亿千瓦时）	上年度（亿千瓦时）	同比变动
市场化交易的总电量	426.02	428.58	-0.6%
总上网电量	552.62	562.79	-1.6%
占比	77.1%	76.2%	增加 0.9 个百分点

## 7、售电业务经营情况

√适用 □不适用

2025年，上海申能电力销售有限公司及化工区公司持续深耕上海售电市场，以领先的代理用户电量规模持续彰显品牌影响力。面对绿色电力市场的蓬勃发展，公司主动出击，在绿电、绿证及碳减排领域精耕细作。通过深度的用户走访，精准刻画不同用户的用能“画像”，并结合集团内部广泛的的新能源资源优势，优化资源配置，实现了绿色电力的精准供应与消纳。通过积极参与多层次碳市场交易，为用户量身定制减碳方案，在提升供需匹配效率的同时，推动了公司从单一售电向综合能源服务的转型升级。

## 8、其他说明

□适用 √不适用

**(五) 投资状况分析****对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

报告期内母公司股权投资额 223,036.33 万元，比上年同期增加 100,521.33 万元，增幅为 82.05%。

**1、重大的股权投资**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	持股比例	是否并表	资金来源	本期损益影响	是否涉诉
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	电力生产及销售	100.00%	是	自有资金		否
申能托里县新能源发电有限公司	电力生产及销售	100.00%	是	自有资金		否
上海申临风光电力有限公司	电力生产及销售	66.00%	是	自有资金		否
上海外高桥发电有限责任公司	电力生产及销售	49.00%	否	自有资金	9,495,987.59	否
海南申能新能源有限公司	电力生产及销售	85.00%	是	自有资金	133,763,355.01	否
上海申能投资发展有限公司	新能源发电项目的开发、建设运营	100.00%	是	自有资金	19,457,231.90	否
申能油气（深圳）有限公司	石油天然气资源的勘探开发	100.00%	是	自有资金	-144,292,125.89	否
合计	/	/	/	/	18,424,448.61	/

**2、重大的非股权投资**

□适用 √不适用

**3、以公允价值计量的金融资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	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/赎回金额	其他变动	期末数

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（不含衍生金融资产）	7,228,777,640.54	510,024,714.56						7,738,802,355.10
合计	7,228,777,640.54	510,024,714.56						7,738,802,355.10

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

#### 4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

#### (六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

#### (七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	净利润
上海吴泾第二发电有限责任公司	电力生产及销售	2,000,000,000.00	2,792,931,875.56	2,058,401,214.12	206,881,439.51
上海外高桥第三发电有限责任公司	电力生产及销售	1,826,822,000.00	4,543,070,443.40	3,007,048,946.27	716,371,861.47

上海石油天然气有限公司	石油、天然气开发及销售	900,000,000.00	4,215,776,753.36	3,081,174,623.30	140,678,868.11
上海天然气管网有限公司	天然气输配	2,200,000,000.00	6,924,950,341.80	3,742,663,452.60	241,822,488.09
上海申能临港燃机发电有限公司	电力生产及销售	1,233,000,000.00	2,293,242,006.62	1,680,767,389.86	215,273,210.33
淮北申皖发电有限公司	电力生产及销售	1,000,000,000.00	3,400,912,085.06	1,184,549,256.21	274,756,589.65
淮北申能发电有限公司	电力生产及销售	1,041,600,000.00	5,259,295,993.60	1,082,614,897.06	100,044,864.12
上海申能新能源投资有限公司	新能源发电项目的开发、建设运营	2,500,000,000.00	21,865,328,588.52	6,725,132,440.46	618,966,379.32
申能新能源（青海）有限公司	新能源发电项目的开发、建设运营	2,200,000,000.00	10,157,675,752.15	3,766,033,972.55	219,316,995.46
申能新能源（内蒙古）有限公司	新能源发电项目的开发、建设运营	1,900,000,000.00	8,976,669,351.78	2,756,344,624.42	100,474,831.32

贡献的净利润或投资收益占公司利润 10%以上的子公司和参股公司经营情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	净利润	净利润比上年增减（%）	上期数
上海申能新能源投资有限公司	子公司	电力生产及销售	618,966,379.32	-24.25	817,076,994.92

报告期内取得和处置子公司的情况

√适用 □不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
全南县三润新能源有限公司	现金购买	无重大影响
上海申晨曜新能源科技有限公司	投资设立	无重大影响
贵州锐鑫新能源有限公司	投资设立	无重大影响
海南申能物资有限公司	投资设立	无重大影响
上海申临风光电力有限公司	投资设立	无重大影响
浙江申昌新能源科技有限公司	股权转让	无重大影响
开平申塘新能源有限公司	注销	无重大影响
延安申芮新能源有限公司	注销	无重大影响
融水申乐综合能源服务有限公司	注销	无重大影响
重庆申旭新能源有限公司	注销	无重大影响

申辉新能源（广东）有限公司	注销	无重大影响
延安申恒达新能源有限公司	注销	无重大影响
化州申杨新能源有限公司	注销	无重大影响
抚州申川新能源有限公司	注销	无重大影响
雷州申康新能源有限公司	注销	无重大影响
谷城申阳新能源有限公司	注销	无重大影响
无为市申湖新能源有限公司	注销	无重大影响
永福申隆新能源有限公司	注销	无重大影响
钦州申安新能源有限公司	注销	无重大影响

其他说明

适用 不适用

无

#### (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

公司控制的结构化主体情况请参见第八节财务报告中结构化主体的相关内容。

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

“十五五”时期是我国能源结构绿色转型与新型能源体系加速建设的关键攻坚期，也是公司加速建设“绿色电力先锋企业”的战略窗口期。

**1、绿色低碳转型的国家战略以及对清洁、高效能源需求的持续释放，为公司未来发展提供了宝贵的历史机遇。**

公司所处的电力行业，不仅是一个关系国计民生、需求持续增长的基础性行业，更是一个正迎来深刻变革与巨大机遇的“朝阳”产业和战略性产业。

当前，绿色低碳转型已成为全球不可逆转的时代潮流。国家“十五五规划”明确提出加快新型能源体系建设。习总书记在2025年气候变化峰会上郑重宣示，到2035年我国风电、太阳能发电总装机容量将达到36亿千瓦以上。这意味着未来十年，每年仍需新增约2亿千瓦风光装机，新能源发展正面临重要历史机遇。

从消费端来看，我国现代化进程，新兴产业的迸发无一不以电力为基石。相关预测显示，“十五五”期间我国电力需求将持续释放，电力消费增速仍将快于GDP增速，到2030年全社会用电量将攀升至约13.3万亿千瓦时；上海市全社会用电量将保持年均约4.5%的增速，能源产业依然具有广阔的发展空间。

同时，行业内涵正在发生质的飞跃。新能源从补充能源快步迈向主体能源，新型电力系统对灵活调节和安全韧性提出更高要求，能源与数字技术、工业、交通、建筑的跨界融合不断催生新模式、新业态。电力行业正从一个传统的公用事业领域，转变为一个技术密集、创新活跃、价值多元的战略性产业。公司身处的能源产业是一个不断拓宽、价值重构的广阔赛道。

**2、电力市场改革深入推进，对公司不断提升市场化核心竞争能力提出了新的要求。**

全国统一电力市场建设加速推进，电力现货市场全面常态化运行已是大势所趋，电能量商品属性将全面回归，这将深刻重塑发电企业的竞争逻辑和盈利模式。短期看，确实带来了电价波动、收益不确定等挑战；但长远看，一个更加公平、透明、高效的市场环境，对于成本控制更优、运营效率更高、市场响应更快、风险管控更稳的企业。可以说，改革带来的阵痛是暂时的，而它为真正优秀企业打开的机遇之门是长久的。

市场化改革在倒逼公司转型升级的同时，也为公司的灵活性资源（如具备深调能力的煤电、储能）、绿色电力（环境价值）、碳资产等创造了更大的价值实现空间。此外，煤炭消费进入平台期并逐步下降，也为公司优化燃料成本、巩固经营基本盘提供了战略窗口。过去几年，公司持续推进标准化、集约化运营管理，为顺应市场化进程夯实了基础。下一步是要加快构建以市场为导向的经营管理体系，全面提升电力市场研判、交易策划、风险管控等方面能力，在越发深刻的能源市场化改革中赢得主动、赢得未来。

**3、背靠上海，并经历“十四五”的转型积淀，公司形成了独特的竞争优势。**

作为上海市能源企业，公司的命运与上海城市发展休戚与共。上海正在全力推进“五个中心”功能升级和城市数字化转型，集成电路、人工智能、生物医药等先导产业和大数据中心等新型基础设施的快速发展，带来了稳定、高品质的电力需求，这是我们得天独厚的“主场优势”。服务好上海城市发展战略，保障好这座超大城市能源生命线的安全高效运行，是公司存在的重要价值体现。公司将更好地抓住上海城市新型能源体系建设带来的发展机会，不断锻造并提升企业核心竞争力。

“十四五”期间，公司积极推动绿色低碳转型，新能源装机规模较“十三五”末翻了近四倍，攻坚克难建成和布局的一批海上风电、风光大基地项目；同时，在思想观念、技术储备、项目开发和运营经验上，都建立了面向未来的先发优势。当前，国家“双碳”战略深入推进，上海城市发展对清洁、智慧能源的巨大需求，全国统一电力市场为高效、灵活的资源正名定价——所有的宏观趋势与政策导向，都将成为公司将战略优势转化为规模优势、效益优势和竞争力优势的黄金窗口期。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

立足上海、面向全国，稳固市内基本盘、拓展市外增长点，以重大项目攻坚为牵引，实现绿色资产规模、质量与保障能力同步提升。

市内层面，要做城市能源安全保障的“压舱石”和绿色升级的“主力军”，牢牢抓住深远海风电、陆上风电、海上光伏、分布式光伏、综合能源等机遇。市外层面，要做全国新能源开发的“优等生”，以大基地建设为核心，在全国范围内高质量拓展规模，优中选优，形成滚动发展的强劲态势。同时，持续加强科技创新，在绿色氢氨醇、新型储能、零碳园区等新赛道积极布局，塑造面向未来的差异化竞争力。

## (三) 经营计划

√适用 □不适用

### 1、坚守安全底线，筑牢能源保供与本质安全体系

坚决扛起能源保供主体责任，统筹供需形势、极端情况与应急处置，加大安全保障投入，提升机组稳定运行水平，保障关键时段能源可靠供应。纵深推进安全治本攻坚，强化设备治理与风险前置防控，完善风险分级管控与隐患排查治理机制，严抓现场作业与制度执行，推动攻坚成果长效化。持续压实安全生产责任，加快安全管理数字化、智能化升级，规范外协单位管理，培育全员主动安全文化，全面提升企业安全治理能力。

### 2、加快绿色转型，构建清洁低碳现代能源产业体系

稳步推进大型新能源基地建设，加快海上及内陆重点新能源项目前期与建设进度，确保重点项目按期投产、新项目具备开工条件，强化项目全周期管控与成本管控。积极培育综合能源、氢能等新兴业务，开展氢能示范验证与技术探索，拓展“光伏+”等综合能源场景，布局抽水蓄能等调节性电源，优化多能互补格局。推动传统火电向清洁高效转型，积极谋划优质清洁煤电项目，

实施存量机组灵活性与低碳化改造，持续深挖节能降耗潜力。科学推进油气资源勘探开发与增储上产，优化区域开发布局与运营策略，提升资源保障与综合效益。

### 3、深化市场经营，健全以效益为中心的运营管理机制

坚持量价协同抓好市场营销，统筹电力中长期、现货、辅助服务、绿电及碳市场等多元收益渠道，稳定收益水平、扩大售电业务规模；拓展供热市场空间，提升碳资产运营与绿色权益收益。实施全链条成本刚性管控，优化燃料采购策略与供应结构，扩大集中采购规模与降本成效，严格管控各项费用支出；优化融资结构与资金安排，用好资本市场工具，保障项目资金需求，降低综合融资成本，保持合理资产负债水平。

### 4、推进改革增效，完善协同高效的现代企业治理体系

强化战略引领，抓好中长期发展规划落地实施与宣贯衔接，构建战略到执行的闭环管理；持续深化国资国企改革，提升子企业治理水平。优化组织管控体系，完善集中采购标准化与智能化建设，重塑电力营销专业化管理体系，适配市场竞争与经营发展需要。健全生产运营标准化体系，推进火电、新能源、油气、氢能等领域标准建设与检修管理规范化。加强全面风险管控与内控监督，强化重大项目审计与重点领域风险防范，健全合规追责机制。统筹资本运作与市值管理，推进资产证券化与公募 REITs 发行，优化投资者关系管理，提升上市公司价值。

### 5、强化科创赋能，打造可持续发展的核心竞争能力

全面推进数字化转型，加快核心业务系统建设与优化，构建一体化数字平台体系，推动人工智能与安全、生产、经营深度融合。聚焦绿色低碳技术攻关，开展新能源与氢能融合、储能及虚拟电厂等技术示范与应用研究。推广重点节能环保与自主可控技术，实施火电环保提效与资源化利用项目，推进新能源集约化运维与核心系统国产化应用，以科技创新支撑高质量发展。

## (四)可能面对的风险

√适用 □不适用

**电力市场风险：**受国内外经济环境变化影响，电力需求面临波动风险；随着电力体制改革逐步实施和深入，市场化交易电量比例将逐步增加，公司经营面临压力。

**燃料供应方面：**煤炭、天然气等市场价格波动震荡，局部、短时供应紧张，为传统能源企业经营带来了一定影响。

**环保政策风险：**国家不断完善环保立法，加大环境污染处罚力度，发电行业面临更严格的环保政策要求，燃煤发电受相关法律法规监管和约束。

面对上述风险，公司将积极开展市场研究，努力构建并完善应对机制，统筹协调系统资源；依托公司行业优势，抓住国家能源产业政策调整机遇，加快公司产业结构调整、升级，不断提高公司新能源机组规模及效益；主动应对电力市场改革，努力提升市场有效份额，把握行业变革机遇；加强煤炭燃料采购管理，提升议价能力，降低生产经营成本；继续落实国家环保法律法规，探索节能环保创新技术，做好日常环保运营监测，严防环境污染事故发生。

#### (五)其他

适用 不适用

#### 七、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

## 第四节 公司治理、环境和社会

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》、《证券法》以及中国证监会、上海证券交易所有关法规文件的要求，完善公司法人治理结构，健全内部控制体系，不断提升规范运作水平。

报告期内，公司共召开股东会3次、董事会7次，相关会议的程序及内容均符合法律法规及公司章程的规定，各项决议均得到有效贯彻落实。董事会各专业委员会充分发挥优势，有效履行职责，为董事会科学决策提供了专业意见。公司董事、高级管理人员均忠诚、勤勉、尽责，切实维护了股东的合法权益。独立董事关注公司生产经营和依法运作情况，注重中小投资者利益保护，履行了独立董事职责。公司严格按照监管要求，真实、准确、及时、完整的进行信息披露，全年共发布定期报告4份、临时公告47份。公司高度重视与投资者的沟通交流，定期组织业绩说明会，通过上证E互动、电话、邮件等形式与投资者保持了良性互动。公司不断强化内部控制体系建设，实现内控工作全覆盖，有效控制和防范各类风险。

报告期内，公司治理情况符合中国证监会相关规定的要求。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

### 二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司与控股股东申能（集团）有限公司在业务、人员、资产、机构、财务等方面保持独立，不存在不能保持独立性、不能保持自主经营能力的情况。

1、业务方面：公司在业务方面独立于控股股东，拥有独立的建设、生产、运营、维护、管控系统，具备自主经营能力。

2、人员方面：公司拥有独立完善的人事制度和劳资管理制度，与控股股东在劳动、人事、薪酬管理等方面互相独立。

3、资产方面：公司与控股股东产权关系明确，资产界定清楚。公司与控股股东之间不存在资金、资产及其他资源被无偿占用或使用的情况。

4、机构方面：公司设有健全的组织机构体系，股东会、董事会及其他内部机构独立运作，独立行使经营管理权，不存在与控股股东机构混同等影响公司独立运营的情形。

5、财务方面：公司设有完全独立的财务部门，拥有独立的会计核算体系、健全的财务管理制度，公司独立在银行开户，控股股东不存在干预公司财务、会计活动的情况。

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划  
适用 不适用

## 三、董事和高级管理人员的情况

## (一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
华士超	董事长	男	60	2023.05.23	2026.05.23	75,000	75,000	0	/	0	是
刘先军	董事、副总裁	男	56	2023.05.23	2026.05.23	383,040	383,040	0	/	165.66	否
刘炜	董事	男	53	2023.05.23	2026.05.23	327,630	327,630	0	/	0	是
杜云华	董事	男	51	2023.05.23	2026.05.23	0	0	0	/	0	否
陈云波	董事	女	53	2025.06.20	2026.05.23	0	0	0	/	0	是
陈涛	董事、总裁	男	53	2025.06.20	2026.05.23	389,380	420,980	31,600	二级市场买入	180.46	否
吴柏钧	独立董事	男	66	2023.05.23	2026.05.23	0	0	0	/	14.29	否
邵君	董事	男	52	2023.05.23	2026.05.23	0	0	0	/	0	是
俞卫锋	独立董事	男	55	2023.05.23	2026.05.23	0	0	0	/	14.29	否
秦海岩	独立董事	男	56	2023.05.23	2026.05.23	0	0	0	/	14.29	否
黄俊	独立董事	男	47	2025.01.13	2026.05.23	0	0	0	/	13.69	否
杨波	副总裁、董事会秘书	男	51	2024.01.29	2026.05.23	0	0	0	/	130.71	否
陈皓莹	副总裁	男	53	2025.07.18	2026.05.23	199,660	199,660	0	/	48.12	否
谢维青 (离任)	董事	男	47	2024.06.07	2025.06.20	0	0	0	/	0	是
余永林 (离任)	副总裁	男	61	2023.05.23	2026.01.29	453,040	453,040	0	/	167.21	否
合计	/	/	/	/	/	1,827,750	1,859,350	31,600	/	748.72	/

姓名	主要工作经历
华士超	公司董事长，申能（集团）有限公司副总裁。曾任申能（集团）有限公司副总经济师，上海液化天然气有限责任公司党委书记、董事长，上海申欣环保实业有限公司董事长。
刘先军	公司职工董事，现任申能股份有限公司党委副书记、副总裁、系统工会主席。曾任申能（集团）有限公司人力资源部经理助理，申能股份有限公司人事部经理、党委办公室主任、纪委书记等职务。
刘炜	公司董事，现任申能（集团）有限公司总审计师、总法律顾问。曾任上海市委组织部办公室副主任、综合干部处调研员、副处长，申能（集团）有限公司人力资源部总经理、党委组织部部长，申能股份有限公司党委书记等职务。
杜云华	公司董事，现任长江电力销售有限公司（市场营销部）总经理（主任）。曾任中国长江电力股份有限公司葛洲坝电厂运行部主任、党委委员、副厂长兼总工程师、生产管理部主任，长江电力销售有限公司（市场营销部）副总裁（副主任）（主持工作）等职务。
陈云波	公司董事，现任申能（集团）有限公司财务部总经理、申能集团财务有限公司党委书记。曾任申能集团财务有限公司风险合规部副经理、风险合规部经理、审计稽核部经理、风险总监，申能能源金融事业部总经理助理、纪委书记、副总经理，申能集团财务有限公司党总支书记、总经理等职务。
陈涛	公司董事，现任申能股份有限公司党委副书记、总裁。曾任上海申能电力销售有限公司党支部书记、总经理，上海化工区申能电力销售有限公司总经理，上海申能能源服务有限公司党总支副书记（主持工作）、副总经理（主持工作）、党总支书记、董事长，申能股份有限公司副总裁（主持工作）。
吴柏钧	公司独立董事，现任华东理工大学中国式现代化研究院院长、上海公共经济与社会治理研究中心主任。曾任华东理工大学商学院院长、华东理工大学副校长。
邵君	公司董事，现任上海申能能创能源发展有限公司党委书记、董事，上海燃气（集团）有限公司董事，上海久联集团有限公司董事，申能集团氢能办公室主任。曾任申能（集团）有限公司投资管理部总经理、上海申能能创能源发展有限公司总经理等职务。
俞卫锋	公司独立董事，现任上海市通力律师事务所合伙人，中华全国律师协会理事，上海仲裁协会会长，上海仲裁委员会委员。曾任上海市浦东涉外律师事务所（现名：上海市浦栋律师事务所）律师。
秦海岩	公司独立董事，现任北京鉴衡认证中心有限公司主任，中国可再生能源学会风能专业委员会秘书长。曾任中国船级社工程师。
黄俊	公司独立董事，现任上海财经大学会计学院教授、博士生导师。曾任香港中文大学博士后研究员。
杨波	公司副总裁、董事会秘书。曾任申能集团财务有限公司副总经理，上海诚毅投资管理有限公司党支部书记、总经理，上海申能诚毅股权投资有限公司总经理，申能诚毅投资联合党支部书记，申能集团财务有限公司党总支书记、总经理等职务。
陈皓莹	公司副总裁。曾任申能奉贤热电厂筹建处副主任（主持工作），上海申能奉贤热电厂党总支书记、总经理，上海吴泾第二发电有限责任公司党委书记、总经理，申能淮北发电基地党委副书记，淮北申能发电有限公司总经理，淮北申皖发电有限公司总经理等职务。

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员的任职情况**

**1、 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
华士超	申能（集团）有限公司	副总裁	2020.01	至今
刘炜	申能（集团）有限公司	总审计师、总法律顾问	2024.09	至今
杜云华	长江电力销售有限公司	市场营销部总经理（主任）	2025.11	至今
陈云波	申能（集团）有限公司	财务部总经理	2025.04	至今
邵君	申能（集团）有限公司	氢能办公室主任	2025.08	至今
在股东单位任职情况的说明	无			

**2、 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
吴柏钧	华东理工大学中国式现代化研究院 上海公共经济与社会治理研究中心	院长 主任	2021.01	至今
俞卫锋	上海市通力律师事务所	合伙人	1998.12	至今
秦海岩	北京鉴衡认证中心有限公司 中国可再生能源学会风能专业委员会	主任 秘书长	2004.01 2004.07	至今
黄俊	上海财经大学会计学院	教授、博导	2007.09	至今
在其他单位任职情况的说明	无			

**(三) 董事、高级管理人员薪酬情况**

√适用 □不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	公司为董事、高级管理人员发放津贴或薪酬。独立董事津贴按照股东会确定的方案执行；董事薪酬由股东会决定；高级管理人员薪酬由董事会批准，并向股东会说明。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、高级管理人员薪酬事项发表建议的具体情况	薪酬与考核委员会委员同意关于董事、高级管理人员薪酬与考核相关事项，并建议董事和高级管理人员继续关注公司发展、项目建设、安全生产和经营管理，实现公司高质量发展。
董事、高级管理人员薪酬确定依据	公司独立董事的报酬确定依据为第三十六次股东大会审议通过的调整公司独立董事津贴的议案，在公司任职的董事、高级管理人员的薪酬确定根据《申能股份有限公司董事、高级管理人员薪酬与考核管理制度》执行。

董事和高级管理人员薪酬的实际支付情况	根据《中能股份有限公司董事、高级管理人员薪酬与考核管理制度》执行
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得的薪酬合计	748.72 万元
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的考核依据和完成情况	公司高级管理人员根据年度考核结果一次性兑现绩效年薪
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的递延支付安排	公司高级管理人员根据任期考核结果分三年兑现任期激励，各年度兑现比例为 6:2:2
报告期末全体董事和高级管理人员实际获得薪酬的止付追索情况	无

**(四) 公司董事、高级管理人员变动情况**

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
谢维青	董事	离任	工作调动
陈云波	董事	选举	增补董事席位
陈涛	董事	选举	增补董事席位
余永林	副总裁	离任	退休

**(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明**

适用 不适用

**(六) 其他**

适用 不适用

**四、董事履行职责情况**

**(一) 董事参加董事会和股东会的情况**

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东会的次数
华士超	否	7	7	5	0	0	否	3
刘先军	否	7	7	5	0	0	否	3
刘炜	否	7	7	5	0	0	否	3
杜云华	否	7	7	5	0	0	否	3
陈云波	否	4	4	3	0	0	否	2
陈涛	否	4	4	3	0	0	否	3
吴柏钧	是	7	7	5	0	0	否	3
邵君	否	7	7	5	0	0	否	3
俞卫锋	是	7	7	5	0	0	否	3
秦海岩	是	7	7	5	0	0	否	3
黄俊	是	7	7	5	0	0	否	3

谢维青	否	3	3	2	0	0	否	1
-----	---	---	---	---	---	---	---	---

续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	7
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	0

**(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况**

适用 不适用

**(三) 其他**

适用 不适用

**五、董事会下设专门委员会情况**

适用 不适用

**(一) 董事会下设专门委员会成员情况**

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	黄俊、刘炜、俞卫锋
薪酬与考核委员会	吴柏钧、陈云波、俞卫锋
战略委员会	华士超、刘炜、陈涛、邵君、秦海岩

**(二) 报告期内审计委员会召开7次会议**

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025/1/13	第十一届董事会审计委员会第十三次会议	一致选举黄俊为公司第十一届董事会审计委员会主任委员，任期同本届董事会，并同意大华会计师事务所（特殊普通合伙）制定的2024年度公司财务及内控审计的审计计划、重点审计领域及策略
2025/4/28	第十一届董事会审计委员会第十四次会议	同意《申能股份有限公司2024年度报告》、《申能股份有限公司2024年度财务决算报告》、《申能股份有限公司2025年度财务预算报告》、《申能股份有限公司2025年第一季度报告》、《申能股份有限公司2024年度内部控制评价报告》、《申能股份有限公司董事会审计委员会2024年度履职情况报告》、《申能股份有限公司对2024年度会计师事务所履职情况的评估报告》、《申能股份有限公司董事会审计委员会对2024年度会计师事务所履行监督职责情况报告》、《关于续聘大华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度财务报告审计机构的报告》、《关于续聘大华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度内部控制审计机构的报告》、《关于公司注册发行可续期公司债券的报告》、《关于公司向银行间交易商协会申请统一注册发行非金融企业债务融资工具的报告》、《申能股份有限公司关于申能集团财务有限

		公司的风险持续评估报告》，并听取了《申能股份有限公司 2024 年度内部审计工作报告》
2025/7/28	第十一届董事会审计委员会第十五次会议	同意《申能股份有限公司 2025 年度内控自评方案》
2025/8/15	第十一届董事会审计委员会第十六次会议	同意《关于公司符合向不特定对象发行可转换公司债券条件的议案》、《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券方案的议案》、《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券预案的议案》、《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券发行方案的论证分析报告的议案》、《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券募集资金使用可行性分析报告的议案》、《关于公司向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报、填补措施及相关主体承诺的议案》、《关于公司未来三年（2025 年-2027 年）股东分红回报规划的议案》、《关于提请股东会授权董事会或其授权人士全权办理本次向不特定对象发行可转换公司债券相关事宜的议案》、《关于制定<可转换公司债券持有人会议规则>的议案》
2025/8/28	第十一届董事会审计委员会第十七次会议	同意《申能股份有限公司 2025 年半年度报告》、《申能股份有限公司关于申能集团财务有限公司的风险持续评估报告》
2025/10/30	第十一届董事会审计委员会第十八次会议	同意《申能股份有限公司 2025 年第三季度报告》
2025/12/24	第十一届董事会审计委员会第十九次会议	同意大华会计师事务所（特殊普通合伙）制定的 2025 年度公司财务及内控审计的审计计划、重点审计领域及策略

### (三) 报告期内薪酬与考核委员会召开 3 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议
2025/4/28	第十一届董事会薪酬与考核委员会第四次会议	审议通过《申能股份有限公司 2024 年度工资薪金使用情况和 2025 年度工资薪金使用计划》
2025/7/18	第十一届董事会薪酬与考核委员会第五次会议	审议通过《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格的议案》
2025/8/28	第十一届董事会薪酬与考核委员会第六次会议	审议通过《关于 A 股限制性股票激励计划首次授予部分第三个限售期及预留授予部分第二个限售期解除限售条件成就的议案》

### (四) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

### 六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

## 七、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	92
主要子公司在职员工的数量	2487
在职员工的数量合计	2579
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	803
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	958
销售人员	64
技术人员	871
财务人员	142
行政人员	544
合计	2579
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生	384
大学本科	1638
大学专科	419
高中及中专	123
初中及以下	15
合计	2579

### (二) 薪酬政策

√适用 □不适用

为吸引和凝聚优秀人才，确保未来可持续发展，公司一方面不断优化薪酬管理体系，有效兼顾员工岗位、能力、绩效等各种影响因素，确保内部公平性；另一方面，按照企业实际情况完善绩效评价体系，探索激励约束机制，建立以业绩为导向的薪酬分配制度，有效提升人才队伍的凝聚力和战斗力。另外，作为上市公司，公司严格按照国家相关部门政策、法规，按时、足额发放员工薪酬、缴纳各类社保保险，体现了良好的社会责任意识。

### (三) 培训计划

√适用 □不适用

公司持续完善培训管理体系与课程架构，针对不同层级、职能的员工实施差异化、系统化的培养方案，提升培训的精准度与实效性。通过拓宽培训渠道、丰富课程内容与形式，有效满足员工个性化、多元化的发展需求。同时，公司聚焦关键人才发展项目，着力打造覆盖全面、衔接有序的人才梯队，为组织长期发展夯实人才基础。

### (四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	2.92 万小时
劳务外包支付的报酬总额（万元）	315.74

## 八、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司《章程》第一百八十八条规定：最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十，公司严格执行了上述现金分红政策。公司年度利润分配预案经董事会审议通过后提交股东大会审议，相关决策程序符合规定。利润分配预案经独立董事认可并发表独立意见。公司中小股东对利润分配方案有充分表达意见和诉求的机会，公司在制定年度利润分配方案时充分考虑并维护了中小股东的合法权益。

本次利润分配的依据：根据公司2025年度经审计的财务报告，2025年度母公司实现净利润2,444,552,595.27元，扣除按当期净利润的10%提取法定盈余公积244,455,259.53元，当年尚余可供股东分配利润2,200,097,335.74元，2025年末累积可供股东分配的利润余额为3,484,043,379.70元。

本次利润分配预案：公司拟以实施权益分派股权登记日登记的总股本为基数扣除实施权益分派股权登记日公司回购专用账户中的股份数量后，每10股派发现金红利4.60元（含税），剩余未分配利润结转至以后年度。截至2025年12月31日，公司总股本4,894,079,376股，公司回购专用账户中的股份数量为0，以此计算合计拟分配现金红利2,251,276,512.96元（含税）。

如即日起至实施权益分派股权登记日期间，因股权激励的股份回购、注销等导致公司总股本或公司回购专用账户中的股份数量发生变动的，公司拟维持每股分配比例不变（即每10股派发现金红利4.60元），相应调整分配总额。如后续总股本发生变化，将另行公告具体调整情况。

### (二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

(三) 报告期内盈利且母公司可供股东分配利润为正，但未提出现金利润分配方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

### (四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数 (股)	-
每 10 股派息数 (元) (含税)	4.60
每 10 股转增数 (股)	-
现金分红金额 (含税)	2,251,276,512.96
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润 (注)	3,931,427,395.85
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	57.26
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	-
合计分红金额 (含税)	2,251,276,512.96
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)	57.26

注：归属于上市公司普通股股东的净利润为归属于上市公司股东的净利润扣除其他权益工具股息影响后的金额。

### (五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额 (含税) (1)	6,411,352,127.56
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	96,751,709.52
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额 (3)=(1)+(2)	6,508,103,837.08
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	3,805,460,578.80
最近三个会计年度现金分红比例 (%) (5)=(3)/(4)	171.02
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,931,427,395.85
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	3,484,043,379.70

## 九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

### (一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
2025 年 7 月 18 日, 公司第十一届董事会第十四次会议审议通过《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格的议案》, 同意公司回购注销 15,300 股 A 股限制性股票。	公告编号: 2025-028
2025 年 8 月 28 日, 公司第十一届董事会第十六次会议审议通过了《关于 A 股限制性股票激励计划首次授予部分第三个限售期及预留授予部分第二个限售期解除限售条件成就的议案》。	公告编号: 2025-038
2025 年 9 月 10 日, 公司完成 15,300 股 A 股限制性股票回购注销。	公告编号: 2025-040
2025 年 9 月 12 日, 公司披露了《申能股份有限公司关于 A 股限制	公告编号: 2025-041

性股票激励计划首次授予部分第三个限售期及预留授予部分第二个限售期解除限售暨股票上市的提示性公告》，股票上市流通总数为14,772,650股，股票上市流通日期为2025年9月18日。

## (二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

## (三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有 限制性股 票数量	报告期新 授予限制 性股票数 量	限制性 股票的 授予价 格 (元)	已解锁股 份	未解锁股 份	期末持 有限制 性股票 数量	报告期 末市价 (元)
陈涛	董事	196,980	0	3.48	97,020	99,960	99,960	7.78
刘炜	董事	327,630	0	3.48	161,370	166,260	166,260	7.78
刘先军	董事	174,080	0	2.89	174,080	0	0	7.78
余永林	高管	174,080	0	2.89	174,080	0	0	7.78
陈皓莹	高管	199,660	0	2.89	101,320	0	0	7.78
合计	/	1,072,430	0	/	707,870	266,220	266,220	/

## (四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

为实现可持续发展目标，公司从股东价值、经营业绩、项目拓展、管理绩效等多个维度，对高级管理人员的绩效考核实施任期制契约化管理，依据约定目标开展年度与任期履职考核。年度考核旨在考量年度经营业绩目标等的完成状况。任期考核则是对任期内经营业绩目标等完成情况的考核，考核周期一般为三年。

2021年，公司推出了《申能股份A股限制性股票激励计划》，激励对象包括上市公司董事、高级管理人员、以及董事会认为需要激励的其他核心骨干人员。本次限制性股票激励计划实施有利于进一步完善公司的法人治理结构，实现对执行董事、高级管理人员以及其他核心骨干人员的

长期激励与约束，充分调动其积极性和创造性，使其利益与公司长远发展更紧密地结合，实现企业可持续发展。

**十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况**

适用 不适用

具体内容请查阅公司于同日披露的《申能股份有限公司 2025 年度内部控制评价报告》全文。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

**十一、报告期内对子公司的管理控制情况**

适用 不适用

根据《公司法》、《证券法》等法律、法规及《公司章程》，公司及子公司建立、完善法人治理结构，同时根据《上海证券交易所上市公司自律监管指引第 1 号——规范运作》等有关要求，公司持续建立、完善系统内控体系建设，强化关键业务的过程监督和风险防控，对子企业业务流程中重大风险领域与关键控制点开展内控专项审计，增强子公司内控制度执行力和内控管理有效性，提升公司系统经营风险防范管理能力。

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

**十二、内部控制审计报告的相关情况说明**

适用 不适用

具体内容请查阅公司于同日披露的《申能股份有限公司 2025 年度内部控制审计报告》全文。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

**十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况**

报告期内，公司治理现状与中国证监会有关上市公司治理的相关规定不存在重大差异。公司将按照法律法规的规定及监管部门的要求，进一步完善公司治理架构，不断提升公司治理水平，推动公司高质量发展。

**十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况**

适用 不适用

纳入环境信息依法披露企业名单中的企业数量（个）	9
序号	企业名称 环境信息依法披露报告的查询索引

1	上海吴泾第二发电有限责任公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a>
2	上海外高桥第二发电有限责任公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a>
3	上海外高桥第三发电有限责任公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a>
4	上海申能临港燃机发电有限公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a>
5	上海申能崇明发电有限公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a>
6	上海申能奉贤热电有限公司	<a href="https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp">https://e2.sthj.sh.gov.cn/jsp/view/hjpl/index.jsp</a>
7	淮北申皖发电有限公司	<a href="https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home">https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home</a>
8	淮北中能发电有限公司	<a href="https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home">https://39.145.37.16:8081/zhhb/yfplpub_html/#/home</a>
9	申能吴忠热电有限责任公司	<a href="https://222.75.41.50:10958/">https://222.75.41.50:10958/</a>

其他说明

适用 不适用

## 十五、社会责任工作情况

### (一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

详情请查阅公司同日披露的《申能股份有限公司 2025 年度环境、社会和公司治理（ESG）报告》

### (二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

## 十六、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	75	
其中：资金（万元）	40	专项投入 40 万元支持龙洋村开展人居环境整治工程
物资折款（万元）	35	集中采购富宁县帮扶产品 2 批次、350 份，金额合计约 35 万元
惠及人数（人）	3,000	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	精准帮扶+产业赋能+就业带动	

具体说明

适用 不适用

## 十七、其他

适用 不适用

## 第五节 重要事项

### 一、承诺事项履行情况

#### (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或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	申能(集团)有限公司	1、本公司及本公司所控制的其他企业与发行人不存在同业竞争；2、自本承诺函出具之日起，本公司及本公司所控制的其他企业将避免与发行人产生同业竞争。如果未来本公司或本公司控制的其他企业拟从事的新业务可能与发行人存在同业竞争，本公司将本着发行人优先的原则与发行人协商解决；3、本公司不向其他业务与发行人相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织或个人提供发行人的专有技术或销售渠道、客户信息等商业秘密；4、若发行人今后从事新的业务领域，则本公司及本公司控制的其他公司或其他组织将不以控股方式或以参股但拥有实质控制权的方式从事与发行人新的业务领域有直接竞争的业务活动，包括但不限于投资、收购、兼并与发行人今后从事的新业务有直接竞争的公司或者其他经济组织；5、本承诺函一经签署，即构成本公司不可撤销的法律义务。如出现因本公司违反上述承诺而导致发行人或其他股东权益受到损害的情况，将依法承担相应的赔偿责任。	2025年	否	长期	是
	解决关联交易	申能(集团)有限公司	1、本公司不利用控股股东的地位，占用发行人及其子公司的资金。本公司及本公司控制的其他企业将尽量减少与发行人及其子公司的关联交易。对于无法回避的任何业务往来或交易均应按照公平、公允和等价有偿的原则进行，交易价格应按市场公认的合理价格确定，并按规定履行信息披露义务。2、在发行人或其子公司认定是否与本公司及本公司控制的其他企业存在关联交易的董事会或股东会上，本公司承诺，本公司及本公司控制的其他企业有关的董事、股东代表将按公司章程规定回避，不参与表决。	2025年	否	长期	是

			3、本公司保证严格遵守公司章程的规定，与其他股东一样平等地行使股东权利、履行股东义务，不利用控股股东的地位谋求不当利益，不损害发行人和其他股东的合法权益。4、承诺函一经签署，即构成本公司不可撤销的法律义务。如出现因本公司违反上述承诺而导致发行人或其他股东权益受到损害的情况，将依法承担相应的赔偿责任。				
	其他	申能(集团)有限公司	1、申能集团不越权干预公司经营管理活动，不侵占公司利益；2、自本承诺函出具之日至公司本次发行实施完毕前，若中国证监会、上海证券交易所等证券监管机构作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会和上海证券交易所该等规定时，申能集团承诺届时将按照中国证监会、上海证券交易所等证券监管机构的最新规定出具补充承诺；3、申能集团承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及申能集团对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若申能集团违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，申能集团愿意依法承担对公司或者投资者的补偿责任。	2025年	否	长期	是
	其他	申能(集团)有限公司、长江电力	1、若本公司在本次可转债发行首日（募集说明书公告日）前六个月内存在减持发行人股票情形，本公司承诺将不参与本次可转债发行认购，亦不会委托其他主体参与本次可转债发行认购；2、若本公司在本次可转债发行首日（募集说明书公告日）前六个月内不存在减持发行人股票情形，本公司将根据届时市场情况等决定是否参与本次可转债发行认购。若成功认购，本公司将严格遵守《中华人民共和国证券法》《可转换公司债券管理办法》等相关法律法规对短线交易的要求，自本次可转债发行首日（募集说明书公告日）至本次可转债发行完成后六个月内，本公司不减持所持发行人股票及本次发行的可转债；3、本公司自愿作出上述承诺并接受承诺约束。若本公司违反上述承诺违规减持发行人股票或本次发行的可转债，本公司因违规减持发行人股票或可转债所得收益全部归发行人所有，并依法承担由此产生的法律责任；4、若本承诺函出具之后适用的相关法律、法规、规范性文件的要求发生变化的，本公司承诺将自动适用变更后的相关法律、法规、规范性文件的要求。	2025年	是	至可转债发行完成后六个月内	是
与股权激励相关的承诺	其他	申能股份有限公司	公司承诺不为激励对象就本计划获取限制性股票提供贷款以及其他任何形式的财务资助，包括为其贷款提供担保。	2021年	是	激励计	是

						划 实 施 期 间	
其他承诺	其他	申能(集团)有限公司	<p>《申能（集团）有限公司关于申能股份有限公司资金安全的承诺函》，承诺如下：一、申能集团及申能集团控制的其他企业保证不存在，亦不会通过申能集团财务有限公司（以下简称“财务公司”）占用或变相占用申能股份资金的情形，保障申能股份在财务公司的资金安全；二、财务公司不存在违规从事金融业务的情况，亦不存在被监管部门暂停/终止业务、处罚或其他任何影响财务公司业务持续性、安全性的情形和风险；财务公司将合法合规地向申能股份提供存款、贷款等服务并配合申能股份履行相关决策程序和信息披露义务，确保申能股份在财务公司的存款和贷款均符合法律法规的相关规定；三、如申能股份在财务公司的存款因申能集团或申能集团控制的其他企业违规占用申能股份资金而遭受损失的，申能集团或申能集团控制的其他企业将以现金予以足额补足。上述承诺在申能集团对申能股份拥有控制权或能够产生较大影响的期间内持续有效且不可变更或撤销。</p>	2019 年	否	长期	是

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺情况

适用  不适用

业绩承诺变更情况

适用  不适用

其他说明

适用  不适用

**二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况**

适用 不适用

**三、违规担保情况**

适用 不适用

**四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明**

□适用 √不适用

**五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明****(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

√适用 □不适用

**1、重要会计政策变更**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
本公司自2025年6月27日起执行财政部发布的《关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知》（财资〔2025〕101号）	无重大影响	0.00

调整过程及其他说明：

无

**2、重要会计估计变更**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	受重要影响的报表项目名称	影响金额
为了更加合理反映应收款项未来预期信用损失情况，为投资者提供更可靠、更准确的会计信息，本公司结合最新行业政策及各类应收款项实际回收情况，参考了同行业上市公司坏账准备计提方法，基于谨慎性考虑，将应收可再生能源补贴款由低风险组合变更为可再生能源补贴款组合，预期信用损失率由0%变更为1.5%。	2025年12月1日	信用减值损失应收账款坏账准备	10,022.63

调整过程及其他说明：

无

**(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明**

□适用 √不适用

**(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况**

□适用 √不适用

**(四) 审批程序及其他说明**

□适用 √不适用

## 六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	141
境内会计师事务所审计年限	2年
境内会计师事务所注册会计师姓名	梁梁、连隆棣
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	梁梁（1年）、连隆棣（2年）

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	80

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

适用 不适用

## 七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 八、破产重整相关事项

适用 不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东规范运作、守法经营，诚信状况良好，不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

## 十一、重大关联交易

### (一)与日常经营相关的关联交易

#### 1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

#### 2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

##### (1) 公司与上海燃气有限公司日常经营性关联交易

根据本市天然气产业链关系，公司控股 50%的上海天然气管网有限公司向申能（集团）有限公司持股 100%的上海燃气有限公司提供管输服务，收取管输费。公司并表单位上海石油天然气有限公司将其生产的天然气全部销售给上海燃气有限公司。公司并表各天然气发电厂向上海燃气有限公司采购天然气，作为其发电燃料。上述日常经营性关联交易事项，已经公司第四十三次股东大会审议通过。2023 年 5 月 23 日，公司第四十三次股东大会审议通过，预计 2023-2025 年平均每年管网公司向上海燃气收取管输费金额将不超过人民币 30 亿元；预计 2023-2025 年平均每年石油天然气公司向上海燃气销售天然气金额将不超过人民币 20 亿元；预计 2023-2025 年平均每年各天然气发电厂从上海燃气采购天然气金额合计将不超过人民币 45 亿元。上述关联交易金额可能随一次能源价格变化而变化。

A.报告期内，天然气管网公司与上海燃气有限公司之间的关联交易发生金额为 13.47 亿元。

具体情况如下：

关联交易方	上海燃气有限公司
关联关系	母公司的全资子公司
关联交易类型	提供管输服务
关联交易定价原则	政府定价
关联交易金额（万元）	134,655.00
关联交易结算方式	货币资金

上述日常经营相关的关联交易是基于本市天然气产业链关系而形成的经营模式，不影响公司独立性。销售是独立行为。

B.报告期内，石油天然气公司与上海燃气有限公司之间的关联交易发生金额为 13.26 亿元，具体情况如下：

关联交易方	上海燃气有限公司
关联关系	母公司的全资子公司
关联交易类型	销售商品

关联交易定价原则	在综合门站价格的基础上由双方确定
关联交易金额（万元）	132,551.37
关联交易结算方式	货币资金

上述日常经营相关的关联交易是基于本市天然气产业链关系而形成的经营模式，不影响公司独立性。销售是独立行为。

C.报告期内，各天然气发电厂与上海燃气有限公司之间的关联交易发生金额为 42.75 亿元，具体情况如下：

关联交易方	上海燃气有限公司
关联关系	母公司的全资子公司
关联交易类型	购买商品
关联交易定价原则	政府定价
关联交易金额（万元）	427,458.81
关联交易结算方式	货币资金

上述日常经营相关的关联交易是基于本市天然气产业链关系而形成的经营模式，不影响公司独立性。采购是独立行为。

### (2)公司与申能集团财务有限公司日常经营性关联交易

为进一步加强公司资金的集中管理，提高资金使用效率，公司由申能集团财务有限公司提供相关金融服务，以支持公司能源产业的发展。上述日常经营性关联交易事项，已经公司第四十三次股东大会审议通过。2023年5月23日，公司第四十三次股东大会审议通过，预计2023-2025年，公司平均每年在财务公司的存款余额不超过人民币150亿元，财务公司平均每年向公司提供贷款余额不超过人民币200亿元。报告期内，此项关联交易具体情况如下：

关联交易方	申能集团财务有限公司
关联关系	母公司的控股子公司
关联交易类型	存、贷款
关联交易定价原则	参照中国人民银行有关利率
存款余额（万元）	955,416.34
贷款余额（万元）	1,105,568.67

上述日常经营性关联交易有利于提高公司资金使用效率，支持公司能源产业发展。定价原则参照中国人民银行有关利率执行，不影响公司独立性。

### (3)公司与上海申能融资租赁有限公司日常经营性关联交易

为加强融资便利、优化债务结构、降低综合融资成本，公司由上海申能融资租赁有限公司提供专业化金融服务，以支持公司能源产业的发展。上述日常经营性关联交易事项，已经公司第四十三次股东大会审议通过。2023年5月23日，公司第四十三次股东大会审议通过，预计2023-2025年平均每年融资租赁公司向公司提供融资租赁服务的规模将不超过人民币200亿元。报告期内，此项关联交易具体情况如下：

关联交易方	上海申能融资租赁有限公司
关联关系	母公司的控股子公司
关联交易类型	融资租赁款
关联交易定价原则	市场价格
融资租赁款余额（万元）	940,369.25

上述日常经营性关联交易对公司今后的财务状况及经营成果产生有利影响，为公司能源产业发展提供资金支持，不影响公司独立性。

### 3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### (二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

##### 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

### 3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### 4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

#### (三)共同对外投资的重大关联交易

##### 1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

##### 2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

1、存款业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
申能集团财务有限公司	联营公司/同受一方控制	-	0.1~2.75%	1,093,137.43	4,012,984.85	4,150,705.94	955,416.34
合计	/	/	/	1,093,137.43	4,012,984.85	4,150,705.94	955,416.34

2、贷款业务

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
申能集团财务有限公司	联营公司/同受一方控制	3,360,746.42	2.11%-3.11%	1,160,767.88	603,120.92	658,320.13	1,105,568.67
合计	/	/	/	1,160,767.88	603,120.92	658,320.13	1,105,568.67

3、授信业务或其他金融业务

适用 不适用

4、其他说明

适用 不适用

**(六)其他**

适用 不适用

**十二、重大合同及其履行情况**

**(一) 托管、承包、租赁事项**

**1、 托管情况**

适用 不适用

**2、 承包情况**

适用 不适用

**3、 租赁情况**

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、委托理财情况

(1). 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托理财减值准备

适用 不适用

2、委托贷款情况

(1). 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2). 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3). 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十三、募集资金使用进展说明

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用



## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

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	15,054,170	0.31				-14,787,950	-14,787,950	266,220	0.01
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	15,054,170	0.31				-14,787,950	-14,787,950	266,220	0.01
其中：境内非国有法人持股									
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、无限售条件流通股	4,879,040,506	99.69				+14,772,650	+14,772,650	4,893,813,156	99.99
1、人民币普通股	4,879,040,506	99.69				+14,772,650	+14,772,650	4,893,813,156	99.99
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									

三、股份总数	4,894,094,676	100				-15,300	-15,300	4,894,079,376	100
--------	---------------	-----	--	--	--	---------	---------	---------------	-----

## 2、 股份变动情况说明

适用 不适用

2025 年 9 月 8 日，公司根据股票激励方案，完成限制性股票回购注销合计 15,300 股，总股本由 4,894,094,676 股减少至 4,894,079,376 股。

2025 年 9 月 12 日，公司根据股票激励方案，完成限制性股票激励计划首次授予部分第三个限售期解除限售，合计上市流通 14,772,650 股。

## 3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

基于上述股份变动情况，2025 年末，股份变动前每股净资产为 7.621 元，股份变动后每股净资产为 7.645 元。2025 年，公司基本每股收益 0.805 元，考虑 A 股限制性股票激励计划的因素后，稀释每股收益仍为 0.805 元。

## 4、 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

### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
A 股限制性股票激励对象	15,054,170	14,772,650	0	266,220	A 股限制性股票激励计划	2025/9/8
合计	15,054,170	14,772,650	0	266,220	/	/

## 二、 证券发行与上市情况

### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

### (二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

公司股份总数及股东结构变动情况详见本节“一、股本变动情况”之“1、股份变动情况表”和“2、股份变动情况说明”。

公司资产和负债结构的变动情况详见本年度报告“第三节 管理层讨论与分析”之“五 报告期内主要经营情况 (三) 资产、负债情况分析”。

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	83,543
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	78,207

(二) 截至报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

前十名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称 （全称）	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 （%）	持有有 限售条 件股份 数量	质押、标 记或冻结 情况		股东性质
					股份 状态	数 量	
申能(集团)有限公司	0	2,626,545,766	53.67	0	无	0	国有法人
中国长江电力股份有限公司	0	459,222,635	9.38	0	无	0	国有法人
长电投资管理有限责任公司	0	107,976,235	2.21	0	无	0	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	3,039,299	73,831,661	1.51	0	无	0	境内非国有法人
广东电力发展股份有限公司	0	55,532,250	1.13	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	50,047,600	1.02	0	无	0	国有法人
中国农业银行股份有限公司－南方标普中国 A 股大盘红利低波 50 交易型开放式指数证券投资基金	未知	45,350,048	0.93	0	无	0	其他
利安人寿保险股份有限公司－利安禧年金保险（分红型）	未知	39,944,082	0.82	0	无	0	境内非国有法人
上海久事（集团）有限公司	0	28,395,455	0.58	0	无	0	国有法人
中国农业银行股份有限公司－中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	773,803	28,173,483	0.58	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通 股的数量		股份种类及数量				
			种类	数量			
申能(集团)有限公司	2,626,545,766		人民币普通股	2,626,545,766			
中国长江电力股份有限公司	459,222,635		人民币普通股	459,222,635			

长电投资管理有限责任公司	107,976,235	人民币普通股	107,976,235
香港中央结算有限公司	73,831,661	人民币普通股	73,831,661
广东电力发展股份有限公司	55,532,250	人民币普通股	55,532,250
中央汇金资产管理有限责任公司	50,047,600	人民币普通股	50,047,600
中国农业银行股份有限公司—南方标普中国 A 股大盘红利低波 50 交易型开放式指数证券投资基金	45,350,048	人民币普通股	45,350,048
利安人寿保险股份有限公司—利安禧年金保险（分红型）	39,944,082	人民币普通股	39,944,082
上海久事（集团）有限公司	28,395,455	人民币普通股	28,395,455
中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	28,173,483	人民币普通股	28,173,483
前十名股东中回购专户情况说明	无		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无		
上述股东关联关系或一致行动的说明	长电投资管理有限责任公司为中国长江电力股份有限公司的全资子公司，长电投资管理有限责任公司与中国长江电力股份有限公司构成一致行动人。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况  
适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化  
适用 不适用

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件  
适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件 股东名称	持有的有限售 条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份 数量	
1	刘炜	166,260	按股权激励方案实施	按股权激励方案实施	详见附注
2	陈涛	99,960	按股权激励方案实施	按股权激励方案实施	详见附注
上述股东关联关系 或一致行动的说明		无			

注：上述有限售条件股份为公司因实施 A 股限制性股票激励计划向激励对象授予的股份，公司于 2022 年 7 月 27 日完成上述股票的授予登记，限售期为自相应授予部分股票登记完成之日起 48 个月。

**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东**

适用 不适用

#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

###### 1、法人

适用 不适用

名称	申能（集团）有限公司
单位负责人或法定代表人	黄迪南
成立日期	1996年11月18日
主要经营业务	从事电力、能源基础产业的投资开发和经营管理，天然气资源的投资开发，城市燃气管网的投资，高科技产业投资管理，实业投资，资产经营，国内贸易（除专项规定）。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	东方证券股份有限公司 26.63%；中国太平洋保险（集团）股份有限公司 14.05%；上海国缆检测股份有限公司 3.75%等。
其他情况说明	无

###### 2、自然人

适用 不适用

###### 3、公司不存在控股股东情况的特别说明

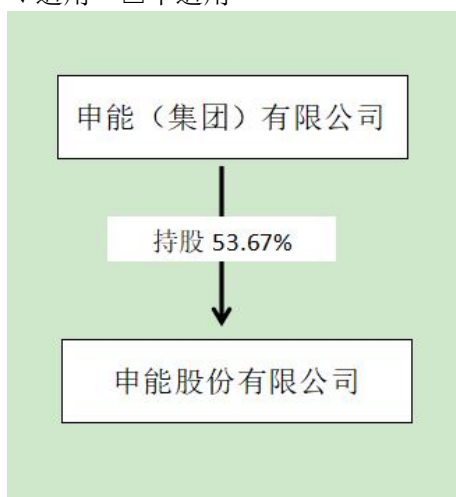
适用 不适用

###### 4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

###### 5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



##### (二) 实际控制人情况

###### 1、法人

适用 不适用

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4、报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5、公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用

6、实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 **80%以上**

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

## 第七节 债券相关情况

### 一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

#### （一）公司债券（含企业债券）

√适用 □不适用

#### 1、公司债券基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	2026年4月30日后的最近回售日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	主承销商	受托管理人	投资者适当性安排	交易机制	是否存在终止上市或挂牌的风险
申能股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第一期)	GC申YKV1	240639.SH	2024/3/26	2024/3/27	/	无固定期限	10.00	2.50	若不行使递延支付利息权,每年付息1次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期)(品种一)	GC申YKV2	241308.SH	2024/7/22	2024/7/24	/	无固定期限	4.00	2.10	若不行使递延支付利息权,每年付息1次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二	GC申YKV3	241309.SH	2024/7/22	2024/7/24	/	无固定期限	8.00	2.20	若不行使递延支付利息权,每年付息1次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限	中信建投证券股份有限公司	/	/	否

期) (品种二)											公司	公司			
申能股份有限公司 2025年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新可续期公司债券(第一期)(品种一)	GC申YK01	242199.SH	2025/1/6	2025/1/8	/	无固定期限	6.00	1.80	若不行使递延支付利息权,每年付息1次	上交所	东方证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2025年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新可续期公司债券(第一期)(品种二)	GC申YK02	242200.SH	2025/1/6	2025/1/8	/	无固定期限	6.00	1.93	若不行使递延支付利息权,每年付息1次	上交所	东方证券股份有限公司、中信建投证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2025年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期)(品种一)	GC申YKV4	243157.SH	2025/7/3	2025/7/7	/	无固定期限	6.00	1.80	若不行使递延支付利息权,每年付息1次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否
申能股份有限公司 2025年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期)(品种二)	GC申YKV5	243158.SH	2025/7/3	2025/7/7	/	无固定期限	4.00	1.92	若不行使递延支付利息权,每年付息1次	上交所	中信建投证券股份有限公司、东方证券股份有限公司、申万宏源证券有限公司	中信建投证券股份有限公司	/	/	否

公司对债券终止上市或挂牌风险的应对措施

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
申能股份有限公司 2022年面向专业投资者公开发行绿色公司债券(专项用于碳中和)(第一期)	公司于2025年1月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2024年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创	公司于2025年3月按时足额完成了利息兑付工作

新乡村振兴可续期公司债券(第一期)	
申能股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期)(品种一)	公司于 2025 年 7 月按时足额完成了利息兑付工作
申能股份有限公司 2024 年面向专业投资者公开发行碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券(第二期)(品种二)	公司于 2025 年 7 月按时足额完成了利息兑付工作

## 2、公司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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名(如适用)	联系人	联系电话
中信建投证券股份有限公司	北京市朝阳区景辉街 16 号院 1 号楼	/	宋志清	010-56051871
东方证券股份有限公司	上海市中山南路 119 号东方证券大厦	/	洪斯茜	021-23153888
申万宏源证券有限公司	上海市徐汇区长乐路 989 号 45 层	/	张胜寒	021-33389437
国泰海通证券股份有限公司	上海市静安区石门二路街道新闸路 669 号博华广场 33 楼	/	张睿	021-38032116
上会会计师事务所(特殊普通合伙)	上海市静安区威海路 755 号 25 层	周思艺、张志云	周思艺	021-52920000
大华会计师事务所(特殊普通合伙)	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 层	马建萍、连隆棣	马建萍	010-58350011
上海市锦天城律师事务所	上海市浦东新区银城中路 501 号上海中心大厦 9/11/12 层	/	李攀峰	021-20511000
联合赤道环境评价股份有限公司	天津市和平区小白楼街曲阜道 80 号	/	王顺利	13672146203

上述中介机构发生变更的情况

适用 不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
上会会计师事务所(特殊普通合伙)	上会连续审计年限已达到必要轮换要求	董事会、股东会	不会产生重大不利影响

## 4、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

5、担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的变更、变化和执行情况及其影响

适用 不适用

(二) 公司债券募集资金情况

公司债券在报告期内涉及募集资金使用或者整改

本公司所有公司债券在报告期内均不涉及募集资金使用或者整改

1、 基本情况

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	是否为专项品种债券	专项品种债券的具体类型	募集资金总额	报告期末募集资金余额	报告期末募集资金专项账户余额
185356.SH	GC 申股 01	是	碳中和绿色公司债券	12		
240639.SH	GC 申YKV1	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	10	-	-
241308.SH	GC 申YKV2	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	4	-	-
241309.SH	GC 申YKV3	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	8	-	-
242199.SH	GC 申YK01	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、永续期公司债券	6	-	-
242200.SH	GC 申YK02	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、永续期公司债券	6	-	-
243157.SH	GC 申YKV4	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	6	-	-
243158.SH	GC 申YKV5	是	碳中和绿色公司债券、科技创新公司债券、乡村振兴公司债券、永续期公司债券	4	-	-

2、 募集资金用途变更调整情况

适用  不适用

## 3、募集资金的使用情况

## (1). 实际使用情况（此处不含临时补流）

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	债券简称	报告期内募集资金实际使用金额	偿还有息债务（不含公司债券）金额	偿还公司债券金额	补充流动资金金额	固定资产投资项目涉及金额	股权投资、债权投资或资产收购涉及金额	其他用途金额
242199.S H	GC 申 YK01	6		6				
242200.S H	GC 申 YK02	6		6				
243157.S H	GC 申 YKV4	6					6	
243158.S H	GC 申 YKV5	4					4	

(2). 募集资金用于偿还公司债券及其他有息债务

√适用 □不适用

债券代码	债券简称	偿还公司债券的具体情况	偿还其他有息债务（不含公司债券）的具体情况
242199.SH	GC 申 YK01	偿还 GC 申股 01 本金	
242200.SH	GC 申 YK02	偿还 GC 申股 01 本金	

(3). 募集资金用于补充流动资金（此处不含临时补流）

□适用 √不适用

(4). 募集资金用于特定项目

□适用 √不适用

(5). 募集资金用于其他用途

□适用 √不适用

(6). 临时补流

□适用 √不适用

4、 募集资金使用的合规性

债券代码	债券简称	募集说明书约定的募集资金用途	截至报告期末募集资金实际用途（包括实际使用和临时补流）	实际用途与约定用途（含募集说明书约定用途和合规变更后的用途）是否一致	报告期内募集资金使用和募集资金专项账户管理是否合规	募集资金使用是否符合地方政府债务管理规定
242199.SH	GC 申 YK01	偿还到期公司债券本金	偿还到期公司债券本金	是	是	是
242200.SH	GC 申 YK02	偿还到期公司债券本金	偿还到期公司债券本金	是	是	是
243157.SH	GC 申 YKV4	子公司股权增资，增资款专项用于申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目建设，运营及补充项目配套营运资金	子公司股权增资，增资款专项用于申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目建设，运营及补充项目配套营运资金	是	是	是
243158.SH	GC 申 YKV5	子公司股权增资，增资款专项用于申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目建设，运营及补充项目配套营运资金	子公司股权增资，增资款专项用于申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目建设，运营及补充项目配套营运资金	是	是	是

募集资金使用和募集资金账户管理存在违规情况

适用 不适用

(三) 专项品种债券应当披露的其他事项

适用 不适用

1、公司为可交换公司债券发行人

适用 不适用

2、公司为绿色公司债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	185356.SH
债券简称	GC 申股 01
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	12
已使用金额	12
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	2
绿色项目名称	乌兰 20 万千瓦风电项目、南召花园风电场项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	<p>本期碳中和绿色债募集资金全部用于偿还乌兰 20 万千瓦风电项目和南召花园风电场项目 2 个风力发电项目的有息负债，募投项目均已处于运营期。</p> <p>本期碳中和绿色债募投项目均为风力发电项目，属于“清洁能源”类绿色低碳产业项目。</p> <p>本期碳中和绿色债募投项目为 2 个风力发电项目，合计装机容量 297.80MW，2023 年实际上网电量总计 5.30 亿 kWh，项目建设地分布于青海省和河南省，分别属于西北区域电网和华中区域电网。</p>
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	报告期内未发生相关事项。
募集资金所投向的绿色项目环	测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（

境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	证监会公告〔2017〕6号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第20号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168号）；《绿色债券支持项目目录（2021年版）》；《绿色产业指导目录（2019年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第1号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。测算根据国家气候战略中心发布的《2021年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告2023》中公布的火力发电标准煤耗及单位火力发电量污染物排放量计算，计算了SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 及烟尘等污染物的减排量。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	经测算，本期碳中和绿色债募集资金对应的募投项目2023年度可实现CO <sub>2</sub> 减排量为21.58万吨，标煤节约量为8.09万吨，SO <sub>2</sub> 减排量为22.34吨，NO <sub>x</sub> 的减排量为35.80吨，烟尘减排量为4.58吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。
募集资金的存放及执行情况	本期债券已于2022年使用完毕，报告期内不涉及募集资金存放及执行情况。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，募集资金全部用于绿色低碳产业项目，绿色等级为G1。按照每个募投项目使用募集资金金额占该项目总投资的比例对本期碳中和绿色债募投项目所产生的环境效益进行折算，则本期碳中和绿色债募集资金对应的募投项目2023年度可实现CO <sub>2</sub> 减排量为21.58万吨，标煤节约量为8.09万吨，SO <sub>2</sub> 减排量为22.34吨，NO <sub>x</sub> 的减排量为35.80吨，烟尘减排量为4.58吨。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

债券代码	240639.SH
债券简称	GC申YKV1
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	10
已使用金额	10
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	4

绿色项目名称	恒洁塘河风电场项目、关岭县岗乌卓阳农业光伏电站项目、楚伏新能源沙洋拾回桥镇兴业 50MWp 农光互补光伏电站、楚伏新能源沙洋拾回桥镇雨霖 50MWp 农光互补光伏电站。
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还绿色项目对应的有息债务。相关项目均已投入运营，其中恒洁塘河风电场项目位于河南省漯河市舞阳县，装机容量 50MW；关岭县岗乌卓阳农业光伏电站项目位于贵州省关岭县，装机容量 200MW；楚伏新能源沙洋拾回桥镇兴业 50MWp 农光互补光伏电站和楚伏新能源沙洋拾回桥镇雨霖 50MWp 农光互补光伏电站位于湖北省荆门市沙阳县，装机容量均为 50MW。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	报告期内未发生相关事项。
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	<p>测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（证监会公告〔2017〕6号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第20号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168号）；《绿色债券支持项目目录（2021年版）》；《绿色产业指导目录（2019年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第1号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。</p> <p>测算根据国家气候战略中心发布的《2021年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2023》中公布的火力发电标准煤耗及单位火力发电量污染物排放量计算，计算了 SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub> 及烟尘等污染物的减排量。</p>
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	经测算，本期债券募集资金预计可实现年 CO <sub>2</sub> 减排量为 17.05 万吨，标煤节约量为 7.97 万吨，SO <sub>2</sub> 减排量为 21.99 吨，NO <sub>x</sub> 的减排量为 35.23 吨，烟尘减排量为 4.50 吨。

对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。
募集资金的存放及执行情况	按照募集说明书约定存放于募集资金专项账户中，并按照募集说明书约定执行，截至报告期末本期债券募集资金已使用完毕。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，募集资金全部用于绿色低碳产业项目，绿色等级为 G1。分别按照每个募投项目使用募集资金规模占项目总投资的比例对环境效益进行折算汇总，本期碳中和绿色债预计每年实现 CO2 减排量为 17.05 万吨，标煤节约量为 7.97 万吨。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	12
已使用金额	12
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	8
绿色项目名称	格尔木清脉 50 兆瓦风力发电项目、格尔木瑞鑫达新能源有限公司 50 兆瓦风力发电项目、包头达茂旗百灵庙风电场上海申能 4.8 万千瓦风力发电项目、达茂旗百灵庙格日乐敖都风电场 4.95 万千瓦风电项目、江华东田风电场工程、宣城市寒亭镇 100MW 光伏复合项目、宣城市洪林镇 100MW 光伏复合项目、关岭县岗乌卓阳农业光伏电站项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还绿色项目对应的有息债务。相关项目均已投入运营。格尔木清脉 50 兆瓦风力发电项目：该项目位于青海省海西州格尔木市察尔汗涩北地区。项目总装机容量为 50MW，主要建设安装 25 台单机容量为 2,000kW 的风力发电机组及 110kV 汇集站等工程。项目总投资为 37,193.00 万元，已投入运营。格尔木瑞鑫达新能源有限公司 50 兆瓦风力发

	<p>电项目：该项目位于青海省海西州格尔木市察尔汗涩北地区，距市区 220km。项目总装机容量 50MW，安装 25 台单机容量 2,000kW 的风力发电机组及 110kV 汇集站等工程。项目总投资为 36,807.00 万元，已投入运营。包头达茂旗百灵庙风电场上海中能 4.8 万千瓦风力发电项目：该项目位于内蒙古自治区包头市达茂旗查干敖包苏木，距百灵庙镇 30km。项目总装机容量 48MW，共安装单机容量为 2,000kW 的风力发电机组 24 台，同期建设 220kV 升压站一座，已投入运营。达茂旗百灵庙格日乐敖都风电场 4.95 万千瓦风电项目：该项目位于内蒙古自治区包头市达茂旗百灵庙镇东北 32 公里处。项目总装机容量 49.5MW，主要建设内容包括安装 24 台单机容量 2,000kW 和 1 台单机容量 1,500kW 的风力发电机组及风电送出等配套设施，已投入运营。该项目与包头达茂旗百灵庙风电场上海中能 4.8 万千瓦风力发电项目均由中能股份子公司中能新能源达茂风力发电有限公司运营，项目合计总投资为 67,000.00 万元。江华东田风电场工程：该项目位于湖南省永州市江华瑶族自治县。项目总装机规模 4.8 万千瓦，安装 24 台 2,000 千瓦的风力发电机组。项目总投资为 41,588.00 万元，已投入运营。宣城市寒亭镇 100MW 光伏复合项目：该项目利用安徽省宣城市宣州区寒亭镇义兴村、寒亭社区、通津村内一般农用地和建设用地发展太阳能资源开发利用。项目总装机容量 100MW，新建 1 座 110kV 升压变电站，配套建设光伏研究中心、综合楼、配电房以及备品备件库等辅助设施。项目总投资为 38,000.00 万元，已投入运营。宣城市洪林镇 100MW 光伏复合项目：该项目位于安徽省宣城市宣州区洪林镇现代农业示范区。项目设计装机容量为 100MW，实际总装机容量 40MW，建设内容包括光伏发电区和升压站，其中光伏发电区包括 10 个单元装机容量为 3.77MW，1 个单元装机容量为 2.5MW。项目总投资为 15,200.00 万元，已投入运营。关岭县岗乌卓阳农业光伏电站项目：该项目位于贵州省关岭县岗乌镇。项目总装机容量 200MW，拟用地面积 8,000 亩，采用农光互补模式建设。项目总投资 72,859.00 万元，已投入运营。</p>
<p>报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）</p>	<p>报告期内未发生相关事项。</p>
<p>募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件</p>	<p>测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（证监会公告〔2017〕6号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第20号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168号）；《绿色债券支持项目目录（2021年版）》；《绿色产业指导目录（2019年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第1号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。测算根据国家气候战略中心发布的《2021年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2023》中公布的火力发电标准煤耗及</p>

	单位火力发电量污染物排放量计算，计算了 SO <sub>2</sub> 、NO <sub>X</sub> 及烟尘等污染物的减排量。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	经测算，本期债券募集资金预计可实现年 CO <sub>2</sub> 减排量为 24.97 万吨，标煤节约量为 10.20 万吨，SO <sub>2</sub> 减排量为 28.14 吨，NO <sub>X</sub> 的减排量为 45.10 吨，烟尘减排量为 5.76 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。
募集资金的存放及执行情况	按照募集说明书约定存放于募集资金专项账户中，并按照募集说明书约定执行，截至报告期末本期债券募集资金已使用完毕。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，绿色等级为 G1。分别按照每个募投项目使用募集资金规模占项目总投资的比例对环境效益进行折算汇总，本期碳中和绿色债预计每年实现 CO <sub>2</sub> 减排量为 24.97 万吨，标煤节约量为 10.20 万吨。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

债券代码	242199.SH、242200.SH
债券简称	GC 申 YK01、GC 申 YK02
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	12
已使用金额	12
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	2
绿色项目名称	乌兰 20 万千瓦风电项目、南召花园风电场项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所	募集资金扣除发行费用后全部用于偿还即将到期的碳中和绿色公司债券本金。相关项目均已投入运营，乌兰 20 万千瓦风电项目：该项目场址位于青海省乌兰县茶卡镇茶德高速以北，用地总

<p>处地区、投资、建设、现状及运营详情等</p>	<p>规模为 11.275 公顷。项目总装机容量为 20 万千瓦，安装 90 台 2200 千瓦和 1 台 2000 千瓦的风力发电机组，同期建设 330kV 升压站（汇集站）一座，该项目总投资为 156,000.00 万元，2023 年实际上网电量为 3.50 亿 kWh。</p> <p>南召花园风电场项目：项目位于河南省南阳市南召县皇后乡、云阳镇、小店乡和留山镇境内，项目总装机容量 97.8MW，项目配套建设 220kV 升压站。该项目总投资为 85,379.89 万元，2023 年实际上网电量为 1.80 亿 kWh。</p>
<p>报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）</p>	<p>报告期内未发生相关事项。</p>
<p>募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件</p>	<p>测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（证监会公告〔2017〕6号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第20号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168号）；《绿色债券支持项目目录（2021年版）》；《绿色产业指导目录（2019年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第1号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。测算根据国家气候战略中心发布的《2021年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2023》中公布的火力发电标准煤耗及单位火力发电量污染物排放量计算，计算了 SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub> 及烟尘等污染物的减排量。</p>
<p>募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）</p>	<p>经测算，本期债券募集资金预计每年可实现减排 CO<sub>2</sub>(当量)20.61 万吨，节能量（替代标煤量）8.09 万吨，SO<sub>2</sub> 减排量 22.34 吨，NO<sub>x</sub> 减排量 35.80 吨，颗粒物减排量 4.58 吨。</p>
<p>对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因</p>	<p>不适用</p>
<p>募集资金管理方式及具体安排</p>	<p>按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。</p>
<p>募集资金的存放及执行情况</p>	<p>按照募集说明书约定存放于募集资金专项账户中，并按照募集说明书约定执行，截至报告期末本期债券募集资金已使用完毕。</p>
<p>公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论</p>	<p>发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，募集资金全部用于绿色低碳产业项目，绿色等级为 G1。分别按照每个募投项目使用募集资金规模占项目总投资的比例对环境效益进行折算汇总，本期碳中和绿色债预计每年实现 CO<sub>2</sub> 减排量为 20.61 万吨，标煤节约量为 8.09 万吨。</p>

绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
专项债券类型	碳中和绿色公司债券
募集总金额	10
已使用金额	10
临时补流金额	0
未使用金额	0
绿色项目数量	1
绿色项目名称	申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目
募集资金使用是否与承诺用途或最新披露用途一致	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
募集资金用途是否变更	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
变更后用途是否全部用于绿色项目	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更履行的程序	不适用
变更事项是否披露	<input type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input checked="" type="checkbox"/> 不适用
变更公告披露时间	不适用
报告期内闲置资金金额	0
闲置资金存放、管理及使用计划情况	不适用
募集资金所投向的绿色项目进展情况，包括但不限于各项目概述、所属目录类别，项目所处地区、投资、建设、现状及运营详情等	募集资金扣除发行费用后，全部用于子公司股权增资，增资款专项用于申能新疆塔城和布克赛尔县 200 万千瓦光伏项目建设、运营及补充项目配套营运资金。申能和布克赛尔县新能源发电有限公司新建 200 万千瓦集中式光伏电站。主要建设内容包括：建设 200 万千瓦集中式光伏电站，建设 20 万千瓦/40 万千瓦时储能设施，建设两座 220 千伏升压汇集站及配套送出线路。
报告期内募集资金所投向的绿色项目发生重大污染责任事故、因环境问题受到行政处罚的情况和其他环境违法事件等信息，及是否会对偿债产生重大影响（如有）	报告期内未发生相关事项。
募集资金所投向的绿色项目环境效益，所遴选的绿色项目环境效益测算的标准、方法、依据和重要前提条件	测算标准为《中国证监会关于支持绿色债券发展的指导意见》（证监会公告〔2017〕6号）；《绿色债券评估认证行为指引（暂行）》（中国人民银行、证监会公告〔2017〕第20号）；《上海证券交易所公司债券发行上市审核规则适用指引第2号——专项品种公司债券》（上证发〔2023〕168号）；《绿色债券支持项目目录（2021年版）》；《绿色产业指导目录（2019年版）》；《中国绿色债券原则》（绿色债券标准委员会〔2022〕第1号）；《联合赤道绿色债券评估认证方法体系》（LEIS0002-2021）。测算根据国家气候战略中心发布的《2021年度减排项目中国区域电网基准线排放因子》及原中国银行保险监督管理委员会《绿色融资统计制度》（2020版）中的绿色信贷项目节能减排量测算指引，计算了二氧化碳减排量；根据中国电力企业联合会在《中国电力行业年度发展报告 2023》中公布的火力发电标准煤耗及

	单位火力发电量污染物排放量计算，计算了 SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 及烟尘等污染物的减排量。
募集资金所投向的绿色项目预期与/或实际环境效益情况（具体环境效益情况原则上应当根据《绿色债券存续期信息披露指南》相关要求披露，对于无法披露的环境效益指标应当进行说明）	经测算，本期债券募集资金预计每年可实现减排 CO <sub>2</sub> (当量)46.54 万吨，节能量（替代标煤量）18.27 万吨，SO <sub>2</sub> 减排量 50.42 吨，NO <sub>x</sub> 减排量 80.80 吨，颗粒物减排量 10.33 吨。
对于定量环境效益，若存续期环境效益与注册发行时披露效益发生重大变化（变动幅度超 15%）需披露说明原因	不适用
募集资金管理方式及具体安排	按照募集说明书约定开立募集资金专项账户，用于本期债券募集资金的存放、使用及监管。
募集资金的存放及执行情况	按照募集说明书约定存放于募集资金专项账户中，并按照募集说明书约定执行，截至报告期末本期债券募集资金已使用完毕。
公司聘请评估认证机构相关情况（如有），包括但不限于评估认证机构基本情况、评估认证内容及评估结论	发行人聘请了联合赤道环境评价股份有限公司担任第三方评估认证机构。经认证，本期碳中和绿色债符合各项认证标准的要求，募集资金全部用于绿色低碳产业项目，绿色等级为 G1。分别按照每个募投项目使用募集资金规模占项目总投资的比例对环境效益进行折算汇总，本期碳中和绿色债预计每年实现 CO <sub>2</sub> 减排量为 46.54 万吨，标煤节约量为 8.09 万吨。
绿色发展与转型升级相关的公司治理信息（如有）	不适用
其他事项	无

### 3、公司为可续期公司债券发行人

√适用 □不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240639.SH
债券简称	GC 申 YKV1
债券余额	0
续期情况	不涉及
利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2025 年 6 月 20 日召开了第四十六次（2024 年度）股东大会，审议并通过了《申能股份有限公司 2024 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2024 年 7 月 7 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2024 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,094,676 股为基数，每股派发现金红利 0.45 元（含税），共计派发现金红利 2,202,342,604.20 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。公司于 2025 年 7 月 18 日召开第十一届董事会第十四次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格的议案》，根据《上市公司股权激励管理办法》和激励计划的有关规定，公司拟回购注销其已获授但尚

	未解除限售的限制性股票共计 15,300 股。上述限制性股票已于 2025 年 9 月 10 日完成注销，回购注销完成后，公司总股本由 4,894,094,676 股减少至 4,894,079,376 股，公司注册资本由 4,894,094,676 元减少至 4,894,079,376 元。因该事项涉及注册资本减少的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
债券余额	0
续期情况	不涉及
利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2025 年 6 月 20 日召开了第四十六次（2024 年度）股东大会，审议并通过了《申能股份有限公司 2024 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2024 年 7 月 7 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2024 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,094,676 股为基数，每股派发现金红利 0.45 元（含税），共计派发现金红利 2,202,342,604.20 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。公司于 2025 年 7 月 18 日召开第十一届董事会第十四次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格的议案》，根据《上市公司股权激励管理办法》和激励计划的有关规定，公司拟回购注销其已获授但尚未解除限售的限制性股票共计 15,300 股。上述限制性股票已于 2025 年 9 月 10 日完成注销，回购注销完成后，公司总股本由 4,894,094,676 股减少至 4,894,079,376 股，公司注册资本由 4,894,094,676 元减少至 4,894,079,376 元。因该事项涉及注册资本减少的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	242199.SH、242200.SH
债券简称	GC 申 YK01、GC 申 YK02
债券余额	0
续期情况	不涉及
利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2025 年 6 月 20 日召开了第四十六次（2024 年度）股东大会，审议并通过了《申能股份有限公司 2024 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2024 年 7 月 7 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2024 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,094,676 股为基数，每股派发现金红利 0.45 元（含税），共计派发现金红利

	2,202,342,604.20 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。公司于 2025 年 7 月 18 日召开第十一届董事会第十四次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格的议案》，根据《上市公司股权激励管理办法》和激励计划的有关规定，公司拟回购注销其已获授但尚未解除限售的限制性股票共计 15,300 股。上述限制性股票已于 2025 年 9 月 10 日完成注销，回购注销完成后，公司总股本由 4,894,094,676 股减少至 4,894,079,376 股，公司注册资本由 4,894,094,676 元减少至 4,894,079,376 元。因该事项涉及注册资本减少的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
债券余额	0
续期情况	不涉及
利率跳升情况	不涉及
利息递延情况	不涉及
强制付息情况	是，公司于 2025 年 6 月 20 日召开了第四十六次（2024 年度）股东大会，审议并通过了《申能股份有限公司 2024 年度利润分配方案》，拟向股东分配现金红利，并于 2024 年 7 月 7 日在上海证券交易所网站上披露了《申能股份有限公司 2024 年度权益分派实施公告》，本次利润分配以方案实施前的公司总股本 4,894,094,676 股为基数，每股派发现金红利 0.45 元（含税），共计派发现金红利 2,202,342,604.20 元。因该事项属于向普通股股东分红的情形，触发本债券约定的强制付息事件。公司于 2025 年 7 月 18 日召开第十一届董事会第十四次会议，审议通过了《关于回购注销部分限制性股票及调整限制性股票回购价格的议案》，根据《上市公司股权激励管理办法》和激励计划的有关规定，公司拟回购注销其已获授但尚未解除限售的限制性股票共计 15,300 股。上述限制性股票已于 2025 年 9 月 10 日完成注销，回购注销完成后，公司总股本由 4,894,094,676 股减少至 4,894,079,376 股，公司注册资本由 4,894,094,676 元减少至 4,894,079,376 元。因该事项涉及注册资本减少的情形，触发本债券约定的强制付息事件。
是否仍计入权益及相关会计处理	是
其他事项	无

4、公司为扶贫公司债券发行人

适用 不适用

5、公司为乡村振兴公司债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

债券代码	240639.SH
债券简称	GC 申 YKV1
债券余额	0
乡村振兴项目或业务进展情况	项目已投入运营
乡村振兴项目或业务产生的效益	通过兴建风电场和光伏电站，助力实施乡村清洁能源建设工程，有助于加大农村电网建设力度，巩固提升所在农村电力保障水平，助推农村生产生活方式绿色转型；同时，通过产业带动，吸纳更多低收入人口就地就近就业，助力当地就业增收，带动区域新能源经济发展及就业水平，协助农民增产创收。
其他事项	无

债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
债券余额	0
乡村振兴项目或业务进展情况	项目已投入运营
乡村振兴项目或业务产生的效益	通过兴建风电场和光伏电站，助力实施乡村清洁能源建设工程，有助于加大农村电网建设力度，巩固提升所在农村电力保障水平，助推农村生产生活方式绿色转型；同时，通过产业带动，吸纳更多低收入人口就地就近就业，助力当地就业增收，带动区域新能源经济发展及就业水平，协助农民增产创收。
其他事项	无

债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
债券余额	0
乡村振兴项目或业务进展情况	项目已投入运营
乡村振兴项目或业务产生的效益	通过兴建光伏电站，助力实施乡村清洁能源建设工程，有助于加大农村电网建设力度，巩固提升所在农村电力保障水平，助推农村生产生活方式绿色转型；同时，通过产业带动，吸纳更多低收入人口就地就近就业，助力当地就业增收，带动区域新能源经济发展及就业水平，协助农民增产创收。
其他事项	无

#### 6、公司为一带一路公司债券发行人

适用 不适用

#### 7、公司科技创新公司债券或者创新创业公司债券发行人

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

本次债券所适用的发行人主体类别	<input checked="" type="checkbox"/> 科创企业类 <input type="checkbox"/> 科创升级类 <input type="checkbox"/> 科创投资类 <input type="checkbox"/> 科创孵化类 <input type="checkbox"/> 金融机构
债券代码	240639.SH
债券简称	GC 申 YKV1
债券余额	0
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用

本次债券所适用的发行人主体类别	<input checked="" type="checkbox"/> 科创企业类 <input type="checkbox"/> 科创升级类 <input type="checkbox"/> 科创投资类 <input type="checkbox"/> 科创孵化类 <input type="checkbox"/> 金融机构
促进科技创新发展效果	本期债券有效地推动了公司产业结构调整，增加清洁能源发电规模，探索并形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无
债券代码	241308.SH、241309.SH
债券简称	GC 申 YKV2、GC 申 YKV3
债券余额	0
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	本期债券有效地推动了公司产业结构调整，增加清洁能源发电规模，探索并形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无
债券代码	242199.SH、242200.SH
债券简称	GC 申 YK01、GC 申 YK02
债券余额	0
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	本期债券有效地推动了公司产业结构调整，增加清洁能源发电规模，探索并形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无
债券代码	243157.SH、243158.SH
债券简称	GC 申 YKV4、GC 申 YKV5
债券余额	0
科创项目或金融机构募集资金投向科技创新领域进展情况	不适用
促进科技创新发展效果	本期债券有效地推动了公司产业结构调整，增加清洁能源发电规模，探索并形成了一批自主知识产权的先进能源科技技术，为所属企业持续探索提高效率和清洁排放提供了有力支撑。
基金产品的运作情况（如有）	无
其他事项	无

8、公司为低碳转型（挂钩）公司债券发行人

适用  不适用

9、公司为纾困公司债券发行人

适用 不适用

10、公司为中小微企业支持债券发行人

适用 不适用

11、其他专项品种公司债券事项

适用 不适用

(四) 报告期内公司债券相关重要事项

适用 不适用

1、非经营性往来占款和资金拆借

(1). 非经营性往来占款和资金拆借余额

报告期初，公司合并口径应收的非因生产经营直接产生的对其他方的往来占款和资金拆借（以下简称非经营性往来占款和资金拆借）余额：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款和资金拆借新增：0亿元，收回：0亿元；

报告期内，非经营性往来占款或资金拆借情形是否存在违反募集说明书相关约定或承诺的情况

是 否

报告期末，未收回的非经营性往来占款和资金拆借合计：0亿元，其中控股股东、实际控制人及其他关联方占款或资金拆借合计：0亿元。

(2). 非经营性往来占款和资金拆借明细

报告期末，公司合并口径未收回的非经营性往来占款和资金拆借占合并口径净资产的比例：0%  
是否超过合并口径净资产的10%：是 否

(3). 以前报告期内披露的回款安排的执行情况

完全执行 未完全执行 不适用

2、负债情况

(1). 有息债务及其变动情况

1.1 公司债务结构情况

报告期初和报告期末，公司（非公司合并范围口径）有息债务余额分别为114.62亿元和114.12亿元，报告期内有息债务余额同比变动-0.44%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间	金额合计	金额占有息债务
--------	------	------	---------

	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		的占比(%)
公司信用类债券		30.75	59.00	89.75	78.65
银行贷款		12.01	1.25	13.26	11.62
非银行金融机构贷款		9.11		9.11	7.98
其他有息债务		2.00		2.00	1.75
合计		53.87	60.25	114.12	—

报告期末公司存续的公司信用类债券中，公司债券余额0亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额89亿元。

### 1.2 公司合并口径有息债务结构情况

报告期初和报告期末，公司合并报表范围内公司有息债务余额分别为454.81亿元和492.11亿元，报告期内有息债务余额同比变动8.20%。

单位：亿元 币种：人民币

有息债务类别	到期时间			金额合计	金额占有息债务的占比(%)
	已逾期	1年以内(含)	超过1年(不含)		
公司信用类债券		30.75	59.00	89.75	18.24
银行贷款		47.66	133.32	180.98	36.78
非银行金融机构贷款		41.51	69.11	110.62	22.48
其他有息债务		3.05	107.71	110.76	22.51
合计		122.97	369.14	492.11	—

报告期末，公司合并口径存续的公司信用类债券中，公司债券余额0亿元，企业债券余额0亿元，非金融企业债务融资工具余额89亿元。

### 1.3 境外债券情况

截止报告期末，公司合并报表范围内发行的境外债券余额0亿元人民币。

#### (2). 报告期末公司及其子公司存在逾期金额超过 1000 万元的有息债务或者公司信用类债券逾期情况

适用 不适用

#### (3). 可对抗第三人的优先偿付负债情况

截至报告期末，公司合并报表范围内存在可对抗第三人的优先偿付负债：

适用 不适用

### 3、报告期内信息披露事务管理制度变更情况

发生变更 未发生变更

## (五) 银行间债券市场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情况

单位：亿元 币种：人民币

债券名称	简称	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	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
申能股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	25 申能股 SCP004	012581816.IB	2025 年 7 月 30 日	2025 年 7 月 31 日	2026 年 1 月 27 日	15	1.59	每年付息, 到期还本付息	银行间债券	-	否
申能股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	25 申能股 SCP005	012582029.IB	2025 年 8 月 21 日	2025 年 8 月 22 日	2026 年 2 月 18 日	15	1.69	到期一次还本付息	银行间债券	-	否
申能股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)	24 申能股 MTN001(碳中和债)	102483098.IB	2024 年 7 月 17 日	2024 年 7 月 18 日	2027 年 7 月 18 日	10	2.00	每年付息, 到期还本付息	银行间债券	-	否
申能股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据 (碳中和债)	25 申能股 MTN001(碳中和债)	102581110.IB	2025 年 3 月 13 日	2025 年 3 月 14 日	2028 年 3 月 14 日	9	2.05	每年付息, 到期还本付息	银行间债券	-	否
申能股份有限公司 2025	25 申能股 MTN002	102582817.IB	2025 年 7 月 9 日	2025 年 7 月 10 日	2028 年 7 月 10 日	15	1.70	每年付息, 到期还本	银行间债券	-	否

年度第二期 中期票据								付息			
申能股份有限公司 2025 年度第三期 中期票据	25 申能股 MTN003	102583270.IB	2025 年 8 月 6 日	2025 年 8 月 7 日	2035 年 8 月 7 日	10	2.18	每年付息， 到期还本 付息	银行间 债券	-	否
申能股份有限公司 2025 年度第四期 中期票据	25 申能股 MTN004	102583319.IB	2025 年 8 月 7 日	2025 年 8 月 8 日	2030 年 8 月 8 日	15	1.87	每年付息， 到期还本 付息	银行间 债券	-	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

报告期内债券付息兑付情况

适用 不适用

债券名称	付息兑付情况的说明
申能股份有限公司 2024 年度第三期超短期融资券	公司于 2025 年 2 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2024 年度第四期超短期融资券	公司于 2025 年 2 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2024 年度第五期超短期融资券	公司于 2025 年 8 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2024 年度第六期超短期融资券	公司于 2025 年 9 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2025 年度第一期超短期融资券	公司于 2025 年 7 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2025 年度第二期超短期融资券	公司于 2025 年 8 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	公司于 2025 年 9 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2022 年面向专业投资者公开发行绿色公司债券（专项用于碳中和）（第一期）	公司于 2025 年 1 月按时足额完成了本息兑付工作
申能股份有限公司 2022 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	公司于 2025 年 3 月按时足额完成了本息兑付工作

2、公司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、为债券发行及存续期业务提供服务的中介机构

中介机构名称	办公地址	签字会计师姓名（如适用）	联系人	联系电话
上会会计师事务所（特殊普通合伙）	上海市静安区威海路 755 号 25 层	周思艺、张志云	周思艺	021-52920000
大华会计师事务所（特殊普通合伙）	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 12 层	马建萍、连隆棣	马建萍	010-58350011
上海市锦天城律师事务所	上海市浦东新区银城中路 501 号上海中心大厦 9/11/12 层	/	李攀峰	021-20511000
联合赤道环境评价股份有限公司	天津市和平区小白楼街曲阜道 80 号	/	王顺利	13672146203

上述中介机构发生变更的情况

√适用 □不适用

中介机构名称	变更原因	履行程序	对债券投资者权益的影响
上会会计师事务所（特殊普通合伙）	上会连续审计年限已达到必要轮换要求	董事会、股东会	不会产生重大不利影响

## 4、报告期末募集资金使用情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	募集资金总金额	已使用金额	未使用金额	募集资金专项账户运作情况（如有）	募集资金违规使用的整改情况（如有）	是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致
申能股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	15	15				
申能股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	15	15				
申能股份有限公司 2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	10	10				

申能股份有限公司 2025 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	9	9				
申能股份有限公司 2025 年度第二期中期票据	15	15				
申能股份有限公司 2025 年度第三期中期票据	10	10				
申能股份有限公司 2025 年度第四期中期票据	15	15				

募集资金用于建设项目的进展情况及运营效益

适用 不适用

报告期内变更上述债券募集资金用途的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、信用评级结果调整情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 6、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和变化情况及其影响

适用 不适用

#### 7、非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

## (六) 公司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

## (七) 报告期末除债券外的有息债务逾期情况

适用 不适用

## (八) 报告期内违反法律法规、公司章程、信息披露事务管理制度规定的情况以及债券募集说明书约定或承诺的情况对债券投资者权益的影响

适用 不适用

## (九) 截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2025 年	2024 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,562,637,160.26	3,478,410,919.81	2.42	
流动比率	1.32	1.02	29.41	
速动比率	1.27	0.97	30.93	
资产负债率 (%)	54.77	54.83	-0.11	
EBITDA 全部债务比	0.22	0.23	-4.35	
利息保障倍数	6.23	5.31	17.33	
现金利息保障倍数	7.71	5.59	37.92	
EBITDA 利息保障倍数	9.78	8.26	18.40	
贷款偿还率 (%)	100	100	-	
利息偿付率 (%)	100	100	-	

## 二、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第八节 财务报告

## 一、审计报告

适用 不适用

## 一、审计意见

我们审计了申能股份有限公司(以下简称申能股份)财务报表,包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

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

## 二、形成审计意见的基础

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

## 三、关键审计事项

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

我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

1. 应收账款减值
2. 固定资产、在建工程及使用权资产账面价值的认定

### (一) 应收账款减值事项

#### 1. 事项描述

请参阅财务报表附注“三、重要会计政策、会计估计/11”及“七、合并财务报表主要项目注释/5”所述。

截至 2025 年 12 月 31 日止，申能股份应收账款账面余额为 1,027,760.42 万元，已计提坏账准备 35,945.64 万元，账面价值为 991,814.78 万元。申能股份应收账款主要来自电力业务，客户主要为各大电网公司。管理层根据各项应收账款的信用风险特征，以单项应收账款或应收账款组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。由于应收账款金额重大，且预期信用损失的确定涉及管理层的重大判断，且其存在固有不确定性，因此我们将应收账款减值识别为关键审计事项。

#### 2. 审计应对

- (1) 了解和评价与应收账款减值相关的内部控制的设计，并测试关键控制运行的有效性；
- (2) 通过检查管理层预期信用损失模型的重大假设和关键数据的合理性以及信用风险组合划分标准的恰当性，选取样本获取应收账款坏账计提表及相关的支持性文件，评价应收账款账龄划分及坏账准备计提的合理性和准确性；
- (3) 对应收账款余额实施函证程序，并将函证结果与账面记录的金额进行核对，核实余额准确性；
- (4) 检查应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性；
- (5) 检查财务报表中与应收账款预期信用损失相关的信息是否做出恰当的列报和披露。

## (二) 固定资产、在建工程及使用权资产账面价值的认定事项

### 1. 事项描述

请参阅财务报表附注“三、重要会计政策、会计估计/21、22、26、29”及“七、合并财务报表主要项目注释/21、22、25”所述。

截至2025年12月31日止，申能股份固定资产账面价值为4,962,769.82万元，在建工程账面价值为822,666.91万元，使用权资产账面价值为439,729.90万元，固定资产、在建工程及使用权资产账面价值占合并资产总额的55.92%。

管理层对以下方面的判断，会对固定资产、在建工程及使用权资产的账面价值和固定资产、使用权资产折旧政策造成影响，主要包括：

- (1) 确定在建工程必要的、符合资本化条件的支出范围；
- (2) 确定在建工程达到预定可使用状态的时点；
- (3) 估计相应固定资产、使用权资产的使用寿命及净残值；
- (4) 当事件或情况变化表明其账面价值存在可能无法全额收回的可能时，测试固定资产、

在建工程及使用权资产的减值情况。

由于确定固定资产、在建工程及使用权资产的账面价值涉及重大的管理层判断，且其对财务报表具有重要性，我们将申能股份固定资产、在建工程及使用权资产的账面价值的认定作为关键审计事项。

### 2. 审计应对

我们对于申能股份固定资产、在建工程及使用权资产的账面价值所实施的重要审计程序包括：

- (1) 了解和评价与固定资产、在建工程及使用权资产相关的关键内部控制的设计，并测试关键控制运行的有效性；
- (2) 抽样检查发生的资本化开支，通过将资本化开支与相关支持性文件（包括协议、订单等）进行核对，评价资本化开支是否符合资本化的相关条件；
- (3) 对固定资产、使用权资产折旧执行重新计算的程序，以验证计提折旧金额的准确性；
- (4) 现场实地观察重要的项目，并抽样检查验收报告，评价在建工程转入固定资产、使用权资产的时点合理性；
- (5) 根据公司业务和同行业公司情况，比较和评估管理层用于评估主要固定资产、使用权资产使用寿命和净残值的判断合理性；
- (6) 评估减值测试方法的适当性；
- (7) 测试管理层减值测试所依据的基础数据，评估管理层减值测试中所采用的关键假设及判断的合理性，验证减值测试的计算准确性；
- (8) 检查固定资产、在建工程及使用权资产在财务报表中列报和披露的恰当性。

#### 四、其他信息

申能股份管理层对其他信息负责。其他信息包括 2025 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，申能股份管理层负责评估申能股份的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算申能股份、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督申能股份的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

3. 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

4. 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对申能股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报告使用者注意财务报表

中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致申能股份不能持续经营。

5. 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

6. 就申能股份中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

我们还就已遵守《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》的相关规定向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

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

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：

(项目合伙人)

梁梁

中国·北京

中国注册会计师：

连隆棣

二〇二六年四月二十四日

## 二、财务报表

### 合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：申能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	15,965,615,813.89	13,956,020,867.61
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			

衍生金融资产			
应收票据	七、4	11,776,199.05	22,681,655.56
应收账款	七、5	9,918,147,805.77	9,951,108,082.81
应收款项融资			
预付款项	七、8	220,127,632.01	249,514,663.30
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、9	349,685,249.90	233,301,259.16
其中：应收利息			
应收股利	七、9	286,715,794.17	148,104,533.01
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,056,297,746.33	1,186,704,564.31
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	2,124,751,140.61	1,882,703,624.94
流动资产合计		29,646,401,587.56	27,482,034,717.69
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	10,191,253,057.65	9,378,706,221.22
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产	七、19	7,738,802,355.10	7,228,777,640.54
投资性房地产			
固定资产	七、21	49,627,698,218.30	46,293,044,765.96
在建工程	七、22	8,226,669,098.10	5,961,119,995.59
生产性生物资产			
油气资产	七、24	565,069,070.50	696,448,241.20
使用权资产	七、25	4,397,299,035.05	3,753,624,487.12
无形资产	七、26	476,358,935.99	438,751,507.03
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	112,026,884.63	114,794,047.65
递延所得税资产	七、29	206,088,874.54	179,909,190.09
其他非流动资产	七、30	129,754,117.96	138,521,097.52
非流动资产合计		81,671,019,647.82	74,183,697,193.92
资产总计		111,317,421,235.38	101,665,731,911.61
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、32	6,758,561,780.15	8,048,783,923.29
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			

衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	七、36	7,758,657,397.03	6,971,182,996.07
预收款项			
合同负债	七、38	355,797,594.75	325,143,533.49
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	七、39	395,580,701.11	339,941,026.19
应交税费	七、40	349,532,305.43	320,095,434.73
其他应付款	七、41	787,556,677.10	391,072,151.15
其中：应付利息			
应付股利	七、41	457,373,944.17	40,463,311.74
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	七、43	2,519,011,633.89	4,223,270,378.94
其他流动负债	七、44	3,510,160,667.45	6,450,852,848.10
流动负债合计		22,434,858,756.91	27,070,342,291.96
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	20,243,084,835.95	20,758,370,047.72
应付债券	七、46	5,900,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	8,176,865,734.90	4,211,155,745.19
长期应付款	七、48	2,594,510,078.12	1,213,914,271.12
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	788,415,385.56	767,314,243.84
递延收益	七、51	56,005,806.96	71,498,453.63
递延所得税负债	七、29	758,020,377.54	635,731,827.50
其他非流动负债	七、52	17,440,405.81	12,789,427.62
非流动负债合计		38,534,342,624.84	28,670,774,016.62
负债合计		60,969,201,381.75	55,741,116,308.58
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、53	4,894,079,376.00	4,894,094,676.00
其他权益工具	七、54	4,400,000,000.00	2,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,400,000,000.00	2,200,000,000.00
资本公积	七、55	4,759,024,238.36	4,755,922,029.62
减：库存股	七、56	657,563.40	32,479,824.00
其他综合收益	七、57	71,030,027.90	72,686,806.86
专项储备	七、58	196,527,097.69	226,981,459.35
盈余公积	七、59	15,801,395,114.94	15,556,939,855.41
一般风险准备			
未分配利润	七、60	11,576,588,682.77	10,091,940,637.65
归属于母公司所有者权益		41,697,986,974.26	37,766,085,640.89

(或股东权益) 合计			
少数股东权益		8,650,232,879.37	8,158,529,962.14
所有者权益(或股东权益) 合计		50,348,219,853.63	45,924,615,603.03
负债和所有者权益(或股东权益) 总计		111,317,421,235.38	101,665,731,911.61

公司负责人：华士超

主管会计工作负责人：杨波

会计机构负责人：潘步恩

## 母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：申能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		1,939,660,024.05	2,548,166,153.11
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	十九、2	610,954,817.30	104,615,010.31
其中：应收利息			
应收股利		548,950,000.00	104,100,000.00
存货			
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	十九、3	3,981,460,908.89	4,979,848,021.36
其他流动资产		228,935,635.02	53,506,970.77
流动资产合计		6,761,011,385.26	7,686,136,155.55
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、4	26,338,438,678.18	23,636,626,885.98
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产		7,549,367,055.46	7,087,238,886.79
投资性房地产			
固定资产		4,974,378.56	5,414,259.95
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产		306,045,650.92	306,045,650.92
使用权资产			
无形资产			
其中：数据资源			

开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		86,708,053.88	79,951,546.00
其他非流动资产	十九、5	4,849,086,666.67	4,625,850,000.00
非流动资产合计		39,134,620,483.67	35,741,127,229.64
资产总计		45,895,631,868.93	43,427,263,385.19
<b>流动负债：</b>			
短期借款		2,311,543,697.26	2,151,518,527.78
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款			
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		14,433,084.46	8,144,648.62
应交税费		3,664,994.18	5,262,541.17
其他应付款		132,530,956.69	134,402,107.84
其中：应付利息			
应付股利		61,609,534.25	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		56,186,986.31	2,159,484,931.50
其他流动负债		3,019,230,410.96	6,026,342,876.72
流动负债合计		5,537,590,129.86	10,485,155,633.63
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		124,681,384.07	124,681,384.07
应付债券		5,900,000,000.00	1,000,000,000.00
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		2,795,000.00	2,135,000.00
递延所得税负债		758,020,377.54	635,731,827.50
其他非流动负债			
非流动负债合计		6,785,496,761.61	1,762,548,211.57
负债合计		12,323,086,891.47	12,247,703,845.20
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		4,894,079,376.00	4,894,094,676.00
其他权益工具		4,400,000,000.00	2,200,000,000.00
其中：优先股			
永续债		4,400,000,000.00	2,200,000,000.00
资本公积		4,922,706,336.18	4,920,130,371.57
减：库存股		657,563.40	32,479,824.00
其他综合收益		70,978,334.04	72,641,366.94
专项储备			

盈余公积		15,801,395,114.94	15,556,939,855.41
未分配利润		3,484,043,379.70	3,568,233,094.07
所有者权益（或股东权益）合计		33,572,544,977.46	31,179,559,539.99
负债和所有者权益（或股东权益）总计		45,895,631,868.93	43,427,263,385.19

公司负责人：华士超

主管会计工作负责人：杨波

会计机构负责人：潘步恩

### 合并利润表

2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业总收入		28,029,356,985.68	29,619,325,998.90
其中：营业收入	七、61	28,029,356,985.68	29,619,325,998.90
二、营业总成本		24,192,206,269.08	26,368,888,382.33
其中：营业成本	七、61	21,705,995,726.46	23,812,017,550.40
税金及附加	七、62	290,949,868.15	302,052,732.67
销售费用	七、63	7,370,825.47	6,278,862.51
管理费用	七、64	1,035,167,437.48	998,424,362.40
研发费用	七、65	23,327,404.66	21,746,511.86
财务费用	七、66	954,167,444.95	1,096,856,345.27
其中：利息费用		1,041,463,566.15	1,246,327,410.67
利息收入		116,627,558.66	187,788,884.48
勘探费用	七、67	175,227,561.91	131,512,017.22
加：其他收益	七、68	139,712,306.72	221,068,302.56
投资收益（损失以“－”号填列）	七、69	1,499,062,905.00	1,600,918,118.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,184,054,175.31	997,825,804.60
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）	七、71	510,024,714.56	461,196,512.14
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	-98,651,527.46	8,546,117.29
资产减值损失（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		5,887,299,115.42	5,542,166,666.78
加：营业外收入	七、75	111,009,950.52	75,286,948.79
减：营业外支出	七、76	16,018,496.91	65,313,355.66
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		5,982,290,569.03	5,552,140,259.91

列)			
减：所得税费用	七、77	938,794,454.09	767,382,939.79
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		5,043,496,114.94	4,784,757,320.12
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		5,043,496,114.94	4,784,757,320.12
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		4,013,390,354.76	3,944,332,272.25
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		1,030,105,760.18	840,425,047.87
六、其他综合收益的税后净额		-1,656,778.96	6,648,594.54
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2.将重分类进损益的其他综合收益		<b>-1,656,778.96</b>	<b>6,648,594.54</b>
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		-1,663,032.90	6,652,131.59
（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		6,253.94	-3,537.05
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		5,041,839,335.98	4,791,405,914.66
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
		4,011,733,575.80	3,950,980,866.79
（二）归属于少数股东的综合收益总额			
		1,030,105,760.18	840,425,047.87
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.805	0.803
（二）稀释每股收益(元/股)		0.805	0.802

公司负责人：华士超

主管会计工作负责人：杨波

会计机构负责人：潘步恩

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入		1,712,311.32	1,502,912.77
减：营业成本		-	-
税金及附加		1,965,046.06	2,057,938.78
销售费用			
管理费用		173,315,153.82	161,725,640.94
研发费用			
财务费用		227,129,099.95	255,272,557.70
其中：利息费用		226,749,665.55	262,365,752.46
利息收入		4,402,794.04	11,465,053.07
加：其他收益		37,712,741.77	28,411,304.97
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、7	2,460,969,704.84	2,276,371,262.42
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		1,056,043,921.96	805,760,635.34
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
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）		462,128,168.67	461,196,512.14
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
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）		2,560,113,626.77	2,348,425,854.88
加：营业外收入		10,009.00	300,400.00
减：营业外支出		38,998.34	3,405,710.60
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,560,084,637.43	2,345,320,544.28
减：所得税费用		115,532,042.16	111,166,139.05
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,444,552,595.27	2,234,154,405.23
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,444,552,595.27	2,234,154,405.23
（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		-1,663,032.90	6,652,131.59
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-1,663,032.90	6,652,131.59
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-1,663,032.90	6,652,131.59
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		2,442,889,562.37	2,240,806,536.82
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

公司负责人：华士超

主管会计工作负责人：杨波

会计机构负责人：潘步恩

### 合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		31,457,131,359.25	32,399,554,431.29
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		77,683,793.82	88,116,260.25
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	585,779,005.79	455,126,666.89
经营活动现金流入小计		32,120,594,158.86	32,942,797,358.43
购买商品、接受劳务支付的现金		19,016,653,793.14	21,737,566,611.71
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			
支付给职工及为职工支付的现金		1,280,634,585.25	1,262,587,315.35
支付的各项税费		2,420,992,637.71	2,171,032,181.15
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	706,118,802.26	607,133,282.83
经营活动现金流出小计		23,424,399,818.36	25,778,319,391.04
经营活动产生的现金流量净额		8,696,194,340.50	7,164,477,967.39
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		6,156.38	472,445,713.99
取得投资收益收到的现金		831,909,878.89	1,081,043,329.42

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,411,503.34	2,714,075.44
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1.00	
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	15,385,388.36	3,676,080.72
投资活动现金流入小计		849,712,927.97	1,559,879,199.57
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,064,590,180.31	6,016,079,707.44
投资支付的现金		289,363,333.33	152,357,000.00
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		6,581,000.60	116,466,148.98
支付其他与投资活动有关的现金	七、78		10,947,676.01
投资活动现金流出小计		5,360,534,514.24	6,295,850,532.43
投资活动产生的现金流量净额		-4,510,821,586.27	-4,735,971,332.86
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		2,317,232,871.51	2,233,946,464.96
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		118,792,871.51	35,552,464.96
取得借款收到的现金		24,137,727,226.50	24,973,941,727.37
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	1,230,030,406.46	843,684,828.75
筹资活动现金流入小计		27,684,990,504.47	28,051,573,021.08
偿还债务支付的现金		25,500,843,918.79	20,519,068,357.88
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,424,728,515.59	3,430,877,117.07
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		254,178,130.81	475,724,385.00
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	902,404,569.65	4,480,328,990.85
筹资活动现金流出小计		29,827,977,004.03	28,430,274,465.80
筹资活动产生的现金流量净额		-2,142,986,499.56	-378,701,444.72
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		7,292.87	602,107.96
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		2,042,393,547.54	2,050,407,297.77
加：期初现金及现金等价物余额		13,769,708,502.96	11,719,301,205.19
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		15,812,102,050.50	13,769,708,502.96

公司负责人：华士超

主管会计工作负责人：杨波

会计机构负责人：潘步恩

**母公司现金流量表**

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,755,050.00	1,743,087.54
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		42,812,374.18	42,333,705.78
经营活动现金流入小计		44,567,424.18	44,076,793.32
购买商品、接受劳务支付的现金			

支付给职工及为职工支付的现金		102,751,396.40	101,691,823.71
支付的各项税费		191,724,875.68	69,227,181.76
支付其他与经营活动有关的现金		124,081,238.12	58,481,014.59
经营活动现金流出小计		418,557,510.20	229,400,020.06
经营活动产生的现金流量净额		-373,990,086.02	-185,323,226.74
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		5,711,319,956.38	6,191,895,616.25
取得投资收益收到的现金		1,569,420,907.50	1,938,851,235.85
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		3,960.00	15,705.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		7,280,744,823.88	8,130,762,557.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,519,559.72	889,003.19
投资支付的现金		7,175,363,333.33	8,444,550,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		7,177,882,893.05	8,445,439,003.19
投资活动产生的现金流量净额		102,861,930.83	-314,676,446.09
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		2,198,440,000.00	2,198,394,000.00
取得借款收到的现金		13,960,000,000.00	12,500,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		16,158,440,000.00	14,698,394,000.00
偿还债务支付的现金		14,000,000,000.00	11,320,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,490,345,269.72	2,203,525,345.93
支付其他与筹资活动有关的现金		5,472,704.15	3,526,326.27
筹资活动现金流出小计		16,495,817,973.87	13,527,051,672.20
筹资活动产生的现金流量净额		-337,377,973.87	1,171,342,327.80
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
加：期初现金及现金等价物余额		2,548,166,153.11	1,876,823,498.14
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		1,939,660,024.05	2,548,166,153.11

公司负责人：华士超

主管会计工作负责人：杨波

会计机构负责人：潘步恩

**合并所有者权益变动表**  
2025年1—12月

单位：万元 币种：人民币

项目	2025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	
	实收资本 (或股本)	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、上年年末余额	489,409.47		220,000.00		475,592.20	3,247.98	7,268.68	22,698.15	1,555,693.99		1,009,194.06		3,776,608.56	815,853.00	4,592,461.56
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	489,409.47		220,000.00		475,592.20	3,247.98	7,268.68	22,698.15	1,555,693.99		1,009,194.06		3,776,608.56	815,853.00	4,592,461.56
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	-1.53		220,000.00		310.22	-3,182.23	-165.68	-3,045.44	24,445.53		148,464.80		393,190.13	49,170.29	442,360.43
（一）综合收益总额			8,196.30				-165.68				393,142.74		401,173.36	103,010.58	504,183.93
（二）所有者投入和减少资本	-1.53		220,000.00		339.43	-2,504.79							222,842.68	11,996.31	234,839.00
1.所有者投入的普通股														11,944.11	11,944.11
2.其他权益工具持有者投入资本			220,000.00		-152.18								219,847.82		219,847.82
3.股份支付计入所有者权益的金额					504.24	-2,495.14							2,999.39	105.68	3,105.07

申能股份有限公司2025年年度报告

4. 其他	-1.53			-12.64	-9.64							-4.52	-53.48	-58.00
(三) 利润分配		-8,196.30			-677.44			24,445.53		-244,677.94		-227,751.27	-64,012.58	-291,763.85
1. 提取盈余公积								24,445.53		-24,445.53		-		
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配					-677.44					-220,234.26		-219,556.82	-64,012.58	-283,569.40
4. 其他		-8,196.30								1.85		-8,194.44		-8,194.44
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								-3,045.44				-3,045.44	-1,824.02	-4,869.45
1. 本期提取								19,631.09				19,631.09	8,184.88	27,815.97
2. 本期使用								22,676.52				22,676.52	10,008.89	32,685.42
(六) 其他				-29.21								-29.21		-29.21
四、本期期末余额	489,407.94	440,000.00	475,902.42	65.76	7,103.00	19,652.71	1,580,139.51			1,157,658.87		4,169,798.70	865,023.29	5,034,821.99

项目	2024 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											小计			
	实收资本	其他权益工具	资本公	减：库存	其他综	专项储	盈余公积	一般	未分配利	其					

申能股份有限公司2025年年度报告

	(或股本)	优先股	永续债	其他	积	股	合收益	备		风险准备	润	他			
一、上年年末余额	489,433.25				473,621.32	7,478.19	6,603.82	22,353.07	1,533,352.44		835,922.26		3,353,807.97	776,453.93	4,130,261.91
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	489,433.25				473,621.32	7,478.19	6,603.82	22,353.07	1,533,352.44		835,922.26		3,353,807.97	776,453.93	4,130,261.91
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	-23.79		220,000.00		1,970.89	-4,230.20	664.86	345.08	22,341.54		173,271.80		422,800.58	39,399.06	462,199.65
（一）综合收益总额			3,064.66				664.86				391,368.57		395,098.09	84,042.50	479,140.59
（二）所有者投入和减少资本	-23.79		220,000.00		908.44	-3,054.43							223,939.08	4,343.30	228,282.39
1.所有者投入的普通股														3,555.25	3,555.25
2.其他权益工具持有者投入资本			220,000.00		-151.51								219,848.49		219,848.49
3.股份支付计入所有者权益的金额					1,638.23	-2,904.51							4,542.74	335.91	4,878.65
4.其他	-23.79				-578.28	-149.93							-452.14	452.14	
（三）利润分配			-3,064.66			-1,175.77			22,341.54		-218,096.77		-197,644.12	-47,612.44	-245,256.55
1.提取盈余公积									22,341.54		-22,341.54				
2.提取一般风险准备															
3.对所有者（或股东）的分配						-1,175.77					-195,773.30		-194,597.53	-47,612.44	-242,209.97
4.对其他权益工具持有者的分配			-3,064.66								18.08		-3,046.58		-3,046.58

申能股份有限公司2025 年年度报告

(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							345.08				345.08	-1,489.07	-1,144.00	
1. 本期提取							17,364.32				17,364.32	6,449.16	23,813.48	
2. 本期使用							17,019.24				17,019.24	7,938.23	24,957.47	
(六) 其他				1,062.45							1,062.45	114.77	1,177.22	
四、本期期末余额	489,409.47		220,000.00	475,592.20	3,247.98	7,268.68	22,698.15	1,555,693.99		1,009,194.06	3,776,608.56	815,853.00	4,592,461.56	

公司负责人：华士超      主管会计工作负责人：杨波      会计机构负责人：潘步恩

母公司所有者权益变动表  
2025 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2025 年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	489,409.47		220,000.00		492,013.04	3,247.98	7,264.14		1,555,693.99	356,823.31	3,117,955.95
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

申能股份有限公司2025年年度报告

二、本年期初余额	489,409.47		220,000.00		492,013.04	3,247.98	7,264.14		1,555,693.99	356,823.31	3,117,955.95
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-1.53		220,000.00		257.60	-3,182.23	-166.30		24,445.53	-8,418.97	239,298.54
（一）综合收益总额			8,196.30				-166.30			236,258.96	244,288.96
（二）所有者投入和减少资本	-1.53		220,000.00		449.63	-2,504.79					222,952.89
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			220,000.00		-152.18						219,847.82
3. 股份支付计入所有者权益的金额					609.92	-2,495.14					3,105.07
4. 其他	-1.53				-8.11	-9.64					
（三）利润分配			-8,196.30			-677.44			24,445.53	-244,677.94	-227,751.27
1. 提取盈余公积									24,445.53	-24,445.53	
2. 对所有者（或股东）的分配						-677.44				-220,234.26	-219,556.82
3. 其他			-8,196.30							1.85	-8,194.44
（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					-192.03						-192.03
四、本期期末余额	489,407.94		440,000.00		492,270.63	65.76	7,097.83		1,580,139.51	348,404.34	3,357,254.50

项目	2024年度										
	实收资本 (或股本)	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	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	489,433.25				489,492.85	7,478.19	6,598.92		1,533,352.44	354,569.29	2,865,968.58
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	489,433.25				489,492.85	7,478.19	6,598.92		1,533,352.44	354,569.29	2,865,968.58
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-23.79		220,000.00		2,520.19	-4,230.20	665.21		22,341.54	2,254.01	251,987.38
（一）综合收益总额			3,064.66				665.21			220,350.78	224,080.65
（二）所有者投入和减少资本	-23.79		220,000.00		1,696.49	-3,054.43					224,727.14
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本			220,000.00		-151.51						219,848.49
3. 股份支付计入所有者权益的金额					1,974.14	-2,904.51					4,878.65
4. 其他	-23.79				-126.14	-149.93					
（三）利润分配			-3,064.66			-1,175.77			22,341.54	-218,096.77	-197,644.11
1. 提取盈余公积									22,341.54	-22,341.54	
2. 对所有者（或股东）的分配						-1,175.77				-195,773.30	-194,597.53
3. 对其他权益工具持有者的分配			-3,064.66							18.08	-3,046.58
（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											

申能股份有限公司2025 年年度报告

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					823.70						823.70
四、本期期末余额	489,409.47		220,000.00		492,013.04	3,247.98	7,264.14		1,555,693.99	356,823.31	3,117,955.95

公司负责人：华士超

主管会计工作负责人：杨波

会计机构负责人：潘步恩

### 三、公司基本情况

#### 1、公司概况

√适用 □不适用

##### (1)公司注册地、组织形式和总部地址

申能股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身为申能电力开发公司,于1992年6月经上海市人民政府【沪计调〔1992〕568号】号文批准，由申能电力开发公司改组而成。公司于1993年4月16日在上海证券交易所上市，现持有统一社会信用代码为913100001322084958的营业执照。

2021年5月28日，本公司第四十一次（2020年度）股东大会授权董事会负责具体实施限制性股票激励计划。2025年7月18日，本公司第十一届董事会第十四次会议审议通过，回购并注销1名首次授予激励对象因终止或解除劳动合同已获授但尚未解除限售的限制性股票15,300股。上述股票于2025年9月10日完成注销，公司总股本由4,894,094,676股减少至4,894,079,376股。

截至2025年12月31日，本公司累计发行股本总数489,407.94万股。注册资本为489,407.94万元，注册地址：上海市虹井路159号，总部地址：上海市虹井路159号，母公司为申能（集团）有限公司，公司最终实际控制人为上海市国有资产监督管理委员会。

##### (2)公司业务性质和主要经营活动

本公司属于电力、热力生产和供应业，经营范围为电力建设、能源、节能、资源综合利用及相关项目；与能源建设相关的原材料、高新技术和出口创汇项目的开发，投资和经营。

##### (3)合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的子公司共170户，详见附注十、在其他主体中的权益。本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比，增加5户，减少14户，合并范围变更主体的具体信息详见附注九、合并范围的变更。

##### (4)财务报表的批准报出

本财务报表业经公司董事会于2026年4月24日批准报出。

### 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》（2023年修订）的规定，编制财务报表。

## 2、持续经营

适用 不适用

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。

## 3、记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外,本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

## 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:

适用 不适用

本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括金融资产减值、固定资产和使用权资产折旧、油气资产折耗、无形资产摊销、长期资产减值、收入确认等。

### 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、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

### 2、会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

### 3、营业周期

适用 不适用

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

本公司的记账本位币为人民币。

### 5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	单项工程预算金额占资产总额 1%以上且期初余额或期末余额大于 1 亿元
账龄超过 1 年的重要应付账款、其他应付款	单项账龄超过 1 年的应付账款、其他应付款前五名且金额大于 1 亿元
重要投资活动	单项投资活动占收到投资相关现金流入总额或支付投资相关现金流出总额的 10%以上且金额大于 10 亿元
重要的非全资子公司	单个子公司少数股东权益占公司合并净资产 1%以上,或少数股东损益(绝对值)

	占公司合并净利润 5%以上
重要的合营企业或联营企业	单个被投资单位的长期股权投资账面价值占公司合并净资产 1%以上，或权益法核算下确认投资收益（绝对值）占公司合并净利润 5%以上

## 6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

**(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**

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

### **(2) 同一控制下的企业合并**

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

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**

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

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，首先对取得的被购买方

各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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。

## **7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法**

√适用 □不适用

### **(1) 控制的判断标准**

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司会进行重新评估。相关事实和情况主要包括：

- 1) 被投资方的设立目的。
- 2) 被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- 3) 投资方享有的权利是否使其目前有能力主导被投资方的相关活动。
- 4) 投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- 5) 投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- 6) 投资方与其他方的关系。

### **(2) 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。

### **(3) 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。

## 8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

### (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。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

### (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：

- 1) 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；
- 2) 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；
- 3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- 4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- 5) 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。

合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。公司按照权益法对合营企业的投资进行会计处理。

## 9、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，本公司将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。

## 10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

### (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，外币货币性项目按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

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，折算后的记账

本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

## (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，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

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。

## 11、金融工具

√适用 □不适用

本公司在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。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备(仅适用于金融资产)。

### (1) 金融资产和金融负债的计量

#### 1) 以摊余成本计量的金融资产

定义：公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

此类金融资产主要包括应收票据及应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以交易价格进行初始计量。

后续计量：以摊余成本计量且不属于任何套期关系的金融资产所产生的利得或损失，在终止

确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

① 债务工具

定义：公司管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。

此类金融资产包括其他债权投资等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

后续计量：按公允价值进行后续计量，采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。

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

② 权益工具

定义：公司将部分非交易性权益工具投资不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

后续计量：按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益，取得的股利计入当期损益。

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

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

定义：公司将分类为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，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。

后续计量：该金融资产按公允价值进行后续计量，其公允价值变动形成的利得或损失，计入当期损益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

定义：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。

后续计量：该金融负债按公允价值进行后续计量，其公允价值变动形成利得或损失，计入当

期损益。

#### 5) 以摊余成本计量的金融负债

定义：以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款等。

初始计量：按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

后续计量：以摊余成本计量且不属于任何套期关系一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认时计入当期损益或在按照实际利率法摊销时计入相关期间损益。

### (2) 金融资产减值

#### 1) 金融资产减值范围

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、租赁应收款、合同资产等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

#### 2) 预期信用损失的确认、计量

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

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，公司假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，运用简化计量方法，按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备。

对由收入准则规范的交易形成的无论是否存在重大融资成分的应收款项、租赁应收款、合同资产，公司运用简化计量方法，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。

除上述采用简化计量方法以外的金融资产，公司于每个资产负债表日，对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，公司按照未来12个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，公司按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

公司对于处于第一阶段和第二阶段、以及较低信用风险的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于存在客观证据表明存在减值，以及其他适用于单项评估的金融资产，单独进行减值测试，确认预期信用损失，计提单项减值准备。对于未单项评估的金融资产或当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，公司依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据
低风险组合	各类保证金、押金、备用金等回收风险程度较低的应收款项

可再生能源补贴款 组合	应收可再生能源补贴款
其他组合	除上述组合之外的其他应收款项

对于划分为组合的应收账款、租赁应收款、合同资产，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

对于划分为组合的其他应收款、其他债权投资等，公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

### (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

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。

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：

- 1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 2) 该金融资产已转移，且公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 3) 该金融资产已转移，虽然公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，应当将下列两项金额的差额计入当期损益：

- ① 转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- ② 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额(涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具)之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分(在这种情况下，所保留的服务资产应当视同未终止确认金融资产的一部分)之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- ① 终止确认部分在终止确认日的账面价值；
- ② 终止确认部分收到的对价（包括获得的所有新资产减去承担的所有新负债），与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具）之和。

公司保留了转移金融资产所有权上几乎所有风险和报酬而不满足终止确认条件的，应当继续确认被转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

### (4) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，公司终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

### (5) 金融工具的公允价值确定

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。活跃市场，是指相关资产或负债的交易量和交易频率足以持续提供定价信息的市场。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

### 12、 应收票据

适用 不适用

### 13、 应收账款

适用 不适用

### 14、 应收款项融资

适用 不适用

### 15、 其他应收款

适用 不适用

### 16、 存货

适用 不适用

#### 存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

适用 不适用

#### (1) 存货类别

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

#### (2) 存货发出计价方法

存货在取得时，按成本进行初始计量，包括采购成本、加工成本和其他成本。存货发出时按月末一次加权平均法计价。

#### (3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品的摊销方法

低值易耗品及其他周转材料采用一次转销法进行摊销；

**存货跌价准备的确认标准和计提方法**

适用 不适用

存货可变现净值的确定，以取得确凿证据为基础，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素。

资产负债表日，存货按照单项成本与可变现净值孰低计量。存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。

**按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据**

适用 不适用

**基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据**

适用 不适用

**17、合同资产**

适用 不适用

**18、持有待售的非流动资产或处置组**

适用 不适用

**划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法**

适用 不适用

**终止经营的认定标准和列报方法**

适用 不适用

**19、长期股权投资**

适用 不适用

**(1) 初始投资成本的确定**

1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注（6）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：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

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。

## 20、投资性房地产

不适用

## 21、固定资产

### (1). 确认条件

适用  不适用

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

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

### (2) 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

1) 外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

2) 自行建造固定资产的成本，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。

3) 投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

4) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

### (2) 固定资产后续计量及处置

### 1) 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

利用专项储备支出形成的固定资产，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

各类固定资产的折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	8-35	0-5	2.71-12.50
通用设备	年限平均法	4-18	0-5	5.28-25.00
专用设备	年限平均法	4-20	0-5	4.75-25.00
运输设备	年限平均法	6-7	0-5	13.57-16.67
其他设备	年限平均法	3-18	0-5	5.28-33.33

### 2) 固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

### 3) 固定资产的减值

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注（29）长期资产减值。

### 4) 固定资产处置

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

## 22、 在建工程

适用 不适用

在建工程的计价：建造过程中实际发生的全部支出，包括工程达到预计可使用状态前发生的与在建工程相关的借款的利息、折价或溢价摊销、汇兑损益等，计入在建工程的成本。

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。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注（29）长期资产减值。

## 23、借款费用

√适用 □不适用

### (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

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

## 24、生物资产

适用 不适用

## 25、油气资产

适用 不适用

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

### (1) 油气资产计价

1) 为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化,按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

2) 油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明经济可采储量而决定是否资本化。

钻井勘探成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前暂时资本化为在建工程，在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益；若不能确定该井是否发现了探明经济可采储量，在完井后一年内将钻探该井的支出暂时予以资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的,如果该井已发现足够数量的储量,但要确定其是否属于探明经济可采储量,还需要实施进一步的勘探活动,并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施,则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。

探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期),通过地球科学和工程数据的分析,采用确定性评估或概率性评估,以现有经济、作业和政府管制条件,可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

3) 油气开发活动所发生的支出根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

### (2) 对资产弃置义务的估计

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

### (3) 油气资产的折耗方法

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。产量法折耗率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

### (4) 油气资产减值

油气资产的减值除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

## 26、使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

- (1) 租赁负债的初始计量金额；
- (2) 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- (3) 本公司发生的初始直接费用；
- (4) 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本（不包括为生产存货而发生的成本）。

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。

能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，本公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。具体详见本附注（29）长期资产减值。

## 27、无形资产

### (1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

适用  不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产，包括土地使用权及海域使用权等。

#### (1) 无形资产的初始计量

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且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无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，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无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

## (2) 无形资产的后继计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

### 1) 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	15-20年	预计使用年限
海域使用权	20年	预计使用年限

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注(29)长期资产减值。

## (2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

### 28、 勘探开发支出

勘探开发支出是指在地质勘查活动中进行详查和勘探所发生的支出，以矿区为核算对象。

本公司在详查和勘探过程中，钻探、坑探完成后，如果确定该活动未发现探明经济可采储量的，直接费用化；如果确定该活动发现了探明经济可采储量的，将其发生的勘探开发支出进行资本化。

如果未能确定该勘探活动是否发现探明经济可采储量的，在勘查完成后一年内予以暂时资本化。一年后仍未能确定是否发现探明经济可采储量，同时满足下列条件的，将勘探的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益：1) 该勘探已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动；2) 进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施。

### 29、 长期资产减值

适用 不适用

本公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命确定的无形资产等是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象，则以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其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。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期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。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

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

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

### 30、长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

### 31、合同负债

适用 不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

### 32、职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

## (2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划全部为设定提存计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等。在职工为本公司提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司按照国家规定的标准和年金计划定期缴付上述款项后，不再有其他的支付义务。

## (3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 不适用

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

## (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

## 33、 预计负债

√适用 不适用

### (1) 预计负债的确认标准

当与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

## (2) 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

## 34、 租赁负债

本公司对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。在计算租赁付款额的现值时，本公司采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

- (1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- (2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- (3) 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
- (4) 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
- (5) 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

## 35、 股份支付

适用  不适用

### (1) 股份支付的种类

本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

### (2) 权益工具公允价值的确定方法

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定

价模型考虑以下因素：1) 期权的行权价格；2) 期权的有效期；3) 标的股份的现行价格；4) 股价预计波动率；5) 股份的预计股利；6) 期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

### **(3) 确定可行权权益工具最佳估计的依据**

等待期内每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日，最终预计可行权权益工具的数量与实际可行权数量一致。

### **(4) 会计处理方法**

#### **1) 权益结算和现金结算股份支付的会计处理**

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

#### **2) 股份支付条款和条件修改的会计处理**

对于不利修改，本公司视同该变更从未发生，仍继续对取得的服务进行会计处理。

对于有利修改，本公司按照如下规定进行处理：如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，企业应按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至修改后的可行权日之间取得服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。如果修改发生在可行权日之后，应当立即确认权益工具公允价值的增加。如果股份支付协议要求职工只有先完成更长期间的服务才能取得修改后的权益工具，则企业应在整个等待期内确认权益工具公允价值的增加。

如果修改增加了所授予的权益工具的数量，企业将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。如果修改发生在等待期内，在确认修改日至增加的权益工具可行权日之间取得

服务的公允价值时，应当既包括在剩余原等待期内以原权益工具授予日公允价值为基础确定的服务金额，也包括权益工具公允价值的增加。

如果企业按照有利于职工的方式修改可行权条件，如缩短等待期、变更或取消业绩条件（而非市场条件），企业在处理可行权条件时，应当考虑修改后的可行权条件。

### 3) 股份支付取消的会计处理

若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

## 36、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

本公司按照金融工具准则的规定，根据所发行优先股、永续债等金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具：

### **(1) 符合下列条件之一，将发行的金融工具分类为金融负债：**

- 1) 向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务；
- 2) 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；
- 3) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具；
- 4) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但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的衍生工具合同除外。

### **(2) 同时满足下列条件的，将发行的金融工具分类为权益工具：**

- 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) 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，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，企业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。

### **(3) 会计处理方法**

对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都应当作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理，手续费、佣金等交易费用从权益中扣除；

对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益，手续费、佣金等交易费用计入所发行工具的初始计量金额。

## 37、收入

### (1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

本公司的收入主要来源于如下业务类型：

- 1) 电力销售
- 2) 煤炭销售
- 3) 油气销售
- 4) 管输服务

#### (1) 一般原则

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（以下简称“商品”）的控制权时，确认收入。取得相关商品控制权是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

满足下列条件之一时，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 1) 客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益。
- 2) 客户能够控制公司履约过程中在建的商品。
- 3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。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。

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

- ① 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务。
- ② 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- ③ 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- ④ 公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- ⑤ 客户已接受该商品。
- ⑥ 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

交易价格是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。在确定交易价格时，如果存在可变对价，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，公司按照假定客户在

取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格；公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

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

## (2) 具体方法

与公司取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

### 1) 电力销售

当电力供应至各电厂所在地的电网公司时确认收入。

### 2) 煤炭及油气销售

当煤炭、油气的控制权转移至客户时确认收入。

### 3) 管输服务

当管道油气输送服务已提供且经客户确认时确认收入。

## (2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

## 38、合同成本

适用 不适用

### (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。

### 39、政府补助

√适用 □不适用

#### (1) 类型

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

根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

#### (2) 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币1元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

#### (3) 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关费用或损失的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

#### 40、递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

##### (1) 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：1) 该交易不是企业合并；2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

对于与联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

##### (2) 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- 1) 商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- 2) 非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项发生时既不影响会计利润，也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）所形成的暂时性差异；
- 3) 对于与子公司、联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

#### 41、租赁

适用 不适用

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

##### (1) 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

## (2) 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

- 1) 该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。
- 2) 该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。
- 3) 该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

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

√适用 □不适用

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

### 1) 短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注（26）和（41）。

## 作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

### 1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- ① 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
  - ② 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
  - ③ 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
  - ④ 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
  - ⑤ 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。
- 一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：
- ⑥ 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
  - ⑦ 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。

⑧ 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

## 2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。

应收融资租赁款初始计量时，以未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

⑨ 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；

⑩ 取决于指数或比率的可变租赁付款额；

⑪ 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；

⑫ 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；

⑬ 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

## 3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，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；取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。

## 42、 终止经营

本公司将满足下列条件之一的，且该组成部分已经处置或划归为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分确认为终止经营组成部分：

(1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区。

(2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分。

(3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

本公司在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。本公司在利润表中分别列示持续经营损益和终止经营损益。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经

营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，本公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

#### 43、 安全生产费

本公司按照国家规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。

#### 44、 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

#### 45、 重要会计政策和会计估计的变更

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

#### 46、 2025年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

#### 47、 其他

适用 不适用

### 六、 税项

#### 1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按销项税额扣除当期可抵扣的进项税额后的差额	13%、9%、6%等
城市维护建设税	实缴流转税额	7%、5%、1%
教育费附加	实缴流转税额	5%
资源税	应税产品销售额	6%
企业所得税	应纳税所得额	除享受税收优惠的企业外，按应纳税所得额的25%缴纳
消费税	应税消费品的销售数量	1.52元/升

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

#### 2、 税收优惠

适用 不适用

##### (1) 增值税

根据财政部、国家税务总局《关于调整风力发电等增值税政策的公告》（财税〔2025〕10号），部分子公司利用海上风力发电销售享受增值税即征即退50%的优惠政策。

根据财政部、国家税务总局《关于全面推开营业税改增值税试点的通知》（财税〔2016〕36号），子公司上海石油天然气有限公司、上海天然气管网有限公司因提供管道运输服务，其增值税实际税负超过3%的部分享受增值税即征即退的优惠政策。

### （3） 所得税

1)根据国家税务总局《关于实施国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税优惠问题的通知》（国税发〔2009〕80号文）的相关规定，本公司部分子公司从事符合《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定范围、条件和标准的公共基础设施项目的投资经营所得，自该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。

2)根据财政部、税务总局、国家发展改革委《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（2020年第23号）规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，本公司设立在西部地区的子公司从事符合《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目减按15%的税率征收企业所得税。同时享受国家重点扶持的公共基础设施项目企业所得税“三免三减半”优惠。

3)根据《国务院关于支持喀什、霍尔果斯经济开发区建设的若干意见》（国发〔2011〕33号）、《财政部、国家税务总局关于支持新疆喀什、霍尔果斯两个特殊经济开发区企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2011〕112号），2010年1月1日至2020年12月31日期间，对新办的属于《新疆困难地区重点鼓励发展产业企业所得税优惠目录》（以下简称《目录》）范围内的企业，自取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，五年内免征企业所得税，免税期满后，再免征企业五年所得税地方分享部分。子公司霍尔果斯明轩能源科技有限公司按以上政策享受税收优惠，本期属于减征期。

4)根据财政部、国家税务总局《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31号），子公司海南申能能源贸易有限公司的企业所得税适用15%税率。

申能股份有限公司及其余子公司企业所得税率均为25%。

### 3、 其他

适用 不适用

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、 货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	73,102.27	63,677.08
银行存款	6,399,885,173.77	3,015,124,304.82
其他货币资金	11,494,170.68	9,458,538.56
存放财务公司存款	9,554,163,367.17	10,931,374,347.15

合计	15,965,615,813.89	13,956,020,867.61
其中：存放在境外的 款项总额	239,218.07	332,512.52
受限制的货币资金	153,513,763.39	186,312,364.65

其他说明：

无

## 2、交易性金融资产

适用 不适用

## 3、衍生金融资产

适用 不适用

## 4、应收票据

### (1). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	10,870,072.45	21,951,149.46
商业承兑票据	906,126.60	730,506.10
合计	11,776,199.05	22,681,655.56

### (2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

### (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

适用 不适用

### (4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收票据情况**

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

无

**5、 应收账款**

**(1). 按账龄披露**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	4,658,708,911.63	4,893,723,469.11
1至2年	1,757,108,248.77	1,757,172,676.33
2至3年	1,409,443,833.26	1,596,610,902.41
3至4年	1,173,000,005.67	880,629,643.41
4至5年	426,309,084.44	408,763,890.77
5年以上	853,034,130.56	677,034,198.44
合计	10,277,604,214.33	10,213,934,780.47

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	457,589,664.85	4.45	224,423,084.27	49.04	233,166,580.58	8,164,113,739.11	79.93	245,675,096.81	3.01	7,918,438,642.30
按组合计提坏账准备	9,820,014,549.48	95.55	135,033,324.29	1.38	9,684,981,225.19	2,049,821,041.36	20.07	17,151,600.85	0.84	2,032,669,440.51
其中：										
可再生能源补贴款组合	6,681,722,029.80	65.01	100,226,276.62	1.50	6,581,495,753.18					
低风险组合						406,909,295.39	3.98			406,909,295.39
其他组合	3,138,292,519.68	30.54	34,807,047.67	1.11	3,103,485,472.01	1,642,911,745.97	16.09	17,151,600.85	1.04	1,625,760,145.12
合计	10,277,604,214.33	100.00	359,456,408.56		9,918,147,805.77	10,213,934,780.47	100.00	262,826,697.66		9,951,108,082.81

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
电力销售款	320,730,277.96	87,563,697.38	27.30	按预计可回收金额计提
燃煤销售款	136,191,916.35	136,191,916.35	100.00	按预计可回收金额计提
热力销售款	667,470.54	667,470.54	100.00	按预计可回收金额计提
合计	457,589,664.85	224,423,084.27	49.04	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提比例 (%)
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
可再生能源补贴款组合	6,681,722,029.80	100,226,276.62	1.50	
其他组合	3,138,292,519.68	34,807,047.67	1.11	
合计	9,820,014,549.48	135,033,324.29	1.38	

按组合计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

□适用 √不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

**(3). 坏账准备的情况**

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	245,675,096.81	-20,486,255.63	765,756.91			224,423,084.27
按组合计提坏账准备	17,151,600.85	117,881,723.44				135,033,324.29
其中:						
可再生能源补贴款组合		100,226,276.62				100,226,276.62
其他组合	17,151,600.85	17,655,446.82				34,807,047.67
合计	262,826,697.66	97,395,467.81	765,756.91			359,456,408.56

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(4). 本期实际核销的应收账款情况**

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
国网上海市电力公司	3,259,937,385.31		3,259,937,385.31	31.72	26,920,790.86
国网江苏省电力有限公司	1,758,448,236.02		1,758,448,236.02	17.11	25,949,136.35
国网青海省电力公司	901,550,761.17		901,550,761.17	8.77	13,263,498.21
国网河南省电力公司	649,640,060.49		649,640,060.49	6.32	32,137,173.03
国网新疆电力有限公司	618,130,079.31		618,130,079.31	6.02	9,245,155.29
合计	7,187,706,522.30		7,187,706,522.30	69.94	107,515,753.74

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

**6、 合同资产**

**(1). 合同资产情况**

适用 不适用

**(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

#### (4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

#### (5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

### 7、 应收款项融资

#### (1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

#### (2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(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款项融资

适用 不适用

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

(7). 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

(8). 其他说明

适用 不适用

## 8、预付款项

### (1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	188,837,977.04	85.79	231,172,224.38	92.64
1至2年	15,947,597.50	7.24	16,299,102.01	6.53
2至3年	14,536,818.92	6.60	1,292,273.27	0.53
3年以上	805,238.55	0.37	751,063.64	0.30
合计	220,127,632.01	100.00	249,514,663.30	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：  
无

### (2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
期末余额前五名预付款项汇总	143,362,004.24	65.13
合计	143,362,004.24	65.13

其他说明：  
无

其他说明：  
□适用 √不适用

## 9、其他应收款

### 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	286,715,794.17	148,104,533.01
其他应收款	62,969,455.73	85,196,726.15
合计	349,685,249.90	233,301,259.16

其他说明：  
√适用 □不适用  
上表中其他应收款指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

### 应收利息

#### (1). 应收利息分类

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**应收股利****(7). 应收股利**√适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
上海外高桥第二发电有限责任公司	168,000,000.00	
上海漕泾热电有限责任公司	42,900,000.00	104,100,000.00
国电承德围场风电有限公司	58,536,312.69	34,878,151.53
华能启东风力发电有限公司	17,279,481.48	9,126,381.48
合计	286,715,794.17	148,104,533.01

**(8). 重要的账龄超过1年的应收股利** 适用  不适用**(9). 按坏账计提方法分类披露** 适用  不适用

按单项计提坏账准备：

 适用  不适用

按单项计提坏账准备的说明：

 适用  不适用

按组合计提坏账准备：

 适用  不适用**(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备** 适用  不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

 适用  不适用**(11). 坏账准备的情况** 适用  不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

 适用  不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	38,230,180.97	64,362,684.92
1至2年	12,125,209.54	7,206,687.71
2至3年	3,416,092.80	1,127,653.28
3至4年	534,116.45	7,471,645.66
4至5年	7,083,308.44	9,208,078.99
5年以上	17,695,764.09	9,913,375.59
合计	79,084,672.29	99,290,126.15

(14). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	49,308,374.34	47,499,374.87
押金、保证金	20,905,474.75	19,504,054.35
增值税即征即退	8,143,358.04	21,640,384.88
备用金	727,465.16	646,312.05
补贴款		10,000,000.00
小计	79,084,672.29	99,290,126.15
减: 坏账准备	16,115,216.56	14,093,400.00
合计	62,969,455.73	85,196,726.15

(15). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额			14,093,400.00	14,093,400.00

2025年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提		2,021,816.56		2,021,816.56
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额		2,021,816.56	14,093,400.00	16,115,216.56

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：  
适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：  
适用 不适用

**(16). 坏账准备的情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	14,093,400.00					14,093,400.00
按组合计提坏账准备		2,021,816.56				2,021,816.56
其中：						
低风险组合						
其他组合		2,021,816.56				2,021,816.56
合计	14,093,400.00	2,021,816.56				16,115,216.56

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：  
适用 不适用

其他说明：  
无

**(17). 本期实际核销的其他应收款情况**

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：  
适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
上海吴泾发电有限责任公司	12,000,000.00	15.17	往来款	5年以上	12,000,000.00
北京夏初科技集团有限公司	10,500,000.00	13.28	往来款	1-2年	1,050,000.00
国家税务总局上海市税务局	4,825,136.11	6.10	增值税即征即退	1年以内	
河南高速铁路有限公司	4,451,420.40	5.63	往来款	1年以内	
国家税务总局灵宝市税务局	2,204,521.67	2.79	增值税即征即退	1年以内	
合计	33,981,078.18	42.97	/	/	13,050,000.00

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

10. 存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
燃料	617,250,930.87		617,250,930.87	771,552,996.06		771,552,996.06
原材料	308,608,715.37		308,608,715.37	310,006,059.55		310,006,059.55
产成品	28,380,525.94		28,380,525.94	27,589,563.54		27,589,563.54
合同履约成本	101,842,342.37		101,842,342.37	77,258,351.81		77,258,351.81
低值易耗品	215,231.78		215,231.78	297,593.35		297,593.35
合计	1,056,297,746.33		1,056,297,746.33	1,186,704,564.31		1,186,704,564.31

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

**(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备**

□适用 √不适用

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

**(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据**

□适用 √不适用

**(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**11、 持有待售资产**

□适用 √不适用

**12、 一年内到期的非流动资产**

□适用 √不适用

**一年内到期的债权投资**

□适用 √不适用

**一年内到期的其他债权投资**

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

**13、 其他流动资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	1,890,164,681.37	1,824,447,345.09
预缴所得税	234,531,409.24	58,256,279.85
碳排放权资产	55,050.00	

合计	2,124,751,140.61	1,882,703,624.94
----	------------------	------------------

其他说明：

无

#### 14、 债权投资

##### (1). 债权投资情况

适用 不适用

债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

##### (2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

##### (3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

##### (4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 15、 其他债权投资

##### (1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

**(2). 期末重要的其他债权投资**

适用 不适用

**(3). 减值准备计提情况**

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 本期实际核销的其他债权投资情况**

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**16、 长期应收款**

**(1). 长期应收款情况**

适用 不适用

**(2). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

**(4). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(5). 本期实际核销的长期应收款情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的长期应收款	-

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 17、长期股权投资

## (1). 长期股权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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												
上海外高桥第 二发电有限责 任公司	1,750,465,989.20			277,983,213.95		379,281.78	-168,000,000.00				1,860,828,484.93	
上海吴泾发电 有限责任公司												
华能上海石洞 口发电有限责 任公司	854,804,411.05			186,612,299.15		-2,924,746.84	-27,838,952.15				1,010,653,011.21	
小计	2,605,270,400.25			464,595,513.10		-2,545,465.06	-195,838,952.15				2,871,481,496.14	
二、联营企业												
上海上电漕泾 发电有限公司	240,911,959.77			213,507,389.13		39,630.43					454,458,979.33	
上海漕泾联合 能源有限公司	39,200,000.00			-33,170,110.67							6,029,889.33	
上海外高桥发 电有限责任公 司	451,643,036.62	163,333,333.33		9,495,987.59	-1,663,032.90	4,322.22					622,813,646.86	
上海漕泾热电 有限责任公司	388,934,933.36			106,922,505.47		-884,745.81	-100,500,000.00				394,472,693.02	
华能上海燃机 发电有限责任 公司	284,201,605.24			56,598,208.92		1,574,645.90	-41,638,973.43				300,735,486.63	
上海闵行燃气	36,046,121.62			331,606.24							36,377,727.86	

申能股份有限公司2025年年度报告

发电有限公司											
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	413,710,437.78			64,017,592.07		95,922.12	-67,750,000.00				410,073,951.97
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	268,960,487.99			21,402,892.41			-20,000,000.00				270,363,380.40
申能集团财务有限公司	983,406,055.43			81,054,168.08			-69,000,000.00		-3,775,986.56		991,684,236.95
上海申能能源服务有限公司	189,937,509.99			-27,572,551.19		-31,983.14					162,332,975.66
安徽芜湖核电有限公司	40,000,000.00										40,000,000.00
上海嘉禾航运有限公司	143,388,089.99			4,086,437.91		-673,971.53	-4,900,000.00				141,900,556.37
上海华电奉贤热电有限公司	382,560,683.24			75,826,032.94		880,288.93	-67,620,000.00				391,647,005.11
浙江衢江抽水蓄能有限公司	111,600,000.00	39,300,000.00									150,900,000.00
上海石电能源有限公司	129,944,517.71			2,921,144.80			-2,400,000.00				130,465,662.51
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	19,989,470.00			3,447,047.88			-4,009,500.00				19,427,017.88
安徽桐城抽水蓄能有限公司	119,610,000.00	60,000,000.00									179,610,000.00
上海申能融资租赁有限公司	689,284,758.38			12,580,057.28			-12,000,000.00				689,864,815.66
安徽宁国抽水蓄能有限公司	40,140,000.00	26,730,000.00									66,870,000.00
上海申欣环保实业有限公司	103,639,046.32			-22,579,176.28		57,460.81					81,117,330.85
华能启东风力发电有限公司	164,305,778.62			7,333,619.31		44,090.13	-14,103,100.00				157,580,388.06
国电承德围场风电有限公司	172,779,579.11			19,156,795.21		538,243.55	-23,658,161.16				168,816,456.71

天津国电申能电力有限公司										
浙江玉环华电风力发电有限公司	388,765,693.01			21,931,033.92		215,584.43	-32,099,880.00			378,812,431.36
滨海智慧风力发电有限公司	970,476,056.79			102,167,980.19		772,892.01				1,073,416,928.99
小计	6,773,435,820.97	289,363,333.33		719,458,661.21	-1,663,032.90	2,632,380.05	-459,679,614.59		-3,775,986.56	7,319,771,561.51
合计	9,378,706,221.22	289,363,333.33		1,184,054,174.31	-1,663,032.90	86,914.99	-655,518,566.74		-3,775,986.56	10,191,253,057.65

## (2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

**18、 其他权益工具投资****(1). 其他权益工具投资情况**

□适用 √不适用

**(2). 本期存在终止确认的情况说明**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**19、 其他非流动金融资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非上市权益性投资	5,553,567,651.01	5,202,549,247.55
股票和基金投资	2,185,234,704.09	2,026,228,392.99
合计	7,738,802,355.10	7,228,777,640.54

其他说明：

□适用 √不适用

**20、 投资性房地产**投资性房地产计量模式  
不适用**21、 固定资产****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	49,627,698,218.30	46,293,044,765.96
固定资产清理		
合计	49,627,698,218.30	46,293,044,765.96

其他说明：

□适用 √不适用

## 固定资产

### (1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	专用设备	通用设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	11,005,886,031.50	67,872,405,394.62	1,619,687,270.96	127,523,827.38	186,796,032.01	80,812,298,556.47
2.本期增加金额	393,198,807.51	6,887,255,052.76	69,189,008.00	3,077,716.92	67,056,684.51	7,419,777,269.70
(1) 购置		27,010,147.85	10,213,014.86	3,077,716.92	6,678,795.81	46,979,675.44
(2) 在建工程转入	299,188,889.90	6,468,555,064.96	55,652,012.92		33,949,707.09	6,857,345,674.87
(3) 企业合并增加		391,689,839.95				391,689,839.95
(4) 其他增加	94,009,917.61		3,323,980.22		26,428,181.61	123,762,079.44
3.本期减少金额	35,246.00	513,550,667.46	11,742,058.39	12,156,123.22	3,518,689.94	541,002,785.01
(1) 处置或报废	35,246.00	53,131,291.22	11,742,058.39	12,156,123.22	3,518,689.94	80,583,408.77
(2) 其他减少		460,419,376.24				460,419,376.24
4.期末余额	11,399,049,593.01	74,246,109,779.92	1,677,134,220.57	118,445,421.08	250,334,026.58	87,691,073,041.16
二、累计折旧						
1.期初余额	5,140,826,864.15	27,206,856,388.49	1,183,914,900.68	105,585,073.94	111,166,327.54	33,748,349,554.80
2.本期增加金额	428,548,855.57	3,045,384,277.01	135,604,512.16	5,780,818.57	21,683,454.68	3,637,001,917.99
(1) 计提	413,565,309.15	3,031,430,326.46	135,604,512.16	4,808,746.07	19,866,813.92	3,605,275,707.76
(2) 企业合并增加		13,953,950.55				13,953,950.55
(3) 其他增加	14,983,546.42			972,072.50	1,816,640.76	17,772,259.68
3.本期减少金额	15,785.22	62,181,918.47	16,524,486.88	11,343,800.44	2,814,894.63	92,880,885.64
(1) 处置或报废	15,785.22	39,687,693.30	9,051,524.55	11,343,800.44	2,798,317.81	62,897,121.32
(2) 其他减少		22,494,225.17	7,472,962.33		16,576.82	29,983,764.32
4.期末余额	5,569,359,934.50	30,190,058,747.03	1,302,994,925.96	100,022,092.07	130,034,887.59	37,292,470,587.15
三、减值准备						
1.期初余额		770,904,235.71				770,904,235.71
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		770,904,235.71				770,904,235.71
四、账面价值						
1.期末账面价值	5,829,689,658.51	43,285,146,797.18	374,139,294.61	18,423,329.01	120,299,138.99	49,627,698,218.30
2.期初账面价值	5,865,059,167.35	39,894,644,770.42	435,772,370.28	21,938,753.44	75,629,704.47	46,293,044,765.96

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**固定资产清理**

适用 不适用

## 22、 在建工程

## 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	8,169,293,459.57	5,874,265,504.65
工程物资	57,375,638.53	86,854,490.94
合计	8,226,669,098.10	5,961,119,995.59

其他说明：

□适用 √不适用

## 在建工程

## (1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
管道工程	357,367,770.30		357,367,770.30	278,854,994.61		278,854,994.61
电力建设工程	7,295,775,408.44		7,295,775,408.44	5,093,022,476.48		5,093,022,476.48
技改工程	279,789,556.10		279,789,556.10	369,548,204.34		369,548,204.34
其他	236,360,724.73		236,360,724.73	132,839,829.22		132,839,829.22
合计	8,169,293,459.57		8,169,293,459.57	5,874,265,504.65		5,874,265,504.65

## (2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数 (万元)	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
天门风光 储一体化 项目	178,388.00	132,741,986.33	178,028,284.03	310,770,270.36			89.11	100	44,267,694.99	2,407,185.73	2.45	自有 资金 及借 款
CZ2 海上 风电项目 一期	596,292.00	3,348,531,007.50	1,743,760,281.37	5,092,291,288.87			85.40	100	62,748,750.93	45,570,151.85	2.24	自有 资金 及借 款
申能新疆 塔城和布 克赛尔县 200 万千 瓦光伏项 目	518,836.52	1,571,753.72	4,082,833,759.22			4,084,405,512.94	78.72	90	23,625,497.46	23,625,497.46	2.75	自有 资金 及借 款
申能新疆 塔城托里 县 135 万 千瓦风电 项目	553,282.39		2,184,155,139.62			2,184,155,139.62	39.48	50	14,224,738.16	14,224,738.16	2.75	自有 资金 及借 款
合计	1,846,798.91	3,482,844,747.55	8,188,777,464.24	5,403,061,559.23		6,268,560,652.56	/	/	144,866,681.54	85,827,573.20	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用  不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用  不适用

其他说明：

适用 不适用

## 工程物资

## (5). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
油气物资	46,933,154.16	25,001,144.27	21,932,009.89	46,933,154.16	25,001,144.27	21,932,009.89
专用材料及设备	35,443,628.64		35,443,628.64	64,922,481.05		64,922,481.05
合计	82,376,782.80	25,001,144.27	57,375,638.53	111,855,635.21	25,001,144.27	86,854,490.94

其他说明：

无

## 23、 生产性生物资产

## (1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

## (2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 √不适用

## (3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 24、 油气资产

## (1). 油气资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
一、账面原值			
1.期初余额	306,045,650.92	7,787,595,508.20	8,093,641,159.12
2.本期增加金额			
(1) 外购			
(2) 自行建造			
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	306,045,650.92	7,787,595,508.20	8,093,641,159.12
二、累计折旧			
1.期初余额	/	7,397,192,917.92	7,397,192,917.92
2.本期增加金额	/	131,379,170.70	131,379,170.70
(1) 计提	/	131,379,170.70	131,379,170.70
3.本期减少金额	/		
(1) 处置	/		
4.期末余额	/	7,528,572,088.62	7,528,572,088.62
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	306,045,650.92	259,023,419.58	565,069,070.50
2.期初账面价值	306,045,650.92	390,402,590.28	696,448,241.20

(2). 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：  
无

25、 使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	专用设备	土地及其他	合计
一、账面原值			
1.期初余额	4,024,073,631.95	338,589,462.08	4,362,663,094.03
2.本期增加金额	888,225,432.03	4,173,434.88	892,398,866.91
(1) 新增租赁	589,923,597.99	4,173,434.88	594,097,032.87
(2) 企业合并增加	294,365,132.74		294,365,132.74
(3) 其他增加	3,936,701.30		3,936,701.30
3.本期减少金额	5,189,140.56	442,484.71	5,631,625.27
(1) 租赁到期			
(2) 其他减少	5,189,140.56	442,484.71	5,631,625.27
4.期末余额	4,907,109,923.42	342,320,412.25	5,249,430,335.67
二、累计折旧			
1.期初余额	551,379,854.61	57,658,752.30	609,038,606.91
2.本期增加金额	226,232,563.90	17,772,570.98	244,005,134.88
(1) 计提	214,649,150.43	17,772,570.98	232,421,721.41
(2) 企业合并增加	10,486,757.86		10,486,757.86
(3) 其他增加	1,096,655.61		1,096,655.61
3.本期减少金额	469,956.46	442,484.71	912,441.17
(1) 处置			
(2) 其他减少	469,956.46	442,484.71	912,441.17
4.期末余额	777,142,462.05	74,988,838.57	852,131,300.62
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	4,129,967,461.37	267,331,573.68	4,397,299,035.05

2.期初账面价值	3,472,693,777.34	280,930,709.78	3,753,624,487.12
----------	------------------	----------------	------------------

(2). 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

26、 无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	海域使用权	合计
一、账面原值			
1.期初余额	542,048,067.83	15,500,000.00	557,548,067.83
2.本期增加金额	61,602,865.53		61,602,865.53
(1) 购置	3,657,735.00		3,657,735.00
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加	23,253,300.00		23,253,300.00
(2) 在建工程转入	28,103,212.14		28,103,212.14
(4) 其他增加	6,588,618.39		6,588,618.39
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	603,650,933.36	15,500,000.00	619,150,933.36
二、累计摊销			
1.期初余额	114,494,110.49	4,302,450.31	118,796,560.80
2.本期增加金额	23,220,430.13	775,006.44	23,995,436.57
(1) 计提	21,339,546.20	775,006.44	22,114,552.64
(2) 企业合并增加	968,887.50		968,887.50
(3) 其他增加	911,996.43		911,996.43
3.本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额	137,714,540.62	5,077,456.75	142,791,997.37
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	465,936,392.74	10,422,543.25	476,358,935.99
2.期初账面价值	427,553,957.34	11,197,549.69	438,751,507.03

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是0

**(2). 确认为无形资产的数据资源**

适用 不适用

**(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况**

适用 不适用

**(4). 无形资产的减值测试情况**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**27、 商誉**

**(1). 商誉账面原值**

适用 不适用

**(2). 商誉减值准备**

适用 不适用

**(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息**

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**(4). 可收回金额的具体确定方法**

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

**(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况**

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**28、 长期待摊费用**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
道路铺设费	53,745,793.85		4,643,269.32		49,102,524.53
占地补偿费	45,328,230.24		2,716,946.64		42,611,283.60
升压站接入费	15,720,023.56		957,564.84		14,762,458.72
租入房屋装修费		6,111,480.41	560,862.63		5,550,617.78
合计	114,794,047.65	6,111,480.41	8,878,643.43		112,026,884.63

其他说明：

无

**29、 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**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
金融工具的公允价值变动	370,283,276.48	92,570,819.11	343,257,244.94	85,814,311.23
坏账准备	336,313,364.15	84,078,341.09	235,956,375.91	49,873,706.51
固定资产减值准备	94,398,285.35	23,599,571.34	156,427,799.27	39,035,525.70
递延收益摊销差异	26,870,543.61	5,840,143.00	22,257,564.19	5,185,646.65
合计	827,865,469.59	206,088,874.54	757,898,984.31	179,909,190.09

**(2). 未经抵销的递延所得税负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
金融工具的公允价值变动	3,023,276,154.38	755,819,038.58	2,534,121,954.16	633,530,488.54
长期股权投资准备暂时性差异	8,805,355.84	2,201,338.96	8,805,355.84	2,201,338.96
合计	3,032,081,510.22	758,020,377.54	2,542,927,310.00	635,731,827.50

**(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债**

适用 不适用

## (4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	758,602,092.79	677,465,455.23
可抵扣亏损	2,428,643,297.07	2,536,238,304.60
合计	3,187,245,389.86	3,213,703,759.83

## (5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025		162,995,968.61	/
2026	619,500,371.36	943,988,848.10	/
2027	619,481,842.20	692,364,711.77	/
2028	350,029,635.05	364,041,483.91	/
2029	384,468,179.33	372,847,292.21	/
2030	455,163,269.13		/
合计	2,428,643,297.07	2,536,238,304.60	/

其他说明：

□适用 √不适用

## 30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
退休人员统筹外费用	129,754,117.96		129,754,117.96	138,521,097.52		138,521,097.52
合计	129,754,117.96		129,754,117.96	138,521,097.52		138,521,097.52

其他说明：

无

## 31、 所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	153,513,763.39	153,513,763.39	其他	使用有限制	186,312,364.65	186,312,364.65	其他	使用有限制
应收账款	1,095,502,412.69	1,079,910,399.25	质押	借款质押/融资租赁	1,359,639,581.54	1,359,639,581.54	质押	借款质押/融资租赁
固定资产	2,682,108,456.19	1,696,484,882.54	抵押	借款抵押/融资租赁	2,152,199,151.75	2,096,510,812.59	抵押	借款抵押/融资租赁
在建工程	4,966,974,882.14	4,966,974,882.14	抵押	融资租赁	416,242,944.64	416,242,944.64	抵押	融资租赁
使用权资产	4,771,545,484.32	4,024,892,779.93	抵押	融资租赁	3,414,326,192.45	3,414,326,192.45	抵押	融资租赁
合计	13,669,644,998.73	11,921,776,707.25	/	/	7,528,720,235.03	7,473,031,895.87	/	/

其他说明：

无

**32、 短期借款****(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	6,755,428,778.08	8,044,434,839.22
未到期应付利息	3,133,002.07	4,349,084.07
合计	6,758,561,780.15	8,048,783,923.29

短期借款分类的说明：

无

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

□适用 √不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**33、 交易性金融负债**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**34、 衍生金融负债**

□适用 √不适用

**35、 应付票据****(1). 应付票据列示**

□适用 √不适用

**36、 应付账款****(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
余额	7,758,657,397.03	6,971,182,996.07
合计	7,758,657,397.03	6,971,182,996.07

**(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币  
未偿还或结转的原因

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
浙江华东工程咨询有限公司如东分公司	218,906,218.39	未达到付款条件
中国铁建港航局集团有限公司	204,337,132.81	未达到付款条件
北京天源科创风电技术有限责任公司	116,621,275.58	未达到付款条件
西安西电新能源有限公司	94,078,728.18	未达到付款条件
上海电气风电集团股份有限公司	91,921,434.06	未达到付款条件
合计	725,864,789.02	/

其他说明：

适用 不适用**37、 预收款项****(1). 预收款项列示**适用 不适用**(2). 账龄超过1年的重要预收款项**适用 不适用**(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**38、 合同负债****(1). 合同负债情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
余额	355,797,594.75	325,143,533.49
合计	355,797,594.75	325,143,533.49

**(2). 账龄超过1年的重要合同负债**适用 不适用**(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**39、 应付职工薪酬****(1). 应付职工薪酬列示**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	325,305,787.70	1,191,967,397.18	1,134,849,613.36	382,423,571.52
二、离职后福利-设定提存计划	14,635,238.49	188,486,948.13	189,965,057.03	13,157,129.59
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	339,941,026.19	1,380,454,345.31	1,324,814,670.39	395,580,701.11

## (2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	309,495,666.86	959,708,786.00	897,643,275.05	371,561,177.81
二、职工福利费	7,720.69	23,278,225.90	23,285,059.70	886.89
三、社会保险费	6,340,365.75	81,177,712.95	80,945,424.98	6,572,653.72
其中：医疗保险费	4,219,111.61	77,102,625.86	75,079,646.51	6,242,090.96
工伤保险费	300,283.36	4,075,087.09	4,044,807.69	330,562.76
生育保险费	1,820,970.78		1,820,970.78	
四、住房公积金	131,370.00	91,853,545.32	91,741,113.32	243,802.00
五、工会经费和职工教育经费	8,990,999.83	19,688,614.43	25,090,484.73	3,589,129.53
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、非货币性福利		14,413,497.07	14,227,997.07	185,500.00
九、其他	339,664.57	1,847,015.51	1,916,258.51	270,421.57
合计	325,305,787.70	1,191,967,397.18	1,134,849,613.36	382,423,571.52

## (3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	9,493,012.65	118,440,079.99	118,298,938.89	9,634,153.75
2、失业保险费	554,875.81	3,833,148.11	3,831,223.59	556,800.33
3、企业年金缴费	4,587,350.03	66,213,720.03	67,834,894.55	2,966,175.51
合计	14,635,238.49	188,486,948.13	189,965,057.03	13,157,129.59

其他说明：

□适用 √不适用

## 40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	169,784,757.95	130,903,221.53
增值税	95,308,007.41	110,494,642.36

矿业权出让收益金	27,052,943.25	27,249,058.56
个人所得税	11,658,083.89	11,301,438.73
房产税	9,600,267.29	9,392,170.06
资源税	8,429,056.69	174,473.07
印花税	5,107,330.78	8,674,251.26
环保税	5,047,419.50	3,790,370.12
城镇土地使用税	4,539,965.53	4,246,892.41
教育费附加	4,081,443.85	3,979,252.95
城市维护建设税	3,924,716.16	4,149,897.15
石油特别收益金		1,080,780.19
其他	4,998,313.13	4,658,986.34
合计	349,532,305.43	320,095,434.73

其他说明：  
无

#### 41、 其他应付款

##### (1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	457,373,944.17	40,463,311.74
其他应付款	330,182,732.93	350,608,839.41
合计	787,556,677.10	391,072,151.15

其他说明：  
□适用 √不适用

##### (2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

##### (3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	395,764,409.92	9,816,736.40
划分为权益工具的永续债股利	61,609,534.25	30,646,575.34
合计	457,373,944.17	40,463,311.74

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：  
无

**(4). 其他应付款**

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
单位往来款	329,525,169.53	318,129,015.41
限制性股票回购义务	657,563.40	32,479,824.00
合计	330,182,732.93	350,608,839.41

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**42. 持有待售负债**

适用 不适用

**43. 1年内到期的非流动负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,158,030,011.98	1,519,246,544.24
1年内到期的应付债券	56,186,986.31	2,159,484,931.50
1年内到期的长期应付款	29,976,045.01	329,012,929.81
1年内到期的租赁负债	274,818,590.59	215,525,973.39
合计	2,519,011,633.89	4,223,270,378.94

其他说明：

无

**44. 其他流动负债**

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
超短期融资券	3,019,230,410.96	6,026,342,876.72
租赁负债进项税额	490,930,256.49	424,509,971.38
合计	3,510,160,667.45	6,450,852,848.10

短期应付债券的增减变动:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
申能股份有限公司2024年度第三期超短期融资券	100.00	1.93	2024/8/14	180日	1,500,000,000.00	1,511,024,794.52		3,251,917.81		1,514,276,712.33		否
申能股份有限公司2024年度第四期超短期融资券	100.00	1.94	2024/8/21	180日	1,500,000,000.00	1,510,523,835.62		3,826,849.31		1,514,350,684.93		否
申能股份有限公司2024年度第五期超短期融资券	100.00	1.97	2024/11/27	270日	1,500,000,000.00	1,502,752,602.74		19,106,301.37		1,521,858,904.11		否
申能股份有限公司2024年度第六期超短期融资券	100.00	1.84	2024/12/4	270日	1,500,000,000.00	1,502,041,643.84		18,374,794.52		1,520,416,438.36		否
申能股份有限公司2025年度第一期超短期融资券	100.00	1.94	2025/1/22	180日	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	14,350,684.93		1,514,350,684.93		否
申能股份有限公司2025年度第二期超短期融资券	100.00	1.85	2025/2/12	180日	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	13,684,931.51		1,513,684,931.51		否

申能股份有限公司 2025 年度第三期超短期融资券	100.00	2.09	2025/3/5	180 日	750,000,000.00		750,000,000.00	7,730,136.99		757,730,136.99		否
申能股份有限公司 2025 年度第四期超短期融资券	100.00	1.59	2025/7/30	180 日	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	10,062,739.73			1,510,062,739.73	否
申能股份有限公司 2025 年度第五期超短期融资券	100.00	1.69	2025/8/21	180 日	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	9,167,671.23			1,509,167,671.23	否
合计					12,750,000,000.00	6,026,342,876.72	6,750,000,000.00	99,556,027.40		9,856,668,493.16	3,019,230,410.96	/

其他说明：

适用 不适用

#### 45、 长期借款

##### (1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵/质押借款	1,276,271,560.00	1,448,596,560.00
保证借款	1,400,000.00	1,500,000.00
信用借款	21,107,191,992.09	20,808,672,588.46
未到期应付利息	16,251,295.84	18,847,443.50
减：一年内到期的长期借款	2,158,030,011.98	1,519,246,544.24
合计	20,243,084,835.95	20,758,370,047.72

长期借款分类的说明：

本公司按取得该等借款方式或条件确定借款类别。

其他说明：

√适用 □不适用

截至2025年12月31日，子公司木垒县新科风能有限责任公司等6家公司以固定资产抵押及电费收费权质押取得长期借款(含一年内到期的长期借款)61,664.11万元；子公司申能吴忠热电有限责任公司以电费、热费25%收费权质押取得长期借款(含一年内到期的长期借款)13,167.51万元；子公司乌兰县润晟新能源有限公司等3家以电费收费权质押取得长期借款(含一年内到期的长期借款)52,912.15万元。

#### 46、 应付债券

##### (1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
绿色公司债券(专项用于碳中和)(第一期)		1,229,621,917.81
2022年度第一期绿色中期票据(碳中和债)		920,712,328.76
2024年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	1,009,150,684.93	1,009,150,684.93
2025年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	914,810,547.95	
2025年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	1,512,226,027.40	
2025年度第三期绿色中期票据(碳中和债)	1,008,779,726.03	
2025年度第四期绿色中期票据(碳中和债)	1,511,220,000.00	
减：一年内到期的应付债券	56,186,986.31	2,159,484,931.50
合计	5,900,000,000.00	1,000,000,000.00

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值(元)	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期偿还利息	重分类为一年内到期非流动负债金额	期末余额	是否违约
2024 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	100.00	2.00	2024-07-17	3 年	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00		29,150,684.93			-20,000,000.00	-9,150,684.93	1,000,000,000.00	否
2025 年度第一期绿色中期票据(碳中和债)	100.00	2.05	2025-03-13	3 年	900,000,000.00		900,000,000.00	14,810,547.95				-14,810,547.95	900,000,000.00	否
2025 年度第二期绿色中期票据(碳中和债)	100.00	1.70	2025-07-09	3 年	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	12,226,027.40				-12,226,027.40	1,500,000,000.00	否
2025 年度第三期绿色中期票据(碳中和债)	100.00	2.18	2025-08-06	10 年	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	8,779,726.03				-8,779,726.03	1,000,000,000.00	否
2025 年度第四期绿色中期票据(碳中和债)	100.00	1.87	2025-08-07	5 年	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	11,220,000.00				-11,220,000.00	1,500,000,000.00	否
合计	/	/	/	/	5,900,000,000.00	1,000,000,000.00	4,900,000,000.00	76,186,986.31			-20,000,000.00	-56,186,986.31	5,900,000,000.00	/

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

**(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明**

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**47、 租赁负债**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁付款额	10,941,849,168.62	5,439,830,895.82
减：未确认融资费用	2,490,164,843.13	1,013,149,177.24
小计	8,451,684,325.49	4,426,681,718.58
减：一年内到期的租赁负债	274,818,590.59	215,525,973.39
合计	8,176,865,734.90	4,211,155,745.19

其他说明：

无

**48、 长期应付款****项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	2,594,497,223.64	1,213,850,000.00
专项应付款	12,854.48	64,271.12
合计	2,594,510,078.12	1,213,914,271.12

其他说明：

√适用 □不适用

上表中长期应付款指扣除专项应付款后的长期应付款。

**长期应付款****(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	2,624,473,268.65	1,542,862,929.81
减：一年内到期的长期应付款	29,976,045.01	329,012,929.81
合计	2,594,497,223.64	1,213,850,000.00

其他说明：

无

**专项应付款****(2). 按款项性质列示专项应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
----	------	------	------	------	------

节能技术改造财政奖励	64,271.12		51,416.64	12,854.48	/
合计	64,271.12		51,416.64	12,854.48	/

其他说明：

无

#### 49、 长期应付职工薪酬

适用 不适用

#### 50、 预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
油气资产弃置支出	788,415,385.56	767,314,243.84	本公司承担的环境保护和生态恢复等义务所确定的支出
合计	788,415,385.56	767,314,243.84	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

#### 51、 递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关政府补助	2,135,000.00	6,420,000.00	4,200,000.00	4,355,000.00	政府补助
与收益相关政府补助	68,695,681.83	19,073,922.25	36,118,797.12	51,650,806.96	政府补助
其他递延收益	667,771.80		667,771.80		/
合计	71,498,453.63	25,493,922.25	40,986,568.92	56,005,806.96	/

其他说明：

适用 不适用

#### 52、 其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他权益持有人的权益	17,440,405.81	12,789,427.62
合计	17,440,405.81	12,789,427.62

其他说明：

无

## 53、 股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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	4,894,094,676.00				-15,300.00	-15,300.00	4,894,079,376.00

其他说明：

本期回购并注销1名首次授予激励对象因终止或解除劳动合同已获授但尚未解除限售的限制性股票15,300股。

## 54、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

√适用 □不适用

发行在外的金融工具	发行日	会计分类	股利率或 利息率 (%)	发行价格	数量	金额	到期日或续期 情况	转 股 条 件	转 股 情 况
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第一期）	2024-3-26	其他权益工具-永续债	2.50	100元/百元面值	10,000,000	1,000,000,000.00	2026-3-27	/	/
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种一	2024-7-22	其他权益工具-永续债	2.10	100元/百元面值	4,000,000	400,000,000.00	2027-7-24	/	/
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种二	2024-7-22	其他权益工具-永续债	2.20	100元/百元面值	8,000,000	800,000,000.00	2029-7-24	/	/
碳中和绿色科技创新永续期公司债券（第一期）品种一	2025-1-6	其他权益工具-永续债	1.80	100元/百元面值	6,000,000	600,000,000.00	2028-1-8	/	/
碳中和绿色科技创新永续期公司债券（第一期）品种二	2025-1-6	其他权益工具-永续债	1.93	100元/百元面值	6,000,000	600,000,000.00	2030-1-8	/	/
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种一	2025-7-3	其他权益工具-永续债	1.80	100元/百元面值	6,000,000	600,000,000.00	2028-7-7	/	/
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种二	2025-7-3	其他权益工具-永续债	1.92	100元/百元面值	4,000,000	400,000,000.00	2030-7-7	/	/

## (2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第一期）	10,000,000	1,000,000,000.00					10,000,000	1,000,000,000.00
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种一	4,000,000	400,000,000.00					4,000,000	400,000,000.00
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种二	8,000,000	800,000,000.00					8,000,000	800,000,000.00
碳中和绿色科技创新永续期公司债券（第一期）品种一			6,000,000	600,000,000.00			6,000,000	600,000,000.00
碳中和绿色科技创新永续期公司债券（第一期）品种二			6,000,000	600,000,000.00			6,000,000	600,000,000.00
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种一			6,000,000	600,000,000.00			6,000,000	600,000,000.00
碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）品种二			4,000,000	400,000,000.00			4,000,000	400,000,000.00
合计	22,000,000	2,200,000,000.00	22,000,000	2,200,000,000.00			44,000,000	4,400,000,000.00

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：

√适用 □不适用

2024年3月，本公司发行10亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第一期）。该债券按面值发行，期限为2+N年，初始利率为2.50%。本永续期公司债券利息于每年3月支付，除非发生强制付息事件(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。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将永续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。永续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和，此后保持不变。

2024年7月，本公司发行4亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴永续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为3+N年，初始利率为2.10%。本永续期公司债券利息于每年7月支付，除非发生强制付息事件(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。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和，此后保持不变。

2024年7月，本公司发行8亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为5+N年，初始利率为2.20%。本可续期公司债券利息于每年7月支付，除非发生强制付息事件(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。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和，此后保持不变。

2025年1月，本公司发行6亿元整碳中和绿色科技创新可续期公司债券（第一期）。该债券按面值发行，期限为3+N年，初始利率为1.80%。本可续期公司债券利息于每年1月支付，除非发生强制付息事件(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。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和，此后保持不变。

2025年1月，本公司发行6亿元整碳中和绿色科技创新可续期公司债券（第一期）。该债券按面值发行，期限为5+N年，初始利率为1.93%。本可续期公司债券利息于每年1月支付，除非发生强制付息事件(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。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和，此后保持不变。

2025年7月，本公司发行6亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为3+N年，初始利率为1.80%。本可续期公司债券利息于每年7月支付，除非发生强制付息事件(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。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和，此后保持不变。

2025年7月，本公司发行4亿元整碳中和绿色科技创新乡村振兴可续期公司债券（第二期）。该债券按面值发行，期限为5+N年，初始利率为1.92%。本可续期公司债券利息于每年7月支付，除非发生强制付息事件(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。本债券无固定到期日，在每周期末本公司有权选择将可续期公司债券延长1个周期，且不受续展周期限制，或选择在该周期末到期全额偿付。可续期公司债券利率将于首个到期日及首个到期日后递延周期重置，后续周期利率为当期基准利率、初始利差及300个基点总和，此后保持不变。基于交易条款，本公司将上述可续期公司债券作为其他权益工具入账。

其他说明：

适用 不适用

**55、 资本公积**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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）	4,086,220,654.01	44,510,047.00	1,595,948.63	4,129,134,752.38
其他资本公积	669,701,375.61	5,754,961.74	45,566,851.37	629,889,485.98
合计	4,755,922,029.62	50,265,008.74	47,162,800.00	4,759,024,238.36

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

（1）资本溢价(股本溢价)本期增加系股权激励行权调整其他资本公积至资本溢价；本期减少主要系回购并注销已获授但尚未解除限售的限制性股票及发行永续债产生的直接相关费用。

（2）其他资本公积本期增加系确认的以权益结算的股份支付费用及权益法核算被投资单位提取未使用的专项储备变动；本期减少主要系子公司少数股东本年度确认的以权益结算的股份支付费用及股权激励行权调整。

**56、 库存股**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票回购义务	32,479,824.00		31,822,260.60	657,563.40
合计	32,479,824.00		31,822,260.60	657,563.40

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股本期减少系 1)2021 年批次第三个限售期和 2022 年批次第二个限售期股权激励解除限售条件；2) 根据公司 2024 年度利润分配方案，公司向全体股东每 10 股派发现金红利 4.50 元(含税)中属于限制性股票激励计划的分红金额，该部分金额将在股票回购时调整回购价格；3) 公司注销离职人员所持有的限制性股票。

## 57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于母公司	税后归属于少数股东	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				
一、不能重分类进损益的其他综合收益									
其中：重新计量设定受益计划变动额									
权益法下不能转损益的其他综合收益									
其他权益工具投资公允价值变动									
企业自身信用风险公允价值变动									
二、将重分类进损益的其他综合收益	72,686,806.86					-1,656,778.96		71,030,027.90	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	72,641,366.94					-1,663,032.90		70,978,334.04	
其他债权投资公允价值变动									
金融资产重分类计入其他综合收益的金额									
其他债权投资信用减值准备									
现金流量套期储备									
外币财务报表折算差额	45,439.92					6,253.94		51,693.86	

其他综合收益合计	72,686,806.86					-1,656,778.96		71,030,027.90
----------	---------------	--	--	--	--	---------------	--	---------------

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

**58、 专项储备**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	226,981,459.35	196,310,878.13	226,765,239.79	196,527,097.69
合计	226,981,459.35	196,310,878.13	226,765,239.79	196,527,097.69

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

**59、 盈余公积**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	4,493,735,455.04	244,455,259.53		4,738,190,714.57
任意盈余公积	11,063,204,400.37			11,063,204,400.37
合计	15,556,939,855.41	244,455,259.53		15,801,395,114.94

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

**60、 未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	10,091,940,637.65	8,359,222,625.66
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	10,091,940,637.65	8,359,222,625.66
加：本期归属于母公司所有者的净利润	4,013,390,354.76	3,944,332,272.25
减：提取法定盈余公积	244,455,259.53	223,415,440.52
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	2,195,568,227.70	1,945,975,314.40
转作股本的普通股股利		
应付限制性股票股利	6,774,376.50	11,757,696.00
应付永续债利息	81,962,958.91	30,646,575.34
其他	-18,513.00	-180,766.00
期末未分配利润	11,576,588,682.77	10,091,940,637.65

注1：本期利润分配情况：根据《公司法》规定，按当年税后利润10%提取法定盈余公积，根据公司第十一届董事会第十九次会议有关利润分配预案决议，拟按每10股派发现金红利4.60元(含税)。该预分配方案尚待股东大会审议批准。

注2：上期利润实际分配情况：根据公司第四十六次股东大会的决议，公司以实施权益

分派股权登记日登记的总股本为基数，每10股派发现金红利4.50元（含税），剩余未分配利润结转至以后年度。公司总股本4,894,094,676股，合计分配现金红利2,202,342,604.20元（含税），其中限制性股票激励计划的分红金额为6,774,376.50元。

注3：本期回购并注销已获授但尚未解除限售的限制性股票15,300股，撤销相应现金股利金额为18,513.00元。

## 61、 营业收入和营业成本

### (1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	27,905,737,401.46	21,621,044,683.33	29,537,948,312.23	23,762,929,363.21
其他业务	123,619,584.22	84,951,043.13	81,377,686.67	49,088,187.19
合计	28,029,356,985.68	21,705,995,726.46	29,619,325,998.90	23,812,017,550.40

### (2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计	
	营业收入	营业成本
业务类型		
煤电业务	12,312,116,926.49	9,701,707,404.21
煤炭销售	2,188,021,541.36	2,111,994,339.86
气电业务	5,985,905,615.05	5,279,572,602.53
油气管输业务	3,122,827,134.34	2,333,833,132.94
风电业务	3,121,712,015.06	1,456,941,345.76
光伏发电业务	1,175,154,169.16	736,995,858.03
合计	27,905,737,401.46	21,621,044,683.33
按经营地区分类		
华东地区	23,947,482,080.65	19,135,794,105.08
西北地区	2,275,489,897.30	1,572,129,516.25
华北地区	516,875,113.50	281,521,472.04
华南地区	369,175,375.33	143,161,322.95
华中地区	599,787,898.74	364,613,945.87
西南地区	193,383,904.25	121,485,940.59
东北地区	3,543,131.69	2,338,380.55
合计	27,905,737,401.46	21,621,044,683.33

其他说明：

□适用 √不适用

### (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

## (5). 重大合同变更或重大交易价格调整

适用 不适用

其他说明：

无

## 62、 税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	50,355,358.05	43,695,805.98
教育费附加	49,918,763.40	45,039,211.48
房产税	49,620,625.91	47,970,452.38
环保税	35,808,268.36	30,439,326.85
资源税	32,140,557.10	31,739,417.44
土地使用税	23,442,977.93	21,275,457.61
印花税	17,473,697.34	24,258,768.34
消费税	14,979,592.69	12,152,393.31
矿业权出让收益金	8,202,187.02	29,909,432.42
石油特别收益金	2,079,663.09	10,000,730.53
其他	6,928,177.26	5,571,736.33
合计	290,949,868.15	302,052,732.67

其他说明：

无

## 63、 销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	5,010,237.13	4,153,640.80
其他	2,360,588.34	2,125,221.71
合计	7,370,825.47	6,278,862.51

其他说明：

无

## 64、 管理费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	651,863,099.38	608,860,252.24
房租、物业及后勤服务费	118,921,048.61	121,392,213.20
中介服务费	69,882,587.79	64,621,946.35

折旧与摊销	40,863,590.46	33,052,135.05
车辆使用费	36,923,828.28	37,784,429.33
软件及运维费	35,614,546.64	32,051,995.30
股份支付	5,668,046.80	17,743,106.82
其他	75,430,689.52	82,918,284.11
合计	1,035,167,437.48	998,424,362.40

其他说明：  
无

#### 65、 研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,221,684.07	8,701,714.83
材料费用	5,613,827.60	4,371,192.39
其他费用	10,491,892.99	8,673,604.64
合计	23,327,404.66	21,746,511.86

其他说明：  
无

#### 66、 财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,041,463,566.15	1,246,327,410.67
减：利息收入	116,627,558.66	187,788,884.48
汇兑损益	-0.47	-584,491.31
银行手续费	8,230,296.21	6,010,869.21
弃置费用	21,101,141.72	32,891,441.18
合计	954,167,444.95	1,096,856,345.27

其他说明：  
无

#### 67、 勘探费用

项目	本期发生额	上期发生额
勘探及研究费用	175,227,561.91	131,512,017.22
合计	175,227,561.91	131,512,017.22

#### 68、 其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	138,248,812.32	220,100,612.23
其他	1,463,494.40	967,690.33
合计	139,712,306.72	221,068,302.56

其他说明：

本公司政府补助详见附注十一/3 计入当期损益的政府补助的披露。

### 69、 投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	1,184,054,174.31	997,825,804.60
处置长期股权投资产生的投资收益	1.00	
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	315,002,573.31	597,825,505.05
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	6,156.38	5,266,807.57
处置金融资产取得的投资收益		1.00
合计	1,499,062,905.00	1,600,918,118.22

其他说明：

无

### 70、 净敞口套期收益

适用 不适用

### 71、 公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
其他非流动金融资产	510,024,714.56	461,196,512.14
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
合计	510,024,714.56	461,196,512.14

其他说明：

无

### 72、 信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-96,629,710.90	8,546,117.29
其他应收款坏账损失	-2,021,816.56	
合计	-98,651,527.46	8,546,117.29

其他说明：

无

### 73、 资产减值损失

适用 不适用

**74、 资产处置收益**

□适用 √不适用

**75、 营业外收入**

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
碳排放交易	86,402,015.43	33,541,903.91	
非流动资产毁损报废利得	2,558,711.83	2,391,168.22	2,558,711.83
政府补助	160,000.00	437,000.00	160,000.00
其他	21,889,223.26	30,445,283.26	21,889,223.26
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		8,471,593.40	
合计	111,009,950.52	75,286,948.79	24,607,935.09

其他说明：

√适用 □不适用

本公司政府补助详见附注十一/3 计入当期损益的政府补助的披露。

**76、 营业外支出**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	10,619,060.85	20,735,474.05	10,619,060.85
捐赠支出	11,878.31	3,440,941.37	11,878.31
碳排放交易		37,517,647.95	
其他	5,387,557.75	3,619,292.29	5,387,557.75
合计	16,018,496.91	65,313,355.66	16,018,496.91

其他说明：

无

**77、 所得税费用****(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	842,685,588.50	647,011,114.42
递延所得税费用	96,108,865.59	120,371,825.37
合计	938,794,454.09	767,382,939.79

**(2). 会计利润与所得税费用调整过程**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	5,982,290,569.03
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,495,572,642.26
子公司适用不同税率的影响	-190,087,688.62
调整以前期间所得税的影响	15,514,091.20
非应税收入的影响	-397,083,772.53
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	26,845,384.38
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-101,300,645.93
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	113,301,930.66
减免所得税额	-23,967,487.34
所得税费用	938,794,454.09

其他说明：

□适用 √不适用

其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七/57

**78、 现金流量表项目****(1). 与经营活动有关的现金**

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
碳排放交易	135,881,093.73	46,446,482.56
利息收入	116,627,558.66	187,788,884.48
政府补助	106,534,333.62	113,191,422.77
保证金	99,173,331.70	80,689,155.25
受限资金解除使用限制	75,842,651.83	
保险赔款	16,792,912.28	6,670,438.95
往来款项	7,007,061.93	8,081,231.79
其他	27,920,062.04	12,259,051.09
合计	585,779,005.79	455,126,666.89

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付与期间费用相关现金	548,391,369.88	476,623,514.64

往来款项	114,686,623.77	57,077,499.09
使用有限制的款项	43,040,808.61	73,432,269.10
合计	706,118,802.26	607,133,282.83

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

### (2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
股权投资分红	831,909,878.89	1,081,043,329.42
合计	831,909,878.89	1,081,043,329.42

收到的重要的投资活动有关的现金说明

无

支付的重要的投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
电力基建工程款	4,372,030,158.41	4,899,134,825.07
合计	4,372,030,158.41	4,899,134,825.07

支付的重要的投资活动有关的现金说明

无

收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收购子公司收到的现金净额	15,089,849.39	3,676,080.72
保证金	295,538.97	
合计	15,385,388.36	3,676,080.72

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
保证金		10,947,676.01
合计		10,947,676.01

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

### (3). 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	1,228,558,997.29	840,786,777.48
收到项目垫付款	1,471,409.17	2,898,051.27
合计	1,230,030,406.46	843,684,828.75

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	891,889,158.38	4,405,863,970.58
归还项目垫付款	4,694,707.12	70,938,694.00
筹资活动手续费	5,447,000.15	3,019,705.77
收购少数股东股权款	348,000.00	
限制性股票回购款	25,704.00	506,620.50
合计	902,404,569.65	4,480,328,990.85

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	8,048,783,923.29	8,613,020,125.86	436,375,322.12	10,339,617,591.12		6,758,561,780.15
其他流动负债	6,450,852,848.10	6,750,000,000.00	165,976,312.51	9,856,668,493.16		3,510,160,667.45
应付债券（含重分类至“其他负债”部分）	3,159,484,931.50	4,900,000,000.00	75,502,054.81	2,178,800,000.00		5,956,186,986.31
长期借款（含重分类至“其他负债”部分）	22,277,616,591.96	3,874,707,100.64	199,407,694.92	3,950,616,539.59		22,401,114,847.93
租赁负债（含重分类至“其他负债”部分）	4,426,681,718.58		4,487,115,281.45	462,112,674.54		8,451,684,325.49
长期应付款（含重分类至“其他负债”部分）	1,542,927,200.93	1,228,558,997.29	282,776,408.75	429,776,483.84		2,624,486,123.13
合计	45,906,347,214.36	25,366,286,223.79	5,647,153,074.56	27,217,591,782.25		49,702,194,730.46

## (4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

## (5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

□适用 √不适用

## 79、 现金流量表补充资料

## (1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	5,043,496,114.94	4,784,757,320.12
加：资产减值准备		
信用减值损失	98,651,527.46	-8,546,117.29
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,736,634,270.68	3,531,069,976.90
使用权资产摊销	232,330,034.81	216,152,641.07
无形资产摊销	22,114,552.64	19,494,974.74
长期待摊费用摊销	8,878,643.43	8,317,780.80
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	8,060,349.02	18,344,305.83
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-510,024,714.56	-461,196,512.14
财务费用（收益以“-”号填列）	1,066,743,733.97	1,281,498,381.42
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,499,062,905.00	-1,600,918,118.22
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-26,179,684.45	26,507,151.25
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	122,288,550.04	93,864,674.12
存货的减少（增加以“-”号填列）	130,406,817.98	-190,086,130.48
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-69,063,344.12	-1,244,070,492.47
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	373,200,048.59	690,397,873.56
其他	-42,279,654.93	-1,109,741.82
经营活动产生的现金流量净额	8,696,194,340.50	7,164,477,967.39
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
当期新增使用权资产	888,462,165.61	163,833,257.96
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	15,812,102,050.50	13,769,708,502.96
减：现金的期初余额	13,769,708,502.96	11,719,301,205.19
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	2,042,393,547.54	2,050,407,297.77

## (2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	6,581,000.60
其中：南通申曜新能源科技有限公司	3,881,000.60
岢岚京能新能源有限公司	1,750,000.00
岢岚京润新能源有限公司	950,000.00
取得子公司支付的现金净额	6,581,000.60

其他说明：

无

**(3). 本期收到的处置子公司的现金净额**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1.00
其中：浙江申昌新能源科技有限公司	1.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	1.00

其他说明：

无

**(4). 现金和现金等价物的构成**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	15,812,102,050.50	13,769,708,502.96
其中：库存现金	73,102.27	63,677.08
可随时用于支付的银行存款	15,807,775,716.73	13,769,633,695.41
可随时用于支付的其他货币资金	4,253,231.50	11,130.47
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	15,812,102,050.50	13,769,708,502.96
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物		

**(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况**

□适用 √不适用

**(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	理由
货币资金	153,513,763.39	186,312,364.65	使用有限制

合计	153,513,763.39	186,312,364.65	/
----	----------------	----------------	---

其他说明：

适用 不适用

## 80、 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

## 81、 外币货币性项目

### (1). 外币货币性项目

适用 不适用

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			
其中：新加坡元	43,824.07	5.4586	239,218.07
应付账款			
其中：新加坡元	9,810.00	5.4586	53,548.87

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

项目	经营地	记账本位币	本位币是否发生变化	备注
XingYuanEnergyDevelopmentPte.Ltd.	新加坡	新加坡币	否	

## 82、 租赁

### (1). 作为承租人

适用 不适用

本公司主要的主要租赁项目为租赁专用设备及土地，用于生产经营。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

本公司短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。低价值资产租赁是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

本公司短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，相关租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法或其他系统合理的方法计入相关资产成本或当期损益。

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额918,938,612.72(单位：元 币种：人民币)

## (2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

## (3). 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

无

## 83、 数据资源

适用 不适用

## 84、 其他

适用 不适用

## 八、研发支出

### 1、 按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	7,221,684.07	8,701,714.83
材料费用	5,613,827.60	4,371,192.39
其他费用	10,491,892.99	8,673,604.64
合计	23,327,404.66	21,746,511.86
其中：费用化研发支出	23,327,404.66	21,746,511.86

资本化研发支出		
---------	--	--

其他说明：  
无

**2、符合资本化条件的研发项目开发支出**

适用 不适用

重要的资本化研发项目

适用 不适用

开发支出减值准备

适用 不适用

其他说明：

无

**3、重要的外购在研项目**

适用 不适用

**九、合并范围的变更**

**1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

**(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量
全南县三润新能源有限公司	2025/8/29		100.00	现金购买	2025/8/29	取得控制权	15,840,679.49	-1,083,740.60	7,598,987.66

其他说明：

无

**(2). 合并成本及商誉**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	全南县三润新能源有限公司
--现金	-
--非现金资产的公允价值	-
--发行或承担的债务的公允价值	-
--发行的权益性证券的公允价值	-
--或有对价的公允价值	-
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	-
--其他	-

合并成本合计	-
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-

合并成本公允价值的确定方法：

适用 不适用

业绩承诺的完成情况：

适用 不适用

大额商誉形成的主要原因：

适用 不适用

其他说明：

无

**(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	全南县三润新能源有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	714,337,232.37	714,337,232.37
流动资产	30,438,555.59	30,438,555.59
长期资产	683,898,676.78	683,898,676.78
负债：	714,337,232.37	714,337,232.37
流动负债	190,928,488.61	190,928,488.61
长期负债	523,408,743.76	523,408,743.76
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

以评估报告为基础确定

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

**(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

**(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关**

**说明**

适用 不适用

**(6). 其他说明**

适用 不适用

**2、 同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、 反向购买**

适用 不适用

#### 4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
浙江申昌新能源科技有限公司	2025/4/1	1	80.00	股权转让	控制权转移	1.00						

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### 5、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：

适用 不适用

上海申晨曜新能源科技有限公司、贵州锐鑫新能源有限公司、海南申能物资有限公司、上海申临风光电力有限公司系本年新成立的子公司，故纳入本年合并范围。开平申塘新能源有限公司、延安申芮新能源有限公司、融水申乐综合能源服务有限公司、重庆申旭新能源有限公司、申辉新能源（广东）有限公司、延安申恒达新能源有限公司、化州申杨新能源有限公司、抚州申川新能源有限公司、雷州申康新能源有限公司、谷城申阳新能源有限公司、无为市申湖新能源有限公司、永福申隆新能源有限公司、钦州申安新能源有限公司系本期注销子公司，不再纳入本年合并范围。

## 6、其他

适用 不适用

## 十、在其他主体中的权益

## 1、在子公司中的权益

## (1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
上海申能崇明发电有限公司	上海市	56,000 万人民币	上海市	电力生产及销售	100		投资设立
淮北申能发电有限公司	安徽省淮北市	104,160 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售	100		投资设立
XingYuanEnergyDevelopmentPte.Ltd.	新加坡	20 万新加坡元	新加坡	投资管理	100		投资设立
上海申能电力销售有限公司	上海市	21,000 万人民币	上海市	供电、综合能源服务	100		投资设立
新疆申能石油天然气有限公司	新疆阿克苏地区	60,000 万人民币	新疆阿克苏地区	石油天然气资源的勘探开发	100		投资设立
海南申能能源贸易有限公司	海南省海口市	20,000 万人民币	海南省海口市	煤炭购销	100		投资设立
申能油气（深圳）有限公司	广东省深圳市	18,000 万人民币	广东省深圳市	石油天然气资源的勘探开发	100		投资设立
申能托里县新能源发电有限公司	新疆塔城地区	109,300 万人民币	新疆塔城地区	电力生产及销售	100		投资设立
申能裕民县新能源发电有限公司	新疆塔城地区	1,000 万人民币	新疆塔城地区	电力生产及销售	100		投资设立
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	新疆塔城地区	103,800 万人民币	新疆塔城地区	电力生产及销售	100		投资设立
上海吴泾第二发电有限责任公司	上海市	200,000 万人民币	上海市	电力生产及销售	51		投资设立
上海外高桥第三发电有限责任公司	上海市	182,682.2 万人民币	上海市	电力生产及销售	40		投资设立
上海申能新动力储能研发有限公司	上海市	7,300 万人民币	上海市	储能装置系统及其电站控制系统研发等	75		投资设立
淮北申皖发电有限公司	安徽省淮北市	100,000 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售	51		投资设立
上海申能临港燃机发电有限公司	上海市	123,300 万人民币	上海市	电力生产及销售	65		投资设立
上海申能燃料有限公司	上海市	5,000 万人民币	上海市	煤炭购销	60		投资设立
上海天然气管网有限公司	上海市	220,000 万人民币	上海市	天然气输配	50		投资设立
上海石油天然气有限公司	上海市	90,000 万人民币	上海市	石油、天然气开发及销售	40		投资设立
上海申能奉贤热电有限公司	上海市	62,800 万人民币	上海市	电力生产及销售	51		投资设立
申能吴忠热电有限责任公司	宁夏自治区吴忠市	62,000 万人民币	宁夏自治区吴忠市	电力生产及销售	97.43		非同一控制下企业合并
上海化学工业区申能电力销售有限公司	上海市	20,000 万人民币	上海市	供电、技术服务等	51		投资设立
海南申能新能源有限公司	海南省儋州市	20,000 万人民币	海南省儋州市	电力生产及销售	85		投资设立
嘉兴毅远新恒股权投资合伙企业（有限合	浙江省嘉兴市	40,004 万人民币	浙江省嘉兴市	股权投资、投资咨询	89.99		非同一控制下企业合并

申能股份有限公司2025年年度报告

伙)							
上海申能能源科技有限公司	上海市	4,000 万人民币	上海市	技术服务、仓储服务等	100		投资设立
上海创造新材料有限公司	上海市	53.5 万人民币	上海市	粉煤灰、渣的处理及综合利用		100	非同一控制下企业合并
上海申能投资发展有限公司	上海市	43,000 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		投资设立
邢台市申曜新能源科技有限公司	河北省邢台市	950 万人民币	河北省邢台市	电力生产及销售		100	投资设立
扬州申曜新能源科技有限公司	江苏省仪征市	3,857 万人民币	江苏省仪征市	电力生产及销售		100	投资设立
六安申曜新能源科技有限公司	安徽省六安市	1,700 万人民币	安徽省六安市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申曜新能源科技有限公司	上海市	500 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
滁州申曜新能源科技有限公司	安徽省滁州市	3,370 万人民币	安徽省滁州市	电力生产及销售		100	投资设立
芜湖申曜新能源科技有限公司	安徽省芜湖市	3,650 万人民币	安徽省芜湖市	电力生产及销售		100	投资设立
荆门申曜售电有限公司	湖北省荆门市	530 万人民币	湖北省荆门市	电力生产及销售		100	投资设立
马鞍山申曜新能源科技有限公司	安徽省马鞍山市	200 万人民币	安徽省马鞍山市	电力生产及销售		100	投资设立
上饶申曜新能源科技有限公司	江西省上饶市	1,900 万人民币	江西省上饶市	电力生产及销售		100	投资设立
浙江申曜新能源科技有限公司	浙江省丽水市	500 万人民币	浙江省丽水市	电力生产及销售		100	投资设立
蚌埠申曜新能源科技有限公司	安徽省蚌埠市	570 万人民币	安徽省蚌埠市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申晖新能源科技有限公司	上海市	650 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
重庆申曜新能源科技有限公司	重庆市	400 万人民币	重庆市	电力生产及销售		100	投资设立
广西申曜新能源科技有限公司	广西省钦州市	3,700 万人民币	广西省钦州市	电力生产及销售		100	投资设立
淮北申曜新能源科技有限公司	安徽省淮北市	296 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		100	投资设立
铜陵申曜新能源科技有限公司	安徽省铜陵市	2,250 万人民币	安徽省铜陵市	电力生产及销售		100	投资设立
淮安申曜新能源科技有限公司	江苏省淮安市	240 万人民币	江苏省淮安市	电力生产及销售		100	投资设立
珠海申曜新能源科技有限公司	广东省珠海市	650 万人民币	广东省珠海市	电力生产及销售		100	投资设立
广东美舟新能源科技有限公司	广东省兴宁市	1,000 万人民币	广东省兴宁市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴中新能源科技有限公司	广东省广州市	1,000 万人民币	广东省广州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
沈阳晴利太阳能科技有限公司	辽宁省沈阳市	1,000 万人民币	辽宁省沈阳市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴源新能源科技有限公司	广东省兴宁市	1,000 万人民币	广东省兴宁市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
无锡晴通太阳能科技有限公司	江苏省无锡市	1,000 万人民币	江苏省无锡市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴惠新能源科技有限公司	广东省惠州市	1,000 万人民币	广东省惠州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴开新能源科技有限公司	广东省茂名市	1,000 万人民币	广东省茂名市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
广东晴佛新能源科技有限公司	广东省佛山市	1,000 万人民币	广东省佛山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
武汉申曜新能源科技有限公司	湖北省武汉市	600 万人民币	湖北省武汉市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申僮新能源科技有限公司	上海市	500 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
南通申曜新能源科技有限公司	江苏省南通市	520 万人民币	江苏省南通市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
内江申曜新能源科技有限公司	四川省内江市	300 万人民币	四川省内江市	电力生产及销售		100	投资设立

申能股份有限公司2025年年度报告

上海尚曜新能源科技有限公司	上海市	5,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		51	投资设立
上海申桓新能源有限公司	上海市	200 万人民币	上海市	电力生产及销售		60	投资设立
上海申能新能源投资有限公司	上海市	250,000 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		同一控制下企业合并
上海申能长兴风力发电有限公司	上海市	4,380 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申能长兴第二风力发电有限公司	上海市	10,400 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
上海华港风力发电有限公司	上海市	13,670 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海申欣太阳能发电有限公司	上海市	1,800 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
金寨太科光伏电力有限公司	安徽省六安市	5,000 万人民币	安徽省六安市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
汝州申能新能源风电开发有限公司	河南省汝州市	7,812 万人民币	河南省汝州市	电力生产及销售		100	投资设立
淮北绿金新能源有限公司	安徽省淮北市	2,330 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		100	投资设立
宝丰交建风力发电有限公司	河南省平顶山市	3,044 万人民币	河南省平顶山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
灵宝协合风力发电有限公司	河南省三门峡市	7,500 万人民币	河南省三门峡市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
南召聚合风力发电有限公司	河南省南阳市	19,000 万人民币	河南省南阳市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
榆林协能鑫科光伏电力有限公司	陕西省榆林市	8,956.6 万人民币	陕西省榆林市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
枞阳县晨华新能源发电有限公司	安徽省铜陵市	3,000 万人民币	安徽省铜陵市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
北方一电（西华）风能有限公司	河南省周口市	3,380 万人民币	河南省周口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
北方一电（淮阳）风能有限公司	河南省周口市	3,380 万人民币	河南省周口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
淮阳县联浩风电开发有限公司	河南省周口市	6,000 万人民币	河南省周口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
内蒙古大漠风电供暖有限责任公司	内蒙古自治区巴彦淖尔市	4,000 万人民币	内蒙古自治区巴彦淖尔市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海岁风风力发电有限公司	上海市	44,100 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营		100	非同一控制下企业合并
淮北申金新能源有限公司	安徽省淮北市	3,000 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		100	投资设立
济源市申峪新能源有限公司	河南省济源市	1,000 万人民币	河南省济源市	电力生产及销售		100	投资设立
灌云永贯新能源科技有限公司	江苏省连云港市	10,000 万人民币	江苏省连云港市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海横沙申鑫能源有限公司	上海市	13,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申欣风力发电有限公司	上海市	2,600 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
枣庄峰之光新能源有限公司	山东省枣庄市	8,890 万人民币	山东省枣庄市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海申鑫风力发电有限公司	上海市	82,000 万人民币	上海市	新能源发电项目的开发、建设运营		100	投资设立
南通协鑫海上风力发电有限公司	江苏省南通市	50,000 万人民币	江苏省南通市	新能源发电项目的开发、建设运营		100	非同一控制下企业合并
如东协鑫海上风力发电有限公司	江苏省南通市	50,000 万人民币	江苏省南通市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
南通智鑫海上风电有限公司	江苏省南通市	17,000 万人民币	江苏省南通市	新能源发电项目的开发、建设运营		90	非同一控制下企业合并
如东智鑫海上风电有限公司	江苏省南通市	17,000 万人民币	江苏省南通市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
夏河申阳新能源有限责任公司	甘肃省甘南州	1,000 万人民币	甘肃省甘南州	电力生产及销售		100	投资设立
上海晶昌晴辉光伏电力有限公司	上海市	4,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		100	投资设立

申能股份有限公司2025年年度报告

大城县申城新能源有限公司	河北省廊坊市	12,000 万人民币	河北省廊坊市	电力生产及销售		100	投资设立
重庆申庆新能源有限公司	重庆市	1,000 万人民币	重庆市	电力生产及销售		100	投资设立
宣城市永耀新能源科技有限公司	安徽省宣城市	5,200 万人民币	安徽省宣城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
上海临港海上风力发电有限公司	上海市	73,456.35 万人民币	上海市	电力生产及销售		95.59	非同一控制下企业合并
亳州原皓新能源有限公司	安徽省亳州市	216.714112 万人民币	安徽省亳州市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
武汉蔚铨新能源科技有限公司	湖北省武汉市	3,000 万人民币	湖北省武汉市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
湖南聚城智慧能源管理有限公司	湖南省长沙市	200 万人民币	湖南省长沙市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
溆浦赋洁新能源有限公司	湖南省怀化市	50 万人民币	湖南省怀化市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
新化卓耀新能源科技有限公司	湖南省娄底市	200 万人民币	湖南省娄底市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
成都凝烁新能源科技有限公司	四川省成都市	1,000 万人民币	四川省成都市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
娄底冠铨新能源科技有限公司	湖南省娄底市	200 万人民币	湖南省娄底市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
攸县嘉亮新能源科技有限公司	湖南省株洲市	50 万人民币	湖南省株洲市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
娄底湘富新能源科技有限公司	湖南省娄底市	50 万人民币	湖南省娄底市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
金寨赋信新能源科技有限公司	安徽省六安市	50 万人民币	安徽省六安市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
成都聚信户用新能源科技有限公司	四川省成都市	500 万人民币	四川省成都市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
阳新阜安新能源有限公司	湖北省黄石市	50 万人民币	湖北省黄石市	电力生产及销售		90	非同一控制下企业合并
贵州罗甸申电风力发电有限公司	贵州省黔南州	300 万人民币	贵州省黔南州	电力生产及销售		100	投资设立
上海晴源光伏电力有限公司	上海市	2,000 万人民币	上海市	电力生产及销售		70	投资设立
濉溪县鑫风新能源有限公司	安徽省淮北市	6,720 万人民币	安徽省淮北市	电力生产及销售		65	非同一控制下企业合并
岢岚京能新能源有限公司	山西省忻州市	10,500 万人民币	山西省忻州市	电力生产及销售		64	非同一控制下企业合并
盐城申派新能源科技有限公司	江苏省盐城市	400 万人民币	江苏省盐城市	电力生产及销售		100	投资设立
盐城申旭新能源有限公司	江苏省盐城市	400 万人民币	江苏省盐城市	电力生产及销售		82	投资设立
仙桃申旭新能源有限公司	湖北省仙桃市	200 万人民币	湖北省仙桃市	电力生产及销售		82	投资设立
安徽申淮新能源有限公司	安徽省蚌埠市	2,000 万人民币	安徽省蚌埠市	电力生产及销售		100	投资设立
岢岚京润新能源有限公司	山西省忻州市	11,000 万人民币	山西省忻州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
大同市申同新能源有限公司	山西省大同市	1,000 万人民币	山西省大同市	电力生产及销售		100	投资设立
响水中邳易港新能源有限公司	江苏省盐城市	200 万人民币	江苏省盐城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
秦皇岛申青新能源有限公司	河北省秦皇岛市	2,000 万人民币	河北省秦皇岛市	电力生产及销售		95	投资设立
泰州申赫新能源科技有限公司	江苏省泰州市	1,000 万人民币	江苏省泰州市	电力生产及销售		85	投资设立
申能新能源（青海）有限公司	青海省西宁市	220,000 万人民币	青海省西宁市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		投资设立
木垒县华光发电有限责任公司	新疆昌吉州	5,370 万人民币	新疆昌吉州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
木垒县新科风能有限责任公司	新疆昌吉州	7,735 万人民币	新疆昌吉州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
哈密华光发电有限责任公司	新疆哈密市	9,357 万人民币	新疆哈密市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并

申能股份有限公司2025年年度报告

哈密新特光能有限公司	新疆哈密市	2,993 万人民币	新疆哈密市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
吐鲁番市新科能源有限责任公司	新疆吐鲁番市	3,539 万人民币	新疆吐鲁番市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
克拉玛依新特华光发电有限公司	新疆克拉玛依市	5,370 万人民币	新疆克拉玛依市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
格尔木瑞鑫达新能源有限公司	青海省海西州	7,400 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
格尔木东恒新能源有限公司	青海省海西州	7,600 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
格尔木清脉新能源科技有限公司	青海省海西州	7,400 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
乌兰县华扬晟源新能源有限公司	青海省海西州	35,234 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
海南州鑫源新能源有限公司	青海省海南州	5,000 万人民币	青海省海南州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
榆林协合新能源有限公司	陕西省榆林市	16,700 万人民币	陕西省榆林市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
漯河恒洁新能源有限公司	河南省漯河市	8,700 万人民币	河南省漯河市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宁夏宁东申创新能源有限公司	宁夏银川市	4,090 万人民币	宁夏银川市	电力生产及销售		100	投资设立
乌兰县润晟新能源有限公司	青海省海西州	10,000 万人民币	青海省海西州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
榆林协鑫智慧风力发电有限公司	陕西省榆林市	12,200 万人民币	陕西省榆林市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
关岭卓阳新能源科技有限公司	贵州省安顺市	14,600 万人民币	贵州省安顺市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
关岭卓申新能源科技有限公司	贵州省安顺市	2,920 万人民币	贵州省安顺市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
关岭申阳能源科技有限公司	贵州省安顺市	10,000 万人民币	贵州省安顺市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
独山卓申新能源有限公司	贵州省黔南州	14,000 万人民币	贵州省黔南州	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
申能新能源（内蒙古）有限公司	内蒙古呼和浩特市	190,000 万人民币	内蒙古呼和浩特市	新能源发电项目的开发、建设运营	100		投资设立
尚义县海润光伏发电有限公司	河北省张家口市	3,000 万人民币	河北省张家口市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
平泉市仁辉光伏发电有限公司	河北省平泉市	3,000 万人民币	河北省平泉市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
平泉市丰合光伏发电有限公司	河北省平泉市	3,000 万人民币	河北省平泉市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
呼和浩特市国龙新能源有限公司	内蒙古呼和浩特市	10,000 万人民币	内蒙古呼和浩特市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宣城市申宜新能源有限公司	湖北省宣城市	8,000 万人民币	湖北省宣城市	电力生产及销售		100	投资设立
阿拉善盟天风新能源发展有限责任公司	内蒙古阿拉善盟	2,000 万人民币	内蒙古阿拉善盟	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
沙洋楚伏新能源有限公司	湖南省荆门市	7,700 万人民币	湖南省荆门市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
含山县陶阳新能源科技有限公司	安徽省马鞍山市	3,900 万人民币	安徽省马鞍山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
含山县林阳新能源科技有限公司	安徽省马鞍山市	7,600 万人民币	安徽省马鞍山市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宣城市永洋新能源科技有限公司	安徽省宣城市	7,600 万人民币	安徽省宣城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宣城市永欣新能源科技有限公司	安徽省宣城市	3,100 万人民币	安徽省宣城市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
抚州市临川区科电新能源有限公司	江西省抚州市	3,300 万人民币	江西省抚州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
抚州市旭阳新能源有限公司	江西省抚州市	1,650 万人民币	江西省抚州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
岢岚县风脉新能源有限公司	山西省忻州市	8,000 万人民币	山西省忻州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
永州东田协合风力发电有限公司	湖南省永州市	8,317.6 万人民币	湖南省永州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
襄阳申楚综合能源服务有限公司	湖北省襄阳市	5,000 万人民币	湖北省襄阳市	电力生产及销售		100	投资设立

天门申赫能源科技有限公司	湖北省天门市	35,200 万人民币	湖北省天门市	电力生产及销售		100	投资设立
申能新能源达茂风力发电有限公司	内蒙古包头市	17,200 万人民币	内蒙古包头市	电力生产及销售		100	投资设立
凤山申三新能源有限公司	广西省河池市	1,000 万人民币	广西省河池市	电力生产及销售		100	投资设立
广西恒丰能源有限公司	广西省钦州市	3,950 万人民币	广西省钦州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
大荔煜龙新能源有限公司	陕西省渭南市	10,000 万人民币	陕西省渭南市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
宁明县中汇新能源有限公司	广西省崇左市	16,000 万人民币	广西省崇左市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
岚县申河新能源有限公司	山西省吕梁市	1,000 万人民币	山西省吕梁市	电力生产及销售		100	投资设立
上海申能电力科技有限公司	上海市	6,000 万人民币	上海市	能源技术开发、咨询及转让	52		投资设立
霍尔果斯明轩能源科技有限公司	新疆伊犁州	3,000 万人民币	新疆伊犁州	能源技术开发、咨询及转让		52	投资设立
上海申晨曜新能源科技有限公司	上海市	200 万人民币	上海市	电力生产及销售		51	投资设立
全南县三润新能源有限公司	江西省赣州市	1,000 万人民币	江西省赣州市	电力生产及销售		100	非同一控制下企业合并
贵州锐鑫新能源有限公司	贵州省黔南州	30,000 万人民币	贵州省黔南州	电力生产及销售		90	投资设立
海南申能物资有限公司	海南省海口市	5,000 万人民币	海南省海口市	采购代理服务	100		投资设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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：

企业名称	持股比例(%)	享有表决权比例(%)	纳入合并范围原因
上海外高桥第三发电有限责任公司	40	40	对公司的经营及财务政策进行实质控制
上海石油天然气有限公司	40	40	对公司的经营及财务政策进行实质控制
上海天然气管网有限公司	50	50	对公司的经营及财务政策进行实质控制

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

根据最新合伙协议约定，本公司拥有主导该结构化主体项目的投资和退出的权力，通过参与合伙企业的相关活动而享有可变回报以及有能力运用权力影响可变回报，本公司能够控制该结构化主体，将其纳入本公司合并财务报表范围。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无

其他说明：

无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
上海吴泾第二发电有限责任公司	49	101,371,905.36		1,006,398,685.48
上海外高桥第三发电有限责任公司	60	429,823,116.88	315,000,000.00	1,801,461,356.56
上海石油天然气有限公司	60	84,407,320.87	60,000,000.00	1,845,051,727.62
上海天然气管网有限公司	50	120,911,244.05	75,000,000.00	1,871,331,726.30
上海申能临港燃机发电有限公司	35	75,345,623.62	68,950,000.00	586,988,062.66
淮北申皖发电有限公司	49	134,630,728.93	49,000,000.00	578,736,703.08

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,784,086,300.70	1,008,845,574.86	2,792,931,875.56	729,291,611.71	5,239,049.73	734,530,661.44	1,785,042,748.04	1,091,072,682.04	2,876,115,430.08	894,910,735.00	133,966,477.24	1,028,877,212.24
上海外高桥第三发电有限责任公司	2,332,249,432.13	2,210,821,011.27	4,543,070,443.40	1,531,910,386.02	4,111,111.11	1,536,021,497.13	1,802,256,866.81	2,464,693,814.59	4,266,950,681.40	1,279,094,912.67	172,958,333.37	1,452,053,246.04
上海石油天然气有限公司	3,904,389,739.91	311,387,013.45	4,215,776,753.36	343,250,744.50	791,351,385.56	1,134,602,130.06	3,655,495,950.09	438,250,592.59	4,093,746,542.68	286,359,824.48	767,314,243.84	1,053,674,068.32
上海天然气管网	1,012,912,413.68	5,912,037,928.12	6,924,950,341.80	1,035,859,810.91	2,146,427,078.29	3,182,286,889.20	944,758,077.21	6,299,422,214.53	7,244,180,291.74	1,145,585,172.34	2,403,427,078.29	3,549,012,250.63

有限公司												
上海申能临港燃机发电有限公司	1,450,069,406.44	843,172,600.18	2,293,242,006.62	308,294,966.33	304,179,650.43	612,474,616.76	1,040,805,157.85	1,056,174,657.72	2,096,979,815.57	130,272,595.24	304,424,404.50	434,696,999.74
淮北申皖发电有限公司	699,321,135.19	2,701,590,949.87	3,400,912,085.06	1,690,362,828.85	526,000,000.00	2,216,362,828.85	967,957,640.01	2,923,056,177.56	3,891,013,817.57	1,658,445,259.50	1,224,190,844.68	2,882,636,104.18

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
上海吴淞第二发电有限责任公司	2,225,941,268.37	206,881,439.51	206,881,439.51	403,747,007.19	2,274,118,839.14	86,070,852.98	86,070,852.98	556,231,659.36
上海外高桥第三发电有限责任公司	4,188,820,092.76	716,371,861.47	716,371,861.47	1,226,147,328.66	4,561,087,731.43	522,439,378.58	522,439,378.58	994,218,095.05
上海石油天然气有限公司	1,786,551,946.41	140,678,868.11	140,678,868.11	374,255,208.63	1,686,213,752.11	104,680,268.18	104,680,268.18	211,717,441.41
上海天然气管网有限公司	1,429,661,929.12	241,822,488.09	241,822,488.09	832,962,647.95	1,753,383,636.34	312,427,542.34	312,427,542.34	1,031,122,080.82
上海申能临港燃机发电有限公司	3,118,921,054.58	215,273,210.33	215,273,210.33	442,023,524.49	3,010,232,116.52	219,468,812.90	219,468,812.90	487,716,078.40
淮北申皖发电有限公司	2,432,752,235.09	274,756,589.65	274,756,589.65	713,147,368.88	2,668,314,919.20	248,430,747.75	248,430,747.75	954,007,580.19

其他说明：

无

**(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制**

适用 不适用

**(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易**

适用 不适用

**3、 在合营企业或联营企业中的权益**

适用 不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

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	
上海外高桥第二发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产及销售	40.00		权益法
华能上海石洞口发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产及销售	50.00		权益法
上海外高桥发电有限责任公司	上海市	上海市	电力生产及销售	49.00		权益法
申能集团财务有限公司	上海市	上海市	金融业务	30.00		权益法
上海申能融资租赁有限公司	上海市	上海市	融资租赁	40.00		权益法
滨海智慧风力发电有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	电力生产及销售		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：

无

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

无

## (2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/本期发生额		期初余额/上期发生额	
	上海外高桥第二发电 有限责任公司	华能上海石洞口发电 有限责任公司	上海外高桥第二发电 有限责任公司	华能上海石洞口发电 有限责任公司
流动资产	4,630,453,444.45	891,592,319.88	4,153,787,688.67	655,040,491.51
其中：现金和现金等价物	3,832,809,771.91	49,665,477.34	3,250,898,148.66	46,649,881.70
非流动资产	1,066,564,083.97	1,875,358,638.13	1,137,432,528.14	2,077,367,666.39
资产合计	5,697,017,528.42	2,766,950,958.01	5,291,220,216.81	2,732,408,157.90
流动负债	1,042,478,385.49	716,577,985.47	405,620,704.30	633,414,490.97
非流动负债	10,644,490.00	29,066,950.11	517,042,645.00	389,384,844.83

负债合计	1,053,122,875.49	745,644,935.58	922,663,349.30	1,022,799,335.80
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	4,643,894,652.93	2,021,306,022.43	4,368,556,867.51	1,709,608,822.10
按持股比例计算的净资产份额	1,857,557,861.17	1,010,653,011.21	1,747,422,747.00	854,804,411.05
调整事项	3,270,623.76		3,043,242.20	
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他	3,270,623.76		3,043,242.20	
对合营企业权益投资的账面价值	1,860,828,484.93	1,010,653,011.21	1,750,465,989.20	854,804,411.05
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	3,791,789,694.51	2,843,838,398.19	4,034,001,360.87	3,015,526,044.01
财务费用	5,760,884.88	9,012,884.14	-39,124,997.67	16,047,694.64
所得税费用	218,699,615.56	136,257,131.76	150,634,354.93	108,784,044.43
净利润	694,958,034.88	373,224,598.32	503,335,952.37	295,633,604.22
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	694,958,034.88	373,224,598.32	503,335,952.37	295,633,604.22
本年度收到的来自合营企业的股利		27,838,952.15	40,000,000.00	

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	上海外高桥发	申能集团财务	上海申能融资	滨海智慧风力	上海外高桥发	申能集团财务	上海申能融资	滨海智慧风力

	电有限责任公 司	有限公司	租赁有限公司	发电有限公司	电有限责任公 司	有限公司	租赁有限公司	发电有限公司
流动资产	1,346,733,709.85	10,858,402,284.33	2,710,534,871.91	1,965,476,022.13	611,682,430.00	12,575,169,207.66	1,002,124,685.25	1,515,662,132.27
非流动资产	2,230,749,132.81	17,256,244,376.99	9,575,362,634.42	3,181,982,085.84	1,089,459,769.16	17,432,411,732.32	5,648,766,857.22	3,444,847,001.98
资产合计	3,577,482,842.66	28,114,646,661.32	12,285,897,506.33	5,147,458,107.97	1,701,142,199.16	30,007,580,939.98	6,650,891,542.47	4,960,509,134.25
流动负债	1,403,804,516.89	24,669,219,602.32	8,174,839,456.94	304,412,307.07	741,453,558.79	26,601,556,190.82	4,611,919,135.40	54,218,019.47
非流动负 债	902,630,066.90	139,812,935.78	2,456,219,317.25	2,652,399,006.99	37,968,157.49	128,004,564.41	385,583,818.13	2,925,727,733.53
负债合计	2,306,434,583.79	24,809,032,538.10	10,631,058,774.19	2,956,811,314.06	779,421,716.28	26,729,560,755.23	4,997,502,953.53	2,979,945,753.00
少数股东 权益								
归属于母 公司股东 权益	1,271,048,258.87	3,305,614,123.22	1,654,838,732.14	2,190,646,793.91	921,720,482.88	3,278,020,184.75	1,653,388,588.94	1,980,563,381.25
按持股比 例计算的 净资产份 额	622,813,646.86	991,684,236.98	661,935,492.86	1,073,416,929.02	451,643,036.62	983,406,055.43	661,355,435.58	970,476,056.79
调整事项			27,929,322.80				27,929,322.80	
--商誉								
--内部交 易未实现 利润								
--其他			27,929,322.80				27,929,322.80	
对联营企 业权益投 资的账面	622,813,646.86	991,684,236.95	689,864,815.66	1,073,416,929.02	451,643,036.62	983,406,055.43	689,284,758.38	970,476,056.79

价值								
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值								
营业收入	2,241,595,723.72	582,265,003.38	196,663,669.67	587,376,203.13	2,429,414,719.72	631,399,029.52	201,627,384.67	635,009,752.89
净利润	19,379,566.50	257,593,938.47	31,450,143.20	208,506,082.02	-160,559,516.19	250,397,962.86	41,438,158.62	238,299,772.98
终止经营的净利润								
其他综合收益	-3,393,944.69				13,575,778.76			
综合收益总额	15,985,621.81	257,593,938.47	31,450,143.20	208,506,082.02	-146,983,737.43	250,397,962.86	41,438,158.62	238,299,772.98
本年度收到的来自联营企业的股利		69,000,000.00	12,000,000.00			60,000,000.00	28,000,000.00	

其他说明：  
无

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	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		
下列各项按持股比例计算的合计数		

--净利润		-10,104,574.20
--其他综合收益		
--综合收益总额		-10,104,574.20
联营企业：		
投资账面价值合计	3,941,991,933.05	3,678,625,913.75
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	514,160,468.07	517,893,873.01
--其他综合收益		
--综合收益总额	514,160,468.07	517,893,873.01

其他说明：  
无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期末确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
上海吴泾发电有限责任公司	-903,279,303.97	-1,523,340.84	-904,802,644.81
天津国电申能电力有限公司	-1,128,689.78	4,882.17	-1,123,807.61
合计	-904,407,993.75	-1,518,458.67	-905,926,452.42

其他说明：  
无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

**(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债**

适用 不适用

**4、重要的共同经营**

适用 不适用

**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

**6、其他**

适用 不适用

## 十一、 政府补助

### 1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

√适用 □不适用

应收款项的期末余额8,143,358.04（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

□适用 √不适用

### 2、 涉及政府补助的负债项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	70,830,681.83	25,493,922.25		15,318,643.27	25,000,153.85	56,005,806.96	部分与资产相关/部分与收益相关
长期应付款	64,271.12			51,416.64		12,854.48	与资产相关
合计	70,894,952.95	25,493,922.25		15,370,059.91	25,000,153.85	56,018,661.44	/

### 3、 计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	127,238,752.41	208,182,665.81
与资产相关	11,170,059.91	12,354,946.42
合计	138,408,812.32	220,537,612.23

其他说明：

无

## 十二、 与金融工具相关的风险

### 1、 金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括应收款项、股权投资、基金投资、应付款项、借款及可续期

公司债。在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、流动性风险、市场风险。与这些金融工具相关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过

与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

### (1) 金融工具产生的各类风险

#### 1) 信用风险

截至2025年12月31日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失。

本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款项的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。公司应收款项主要来自信誉良好的电网公司和可再生能源基金，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险较低。

本公司持有的流动资金，存放于信用评级较高的商业银行及母公司申能(集团)有限公司下属子公司申能集团财务有限公司，故流动资金的信用风险较低。

本公司无已逾期未计提减值的金融资产。

#### 2) 流动性风险

管理流动风险时，本公司综合运用银行借款、融资租赁、发行债券等多种融资手段，并采用长、短期融资方式适当结合，优化融资结构，以保持融资的持续性与灵活性的平衡。本公司已取得多家金融机构授信额度以满足营运资金需求和资本性支出。。

截止2025年12月31日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额				
	即时偿还	1个年以内	1-5年	5年以上	合计
借款		8,916,591,792.13	6,343,721,448.56	13,899,363,387.39	29,159,676,628.08
应付债券		3,075,417,397.27	5,900,000,000.00		8,975,417,397.27
应付款项		5,540,101,182.63	2,548,738,947.33		8,088,840,129.96
租赁款项		795,724,892.09	2,041,105,252.05	8,730,257,706.49	11,567,087,850.63
合计		18,327,835,264.12	16,833,565,647.94	22,629,621,093.88	57,791,022,005.94

#### 3) 市场风险

##### ① 汇率风险

外汇风险是因汇率变动产生的风险。本公司经营地在中国境内，且其主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇风险不重大。

##### ② 利率风险

本公司的利率市场风险主要产生于以浮动利率计息的借款。

本公司通过与金融机构建立良好的关系，对授信额度、授信期限进行合理设计，确保授信额度充足，以满足公司各类期限的融资需求，必要时通过提前还款，合理降低利率波动风险。

③ 价格风险

本公司持有的股票和基金于各报告期结束时以公允价值计量，管理层认为这些投资活动面临证券市场变动风险。

假设截至 2025 年 12 月 31 日，公司持有的股票和基金公允价值上升或下降 10%，且其他因素保持不变，则会导致本公司归属于母公司所有者的净利润增加或减少 16,389.26 万元。

2、套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2). 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1). 转移方式分类

适用 不适用

(2). 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3). 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
（一）交易性金融资产	2,011,762,274.46		5,727,040,080.64	7,738,802,355.10
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	2,011,762,274.46		5,727,040,080.64	7,738,802,355.10
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	2,011,762,274.46		5,727,040,080.64	7,738,802,355.10
（3）衍生金融资产				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	2,011,762,274.46		5,727,040,080.64	7,738,802,355.10

**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**

适用 不适用

公司持续第一层次公允价值计量项目的市价为交易所等活跃市场期末时点收盘价。

**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**

适用 不适用

**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**

适用 不适用

列入第三层级的金融工具是公司持有的非上市权益性投资及私募基金投资。公司对重大投资采用估值技术确定其公允价值，所使用的估值模型主要为市场可比公司模型等，估值技术的输入值主要包括市净率、缺乏流动性折扣等。

**5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析**

适用 不适用

**6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策**

适用 不适用

**7、本期内发生的估值技术变更及变更原因**

适用 不适用

**8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况**

适用 不适用

**9、其他**

适用 不适用

#### 十四、 关联方及关联交易

##### 1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

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(%)
申能(集团)有限公司	上海市	能源生产及销售、投资与资产管理	2,800,000.00	53.67	53.67

本企业的母公司情况的说明

无

本企业最终控制方是上海市国有资产监督管理委员会

其他说明：

无

##### 2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司的子公司情况详见本报告附注“十、在其他主体中的权益”。

##### 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

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注“十、在其他主体中的权益”披露。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
上海嘉禾航运有限公司	联营公司
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	联营公司
国电承德围场风电有限公司	联营公司
华能启东风力发电有限公司	联营公司
上海漕泾热电有限责任公司	联营公司
上海吴泾发电有限责任公司	合营公司
上海申能能源服务有限公司	联营公司/同受一方控制

其他说明：

□适用 √不适用

##### 4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
上海燃气(集团)有限公司	同受一方控制
上海燃气有限公司	同受一方控制
上海液化天然气有限责任公司	同受一方控制
上海久联集团有限公司	同受一方控制
上海申能能创能源发展有限公司	同受一方控制

申能集团商务服务有限公司	同受一方控制
申能财产保险股份有限公司	同受一方控制
宁波申毅投资管理有限公司	母公司之联营公司
上海申能物业管理有限公司	母公司之联营公司
上海海贤能源股份有限公司	母公司之联营公司
上海勘测设计研究院有限公司	母公司之联营公司

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
购买商品			
上海燃气有限公司（注1）	采购天然气	4,317,551,935.14	4,298,201,470.50
上海海贤能源股份有限公司（注1）	采购天然气	91,881,733.01	100,261,947.21
上海申能能创能源发展有限公司	采购生物质燃料	15,279,107.73	3,956,472.00
上海外高桥第二发电有限责任公司	采购粉煤灰	126,607.08	1,631,221.24
接受劳务			
上海嘉禾航运有限公司	燃煤运输服务	175,144,838.58	233,088,778.23
上海申能能源服务有限公司	委托管理费、维护服务费及烟气排放检测费	97,170,636.34	118,587,652.61
上海燃气有限公司	运行服务费	44,654,087.74	133,962,264.15
上海申能物业管理有限公司	物业管理费	39,432,470.76	36,724,299.07
申能集团商务服务有限公司	运行服务费	31,573,810.53	30,448,262.28
申能财产保险股份有限公司	保险费	29,807,365.82	
上海久联集团有限公司	技术服务费	12,567,707.86	10,990,440.47
上海外高桥第二发电有限责任公司	生产管理费	9,246,561.77	7,631,725.38
上海外高桥发电有限责任公司	生产管理费	3,345,000.04	1,269,528.31
上海液化天然气有限责任公司	委托管理费	1,430,002.35	1,277,760.03
宁波申毅投资管理有限公司	基金管理费	1,352,566.20	
上海勘测设计研究院有限公司	技术服务费	1,289,622.64	4,395,943.40
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	运行服务费	509,608.84	176,106.20
上海燃气（集团）有限公司	委托管理费	173,796.47	223,238.74
合计		4,872,537,458.90	4,982,827,109.82

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
销售商品			
上海外高桥第二发电有限责任公司	燃煤销售	2,188,021,541.36	2,796,781,038.55
上海燃气有限公司	管输服务	1,346,550,001.76	1,704,586,709.89
上海燃气有限公司	天然气销售	1,325,513,728.73	1,187,982,730.57
上海申能能源服务有限公司	热力销售	51,305,859.07	
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	热力销售	37,329,109.92	37,869,507.69
上海外高桥第二发电有限责任公司	碳排放权销售	26,867,169.81	9,364,150.94
上海燃气(集团)有限公司	液化气销售	2,580,655.60	953,951.18
上海电缆研究所有限公司	电力销售	2,167,839.85	1,771,422.43
上海外高桥第二发电有限责任公司	电力销售	460,753.01	
上海燃气(集团)有限公司	电力销售	154,526.21	214,416.69
上海吴泾发电有限责任公司	燃煤销售		39,705,000.00
提供劳务			
上海外高桥第二发电有限责任公司	技术服务收入	80,232,918.39	60,421,736.92
上海申能能源服务有限公司	技术服务收入	1,820,197.64	1,846,910.39
上海燃气有限公司	技术服务收入		1,520,733.94
合计		5,063,004,301.35	5,843,018,309.19

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

注 1：本期各天然气发电厂向上海燃气有限公司采购天然气 427,458.81 万元作为发电燃料，占同类交易金额比例为 97.90%；向上海海贤能源股份有限公司采购天然气 9,188.17 万元作为供热燃料，占同类交易金额比例为 2.10%；子公司上海天然气管网有限公司向上海燃气有限公司采购天然气 4,296.39 万元用于天然气设备运行及管输耗用。

## (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

## (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	
		本期发生额	上期发生额
申能（集团）有限公司	办公楼	13,877,177.08	14,882,059.94
上海申能能创能源发展有限公司	办公楼	8,321,253.34	8,051,301.93
合计		22,198,430.42	22,933,361.87

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	关联方	期末余额	期初余额
短期借款	申能集团财务有限公司	379,047.93	430,784.61
长期借款（含一年内到期）	申能集团财务有限公司	727,244.36	730,924.00
租赁负债（含一年内到期）	上海申能融资租赁有限公司	678,834.79	388,520.90
长期应付款（含一年内到期）	上海申能融资租赁有限公司	262,447.33	124,194.85
存款	申能集团财务有限公司	955,416.34	1,093,137.43
项目	关联方	本期发生额	上期发生额
利息支出	申能集团财务有限公司	28,355.20	32,514.76
利息支出	上海申能融资租赁有限公司	17,928.32	16,712.62
存款利息收入	申能集团财务有限公司	8,141.78	14,396.15

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	748.72	930.17

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款				
上海燃气有限公司	471,579,697.89		527,018,422.62	
上海吴泾发电有限责任公司	44,866,650.00	4,486,665.00	44,866,650.00	
上海外高桥第二发电有限责任公司	38,421,478.40		82,891,907.50	
上海中能能源服务有限公司	15,391,049.90		945,000.00	
上海电缆研究所有限公司	116,545.99			
上海燃气(集团)有限公司	11,018.55		85,649.95	
预付款项				
上海燃气有限公司	57,507,960.79		14,061,515.16	
中能集团财务有限公司			178,252.49	
其他应收款				
上海外高桥第二发电有限责任公司	168,000,000.00			
国电承德围场风电有限公司	58,536,312.69		34,878,151.53	
上海漕泾热电有限责任公司	42,900,000.00		104,100,000.00	
华能启东风力发电有限公司	17,279,481.48		9,126,381.48	
上海中能能创能源发展有限公司	1,169,958.00		1,455,830.64	
上海久联集团有限公司	136,578.20		144,745.20	
上海吴泾发电有限责任公司	12,000,000.00	12,000,000.00	12,000,000.00	12,000,000.00

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
上海中能能源服务有限公司		67,740,896.18	64,485,325.20
上海燃气有限公司		27,594,994.16	128,527,631.11
上海外高桥发电有限责任公司		16,035,000.09	12,690,000.05
中能财产保险股份有限公司		13,410,369.89	
上海嘉禾航运有限公司		12,229,776.61	14,497,407.29
上海外高桥第二发电有限责任公司		8,867,561.77	7,735,094.38
中能集团商务服务有限公司		7,591,516.64	8,421,535.75
上海中能物业管理有限公司		6,543,544.65	5,256,274.33
上海海贤能源股份有限公司		5,318,106.59	6,187,800.59
上海久联集团有限公司		2,112,847.05	2,362,914.83
上海液化天然气有限责任公司		1,430,002.35	1,277,760.03
宁波申毅投资管理有限公司		1,352,566.20	1,402,045.65
上海勘测设计研究院有限公司		789,056.60	1,029,056.60
上海上电外高桥热力发展有限责任公司		333,502.66	176,106.20
上海中能能创能源发展有限公司		94,339.62	
中能(集团)有限公司			1,326,437.14
合同负债			
上海外高桥第二发电有限责任公司		259,626,606.08	203,850,298.99
其他应付款			
中能集团商务服务有限公司		377,358.49	
上海中能能源服务有限公司			171,918.20

(3). 其他项目

□适用 √不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

本公司的合营企业与公司的合营、联营企业关联交易情况如下：

(1) 关联交易

1) 购买商品、接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
购买商品			
上海申能能创能源发展有限公司	采购生物质燃料	20,474,108.40	
接受劳务			
上海申能能源服务有限公司	维护服务费	18,537,577.66	18,146,641.86
上海外高桥发电有限责任公司	生产管理费	6,517,588.67	6,708,588.00
申能财产保险股份有限公司	保险费	1,766,572.02	
上海久联集团有限公司	技术服务费	1,140,000.00	
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	维护服务费	1,017,614.68	881,651.38

2) 销售商品、提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
销售商品			
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	热力销售	11,720,515.67	12,931,244.34
上海华电奉贤热电有限公司	技术服务费	669,401.90	

(2) 关联方资金拆借

项目	关联方	期末余额（万元）	期初余额（万元）
存款	申能集团财务有限公司	309,912.76	252,000.00
项目	关联方	本期发生额（万元）	上期发生额（万元）
存款利息收入	申能集团财务有限公司	268.39	4,208.74

(3) 关联方应收应付款项

1) 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					

	上海上电外高桥热力发展有限责任公司			1,181,975.36	
	上海华电奉贤热电有限公司	709,566.01			

2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
应付账款			
	上海外高桥发电有限责任公司	40,140,530.53	33,622,941.86
	上海申能能源服务有限公司	11,964,945.15	11,224,613.49
	上海申能能创能源发展有限公司	1,251,636.00	
	上海上电外高桥热力发展有限责任公司	944,954.13	807,339.45
	申能财产保险股份有限公司	887,243.31	
	上海久联集团有限公司	349,528.31	

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

(1). 明细情况

适用 不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员及核心骨干人员			14,772,650.00	44,393,295.31	14,772,650.00	44,393,295.31	15,300	46,206.00
合计			14,772,650.00	44,393,295.31	14,772,650.00	44,393,295.31	15,300	46,206.00

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	授予日公司股票收盘价-授予员工的价格
授予日权益工具公允价值的重要参数	授予日公司股票收盘价、授予员工的价格
可行权权益工具数量的确定依据	本公司以授予的限制性股票数量为基数，对解锁/可行权安排中相应每期预计解锁/可行权的限制性股票数量作出的最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	87,697,342.81
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	6,047,016.07

其他说明：

本期以权益结算的股份支付确认的费用总额为 6,047,016.07 元，其中，母公司及子公司计入管理费用 5,668,046.80 元，合营企业计入其报表的管理费用 378,969.27 元。

### 3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

### 4、本期股份支付费用

适用 不适用

### 5、股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

### 6、其他

适用 不适用

## 十六、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 本公司质押以及抵押资产情况详见附注七/31、所有权或使用权受限资产。

(2) 截至 2025 年 12 月 31 日，公司已开立尚未到期保函情况如下：人民币保函 3.02 亿元。除上述事项外，公司无其他应披露的重要承诺事项。

### 2、或有事项

#### (1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

#### (2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

### 3、其他

适用 不适用

## 十七、资产负债表日后事项

### 1、重要的非调整事项

适用 不适用

本公司于 2026 年 3 月 11 日收到中国证券监督管理委员会出具的《关于同意申能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》（证监许可[2026]422 号），同意公司向不特定对象发行可转换公司债券不超过 200,000.00 万元（含本数）的注册申请。本公司将根据上述文件和相关法律法规的要求，以及公司股东大会的授权，在规定的期限内办理本次向不特定对象发行 A 股可转换公司债券的相关事宜。

**2、 利润分配情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	2,251,276,512.96
-----------	------------------

**3、 销售退回**

适用 不适用

**4、 其他资产负债表日后事项说明**

适用 不适用

**十八、 其他重要事项**

**1、 前期会计差错更正**

详见“重要事项”的“公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明”

**2、 重要债务重组**

适用 不适用

**3、 资产置换**

**(1). 非货币性资产交换**

适用 不适用

**(2). 其他资产置换**

适用 不适用

**4、 年金计划**

适用 不适用

**5、 终止经营**

适用 不适用

**6、 分部信息**

**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

适用 不适用

**(2). 报告分部的财务信息**

适用 不适用

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(4). 本期实际核销的应收账款情况**

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

**(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**2、 其他应收款**

**项目列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	548,950,000.00	104,100,000.00
其他应收款	62,004,817.30	515,010.31
合计	610,954,817.30	104,615,010.31

其他说明：

适用 不适用

上表中其他应收款指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

**应收利息**

**(1). 应收利息分类**

适用 不适用

**(2). 重要逾期利息**

适用 不适用

**(3). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

**(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

**(5). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(6). 本期实际核销的应收利息情况**

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**应收股利**

**(7). 应收股利**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
上海外高桥第三发电有限责任公司	210,000,000.00	
上海外高桥第二发电有限责任公司	168,000,000.00	
上海申能临港燃机发电有限公司	128,050,000.00	
上海漕泾热电有限责任公司	42,900,000.00	104,100,000.00
合计	548,950,000.00	104,100,000.00

**(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

适用 不适用

**(9). 按坏账计提方法分类披露**

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

**(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备**

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

**(11). 坏账准备的情况**

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

**(12). 本期实际核销的应收股利情况**

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

**其他应收款**

**(13). 按账龄披露**

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内(含1年)	62,004,817.30	515,010.31

1至2年		
2至3年		
3至4年		
4至5年		6,000,000.00
5年以上	14,093,400.00	8,093,400.00
合计	76,098,217.30	14,608,410.31

(14). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	76,098,217.30	14,608,410.31
押金、保证金		
小计	76,098,217.30	14,608,410.31
减：坏账准备	14,093,400.00	14,093,400.00
合计	62,004,817.30	515,010.31

(15). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额			14,093,400.00	14,093,400.00
2025年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额			14,093,400.00	14,093,400.00

各阶段划分依据和坏账准备计提比例  
无

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

**(16). 坏账准备的情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	14,093,400.00					14,093,400.00
合计	14,093,400.00					14,093,400.00

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

**(17). 本期实际核销的其他应收款情况**

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

**(18). 按欠款方归集的期末余额较大的其他应收款情况**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
申能托里县新能源发电有限公司	50,000,000.00	65.70	往来款	1年以内	
上海吴泾发电有限责任公司	12,000,000.00	15.77	往来款	5年以上	12,000,000.00
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	10,000,000.00	13.14	往来款	1年以内	
合计	72,000,000.00	94.61	/	/	12,000,000.00

**(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 3、一年内到期的非流动资产

项目	本期发生额	上期发生额
子公司的委托贷款	3,981,460,908.89	4,979,848,021.36

## 4、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	18,057,207,920.21		18,057,207,920.21	16,111,941,568.88		16,111,941,568.88
对联营、合营企业投资	8,281,230,757.97		8,281,230,757.97	7,524,685,317.10		7,524,685,317.10
合计	26,338,438,678.18		26,338,438,678.18	23,636,626,885.98		23,636,626,885.98

## (1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
上海吴泾第二发电有限责任公司	1,025,246,708.23		314,682.35				1,025,561,390.58	
上海外高桥第三发电有限责任公司	735,021,420.78		320,731.22				735,342,152.00	
上海申能新动力储能研发有限公司	49,107,540.43		95,094.00				49,202,634.43	
上海石油天然气有限公司	365,665,129.77		423,280.83				366,088,410.60	
上海天然气管网有限公司	900,000,000.00						900,000,000.00	
上海申能临港燃机发电有限公司	804,897,275.70		211,363.70				805,108,639.40	
上海申能崇明发电有限公司	562,705,480.71		202,145.09				562,907,625.80	
上海申能燃料有限公司	32,490,849.67		186,108.53				32,676,958.20	
上海申能能源科技有限公司	45,505,097.86		411,323.74				45,916,421.60	
淮北申皖发电有限公司	513,213,817.39		240,126.41				513,453,943.80	
上海申能奉贤热电有限公司	323,147,395.36		214,242.84				323,361,638.20	
申能吴忠热电有限责任公司	581,267,464.89		495,726.71				581,763,191.60	
上海申能电力销售有限公司	211,229,421.64		91,858.56				211,321,280.20	
新疆申能石油天然气有限公司	600,000,000.00						600,000,000.00	
上海申能电力科技有限公司	6,555,564.45		101,283.55				6,656,848.00	
XingYuanEnergyDevelopmentPte.Ltd.	979,449.20						979,449.20	
上海申能投资发展有限公司	221,110,538.53		100,157,692.87				321,268,231.40	
上海申能新能源投资有限公司	2,753,560,366.81		304,694.68				2,753,865,061.49	
申能新能源（青海）有限公司	2,202,236,681.34		167,117.86				2,202,403,799.20	
申能新能源（内蒙古）有限公司	1,901,568,312.76		117,179.44				1,901,685,492.20	
淮北申能发电有限公司	1,045,443,194.65		211,698.95				1,045,654,893.60	
上海化学工业区申能电力销售有限公司	51,000,000.00						51,000,000.00	
海南申能新能源有限公司	895,000,000.00		125,000,000.00				1,020,000,000.00	
海南申能能源贸易有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	

申能油气（深圳）有限公司	60,000,000.00		120,000,000.00				180,000,000.00	
嘉兴毅远新恒股权投资合伙企业（有限合伙）	114,989,858.71						114,989,858.71	
申能托里县新能源发电有限公司			360,000,000.00				360,000,000.00	
申能和布克赛尔蒙古自治县新能源发电有限公司	10,000,000.00		1,028,000,000.00				1,038,000,000.00	
海南申能物资有限公司			10,000,000.00				10,000,000.00	
上海申临风光电力有限公司			198,000,000.00				198,000,000.00	
合计	16,111,941,568.88		1,945,266,351.33				18,057,207,920.21	

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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											
上海外高桥第二发电有限责任公司	1,750,465,989.20			277,983,213.95		379,281.78	-168,000,000.00			1,860,828,484.93	
上海吴泾发电有限责任公司											
华能上海石洞口发电有限责任公司	854,804,411.05			186,612,299.15		-2,924,746.84	-27,838,952.15			1,010,653,011.21	
小计	2,605,270,400.25			464,595,513.10		-2,545,465.06	-195,838,952.15			2,871,481,496.14	
二、联营企业											
上海上电漕泾发电有限	240,911,959.77			213,507,389.13		39,630.43				454,458,979.33	

公司											
上海漕泾联合能源有限公司	39,200,000.00			-33,170,110.67						6,029,889.33	
上海外高桥发电有限责任公司	451,643,036.62	163,333,333.33		9,495,987.59	-1,663,032.90	4,322.22				622,813,646.86	
上海漕泾热电有限责任公司	388,934,933.36			106,922,505.47		-884,745.81	-100,500,000.00			394,472,693.02	
华能上海燃机发电有限责任公司	284,201,605.24			56,598,208.92		1,574,645.90	-41,638,973.43			300,735,486.63	
上海闵行燃气发电有限公司	36,046,121.62			331,606.24						36,377,727.86	
华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	413,710,437.78			64,017,592.07		95,922.12	-67,750,000.00			410,073,951.97	
华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	268,960,487.99			21,402,892.41			-20,000,000.00			270,363,380.40	
申能集团财务有限公司	957,280,627.96			81,054,168.08			-69,000,000.00			969,334,796.04	
上海申能能源服务有限公司	189,937,509.99			-27,572,551.19		-31,983.14				162,332,975.66	
安徽芜湖核电有限公司	40,000,000.00									40,000,000.00	
上海嘉禾航运有限公司	143,388,089.99			4,086,437.91		-673,971.53	-4,900,000.00			141,900,556.37	
上海华电奉贤热电有限公司	382,560,683.24			75,826,032.94		880,288.93	-67,620,000.00			391,647,005.11	
浙江衢江抽	111,600,000.00	39,300,000.00								150,900,000.00	

水蓄能有限公司										
上海石电能源有限公司	129,944,517.71			2,921,144.80			-2,400,000.00			130,465,662.51
上海上电外高桥热力发展有限责任公司	19,989,470.00			3,447,047.88			-4,009,500.00			19,427,017.88
安徽桐城抽水蓄能有限公司	119,610,000.00		60,000,000.00							179,610,000.00
上海申能融资租赁有限公司	661,355,435.58			12,580,057.28			-12,000,000.00			661,935,492.86
安徽宁国抽水蓄能有限公司	40,140,000.00		26,730,000.00							66,870,000.00
小计	4,919,414,916.85		289,363,333.33	591,448,408.86	-1,663,032.90	1,004,109.12	-389,818,473.43			5,409,749,261.83
合计	7,524,685,317.10		289,363,333.33	1,056,043,921.96	-1,663,032.90	-1,541,355.94	-585,657,425.58			8,281,230,757.97

(3). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：  
无

**5、其他非流动资产**

项目	本期发生额	上期发生额
子公司的委托贷款	8,805,860,908.89	9,579,248,021.36
退休人员统筹外费用	24,686,666.67	26,450,000.00
减：一年内到期的非流动资产	3,981,460,908.89	4,979,848,021.36
合计	4,849,086,666.67	4,625,850,000.00

**6、营业收入和营业成本****(1). 营业收入和营业成本情况**

适用 不适用

**(2). 营业收入、营业成本的分解信息**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

**(3). 履约义务的说明**

适用 不适用

**(4). 分摊至剩余履约义务的说明**

适用 不适用

**(5). 重大合同变更或重大交易价格调整**

□适用 √不适用

其他说明：

无

**7、 投资收益**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	820,531,317.00	574,162,115.00
权益法核算的长期股权投资收益	1,056,043,921.96	805,760,635.34
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	314,452,573.31	596,725,505.05
委托贷款投资收益	269,935,736.19	295,406,297.20
处置其他非流动金融资产取得的投资收益	6,156.38	4,316,709.83
合计	2,460,969,704.84	2,276,371,262.42

其他说明：

无

**8、 其他**

□适用 √不适用

**二十、 补充资料****1、 当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值	-8,060,348.02	

准备的冲销部分		
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	59,768,222.21	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	510,030,870.94	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	765,756.91	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	17,953,280.60	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
减：所得税影响额	121,615,601.74	
少数股东权益影响额（税后）	8,088,986.40	
合计	450,753,194.50	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	涉及金额	原因
碳排放交易	86,402,015.43	与公司正常生产经营业务密切相关。
增值税即征即退	62,213,899.20	与公司正常生产经营业务密切相关。
新能源发展基金	16,426,690.91	与公司正常生产经营业务密切相关。

其他说明：

□适用 √不适用

## 2、净资产收益率及每股收益

√适用 □不适用

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	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	10.79	0.805	0.805

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.56	0.713	0.713
-------------------------	------	-------	-------

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：华士超

董事会批准报送日期：2026年4月24日

修订信息

适用 不适用