ENN 新奥

新奥天然气股份有限公司

ENN Natural Gas Co., Ltd.

2025 中期报告

客户牵引 产智互促 智创未来

ENN

CONTENTS

目录

1 第一节 释义 3

2 第二节 公司简介和主要财务指标 5

3 第三节 管理层讨论与分析 10

4 第四节 公司治理、环境和社会 34

5 第五节 重要事项 39

6 第六节 股份变动及股东情况 51

7 第七节 债券相关情况 58

8 第八节 财务报告 62

备查文件目录

载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。

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。

重要提示

一、 本公司董事会及董事、高级管理人员保证半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、 本半年度报告未经审计。

四、 公司负责人蒋承宏、主管会计工作负责人梁宏玉及会计机构负责人（会计主管人员）程志岩声明：保证半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

不涉及

六、 前瞻性陈述的风险声明

√ 适用 □ 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

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半年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅“第三节管理层讨论与分析”之“可能面对的风险”

十一、其他

□ 适用 √ 不适用

01 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		
本公司、新奥股份	指	新奥天然气股份有限公司
新奥国际	指	ENN Group International Investment Limited，中文翻译名称为“新奥集团国际投资有限公司”，为本公司控股股东
新奥舟山、舟山接收站	指	新奥（舟山）液化天然气有限公司
新奥能源	指	ENN Energy Holdings Limited，中文名称为“新奥能源控股有限公司”，香港联交所上市公司，股票代码：02688.HK
精选投资	指	Essential Investment Holding Company Limited，中文翻译名称为“精选投资控股有限公司”
新奥控股	指	新奥控股投资股份有限公司，为本公司股东
国家管网	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新能能源	指	新能能源有限公司
新能香港	指	新能（香港）能源投资有限公司
新奥集团	指	新奥集团股份有限公司
新奥科技	指	新奥科技发展有限公司，为本公司股东
上交所	指	上海证券交易所
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
中海油	指	中国海洋石油集团有限公司
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元，中国法定流通货币单位
报告期	指	2025年1月1日至2025年6月30日

02

公司简介和主要财务指标

ENN 新奥

一、 公司信息

公司的中文名称	新奥天然气股份有限公司
公司的中文简称	新奥股份
公司的外文名称	ENN Natural Gas Co.,Ltd.
公司的外文名称缩写	ENN-NG
公司的法定代表人	蒋承宏

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	梁宏玉	凌妍
联系地址	河北省廊坊市开发区华祥路118号B座	河北省廊坊市开发区华祥路118号B座
电话	0316-2595599	0316-2597675
传真	0316-2595395	0316-2595395
电子信箱	ir.ennng@enn.cn	ir.ennng@enn.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	河北省石家庄市和平东路383号
公司注册地址的历史变更情况	2020年9月，公司注册地址由河北省石家庄市和平东路393号变更为河北省石家庄市和平东路383号
公司办公地址	河北省石家庄市和平东路383号、河北省廊坊市开发区华祥路118号B座
公司办公地址的邮政编码	050000、065001
公司网址	http://www.enn-ng.com
电子信箱	enn-ng@enn.cn
报告期内变更情况查询索引	/

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》《证券时报》《证券日报》
登载半年度报告的网站地址	http://www.sse.com.cn/
公司半年度报告备置地点	上海证券交易所、公司投资者关系智能能力群
报告期内变更情况查询索引	/

五、 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	新奥股份	600803	/

六、 其他有关资料

□ 适用 √ 不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期（1－6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	6,599,091	6,697,552	-1.47
利润总额	596,434	633,707	-5.88
归属于上市公司股东的净利润	240,764	252,959	-4.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	241,409	199,300	21.13
经营活动产生的现金流量净额	557,339	481,731	15.70
归属于上市公司股东的核心利润	273,602	269,873	1.38

	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	2,312,670	2,346,726	-1.45
总资产	13,143,716	13,248,750	-0.79

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期（1－6月）	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
基本每股收益（元／股）	0.78	0.82	-4.88
稀释每股收益（元／股）	0.78	0.82	-4.88
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元／股）	0.79	0.65	21.54
基本每股核心利润（元／股）	0.89	0.88	1.14
加权平均净资产收益率（%）	9.68	10.37	减少0.69个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	9.70	8.17	增加1.53个百分点

公司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

□ 适用 √ 不适用

九、 非经常性损益项目和金额

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	1,912	
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	15,532	
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	-9,559	
对外委托贷款取得的损益	323	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	503	
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	18	
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	-355	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,588	
减：所得税影响额	9,442	
少数股东权益影响额（税后）	-2,011	
合计	-645	

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

十、 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

十一、 其他

□ 适用 √ 不适用

03

管理层讨论与分析

ENN 新奥

一、 报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一） 公司介绍

新奥股份（股票代码：600803.SH）于1994年上市，作为能源行业上市公司，业务覆盖天然气销售、基础设施运营、工程建造及安装、泛能与智家业务在内的天然气全场景。公司基于天然气全场景支点能力和物联数据，打造产业大模型，致力成为天然气专业能力平台运营商。

新奥股份在全国20个省市及自治区运营263个燃气项目，服务超3,207万户家庭和29万个企业客户。公司基于在国内坚实的客户基础、强大的履约交付网络、多元化的海内外资源池以及国际先进风控体系四大业务支点能力，形成核心竞争优势，沉淀天然气产业运营最佳实践，并自主建设运营天然气专业能力平台—好气网，用数智技术链接天然气需求侧和供给侧，实现国际到国内、全国到区域的智能匹配，提升产业运转效率。

全国运营燃气项目
263 个

累计家庭客户超
3,207 万户

企业客户超
29 万个

（二） 业务模式

1. 天然气销售业务

根据天然气资源采购、客户结构、商业模式等要素的区别，公司将天然气销售业务划分为天然气平台交易气、天然气零售及批发，并通过建设并运营天然气专业能力平台，促进天然气业务数智发展。

公司天然气厂站

a） 天然气平台交易气

公司向城市燃气运营商、能源集团与大型工业客户、分销商、能源运营商、国际油气公司和公用事业公司等客户销售天然气。

平台交易气业务的天然气供应以获取国际天然气生产商及国际LNG贸易商的长约和现货为主，配合国内自有和托管LNG液厂等资源。在国际采购方面，公司通过长期购销协议及现货采购的方式，向国际天然气生产商或贸易商采购天然气。

在国内资源方面，公司通过权益投资、代加工等方式获取煤制气、煤层气、页岩气、散井气、LNG液厂资源。

平台交易气销售定价较为灵活且市场化，根据客户的类型和需求不同，采用浮动价格或固定价格。

b） 天然气零售及批发业务

天然气零售业务依托相关地方政府授予的特许经营权，在指定区域内建设管道网络，并将天然气加工、输送给工商业、居民、交通运输等终端用户。

天然气零售业务的天然气主要从中石油、中石化、中海油以及其他资源商购买，在采购定价方面，管道气价格正处于由国家发改委制定并调整各省门站价向灵活的价格机制过渡阶段，非管道气（以LNG为主）采购价格为市场化定价，主要受国内以及全球供需关系影响。随着国内天然气行业市场化改革的推进，国家正在逐步放宽门站价格管制，上游气源供应商根据供需情况在国家发改委制定的基准门站价格上一定比例内上浮，下浮不限。

在销售价格方面，原则上执行采购成本+配气价格方式核定，城镇燃气配气价格按照《关于加强配气价格监管的指导意见》执行，按照"准许成本加合理收益"的原则制定，校核周期原则上不超过3年。目前各城市基本已建立工商户销售价格联动机制，陆续推出居民销售价格联动机制政策，在上游门站价格变动时，公司可依据变动幅度申请燃气销售价格调整。

天然气批发业务作为零售气业务的气源调峰方式之一，公司从上游天然气生产、进口资源商等主体采购气源后，在满足零售气客户需求基础上，通过自有及第三方气源运输网络，批量向管网覆盖范围以外的城市燃气企业、燃气贸易商及天然气加气站等客户销售天然气。

c） 天然气专业能力平台建设与运营

好气网（www.greatgas.com.cn）是公司自主建设的天然气专业能力平台，平台基于客户增量价值，通过聚合生态、运筹匹配，深度打造天然气平台核心能力，快速沉淀行业最佳实践。同时，创新天然气业务模式，利用能力集市让用户动态便捷交互，建立以能价模型为核心的平台运营闭环，赋能并聚合天然气产业生态各方，提升产业整体能力和效率，实现低成本目标。

2. 基础设施运营

公司基础设施包括自有的舟山LNG接收站、自有或租赁的储存设施、国际LNG运力及关键的输送及运输网络。LNG接收站作为中国LNG进口的唯一通道，在整个天然气产业链中具有接卸、储存、气化和调峰功能，是产业链上重要的基础设施。公司自有舟山LNG接收站，是国家能源局核准的首个由民营企业投资的大型LNG接收站项目。LNG接收站的主要功能是将LNG以液态或气态的方式，通过槽车、管道或小船分拨输送至下游用户，通过向使用者提供天然气接卸、运输、储存等服务收取费用，是调节天然气的生产、运输、销售及应用等各环节之间平衡的重要设施。

3. 工程建造及安装

公司拥有技术研发中心、电力规划设计、燃气设计、化工设计、装备集成等专业能力，拥有多项设计甲级资质、工程总承包壹级资质，及特种设备制造许可（含压力管道设计、安装GA1级）、工程咨询资信等资质。公司业务聚焦于天然气基础设施规划、设计、建造交付，同时在泛能、电网、氢能和化工等项目领域开展业务，提供全流程服务。工程建造及安装业务主要分为工程建造业务及工程安装业务。

工程公司具备专业资质示意图

a) 工程建造业务

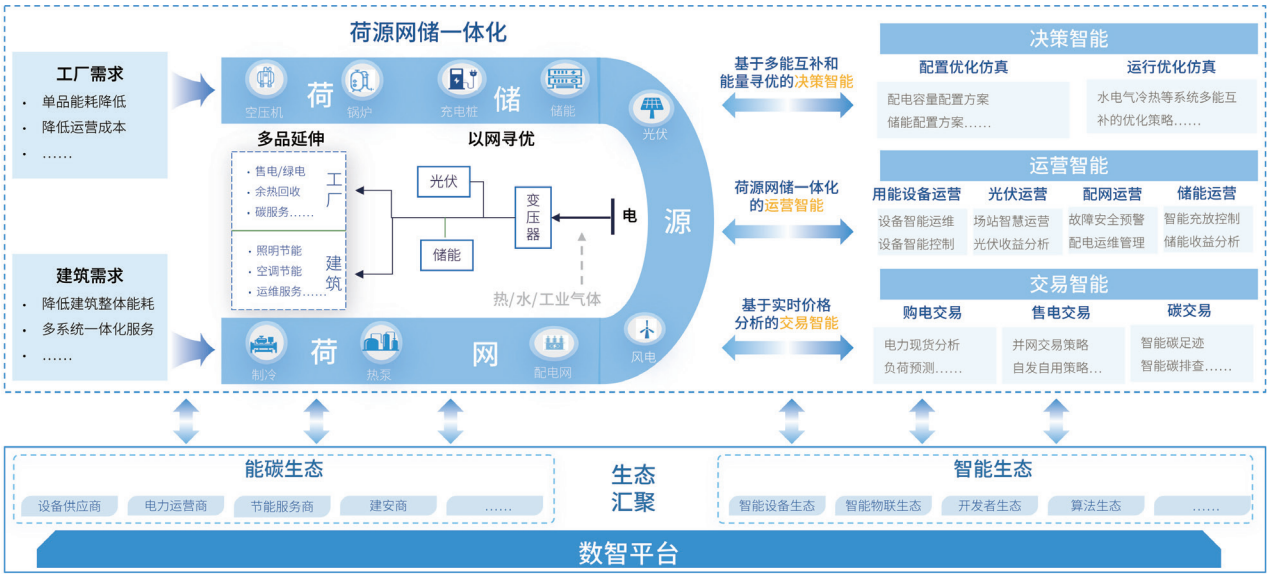
工程建造业务采用项目制模式，面向多元化能源领域的客户，为客户提供技术、咨询、规划、设计、采购、设备建造及工程施工等服务，主要涵盖中国内地天然气相关基础设施工程、市政公用工程、新能源工程、数智化建设四大领域，亦与多个海外国家的企业建立合作关系。

b) 工程安装业务

公司面向居民用户和工商业用户，提供燃气管网敷设及设备安装、室内管道及设施安装等服务。居民用户工程安装对象包括新建商品房、原有未安装管道燃气的居民住宅等，主要是对居民小区建筑红线内的庭院管网、用气设备及户内管道、设施进行规划设计、安装建设，并收取工程安装费用。工商户工程安装业务是对工业、商业、福利性单位等客户进行管道燃气工程及相关设备安装，其定价在部分地区依据省、市级发改委有关工程安装费等政策法规执行。

4. 泛能业务

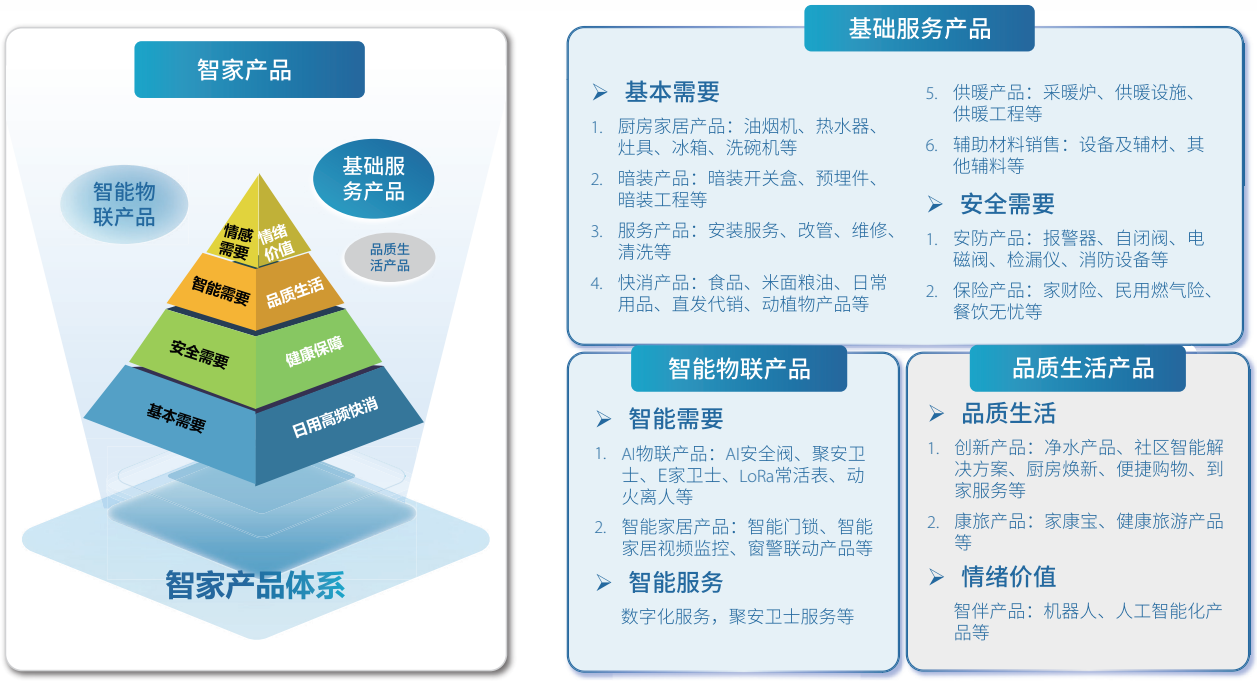
泛能业务是公司从客户需求出发，以能量全价值链开发为核心，依托能碳专业能力平台，智能匹配满足客户需求的产品和服务，提供因地制宜、清洁能源优先、多能互补、用供一体的能碳一体化整体解决方案并落地实施和运营，服务客户降低用能成本，实现客户安全平稳地低碳转型，重点开发园区、工厂、建筑等多种客户。



泛能业务示意图

5. 智家业务

公司坚持以客户为中心，面向家庭品质生活需要，聚焦"家庭安全、智慧厨房、家居环境"三大方案，形成了满足客户多元化、差异化需求的产品体系，围绕厨房场景，聚焦安全，丰富智能物联产品族，包括AI安全阀、E家卫士系列报警器、LoRa常活表等产品和服务；围绕家庭客户的品质生活服务场景，培育落地了前置仓到家服务模式，实现了客户需求快速响应。社区方面，公司响应国家号召，积极开发社区能源、社区安防、社区健康专业化数智解决方案；协同生态伙伴，共同探索并打造社区智能充电桩、社区照明节能改造服务、基于房产配套及社区公共安全一体化智能联动解决方案、净水服务等产品。



智家业务示意图

（三） 报告期内公司所处行业情况

1. 天然气销售业务

上半年，中国GDP同比增长5.3%，经济保持稳中有进。但受到国际形势急剧变化等影响，部分外贸型工业客户出口业务承压，加之一季度天气偏暖取暖用气受到抑制，全国天然气表观消费量出现负增长，上半年整体消费2,119.7亿方，同比下降0.9%[1]。

2月，《2025年能源工作指导意见》中指出应着力提升能源监管效能，出台《石油天然气基础设施规划建设与运营管理办法》和《油气管网设施公平开放监管办法》，规范油气管网设施的开放行为，切实维护公平公正市场秩序。4月，国家能源局等部门发布《关于促进能源领域民营经济发展若干举措的通知》，明确支持民营企业参股投资核电、水电、油气储备设施、液化天然气接收站等项目，并鼓励其参与油气管网主干线或支线建设。6月，交通运输部等六部门共同印发《关于推动内河航运高质量发展的意见》，明确发展新能源清洁能源（如LNG燃料）船舶、打造绿色低碳港口、建设绿色美丽航道三方面重点任务，提出要结合不同场景加快新能源清洁能源推广应用，推动形成绿色航运产业链。

今年作为"十四五"规划的收官之年和"十五五"规划的编制之年，是中国能源发展进程中承前启后的关键之年。各省市在天然气产业发展上提出数智化转型的明确方向和支持政策："北气南下"能源大通道（黑河—上海）累计输气量突破1,000亿立方米，集成光纤预警、地灾监测等系统，构建"天空地一体化"智能管理体系，成为我国首条100%国产化核心设备的智能管道样板工程。上半年该通道向长三角输气157亿立方米，占区域用气量三分之一，有效缓解夏季气电保供压力[2]。邯郸某燃气完成了智能化厂站改造并建设了智慧调度平台，平台融合激光甲烷监测系统，安全监测精度提升50倍，实现被动抢险到主动防御转变，燃气泄漏事件的响应时间较传统流程减少了40%[3]；同时三大油及众多燃气公司也在用数字技术提升能力、创新平台等方面开展积极探索。

2. 基础设施运营

上半年，淮河芜湖LNG内河站建成投产，截至6月底，中国大陆已投产LNG接收站总数达到32座，年设计接收能力总计约1.5亿吨。受上半年国际政治局势的不稳定性以及国内管道气供应充足等影响，我国LNG进口量同比下降23%，达到2,936万吨[4]。

管网方面，目前中俄东线天然气管道满负荷运行。3月，国家能源局部署川气东送二线、中俄远东管道等国家战略性工程建设，同步推动省级管网运销分离，优化基础设施布局。我国正加速构建"四大战略通道+五纵五横"天然气骨干管网，预计2025年将新建管道2,000公里，新增

一次管输能力250亿立方米[5]。

截至6月底，国内已建地下储气库(群)38座，形成调峰能力超270亿立方米/年[6]，占天然气消费量6%。下半年，新疆和四川储气库群均计划投产，有望为储气调峰注入新动能。未来随着储气库建设与扩容工程稳步推进，预计在 2025-2026年采暖季，国内储气库调峰能力将迎来显著提升，储气库总调峰气量入冬前有望达到336亿立方米[6]。

3. 工程建造及安装

上半年，国家在城市更新、新能源发展等方面持续出台政策，将有效促进工程业务快速发展：

在城市更新领域，3月，政府工作报告中提出，因城施策调减限制性措施，加力实施城中村和危旧房改造，充分释放刚性和改善性住房需求潜力；拓宽保障性住房再贷款使用范围；发挥房地产融资协调机制作用，继续做好保交房工作。5月，中共中央办公厅、国务院办公厅出台《关于持续推进城市更新行动的意见》，提出建立健全城市更新实施机制，加强既有建筑改造利用、推进城镇老旧小区整治改造、开展完整社区建设、完善城市功能等八个方面的任务。目标是到2030年城市更新行动实施取得重要进展。7月，中央城市工作会议部署明确提出，加快城市燃气等老旧管线改造升级，并将其纳入城市基础设施生命线安全工程和经济集约型综合管廊建设重点任务，同时鼓励提升管网安全与现代化水平；要求高质量推进城中村、危旧房和老旧小区改造，以全面提升城市功能、安全与人居环境。

在新能源发展方面，5月，国务院《制造业绿色低碳发展行动方案（2025－2027年）》提出，到2027年在冶金、化工行业实现氢能规模化应用，并推广氢冶金等技术。6月，国家发改委、工业和信息化部、国家能源局发布《关于开展零碳园区建设的通知》为零碳园区建设提供资金支持；同月，国家发改委等四部门发布《关于促进大功率充电设施科学规划建设的通知》，要求优先改造高速公路服务区利用率高的充电设施，鼓励充电场站与餐饮、娱乐等业态融合。

4. 泛能业务

上半年，绿色低碳政策多维发力，电力市场化改革加速，持续推进能碳升级，为综合能源业务市场发展提供了更加完善的政策机制和市场环境。在电力方面，国家发展改革委、国家能源局印发《关于深化新能源上网电价市场化改革，促进新能源高质量发展的通知》、《关于加快推进虚拟电厂发展的指导意见》和《关于有序推动绿电直连发展有关事项的通知》。推动新能源上网电价市场化，建立新能源可持续发展价格结算机制。鼓励公共机构推进电能替代，扩大“绿电”应用规模，推广清洁低碳供暖。允许民营企业在内的各类经营主体（不含电网企业）可投资绿电直连项目，促进新能源就近就地消纳。

国家能源局印发《2025能源工作指导意见》指出，在工业、交通、建筑等重点领域大力实施可再生能源替代行动，积极支持零碳园区建设和光伏建筑一体化，更好促进新能源就地消纳。国家发展改革委、工业和信息化部、国家能源局发布《关于开展零碳园区建设的通知》提出，支持有条件的地区率先建成一批零碳园区，有计划、分步骤推进各类园区低碳化零碳化改造。鼓励有条件的园区以虚拟电厂（负荷聚合商）等形式参与电力市场，提高资源配置效率和电力系统稳定性。

5. 智家业务

国家持续出台扩大内需、刺激消费的政策，鼓励在家装、居住等方面消费：1月，国家发改委、财政部印发《关于2025年加力扩围实施大规模设备更新和消费品以旧换新政策的通知》，在家电以旧换新方面扩围至12类产品，并提高高能效产品补贴比例；在家装改造方面，支持在旧房装修、厨卫局部改造、居家适老化改造过程中购置相关物品和材料，部分地区补贴比例达30%。3月，中共中央办公厅、国务院办公厅印发《提振消费专项行动方案》，提出城乡居民增收、消费能力保障、服务消费提质等六大行动，通过增收、优供、改善环境，全方位扩大内需，提振消费。受以上政策驱动，居民消费水平比上年同期名义增长5.2%，全国居民人均消费支出14,309元，扣除价格因素影响，实际增长5.3%。其中，居住方面人均消费3,092元，占比21.6%，同比增长2.9%[7]。

（以上数据摘自国家发改委[1]、科技日报[2]、邯郸之声[3]、隆众资讯[4]、国家管网[5]、清能咨询[6]、国家统计局[7]等，仅作参考）

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

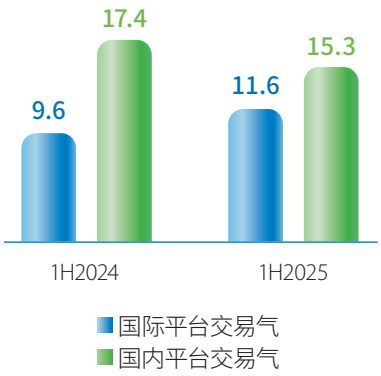
□ 适用 √ 不适用

总销售气量达
203.3亿方

同比增长**6.4**%

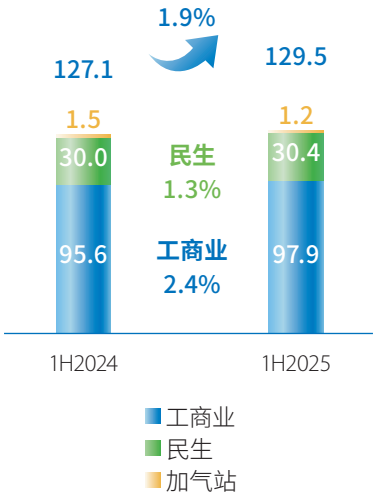
平台交易气量结构

单位：亿方



零售气量

单位：亿方



二、 经营情况的讨论与分析

2025年上半年，国际环境复杂多变，地缘政治冲突频繁，加剧市场的不确定性，我国政府坚持统筹国内经济工作，应对地缘冲突，加快实施更加积极有为的宏观政策，积极做大做强国内大循环，确保了经济保持稳中有进、稳中向好的发展态势。根据国家统计局初步核算，上半年国内生产总值达660,536亿元，同比增长5.3%[7]。报告期内，公司实现营业总收入660.15亿元，归属于上市公司股东的净利润24.08亿元。

1. 天然气销售业务

报告期内，公司总销售气量达203.3亿方，同比增长6.4%。

a) 天然气平台交易气业务

报告期内，平台交易气销售气量达26.9亿方，其中海外平台交易气销售气量达11.6亿方，国内平台交易气销售气量达15.3亿方，主要覆盖浙江、广东、重庆、山东、江苏、安徽等省份。

b) 天然气零售及批发业务

截至6月底，公司在全国拥有263个城市燃气项目，地域覆盖包括安徽、福建、广东、广西、河北、河南、湖南、江苏、江西、辽宁、山东、浙江、上海、天津等20个省市及自治区。报告期内，天然气零售气量达129.5亿方，同比增长1.9%。其中，工商业用户气量达97.9亿方，同比增长2.4%；民生用户的零售气量达30.4亿方，同比增长1.3%。公司积极推进居民顺价，上半年4个企业完成顺价，累计顺价比例达到64%。

报告期内，公司批发气销售量达46.9亿方。

c) 天然专业能力平台建设与运营

好气网精准认知平台能力使用和能力打造两类客户的需求：能力使用类客户是通过调用平台智能能力，提升自我能力以实现轻松、高效创值；能力打造类客户是通过在平台上快速沉淀专业方法和能力，打造智能能力商品，实现能力变现、提高收入的价值诉求。为满足客户对低成本用气的需求，好气网持续升级平台模式，不断推进天然气专业能力和平台智能能力沉淀打造工作。

在专业能力打造生成方面，平台联合生态专家，打造并升级了潜在客户线索智能挖掘能力、资源置换资源组合调优能力、流失风险智能监测能力、接收站窗口期编排能力等专业能力，实现产品验证和价值验证；在平台智能能力设计和打造方面，确定了天然气平台核心能力（平台需求/资源/设施的聚合与运筹匹配），推进客户需求动态解析能力、需供合作能力、专家能力认知和评级能力等系列平台基础能力的打造。

该平台目前已完成超三十个专业能力产品验证和超二十个产品价值验证，初步探索实现了能力打造、能力上架、能力调用的平台价值闭环。

2. 基础设施运营

舟山LNG接收站三期项目于2023年3月开工建设，2025年8月6日，三期新增4座储罐及配套设施正式建成并投运，投用后实际处理能力累计超过1,000万吨/年，配套海底管道输配能力达80亿方/年。报告期内，舟山接收站接卸量113.7万吨，同比增长11.7%，为浙江省乃至长三角地区的冬季保供发挥着重要作用。舟山接收站TK-04储罐于3月31日通过杭州海关的验收，成为舟山市首家LNG保税罐，5月已完成保税首船接卸和转内贸，后期依托保税罐可开展保税加注、转口贸易等业务，进一步拓宽公司的基础设施运营业务模式。在低碳接收站建设方面，报告期内实现光伏发电25.3万千瓦时。

舟山接收站接卸量
113.7 万吨

同比增长 **11.7** %

此外，舟山接收站与舟山市高新区内正在建设中的燃气发电厂的天然气管网连接线于6月份启动建设，预计年底完成建设，具备供气条件。该燃气发电项目紧邻舟山接收站，拟建2台H级燃气-蒸汽联合循环机组，总装机约1,490兆瓦，建成后预计每年天然气使用量约9亿方。

8月舟山三期项目全线完工并正式投运

3. 泛能业务

报告期内，针对专精特新企业为主的小微园区的低碳电力需求，公司新增光伏并网324.46MW（累计运营988.98MW），新增储能并网45.75MWh（累计运营140.75MWh）；聚焦高耗能规模园区的低成本、清洁用能需求，通过以“网”获客及优化产能设施与低价热源替代，落地4个项目；响应工厂和建筑客户能效升级需求，创新“设备改造 + 智能控制”方案，加快印染、食品、医药、酒店、商综等多场景拓展。

报告期内，公司积极践行泛能理念，从客户需求出发，依托荷源网储售一体化整体解决方案，加快落地光伏、储能等电力业务，并通过智能化手段持续提升运营能力，释放泛能价值。

新增光伏并网
324.46 MW

新增储能并网
45.75 MWh

实现签约
人民币**5.53**亿元

4. 智家业务

公司以3,207万家庭客户为基础，精准识别需求、强化供给能力，创新产品及服务，驱动智家业务发展，实现综合客户渗透率达到10.4%，综合客单价提升至649元/户。

报告期内，在基础产品及服务方面，公司聚焦质量需求升级灶具功能，同时推出"365天只换不修"、"4h服务回应"等服务模式，驱动格瑞泰自有产品销量增长60.0%。智能产品及服务方面，安全卫士等产品深度融合产品与服务，上半年实现签约额5.53亿元，业务初具规模化增长态势。质量产品及服务方面，依托AI方案生成能力与外部生态拓展厨房焕新、到家服务等多元模式；并加速智家业务模式能力输出，实现域外客户拓展。公司将持续升级产品与服务，精准响应家庭客户需求，转化客户价值，驱动业绩增长。

5. 工程建造及安装

工程建造及安装业务主要分为工程建造业务及工程安装业务。

a) 工程建造业务

报告期内，舟山三期项目于7月30日完成储罐进液里程碑，试生产团队在7号储罐和管道预冷阶段采用BOG回收工艺，实现储罐预冷"零放空"的环保突破，节约LNG放空量1,477.5吨。此外，公司已完成煤粉加氢热解千吨级工艺包初版文件及示范装置技术改造项目建设，在加氢煤直接液化试验装置（PDU）上完成了新疆代表性煤种试烧试验。

公司签订山西某焦炉气综合利用项目，帮助客户节能降碳并满足环保合规要求，同时联产液氨，优化资源利用效率，提升盈利能力。公司全力拓展老旧改项目，复制项目管理模式，签约株洲、蚌埠、来安、商丘、淇县、南昌等多个老旧改项目，合同额超过5亿元。

在综合能源利用方面，公司签订中山、云浮等光伏项目，通过全流程EPC能力建设与高效协同，攻坚推进六安、滁州光伏项目实现快速并网。

b) 工程安装业务

公司通过动态认知客户需求，实施差异化开发策略，推动客户规模持续增长。工业客户，聚焦降本增效与用气稳定性，上半年新增开口气量468.2万方/日，其中，在食品、玻璃行业推进节能改造，及通过能源替代（蒸汽、液化石油气（LPG）、生物质、电等）。商业客户，紧抓安全用气痛点，借助政府"瓶改管"政策，依托大数据精准推荐商机，重点突破沿街底商等场景，并通过流程优化实现快速交付，新增开口气量160.4万方/日。居民客户，响应国家安居政策，多种举措开发存量老户17.4万户，有效对冲新房市场下滑影响，带动居民安装总量达69.2万户。

6. 能源生产业务

公司甲醇业务为甲醇的生产、销售业务。公司目前共拥有两套生产装置，在位于内蒙古达拉特旗的自有生产厂房生产甲醇，客户主要集中于终端化工生产企业及大中型终端化工企业，并已逐步开拓精细化工、甲醇燃料等新兴下游客户。报告期内，公司甲醇销售量为63.2万吨。

7. 评级及资本市场殊荣

截至报告出具日，国际评级机构标准普尔和惠誉均维持“BBB（稳定）”评级，穆迪维持“Baa3(稳定)”评级；国内评级机构中诚信、中证鹏元均维持“AAA”评级。以上信用评级彰显出公司稳健的业务基础、强健的财务能力以及可期的发展前景受到评级机构充分肯定。

新奥股份在国际权威财经杂志《机构投资者》(Institutional Investor)主办的“2025年亚洲区(日本除外)最佳管理团队”评选中，已连续三年获得“最受尊崇公司”殊荣，并囊括石油化工及天然气类别41项荣誉，包括“最佳投资者关系团队”、“最佳董事会”、“最佳 ESG”、“最佳首席执行官”、“最佳首席财务官”、“最佳投资者关系专业人士”等，充分反映公司卓越的管治水平、管理团队的执行能力及专业的投资者关系管理受到资本市场高度认可。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

√ 适用 □ 不适用

为进一步加强市场开拓合力，充分发挥上下游一体化协同效应，打造应对新市场环境的竞争能力，公司拟通过全资子公司私有化新奥能源，并以介绍上市方式在香港联合交易所有限公司主板上市。

截至本报告披露日，公司已向香港联交所递交了本次介绍上市的申请，并已向中国证监会报送了本次介绍上市的备案申请材料并获中国证监会接收，已完成国家发改委备案程序。

公司本次介绍上市以公司私有化新奥能源的协议安排生效为先决条件，尚需取得中国证监会、香港联交所、开曼群岛大法院、中国商务部等相关政府机构、监管机构的核准、同意和/或备案，以及新奥能源根据开曼群岛大法院指令召开的计划股东会议、新奥能源特别股东大会审议通过等条件的达成，该等事项存在不确定性，有关信息均以上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）及公司指定的信息披露媒体《中国证券报》披露的公告为准。

三、 报告期内核心竞争力分析

√ 适用 □ 不适用

1. 持续动态认知客户变化，打造满足客户多元需求的供给能力，实现天然气业务持续增长

面对日新月异、错综复杂的环境变化，为及时满足客户多元需求，公司基于需求、资源、设施、交易和风控四大能力支点互促，以及多年客户积累、业务最佳创新实践等能力沉淀基础，高效打造供给侧的能力，加快重构天然气商业模式，从而实现可持续发展。

上半年，公司积极认知新形势下工业、电厂和城燃客户需求变化，并有针对性地打造对应的服务能力。对于工业客户气价承受能力下降、资源供应不确定性管理、灵活用能等需求变化，打造提供低价资源、不确定性风险管理、定制化用能供应等供给的能力。对于电厂客户资源价格不确定性管理、多元化资源等需求变化，打造提供风控套保、提供多元化气源采购渠道等供给的能力。对于城燃客户提升运营能力、数智转型发展等需求变化，打造提供资源调优及补充、除天然气业务以外的合作模式创新等供给的能力。

公司将以客户需求为牵引，以供给的能力为主线，动态满足客户多元需求，智能化驱动发展，实现供应与需求的联动匹配、公司与客户之间互促共赢，推动公司天然气业务可持续健康发展。

2. 沉淀并持续优化最佳实践，推动产业生态新发展

公司从洞悉行业客户价值需求出发，凭借自身在产业运营方面多年积累的优势与能力，持续升级平台模式，通过打造天然气平台核心能力，解决行业能力提升和需供错配问题，赋能天然气生态发展。

好气网基于自研的需求、资源和设施地图，让产业需求、资源、设施通过生态协同、平台智能的方式实现聚合，促进生态各方商机可见、资源可选、设施可用，提高产业协同匹配效率，聚合产业之力促进实现终端客户低成本用气需求，同时帮助产业各方生态角色实现共赢，推动天然气产业向新、螺旋式发展，从而持续扩大天然气生态规模。

3. 持续推进清洁能源技术研发，获取阶段成果

公司积极推进打造电解水制氢技术，自主开发的30kW SOEC原理样机成功开展试运行，其电解能耗、水转化率、氢气纯度等关键指标均达到行业领先水平，为后续开发中大型SOEC电解水制氢系统奠定基础。SOEC是一种能量转化效率高、反应速率快、应用场景广的新型高效电化学能量转化装置，是制取绿氢的主流技术路线之一，在消纳可再生电力、耦合工业低品位余热制取绿氢和消纳二氧化碳等领域具有广泛应用场景。

30kW SOEC电解水制氢装置

- 堆消耗: **29.58kW**
- 系统加热自耗: **14.03kW**
- 整系统消耗: **43.61kW**
- 产氢量: **11.1Nm3**
- 每方氢气耗电: **4.0kW**
- 水转化率: **70%**

公司持续开展50kW SOFC发电系统以焦炉煤气为燃料示范运行工作，为国内首个采用低热值焦炉气为燃料开展示范并平稳运行的示范项目。此外，公司承接国家重点研发计划"整体煤气化燃料电池（IGFC）发电关键技术研究"项目。IGFC是SOFC在煤基清洁发电的延伸，其气源适配性广、深度减排、系统灵活，为煤电低碳转型提供可行路径。目前，公司已完成单热区100kW系统整体设计工作，正在开展加工集成和部件测试，推动示范运行。

50kW SOFC发电装置

- 额定发电功率: **50kW**
- 发电效率: **≥62%**
- 系统运行温度: **680-720°C**
- 输出电压: **380V(AC)**
- 燃料种类: **天然气、氢气、焦炉气**
- 尺寸: **2.86mx2.40mx2.17m**
- 重量: **3.1吨**
- 排放: **无NOx, SOx等污染物**
- 累计运行时间: **7000小时**

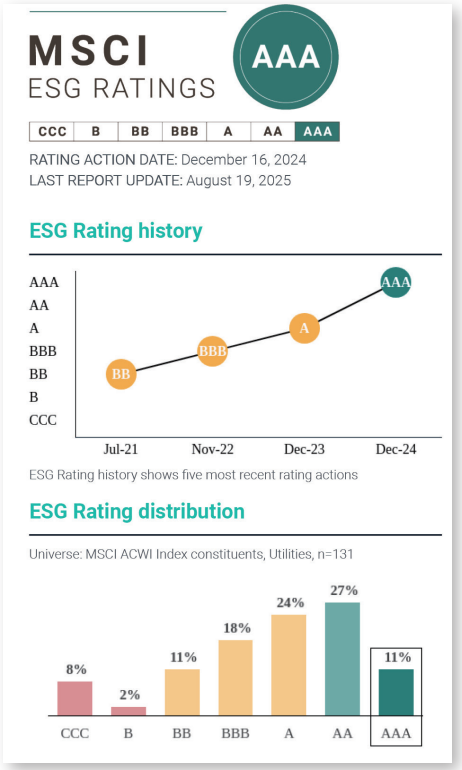
为降低自主粉煤加氢热解技术投资成本，公司完成了示范装置上的相关技术改造，在小试装置开展煤种试烧，支撑千吨级工艺包迭代优化；并于7月份在示范装置上开展新疆煤种试烧，支撑技术的市场化推广，助力新疆区域低阶煤清洁、高价值利用。同时，完成了煤制合成气甲烷化吨级催化剂自主开发，有力支撑煤制合成气甲烷化国产化成套技术工业化。

4. 多维度践行ESG最佳实践，夯实企业发展内在动能

公司积极响应国家低碳能源转型战略，秉持可持续发展经营理念，持续完善治理架构与执行体系，不断提升信息披露水平及透明度。在管治方面，公司始终遵循WISE理念的战略指引，构建完善的ESG管理体系，确保高水平的企业管治与商业诚信，通过将气候风险与机遇相关指标纳入董事及高管薪酬绩效考核，保障相关工作的有效执行与监督，展示出公司坚持可持续发展的决心。在环境方面，公司围绕"碳权力人人平等"的核心理念，面向

办公全场景调动员工自驱减碳动力，利用“易碳通”数据平台，打造低碳办公体系。同时，公司以务实举措践行绿色发展理念，持续推进各业务板块减排行动，强化减排目标与经营实践的深度融合，构建全周期低碳发展模式。在社会方面，公司大力落实以属地管理和直线责任为核心的全员安全责任制，开展全员安全意识和技能教育，提升承包商安全管理水平，打造基于客户需求的安全供给能力，筑牢公司可持续发展的根基。此外，公司持续推进ESG数智化建设，利用ESG数智系统，实现对ESG量化指标的统计、追踪、分析，助力公司ESG目标实现。

通过在可持续发展领域的不懈努力与实践，公司得到了国际权威机构的高度认可。MSCI ESG评级实现两级跨越式提升至AAA，是全球公用事业行业中首家及唯一一家获得MSCI AAA评级的中国企业；入选标普全球《可持续发展年鉴（中国版）2025》，成为中国7家荣获CSA评分最佳10%表彰企业之一。同时，公司荣登《财富》中国ESG影响力榜，标志着公司在全球能源行业绿色转型进程中持续领跑，同时也印证了WISE战略的前瞻性与实践成效。



新奥股份获得MSCI的AAA评级

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1、 财务报表相关科目变动分析表

单位：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	6,599,091	6,697,552	-1.47
利息收入	2,402	3,867	-37.88
营业成本	5,643,910	5,739,785	-1.67
税金及附加	19,974	19,637	1.72
销售费用	76,645	72,641	5.51
管理费用	203,415	204,838	-0.69
研发费用	27,725	34,947	-20.67
其中：利息收入	14,798	23,184	-36.17
其他收益	18,881	30,467	-38.03
投资收益	64,017	91,200	-29.81
信用减值损失	-32,244	-19,905	-61.99
资产处置收益	1,365	-4,683	129.15

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业外收入	5,439	3,873	40.43
终止经营净利润	30,715	13,768	123.09
其他综合收益的税后净额	26,229	-88,091	129.77
经营活动产生的现金流量净额	557,339	481,731	15.70
投资活动产生的现金流量净额	-437,190	-444,534	1.65
筹资活动产生的现金流量净额	-134,589	-426,368	68.43

1、 利息收入本期较上年同期减少37.88%，主要是本报告期公司所属子公司开展的保理业务投放规模减少，同时存放同业活期存款利率下降所致。

2、 财务费用－利息收入本期较上年同期减少36.17%，主要是本报告期存款利率较上年同期下降，从而产生的银行利息收入较上年同期减少所致。

3、 其他收益本期较上年同期减少38.03%，主要是本报告期部分子公司政府补助和税收优惠较上年同期减少所致。

4、 信用减值损失本期较上年同期增加61.99%，主要是本报告期公司应收账款计提减值损失较多所致。

5、 资产处置收益本期较上年同期增加129.15%，主要是本报告期公司所属子公司固定资产处置收益增加所致。

6、 营业外收入本期较上年同期增加40.43%，主要是本报告期公司所属子公司收到的违约金和赔偿款增加所致。

7、 终止经营利润本期较上年同期增加123.09%，主要是本报告期公司所属子公司煤炭单价较上年同期大幅下降，从而导致成本降低所致。

8、 其他综合收益的税后净额本期较上年同期增加129.77%，主要是本报告期公司所属子公司衍生品合约的公允价值变动计入现金流量套期储备金额较上年同期增加所致。

9、 筹资活动产生的现金流量净额本期较上年同期减少68.43%，主要是本报告期公司及所属子公司偿还的银行借款减少所致。

单位：万元 币种：人民币

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
收取利息、手续费及佣金的现金	1,901	3,317	-42.69
客户贷款及垫款净减少额	7,581		不适用
客户存款和同业存放款项净增加额	9,895		不适用
客户存款和同业存放款项净减少额		2,636	-100.00
客户贷款及垫款净增加额		4,257	-100.00
收回投资收到的现金	1,034,354	1,529,331	-32.37
取得投资收益收到的现金	30,847	53,706	-42.56
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	162	4,862	-96.67

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
收到其他与投资活动有关的现金	146,540	42,270	246.68
投资支付的现金	1,190,305	1,704,761	-30.18
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	4,684	7,675	-38.97
支付其他与投资活动有关的现金	78,206.00	45,050.00	73.60
吸收投资收到的现金	20,834	8,407	147.82
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,615	8,396	-80.76
取得借款收到的现金	624,217	1,527,678	-59.14
收到其他与筹资活动有关的现金	434,615	204,370	112.66
偿还债务支付的现金	656,291	1,786,961	-63.27
支付其他与筹资活动有关的现金	461,754	267,871	72.38

其他说明：

1、 收取利息、手续费及佣金的现金本期较上年同期减少42.69%，主要是本报告期公司所属子公司收到的保理利息减少所致。

2、 客户贷款及垫款净减少额本期较上年同期增加1.18亿，主要是本报告期公司所属子公司保理业务规模下降导致资金净流出减少。

3、 客户存款和同业存放款项净增加额本期较上年同期增加1.25亿，主要是本报告期公司所属财务公司吸收存款净增加额较上年同期增加所致。

4、 收回投资收到的现金本期较上年同期减少32.37%，主要是本报告期公司所属子公司收回结构性存款减少所致。

5、 取得投资收益收到的现金本期较上年同期减少42.56%，主要是本报告期公司所属子公司衍生品结算收到的现金减少所致。

6、 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额本期较上年同期减少96.67%，主要是本报告期公司及所属子公司收到股权转让款减少所致。

7、 收到其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加246.68%，主要是本报告期公司所属子公司收到处置公司的债权款所致。

8、 投资支付的现金本期较上年同期减少30.18%，主要是本报告期公司所属子公司购买结构性存款减少所致。

9、 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额本期较上年同期减少38.97%，主要是本报告期公司所属子公司支付股权转让款减少所致。

10、 支付其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加73.60%，主要是本报告期公司及所属子公司受限货币资金增加所致。

11、 吸收投资收到的现金本期较上年同期增加147.82%，主要是公司授予限制性股票激励收到的现金增加所致。

12、 子公司吸收少数股东投资收到的现金本期较上年同期减少80.76%，主要是本报告期公司所属子公司收到少数股东投资款减少所致。

13、 取得借款收到的现金本期较上年同期减少59.14%，主要是本报告期公司所属子公司收到银行借款减少所致。

14、 收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加112.66%，主要是本报告期公司及所属子公司收到的票据贴现款及售后回租融资租赁款增加所致。

15、 偿还债务支付的现金本期较上年同期减少63.27%，主要是本报告期公司及所属子公司偿还的银行借款减少所致。

16、 支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加72.38%，主要是本报告期公司及所属子公司支付的票据到期解付款增加所致。

2、 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

(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：万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	162,848	1.24			–	
应收票据	11,036	0.08	28,223	0.21	-60.90	
发放贷款和垫款	1,470	0.01	2,842	0.02	-48.28	
应收股利	25,332	0.19	13,047	0.10	94.16	
存货	151,070	1.15	232,524	1.76	-35.03	
一年内到期的非流动资产	5,940	0.05			–	
长期应收款	176,900	1.35	5,940	0.04	2,878.11	
其他非流动资产	24,982	0.19	14,964	0.11	66.95	
衍生金融负债	55,681	0.42	93,968	0.71	-40.74	
吸收存款及同业存放	30,153	0.23	20,258	0.15	48.84	
应付职工薪酬	74,836	0.57	114,382	0.86	-34.57	
其他应付款	685,757	5.22	187,746	1.42	265.26	
应付股利	503,283	3.83	33,279	0.25	1,412.31	
一年内到期的非流动负债	641,482	4.88	138,924	1.05	361.75	
应付债券	823,404	6.26	1,279,434	9.66	-35.64	
长期应付款	6,922	0.05			–	
资本公积	15,835	0.12	12,180	0.09	30.01	
减：库存股	29,677	0.23	48,212	0.36	-38.44	
其他综合收益	45,804	0.35	8,794	0.07	420.86	
盈余公积	33,786	0.26	49,843	0.38	-32.22	

其他说明

1、 交易性金融资产本期期末较上期期末增加162,848万元，主要是本报告期公司所属子公司结构性存款增加所致。

2、 应收票据本期期末较上期期末减少60.90%，主要是本报告期公司所属子公司部分银行承兑汇票到期所致。

3、 发放贷款和垫款本期期末较上期期末减少48.28%，主要是本报告期公司所属财务公司发放贷款到期收回所致。

4、 应收股利本期期末较上期期末增加94.16%，主要是本报告期公司所属合营、联营及其他股权投资企业分红所致。

5、 存货本期期末较上期期末减少35.03%，主要是公司所属子公司去年年末按照船期计划采购天然气，期初库存较高所致。

6、 一年内到期的非流动资产本期期末较上期期末增加5,940万，主要是本报告期公司所属融资租赁公司的应收融资租赁款在一年内即将到期所致。

7、 长期应收款本期期末较上期期末增加2,878.11%，主要是本报告期公司根据合同现金流量特征，将其他应收款重分类为长期应收款所致。

8、 其他非流动资产本期期末较上期期末增加66.95%，主要是本报告期公司所属子公司支付的固定资产、土地使用权保证金增加所致。

9、 衍生金融负债本期期末较上期期末减少40.74%，主要是上期计入衍生金融负债的合约本期到期结算所致。

10、 吸收存款及同业存放本期期末较上期期末增加48.84%，主要是公司所属财务公司吸收存款增加所致。

11、 应付职工薪酬本期期末较上期期末减少34.57%，主要是本报告期公司及所属子公司发放上年计提的绩效激励所致。

12、 其他应付款本期期末较上期期末增加265.26%，主要是本报告期应付股利增加所致。

13、 应付股利本期期末较上期期末增加1,412.31%，主要是本报告期公司及所属子公司宣告分配股利，应付股利增加所致。

14、 一年内到期的非流动负债本期期末较上期期末增加361.75%，应付债券本期期末较上期期末减少35.64%，主要是VEYONG 3.375% 2026和23新奥天然气GN001两笔债券在一年内即将到期所致。

15、 长期应付款本期期末较上期期末增加6,922万，主要是本报告期公司所属子公司融资租赁款增加所致。

16、 资本公积本期期末较上期期末增加30.01%，主要是本报告期公司分摊确认限制性股票费用所致。

17、 库存股本期期末较上期期末减少38.44%，主要是本报告期公司限制性股票激励计划向激励对象授予限制性股票减少库存股所致。

18、 其他综合收益本期期末较上期期末增加420.86%，主要是公司上年计入现金流量套期储备的衍生合约市值上升导致。

19、 盈余公积本期期末较上期期末减少32.22%，主要是公司授予限制性股票与库存股成本之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减，冲减盈余公积所致。

2、 境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

(1). 资产规模

其中：境外资产1,294,138（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为9.85%。

(2). 境外资产占比较高的相关说明

□ 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

单位：万元 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	120,733	120,733	其他	保证金、法定准备金	132,469	132,469	其他	保证金、法定准备金
固定资产	19,149	19,149	抵押	借款抵押、售后回租	7,052	7,052	抵押	借款抵押
无形资产	1,695	1,695	其他	借款抵押	4,055	4,055	其他	借款抵押、诉讼冻结
其他权益工具投资	1,140	1,140	质押	股权质押	1,145	1,145	质押	股权质押
合计	142,717	142,717	/	/	144,721	144,721	/	/

其他说明：

1、 受限货币资金主要为公司在各类金融机构的准备金及保证金，主要包括存放在中央银行法定准备金4.11亿元，银行承兑汇票保证金3.77亿元。

2、 公司质押部分子公司的燃气收费权，作为获得银行信贷的担保。

4、 其他说明

□ 适用 √ 不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

本期对外股权投资总额	上年同期对外股权投资总额	同比增减(%)
454,490	87,448	419.72%

其他说明：

对外股权投资总额本期较上年同期增加419.72%，主要是本期公司增加对子公司的投资所致。

(1). 重大的股权投资

□ 适用 √ 不适用

(2). 重大的非股权投资

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	项目进度(%)	本年度投入金额	累计实际投资金额	项目收益情况	资金重大变动的详细说明
浙江舟山液化天然气（LNG）接收及加注站三期LNG储罐及配套设施项目	292,096	98.98	35,290	195,057	在建	自有资金、银行贷款
新奥研究总院项目（1#）	80,984	30.00	431	9,722	在建	自有资金
新奥研究总院项目（2#）	65,614	35.00	2,006	9,814	在建	自有资金
宁洲气电项目天然气供应管道工程	135,905	98.80	1,064	126,630	部分在建	自有资金、银行贷款
东莞市天然气高压管网工程环城北路、中洪支线项目	47,402	92.37	2,662	39,306	部分在建	自有资金
东莞市天然气高压管网工程桑茶快速路、东延线项目	17,160	13.29	386	620	在建	自有资金
东莞市天然气高压管网工程(常虎高速-长安调压站)迁改项目	12,912	13.00	52	1,383	部分在建	自有资金
合计	652,073	/	41,891	382,532	/	/

(3). 以公允价值计量的金融资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	本期结算金额	其他变动	期末数
股票	34,117	-1,096	4,065						33,097
衍生工具	-59,737	-3,948	-25,726				3,172		-41,547
期货	-1,045	987					1,739		-58
其他									
其中：基金投资					590,709	590,709			
结构性存款		-241			595,533	432,444			162,848
应收款项融资	67,638					625			67,013
其他权益工具投资	17,236		1,166						17,177
其他非流动金融资产	417,389	-26,956				316			390,117
合计	475,598	-31,254	-20,495		1,186,242	1,024,094	4,911		628,647

证券投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
资本证券	01635.HK	大众公用	41,054	自有资金	25,975	-1,102					24,873	其他非流动金融资产
资本证券	002716	湖南白银	29	自有资金	40	6					46	其他非流动金融资产
资本证券	09908.HK	嘉兴燃气	4,113	自有资金	8,102		4,065			179	8,178	其他权益工具投资
合计	/	/	45,196	/	34,117	-1,096	4,065			179	33,097	/

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

(1). 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	报告期结算金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例(%)
商品衍生品合约		-96,763	11,320	-12,476			-5,088	-45,948	-0.76
外汇衍生品合约		35,981	-14,281	-13,249			9,999	4,344	0.07
合计		-60,782	-2,961	-25,725			4,911	-41,604	-0.69
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	公司根据《企业会计准则第22号－金融工具确认和计量》、《企业会计准则第24号－套期会计》、《企业会计准则第37号－金融工具列报》相关规定及其指南，对套期保值业务进行相应的核算和披露，与上一报告期相比未发生变化。								
报告期实际损益情况的说明	套期工具与被套期项目价值变动加总后的实际损益为13,245万元								

衍生品投资类型	初始投资金额	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	报告期结算金额	期末账面价值	期末账面价值占公司报告期末净资产比例(%)
套期保值效果的说明	1、商品衍生品交易 公司通过以商品套期交易对采购及销售合同进行套期保值，实现了对原油和天然气部分价格风险敞口的有效管理，进一步减小了油气价格波动对经营收益的不确定性影响。 2、外汇衍生品交易 公司通过使用外汇套期保值产品，减少了公司因汇率、利率波动导致美元债务还本付息、天然气采购等业务带来的现金流量大幅波动的风险。								
衍生品投资资金来源	自有资金								
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明(包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等)	一、风险分析 1、市场风险 一是市场发生系统性风险；二是价格预测发生方向性错误；三是期货价格与现货价格走势背离等带来的风险。 2、流动性风险 如果合约活跃度较低，导致套期保值持仓无法在合适的价位成交，令实际交易结果与方案设计出现较大偏差，从而带来损失。 3、技术风险 由于无法控制和不可预测的系统故障、网络故障、通讯故障等造成交易系统非正常运行，使交易指令出现延迟、中断或数据错误等问题，从而带来相应风险。 4、操作风险 期货、期权交易专业性较强，复杂程度较高，存在操作不当或操作失败的可能，从而带来相应风险。 5、信用风险 交易过程中存在由于对手方违约造成损失的风险。 二、风险控制措施 1、严格按照公司制定的风控制度进行套期保值操作，按照相关岗位职责施行逐级上报制度，决策，交易，与风险监管分开，使业务开展的更加安全，高效，可控。 2、严守套期保值原则，杜绝投机交易。将套期保值业务与公司生产经营相匹配，合理使用保证金，提高资金使用效率，降低资金风险。 3、牢固掌握期货交易所及国内外相关监管平台有关规定、制度、法规，熟练把握相关品种交割的各个环节，积极配合交易所期货公司等相关部门的风险管理工作。 4、公司对各类套保工具提前进行情景模拟测算，做好各类场景策略规划。在套保业务操作中设置止损机制，实时监控市值、仓位、现金流等，控制最大可能亏损额度。 5、公司套期保值业务均选择信用级别高的金融机构，降低履约风险。								
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	公司投资的衍生品交易，市场透明公开透明、流动性高，成交价格和当日结算单价能充分反映衍生品的公允价值。公司衍生品业务按照《企业会计准则第22号－金融工具确认和计量》、《企业会计准则第24号－套期保值》、《企业会计准则第37号－金融工具列报》等相关会计政策及核算原则及披露要求执行。								
涉诉情况(如适用)	无								
衍生品投资审批董事会公告披露日期(如有)	2024年12月11日								
衍生品投资审批股东会公告披露日期(如有)	2024年12月27日								

(2). 报告期内以投机为目的的衍生品投资

□ 适用 √ 不适用

(五) 重大资产和股权出售

□ 适用 √ 不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达10%以上的参股公司情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
ENN LNG (SINGAPORE) PTE. LTD.	子公司	液化天然气的营销与销售、船舶运输与租船业务	3,000万美元	977,333	864,077	362,355	54,116	43,537
新奥(舟山)液化天然气有限公司	子公司	LNG接收站建设与运营	205,600万人民币	799,829	495,023	69,250	49,084	42,208
ENN GLOBAL TRADING PTE. LTD.	子公司	液化天然气的营销与销售	100万美元	91,630	60,846	207,092	30,170	28,203

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
中油中泰(淮安)新能源有限公司	收购	无重大影响
建湖泰维燃气有限公司	收购	无重大影响
新能能源有限公司	出让股权	无重大影响
海安双闽新能源有限公司	出让股权	无重大影响

其他说明

□ 适用 √ 不适用

(七) 公司控制的结构化主体情况

□ 适用 √ 不适用

五、 其他披露事项

(一) 可能面对的风险

√ 适用 □ 不适用

1. 气源获取及价格波动风险

公司的天然气以国际资源获取和中石油、中石化以及中海油（以下简称"三大油"）的合作为主，主要存在国际和国内两方面的气源获取及价格波动风险。

在国际进口气源获取及价格波动风险方面，主要存在地缘政治冲突等不确定加剧、中美贸易摩擦等风险。公司将加强市场研判能力、预警可能存在的国际气源、海运及价格波动等风险，不断优化国际资源池，以事前算赢的方式精准捕捉相对低价现货进口机会，形成长协和现货的国际资源组合，并强化实纸结合和套期保值能力，同时加强国际国内资源市场联动调优，合理控制国际气源采购成本和交易风险。

在国内气源获取及价格波动风险方面，可能存在三大油供应合同量增量有限或阶段性购销价格相对偏高的风险。公司不断深化与三大油的合作关系，持续获取国内长周期相对低价资源，提升增量资源灵活性；强化上游长协合同价格管理，实现合同内资源降本；同时聚合国内煤层气、煤制气、页岩气等各类非常规资源，并加强与其他生态在长协购销方面的合作，夯实可控资源规模，形成多元化资源组合供应格局。

2. 安全经营的风险

天然气属于易燃、易爆气体，天然气的储存、输配、运输等运营活动对安全经营要求很高。如果由于储存、输配设备设施意外发生故障、天然气运输车辆/船舶故障、员工操作不当或者自然灾害等原因，导致发生火灾、爆炸等安全事故，威胁到公司员工、承包商和社区人员的健康安全，政府部门可能要求停工、停产，将会给生产经营带来损失。

针对可能存在的安全经营风险，公司秉持"看得见、知重点、有人管"的安全智能发展理念，始终将安全合规运营放在企业发展的首位，通过安全风险智能地图建设不断提升风险管控和安全运营能力。工程建造业务已成功打造安全风险智能地图产品，涵盖施工一线、班组长、项目经理及分公司经理等角色智能地图，实现对危险作业、PE管焊接质量、人员资质等风险智能识别与预警；结合现场施工物联监管，通过AI技术即时识别违规作业行为并报警，自动评估风险等级，进行跟踪处置，形成闭环数字化管理，从而有效提升施工现场安全管理水平。公司将根据客户安全需求，产智互促，打造安全角色智能能力，不断提升整体安全运营水平。

3. 汇率波动的风险

受到国际贸易环境变化、各国央行货币政策调整、地缘政治局势动荡以及市场参与者情绪与预期变化等影响，人民币与美元汇率的波动不断变大。针对可能存在的汇率风险，公司通过加强汇率趋势研究、控制资金收付节奏、匹配资金收付币种，采取有利的币种和结算方式并根据汇率变动走势，适时利用金融工具进行套期保值、约定保护性合同条款等措施降低汇率波动对公司业绩的不利影响。

4. 利率风险

公司的利率风险产生于银行借款等有息债务。浮动利率的金融负债使公司面临现金流利率风险，固定利率的金融负债使公司面临公允价值利率风险。公司根据市场环境来调整固定利率及浮动利率贷款的比例，并利用利率掉期等衍生产品进行套期保值。

5. 衍生产品风险

公司的衍生产品是以降低外汇和商品价格波动风险为目的，与若干金融机构签订的多份外币衍生品合约和商品衍生品合约。外币衍生合约允许公司在到期日以约定人民币/美元汇率购买美元，绝大部分该合约指定为套期工具；商品衍生品合约可以对冲与Brent、JCC、HH、TTF、JKM等多种指数挂钩的LNG合约，以稳定未来LNG采购成本并管理采购销售不匹配而产生的价格敞口风险，部分该合约指定为套期工具。公司衍生产品面对的风险主要为外汇及大宗商品价格变动带来的市场风险、流动性风险、信用风险、交易对手方风险与操作风险。为了控制风险，公司设立交易风控部门，通过采用国际领先的能源贸易数智化风控系统，对外汇与商品套期保值交易进行全流程风险管理。针对市场风险，公司深化迭代商品、外汇、宏观等市场风险分析体系，依托高阶量化分析模型提炼市场数据，建立了24小时全球联动市场风险应急响应机制。针对信用及交易对手方风险，公司严格执行对手方准入限制、建立信用额度追踪监测模型与PFE

风险管理模型，通过对各类财务指标进行量化分析来监控交易对手方违约风险。针对操作风险，公司沉淀交易规则，持续更新套期保值制度及细则，规范交易授权及套保交易流程，明确交易方向与止损额度，建立VaR值风险限额管理规范；搭建了国际领先的大宗商品风险管理体系，并自主研发了配套的ETMO数字化风控平台Web端和移动端App，通过专业的风控模型技术对公司的衍生品交易进行逐日盯市及监控示险，减少了不适当的人工干预，从而进行风险规避，最大程度提升风险管理精准度。

(二) 其他披露事项

□ 适用 √ 不适用

04

公司治理、环境和社会

ENN 新奥

一、 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
郑文平	副总裁	离任
王博涵	总裁助理	聘任
宗波	总裁助理、财务总监	离任
梁宏玉	财务总监	聘任
王玉锁	董事长	离任
蒋承宏	董事长	聘任
唐稼松	独立董事	离任
王天泽	独立董事	聘任

公司董事、高级管理人员变动的情况说明

√ 适用 □ 不适用

1、公司于2025年2月19日披露了《新奥股份关于公司高级管理人员聘任及调整的公告》(公告编号：临2025-013)，郑文平因工作职位调整辞去公司副总裁职务，将继续在公司担任总工程师。公司于2025年2月18日召开第十届董事会第二十四次会议，审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》，聘任王博涵担任公司总裁助理。

2、公司于2025年3月1日披露了《新奥股份关于公司高级管理人员聘任及调整的公告》(公告编号：临2025-014)，宗波因工作职位调整辞去公司总裁助理、财务总监职务，现任公司子公司新奥能源副首席财务官职位。公司于2025年2月28日召开第十届董事会第二十五次会议，审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》，聘任梁宏玉担任公司财务总监。

3、公司于2025年3月27日披露了《新奥股份董事长辞职及选举新任董事长暨变更法定代表人的公告》(公告编号：临2025-027)，王玉锁向董事会递交辞职申请辞去公司董事长职务，将继续担任公司董事。公司于2025年3月26日召开第十届董事会第二十六次会议，审议通过《关于选举董事长暨变更法定代表人的议案》，选举蒋承宏为公司董事长，同时变更公司法定代表人为蒋承宏。

4、因第十届董事会任期即将届满，公司于2025年5月完成董事会换届选举。公司第十一届董事会非独立董事成员为：蒋承宏(董事长)、于建潮(副董事长)、韩继深、张宇迎(职工董事)、王玉锁、张瑾、王子峥；第十一届董事会独立董事成员为：王天泽、张余、王春梅、初源盛。同时，公司于2025年5月28日召开第十一届董事会第一次会议，审议通过《关于聘任公司高级管理人员的议案》，聘任蒋承宏、韩继深为联席首席执行官，张宇迎为总裁，苏莉为常务副总裁，张晓阳、黄保光为副总裁，姜杨、孙典飞、王博涵、林燕为总裁助理，梁宏玉为总裁助理、财务总监、董事会秘书。

二、 利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每10股送红股数（股）	/
每10股派息数(元)（含税）	/
每10股转增数（股）	/

利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明

不适用

三、 公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权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
为进一步建立、健全公司长效激励机制，公司于2025年1月21日召开第十届董事会第二十三次会议，审议通过《关于公司<2025年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于公司<2025年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司2025年限制性股票激励计划有关事项的议案》，推出2025年限制性股票激励计划。	详见公司于2025年1月22日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份2025年限制性股票激励计划（草案）摘要公告》（公告编号：临2025-003）、《新奥股份2025年限制性股票激励计划（草案）》《新奥股份2025年限制性股票激励计划实施考核管理办法》《新奥股份2025年限制性股票激励计划首次授予部分激励对象名单》。
2025年1月22日至2025年2月5日，公司对首次授予拟激励对象的姓名和职务在公司内部进行了公示。截至公示期满，公司监事会未收到任何人对首次授予拟激励对象提出的异议。	详见公司于2025年2月6日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份监事会关于公司2025年限制性股票激励计划首次授予激励对象名单的公示情况说明及核查意见》（公告编号：临2025-006）。
2025年2月18日，公司召开2025年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司<2025年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于公司<2025年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司2025年限制性股票激励计划有关事项的议案》。	详见公司于2025年2月19日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份2025年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：临2025-008）。
2025年2月18日，公司召开第十届董事会第二十四次会议，审议通过《关于向公司2025年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》。确定股权激励权益的首次授予日为2025年2月18日，向符合条件的74名激励对象授予限制性股票2,047.50万股，授予价格为9.79元/股。	详见公司于2025年2月19日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份关于向公司2025年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的公告》（公告编号：临2025-011）。

事项概述	查询索引
按照《上市公司股权激励管理办法》等要求，公司对2025年限制性股票激励计划内幕信息知情人在激励计划草案公告前6个月内买卖公司股票的情况进行了自查。未发现内幕信息知情人利用本次激励计划有关内幕信息进行股票买卖的行为或者泄露本次激励计划有关内幕信息的情形。	详见公司于2025年2月19日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份关于2025年限制性股票激励计划内幕信息知情人买卖公司股票情况的自查报告》(公告编号：临2025-012)。
公司2025年限制性股票激励计划首次授予的激励对象在资金缴纳过程中，两名激励对象放弃认购，涉及股数950,000股。因此，本激励计划首次授予激励对象人数由74人调整为72人，首次授予股数由20,475,000股调整为19,525,000股。公司实际收到72名激励对象缴纳的认购股款合计191,149,750.00元。经与上交所和中国证券登记结算有限责任公司上海分公司确认，上述19,525,000股股票由无限售条件流通股变更为有限售条件流通股。	详见公司于2025年4月9日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份关于股份性质变更暨2025年限制性股票激励计划首次授予的进展公告》(公告编号：临2025-032)。
2025年4月10日，公司完成2025年限制性股票激励计划首次授予部分限制性股票的登记工作。首次授予限制性股票登记数量为1,952.50万股。	详见公司于2025年4月12日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份关于2025年限制性股票激励计划首次授予结果的公告》(公告编号：临2025-036)。
2025年8月27日，公司召开第十一届董事会第二次会议，审议通过《关于2021年限制性股票激励计划首次授予部分第四个解除限售期解除限售条件成就的议案》《关于调整2021年限制性股票激励计划首次及预留授予股份回购价格的议案》《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》《关于调整2025年限制性股票激励计划首次授予股份回购价格的议案》《关于回购注销2025年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》。	详见公司于2025年8月28日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份关于2021年限制性股票激励计划首次授予部分第四个解除限售期解除限售条件成就的公告》(公告编号：临2025-069)、《新奥股份关于调整2021年限制性股票激励计划首次及预留授予股份回购价格的公告》(公告编号：临2025-070)、《新奥股份关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的公告》(公告编号：临2025-071)、《新奥股份关于调整2025年限制性股票激励计划首次授予股份回购价格的公告》(公告编号：临2025-072)、《新奥股份关于回购注销2025年限制性股票激励计划部分限制性股票的公告》(公告编号：临2025-073)。

(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

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）		1
序号	企业名称	环境信息依法披露报告的查询索引
1	新能能源有限公司	企业环境信息依法披露系统（内蒙古）：http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/viewRunner.html?viewId=http://111.56.142.62:40010/support-yfpl-web/web/sps/views/yfpl/views/yfplYearReport/index.js&cantoncode=150600

其他说明

□ 适用 √ 不适用

五、 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

新奥股份始终秉持高度的社会责任感，以真诚的关怀之心投身公益事业，用实际行动助力构建和谐美好社会。公司在教育支持、乡村振兴等领域持续开展多元化公益项目。报告期内，公司广泛参与社会公益活动，切实将企业发展成果回馈社会，惠及更多需要帮助的群体。

（一） 支持教育事业

公司长期深耕教育公益，持续改善基础教育条件、提升师资水平，并不断探索高校人才培养和科研创新的新模式。报告期内，公司累计投入约1,505万元用于各项教育公益项目，切实履行企业社会责任，助力教育事业可持续发展。

（二） 乡村振兴

公司积极响应国家乡村振兴战略，聚焦乡村基础设施升级与居住环境改善。报告期内，累计投入约10万元用于乡村村容整治等民生工程，持续提升乡村居住品质，以务实行动助力建设生态宜居美丽乡村。

（三） 其他社会公益

公司精准投入社会公益资源，报告期内累计投入约135万元用于困难群众帮扶、人居环境优化及文旅公益等项目，通过务实举措推动民生改善与社会进步，彰显企业担当，为强国富民贡献力量。

05

重要事项

ENN 新奥

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	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相关的承诺	其他	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组事项完成后60个月内，维持本人作为上市公司实际控制人的地位。	2019年12月9日	是	重组完成（2020年9月18日）后60个月	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥国际	新奥能源及其控股子公司存在的房屋、土地、租赁、业务资质、行政处罚等方面的瑕疵，承诺督促办理相关证书，如无法取得，将承担相应损失。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决土地等产权瑕疵	精选投资	新奥能源及其控股子公司存在的房屋、土地、租赁、业务资质、行政处罚等方面的瑕疵，承诺督促办理相关证书，如无法取得，将承担相应损失。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	新奥科技、新奥集团和新奥控股	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，本公司及本公司控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决关联交易	新奥科技、新奥集团和新奥控股	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，规范本公司及本公司的关联企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2021年10月26日	否	长期	是		
	其他	新奥科技、新奥集团和新奥控股	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2021年10月26日	否	长期	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥科技、新奥集团和新奥控股	将督促并协助新奥舟山及其子公司办理房屋建筑物、土地、海域等方面的相关权属证明，如无法取得，将承担相应损失。	2021年10月26日	是	新奥舟山及/或其子公司相关房屋产权证办理完毕	是		
	其他	王玉锁	本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组交易完成后36个月内，维持本人作为新奥股份实际控制人的地位。	2021年10月26日	是	重组完成（2022年8月16日）后36个月	是		
	其他	新奥科技	本公司保证通过本次发行股份及支付现金购买新奥舟山90%股权重组事项获得的对价股份优先用于履行业绩补偿承诺。	2021年10月26日	是	股份发行（2022年8月16日）后至业绩补偿承诺完成	是		
	盈利预测及补偿	新奥科技、新奥集团、新奥控股	承诺标的公司新奥舟山2022年度、2023年度、2024年度、2025年度扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润分别不低于34,967万元、63,943万元、93,348万元和119,643万元。	2021年10月26日	是	2022年-2025年	是		
	其他	新奥股份	为本次私有化新奥能源的交易所出具的说明、承诺、确认，以及所提供的有关信息和资料，均为真实、准确、完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥股份董监高及实控人	为本次私有化新奥能源的交易所出具的说明、承诺、确认，以及所提供的资料、信息均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。	2025年3月26日	否	长期	是		

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	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
	其他	新奥国际	本公司及一致行动人为本次私有化新奥能源的交易所出具的说明、承诺、确认，以及所提供的资料及信息均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥能源	为本次私有化新奥能源的交易所出具的说明、承诺、确认，以及所提供的资料及信息均为真实、准确和完整的，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥股份、新奥国际	不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证券监督管理委员会立案调查等情形。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥股份董监高及实控人	不存在因涉嫌犯罪正被司法机关立案侦查或涉嫌违法违规正被中国证券监督管理委员会立案调查等情形。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥股份、新奥国际、新奥能源	不存在泄露本次私有化新奥能源交易内幕信息的情形。不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查尚未完成责任认定等情况。不存在不得参与上市公司重大资产重组的情形。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥股份董监高及实控人、新奥国际董事	不存在泄露本次私有化新奥能源交易内幕信息的情形。不存在因涉嫌本次交易相关的内幕交易被立案调查或者立案侦查尚未完成责任认定等情况。不存在不得参与上市公司重大资产重组的情形。	2025年3月26日	否	长期	是		
	解决关联交易	王玉锁	本次私有化新奥能源交易完成后，规范本人及本人控制的企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2025年3月26日	否	长期	是		
		新奥国际	本次私有化新奥能源交易完成后，规范本公司及一致行动人、本公司及一致行动人控制的企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2025年3月26日	否	长期	是		
	解决同业竞争	新奥国际	本公司及一致行动人、本公司及一致行动人控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2025年3月26日	否	长期	是		
		王玉锁	本人及本人控制的企业避免与新奥股份及其控股子公司产生实质性同业竞争。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥国际	本次私有化新奥能源交易完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	王玉锁	本次私有化新奥能源交易完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2025年3月26日	否	长期	是		
	其他	新奥股份董监高	本人不存在自承诺之日至本次私有化新奥能源交易实施完毕期间减持公司股份的计划。本次交易完成前，如本人根据实际需要拟进行减持的，将严格执行相关要求并及时披露。	2025年3月26日	是	自承诺之日至本次交易实施完毕期间	是		
	其他	新奥国际及一致行动人	承诺出具之日起至本次私有化新奥能源交易实施完毕期间内，本单位无减持公司股份的计划。如各承诺方之间因内部持股结构调整等原因转让公司股份的，将严格执行相关要求并及时披露。	2025年3月26日	是	自承诺之日至本次交易实施完毕期间	是		
	其他	王玉锁	本人不存在自承诺出具之日起至本次私有化新奥能源交易实施完毕期间减持公司股份的计划。如本人控制的主体之间因内部持股结构调整等原因转让公司股份的，将严格执行相关要求并及时披露。	2025年3月26日	是	自承诺之日至本次交易实施完毕期间	是		

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	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与再融资相关的承诺	解决关联交易	新奥控股	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，减少和规范新奥控股及其子公司与新奥股份及子公司的关联交易。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决关联交易	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，减少和规范本人及本人控制的企业与新奥股份及子公司的关联交易。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	新奥控股	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，本公司及控股子公司避免与新奥股份及其子公司产生同业竞争。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决同业竞争	王玉锁	本次通过资产置换、发行股份及支付现金的方式购买新奥能源股份重组完成后，本人及控股子公司避免与新奥股份及其子公司产生同业竞争。	2019年12月9日	否	长期	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥控股	将督促并协助公司及其子公司办理相关房屋建筑物之建设/施工许可及权属证明。如无法取得，将承担相应损失。	2017年5月17日	是	相关权属证书办理完毕之日止	是		

注： 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参与公司购买新奥能源股权和新奥舟山股权、私有化新奥能源的重大资产重组事项中，在保持独立性、解决关联交易、解决同业竞争等方面承诺内容存在重复，公司已将重复内容整合并按照承诺相关方最新的承诺时间在上表中进行列示。相关方所做的所有承诺具体内容详见公司披露在上海证券交易所网站的《新奥股份重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易报告书》《新奥股份发行股份及支付现金购买资产暨关联交易报告书》《新奥天然气股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书（草案）》。

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、 半年报审计情况

□ 适用 √ 不适用

五、 上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□ 适用 √ 不适用

六、 破产重整相关事项

□ 适用 √ 不适用

七、 重大诉讼、仲裁事项

□ 本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项

√ 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、 上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

□ 适用 √ 不适用

九、 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，公司及公司控股股东、实际控制人诚信状况良好，不存在重大失信情况，不存在未履行法院生效判决、未按期偿还大额债务等情况。

十、 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

(一) 关联交易预计及新增关联交易审议情况

(1) 公司于2023年12月8日召开第十届董事会第十一次会议，审议通过了《关于2024-2026年度日常关联交易额度预计的议案》，具体内容详见公司于2023年12月9日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于2024-2026年年度日常关联交易额度预计的公告》(公告编号：临2023-060)。

(2) 公司于2023年12月26日召开2023年第三次临时股东大会，审议通过了《关于2024-2026年度日常关联交易额度预计的议案》，具体内容详见公司于2023年12月27日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份2023年第三次临时股东大会决议公告》(公告编号：临2023-079)。

(3) 公司于2024年12月10日召开第十届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于调整2025年度日常关联交易预计额度的议案》，具体内容详见公司于2024年12月11日在上海证券交易所网站披露的临时公告《新奥股份关于调整2025年度日常关联交易预计额度的公告》(公告编号：临2024-095)。

（二） 2025半年度关联交易执行情况

2025年1-6月公司及子公司与关联方实际发生的日常关联交易金额为48,150万元，完成2025年度日常关联交易预计金额的20.93%。

2025年1-6月日常关联交易的预计和实际执行情况对比表

单位：万元 币种：人民币

日常关联交易类别	关联人	2025年预计金额（万元）	2025年1-6月实际发生金额（万元）
设计、施工、销售材料和物资	公司实际控制人控制的下属企业	9,000	936
	上海叁零肆零科技有限公司		961
小计		9,000	1,897
提供技术、综合服务	新绎控股有限公司及下属子公司	38,400	9,166
	公司实际控制人控制的下属企业	3,400	1,072
小计		41,800	10,238
提供融资租赁、商业保理	公司实际控制人控制的下属企业	9,000	2,182
	上海叁零肆零科技有限公司	1,000	
小计		10,000	2,182
销售燃气及其他商品	公司实际控制人控制的下属企业	4,000	313
小计		4,000	313
收入合计		64,800	14,630
采购设备、材料	新奥数能科技有限公司及下属子公司	12,200	1,895
	公司实际控制人控制的下属企业	12,000	7,654
	上海叁零肆零科技有限公司	15,000	2,805
小计		39,200	12,354
接受工程施工	公司实际控制人控制的下属企业	5,100	2,764
小计		5,100	2,764
接受技术、综合服务	新绎控股有限公司及下属子公司	10,700	2,025
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	27,600	7,687
	新奥数能科技有限公司及下属子公司	14,900	416
	新奥新智科技有限公司及下属子公司	19,200	3,606
	公司实际控制人控制的下属企业	13,500	3,046
	上海叁零肆零科技有限公司	5,000	1,622
小计		90,900	18,402

日常关联交易类别	关联人	2025年预计金额（万元）	2025年1-6月实际发生金额（万元）
支出合计		135,200	33,520
成立联合体共同参与投标	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	30,000	
合计		30,000	
总计		230,000	48,150

3、 临时公告未披露的事项

□ 适用 √ 不适用

（二） 资产收购或股权收购、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

公司拟通过全资子公司新能香港私有化新奥能源，并以介绍上市方式在香港联合交易所有限公司主板上市（以下简称"本次交易"）。本次交易的交易对方中包括蒋承宏、于建潮、韩继深、张宇迎、张瑾、苏莉、梁宏玉、张晓阳、林燕等新奥股份的董事、高级管理人员等人员。根据《公司法》《证券法》《上交所上市规则》《重组管理办法》等法律、法规及规范性文件的相关规定，本次交易构成关联交易。具体内容详见公司于2025年4月26日披露的《新奥天然气股份有限公司重大资产购买暨关联交易报告书（草案）》。

根据本次介绍上市的安排，公司已于2025年6月16日向香港联交所递交了本次介绍上市的申请，并于同日在香港联交所网站刊登了本次介绍上市的申请资料。具体内容详见公司于2025年6月17日披露的《新奥股份关于向香港联交所递交H股介绍上市的申请并刊发申请资料的公告》（公告编号：临2025-058）。

公司根据相关规定已向中国证券监督管理委员会（以下简称"中国证监会"）报送了本次介绍上市的备案申请材料并已获中国证监会接收。具体内容详见公司于2025年7月15日披露的《新奥股份关于发行境外上市普通股（H股）备案申请材料获中国证监会接收的公告》（公告编号：临2025-060）。

公司于2025年8月22日收到中华人民共和国国家发展和改革委员会（以下简称"国家发改委"）出具的《境外投资项目备案通知书》（发改办外资备〔2025〕230号），本次交易已完成国家发改委备案程序。具体内容详见公司于2025年8月23披露的《关于重大资产重组事项获得国家发改委备案的进展公告》（公告编号：临2025-066）。

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

公司通过发行股份及支付现金的方式购买新奥科技、新奥集团及新奥控股合计持有的新奥舟山90%股权。交易对方新奥科技、新奥集团、新奥控股承诺新奥舟山2024年度扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润不低于93,348万元。根据中喜会计师事务所（特殊普通合伙）出具的《新奥天然气股份有限公司关于新奥（舟山）液化天然气有限公司2024年度业绩承诺实现情况的说明专项审核报告》，新奥舟山2024年实现的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的净利润为97,692万元，实际完成业绩承诺93,348万元的104.65%。

(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

(六) 其他重大关联交易

□ 适用 √ 不适用

(七) 其他

√ 适用 □ 不适用

2025年1-6月公司向河北新奥公益慈善基金会（以下简称"慈善基金会"）累计捐赠1,599万元，用于社会公益事业。公司关联自然人赵金峰先生为慈善基金会理事长（会长），根据《上海证券交易所股票上市规则》第6.3.3条的规定，慈善基金会为公司关联法人，以上交易构成关联交易。

十一、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

□ 适用 √ 不适用

（二） 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）															
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	主债务情况	担保物（如有）	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆涪陵能源实业集团有限公司	428	2020/10/8	2021/3/8	2025/12/31	保证担保	见说明		否	否	0	有反担保	否	
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,161	2024/6/12	2024/11/19	2027/12/10	保证担保	见说明		否	否	0	有反担保	否	
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,008	2025/3/18	2025/5/23	2026/6/29	保证担保	见说明		否	否	0	有反担保	否	
ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD	控股子公司	Gas Shanghai Pte. Ltd.	2,026	2024/12/20	2024/12/20	2048/12/31	保证及股权质押	见说明		否	否	0	无反担保	否	
金华新奥燃气有限公司	控股子公司	金华市高亚天然气有限公司	700	2024/12/17	2024/12/27	2025/12/27	保证担保	见说明		否	否	0	无反担保	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）															1,820
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）															5,323
公司对子公司的担保情况															
报告期内对子公司担保发生额合计															861,821
报告期末对子公司担保余额合计（B）															2,121,614
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）															2,126,937
担保总额占公司净资产的比例(%)															90.63%
其中：															
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）															0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）															627,930
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）															325,644
上述三项担保金额合计（C+D+E）															953,574

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	无
担保情况说明	1、 报告期内担保发生额和报告期末担保余额包括子公司的对外担保，其担保金额为该子公司对外担保金额乘以公司持有该公司的股份比例。
	2、 报告期末子公司对子公司担保余额1,211,079万元。具体为：
	(1) 新奥能源控股有限公司为ENN Global Trading Pte. Ltd.提供了268,182万元的担保金额。
	(2) 河北新奥能源发展有限公司为献县新奥燃气有限公司提供了1,598万元的担保金额。
	(3) 常州新奥燃气发展有限公司为常州新奥燃气工程有限公司提供了3,000万元的担保金额。
	(4) 常州新奥燃气工程有限公司为常州新奥燃气发展有限公司提供了35,200万元的担保金额。
	(5) 东莞新奥燃气有限公司为东莞市新能能源管理有限公司提供了3,500万元的担保金额。
	(6) 新奥（天津）能源投资有限公司为新奥（舟山）液化天然气有限公司提供了144,500万元的担保金额。
	(7) 新奥（中国）燃气投资有限公司为包括新奥燃气发展有限公司在内的12家子公司提供了共计182,948万元的担保金额。
	(8) 新奥燃气发展有限公司为浙石化新奥（舟山）燃气有限公司提供了3,773万元的担保金额。
	(9) 湘潭新奥燃气发展有限公司为湘潭新奥燃气有限公司提供了2,340万元的担保金额。
	(10) 新能（香港）能源投资有限公司为ENN LNG (Singapore) Pte Ltd提供了476,380万元的担保金额。
	(11) 新乡新奥清洁能源有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了4,350万元的担保金额。
	(12) 蚌埠新奥燃气发展有限公司为蚌埠新奥燃气有限公司提供了9,475万元的担保金额。
	(13) 瑞安市天然气有限公司为瑞安新奥燃气有限公司提供了43,450万元的担保金额。
	(14) 石家庄新奥能源发展有限公司、石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司为石家庄新奥燃气有限公司提供了27,700万元的担保金额。
	(15) 滦州新奥清洁能源有限公司为玉田新奥燃气有限公司、唐山丰南新奥燃气有限公司提供了1,500万元的担保金额。
	(16) 北京新奥新能能源投资有限公司为龙游新奥新睿能能源发展有限公司提供了2,970万元的担保金额。
	(17) 新乡县中能服热力有限公司为新乡县中能服恒新热力有限公司提供了213万元的担保金额。

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）
3、报告期末直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保余额735,306万元。具体为：
(1) 公司境外全资子公司Enn Clean Energy International Investment Limited于2021年5月12日发行8亿美元高级无抵押固息债券（期末余额人民币398,625万元）；公司提供跨境连带责任保证担保。该笔担保于2020年7月21日召开第九届董事会第十六次会议及2020年8月7日召开的2020年第二次临时股东大会审议通过。
(2) 公司为全资子公司新能（天津）能源有限公司提供了14,891万元的担保金额。
(3) 公司为全资子公司新奥新能（浙江）能源贸易有限公司提供了150,000万元的担保金额。
(4) 公司为全资子公司新奥（舟山）供应链管理有限公司提供了24,000万元的担保金额。
(5) 常州新奥燃气发展有限公司为常州新奥燃气工程有限公司提供了3,000万元的担保金额。
(6) 河北新奥能源发展有限公司为献县新奥燃气有限公司提供了1,598万元的担保金额。
(7) 新乡新奥清洁能源有限公司为新乡新奥燃气有限公司提供了4,350万元的担保金额。
(8) 瑞安市天然气有限公司为瑞安新奥燃气有限公司提供了43,450万元的担保金额。
(9) 石家庄新奥能源发展有限公司、石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司为石家庄新奥燃气有限公司提供了27,700万元的担保金额。
(10) 滦州新奥清洁能源有限公司为玉田新奥燃气有限公司提供了1,000万元的担保金额。
(11) 滦州新奥清洁能源有限公司为唐山丰南新奥燃气有限公司提供了500万元的担保金额。
(12) 蚌埠新奥燃气发展有限公司为蚌埠新奥燃气有限公司提供了9,475万元的担保金额。
(13) 新奥（中国）燃气投资有限公司为大庆高新博源热电有限公司提供了52,717万元的担保金额。
(14) 新奥（中国）燃气投资有限公司为滦州新奥清洁能源有限公司提供了4,000万元的担保金额。
4、 报告期末公司所属子公司金华新奥燃气有限公司对金华市高亚天然气有限公司提供700万元的担保金额。
5、 报告期末公司为参股公司重庆龙冉能源科技有限公司按持股比例向重庆涪陵能源实业集团有限公司提供2,597万元连带责任保证反担保。上述反担保事项已经公司第九届董事会第十七次会议、2020年第三次临时股东大会，第十届董事会第十一次会议、2023年第三次临时股东大会以及第十届董事会第二十二次会议、2024年第三次临时股东大会审议通过。
6、 报告期末公司所属子公司ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD对Gas Shanghai Pte. Ltd.提供2,026万元担保金额。上述反担保事项已经公司第十届董事会第十八次会议、2024年第二次临时股审议通过。

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
	7、 公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）的主债务情况说明 (1) 公司参股公司重庆龙冉能源科技有限公司因项目建设及运营需要向重庆农商行涪陵分行申请贷款不超过3亿元，由其大股东重庆涪陵能源实业集团有限公司提供全额担保，公司按14%持股比例提供反担保，截至报告期末，公司提供反担保的余额为428万元。 (2) 公司参股公司重庆龙冉能源科技有限公司因生产经营需要向中信银行涪陵支行、招商银行重庆涪陵分行申请流动资金贷款及银行承兑汇票敞口额度不超过0.80亿元，由其大股东重庆涪陵能源实业集团有限公司提供全额担保，公司按14%持股比例提供反担保，截至报告期末，公司提供反担保的余额为1,161万元。 (3) 公司参股公司重庆龙冉能源科技有限公司因置换贷款需要，计划融资不超过1.3亿元，由其大股东重庆涪陵能源实业集团有限公司提供全额担保，公司按14%持股比例提供反担保，截至报告期末，公司提供反担保的余额为1,008万元。 (4) 公司联营公司金华市高亚天然气有限公司因生产经营需要向中国农业银行金华分行申请流动资金贷款2,000万元，公司子公司金华新奥燃气有限公司按35%持股比例提供担保，截至报告期末，金华新奥燃气有限公司提供担保的余额为700万元。 (5) 公司参股公司Gas Shanghai Pte. Ltd.作为投资主体，与沪东中华造船（集团）有限公司、中国船舶工业贸易有限公司组成的联合卖方签署一艘LNG船舶的造船合同，需向联合卖方承担船舶建造价款等相关款项的付款义务，就此义务，公司全资子公司ENN LNG (SINGAPORE) PTE LTD按3%的持股比例提供非连带责任保证担保，此外，Gas Shanghai Pte. Ltd.与交银金融租赁有限责任公司子公司Xiang T9 SG International Ship Lease Pte. Limited签署该艘LNG船舶的融资租赁合同，ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD按持有3%的股权比例提供非连带责任保证担保并将持有的3%股权质押给对方。截至报告期末，ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD提供担保的余额为2,026万元。

（三） 其他重大合同

□ 适用 √ 不适用

十二、 募集资金使用进展说明

□ 适用 √ 不适用

十三、 其他重大事项的说明

□ 适用 √ 不适用

06

股份变动及股东情况

ENN 新奥

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	257,004,005	8.30	0	0	0	+19,525,000	+19,525,000	276,529,005	8.93
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	257,004,005	8.30	0	0	0	+19,525,000	+19,525,000	276,529,005	8.93
其中：境内非国有法人持股	252,808,988	8.16	0	0	0	0	0	252,808,988	8.16
境内自然人持股	4,195,017	0.14	0	0	0	+19,525,000	+19,525,000	23,720,017	0.77
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	2,840,083,602	91.70	0	0	0	-19,525,000	-19,525,000	2,820,558,602	91.07
1、人民币普通股	2,840,083,602	91.70	0	0	0	-19,525,000	-19,525,000	2,820,558,602	91.07
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	3,097,087,607	100.00	0	0	0	0	0	3,097,087,607	100.00

2、 股份变动情况说明

√ 适用 □ 不适用

为进一步建立、健全公司长效激励机制，公司推出2025年限制性股票激励计划。本激励计划首次授予的激励对象在资金缴纳过程中，两名激励对象放弃认购，涉及股数950,000股。因此，首次授予激励对象人数由74人调整为72人，首次授予股数由20,475,000股调整为19,525,000股。经与上交所和中国证券登记结算有限责任公司上海分公司确认，上述19,525,000股股票已由无限售条件流通股变更为有限售条件流通股。2025年4月10日，公司完成上述限制性股票的登记工作。

3、 报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□ 适用 √ 不适用

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	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
2025年限制性股票激励对象	0	0	19,525,000	19,525,000	股权激励限售	/
合计	0	0	19,525,000	19,525,000	/	/

二、 股东情况

（一） 股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	25,018
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

（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）							
				持有有限售	质押、标记或冻结情况		
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例(%)	条件股份数量	股份状态	数量	股东性质
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	-	1,370,626,680	44.26	0	质押	13,000,000	境外法人
新奥控股投资股份有限公司	-	374,737,451	12.10	0	质押	214,450,000	境内非国有法人
新奥科技发展有限公司	-	308,808,988	9.97	252,808,988	质押	23,700,000	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	2,022,867	120,015,548	3.88	0	无	0	其他
廊坊合源投资中心（有限合伙）	-	98,360,656	3.18	0	质押	63,840,000	其他
河北威远集团有限公司	-	89,004,283	2.87	0	质押	52,510,000	境内非国有法人
弘创（深圳）投资中心（有限合伙）	-155,000	69,796,200	2.25	0	无	0	其他
全国社保基金一零六组合	-	62,534,290	2.02	0	无	0	其他
基本养老保险基金一五零二二组合	-	25,260,790	0.82	0	无	0	其他
基本养老保险基金八零七组合	4,891,200	17,358,769	0.56	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）			
		股份种类及数量	
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	种类	数量
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	1,370,626,680	人民币普通股	1,370,626,680
新奥控股投资股份有限公司	374,737,451	人民币普通股	374,737,451
香港中央结算有限公司	120,015,548	人民币普通股	120,015,548
廊坊合源投资中心（有限合伙）	98,360,656	人民币普通股	98,360,656
河北威远集团有限公司	89,004,283	人民币普通股	89,004,283
弘创（深圳）投资中心（有限合伙）	69,796,200	人民币普通股	69,796,200
全国社保基金一零六组合	62,534,290	人民币普通股	62,534,290
新奥科技发展有限公司	56,000,000	人民币普通股	56,000,000
基本养老保险基金一五零二二组合	25,260,790	人民币普通股	25,260,790
基本养老保险基金八零七组合	17,358,769	人民币普通股	17,358,769
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	1、ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED（中文名称“新奥集团国际投资有限公司”）、新奥控股、新奥科技、廊坊合源投资中心（有限合伙）、河北威远集团有限公司均为公司实际控制人王玉锁先生控制的企业。 2、王玉锁、赵宝菊夫妇与新奥控股于2018年11月30日签署《关于ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED（新奥集团国际投资有限公司）之股权托管协议》，王玉锁先生、赵宝菊女士分别将其持有的新奥国际全部股权（包括对应的权利和权益）委托给新奥控股管理，托管期限至2040年12月31日。 3、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或者一致行动关系。		
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

			有限售条件股份可上市交易情况		
序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	限售条件
1	新奥科技发展有限公司	252,808,988	2025年8月18日（注1）	252,808,988	发行股份购买资产，锁定期36个月
2	蒋承宏	1,452,517	注2	0	股权激励
3	于建潮	1,400,000	注2	0	股权激励
4	张宇迎	1,200,000	注2	0	股权激励
5	苏莉	800,000	注2	0	股权激励
6	韩继深	700,000	注2	0	股权激励
7	张晓阳	650,000	注2	0	股权激励
8	黄炜元	650,000	注2	0	股权激励
9	姜杨	625,000	注2	0	股权激励
10	王博涵	600,000	注2	0	股权激励
上述股东关联关系或一致行动的说明		无			

注1： 截至本半年报披露日，经公司向上海证券交易所申请，新奥科技持有的252,808,988股限售股已于2025年8月18日上市流通；

注2： 公司2021年授予的限制性股票须按《新奥股份2021年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定进行分批解锁；公司2025年授予的限制性股票须按《新奥股份2025年限制性股票激励计划（草案）》的相关规定进行分批解锁。

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

□ 适用 √ 不适用

三、 董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
蒋承宏	董事长/联席CEO	857,568	2,082,568	1,225,000	限制性股票激励计划授予
于建潮	副董事长	1,550,000	2,600,000	1,050,000	限制性股票激励计划授予
韩继深	董事/联席CEO	843,800	1,193,800	350,000	限制性股票激励计划授予
张宇迎	董事/总裁	375,000	1,450,000	1,075,000	限制性股票激励计划授予
张瑾	董事	382,500	682,500	300,000	限制性股票激励计划授予
苏莉	常务副总裁	470,000	1,145,000	675,000	限制性股票激励计划授予
张晓阳	副总裁	600,010	1,100,010	500,000	限制性股票激励计划授予
黄保光	副总裁	238,000	538,000	300,000	限制性股票激励计划授予
姜杨	总裁助理	300,000	850,000	550,000	限制性股票激励计划授予
孙典飞	总裁助理	100,000	650,000	550,000	限制性股票激励计划授予
王博涵	总裁助理	0	600,000	600,000	限制性股票激励计划授予
林燕	总裁助理	85,000	585,000	500,000	限制性股票激励计划授予
梁宏玉	总裁助理/董事会秘书/财务总监	75,000	550,000	475,000	限制性股票激励计划授予
宗波	总裁助理/财务总监（离任）	0	500,000	500,000	限制性股票激励计划授予

其它情况说明

□ 适用 √ 不适用

(二) 董事、监事、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

单位：股

姓名	职务	期初持有限制性股票数量	报告期新授予限制性股票数量	已解锁股份	未解锁股份	期末持有限制性股票数量
蒋承宏	董事	227,517	1,225,000	0	1,452,517	1,452,517
于建潮	董事	350,000	1,050,000	0	1,400,000	1,400,000
韩继深	董事	350,000	350,000	0	700,000	700,000
张宇迎	董事	125,000	1,075,000	0	1,200,000	1,200,000
张瑾	董事	150,000	300,000	0	450,000	450,000
苏莉	高管	125,000	675,000	0	800,000	800,000
张晓阳	高管	150,000	500,000	0	650,000	650,000
黄保光	高管	62,500	300,000	0	362,500	362,500
姜杨	高管	75,000	550,000	0	625,000	625,000
孙典飞	高管	25,000	550,000	0	575,000	575,000
王博涵	高管	0	600,000	0	600,000	600,000
林燕	高管	25,000	500,000	0	525,000	525,000
梁宏玉	高管	25,000	475,000	0	500,000	500,000
合计	/	1,690,017	8,150,000	0	9,840,017	9,840,017

(三) 其他说明

□ 适用 √ 不适用

四、 控股股东或实际控制人变更情况

□ 适用 √ 不适用

五、 优先股相关情况

□ 适用 √ 不适用

07

债券相关情况

ENN 新奥

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

（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

（三） 专项品种债券应当披露的其他事项

□ 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

（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：万元 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	投资者适当性安排（如有）	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
新奥天然气股份有限公司2023年度第一期绿色中期票据	23新奥天然气GN001	132380028	2023年4月25日	2023年4月26日	2026年4月26日	50,000	3.30	本期中期票据按年付息，到期一次还本	全国银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	否
新奥天然气股份有限公司2024年度第一期绿色中期票据	24新奥天然气GN001	132,480,026	2024年3月20日	2024 年3月22 日	2027 年3月22 日	100,000	2.65	本期中期票据按年付息，到期一次还本	全国银行间债券市场		竞价、报价、询价和协议交易	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

关于逾期债项的说明

□ 适用 √ 不适用

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、 信用评级结果调整情况

□ 适用 √ 不适用

4、 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及其影响

□ 适用 √ 不适用

5、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) 主要会计数据和财务指标

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.74	0.85	-12.94	
速动比率	0.71	0.79	-10.13	
资产负债率 (%)	54.00	54.30	-0.55	

	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	241,409	199,300	21.13	
EBITDA全部债务比	0.29	0.29	0.00	
利息保障倍数	12.03	10.99	9.46	
现金利息保障倍数	14.33	10.77	33.05	本报告期经营活动产生的现金流量净额较上年同期增加
EBITDA利息保障倍数	16.28	14.34	13.53	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.00	

二、 可转换公司债券情况

□ 适用 √ 不适用

08

财务报告

ENN 新奥

一、审计报告

□ 适用 √ 不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2025年6月30日

编制单位：新奥天然气股份有限公司

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七-1	1,361,863	1,343,522
结算备付金			
拆出资金	七-2	287,294	325,369
交易性金融资产	七-3	162,848	
衍生金融资产	七-4	28,121	27,214
应收票据	七-5	11,036	28,223
应收账款	七-6	544,985	636,629
应收款项融资	七-8	67,013	67,638
预付款项	七-9	319,256	366,106
发放贷款和垫款	七-10	1,470	2,842
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七-11	158,549	127,833
其中：应收利息			
应收股利	七-11	25,332	13,047
买入返售金融资产			
存货	七-12	151,070	232,524
其中：数据资源			
合同资产	七-7	198,322	210,858
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七-14	5,940	
其他流动资产	七-15	301,531	303,517
流动资产合计		3,599,298	3,672,275
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	七-18	176,900	5,940
长期股权投资	七-19	793,674	779,433
其他权益工具投资	七-20	25,355	25,338
其他非流动金融资产	七-21	425,496	460,220

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
投资性房地产	七-22	23,579	24,640
固定资产	七-23	6,195,108	6,418,054
在建工程	七-24	631,058	557,531
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七-27	55,237	61,293
无形资产	七-28	732,922	773,885
其中：数据资源			
开发支出	七-29	46,190	36,687
其中：数据资源			
商誉	七-30	52,622	54,536
长期待摊费用	七-31	101,138	101,163
递延所得税资产	七-32	260,157	262,791
其他非流动资产	七-33	24,982	14,964
非流动资产合计		9,544,418	9,576,475
资产总计		13,143,716	13,248,750
流动负债：			
短期借款	七-35	818,451	924,025
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七-37	55,681	93,968
应付票据	七-38	81,276	78,034
应付账款	七-39	911,612	1,008,617
预收款项			
合同负债	七-41	1,264,211	1,449,375
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放	七-42	30,153	20,258
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七-43	74,836	114,382
应交税费	七-44	179,890	197,138
其他应付款	七-45	685,757	187,746
其中：应付利息			
应付股利	七-45	503,283	33,279
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	七-47	641,482	138,924
其他流动负债	七-48	109,631	124,850
流动负债合计		4,852,980	4,337,317
非流动负债：			
保险合同准备金			

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
长期借款	七-49	701,292	759,508
应付债券	七-50	823,404	1,279,434
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七-51	34,943	40,119
长期应付款	七-52	6,922	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七-55	107,598	113,656
递延所得税负债	七-32	293,183	307,115
其他非流动负债	七-56	276,899	357,240
非流动负债合计		2,244,241	2,857,072
负债合计		7,097,221	7,194,389
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七-57	309,709	309,709
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七-59	15,835	12,180
减：库存股	七-60	29,677	48,212
其他综合收益	七-61	45,804	8,794
专项储备	七-62	5,805	5,390
盈余公积	七-63	33,786	49,843
一般风险准备	七-64	19,676	19,676
未分配利润	七-65	1,911,732	1,989,346
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,312,670	2,346,726
少数股东权益		3,733,825	3,707,635
所有者权益（或股东权益）合计		6,046,495	6,054,361
负债和所有者权益（或股东权益）总计		13,143,716	13,248,750

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司资产负债表

2025年6月30日

编制单位：新奥天然气股份有限公司

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		56,843	27,329

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九-1	949	2,468
应收款项融资			
预付款项		741	9
其他应收款	十九-2	478,425	1,388,599
其中：应收利息			
应收股利		347,323	347,323
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			
其他流动资产		214	279
流动资产合计		537,172	1,418,684
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		53,561	52,715
长期股权投资	十九-3	1,502,589	1,115,279
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		136	154
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		327	436
无形资产		2,407	2,549
其中：数据资源			
开发支出		277	288
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,559,297	1,171,421
资产总计		2,096,469	2,590,105
流动负债：			
短期借款			1,009
交易性金融负债			

项目	附注	2025年6月30日	2024年12月31日
衍生金融负债			
应付票据		90,000	198,000
应付账款		1,095	875
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		185	236
应交税费		14,104	15,085
其他应付款		519,921	592,183
其中：应付利息			
应付股利		318,378	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		70,102	436
其他流动负债			
流动负债合计		695,407	807,824
非流动负债：			
长期借款			19,500
应付债券		100,590	152,945
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		226	226
长期应付款		250,773	248,583
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			81,390
非流动负债合计		351,589	502,644
负债合计		1,046,996	1,310,468
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		309,709	309,709
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		434,029	446,872
减：库存股		29,677	48,212
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		127,783	127,783
未分配利润		207,629	443,485
所有者权益（或股东权益）合计		1,049,473	1,279,637
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,096,469	2,590,105

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

合并利润表

2025年1—6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、营业总收入		6,601,493	6,701,419
其中：营业收入	七-66	6,599,091	6,697,552
利息收入	七-67	2,402	3,867
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		6,007,408	6,122,641
其中：营业成本	七-66	5,643,910	5,739,785
利息支出	七-67	430	443
手续费及佣金支出	七-68	72	108
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七-69	19,974	19,637
销售费用	七-70	76,645	72,641
管理费用	七-71	203,415	204,838
研发费用	七-72	27,725	34,947
财务费用	七-73	35,237	50,242
其中：利息费用		47,195	56,168
利息收入		14,798	23,184
加：其他收益	七-74	18,881	30,467
投资收益（损失以“-”号填列）	七-75	64,017	91,200
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		33,164	26,485
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）	七-76	3	-4
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）	七-78	-31,591	-26,850
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七-79	-32,244	-19,905
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七-80	-16,494	-13,085
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七-81	1,365	-4,683
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		598,022	635,918
加：营业外收入	七-82	5,439	3,873
减：营业外支出	七-83	7,027	6,084
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		596,434	633,707
减：所得税费用	七-84	126,305	138,965

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		470,129	494,742
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		439,414	480,974
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）		30,715	13,768
（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）		240,764	252,959
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		229,365	241,783
六、其他综合收益的税后净额		26,229	-88,091
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		37,010	-82,951
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-24	-26
（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		-24	-26
（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		37,034	-82,925
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备		40,148	-88,808
（6）外币财务报表折算差额		-3,128	5,883
（7）其他		14	
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-10,781	-5,140
七、综合收益总额		496,358	406,651
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		277,774	170,008
（二）归属于少数股东的综合收益总额		218,584	236,643
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.78	0.82
（二）稀释每股收益(元/股)		0.78	0.82

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司利润表

2025年1—6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、营业收入	十九-4	16	58
减：营业成本	十九-4	10	

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
税金及附加		19	91
销售费用			
管理费用		3,539	1,610
研发费用			6
财务费用		-5,006	4,642
其中：利息费用		5,253	6,993
利息收入		10,436	3,842
加：其他收益		42	59
投资收益（损失以“-”号填列）	十九-5	81,026	320,453
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-468	-378
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）			
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）		82,522	314,221
加：营业外收入			500
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		82,522	314,721
减：所得税费用			-234
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		82,522	314,955
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		82,522	314,955
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		82,522	314,955
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：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

合并现金流量表

2025年1—6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,233,604	8,203,241
客户存款和同业存放款项净增加额		9,895	
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		1,901	3,317
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
客户贷款及垫款净减少额		7,581	
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		29,386	27,829
收到其他与经营活动有关的现金	七-86	52,199	63,756
经营活动现金流入小计		8,334,566	8,298,143
购买商品、接受劳务支付的现金		7,111,623	7,045,892
客户存款及同业存放款项净减少额			2,636
客户贷款及垫款净增加额			4,257
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		352,546	374,741
支付的各项税费		241,573	297,363
支付其他与经营活动有关的现金	七-86	71,485	91,523
经营活动现金流出小计		7,777,227	7,816,412
经营活动产生的现金流量净额		557,339	481,731
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	七-86	1,034,354	1,529,331
取得投资收益收到的现金	七-86	30,847	53,706
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		12,142	10,483
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		162	4,862
收到其他与投资活动有关的现金	七-86	146,540	42,270
投资活动现金流入小计		1,224,045	1,640,652
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		388,040	327,700

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
投资支付的现金	七-86	1,190,305	1,704,761
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		4,684	7,675
支付其他与投资活动有关的现金	七-86	78,206	45,050
投资活动现金流出小计		1,661,235	2,085,186
投资活动产生的现金流量净额		-437,190	-444,534
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		20,834	8,407
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,615	8,396
取得借款收到的现金		624,217	1,527,678
收到其他与筹资活动有关的现金	七-86	434,615	204,370
筹资活动现金流入小计		1,079,666	1,740,455
偿还债务支付的现金		656,291	1,786,961
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		96,210	111,991
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		42,832	42,691
支付其他与筹资活动有关的现金	七-86	461,754	267,871
筹资活动现金流出小计		1,214,255	2,166,823
筹资活动产生的现金流量净额		-134,589	-426,368
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		6,442	-243
五、现金及现金等价物净增加额		-7,998	-389,414
加：期初现金及现金等价物余额		1,536,422	1,877,676
六、期末现金及现金等价物余额		1,528,424	1,488,262

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司现金流量表

2025年1—6月

单位：万元　币种：人民币

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		108	
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		1,493	5,801
经营活动现金流入小计		1,601	5,801
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		103	227
支付的各项税费		1,315	10,916
支付其他与经营活动有关的现金		12,586	1,557

项目	附注	2025年半年度	2024年半年度
经营活动现金流出小计		14,004	12,700
经营活动产生的现金流量净额		-12,403	-6,899
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		80,000	180,000
取得投资收益收到的现金		142	10,378
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		80,142	190,378
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		32	90
投资支付的现金		467,000	180,000
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		467,032	180,090
投资活动产生的现金流量净额		-386,890	10,288
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		19,115	
取得借款收到的现金		149,000	279,760
收到其他与筹资活动有关的现金		1,116,650	1,383,346
筹资活动现金流入小计		1,284,765	1,663,106
偿还债务支付的现金		150,558	156,550
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		4,614	4,350
支付其他与筹资活动有关的现金		700,790	1,680,768
筹资活动现金流出小计		855,962	1,841,668
筹资活动产生的现金流量净额		428,803	-178,562
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-1,223
五、现金及现金等价物净增加额		29,510	-176,396
加：期初现金及现金等价物余额		24,493	293,743
六、期末现金及现金等价物余额		54,003	117,347

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

合并所有者权益变动表

2025年1—6月

单位：万元　币种：人民币

项目	2025年半年度														
	归属于母公司所有者权益														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	309,709				12,180	48,212	8,794	5,390	49,843	19,676	1,989,346		2,346,726	3,707,635	6,054,361
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	309,709				12,180	48,212	8,794	5,390	49,843	19,676	1,989,346		2,346,726	3,707,635	6,054,361
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					3,655	-18,535	37,010	415	-16,057		-77,614		-34,056	26,190	-7,866
（一）综合收益总额							37,010				240,764		277,774	218,584	496,358
（二）所有者投入和减少资本					3,655	-18,535			-16,057				6,133	2,189	8,322
1. 所有者投入的普通股														1,615	1,615
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					3,214	-18,535			-16,057				5,692		5,692
4. 其他					441								441	574	1,015
（三）利润分配											-318,378		-318,378	-194,831	-513,209
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-318,378		-318,378	-194,831	-513,209
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															

项目	2025年半年度														
	归属于母公司所有者权益														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
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								415					415	248	663
1. 本期提取								3,140					3,140	1,097	4,237
2. 本期使用								2,725					2,725	849	3,574
(六) 其他															
四、本期期末余额	309,709				15,835	29,677	45,804	5,805	33,786	19,676	1,911,732		2,312,670	3,733,825	6,046,495

项目	2024年半年度														
	归属于母公司所有者权益														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	309,840				15,160	15,755	133,723	4,771	51,590	18,852	1,847,301		2,365,482	3,488,183	5,853,665
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	309,840				15,160	15,755	133,723	4,771	51,590	18,852	1,847,301		2,365,482	3,488,183	5,853,665
三、本期增减变动金额(减少以"-"号填列)	-78				-12,063	14,105	-82,951	805	-3,482		-28,395		-140,269	37,823	-102,446
(一) 综合收益总额							-82,951				252,959		170,008	236,643	406,651
(二) 所有者投入和减少资本	-78				-12,063	14,105			-3,482				-29,728	2,747	-26,981
1. 所有者投入的普通股	-78				-393	-471								17,588	17,588
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					727	-2,645							3,372		3,372
4. 其他					-12,397	17,221			-3,482				-33,100	-14,841	-47,941

项目	2024年半年度														
	归属于母公司所有者权益														
	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	少数股东权益	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他											
(三) 利润分配											-281,354		-281,354	-201,686	-483,040
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-281,354		-281,354	-201,686	-483,040
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本(或股本)															
2. 盈余公积转增资本(或股本)															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															
(五) 专项储备								805					805	119	924
1. 本期提取								3,903					3,903	1,014	4,917
2. 本期使用								3,098					3,098	895	3,993
(六) 其他															
四、本期期末余额	309,762				3,097	29,860	50,772	5,576	48,108	18,852	1,818,906		2,225,213	3,526,006	5,751,219

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

母公司所有者权益变动表

2025年1—6月

单位：万元　币种：人民币

项目	2025年半年度										
	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、上年期末余额	309,709				446,872	48,212			127,783	443,485	1,279,637
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	309,709				446,872	48,212			127,783	443,485	1,279,637
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-12,843	-18,535				-235,856	-230,164
（一）综合收益总额										82,522	82,522
（二）所有者投入和减少资本					-12,843	-18,535					5,692
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					-12,843	-18,535					5,692
4. 其他											
（三）利润分配										-318,378	-318,378
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-318,378	-318,378
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	309,709				434,029	29,677			127,783	207,629	1,049,473

项目	2024年半年度										
	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、上年期末余额	309,840				446,288	15,755			101,789	489,991	1,332,153
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	309,840				446,288	15,755			101,789	489,991	1,332,153
三、本期增减变动金额(减少以"-"号填列)	-78				334	14,105				33,601	19,752
(一) 综合收益总额										314,955	314,955
(二) 所有者投入和减少资本	-78				334	14,105					-13,849
1. 所有者投入的普通股	-78				-393	-471					
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额					727	-2,645					3,372
4. 其他						17,221					-17,221
(三) 利润分配										-281,354	-281,354
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-281,354	-281,354
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	309,762				446,622	29,860			101,789	523,592	1,351,905

公司负责人：蒋承宏　　主管会计工作负责人：梁宏玉　　会计机构负责人：程志岩

三、公司基本情况

1、 公司概况

√ 适用 □ 不适用

新奥天然气股份有限公司（以下简称"公司""本公司"或"新奥股份"）于1992年7月经河北省体改委以冀体改委(1992)1号文和40号文批准设立，原名河北威远实业股份有限公司。1993年12月经中国证券监督管理委员会（以下简称"中国证监会"）证监发审字〔1993〕52号文复审通过，向社会公开发行人民币普通股票2,000万股，于1994年1月3日在上海证券交易所挂牌交易，股票代码600803。1999年3月改为河北威远生物化工股份有限公司，并更换了企业法人营业执照，注册号为：1300001000524。同年10月18日，经中国证券监督管理委员会证监字[1999]117号文批准，公司以1998年度末的股本总额为基数实施配股，配股后总股本为11,822.17万元，其中：国有法人股5,212.57万元，社会公众股6,609.60万元。国有法人股由河北威远集团有限公司持有。

2004年5月12日，国务院国有资产监督管理委员会以国资产权[2004]365号文件批复同意公司控股股东河北威远集团有限公司产权变动方案及公司国有股权性质变更，新奥集团股份有限公司及石家庄新奥投资有限公司通过整体收购河北威远集团有限公司而构成公司实际控制人变动。2004年12月28日，中国证券监督管理委员会以证监公司字[2004]116号文件批复同意豁免新奥集团股份有限公司、石家庄新奥投资有限公司因收购河北威远集团有限公司股权而控制5,212.57万股公司股份而应履行的要约收购义务。新奥集团股份有限公司因收购河北威远集团有限公司80%股权而成为河北威远生物化工股份有限公司的间接控股股东。

2006年4月4日，公司股权分置改革相关股东会议审议通过《河北威远生物化工股份有限公司股权分置改革方案》，非流通股股东河北威远集团有限公司为其持有的非流通股获得流通权向流通股股东每10股送2.5股，送出股份总数16,524,000股。方案实施后，公司总股本不变。

2006年5月30日，公司2005年度股东大会审议通过《2005年度利润分配及资本公积金转增股本方案》，公司以2005年末总股本为基数，向全体股东每10股转增10股，共转增118,221,713股。方案实施后，公司总股本变更为236,443,426股。

2010年12月27日，中国证券监督管理委员会向公司下发证监许可[2010]1911号批复文件，同意河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司（简称"新奥控股"）合计发行75,388,977股股份用于购买其持有的新能（张家港）能源有限公司75%的股权和新能（蚌埠）能源有限公司100%的股权。公司于2011年1月6日办理完成新增股东的证券登记变更手续，1月28日办理完成新奥控股投资有限公司增资的工商变更登记手续，公司股本总数变更为311,832,403股。

根据2012年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可〔2013〕211号《关于核准河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司等发行股份购买资产的批复》核准，公司向新奥控股投资有限公司非公开发行股份229,872,495股、向北京新奥建银能源发展股权投资基金（有限合伙）（简称"新奥基金"）发行股份98,360,656股、向廊坊合源投资中心（有限合伙）（简称"合源投资"）发行股份78,688,525股、向涛石能源股权投资基金（上海）合伙企业（有限合伙）（简称"涛石基金"）发行股份100,182,149股、向深圳市平安创新资本投资有限公司（简称"平安资本"）发行股份63,752,277股、向联想控股有限公司（简称"联想控股"）发行股份19,672,131股、向泛海能源投资股份有限公司（简称"泛海投资"）发行股份19,672,131股，用于收购七家公司合计持有的新能矿业有限公司（简称"新能矿业"）100%的股权并通过新能矿业间接获得新能能源有限公司75%的股权。2013年7月4日公司在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成股权登记变更手续。2013年8月12日办理完成新奥控股、新奥基金、合源投资、涛石基金、平安资本、联想控股、泛海投资向公司合计增资610,200,364元的工商变更登记手续，公司股本变更为922,032,767股。

根据2012年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可〔2013〕211号《关于核准河北威远生物化工股份有限公司向新奥控股投资有限公司等发行股份购买资产的批复》的核准，公司于2013年12月26日非公开发行人民币普通股（A股）合计63,752,276股，每股面值人民币1元，每股发行价人民币10.98元。2013年12月31日完成非公开发行股份的股权登记变更手续及注册资本的工商变更登记手续，股本变更为985,785,043股。

经2014年第二次临时股东大会审议通过，2014年12月24日公司名称变更为"新奥生态控股股份有限公司"，取得石家庄市工商行政管理局换发的新《企业法人营业执照》。经上海证券交易所核准，公司证券简称自2015年1月16日起由"威远生化"变更为"新奥股份"，证券代码保持不变。

根据公司2017年4月17日召开的第八届董事会第八次会议和2017年5月3日召开的2017年第三次临时股东大会以及2017年8月2日召开的第八届董事会第十三次会议审议通过的《关于公司2017年度配股公开发行证券方案的议案》和《关于调整公司2017年度配股公开发行证券方案的议案》，2017年8月30日，公司第八届董事会第十五次会议审议通过了《关于确定公司配股比例的议案》。2018年1月19日公司收到中国证监会出具的《关于核准新奥生态控股股份有限公司配股的批复》（证监许可[2018]115号）核准文件。本次配股以股权登记日2018年2月1日上海证券交易所收市后新奥股份股本总数985,785,043股为基数，按每10股配2.5股的比例向全体股东配售，配股价格9.33元/股。截至2018年2月12日止，全部无限售条件的流通股股东实际认购人民币普通股243,570,740股，公司实际收到配股认购款为人民币2,272,515,004.20元，扣除各项发行费用人民币33,684,570.74元（含税），实际募集资金净额为人民币2,238,830,433.46元，其中：计入股本人民币243,570,740.00元，计入资本公积人民币1,997,166,367.26元。同时公司注册资本变更为人民币1,229,355,783.00元。

根据公司第九届董事会第四次会议审议通过的《关于公司重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并配套募集资金方案的议案》、第九届董事会第八次会议审议通过的《关于修订公司重大资产置换、发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方案的议案》、中国证券监督管理委员会出具的《关于核准新奥生态控股股份有限公司向ENN Group International Investment Limited（新奥集团国际投资有限公司）发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2020〕806号）的核准文件和公司《关于2019年年度权益分派实施后调整发行股份购买资产发行价格及发行数量的公告》的规定，公司向新奥国际发行1,370,626,680股人民币普通股（A股）购买资产。公司申请增加注册资本1,370,626,680.00元，由新奥国际以其持有的新奥能源相应股权出资认购。变更后的注册资本为人民币2,599,982,463.00元。

经2020年第四次临时股东大会审议通过，2020年12月2日公司名称变更为"新奥天然气股份有限公司"，取得石家庄市市场监管局换发的新《营业执照》。

根据公司2019年9月9日召开的第九届董事会第四次会议决议、2019年11月21日召开的第九届董事会第八次会议决议、2019年12月9日召开的2019年第六次临时股东大会决议、2020年3月12日召开第九届董事会第十一次会议决议及2020年3月30日召开的2020年第一次临时股东大会会议决议和中国证券监督管理委员会出具《关于核准新奥生态控股股份有限公司向ENN Group International Investment Limited（新奥集团国际投资有限公司）发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可〔2020〕806号）的核准，公司采用非公开发行方式向特定对象发行人民币普通股（A股）245,871,156.00股，每股面值为人民币1.00元，发行价格为12.50元/股，募集资金总额为人民币3,073,389,450.00元，扣除发行费用人民币45,029,544.86元（不含税）后，实际募集资金净额为人民币3,028,359,905.14元。公司以本次非公开发行股票所募集资金中的245,871,156.00元用于增加注册资本，其余部分扣除发行费用作为发行溢价增加公司资本公积。变更后的注册资本为人民币2,845,853,619.00元。

根据公司第九届董事会第四十四次会议审议通过的《关于公司发行股份及支付现金购买资产暨关联交易方案的议案》、中国证券监督管理委员会出具的《关于核准新奥天然气股份有限公司向新奥科技发展有限公司发行股份购买资产的批复》（证监许可〔2022〕1660号）的核准文件和公司《关于2021年年度权益分派实施后调整发行股份及支付现金购买资产暨关联交易股份发行价格和发行数量的公告》的规定，公司向新奥科技发展有限公司

（以下简称"新奥科技"）发行252,808,988股人民币普通股（A股）购买资产。公司申请增加注册资本252,808,988.00元，由新奥科技以其持有的新奥（舟山）液化天然气有限公司（以下简称"新奥舟山"）45%股权出资认购。变更后的注册资本为人民币3,098,662,607.00元。

根据公司第九届董事会第四十七次会议、第九届监事会第二十六次会议、2022年第三次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》以及公司第十届董事会第五次会议、第十届监事会第四次会议、2022年第六次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，2023年2月24日回购注销限制性股票265,000股，变更后的注册资本为人民币3,098,397,607.00元，股本人民币3,098,397,607.00元。

根据公司第十届董事会第十二次会议、第十届监事会第十次会议以及2024年第一次临时股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，2024年7月12日回购注销限制性股票782,500股，变更后的注册资本为人民币3,097,615,107.00元，股本人民币3,097,615,107.00元。

根据公司第十届董事会第十六次会议、第十届监事会第十三次会议以及2023年年度股东大会审议通过的《关于回购注销2021年限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，2024年9月24日回购注销限制性股票527,500股，变更后的注册资本为人民币3,097,087,607.00元，股本人民币3,097,087,607.00元。

截至2025年6月30日，公司注册资本人民币3,097,087,607.00元；法定代表人：王玉锁；公司注册地：石家庄市和平东路383号；公司总部地址：廊坊市广阳区华祥路118号。

本公司及子公司主要经营活动包括：以天然气为主的清洁能源销售、泛能业务、工程建造与安装、能源生产、天然气基础设施运营以及相关智家服务。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础，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》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称"企业会计准则"），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》（2023修订）的披露规定编制财务报表。

2、 持续经营

√ 适用 □ 不适用

本公司对自报告期末起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和情况。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、投资性房地产以公允价值计量外，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。

在历史成本计量下，资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额，或者承担现时义务的合同金额，或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

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

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策参见附注五、21、附注五、26和附注五、34。

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

本公司以12个月为一个经营周期。

4、 记账本位币

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

5、 重要性标准确定方法和选择依据

√ 适用 □ 不适用

项目	重要性标准
重要的在建工程	预算金额10,000万元以上
账龄超过1年的重要其他应付款	其他应付款期末账面价值的1%以上
重要的非全资子公司	利润贡献10%以上
重要的资本化研发项目	预算金额10,000万元以上
重要的投资活动相关的现金	100,000万元以上

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) 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。公司在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，均按合并日被合并方资产、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在被合并方的账面价值计量。公司在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。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，自所发行权益性证券的发行收入中扣减，在权益性工具发行有溢价的情况下，自溢价收入中扣除，在权益性证券发行无溢价或溢价金额不足以扣减的情况下，应当冲减盈余公积和未分配利润。

(2) 非同一控制下企业合并：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差额，经复核后，计入当期损益。为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

被购买方可辨认净资产公允价值，是指合并中取得的被购买方可辨认资产的公允价值减去负债及或有负债公允价值后的余额；企业合并发生当期的期末，因合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值或企业合并成本只能暂时确定的，购买方以所确定的暂时价值为基础对企业合并进行确认和计量。购买日后12个月内对确认的暂时价值进行调整的，视为在购买日确认和计量。

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

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指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。所称相关活动，是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。被投资方的相关活动应当根据具体情况进行判断，通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。当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时，本公司将进行重新评估。

在判断是否将结构化主体纳入合并范围时，本公司综合所有事实和情况，包括评估结构化主体设立目的和设计、识别可变回报的类型、通过参与其相关活动是否承担了部分或全部的回报可变性等的基础上评估是否控制该结构化主体。

(2) 合并财务报表的编制方法

本公司以自身和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，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

① 合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流量等项目。

② 抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③ 抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④ 站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 合并抵销中的特殊考虑

因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销"归属于母公司所有者的净利润"。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对该子公司的分配比例在"归属于母公司所有者的净利润"和"少数股东损益"之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司对出售方子公司的分配比例在"归属于母公司所有者的净利润"和"少数股东损益"之间分配抵销。

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的份额的，其余额仍应当冲减少数股东权益。

对于购买子公司少数股权或因处置部分股权投资但没有丧失对该子公司控制权的交易，作为权益性交易核算，调整归属于母公司所有者权益和少数股东权益的账面价值以反映其在子公司中相关权益的变化。少数股东权益的调整额与支付/收到对价的公允价值之间的差额调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，分别是否属于"一揽子交易"进行处理：属于"一揽子交易"的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于"一揽子交易"的，在购买日作为取得控制权的交易进行会计处理，购买日之前持有的被购买方的股权按该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；购买日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、其他所有者权益变动的，转为购买日所属当期收益。

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，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，在丧失控制权时转为当期投资收益。

8、 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√ 适用 □ 不适用

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。

合营方确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目：确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

9、 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√ 适用 □ 不适用

(1) 外币交易时折算汇率的确定方法

本公司外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算为记账本位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

① 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。

② 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③ 产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独列示"其他综合收益"。

④ 外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

11、金融工具

√ 适用 □ 不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。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。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，按照预期有权收取的对价金额进行初始计量。

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）。

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。

(1) 金融资产的分类与计量

金融资产在初始确认时以公允价值计量。初始确认后，本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流特征，将金融资产划分为：(1)以摊余成本计量的金融资产；(2)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；(3)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

债务工具

以摊余成本计量的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。

该类金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值时或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。本公司此类金融资产包括货币资金、拆出资金、发放贷款及垫款、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本公司将自资产负债表日起一年内（含一年）到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的债权投资列示为其他流动资产。

本公司对分类为以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：a）该金融资产在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入；b）若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，本公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付，且本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标的，则该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产相关的减值损失或利得、采用实际利率法计算的利息收入及汇兑损益计入当期损益，除此以外该金融资产的公允价值变动均计入其他综合收益。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。本公司此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本公司将自资产负债表日起一年内

（含一年）到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内（含一年）的债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和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。

本公司将持有的未划分为以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，列示为交易性金融资产。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

本公司以公允价值对该等金融资产进行后续计量，并将公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

权益工具投资

本公司将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

此外，于初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具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，列示为其他权益工具投资。

进行指定后，该金融资产的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

(2) 金融工具减值

本公司对分类为以摊余成本计量、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以及财务担保合同等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

预期信用损失的确定

预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

- 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。
- 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。
- 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司对由收入准则规范的交易形成的未包含重大融资成分的应收账款、合同资产和应收票据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。

对于其他金融工具，本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益，除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本公司将信用损失准备抵减相关金融资产的账面余额；对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

本公司对已经发生信用减值的应收票据、应收账款、合同资产按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的应收票据、应收账款、合同资产在组合基础上采用减值矩阵确定相关信用损失。本公司以共同风险特征为依据，将按组合考虑的应收票据、应收账款、合同资产分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：应收票据、应收账款、合同资产对应的业务类型和业务渠道、债务人是否为关联方等。确定组合的依据如下：

A. 应收票据

- 组合1：银行承兑汇票
- 组合2：商业承兑汇票

B. 应收账款

- 组合1：关联方款项
- 组合2：非关联方款项

应收账款非关联方款项组合中包含：燃气销售组合、燃气批发组合、泛能业务组合、能源工程组合、能源生产组合等。

C. 合同资产

合同资产为能源工程。

应收账款、合同资产的账龄自确认之日起计算。

D. 其他应收款

本公司对已经发生信用减值的其他应收款按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的其他应收款在组合基础上采用减值矩阵确定相关信用损失。本公司以共同风险特征为依据，将按组合考虑的其他应收款分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：其他应收账款对应的款项性质、债务人是否为关联方等。

- 其他应收款组合1：关联方款项
- 其他应收款组合2：非关联方款项

对于其他金融资产（包括发放贷款及垫款、债权投资、长期应收款等）和其他债权投资对已经发生信用减值的按照单项考虑预期信用损失，对于未发生减值的按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，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。

信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 同一金融工具或具有相同预计存续期的类似金融工具的信用风险的外部市场指标是否发生显著变化；
- 金融工具外部信用评级实际或预期是否发生显著变化；
- 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 合同付款是否发生逾期超过30日（含），除非本公司无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限30天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

已发生信用减值的金融资产

当本公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；

- 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

本公司认为如果一项金融工具逾期超过90日，则已发生违约，除非本公司有合理且有依据的信息，表明以更长的逾期时间作为违约标准更为恰当。

减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

(3) 金融资产的转移

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

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬，且保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认该被转移金融资产，并相应确认相关负债。

本公司按照下列方式对相关负债进行计量：

被转移金融资产以摊余成本计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的摊余成本并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的摊余成本，相关负债不指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

被转移金融资产以公允价值计量的，相关负债的账面价值等于继续涉入被转移金融资产的账面价值减去本公司保留的权利（如果本公司因金融资产转移保留了相关权利）的公允价值并加上本公司承担的义务（如果本公司因金融资产转移承担了相关义务）的公允价值，该权利和义务的公允价值为按独立基础计量时的公允价值。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。针对指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，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。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值在终止确认部分和继续确认部分之间按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额与分摊的前述账面金额之和的差额计入当期损益。若本公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，之前计入其他综合收益的累计利得或损失应终止确认的部分从其他综合收益中转出，计入留存收益。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本公司继续确认所转移的金融资产整体，因资产转移而收到的对价在收到时确认为负债。

(4) 金融负债的分类、确认及计量

本公司根据所发行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。

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

在初始确认时，符合下列条件之一的金融负债可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负债：(a)该指定可以消除或明显减少由于该金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认和计量方面不一致的情况；(b)根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在本公司内部以此为基础向关键管理人员报告；(c)符合条件的包含嵌入衍生工具的混合工具。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，该负债由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动应当计入其他综合收益，且终止确认该负债时，计入其他综合收益的自身信用风险变动引起的其公允价值累计变动额转入留存收益。

其余公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，本公司将该金融负债的全部利得或损失（包括企业自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

其他金融负债

除继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

财务担保合同是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，财务担保的签发人向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

(5) 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本公司终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

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

(6) 权益工具

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

本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理，发放的股票股利不影响股东权益总额。

(7) 衍生工具及套期工具

本公司相关衍生金融工具为期权合同、掉期、远期等。衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对于嵌入衍生工具与主合同构成的混合合同，若主合同属于金融资产的，本公司不从该混合合同中分拆嵌入衍生工具，而将该混合合同作为一个整体适用关于金融资产分类的会计准则规定。

若混合合同包含的主合同不属于金融资产，且同时符合下列条件的，本公司将嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理：嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不紧密相关；与该嵌入衍生工具具有相同条款的单独工具符合衍生工具的定义；该混合合同不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

嵌入衍生工具从混合合同中分拆的，本公司按照适用的会计准则规定对混合合同的主合同进行会计处理。本公司无法根据嵌入衍生工具的条款和条件对嵌入衍生工具的公允价值进行可靠计量的，该嵌入衍生工具的公允价值根据混合合同公允价值和主合同公允价值之间的差额确定。使用了上述方法后，该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值仍然无法单独计量的，本公司将该混合合同整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。

套期会计方法，是指本公司将套期工具和被套期项目产生的利得或损失在相同会计期间计入当期损益（或其他综合收益）以反映风险管理活动影响的方法。本公司采用了现金流量套期，将某些衍生工具指定用于对已确认资产或负债、极可能发生的预期交易的现金流量相关的特定风险进行套期。

被套期项目，是指使本公司面临现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本公司指定为被套期项目有使本公司面临现金流量变动风险的预期以尚未确定的未来市场价格进行的购买或销售等。

套期工具是本公司为进行套期而指定的或现金流量变动预期可抵销被套期项目的现金流量变动的金融工具。

套期同时满足下列条件的，本公司认定套期关系符合套期有效性要求：

被套期项目和套期工具之间存在经济关系。该经济关系使得套期工具和被套期项目的价值因面临相同的被套期风险而发生方向相反的变动。

被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。

套期关系的套期比率，等于本公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

现金流量套期

现金流量套期，是指对现金流量变动风险敞口进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响本公司的损益。套期工具产生的利得或损失中属于套期有效的部分，本公司将其作为现金流量套期储备，计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额为下列两项的绝对额中较低者：

- 套期工具自套期开始的累计利得或损失；

- 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

每期计入其他综合收益的现金流量套期储备的金额为当期现金流量套期储备的变动额。

套期工具产生的利得或损失中属于套期无效的部分，计入当期损益。

被套期项目为预期交易，且该预期交易使本公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产或非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，本公司将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

对于不属于上述情况的现金流量套期，本公司在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入当期损益。

当因风险管理目标发生变化导致套期关系不再满足风险管理目标时（即，主体不再寻求实现该风险管理目标）、套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使时，被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位时、或套期不再满足套期会计方法的条件时，本公司终止使用套期会计。如果被套期的未来现金流量预期仍然会发生的，在其他综合收益中确认的累计现金流量套期储备金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。如果被套期的未来现金流量预期不再发生的，累计现金流量套期储备的金额从其他综合收益中转出，计入当期损益。如果被套期的未来现金流量预期不再极可能发生但可能预期仍然会发生，在预期仍然会发生的情况下，累计现金流量套期储备的金额予以保留，并按上述现金流量套期的会计政策处理。

(8) 金融工具的公允价值

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

估值技术包括参考市场参与者最近进行的有序交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。对于现金流量折现分析，估计未来现金流量乃根据管理层最佳估计，其所使用的折现率乃类似工具的市场折现率。若干金融工具（包括衍生金融工具），使用考虑合约及市场价格、相关系数、货币时间价值、信用风险、收益曲线变化因素及/或提前偿还比率的定价模型进行估值。使用不同定价模型及假设可能导致公允价值估计的重大差异。

对于在估值方法中，使用了重大不可观察输入值的金融工具，将其在公允价值层次中分类为第三层级。

(9) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

12、应收票据

√ 适用 □ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√ 适用 □ 不适用

应收票据按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□ 适用 √ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√ 适用 □ 不适用

应收票据按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

13、应收账款

√ 适用 □ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√ 适用 □ 不适用

应收账款按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□ 适用 √ 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√ 适用 □ 不适用

应收账款按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

14、应收款项融资

√ 适用 □ 不适用

对于合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，且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的应收票据及应收账款，本公司将其分类为应收款项融资，以公允价值计量且其变动计入其他综合收益。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转出，计入当期损益。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√ 适用 □ 不适用

应收款项融资按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□ 适用 √ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√ 适用 □ 不适用

应收款项融资按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

15、其他应收款

√ 适用 □ 不适用

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√ 适用 □ 不适用

其他应收款按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□ 适用 √ 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√ 适用 □ 不适用

其他应收款按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准详见附注"五、11、金融工具(2)金融工具减值"。

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) 公司存货是指企业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、物料等。具体划分为原材料、库存商品、产成品、发出商品及周转材料等。

(2) 存货的计价：存货区分不同构成内容、取得方式以其成本初始计量。原材料、库存商品发出计价采用加权平均法。

(3) 存货的盘存制度采用永续盘存制。

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依据：资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低原则计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。存货按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取存货跌价准备。计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

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

合同资产的确认方法及标准

√ 适用 □ 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√ 适用 □ 不适用

合同资产的按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□ 适用 √ 不适用

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√ 适用 □ 不适用

合同资产的按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准详见附注“五、11、金融工具(2)金融工具减值”。

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

本公司划分为持有待售的非流动资产、处置组的确认条件：①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；②出售计划需获相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准；③出售极可能发生，即企业已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产及由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利的计量分别适用于其他相关会计准则。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：

①划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；②可收回金额。

本公司将符合持有待售条件的非流动资产或处置组在资产负债表日单独列报为流动资产中“持有待售资产”，与划分为持有待售类别的资产直接相关的负债列报在流动负债中“持有待售负债”。

终止经营的认定标准和列报方法

√ 适用 □ 不适用

终止经营，是指满足下列条件之一的已被公司处置或划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分。

如果终止经营划分为持有待售类别，应当按照上述持有待售类别的列报要求处理。如果终止经营没有划分为持有待售类别，而是被处置，无论当期或是可比会计期间的资产负债表中都不应当列报与之相关的持有待售资产或负债。

企业应当分别列示持续经营损益和终止经营损益，在利润表"净利润"项下增设"持续经营净利润"和"终止经营净利润"项目，以税后净额分别反映持续经营相关损益和终止经营相关损益。

19、长期股权投资

√ 适用 □ 不适用

长期股权投资是投资方对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对其合营企业的权益性投资。

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

(2) 投资成本确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A、同一控制下的企业合并，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

B、非同一控制下企业合并，以购买日为取得对被购买方控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值作为投资成本。如果购买成本的公允价值大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额作为商誉；如果购买成本的公允价值小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值的份额，其差额计入当期损益。

非企业合并形成的长期股权投资，以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为投资成本；发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，合同或协议约定价值不公允的除外；具有商业实质且其公允价值能够可靠计量的非货币资产交换取得的长期股权投资，以其公允价值和支付的相关税费作为该项投资的投资成本，换出资产账面价值与公允价值的差额计入当期损益；以债务重组方式取得的长期股权投资，以其公允价值作为投资成本，公允价值与重组债务账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资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。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。

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

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；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入"资本公积 — 其他资本公积"。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

被投资单位采用的会计政策及会计期间与母公司不一致的，按照母公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，母公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，母公司在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

计算确认应享有或应分担被投资单位的净损益时，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母公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。母公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，予以全额确认。

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，在转换日，按照原股权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。原股权分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的，与其相关的原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按权益法核算时转入留存收益。

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，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第22号 —— 金融工具确认和计量》进行会计处理，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；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，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之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见本附注五、18"持有待售的非流动资产或处置组"。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

长期股权投资的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注"五、27长期资产减值"。

(4) 长期股权投资的处置

公司处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。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。

20、投资性房地产

(1). 如果采用公允价值计量模式的

选择公允价值计量的依据

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。本公司投资性房地产包括已出租的土地使用权和建筑物。

(1) 投资性房地产的确认

投资性房地产同时满足下列条件，才能确认：与投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业；该投资性房地产的成本能够可靠计量。

(2) 投资性房地产初始计量

外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。

自行建造投资性房地产的成本，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。

以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

与投资性房地产有关的后续支出，满足投资性房地产确认条件的，计入投资性房地产成本；不满足确认条件的，在发生时计入当期损益。

(3) 投资性房地产的后续计量

本公司在资产负债表日采用公允模式对投资性房地产进行后续计量。

本公司有确凿证据表明投资性房地产的公允价值能够持续可靠取得的，对投资性房地产采用公允价值模式进行后续计量。

采用公允价值模式计量的，应当同时满足下列条件：

投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场；

企业能够从房地产交易市场上取得同类或类似房地产的市场价格及其他相关信息，从而对投资性房地产的公允价值作出合理的估计。

采用公允价值模式计量的，不对投资性房地产计提折旧或进行摊销，应当以资产负债表日投资性房地产的公允价值为基础调整其账面价值，公允价值与原账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 投资性房地产的转换

本公司有确凿证据表明房地产用途发生改变，将投资性房地产转换为其他资产，采用公允价值模式计量的投资性房地产转换为自用房地产时，应当以其转换当日的公允价值作为自用房地产的账面价值，公允价值与原账面价值的差额计入当期损益。

自用房地产或存货转换为采用公允价值模式计量的投资性房地产时，投资性房地产按照转换当日的公允价值计价，转换当日的公允价值小于原账面价值的，其差额计入当期损益；转换当日的公允价值大于原账面价值的，其差额计入所有者权益。

21、固定资产

(1). 确认条件

√ 适用 □ 不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与其有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。

(2). 折旧方法

√ 适用 □ 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	30～40年	5%-10%	2.38%～3.17%
机器和仪器设备	年限平均法	6～30年	5%-10%	3.17%～15.83%
办公及电子通讯设备	年限平均法	6～8年	5%-10%	11.88%～15.83%
运输工具	年限平均法	6～8年	5%-10%	11.88%～15.83%
燃气管道	年限平均法	20～30年	0%-10%	3.00%～4.50%

从固定资产达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法提取折旧，并按固定资产类别预计使用年限和预计净残值率确定折旧率。

22、在建工程

√ 适用 □ 不适用

(1) 在建工程指正在兴建中的资本性资产，以实际成本入账。成本包括建筑工程、安装工程、机器设备的购置成本、建筑费用及其他间接费用，以及资本化利息与汇兑损益。

(2) 在建工程结转固定资产的时限：所购建的固定资产在达到预定可使用状态之日起结转固定资产，次月开始计提折旧，若尚未办理竣工决算手续，则先预估价值结转固定资产并计提折旧，办理竣工决算手续后按实际成本调整原估计价值，但不再调整原已计提折旧额。

23、借款费用

√ 适用 □ 不适用

(1) 借款费用是指因借款而发生的利息及其他相关成本。包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用（包括手续费等），以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

(2) 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，包括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。

(3) 借款费用同时满足下列条件的，才能开始资本化：

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已支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

借款费用已经发生；

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。

(4) 借款费用资本化期间为购建或者生产符合资本化条件的资产发生的借款费用，满足上述资本化条件的，在该资产达到预定可使用或者可销售状态前所发生的，计入该资产的成本，在达到预定可使用或者可销售状态后所发生的，于发生当期直接计入财务费用。

(5) 符合资本化条件的资产在购建或者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，暂停借款费用的资本化。在中断期间发生的借款费用确认为费用，计入当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始。如果中断是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必要的程序，借款费用的资本化继续进行。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，借款费用应当停止资本化。以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(6) 借款费用资本化金额按照下列方法确定：为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定；为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用了一般借款的，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。

24、生物资产

□ 适用 √ 不适用

25、油气资产

□ 适用 √ 不适用

26、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

公司的无形资产指公司拥有或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、专利权、采矿权、经营权、产能指标、软件等。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

使用寿命有限的无形资产摊销方法如下：

项目	预计使用寿命	使用寿命的确定依据	摊销方法
土地使用权	30-50年	产权登记期限	年限平均法
专利权	6-10年	预计受益年限	年限平均法
经营权	10-30年	经营许可期限	年限平均法
软件	5-6年	预计受益年限	年限平均法

公司于每年年度终了，对无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命不同于以前的估计，则对于使用寿命有限的无形资产，改变其摊销年限；对于使用寿命不确定的无形资产，如果有证据表明其使用寿命是有限的，则按照使用寿命有限无形资产的处理原则处理。截至资产负债表日，公司无使用寿命不确定的无形资产。

公司年末检查各项无形资产预计给企业带来未来经济利益的能力，对预计可收回金额低于其账面价值的，按单项预计可收回金额与账面价值差额计提减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√ 适用 □ 不适用

公司将研究开发项目区分为研究阶段与开发阶段。公司划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准为：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

公司自行研究开发的无形资产，其研究阶段的支出，于发生时计入当期损益；其开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产（专利技术和非专利技术）：

(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

27、长期资产减值

√ 适用 □ 不适用

本公司于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，进行减值测试。对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，每年末均进行减值测试。

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

本公司对单项资产的可收回金额进行测试的，以资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者作为资产的可收回金额。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

√ 适用 □ 不适用

长期待摊费用指公司已经发生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，长期待摊费用按实际成本计价，在项目受益期内平均摊销。

29、合同负债

√ 适用 □ 不适用

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

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√ 适用 □ 不适用

职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）：本公司在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

职工福利费：本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费：本公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

短期带薪缺勤：本公司在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本公司在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√ 适用 □ 不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划是指向独立的基金缴存固定费用后，本公司不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

设定提存计划：本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为其提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

设定受益计划：本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√ 适用 □ 不适用

辞退福利是指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。本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：企业不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；企业确认与涉及支付辞退福利的相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□ 适用 √ 不适用

31、预计负债

√ 适用 □ 不适用

公司与或有事项相关义务同时满足以下条件的确认为预计负债：该义务是企业承担的现时义务；履行该义务很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，于资产负债表日对预计负债进行复核，按照当前最佳估计数对账面价值进行调整。

32、股份支付

√ 适用 □ 不适用

(1) 以权益结算的股份支付

为了获取职工提供的服务，本公司向雇员（包括董事）做出以权益结算、以股份为基础的购股权计划。对于用以换取职工提供的服务的以权益结算的股份支付，本公司以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

在等待期内每个资产负债表日，本公司根据相关的非市场性质归属条件的评估，修订对原预期最终归属的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

当购股权行使时，原来确认的购股权准备转拨至股本及股本溢价；如果购股权于归属日后被没收或者于届满日期尚未行使，原确认的购股权准备转拨至留存收益。

(2) 以现金结算的股份支付

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以现金结算的股份支付，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。

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。

在资产负债表日，后续信息表明本公司当期承担债务的公允价值与以前估计不同的，应当进行调整，并在可行权日调整至实际可行权水平。

本公司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。

33、优先股、永续债等其他金融工具

□ 适用 √ 不适用

34、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天然气零售、天然气批发、平台交易气、工程建造与安装、泛能业务、智家业务、能源生产、基础设施运营等业务。本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。

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

本公司不同业务合同履约责任及收入确认时点：

(1) 天然气零售业务

本公司通过管道向客户销售天然气，包括住宅、商业及工业客户。当管道天然气输送至客户，并被客户耗用即客户取得产品的控制权时确认收入，已售燃气量按照安装于客户处所的燃气表计算。

本公司亦营运汽车燃气加气站，为汽车加注LNG及CNG。于加气站加气（即LNG或CNG转移至客户）后，确认收入。

(2) 天然气批发业务

本公司向批发客户供应LNG。当LNG的控制权转移（即LNG已批量交付客户特定的位置）时，确认收入。

(3) 平台交易气业务

本公司以采购国际天然气资源为主，配合国内自有和托管LNG液厂等资源，通过向城市燃气运营商、能源集团与大工业、分销商、能源运营商、国际油气公司和公用事业公司等客户销售天然气。当天然气的控制权转移（即天然气交付客户特定的位置）时，确认收入。

(4) 泛能业务

本公司供应多种能源产品，如燃气、电力、冷能、热能及蒸汽等，当能源输送至客户，并被客户耗用即客户取得产品的控制权时，确认收入。能源服务在合同期内按服务提供的进度确认收入。

(5) 能源生产

本公司进行甲醇等产品的生产和销售业务以及贸易产品的销售业务，根据具体业务性质与合同规定，在商品控制权转移给购货方时确认收入。

(6) 工程建造与安装

工程建造与安装业务，主要包括与天然气、新型化工、节能环保等相关的工程设计、设备制造与集成、工程建设和安装业务。本公司的工程施工与安装业务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。

(7) 智家业务

本公司向客户提供各种智家服务，包括但不限于厨房产品、供暖产品及安防产品，如涉及安装服务，在客户接受服务的时点确认收入。此外，本公司对商业及工业客户销售建材及其他能源产品等，当客户取得商品控制权时确认收入。

(8) 基础设施运营

本公司通过运营天然气接收站为客户提供液化天然气液态接卸服务、液化天然气液态仓储服务、液化天然气气态外输服务和天然气管道输送服务。本公司在该等服务已提供且经客户确认时确认相关收入。

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

对于附有质量保证条款的销售，如果该质量保证在向客户保证所销售商品或服务符合既定标准之外提供了一项单独的服务，该质量保证构成单项履约义务。否则，本公司按照《企业会计准则第13号 — 或有事项》规定对质量保证责任进行会计处理。

本公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额或者按照既定的佣金金额或比例等确定。

(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

35、合同成本

√ 适用 □ 不适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本。②该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。③该成本预期能够收回。

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。与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本公司将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，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。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

36、政府补助

√ 适用 □ 不适用

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。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与资产相关的政府补助，公司在收到政府补助时确认为递延收益，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入“其他收益”。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与本公司日常活动相关的政府补助，分别下列情况处理：(1)用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入“其他收益”；(2)用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期“其他收益”；(3)对于综合性项目的政府补助，需要将其分解为与资产相关的部分和与收益相关的部分，分别进行会计处理；难以区分的，将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助，或者在项目期内分期确认为“其他收益”。

与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√ 适用 □ 不适用

(1) 公司采用资产负债表债务法进行所得税的会计处理。

(2) 确认递延所得税资产和负债的依据：

资产负债表日，资产、负债的账面价值与其计税基础存在可抵扣暂时性差异或应纳税暂时性差异的，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率，计算暂时性差异，据以确认递延所得税资产或递延所得税负债。

(3) 每年年度终了，公司对递延所得税资产和负债的账面价值进行复核，预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率发生变化的，对已确认的递延所得税资产和递延所得税负债进行重新计量，除直接在权益中确认的交易或者事项产生的递延所得税资产和递延所得税负债以外，将其影响数计入变化当期的所得税费用。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额转回。

38、租赁

√ 适用 □ 不适用

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

租赁的识别

在合同开始日，本公司作为承租人或出租人评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。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，则本公司认定合同为租赁或者包含租赁。

(1) 本公司作为承租人

在租赁期开始日，本公司对所有租赁确认使用权资产和租赁负债，简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

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

本公司对除上述以外的短期租赁和低价值资产租赁确认使用权资产和租赁负债。

使用权资产

使用权资产是指公司作为承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。使用权资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。公司使用权资产类别主要包括房屋及建筑物、机器和仪器设备、租赁土地及运输设备。

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。

公司后续采用成本模式对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号 —— 资产减值》的相关规定来确定使用权资产是否已发生减值并进行会计处理。

公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并相应调整使用权资产的账面价值时，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，公司将剩余金额计入当期损益。

租赁负债

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

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

(1) 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

(2) 本公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；

(3) 租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项。

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

租赁期开始日后，当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变化、用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动、购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果或实际行权情况发生变化时，公司按照变动后的租赁付款额的现值重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将差额计入当期损益。

租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：①该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；②增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。

其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√ 适用 □ 不适用

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

① *经营租赁*

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

② *融资租赁*

于租赁期开始日，本公司确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。应收融资租赁款以租赁投资净额（未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和）进行初始计量，并按照固定的周期性利率计算确认租赁期内的利息收入。本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

39、其他重要的会计政策和会计估计

√ 适用 □ 不适用

(1) 安全生产费用的计提与使用

本公司按照财政部和应急部联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资[2022]136号）提取安全生产费，各相关业务安全生产费用的计提与使用情况如下：

A、 工程施工

公司所属建设工程施工企业按照财资[2022]136号十七条的规定，以建筑安装工程造价为计提依据，适用“（二）铁路工程、房屋建筑工程、城市轨道交通工程3%；（四）冶炼工程、机电安装工程、化工石油工程、通信工程2%；（五）市政公用工程、港口与航道工程、公路工程1.5%”的计提比例于月末按工程进度计算提取企业安全生产费用。

建设工程施工企业计提的安全生产费用用于工程施工过程中安全生产及防护直接相关的支出。

B、 危险品生产与储存

公司所属危险品生产与储存企业按照财资[2022]136第二十一条的规定计提安全生产费用，以上年度实际营业收入为计提依据，采取超额累退方式按照以下标准平均逐月提取：

1） 全年实际销售收入在1,000万元及以下的，按照4.5%提取；

2） 全年实际销售收入在1,000万元至10,000万元（含）的部分，按照2.25%提取；

3） 全年实际销售收入在10,000万元至100,000万元（含）的部分，按照0.55%提取；

4） 全年实际销售收入在100,000万元以上的部分，按照0.2%提取。

公司所属危险品生产企业计提的安全生产费用用于危险品生产过程中安全生产及防护直接相关的支出。

C、 危险品运输

本公司所属危险品运输企业按照财资[2022]136号第二十四条的规定，以上年度实际营业收入为计提依据，适用“客运业务、管道运输、危险品等特殊货运业务为1.5%”的计提比例提取安全生产费。

公司所属危险品运输企业计提的安全生产费用用于与危险品运输安全与防护直接相关的支出。

公司按上述规定计提的安全生产费用，计入当期成本（费用）和专项储备。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。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。公司在资产负债表所有者权益项下设“专项储备”项目单独反映安全生产费的期末余额。

(2) 回购股份

本公司回购的股份在注销或者转让之前，作为库存股管理，回购股份的全部支出转作库存股成本。

股份回购中支付的对价和交易费用减少股东权益，回购、转让或注销本公司股份时，不确认利得或损失。

转让库存股，按实际收到的金额与库存股账面金额的差额，计入资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。注销库存股，按股票面值和注销股数减少股本，按注销库存股的账面余额与面值的差额，冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减盈余公积和未分配利润。

(3) 限制性股票

股权激励计划中，本公司授予被激励对象限制性股票，被激励对象先认购股票，如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件，则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积（股本溢价）；同时就回购义务确认库存股和其他应付款；用回购的库存股向职工授予的限制性股票按有关规定履行了注册登记等手续的，在授予日，本公司根据收到的职工缴纳的认股款调整库存股价值，同时就回购义务确认其他应付款。

(4) 分部信息

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：(1)该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2)管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3)能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

(5) 利润分配

公司的税后利润，有外商参股的子公司根据董事会决议进行分配，其他公司在弥补以前年度亏损后按以下顺序分配：

项目	计提比例
提取法定公积金	10%
提取任意盈余公积金	由股东大会决定
支付普通股股利	由股东大会决定

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

□ 适用 √ 不适用

(2). 重要会计估计变更

□ 适用 √ 不适用

(3). 2025年起首次执行新会计准则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

41、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	增值税应税收入	13%、9%、6%、3%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%和5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%、20%
教育费附加	应纳流转税额	5%
房产税	出租房产租金收入和自用房产原值的70%	12%和1.2%
印花税	经济合同，以合同上所列的金额为计税依据；产权转移书据以书据中所载的金额为计税依据；应税营业账簿账簿记载的实收资本（股本）、资本公积合计金额为计税依据	万分之零点五、万分之三、万分之五、千分之一、万分之二点五
土地使用税	实际占用的土地面积	0.6元-30元/平方米
境外子公司		
香港利得税	在香港产生的利得	16.50%
股息税	香港居民企业在中国境内取得的股息所得	10%或5%
英属维尔京群岛	目前未对设立于英属维尔京群岛的离岸公司的利润、资本利得、工资等计税	0%
开曼群岛	目前未对设立于开曼群岛的离岸公司的利润、资本利得、工资等计税	0%
新加坡公司所得税	来源于全球的所得	17%、10%
美国公司所得税	来源于全球的所得	21%
英国公司所得税	来源于全球的所得	19%-25%

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

纳税主体名称	所得税税率（%）
上海国际化建工程咨询有限公司	15
新地能源工程技术有限公司	15
新奥（海南）能源贸易有限公司	15
新奥（舟山）液化天然气有限公司	15
东莞新奥燃气有限公司	15
肇庆新奥清洁能源有限公司	15
廊坊新奥智能科技有限公司	15
通辽新奥燃气有限公司	15
海宁新奥燃气有限公司	15

纳税主体名称	所得税税率（%）
湖南银通科技有限责任公司	15
桂林新奥燃气有限公司	15
贵港新奥燃气有限公司	15
通辽新奥燃气发展有限公司	15
洛阳新奥华油燃气有限公司	15
广州新奥燃气有限公司	15
广州番禺新奥燃气有限公司	15
石家庄新奥能源发展有限公司	15
盐城新奥能源发展有限公司	15
洛阳新奥能源发展有限公司	15
洛阳新奥燃气发展有限公司	15
牡丹江新奥能源发展有限公司	15
隆昌中欧油气能源有限公司	15
包头新奥燃气有限公司	15
广州新瑞新能源发展有限公司	15
一城一家网络科技有限公司	15
贵港新奥燃气工程有限公司	15
洋浦新奥能源发展有限公司	15
池州新奥能源发展有限公司	15
杭州临平新奥能源发展有限公司	15
新奥燃气北美投资有限公司	16.5
新奥液化天然气贸易有限公司	16.5
江苏能源控股有限公司	16.5
ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	17、10
ENN Global Trading Pte. Ltd.	17
ENN Clean Energy International Investment Limited	0
ENN International(UK)LTD	19-25

本公司部分子公司：广东省新志能源服务有限公司、淮安新奥淮阴车用燃气有限公司、岳阳新奥燃气有限公司等公司适用《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第6号）、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2022年第13号）的规定：对小型微利企业年应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。

本公司部分子公司：舟山新瑞光伏能源有限公司、桐庐新瑞光伏能源有限公司、杭州新瑞光伏能源有限公司等公司适用《财政部国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）相关规定，企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，自2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，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、 税收优惠

√ 适用 □ 不适用

(1) 根据财政部、税务总局、国家发展改革委2020年第23号公告《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》、《西部地区鼓励类产业目录（2025年本）》相关规定，自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。公司所属子公司包头新奥燃气有限公司、通辽新奥燃气发展有限公司、贵港新奥燃气工程有限公司等公司减按15%的税率缴纳企业所得税。

(2) 本公司部分子公司：新地能源工程技术有限公司、新奥（舟山）液化天然气有限公司、东莞新奥燃气有限公司、廊坊新奥智能科技有限公司等公司因获发高新技术企业证书，在证书有效期三年内享受高新技术企业15%的所得税优惠税率。

(3) 本公司部分子公司：广东省新志能源服务有限公司、淮安新奥淮阴车用燃气有限公司、岳阳新奥燃气有限公司等公司适用《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2023年第6号）、《财政部税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告2022年第13号）的规定：对小型微利企业年应纳税所得额减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。上述小型微利企业指从事国家非限制和禁止行业，且同时符合年度应纳税所得额不超过300万元、从业人数不超过300人、资产总额不超过5000万元等三个条件的企业。

(4) 本公司部分子公司：舟山新瑞光伏能源有限公司、桐庐新瑞光伏能源有限公司、杭州新瑞光伏能源有限公司等公司适用《财政部国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》（财税[2008]46号）相关规定，企业从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》内符合相关条件和技术标准及国家投资管理相关规定，自2008年1月1日后经批准的公共基础设施项目，其投资经营的所得，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。

(5) 本公司子公司新奥（海南）能源贸易有限公司、洋浦新奥能源发展有限公司适用《财政部税务总局关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31号）、《鼓励外商投资产业目录（2022年版）》、《产业结构调整指导目录（2024年本）》和海南自由贸易港新增鼓励类产业目录的规定：对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税。

(6) 本公司子公司ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD获得新加坡企业发展局批准，具有"全球贸易商"资格，自2023年1月1日至2025年12月31日，公司的液化天然气业务适用10%的所得税率。

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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	47	59
银行存款	1,245,873	1,211,478
其他货币资金	74,848	88,226
存放在中央银行法定准备金	41,095	43,759
合计	1,361,863	1,343,522
其中：存放在境外的款项总额	572,506	532,060

其他说明

因抵押、质押或冻结对使用有限制的货币资金明细如下：

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
存放在中央银行法定准备金	41,095	43,759
银行承兑汇票保证金	37,726	27,061
其他保证金	24,610	26,595
保函保证金	5,004	13,089
售电代理保证金	4,030	4,373
购气专用款	2,295	4,839
工程施工保证金	1,944	2,948
信用证保证金	1,911	1,761
农民工工资保证金	1,163	1,109
特许经营权保证金	710	610
期货保证金	245	6,325
合计	120,733	132,469

2、 拆出资金

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
境内银行	287,294	325,369
合计	287,294	325,369

3、 交易性金融资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	162,848		/
其中：			
结构性存款	162,848		/
合计	162,848		/

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

交易性金融资产本期期末较上期期末增加162,848万元，主要是本报告期公司所属子公司结构性存款增加所致。

4、 衍生金融资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非套期衍生工具	20,321	15,883
其中：商品衍生合约	17,965	5,846
外汇衍生合约	2,356	10,037
套期衍生工具	7,800	11,331
其中：商品衍生合约	2,979	2,200
外汇衍生合约	4,821	9,131
合计	28,121	27,214

其他说明：

1、 本公司面临的商品价格风险主要来自与原油、天然气指数挂钩的LNG买卖合约，为管理及降低商品价格风险，本公司与若干金融机构签订多份商品衍生合约，部分商品衍生合约指定为套期工具。

2、 本公司面临的外汇风险主要来自各种以美元计值的债券及应付款项。为管理及降低外汇敞口，本公司与若干金融机构签订多份外币衍生合约，部分外币衍生合约指定为套期工具。

5、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	8,676	26,958
商业承兑票据	2,360	1,265
合计	11,036	28,223

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		4,973
商业承兑票据		1,390
合计		6,363

(4). 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
类别	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	账面价值	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	账面价值
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	11,060	100.00	24	0.22	11,036	28,236	100.00	13	0.05	28,223
其中：										
银行承兑汇票	8,676	78.44			8,676	26,958	95.47			26,958
商业承兑汇票	2,384	21.56	24	1.00	2,360	1,278	4.53	13	1.00	1,265
合计	11,060	/	24	/	11,036	28,236	/	13	/	28,223

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

组合计提项目：商业承兑汇票

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
商业承兑汇票	2,384	24	1.00
合计	2384	24	/

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

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

单位：万元 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	
应收票据坏账准备	13	11				24
合计	13	11				24

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□ 适用 √ 不适用

(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

应收票据本期期末较上期期末减少60.90%，主要是本报告期公司所属子公司部分银行承兑汇票到期所致。

6、 应收账款

(1). 按账龄披露

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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）	368,810	471,265
1年以内	368,810	471,265
1至2年	158,820	135,216
2至3年	75,171	84,944
3至5年	98,941	74,410
5年以上	20,969	22,543
合计	722,711	788,378

(2). 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
类别	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	账面价值	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	账面价值
按单项计提坏账准备	32,955	4.56	32,955	100.00		24,084	3.05	24,084	100.00	
按组合计提坏账准备	689,756	95.44	144,771	20.99	544,985	764,294	96.95	127,665	16.70	636,629
其中：										
关联方款项	88,647	12.27	6,449	7.27	82,198	92,970	11.79	4,133	4.45	88,837
非关联方款项	601,109	83.17	138,322	23.01	462,787	671,324	85.16	123,532	18.40	547,792
合计	722,711	/	177,726	/	544,985	788,378	/	151,749	/	636,629

按单项计提坏账准备：

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单项金额不重大但单独计提的坏账准备	32,955	32,955	100.00	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项
合计	32,955	32,955	100.00	/

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

组合计提项目：关联方款项

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内 (含1年)	62,380	469	0.75
1至2年	15,172	709	4.67
2至3年	5,719	475	8.31
3至5年	4,404	3,824	86.83
5年以上	972	972	100.00
合计	88,647	6,449	7.27

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

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：万元 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	24,084	9,824	503	81	-369	32,955
按组合计提坏账准备	127,665	17,718		299	-313	144,771
其中：						
关联方款项	4,133	2,316				6,449
非关联方款项	123,532	15,402		299	-313	138,322
合计	151,749	27,542	503	380	-682	177,726

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐ 适用 √ 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

√ 适用 ☐ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	380

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：万元 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
第一名	25,979		25,979	2.77	19,205
第二名	16,770	330	17,100	1.83	237
第三名	16,463	404	16,867	1.80	2,848
第四名	15,991		15,991	1.71	180
第五名	10,333		10,333	1.10	290
合计	85,536	734	86,270	9.21	22,760

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

7、 合同资产

(1). 合同资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	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
合同资产	214,217	15,895	198,322	224,796	13,938	210,858
合计	214,217	15,895	198,322	224,796	13,938	210,858

(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

单位：万元 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	6,390	2.98	6,390	100.00		6,405	2.85	6,405	100.00	
按组合计提坏账准备	207,827	97.02	9,505	4.57	198,322	218,391	97.15	7,533	3.45	210,858
其中：										
能源工程	207,827	97.02	9,505	4.57	198,322	218,391	97.15	7,533	3.45	210,858
合计	214,217	/	15,895	/	198,322	224,796	/	13,938	/	210,858

按单项计提坏账准备：

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
单项金额不重大但单独计提的坏账准备	6,390	6,390	100.00	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项
合计	6,390	6,390	100.00	/

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

组合计提项目：能源工程

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1年以内（含1年）	136,699	2,423	1.77
1至2年	25,316	1,775	7.01
2至3年	29,087	1,564	5.38
3年以上	16,725	3,743	22.38
合计	207,827	9,505	4.57

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

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

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		计提	收回或转回	转销/核销	其他变动		
按单项计提坏账准备	6,405	-15				6,390	
按组合计提坏账准备	7,533	1,972				9,505	按预期信用损失一般模型计提坏账准备
合计	13,938	1,957				15,895	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□ 适用 √ 不适用

(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

8、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	67,013	67,638
合计	67,013	67,638

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	164,820	
合计	164,820	

(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

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

(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

9、 预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	306,781	96.09	351,857	96.11
1至2年	5,387	1.69	6,745	1.84
2至3年	2,567	0.80	2,559	0.7
3年以上	4,521	1.42	4,945	1.35
合计	319,256	/	366,106	/

(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：万元 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(%)
第一名	95,842	30.02
第二名	30,648	9.60
第三名	20,044	6.27
第四名	7,366	2.31
第五名	6,922	2.17
合计	160,822	50.37

其他说明

□ 适用 √ 不适用

10、发放贷款和垫款

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业贷款	1,500	2,900
发放贷款和垫款总额	1,500	2,900
减：贷款损失准备	30	58
发放贷款和垫款账面价值	1,470	2,842

其他说明：

发放贷款和垫款本期期末较上期期末减少48.28%，主要是本报告期公司所属财务公司发放贷款到期收回所致。

11、其他应收款

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	25,332	13,047
其他应收款	133,217	114,786
合计	158,549	127,833

其他说明：

□ 适用　√ 不适用

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

(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

(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

(1). 应收股利

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中石化新奥（天津）能源有限公司	541	541
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	3,261	3,261
汕头市华润新奥燃气有限公司	240	240
鹿泉富新燃气有限公司	1,027	2,007
新乡希望热能有限公司		878
山东鲁新天然气有限公司	120	120
烟台新奥燃气发展有限公司	4,000	5,000
连云港中新燃气有限公司		1,000
湖州燃气股份有限公司	1,816	
湖州南浔新奥燃气有限公司	1,832	
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	3,189	
中国石化销售股份有限公司	8,432	
深圳新奥海运有限公司	874	
合计	25,332	13,047

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

□ 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

(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

(6). 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

应收股利本期期末较上期期末增加94.16%，主要是本报告期公司所属合营、联营及其他股权投资企业分红所致。

其他应收款

(1). 按账龄披露

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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）	48,346	36,735
1年以内	48,346	36,735
1至2年	23,328	15,702
2至3年	18,003	15,391
4至5年	31,650	36,212
5年以上	28,720	23,879
合计	150,047	127,919

(2). 按款项性质分类情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
已结算未收款的衍生品合约	5,394	2,987
履约保证金或押金	61,643	53,288
往来款	62,823	50,366
资产处置款	7,865	7,722
职工借款及备用金	3,573	3,007
其他	8,749	10,549
合计	150,047	127,919

(3). 坏账准备计提情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
坏账准备	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)	合计
2025年1月1日余额	3,025		10,108	13,133
2025年1月1日余额在本期				
－转入第二阶段				
－转入第三阶段	-71		71	
－转回第二阶段				
－转回第一阶段				
本期计提	2,624		943	3,567
本期转回				
本期转销				
本期核销			71	71
其他变动	201			201
2025年6月30日余额	5,779		11,051	16,830

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

(4). 坏账准备的情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	
其他应收款坏账准备	13,133	3,567		71	201	16,830
合计	13,133	3,567		71	201	16,830

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□ 适用 √ 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	71

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

(6). 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：万元 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
第一名	12,595	8.39	往来款	1年以内、1-2年	235
第二名	9,925	6.61	履约保证金或押金	1年以内、2-3年、3-5年	187
第三名	8,340	5.56	往来款	1年以内、2-3年、3-5年	283
第四名	7,055	4.70	往来款	1年以内、五年以上	1
第五名	7,032	4.69	往来款	1-2年	
合计	44,947	29.95	/	/	706

(7). 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

12、存货

(1). 存货分类

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
原材料	83,381		83,381	88,865		88,865
在产品	1,694		1,694	2,137		2,137
库存商品	64,918		64,918	151,982	10,985	140,997
发出商品	699		699	12		12
委托加工物资	18		18	245		245
其他	360		360	268		268
合计	151,070		151,070	243,509	10,985	232,524

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
库存商品	10,985			10,985		
合计	10,985			10,985		

本期转回或转销存货跌价准备的原因

√ 适用 □ 不适用

期初计提存货跌价准备的天然气存货在期内已销售，相应的存货跌价准备结转到营业成本所致。

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

存货本期期末较上期期末减少35.03%，主要是公司所属子公司去年年末按照船期计划采购天然气，期初库存较高所致。

13、持有待售资产

□ 适用 √ 不适用

14、一年内到期的非流动资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	5,940	
合计	5,940	

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

一年内到期的长期应收款

(1). 一年内到期的长期应收款情况

单位：万元 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
一年内到期的长期应收款	6,000	60	5,940	1,986	1,986	
合计	6,000	60	5,940	1,986	1,986	

一年内到期的长期应收款减值准备本期变动情况

单位：万元 币种：

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一年内到期的长期应收款减值准备	1,986	60	1,986	60
合计	1,986	60	1,986	60

(2). 减值准备计提情况

单位：万元 币种：

坏账准备	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	合计
2025年1月1日余额			1,986	1,986
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	–		1,986	1,986
其他变动	60			60
2025年6月30日余额	60			60

一年内到期的非流动资产的其他说明

一年内到期的非流动资产本期期末较上期期末增加5,940万，主要是本报告期公司所属融资租赁公司的应收融资租赁款在一年内即将到期所致。

15、其他流动资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣、待认证或预缴增值税	247,018	243,620
预交企业所得税	40,372	39,218
预缴营业税	2,317	2,485
预缴社保及公积金	117	340
委托贷款		92
应收保理款	11,402	17,455
其他	305	307
合计	301,531	303,517

其他说明：

(2) 其他流动资产减值准备计提情况

单位：万元 币种：人民币

减值准备	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	合计
2025年1月1日余额	367		800	1,167
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	132			132
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	235		800	1,035

16、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

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

17、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

(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

18、长期应收款

(1). 长期应收款情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款				6,000	60	5,940	5.00%
其中：未实现融资收益				463		463	
长期应收款	178,687	1,787	176,900				1.44%
合计	178,687	1,787	176,900	6,000	60	5,940	/

(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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段 未来12个月预期信用损失	第二阶段 整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	第三阶段 整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	合计
2025年1月1日余额	60			60
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	1,787			1,787
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-60			-60
2025年6月30日余额	1,787			1,787

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

(3). 坏账准备的情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	
融资租赁款	60				60	
长期应收款		1,787				1,787
合计	60	1,787			60	1,787

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□ 适用 √ 不适用

(4). 本期实际核销的长期应收款情况

□ 适用 √ 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

□ 适用 √ 不适用

核销说明：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

长期应收款本期期末较上期期末增加2,878.11%，主要是本报告期公司根据合同现金流量特征，将其他应收款重分类为长期应收款所致。

19、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	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												
重庆涪新天然气有限公司	992				53						1,045	
盐城新奥压缩天然气有限公司	1,239				149						1,388	
鹿泉富新燃气有限公司	21,209				2,147						23,356	
宁波新奥燃气有限公司	2,892				-254						2,638	
烟台新奥燃气发展有限公司	58,885				2,689						61,574	
开封新奥锟海车用燃气有限公司	63				10						73	
云南云投新奥燃气有限公司	9,737				121						9,858	
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	2,304				-92						2,212	
河北中石油昆仑天然气有限公司	32,294				2,270						34,564	
河南京宝新奥新能源有限公司	3,447				266						3,713	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	1,144				33						1,177	
聊城实华天然气有限公司	12,289				251						12,540	
广西西江新奥清洁能源有限公司	261				-28						233	
安徽省皖能新奥天然气有限公司	8,327				350			735			7,942	
徐州国投新奥能源有限公司	2,038				-210						1,828	
青岛国际机场新能源发展有限公司	6,741				267						7,008	
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	3,313				93						3,406	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	3,519				333						3,852	
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	4,444				60						4,504	
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	213				-140						73	
五莲润奥能源发展有限公司	1,328				-27						1,301	
宣城市合众天然气管网有限公司	3,918				527			1050			3,395	
东莞中电新奥热力有限公司	5,367				336						5,703	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	20,225				68						20,293	
连云港城新燃气有限公司	8,745				319						9,064	
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	726				-3			87			636	
中石化粤西管网有限公司	7,223			6,892	32						363	
淮安中油天淮燃气有限公司	791				74			36			829	
河南省中原天然气开发有限公司	52,237				1494						53,731	
山西恒慷能源有限公司	1,191				16						1,207	
深圳新奥海运有限公司	8,706				758			874			8,590	
海宁光耀热电有限公司	2,484			3,240	-329		1085					
福州市新奥能源科技有限公司	482				-184						298	
廊坊市绿能智汇能源有限公司	6		120		81						207	
廊坊新智数智未来智能城市有限公司	2,215				-246						1,969	
德化奥然能源发展有限公司			510		36						546	
德化广安天然气有限公司	7,648				1,038						8,686	
衢州新奥建投能源有限公司			180								180	
天津新奥经开能源发展有限公司			60								60	
小计	298,643		870	10,132	12,358		1,085	2,782			300,042	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
二、联营企业												
中海油气电北海燃气有限公司	665	1,563			388						1,053	1,563
北京中农大生物技术股份有限公司	165				-22						143	
重庆龙冉能源科技有限公司	2,577				-452						2,125	
临沂中孚天然气开发利用有限公司	7,355				109						7,464	
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	165				307						472	
湛江新怡房地产开发有限公司	1,443				-3						1,440	
湛江中油新奥天然气有限公司	460				-79						381	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	17				-6						11	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	59,498				5,965						65,463	
台州市城市天然气有限公司	2,644				-74						2,570	
广州港华燃气有限公司	4,263				295						4,558	
泰州银杏树燃气有限公司	497				51			85			463	
中海油新润辽宁燃气有限责任公司	952				69						1,021	
宿州皖能天然气有限公司	3,177				105						3,282	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	7,390				2,019						9,409	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	4,588				343			327			4,604	
汕头市华润新奥燃气有限公司	20,558				1,656			2,450			19,764	
宁波新奥燃气发展有限公司	4,249				326						4,575	
广西溢隆元售电有限公司					1,067						1,067	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	4,964			3,400	-54						1,510	
舟山市蓝焰燃气有限公司	53,816				298						54,114	
湖南益为配售电有限公司	3,183				4						3,187	
广西大任能源有限责任公司	3,698				24						3,722	
洛阳市天然气储运有限公司	2,981				75						3,056	
湖州燃气股份有限公司	38,499				19			1,816			36,702	
湖州南浔新奥燃气有限公司	21,794				398			1,831			20,361	
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	6,304				2,313			3,189			5,428	

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
山东机场智慧能源发展有限公司	469				17						486	
蚌埠瑞源配售电有限公司	541				-6						535	
连云港中新燃气有限公司	16,770				-941						15,829	
宁波新奥新瑞能源发展有限公司	2,885				170						3,055	
亳州兴旅新能源有限公司				100	100							
山东鲁新天然气有限公司	1,866				67						1,933	
金华市高亚天然气有限公司	1,833				38						1,871	
常州市中吴配售电有限公司	385				4			4			385	
常熟中石油昆仑天然气发展有限公司	304				3						307	
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	5,345				-5,345							
民商（广东）投资合伙企业（有限合伙）					5,221						5,221	
常州市储气有限公司	1,183				-11						1,172	
池州前江燃气有限公司	2,433				-22						2,411	
新盛天然气销售有限公司	1,661				48						1,709	
盐城市国投天然气管网有限公司	25,447		2,016		120						27,583	
海安市惠海天然气管网有限公司	3,413				246						3,659	
钦州中石油昆仑燃气有限公司	4,080				307						4,387	
石家庄新奥城市燃气发展有限公司	6,678				-60						6,618	
宿迁市供热管网有限公司	2,435				-41						2,394	
灌云中石油昆仑燃气有限公司	12,059				537						12,596	
长沙新奥燃气有限公司	127,904				7,893						135,797	
淮安中石油昆仑燃气有限公司	5,082				173						5,255	
广州番禺名气家信息科技有限公司	23		20		102						145	
凉山州绿燃燃气有限公司	2,092				-99						1,993	
海宁光耀热电有限公司			3,008		-3,008							
新能能源有限公司			194		152						346	
小计	480,790	1,563	5,238	3,500	20,806			9,702			493,632	1,563
合计	779,433	1,563	6,108	13,632	33,164		1,085	12,484			793,674	1,563

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

20、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,102			76			8,178	179	4,065		战略投资
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,125				-70		1,055		605		战略投资
上海石油天然气交易中心有限公司	4,459				-259		4,200		-		战略投资
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,639						5,639		390		战略投资
湘潭德盛能源配售电有限公司	415			5			420		121		战略投资
三门峡市天鹅电力有限公司	917			19			936			-565	战略投资
南京市江北新区配售电有限公司	480			1			481		31		战略投资
黑龙江电力交易中心有限公司	356				-2		354			-2	战略投资
冀北电力交易中心有限公司	290			2			292		1		战略投资
浙江赫森能源有限公司	138			10			148			-92	战略投资
广西电力交易中心有限责任公司	270			1			271		11		战略投资
廊坊优柒商务策划股份有限公司	177				-3		174			-48	战略投资
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	587			248			835		710		战略投资
东莞丰能液化天然气有限公司	25						25				战略投资
东莞丰能液化天然气码头有限公司	25						25				战略投资
Deneb ocean transport company	396				-2		394		3		战略投资
Altair ocean transport company	396				-2		394		3		战略投资
Vega ocean transport company	396				-2		394		3		战略投资
Gas Shanghai Pte. Ltd.	1,145				-5		1,140			-5	战略投资
合计	25,338		-	362	-345	-	25,355	179	5,943	-712	/

(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

21、其他非流动金融资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
计入其他非流动金融资产的衍生金融资产	10,460	16,816
非套期衍生工具	6,400	127
其中：商品衍生合约	6,400	
外汇衍生合约		127
套期衍生工具	4,060	16,689
其中：商品衍生合约	1,740	
外汇衍生合约	2,320	16,689
公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	415,036	443,404
合计	425,496	460,220

其中，公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产具体明细如下：

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称	期末余额	期初余额
中国石化销售股份有限公司	390,000	417,000
上海大众公用事业（集团）股份有限公司	24,873	25,975
国开思远（北京）投资基金有限公司	117	389
湖南白银股份有限公司	46	40
合计	415,036	443,404

其他说明：

1、外汇衍生合约及商品衍生合约说明详见“附注七-4、衍生金融资产”。

2、公司持有非上市公司中国石化销售股份有限公司1.13%权益股权。公司持有上市公司上海大众公用事业（集团）股份有限公司4.38%股权。公司持有上市公司湖南白银股份有限公司0.01%股权。

22、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用公允价值计量模式的投资性房地产

单位：万元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、期初余额	24,640			24,640
二、本期变动	-1,061			-1,061
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	1,170			1,170
企业合并增加				
减：处置				
其他转出	-1,876			-1,876
公允价值变动	-355			-355
三、期末余额	23,579			23,579

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

□ 适用 √ 不适用

(3). 转换为投资性房地产并采用公允价值计量模式的情况说明

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
房屋、建筑物	固定资产	1,117	出租厂房用途	总经理审批		53
合计	/	1,117	/	/	/	53

其他说明

□ 适用 √ 不适用

23、固定资产

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	6,195,108	6,418,054
固定资产清理		
合计	6,195,108	6,418,054

固定资产

(1). 固定资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元　币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器和仪器设备	办公及电子通讯设备	运输工具	燃气管道	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,385,789	1,693,296	287,902	41,252	5,405,079	8,813,318
2. 本期增加金额	20,310	135,942	16,848	2,163	116,290	291,553
(1) 购置	5,583	49,597	1,586	1,574	6,094	64,434
(2) 在建工程转入	12,592	86,323	12,429	582	110,170	222,096
(3) 企业合并增加	259	22	2,833	7	26	3,147
(4) 投资性房地产转入	1,876					1,876
3. 本期减少金额	301,093	493,401	10,664	3,032	9,384	817,574
(1) 处置或报废	969	11,381	3,162	2,233	9,384	27,129
(2) 转入投资性房地产	1,117					1,117
(3) 企业合并减少	299,007	482,020	7,502	799		789,328
4. 期末余额	1,105,006	1,335,837	294,086	40,383	5,511,985	8,287,297
二、累计折旧						
1. 期初余额	250,879	591,972	189,380	23,523	1,119,424	2,175,178
2. 本期增加金额	15,797	54,123	13,555	2,365	87,515	173,355
(1) 计提	15,797	54,123	13,555	2,365	87,515	173,355
3. 本期减少金额	69,448	253,267	5,202	2,599	6,371	336,887
(1) 处置或报废	905	5,276	1,756	1,913	6,371	16,221
(2) 企业合并减少	68,543	247,991	3,446	686		320,666
4. 期末余额	197,228	392,828	197,733	23,289	1,200,568	2,011,646
三、减值准备						
1. 期初余额	30,142	176,399	348	569	12,628	220,086
2. 本期增加金额	1,246	244	89	2	9,267	10,848
(1) 计提	1,246	244	89	2	9,267	10,848
3. 本期减少金额	25,184	125,092	115			150,391
(1) 处置或报废		152				152
(2) 企业合并减少	25,184	124,940	115			150,239
4. 期末余额	6,204	51,551	322	571	21,895	80,543
四、账面价值						
1. 期末账面价值	901,574	891,458	96,031	16,523	4,289,522	6,195,108
2. 期初账面价值	1,104,768	924,925	98,174	17,160	4,273,027	6,418,054

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值
经营租赁租出	6,651

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
生产及办公用房	71,042	正在与政府部门沟通办理事宜

(5). 固定资产的减值测试情况

√ 适用 □ 不适用

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

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
加气站	476		476	成本法	资产的处置价值	资产残值
泛能业务资产	5,310		5,310	成本法	资产的处置价值	资产残值
合计	5,786		5,786	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
泛能业务资产	13,174	9,685	3,489	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
燃气业务资产	6,595	5,022	1,573	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
合计	19,769	14,707	5,062	/	/	/	/

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

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

固定资产清理

□ 适用 √ 不适用

24、在建工程

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	604,240	537,071
工程物资	26,818	20,460
合计	631,058	557,531

在建工程

(1). 在建工程情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
分布式能源项目	123,256		123,256	112,290		112,290
燃气工程	264,909	181	264,728	243,605	181	243,424
舟山三期项目	194,405		194,405	159,115		159,115
其他工程	21,851		21,851	23,122	880	22,242
合计	604,421	181	604,240	538,132	1,061	537,071

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	其中：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
浙江舟山液化天然气(LNG)接收及加注站三期LNG储罐及配套设施项目	292,096	159,115	35,290			194,405	66.78	98.98%	4,753	1,501	3.00	自筹、贷款
新奥研究总院项目(1#)	80,984	9,291	431			9,722	12.00	30.00%				自筹
新奥研究总院项目(2#)	65,614	7,808	2,006			9,814	14.96	35.00%				自筹
宁洲气电项目天然气供应管道工程	135,905	3,109	1,064			4,173	93.18	98.80%	1,613			自筹、贷款
东莞市天然气高压管网工程环城北路、中洪支线项目	47,402	337	2,662			2,999	82.92	92.37%				自筹
东莞市天然气高压管网工程桑茶快速路、东延线项目	17,160	234	386			620	3.61	13.29%				自筹
东莞市天然气高压管网工程(常虎高速-长安调压站)迁改项目	12,912	217	52			269	10.71	13.00%				自筹
合计	652,073	180,111	41,891			222,002	/	/	6,366	1,501	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
燃气工程	181			181	
稳定轻烃装置及配套设施	176		176		本期出售子公司
甲醇整体装置及相关资产	704		704		本期出售子公司
合计	1,061		880	181	/

(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

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额			期初余额		
项目	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	26,818		26,818	20,460		20,460
合计	26,818		26,818	20,460		20,460

25、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

26、油气资产

(1). 油气资产情况

□ 适用 √ 不适用

(2). 油气资产的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

27、使用权资产

(1). 使用权资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地	房屋建筑物	设备	运输工具	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	24,255	76,350	16,335	753	1,457	119,150
2. 本期增加金额	284	5,210	178	7	4	5,683
(1) 新增租赁	284	5,210	178	7	4	5,683
3. 本期减少金额	235	656				891
(1) 终止租赁	235	656				891
4. 期末余额	24,304	80,904	16,513	760	1,461	123,942
二、累计折旧						
1. 期初余额	11,967	43,013	1,582	615	680	57,857
2. 本期增加金额	1,387	6,655	2,642	29	208	10,921
(1) 计提	1,387	6,655	2,642	29	208	10,921
3. 本期减少金额	19	54				73
(1) 处置	19	54				73
4. 期末余额	13,335	49,614	4,224	644	888	68,705
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	10,969	31,290	12,289	116	573	55,237
2. 期初账面价值	12,288	33,337	14,753	138	777	61,293

(2). 使用权资产的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

28、无形资产

(1). 无形资产情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	经营权	其他	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	325,037	27,805	221,932	592,612	30,843	1,198,229
2. 本期增加金额	923		8,037	1,877	4,444	15,281
(1) 购置	781		1,352		2,637	4,770
(2) 企业合并增加	142			1,877		2,019
(3) 开发支出转入			6,685		1,807	8,492
3. 本期减少金额	20,663	31	4,114		4,001	28,809
(1) 处置	808	31	2,565		346	3,750
(2) 企业合并减少	19,855		1,549		3,655	25,059
4. 期末余额	305,297	27,774	225,855	594,489	31,286	1,184,701
二、累计摊销						
1. 期初余额	66,569	17,075	106,602	207,007	16,238	413,491
2. 本期增加金额	4,002	1,013	16,073	12,357	1,321	34,766
(1) 计提	3,997	1,013	16,073	12,357	1,321	34,761
(2) 企业合并增加	5					5
3. 本期减少金额	4,301	31	3,149		1,625	9,106
(1) 处置	178	31	2,558		335	3,102
(2) 企业合并减少	4,123		591		1,290	6,004
4. 期末余额	66,270	18,057	119,526	219,364	15,934	439,151
三、减值准备						
1. 期初余额			1,623	9,230		10,853
2. 本期增加金额				1,775		1,775
(1) 计提				1,775		1,775
(2) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 企业合并减少						
4.期末余额			1,623	11,005		12,628
四、账面价值						
1. 期末账面价值	239,027	9,717	104,706	364,120	15,352	732,922
2. 期初账面价值	258,468	10,730	113,707	376,375	14,605	773,885

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1.46%

(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

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	10,469	正在办理中

(4). 无形资产的减值测试情况

√ 适用 □ 不适用

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

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
经营权	1,298		1,298	成本法	资产的处置价值	资产残值
合计	1,298		1,298	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数	稳定期的关键参数	稳定期的关键参数的确定依据
经营权	477		477	5年	单价、销量	折现率	行业平均投资回报率
合计	477		477	/	/	/	/

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

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

29、开发支出

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
安全数智化项目	2,009		4,112			112	6,009
管理数智化项目	16,059	60	2,481	965		15	17,620
好气网生态平台项目	10,031	2,291	172	6,273			6,221
泛能数智化项目	3,090	44	2,429				5,563
智能客户服务平台项目	3,133	2,231	2,334	896			6,802
其他项目	2,365	220	1,748	358			3,975
合计	36,687	4,846	13,276	8,492		127	46,190

30、商誉

(1). 商誉账面原值

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
廊坊新奥燃气有限公司	425			425
青岛新奥燃气有限公司	153			153
青岛新奥胶南燃气有限公司	589			589
蚌埠新奥燃气有限公司	501			501
盐城新奥燃气发展有限公司	350			350
淮安新奥燃气有限公司	241			241
连云港新奥燃气有限公司	1,763			1,763
台州新奥燃气有限公司	303			303
湘潭新奥燃气有限公司	498			498
株洲新奥燃气有限公司	127			127
新乡新奥燃气有限公司	919			919
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
贵港新奥燃气有限公司	756			756
洛阳新奥液化气有限公司	1,001			1,001
新安新奥燃气有限公司	135			135
安徽省安燃燃气有限公司	3,363			3,363
聊城金奥燃气发展有限公司	2,440			2,440
宣城新奥燃气股份有限公司	10,024			10,024
包头新奥燃气有限公司	2,066			2,066
江苏能源控股有限公司	5,184			5,184
泉州市燃气有限公司	985			985
广州新奥燃气有限公司	2,064			2,064
临沂新奥能源发展有限公司	1,549			1,549
萍乡新奥长丰燃气有限公司	1,275			1,275
衢州新奥燃气有限公司	441			441
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	2,748			2,748
洪泽新奥燃气有限公司	350			350
哈尔滨新奥燃气有限公司	1,914			1,914

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加 企业合并形成的	本期减少 处置	期末余额
常州新奥燃气发展有限公司	129			129
青岛新奥胶城燃气有限公司	33			33
兰溪新奥燃气有限公司	69			69
杭州萧山管道燃气发展有限公司	3,701			3,701
桂林新奥燃气有限公司	61			61
晋江新奥燃气有限公司	384			384
上海中芬热电有限公司	2,958			2,958
北京新奥京谷燃气有限公司	78			78
通辽新奥燃气有限公司	57			57
双闽燃气江苏有限公司	974			974
江苏大通管输天然气有限公司	1,183			1,183
东莞新奥燃气有限公司	2,462			2,462
上海国际化建工程咨询有限公司	283			283
合计	56,119			56,119

(2). 商誉减值准备

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加 计提	本期减少 处置	期末余额
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
哈尔滨新奥燃气有限公司		1,914		1,914
合计	1,583	1,914		3,497

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√ 适用 □ 不适用

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
廊坊新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥胶南燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
蚌埠新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
盐城新奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
淮安新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
连云港新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
台州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
湘潭新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
株洲新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
新乡新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
开封新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
贵港新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
洛阳新奥液化气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
新安新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
安徽省安燃燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
聊城金奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
宣城新奥燃气股份有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
包头新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
江苏能源控股有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
泉州市燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
广州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
临沂新奥能源发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
萍乡新奥长丰燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
衢州新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
洪泽新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
哈尔滨新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
常州新奥燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
青岛新奥胶城燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
兰溪新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
杭州萧山管道燃气发展有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
桂林新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
晋江新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
上海中芬热电有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	泛能业务	是
北京新奥京谷燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
通辽新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
双闽燃气江苏有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
江苏大通管输天然气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气批发业务	是
东莞新奥燃气有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	天然气零售业务	是
上海国际化建工程咨询有限公司	与商誉相关的长期资产，资产组能够独立产生现金流	智家业务	是

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

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
廊坊新奥燃气有限公司	140,631	149,534		2025-2029年	收入增长率：0.10%~4.27% 利润率：3.73%~6.64%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.64% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
青岛新奥燃气有限公司	50,138	62,606		2025-2029年	收入增长率：1.03%~4.49% 利润率：7.10%~7.37%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：7.12% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
青岛新奥胶南燃气有限公司	67,819	78,168		2025-2029年	收入增长率：3.00%~5.59% 利润率：8.58%~8.72%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：8.58% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
蚌埠新奥燃气有限公司	93,568	106,508		2025-2029年	收入增长率：0.62%~4.57% 利润率：3.42%~3.61%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：3.47% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
盐城新奥燃气发展有限公司	70,252	72,645		2025-2029年	收入增长率：1.78%~5.46% 利润率：4.07%~4.59%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：4.59% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
淮安新奥燃气有限公司	77,731	84,977		2025-2029年	收入增长率：3.72%~5.63% 利润率：8.01%~10.45%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：10.45%折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
连云港新奥燃气有限公司	82,954	117,524		2025-2029年	收入增长率：1%~2.43% 利润率：5.62%~7.31%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：7.31% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
台州新奥燃气有限公司	18,338	19,659		2025-2029年	收入增长率：3.33%~6.56% 利润率：4.75%~6.95%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：5.2% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
湘潭新奥燃气有限公司	65,588	69,933		2025-2029年	收入增长率：1.76%~4.70% 利润率：7.48%~8.32%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：7.77% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
株洲新奥燃气有限公司	121,518	137,696		2025-2029年	收入增长率：2.01%~6.76% 利润率：7.54%~7.74%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：7.74% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
新乡新奥燃气有限公司	58,573	79,462		2025-2029年	收入增长率：1.30%~6.52% 利润率：6.25%~6.53%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.28% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
开封新奥燃气有限公司	76,585	76,597		2026-2030年	收入增长率：1.29%~4.97% 利润率：0.90%~1.66%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：1.66% 折现率：11.18%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
贵港新奥燃气有限公司	24,795	25,693		2025-2029年	收入增长率：4.88%~6.83% 利润率：9.86%~10.10%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：9.86% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
洛阳新奥液化气有限公司	172,218	187,429		2025-2029年	收入增长率：2.15%~3.25% 利润率：4.18%~5.71%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：5.65% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
新安新奥燃气有限公司	17,890	20,823		2025-2029年	收入增长率：4.65%~6.48% 利润率：5.62%~7.03%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.15% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
安徽省安燃燃气有限公司	32,712	34,680		2026-2030年	收入增长率：4.11%~6.83% 利润率：12.60%~14.78%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：14.78%折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
聊城金奥燃气发展有限公司	38,304	40,787		2025-2029年	收入增长率：2.41%~6.54% 利润率：6.25%~9.25%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.75% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
宣城新奥燃气股份有限公司	114,930	128,919		2025-2029年	收入增长率：2.21%~5.86% 利润率：8.27%~8.89%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：8.89% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
包头新奥燃气有限公司	17,591	18,852		2025-2029年	收入增长率：1.57%~5.86% 利润率：6.38%~7.11%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.85% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
江苏能源控股有限公司	49,031	54,562		2026-2030年	收入增长率：4.66%~6.81% 利润率：11.95%~12.51%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：12.51%折现率：11.33%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
泉州市燃气有限公司	138,633	157,913		2025-2029年	收入增长率：2.33%~6.78% 利润率：2.28%~2.55%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：2.55% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
广州新奥燃气有限公司	51,758	61,074		2025-2029年	收入增长率：5.14%~6.85% 利润率：5.10%~5.91%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：5.91% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
临沂新奥能源发展有限公司	13,298	16,294		2025-2029年	收入增长率：1.59%~4.78% 利润率：4.33%~5.33%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：5.33% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
萍乡新奥长丰燃气有限公司	25,700	26,239		2025-2029年	收入增长率：1.61%~6.47% 利润率：3.82%~4.84%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：4.84% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
衢州新奥燃气有限公司	31,726	35,594		2025-2029年	收入增长率：2.77%~6.49% 利润率：5.66%~7.27%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：7.27% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司	32,671	34,574		2025-2029年	收入增长率：1.09%~6.74% 利润率：13.58%~14.96%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：13.58%折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
洪泽新奥燃气有限公司	14,192	15,512		2025-2029年	收入增长率：2.35%~6.35% 利润率：5.42%~7.58%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：7.58% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
哈尔滨新奥燃气有限公司	25,465	23,273	1,914	2026-2030年	收入增长率：9.70%~20.02% 利润率：5.69%~6.38%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.38% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
常州新奥燃气发展有限公司	8,950	203,959		2025-2029年	收入增长率：1.93%~4.98% 利润率：11.84%~12.24%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：12.24%折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
青岛新奥胶城燃气有限公司	19,167	19,413		2025-2029年	收入增长率：0.51%~4.26% 利润率：2.83%~3.15%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：3.1% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
兰溪新奥燃气有限公司	26,585	29,104		2025-2029年	收入增长率：0.10%~4.50% 利润率：2.90%~4.83%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：3.52% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
杭州萧山管道燃气发展有限公司	90,043	102,010		2025-2029年	收入增长率：1.33%~4.36% 利润率：11.35%~11.76%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：11.76%折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
桂林新奥燃气有限公司	27,206	28,121		2025-2029年	收入增长率：0.37%~5.87% 利润率：4.63%~5.73%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：5.73% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
晋江新奥燃气有限公司	47,242	61,196		2025-2029年	收入增长率：0.45%~3.17% 利润率：4.71%~5.11%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：5.1% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
上海中芬热电有限公司	17,078	23,906		2025-2029年	收入增长率：3.06%~6.77% 利润率：5.99%~7.31%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：7.31% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
北京新奥京谷燃气有限公司	6,422	7,528		2025-2029年	收入增长率：1.21%~6.76% 利润率：4.36%~4.79%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：4.36% 折现率：11.29%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
通辽新奥燃气有限公司	5,319	5,504		2025-2029年	收入增长率：4.34%~6.85% 利润率：5.17%~6.09%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.09% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
双闽燃气江苏有限公司	20,402	22,099		2025-2029年	收入增长率：6.32%~6.86% 利润率：5.89%~6.43%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：6.43% 折现率：11.44%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	预测期的年限	预测期的关键参数（增长率、利润率等）	预测期内的参数的确定依据	稳定期的关键参数（增长率、利润率、折现率等）	稳定期的关键参数的确定依据
江苏大通管输天然气有限公司	18,546	23,202		2025-2029年	收入增长率：2.42%~3.89% 利润率：9.95%~11.32%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：9.95% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
东莞新奥燃气有限公司	415,955	477,775		2025-2029年	收入增长率：4.30%~5.92% 利润率：2.98%~3.28%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：3.28% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
上海国际化建工程咨询有限公司	450	1,726		2025-2029年	收入增长率：5.00%~20.00% 利润率：6.71%~12.80%	根据公司以前年度的经营业绩、增长率、行业水平以及管理层对市场发展的预期	收入增长率：0%利润率：12.8% 折现率：11.14%	①稳定期收入增长率0%、利润率与预测期最后一年一致②折现率：反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税后利率
合计	2,427,974	2,943,070	1,914	/	/	/	/	/

公司期末对与商誉相关的各资产组进行了减值测试，首先将该商誉及归属于少数股东的商誉包括在内，调整各资产组至账面价值，然后将调整后的各资产组账面价值与其可收回金额进行比较，以确定各资产组(包括商誉) 是否发生了减值。

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

31、长期待摊费用

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
装修	8,857	1,601	2,356	643	7,459
道路建设	749		19	730	
维修、改造费	6,239	538	1,190	787	4,800
定期检验检测费	10,850	2,160	2,581	830	9,599
供电路线项目	892		18		874
老旧管网改造	65,336	7,796	1,220		71,912
其他	8,240	1,871	1,496	2,121	6,494
合计	101,163	13,966	8,880	5,111	101,138

32、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：万元 币种：人民币

	期末余额		期初余额	
项目	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	200,492	47,825	168,186	39,769
内部交易未实现利润	502,358	102,365	503,071	102,112
递延收益	385,776	95,511	403,902	100,098
长期挂账往来	25,076	3,813	25,076	3,813
在建工程试运行收入	5,574	836	5,574	836
租赁负债	36,956	9,131	57,585	14,298
金融资产公允价值变动	4,095	676	11,305	1,865
合计	1,160,327	260,157	1,174,699	262,791

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
非同一控制企业合并资产评估增值	259,882	64,971	270,180	67,545
固定资产一次性税前扣除的影响	715,513	178,878	749,898	186,927
使用权资产	38,319	9,473	60,474	15,026
资本化利息	116,460	29,115	114,278	28,569
股息税	85,604	4,280	87,846	4,392
金融资产公允价值变动	8,851	1,949	8,675	1,935
其他	18,069	4,517	12,662	2,721
合计	1,242,698	293,183	1,304,013	307,115

(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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	765,356	843,719
资产减值准备	107,805	258,462
合计	873,161	1,102,181

(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：万元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025年	40,232	40,347	
2026年	77,064	81,590	
2027年	167,324	187,269	
2028年	185,737	201,308	
2029年	161,202	333,205	
2030年	133,797		
合计	765,356	843,719	/

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

33、其他非流动资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
支付的固定资产、土地使用权保证金	13,392		13,392	3,374		3,374
待抵扣、待认证或预缴增值税	11,540		11,540	11,540		11,540
其他	50		50	50		50
合计	24,982		24,982	14,964		14,964

其他说明：

其他非流动资产本期期末较上期期末增加66.95%，主要是本报告期公司所属子公司支付的固定资产、土地使用权保证金增加所致。

34、所有权或使用权受限资产

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	120,733	120,733	其他	保证金、法定准备金	132,469	132,469	其他	保证金、法定准备金
固定资产	19,149	19,149	抵押	借款抵押、售后回租	7,052	7,052	抵押	借款抵押
无形资产	1,695	1,695	其他	借款抵押	4,055	4,055	其他	借款抵押、诉讼冻结
其他权益工具投资	1,140	1,140	质押	股权质押	1,145	1,145	质押	股权质押
合计	142,717	142,717	/	/	144,721	144,721	/	/

其他说明：

1、受限货币资金主要为公司在各类金融机构的准备金及保证金，主要包括存放在中央银行法定准备金4.11亿元，银行承兑汇票保证金3.77亿元。

2、公司质押部分子公司的燃气收费权，作为获得银行信贷的担保。

35、短期借款

(1). 短期借款分类

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	302,457	362,082
保证借款	133,967	68,108
质押借款	376,027	461,835
抵押借款	2,000	2,000
质押加保证借款		30,000
质押加抵押借款	4,000	
合计	818,451	924,025

短期借款分类的说明：

1、保证借款：70,000万元借款是由新奥天然气股份有限公司提供担保；35,200万元借款是由常州新奥燃气工程有限公司提供担保；7,000万元借款由株洲新奥燃气发展有限公司提供担保；6,000万元借款是由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；4,350万元借款是由新乡新奥清洁能源有限公司提供担保；3,500万元借款是由东莞新奥燃气有限公司提供担保；3,000万元借款是由常州新奥燃气发展有限公司提供担保；3,000万元借款是由新奥（中国）燃气投资有限公司、扬州市裕和气体有限公司提供担保；1,500万元借款是由滦州新奥清洁能源有限公司提供担保；417万元借款由新乡县恒新热力有限公司、新乡县中能服热力有限公司提供担保。

2、质押借款：63,100万元借款是子公司东莞新奥燃气有限公司、怀化新奥燃气有限公司以及新乡县中能服热力有限公司以其收费权质押取得；1,000万借款是山西沁水新奥清洁能源有限公司以其专利权及设备质押取得；311,927万元是由票据贴现产生。

3、抵押借款：2,000万元借款是子公司邹平新奥燃气有限公司、安徽省安燃燃气有限公司以其土地使用权和房屋所有权抵押取得。

4、质押加抵押借款：4,000万元借款是由邹平新奥燃气有限公司质押燃气收费权以及滨州新奥燃气工程有限公司抵押天然气管网资产取得。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

36、交易性金融负债

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

37、衍生金融负债

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
非套期衍生工具	27,759	38,295
其中：商品衍生合约	27,595	38,295
外汇衍生合约	164	
套期衍生工具	27,922	55,673
其中：商品衍生合约	27,157	55,673
外汇衍生合约	765	
合计	55,681	93,968

其他说明：

衍生金融负债本期期末较上期期末减少40.74%，主要是上期计入衍生金融负债的合约本期到期结算所致。

38、应付票据

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	200	
银行承兑汇票	81,076	78,034
合计	81,276	78,034

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。

39、应付账款

(1). 应付账款列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付账款	911,612	1,008,617
合计	911,612	1,008,617

(2). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

40、预收款项

(1). 预收账款项列示

□ 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

41、合同负债

(1). 合同负债情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
递延收入	25,784	26,007
天然气销售款等	1,128,288	1,279,678
已结算未完工工程款	110,139	143,690
合计	1,264,211	1,449,375

(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

42、吸收存款及同业存放

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
活期存款	26,862	20,182
一公司	26,862	20,182
定期存款	3,279	
一公司	3,279	
其他存款		76
小计	30,141	20,258
应计利息	12	
合计	30,153	20,258

其他说明：

吸收存款及同业存放本期期末较上期期末增加48.84%，主要是公司所属财务公司吸收存款增加所致。

43、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	112,757	279,832	319,174	73,415
二、离职后福利-设定提存计划	1,625	31,229	31,433	1,421
三、辞退福利		1,637	1,637	
四、一年内到期的其他福利				
合计	114,382	312,698	352,244	74,836

(2). 短期薪酬列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	99,213	213,194	263,631	48,776
二、职工福利费		20,476	12,436	8,040
三、社会保险费	422	14,203	14,227	398
其中：医疗保险费	382	12,960	12,960	382
工伤保险费	23	1,073	1,082	14
生育保险费	17	170	185	2
四、住房公积金	2,915	25,331	25,332	2,914
五、工会经费和职工教育经费	10,205	6,625	3,548	13,282
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	2	3		5
合计	112,757	279,832	319,174	73,415

(3). 设定提存计划列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	1,480	29,992	30,193	1,279
2、失业保险费	135	1,237	1,237	135
3、企业年金缴费	10		3	7
合计	1,625	31,229	31,433	1,421

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

应付职工薪酬本期期末较上期期末减少34.57%，主要是本报告期公司及所属子公司发放上年计提的绩效激励所致。

44、应交税费

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	26,071	31,847
营业税	591	623
企业所得税	151,931	162,491
个人所得税	704	1,091
城市维护建设税	113	113
教育费附加	35	26
房产税	88	204
印花税	129	198
环境保护税		20
其他	228	525
合计	179,890	197,138

45、其他应付款

(1). 项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	503,283	33,279
其他应付款	182,474	154,467
合计	685,757	187,746

(2). 应付利息

□ 适用 √ 不适用

(3). 应付股利

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	503,283	33,279
合计	503,283	33,279

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：

应付股利本期期末较上期期末增加1,412.31%，主要是本报告期公司及所属子公司宣告分配股利，应付股利增加所致。

(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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
往来款	67,986	64,054
保证金及押金	41,102	37,254
股权转让款	17,878	17,446
代收代扣款	3,191	3,744
限制性股票回购义务	19,247	2,482
已结算未支付的衍生品合约	3,958	2,906
其他	29,112	26,581
合计	182,474	154,467

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
第一名	17,594	未达到付款条件
第二名	5,575	未达到付款条件
第三名	5,356	未达到付款条件
第四名	3,901	未达到付款条件
第五名	3,751	未达到付款条件
合计	36,177	/

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

其他应付款本期期末较上期期末增加265.26%，主要是本报告期应付股利增加所致。

46、持有待售负债

□ 适用 √ 不适用

47、1年内到期的非流动负债

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	172,834	120,793
1年内到期的应付债券	450,039	
1年内到期的长期应付款	585	
1年内到期的租赁负债	18,024	18,131
合计	641,482	138,924

其他说明：

一年内到期的非流动负债本期期末较上期期末增加361.75%，应付债券本期期末较上期期末减少35.64%，主要是VEYONG 3.375% 2026和23新奥天然气GN001两笔债券在一年内即将到期所致。

一年内到期的长期借款分类的说明：

1、保证借款：49,576万元借款由子公司新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；2,750万元借款由子公司蚌埠新奥燃气发展有限公司提供担保；2,600万元借款由新奥天然气股份有限公司提供担保；2,340万元借款由子公司湘潭新奥燃气发展有限公司提供担保；1,146万元借款由子公司新奥燃气发展有限公司（担保比例60%）以及浙江荣盛控股集团有限公司（担保比例40%）提供担保。

2、质押借款：1,770万元借款是子公司定州市富源天然气有限公司以其燃气收费权质押取得；700万借款是子公司宣城新奥开盛能源发展有限公司以其收款权质押取得。

3、抵押借款：949万元借款是子公司滨州新奥燃气工程有限公司抵押其设备，并抵押邹平新奥燃气有限公司的土地及设备取得。

4、质押加保证借款：4,000万元借款是由瑞安市天然气有限公司提供担保，并质押子公司瑞安新奥燃气有限公司燃气收费权取得；268万元借款是由河北新奥能源发展有限公司提供担保，并质押子公司献县新奥燃气有限公司燃气收费权取得；200万元借款是由石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司及石家庄新奥能源发展有限公司提供担保，并质押子公司石家庄新奥燃气有限公司燃气收费权取得。

5、抵押加保证借款：1,734万元是由新奥（舟山）液化天然气有限公司抵押三期项目资产（建成后），同时由新奥天然气股份有限公司及新奥（天津）能源投资有限公司提供担保；210万元是由龙游新奥新睿能能源发展有限公司抵押土地使用权，同时由北京新奥新能能源投资有限公司、龙游新北综合能源开发利用有限公司、龙游聚华热力能源有限公司提供保证取得。

48、其他流动负债

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结转销项税	109,631	124,850
合计	109,631	124,850

短期应付债券的增减变动：

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

49、长期借款

(1). 长期借款分类

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	359,421	403,853
保证借款	119,945	156,152
质押借款	8,220	6,130
抵押借款		939
质押加保证借款	68,180	68,514
抵押加保证借款	145,526	123,920
合计	701,292	759,508

长期借款分类的说明：

1、保证借款：108,078万元借款由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保；6,725万元借款由蚌埠新奥燃气发展有限公司提供担保；5,142万元借款由新奥燃气发展有限公司（担保比例60%）以及浙江荣盛控股集团有限公司（担保比例40%）提供担保。

2、质押借款：4,720万元借款是子公司定州市富源天然气有限公司以其燃气收费权质押取得；3,500万借款是子公司宣城新奥开盛能源发展有限公司以其收款权质押取得。

3、质押加保证借款：27,500万元借款是由石家庄市鹿泉区新奥燃气有限公司、正定新奥燃气有限公司及石家庄新奥能源发展有限公司提供担保，并质押子公司石家庄新奥燃气有限公司燃气收费权取得；39,350万元借款是由瑞安市天然气有限公司提供担保，并质押子公司瑞安新奥燃气有限公司燃气收费权取得；1,330万元借款是由河北新奥能源发展有限公司提供担保，并质押子公司献县新奥燃气有限公司燃气收费权取得。

4、抵押加保证借款：142,766万元是由新奥（舟山）液化天然气有限公司抵押三期项目资产（建成后），同时由新奥天然气股份有限公司及新奥（天津）能源投资有限公司提供担保；2,760万是由龙游新奥新睿能能源发展有限公司抵押土地使用权，同时由北京新奥新能能源投资有限公司、龙游新北综合能源开发利用有限公司、龙游聚华热力能源有限公司提供保证取得。

报告期内，本公司无未按期偿还的长期借款。

其他说明

□ 适用 √ 不适用

50、应付债券

(1). 应付债券

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
中期票据	100,590	152,945
境外债	722,814	1,126,489
合计	823,404	1,279,434

(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：万元 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	期末调整到一年内到期的非流动负债	期末余额	是否违约
23新奥天然气GN001	100元	3.3	2023/4/25	3年	5.00亿元	51,070		825	14		50,259		否
24新奥天然气GN001	100元	2.65	2024/3/20	3年	10.00亿元	101,875		1,325	40			100,590	否
VEYONG 3.375% 2026	100美元	3.375	2021/5/12	5年	8.00亿美元	401,142		6,726	-1,322		399,780		否
2030优先票据	100美元	2.625	2020/9/17	10年	7.50亿美元	329,521		4,287	-1,142			328,344	否
2027优先票据	100美元	4.625	2022/5/17	5年	5.50亿美元	395,826		9,099	-1,296			394,470	否
合计	/	/	/	/	21.00亿美元，15.00亿人民币	1,279,434		22,262	-3,706		450,039	823,404	/

应付债券的说明：

1、23新奥天然气GN001

经中国银行间市场交易商协会下发的《接受注册通知书》（中市协注[2022]GN28号）文核准，公司绿色中期票据注册额度为 30.00 亿元，注册额度自通知书落款之日起 2 年内有效。公司聘用中国银行股份有限公司为主承销商、聘用中信银行股份有限公司为联席主承销商，于2023年4月25日发行面值人民币 5.00 亿元分期付息到期还本的三年期绿色中期票据（23新奥天然气GN001），本次中期票据的票面利率为 3.30%，发行价格为100元/百元。截止2025年6月30日余额为50,259万元，重分类至"一年内到期的非流动负债"中核算。

2、24新奥天然气GN001

经中国银行间市场交易商协会下发的《接受注册通知书》（中市协注[2022]GN28号）文核准，公司绿色中期票据注册额度为 30.00 亿元，注册额度自通知书落款之日起 2 年内有效。公司聘用中国银行股份有限公司为主承销商、聘用兴业银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司、北京银行股份有限公司、中国光大银行股份有限公司、招商银行股份有限公司、中信银行股份有限公司为联席主承销商，于2024年3月20日发行面值人民币 10.00 亿元分期付息到期还本的三年期绿色中期票据（24新奥天然气GN001），本次中期票据的票面利率为 2.65%，发行价格为100元/百元。

3、VEYONG 3.375% 2026

2021年5月12日，公司所属子公司ENN Clean Energy International Investment Limited 发行8亿美元的优先票据，票面利率3.375%；利息支付日期为自2021年11月12日起于每年的5月12日和11月12日支付；计息日期为4月27日和10月28日。该债券于2026年到期，由新奥天然气股份有限公司提供无条件担保。自2024年5月12日起，发行人可以随时选择赎回全部或部分票据，每年5月12日开始的12个月期间内选择赎回，赎回价格将按照2024年101.688%价格，2025年100.844%价格；发行人可以选择在2024年5月12日前的任何时间赎回全部而非部分债券，赎回价格等于赎回票据本金的100%，加上适用于赎回日期（但不包括赎回日期）的、应计及未付利息（如有）的保险费。截止2025年6月30日余额为399,780万元，重分类至"一年内到期的非流动负债"中核算。

4、2030优先票据

2020年9月17日，公司所属子公司新奥能源控股有限公司按面值发行总面值为7.5亿美元，利率2.625%优先票据。扣除发行成本后所得款项净额7.39亿美元。"2030优先票据"于2030年9月17日到期。根据"2030优先票据"的条款和条件，子公司新奥能源控股有限公司可向"2030优先票据"持有人发出不少于30天或不超过60天的通知，随时及不时按债券于截止赎回日期（不包括当日）之整体价格，赎回全部（非部分）债券，并在赎回当日全数支付提前赎回金额以及计算到但不包括赎回当日的应付未付利息。

5、2027 优先票据

2022年5月17日，公司所属子公司新奥能源控股有限公司按面值发行总面值为 5.5 亿美元的优先票据，利率4.625%。扣除发行成本后所得款项净额 5.45 亿美元。"2027 优先票据"于2027年5月17日到期。根据"2027 优先票据"的条款和条件，发行人可向2027优先票据持有人发出不少于30天但不多于60天的通知，随时按债券于截止赎回日期（不包括当日）的整体价格，赎回全部（非部分）无抵押债券，并在赎回当日全数支付提前赎回金额以及计算到赎回当日（不包括当日）的应付未付利息。

(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

51、租赁负债

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	34,943	40,119
合计	34,943	40,119

52、长期应付款

项目列示

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	6,922	
专项应付款		
合计	6,922	

其他说明：

长期应付款本期期末较上期期末增加6,922万，主要是本报告期公司所属子公司融资租赁款增加所致。

长期应付款

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
融资租赁款	6,922	
合计	6,922	

专项应付款

□ 适用 √ 不适用

53、长期应付职工薪酬

□ 适用 √ 不适用

54、预计负债

□ 适用 √ 不适用

55、递延收益

递延收益情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	其他变动	期末余额	形成原因
政府补助	113,656	16,505	3,129	-19,434	107,598	与资产相关、与收益相关的政府补助
合计	113,656	16,505	3,129	-19,434	107,598	/

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

56、其他非流动负债

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
计入其他非流动负债的衍生金融负债	24,505	10,844
非套期衍生工具	17,435	
其中：外汇衍生合约	72	
商品衍生合约	17,363	
套期衍生工具	7,070	10,844
其中：外汇衍生合约	4,151	3
商品衍生合约	2,919	10,841
计入其他非流动负债的合同负债	252,394	346,396
合计	276,899	357,240

57、股本

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	309,709						309,709

58、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

(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

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

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

59、资本公积

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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）		68	68	
其他资本公积	12,180	3,655		15,835
合计	12,180	3,723	68	15,835

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，主要是本报告期公司所属子公司购买少数股东股权，将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开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积所致。

2、资本溢价（股本溢价）本期减少，主要是公司授予限制性股票激励与库存股成本之间的差额冲减资本公积所致。

3、其他资本公积本期增加，主要是本报告期公司分摊确认限制性股票费用所致。

60、库存股

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	48,212	19,115	37,650	29,677
合计	48,212	19,115	37,650	29,677

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、库存股本期增加是本报告期公司限制性股票激励计划向激励对象首次授予限制性股票激励确认回购义务所致。

2、库存股本期减少是本报告期公司限制性股票激励计划向激励对象首次授予限制性股票激励减少库存股所致。

61、其他综合收益

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,166	17			-26	-24	67	1,142
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	1,166	17			-26	-24	67	1,142
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	7,628	29,696	-974		4,484	37,034	-10,848	44,662
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
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	-56,356	32,757	-974		4,484	40,148	-10,901	-16,208
外币财务报表折算差额	63,134	-3,101				-3,128	27	60,006
其他	850	40				14	26	864
其他综合收益合计	8,794	29,713	-974		4,458	37,010	-10,781	45,804

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：

其他综合收益本期期末较上期期末增加420.86%，主要是公司上年计入现金流量套期储备的衍生合约市值上升导致。

62、专项储备

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	5,390	3,140	2,725	5,805
合计	5,390	3,140	2,725	5,805

63、盈余公积

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	49,843		16,057	33,786
合计	49,843		16,057	33,786

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积本期减少，主要是公司授予限制性股票激励与库存股成本之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减，冲减盈余公积所致。

64、一般风险准备

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期提取	本期减少	期末余额
一般风险准备	19,676			19,676
合计	19,676			19,676

其他说明：按财政部《金融企业准备金计提管理办法》（财金[2012]20号）的规定提取一般准备金。

65、未分配利润

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	1,989,346	1,847,301
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	1,989,346	1,847,301
加：本期归属于母公司所有者的净利润	240,764	449,318
减：提取法定盈余公积		25,994
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		824
应付普通股股利	318,378	280,455
转作股本的普通股股利		
其他		
期末未分配利润	1,911,732	1,989,346

66、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：万元 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	6,578,856	5,609,315	6,645,985	5,698,757
其他业务	20,235	34,595	51,567	41,028
合计	6,599,091	5,643,910	6,697,552	5,739,785

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	新奥天然气股份有限公司		合计	
合同分类	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型				
天然气零售	3,362,735	2,960,512	3,362,735	2,960,512
天然气批发	1,382,366	1,383,857	1,382,366	1,383,857
平台交易气	476,753	333,078	476,753	333,078
工程建造与安装	217,790	114,480	217,790	114,480
泛能业务	697,617	581,453	697,617	581,453
智家业务	220,296	68,232	220,296	68,232
能源生产	196,909	161,743	196,909	161,743
基础设施运营	24,390	5,960	24,390	5,960
合计	6,578,856	5,609,315	6,578,856	5,609,315

其他说明

□ 适用 √ 不适用

(3). 履约义务的说明

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
天然气零售	管道天然气输送至客户，并被客户耗用	1、使用智能IC卡客户：采用预收款方式 2、未使用智能IC卡客户：定期为客户抄表，抄表之后按合同约定时间结算	天然气	是	0	无
天然气批发	LNG已批量交付客户特定的位置	1、国内销售：采用预收款方式，按照合同约定提前预收天然气款项 2、国外销售：在约定的窗口期前，客户会按照合同要求开立信用证。客户收到发票后按照合同约定的时间付款	天然气	是	0	无
平台交易气	天然气交付客户特定的位置	1、国内销售：采用预收款方式，按照合同约定提前预收天然气款项 2、国外销售：在约定的窗口期前，客户会按照合同要求开立信用证。客户收到发票后按照合同约定的时间付款	天然气	是	0	无
工程建造与安装	属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入	客户分期付款，按照合同约定进度付款	工程建造与安装	是	0	保证类质保，按国家规定履行保修义务
泛能业务	1、能源产品：能源输送至客户，并被客户耗用 2、能源服务：属于一段时间内的履约义务，在合同期内按服务提供的进度确认收入	1、能源产品：采用预收款方式，按照合同约定提前预收能源款项 2、能源服务：客户分期付款，按照合同约定进度付款	综合能源	是	0	能源服务：保证类质保，按国家规定履行保修义务
智家业务	1、智家产品：客户取得商品控制权 2、智家服务：客户接受服务的时点	按照合同的约定付款	各种智家服务	是	0	智家产品：保证类质保，按国家规定履行保修义务
能源生产	商品控制权转移给购货方	款到发货，合同签订后，客户应于提货前将合同约定的全额货款分批支付	甲醇等	是	0	无
基础设施运营	服务已提供并经客户确认	客户在收到月收款通知书或其他收款通知后，在合同约定的期间内全额支付	天然气接收站运营服务	是	0	无
合计	/	/	/	/		/

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

√ 适用 □ 不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为671,497万元。

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□ 适用 √ 不适用

67、利息收入和利息支出

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	2,402	3,867
其中：贷款利息收入	57	101
金融机构往来利息收入	1,085	1,658
租赁利息收入	143	152
保理利息收入	1,117	1,956
利息支出	430	443

其他说明：

利息收入本期较上年同期减少37.88%，主要是本报告期公司所属子公司开展的保理业务投放规模减少，同时存放同业活期存款利率下降所致。

68、手续费及佣金支出

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
手续费及佣金支出	72	108

69、税金及附加

√ 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
城市维护建设税	4,095	3,963
教育费附加	3,123	3,029
房产税	2,560	2,648
土地使用税	2,170	2,326
印花税	7,159	6,635
地方政府收取的规费	686	663
环境保护税		17
水资源税	6	4
其他	175	352
合计	19,974	19,637

70、销售费用

√ 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
职工薪酬	55,017	48,989
差旅费	1,032	1,055
广告宣传促销费	880	761
业务招待费	362	512
租赁费	1,219	996
维修费	3,543	5,347
折旧费	12,153	11,473
委托代销手续费	150	136
通讯费	129	129
其他	2,160	3,243
合计	76,645	72,641

71、管理费用

√ 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
职工薪酬	126,396	127,853
修理费	3,297	4,451
折旧及摊销	35,949	31,690
办公及差旅费	6,244	7,464
业务招待费	8,032	10,013
车辆费用	3,185	3,903
聘请中介机构费	5,818	6,763
水电费	1,424	1,381
财产保险费	1,458	884
租赁费	2,511	3,381
股份支付	3,249	606
其他	5,852	6,449
合计	203,415	204,838

72、研发费用

√ 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
职工薪酬	10,774	16,352
折旧费	3,939	4,580
物料	11,741	12,005
试验检验费	44	25
水电费	587	1,396
咨询费	28	60
委外加工费	193	96
其他	419	433
合计	27,725	34,947

73、财务费用

√ 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
利息支出	47,195	56,168
加：利息收入	-14,798	-23,184
汇兑损失（或收益）	-500	11,561
银行手续费	3,333	5,204
其他	7	493
合计	35,237	50,242

其他说明：

财务费用-利息收入本期较上年同期减少36.17%，主要是本报告期存款利率较上年同期下降，从而产生的银行利息收入较上年同期减少所致。

74、其他收益

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额	与资产/收益相关
一、计入其他收益的政府补助	17,481	25,445	
其中：与递延收益相关的政府补助	3,129	2,550	与资产/收益相关
增值税返还	1,637	1,656	与收益相关
直接计入当期损益的政府补助	12,715	21,239	与收益相关
二、其他与日常活动相关且计入其他收益的项目	1,400	5,022	
合计	18,881	30,467	/

其他说明：

其他收益本期较上年同期减少38.03%，主要是本报告期部分子公司政府补助和税收优惠较上年同期减少所致。

75、投资收益

√ 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
权益法核算的长期股权投资收益	33,164	26,485
处置长期股权投资产生的投资收益	467	3,705
交易性金融资产在持有期间的投资收益	266	1,923
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	179	295
处置交易性金融资产取得的投资收益	1,422	3,003
衍生金融工具产生的结算损益	20,007	39,239
重新计量先前持有股权产生的利得或损失	80	
债务重组的利得或损失		8,993
其他非流动金融资产在持有期间的投资收益	8,432	7,557
合计	64,017	91,200

76、汇兑收益

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
汇兑收益	3	-4

77、净敞口套期收益

□ 适用 √ 不适用

78、公允价值变动收益

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
以公允价值计量的金融资产的公允价值变动收益	-16,025	-24,581
现金流量套期的无效部分的未实现收益	-15,229	-1,997
按公允价值计量的投资性房地产	-355	
负债中以现金结算的股份支付产生的公允价值变动收益	18	-272
合计	-31,591	-26,850

79、信用减值损失

√ 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
应收票据坏账损失	-11	5
应收账款坏账损失	-27,039	-17,393
其他应收款坏账损失	-3,567	-2,739
债权投资减值损失		6
发放贷款和垫款坏账损失	28	16
长期应收款坏账损失	-1,787	
其他流动资产坏账损失	132	-113
一年内到期的非流动资产坏账损失		313
合计	-32,244	-19,905

其他说明：

信用减值损失本期较上年同期增加61.99%，主要是本报告期公司应收账款计提减值损失较多所致。

80、资产减值损失

√ 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
一、合同资产减值损失	-1,957	-1,069
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-10,848	-9,389
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失	-1,775	-2,627
十一、商誉减值损失	-1,914	
十二、其他		
合计	-16,494	-13,085

81、资产处置收益

√ 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
固定资产处置利得	2,000	-4,959
无形资产处置利得	-635	276
合计	1,365	-4,683

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

资产处置收益本期较上年同期增加129.15%，主要是本报告期公司所属子公司固定资产处置收益增加所致。

82、营业外收入

√ 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	计入当期非经常性损益的金额
盘盈利得		15	
违约收入	1,101	443	1,101
无法支付的应付款项	1,104	1,241	1,104
废旧物资处置收入	494	447	494
赔偿收入	2,144	1,283	2,144
其他	596	444	596
合计	5,439	3,873	5,439

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

营业外收入本期较上年同期增加40.43%，主要是本报告期公司所属子公司收到的违约金和赔偿款增加所致。

83、营业外支出

√ 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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	1,309	1,166	1,309
其中：固定资产处置损失	1,309	1,166	1,309
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	1,650	1,659	1,650
罚款支出	1,196	524	1,196
废旧物资处置损失	334	320	334
赔偿支出	205	531	205
其他	2,333	1,884	2,333
合计	7,027	6,084	7,027

84、所得税费用

(1). 所得税费用表

√ 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
当期所得税费用	135,879	151,254
递延所得税费用	-9,574	-12,289
合计	126,305	138,965

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	596,434
按法定/适用税率计算的所得税费用	149,109
子公司适用不同税率的影响	-18,715
调整以前期间所得税的影响	-341
非应税收入的影响	-10,582
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,559
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-24,093
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	30,864
其他	-1,496
所得税费用	126,305

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

85、其他综合收益

√ 适用 □ 不适用

详见附注七-61、其他综合收益。

其他说明：

其他综合收益的税后净额本期较上年同期增加129.77%，主要是本报告期公司所属子公司衍生品合约的公允价值变动计入现金流量套期储备金额较上年同期增加所致。

86、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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行存款利息收入	14,798	22,507
政府补助收入	31,536	30,930
收到的履约保证金、押金等	5,865	10,319
合计	52,199	63,756

支付的其他与经营活动有关的现金

√ 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
付现的管理费用	37,821	48,399
付现的销售费用	9,476	12,179
付现的研发费用	13,012	14,016
金融机构手续费	3,333	5,204
付现的履约保证金、押金等	7,843	11,725
合计	71,485	91,523

(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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
理财产品收回	1,023,153	1,528,601
合计	1,023,153	1,528,601

支付的重要的投资活动有关的现金

√ 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
理财产品投入	1,186,242	1,698,601
合计	1,186,242	1,698,601

收到的其他与投资活动有关的现金

√ 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
收到关联方资金拆借款项	97,690	3,282
期权金	8,442	9,281
受限制银行存款减少	40,408	29,707
合计	146,540	42,270

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

收到其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加246.68%，主要是本报告期公司所属子公司收到处置公司的债权款所致。

支付的其他与投资活动有关的现金

√ 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
支付关联方资金拆借款项	41,184	29,340
受限制银行存款增加	28,672	15,710
其他	8,350	
合计	78,206	45,050

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

支付其他与投资活动有关的现金本期较上年同期增加73.60%，主要是本报告期公司及所属子公司受限货币资金增加所致。

(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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到关联公司与筹资有关的现金	15,277	7,621
收到的票据贴现款、票据到期承兑、银行承兑汇票保证金	313,755	196,749
收到融资租赁款	105,583	
合计	434,615	204,370

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

收到其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加112.66%，主要是本报告期公司及所属子公司收到的票据贴现款及售后回租融资租赁款增加所致。

支付的其他与筹资活动有关的现金

√ 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
支付给关联公司与筹资有关的现金	54,822	29,308
回购股票		38,761
融资租赁本金、租息及手续费	9,976	5,841
银行承兑汇票到期解付	396,810	193,961
其他	146	
合计	461,754	267,871

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

支付其他与筹资活动有关的现金本期较上年同期增加72.38%，主要是本报告期公司及所属子公司支付的票据到期解付款增加所致。

筹资活动产生的各项负债变动情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	924,025	829,372	5,128	940,074		818,451
一年内到期的非流动负债	138,924	614	576,352	74,324	84	641,482
长期借款	759,508	108,600		41,802	125,014	701,292
应付债券	1,279,434		18,555	24,546	450,039	823,404
租赁负债	40,119	4,764		8,625	1,315	34,943
长期应付款		104,998	1,924		100,000	6,922
合计	3,142,010	1,048,348	601,959	1,089,371	676,452	3,026,494

(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

87、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：万元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1．将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	470,129	494,742
加：资产减值准备	16,494	13,085
信用减值损失	32,244	19,905
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	173,355	162,559
使用权资产摊销	10,921	8,739
无形资产摊销	34,767	32,654
长期待摊费用摊销	8,880	6,491
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）	-1,365	4,683
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,149	1,039
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	31,591	26,850
财务费用（收益以“－”号填列）	46,695	67,729
投资损失（收益以“－”号填列）	-64,017	-91,200
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	2,796	-7,814
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-12,992	-4,754
存货的减少（增加以“－”号填列）	68,709	-25,971
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	135,287	207,608
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-397,304	-434,614
其他		
经营活动产生的现金流量净额	557,339	481,731
2．不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,528,424	1,488,262
减：现金的期初余额	1,536,422	1,877,676
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	-7,998	-389,414

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	4,785
中油中泰（淮安）新能源有限公司	1,655
建湖泰维燃气有限公司	3,130
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	101
中油中泰（淮安）新能源有限公司	4
建湖泰维燃气有限公司	97
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	
取得子公司支付的现金净额	4,684

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	1,269
海安双闽新能源有限公司	168
新能能源有限公司	1,101
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	9,457
海安双闽新能源有限公司	6
新能能源有限公司	9,451
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	-8,188

(4). 现金和现金等价物的构成

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,528,424	1,536,422
其中：库存现金	47	59
可随时用于支付的银行存款	1,236,796	1,198,298
可随时用于支付的其他货币资金	4,287	12,696
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项	287,294	325,369
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	1,528,424	1,536,422
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(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

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

88、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

89、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√ 适用 □ 不适用

单位： 万元

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：美元	86,182	7.1586	616,942
港币	19,901	0.9120	18,150
欧元	248	8.4024	2,084
澳元	19	4.6817	89
加元	1	5.2358	5
英镑	24	9.8300	236
新加坡元	426	5.6179	2,393
日元	38	0.0496	2
应收账款			
其中：美元	82	7.1586	587
其他应收款			
其中：美元	771	7.1586	5,519
应付账款			
其中：美元	5,957	7.1586	42,644
其他应付款			
其中：美元	532	7.1586	3,808
应付债券			
其中：美元	156,818	7.1586	1,122,594

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

√ 适用 □ 不适用

境外经营实体	主要经营地	记账本位币
新能（香港）能源投资有限公司	香港	人民币
嘉品控股有限公司	香港	人民币
新奥燃气投资集团有限公司	香港	人民币
新奥能源中国投资有限公司	香港	人民币
新奥液化天然气贸易有限公司	香港	美元
新奥能源控股有限公司	香港	人民币
ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	新加坡	美元
ENN Global Trading Pte. Ltd.	新加坡	美元

90、租赁

(1). 作为承租人

√ 适用 □ 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√ 适用 □ 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额本期发生额为243万元。

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

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用本期发生额为2,511万元。

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12,612(单位：万元 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

单位：万元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中:未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	1,845	
机器设备	3,982	64
土地	590	1
燃气管道	766	761
运输工具	158	
合计	7,341	826

作为出租人的融资租赁

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	销售损益	融资收益	未纳入租赁投资净额的可变租赁付款额的相关收入
机器设备		143	
合计		143	

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

单位：万元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	9,538	4,219
第二年	7,975	2,837
第三年	4,940	2,708
第四年	2,662	2,440
第五年	2,334	2,007
五年后未折现租赁收款额总额	13,195	14,126

(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

91、数据资源

□ 适用 √ 不适用

92、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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	13,380	23,792
折旧费	4,203	4,726
物料	11,741	11,940
试验检验费	44	25
水电费	587	1,392
咨询费	28	67
委外加工费	13,468	7,629
其他	2,396	472
合计	45,847	50,043
其中：费用化研发支出	27,725	34,947
资本化研发支出	18,122	15,096

2、 符合资本化条件的研发项目开发支出

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	其他	
安全数智化项目	2,009		4,112			112	6,009
管理数智化项目	16,059	60	2,481	965		15	17,620
好气网生态平台项目	10,031	2,291	172	6,273			6,221
泛能数智化项目	3,090	44	2,429				5,563
智能客户服务平台项目	3,133	2,231	2,334	896			6,802
其他项目	2,365	220	1,748	358			3,975
合计	36,687	4,846	13,276	8,492		127	46,190

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

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：万元 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
中油中泰(淮安)新能源有限公司	2025年3月17日	1,840	100	收购	2025年3月17日	完成股权变更登记	21	118	204
建湖泰维燃气有限公司	2025年4月8日	4,018	100	收购	2025年4月8日	完成股权变更登记	608	-19	-90

(2). 合并成本及商誉

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

合并成本	中油中泰(淮安)新能源有限公司	建湖泰维燃气有限公司
— 现金	1,840	4,018
— 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	1,840	4,018
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	1,840	4,018
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

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	中油中泰（淮安）新能源有限公司		建湖泰维燃气有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	2,450	2,049	4,798	3,193
货币资金	4	4	97	97
预付账款			218	218
其他应收款	5	5	1	1
存货	100	100		
其他流动资产	127	127		
固定资产	8	8	2,922	2,793
在建工程	1,668	1,668	48	48
无形资产	538	137	1,476	
长期待摊费用			36	36
负债：	610	510	780	379
应付帐款	120	120	123	123
其他应付款	352	352		
合同负债	38	38	245	245
应交税费			11	11
递延所得税负债	100		401	
净资产	1,840	1,539	4,018	2,814
减：少数股东权益				
取得的净资产	1,840	1,539	4,018	2,814

(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：万元 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	丧失控制权时点的判断依据	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
新能能源有限公司	2025年6月12日	1,101	85	出让股权	完成交接并丧失控制权	455	15	114	194	80	以合同价款为基础确定	
海安双闽新能源有限公司	2025年1月16日	420	100	出让股权	完成交接并丧失控制权	331						

其他说明：

√ 适用 □ 不适用

公司所属子公司新奥(天津)能源投资有限公司与北京冉元科技发展有限公司签订《新奥(天津)能源投资有限公司与北京冉元科技发展有限公司关于新能能源有限公司85%股权之转让协议》，出售新能能源有限公司85%股权，交易价格为1,101万元人民币，公司已收到交易对方支付的股权转让价款1,101万元。新奥(天津)能源投资有限公司与北京冉元科技发展有限公司于2025年6月12日完成交接并丧失新能能源控制权，公司通过新奥（中国）燃气投资有限公司持有新能能源15%股权，不再将新能能源纳入公司合并报表范围。

公司所属子公司双闽燃气江苏有限公司与南通赛福气体有限公司签订《双闽燃气江苏有限公司与南通赛福气体有限公司关于海安双闽新能源有限公司之股权转让协议》，出售海安双闽新能源有限公司100%股权，交易价格为420万元人民币，公司已收到交易对方支付的股权转让价款420万元。海安双闽新能源有限公司于2025年1月16日完成交接并丧失控制权，公司不再持有海安双闽新能源有限公司股权，不再将海安双闽新能源有限公司纳入公司合并报表范围。

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

（1）本年新成立的子公司

焦作新太瑞能源发展有限公司	河南新奥智家科技有限公司
广宁新瑞新能源发展有限公司	民权县新奥新瑞能源发展有限公司
含山新恒能源发展有限公司	延安新奥新瑞光伏能源有限公司
泸溪新瑞新能源有限公司	惠州新瑞光伏能源有限公司
滑县新瑞能源发展有限公司	德清新奥新盛新能源发展有限公司
泗洪新奥新能源有限公司	中山新瑞光伏能源有限公司
定州新奥新能源科技有限公司	汝阳新奥安达清洁能源有限公司
夏邑县新奥新瑞新能源发展有限公司	南通海门新奥能源发展有限公司
海口新奥新瑞光伏能源有限公司	原阳县豫瑞能源发展有限公司
舞钢市新奥新瑞能源发展有限公司	浙江新奥智家科技有限公司
沧州新瑞能源发展有限公司	辽宁新奥智家科技有限公司
邵阳新瑞新能源有限公司	北京卓为工程管理有限公司
天津新奥经开能源发展有限公司	苏州新碳新能源有限公司
衡南县新瑞新能源有限公司	鹰潭新瑞光伏能源有限公司
呼和浩特新瑞清洁能源有限公司	宁波镇海新奥新志能源发展有限公司
铁岭新瑞能源发展有限公司	

（2）本年注销的子公司

新奥（舟山）码头有限公司	新奥新能（湖南）天然气有限公司
苏州吴江新奥能源发展有限公司	东莞市运营能源有限公司
阜阳阜奥新能源发展有限公司	张掖新奥能源发展有限公司

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：万元 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	
新奥（天津）能源投资有限公司	天津市	880,000	天津市	能源投资；资产管理（金融资产除外）；清洁能源管理服务；天然气和清洁能源技术研发、技术咨询、技术服务；煤炭经营；燃气经营；危险化学品经营	100		投资设立
新奥（中国）燃气投资有限公司	河北	USD43,178	北京市	投资控股		34.28	同一控制下的企业合并
新奥能源控股有限公司	中国香港	HKD30,000	英属开曼群岛	投资控股		34.28	同一控制下的企业合并

(2). 重要的非全资子公司

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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
新奥能源控股有限公司	65.72%	-7,177	156,178	162,595
新奥（中国）燃气投资有限公司	65.72%	88,033		1,175,603

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：万元 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
新奥能源控股有限公司	454,837	1,404,442	1,859,279	867,575	744,299	1,611,874	462,178	1,376,745	1,838,923	580,064	746,911	1,326,975
新奥(中国)燃气投资有限公司	1,744,501	2,026,756	3,771,257	1,423,853	558,599	1,982,452	1,740,692	2,031,098	3,771,790	1,546,181	571,222	2,117,403

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
新奥能源控股有限公司		-10,920	-24,805	-565		37,707	27,452	2,868
新奥（中国）燃气投资有限公司	35,162	133,951	133,951	-6,896	33,082	47,671	47,671	-13,108

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

√ 适用 □ 不适用

序号	公司名称	原持股比例（%）		现持股比例（%）		变动原因
		直接	间接	直接	间接	
1	山西恒新天然气销售有限公司		27.42		34.28	收购少数股东股权
2	衢州奥鸿光伏能源有限公司		24.00		34.28	收购少数股东股权

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	山西恒新天然气销售有限公司	衢州奥鸿光伏能源有限公司
购买成本/处置对价		
一 现金	106	40
一 非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计	106	40
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	137	40
差额	-31	
其中：调整资本公积	-31	
调整盈余公积		
调整未分配利润		

其他说明

□ 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

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□ 适用 √ 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

□ 适用 √ 不适用

(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：万元 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	300,042	298,643
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	12,358	12,221
— 其他综合收益		
— 综合收益总额	12,358	12,221
联营企业：		
投资账面价值合计	493,632	480,790
下列各项按持股比例计算的合计数		
— 净利润	20,806	14,264
— 其他综合收益		
— 综合收益总额	20,806	14,264

(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：万元 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	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
浙江新甬舟物流有限公司	569	-569	
盐城国能新奥能源发展有限公司	1,302	75	1,377
合计	1,871	-494	1,377

(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8,453（单位：万元 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：万元 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
老旧小区改造项目	41,469	14,130		612	-17,116	37,871	与资产相关
煤改气补贴	15,203			951		14,252	与资产相关
管线迁改补贴	9,529	699		211	-23	9,994	与资产相关
瓶改管补贴	8,695	636		154		9,177	与资产相关
应急储气设施补贴	8,729			164		8,565	与资产相关
管网拆建补贴	5,677			132		5,545	与资产相关
天然气接收站项目投资奖励	2,131			59		2,072	与资产相关
土地返还款	2,381			27	-786	1,568	与资产相关
燃煤供热锅炉淘汰补贴	951			19		932	与资产相关
新朝阳综合能源微网示范项目	857			21		836	与资产相关
天然气分布式能源项目补助	593			36		557	与资产相关
能源站项目	408			70		338	与资产相关
新客站项目补助	361			60		301	与资产相关
整体煤气化燃料电池发电关键技术研究项目		187				187	与资产相关
土地补贴	112			1		111	与资产相关
引风机和整体式电袋复合除尘器装置政府补助	161			6	-155		与资产相关
电力需求侧专项补贴	1			1			与资产相关
水污染防治资金	21			15	-6		与资产相关
工业互联网创新发展工程示范项目	4			3	-1		与资产相关
保供补贴	1,347				-1,347		与收益相关
其他	15,026	853		587		15,292	与资产相关
合计	113,656	16,505		3,129	-19,434	107,598	/

3、 计入当期损益的政府补助

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	类型	本期发生额	上期发生额	列报项目
与收益相关	增值税返还	1,637	1,656	其他收益
与收益相关	直接计入损益的政府补助	12,715	21,239	其他收益
与收益相关	政府贴息		163	财务费用
与收益相关	进口增值税退税	25,527	24,329	营业成本
与收益相关	保供补贴等	10,437	19,556	营业成本
与资产相关	递延收益摊销	3,129	2,550	其他收益
与收益相关	老旧管网改造		669	管理费用
与收益相关	老旧管网改造	118	118	销售费用
合计	合计	53,563	70,280	

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

除衍生工具外，公司的金融工具主要包括银行借款、公司债券、其他计息借款、货币资金等。这些金融工具的主要目的在于为公司的运营提供资金支持。此外，公司具有多种因经营而直接产生的其他金融资产和负债，如应收票据和应收账款、其他应收款、应付账款和其他应付款等。

报告期末，本公司金融资产和金融负债账面价值如下：

单位：万元 币种：人民币

	期末余额	期初余额
金融资产		
公允价值计量变动计入当期损益的金融资产	616,465	487,434
公允价值计量变动计入其他综合收益的金融资产	92,368	92,976
按摊余价值计量的金融资产	2,559,440	2,487,905
金融负债		
公允价值计量变动计入当期损益的金融负债	80,186	104,811
其他金融负债	4,735,292	4,378,415

公司的金融工具导致的主要风险是信用风险、流动性风险和市场风险。

1、 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要来自货币资金、应收账款、其他应收款和应收票据。本公司所承受的最大信用风险敞口为该等金融资产的账面金额。此外，本公司所承受的最大财务损失的信用风险敞口为本公司所提供的财务担保合约。

除与应收贷款相关的信用风险以设备、应收款项和若干实体的权益作抵押，以及若干应收款项的偿付由信誉优良的金融机构发行的票据作担保外，本公司并无持有任何抵押品或其他增信措施为其金融资产相关信用风险提供保障。管理层会持续监控信用风险敞口。

本公司货币资金包括库存现金、银行存款和其他货币资金等，本公司的信用风险管理政策要求将货币资金主要存放于具有高信用等级的国际、国内银行。截至2025年6月30日，本公司管理层认为货币资金面临的信用风险为低风险且具备较强的流动性，预计在未来12个月内的预期信用损失极小。

为尽量降低应收款及来自客户合约之合同资产的信用风险，本公司管理层已指派队伍负责厘定信用额度及信用审批。另外亦设有其他监察程序，确保就追讨逾期债务采取跟进行动。此外，本公司在执行新金融工具准则后，根据预期信贷损失模型按减值矩阵就应收款项进行减值评估。本公司使用债务人的账龄评估其客户与营运相关的减值，因该等客户包括大量具共同风险特征的小客户，该共同风险特征反映客户按合约条款全数支付应付金额之能力。

为尽量降低其他应收款项、应收关联方款项的减值风险，本公司在执行新金融工具准则后，根据预期信贷损失模型就其他应收款项、应收关联方款项独立进行减值评估。

本公司评估信用风险自初始确认后是否已显著增加的具体方法、确定金融资产已发生信用减值的依据、划分组合为基础评估预期信用风险的金融工具的组合方法，直接减记金融工具的政策等参见“附注五-11、金融工具”。本公司因应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产等产生的信用风险敞口参见“附注七-5、6、7、11”的披露。

2、 流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的结算义务时发生的资金短缺风险。

管理流动风险时，本公司管理层认为需保持充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

3、 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括外汇风险、利率风险和商品价格风险。

(1) 外汇风险

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。公司的主要业务活动以人民币计价结算。2025年6月30日，公司优先票据、无抵押债券、应收款项及应付款项，其他应付款、以及部分银行存款以外币计值。

截至2025年6月30日，本公司持有的外币金融资产、外币金融负债详见“附注七-89、外币货币性项目”的披露。

为降低外汇敞口，公司已与若干金融机构签订数份外币衍生合约。公司及时关注汇率波动的风险，将根据汇率变动走势，择机决定是否采用套期保值等措施降低汇率风险，并尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。

(2) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。公司的净利润受利率变动的影响，即短期存款、其他计息金融资产及负债的利息收入及费用均受利率变动的影响。

公司的利率风险主要是浮动利率的银行贷款。管理层认为，公司无与短期且按基本稳定的市场利率计息的银行存款有关的重大现金流利率风险。公司对现金流量利率风险的敏感度根据浮动利率银行贷款承受的利率风险而决定。

公司已签订了部分利率掉期合约以适当地降低利率风险，并会定期检测市场利率，以把握潜在机会减低借贷成本。

(3) 商品价格风险

在日常业务过程中，公司进口LNG以满足下游客户根据长期"照付不议"购买协议的需求。因此，公司面临常用原油/天然气市场价格波动的风险（用作厘定LNG的价格）。公司运用衍生金融工具管理此风险敞口。该等衍生工具产生的损益取决于商品价格在任何特定范围产生的回报的合约组合。

衍生金融工具仅用于财务风险管理用途，公司并无持有或发行衍生金融工具作投机用途。公司管理层定期监察商品价格风险，并将于有需要时考虑对冲其商品价格风险。

2、 套期

(1). 公司开展套期业务进行风险管理

√ 适用 □ 不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
商品套期保值业务	为有效防范天然气的交易价格风险，公司通过金融衍生品交易，锁定天然气价格，对天然气价格风险敞口进行管理。	公司使用与天然气、原油价格挂钩的金融衍生品对预期在未来发生的采购、销售业务中天然气价格部分进行套期。公司采用商品价格风险敞口动态套期的策略，根据预期销售、采购价格的敞口的一定比例调整衍生品合约持仓量，敞口*套期保值比例与衍生品持仓量所代表的商品数量基本保持一致。	公司主要通过JKM天然气、Henry Hub天然气、TTF天然气等品种的掉期、期权及其组合产品对天然气价格进行套期保值，被套期项目与套期工具的买卖方向相反，价格指数、名义量、日期匹配，因此被套期项目与套期工具之间存在明显的经济性关系。	公司已建立商品套期相关内控制度，套保交易操作严格按照《商品套保制度》进行，并通过ETMO风险管理系统，对套期保值过程中的实纸货交易进行全面的数字化管理，持续对套期有效性进行评价，确保套期关系在被指定的会计期间有效，具备较强风险管控能力，确保预期的风险管理目标有效实现。	公司通过买入或卖出相关商品衍生品合约，对冲公司实货端存在的价格风险，实现对天然气部分价格风险敞口的有效管理，降低天然气价格波动对经营收益的不确定性影响。

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
外汇套期保值业务	为有效防范汇率波动对公司美元债务还本付息、天然气采购等业务造成的风险，公司通过金融衍生交易，对相关的汇率、利率风险敞口进行管理。	公司使用与汇率挂钩的金融衍生品对美元债务还本付息、天然气采购等业务中的汇率、利率部分进行套期。公司根据债务的规模，对一定比例的名义金额进行汇率和利率套期。	公司主要通过远期、掉期、期权等金融衍生工具对美元债务还本付息、天然气采购等业务因汇率、利率波动产生的风险进行套期保值，被套期项目的关键条款（包括名义金额、到期日）与套期工具相符，因此被套期项目与套期工具之间存在明显的经济性关系。	公司严格按照《外汇套期保值管理制度》相关规定，通过金融衍生工具对汇率、利率波动风险开展套期保值交易，确保风险敞口得到有效管理。	公司通过使用买入外汇衍生品合约，对冲公司美元债务还本付息、天然气采购等业务中汇率、利率波动的风险，实现对美元债务、天然气采购等业务带来的现金流量大幅波动的风险敞口的有效管理，降低汇率、利率波动对公司经营的影响。

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

单位：万元 币种：人民币

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
商品价格风险	-25,357	不适用	套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。 套期无效部分来源：(1)现金流时间不匹配：被套保项目的现金流发生于销售结算发生时，套保工具的现金流发生于金融产品结算日，基于两者时间差有限，时间差的资金价值被认为不显著。(2)公司自身信用风险及对手方信用风险对套保工具的影响。	-13,186
汇率风险	2,225	不适用	套期有效性：套期工具和被套期项目存在明显的经济性关系，具有相关性。 套期无效部分来源：(1)被套期项目的减少或者变化；(2)公司或者对手方信用风险的变化；(3)到期日和支付日的不同(4)套保期权费的递延	-2,410

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

项目	未应用套期会计的原因	对财务报表的影响
商品价格风险	由于套期工具与被套期项目价值面临的被套期风险不一致，以及预期交易发生变化等原因导致不满足适用套期会计要求	20,162
汇率风险	由于预期交易发生变化等原因导致不满足适用套期会计要求	-5,899

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：万元 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
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	24,919	38,581	552,965	616,465
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		38,581	162,848	201,429
（1）债务工具投资			162,848	162,848
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产		38,581		38,581
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	24,919		390,117	415,036
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资	24,919		390,117	415,036
其中：上海大众公用事业（集团）股份有限公司	24,873			24,873
中国石化销售股份有限公司			390,000	390,000
湖南白银股份有限公司	46			46
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益			117	117
（二）其他债权投资				
（三）其他权益工具投资	8,178		17,177	25,355
其中：嘉兴市燃气集团股份有限公司	8,178			8,178
其他非上市权益投资-按公平值计入其他综合收益			17,177	17,177
（四）应收款项融资			67,013	67,013
（五）投资性房地产			23,579	23,579
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物			23,579	23,579
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
（六）生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	33,097	38,581	660,734	732,412

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
（七）交易性金融负债	58	80,128		80,186
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	58	80,128		80,186
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债	58	55,623		55,681
其他				
计入其他非流动负债的衍生金融负债		24,505		24,505
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额	58	80,128		80,186
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

项目	确定依据
上海大众公用事业（集团）股份有限公司	公平值基于股票市场的报价而确定
嘉兴市燃气集团股份有限公司	公平值基于股票市场的报价而确定
湖南白银股份有限公司	公平值基于股票市场的报价而确定
衍生金融资产-期货	公平值基于期货市场的报价而确定
衍生金融负债-期货	公平值基于期货市场的报价而确定

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

项目	估值信息
其他衍生金融资产	（1）掉期使用现金流量贴现法：根据未来现金流量乃基于交割日之远期商品价格及远期汇率、合同行使率、封顶利率和溢价，按各交易方所预期之孳息曲线贴现而估计。 （2）期权使用Black-Scholes模型：公平值按行使价格、商品价格、到期时间、波幅及无风险利率估算。
其他衍生金融负债	（1）掉期使用现金流量贴现法：根据未来现金流量乃基于交割日之远期商品价格及远期汇率、合同行使率、封顶利率和溢价，按各交易方所预期之孳息曲线贴现而估计。 （2）期权使用Black-Scholes模型：公平值按行使价格、商品价格、到期时间、波幅及无风险利率估算。

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

√ 适用 □ 不适用

项目	估值信息
中国石化销售股份有限公司	按可比上市公司市账率及流动性折让估算
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益	公平值基于在市场交易的类似资产的价格倍数
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入其他综合收益	公平值基于投资对象持有的相关资产及负债的公平值
应收款项融资	现金流量贴现法：按未来现金流量及贴现率折现而估计，因票据期限较短，可简化为账面价值为公允价值的最佳估计数
投资性房地产	公平值根据独立估值师估值而确定。 公平值乃根据收入法确定，其中物业所有可出租单位的市场租金乃按投资者所预期有关该类型物业的市场收益率进行评估及贴现
债务工具投资	现金流量贴现法：按未来现金流量及贴现率折现而估计，因投资期限较短，可简化为账面价值为公允价值的最佳估计数

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

单位：万元 币种：人民币

项目	2025年6月30日		2024年12月31日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
固定利率银行及其他贷款	977,778	947,163	1,083,503	1,053,867
优先票据	722,814	703,199	725,347	691,529
无抵押债券	399,780	393,949	401,142	391,790
中期票据	150,849	151,776	152,945	152,219

上表中，除所披露的银行贷款的公平值属第三层次公平值外，其余所披露之公平值属第二层次公平值。优先票据和无抵押债券的公平值基于场外市场的报价，及公司债券的公平值基于上海证券交易所非活跃的报价。其余按摊余成本计值的金融负债公平值，参考于报告期末届满期相同或类似的贷款市场利率以及相关集团实体的信贷风险以贴现现金流量技术计算。

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：美元

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(%)
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	英属维尔京群岛	控股投资	5	44.26	44.26

本企业最终控制方是王玉锁

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

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
安徽省皖能新奥天然气有限公司	合营企业
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	合营企业
保定新奥燃气有限公司	合营企业
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	合营企业
德化广安天然气有限公司	合营企业
定州昆仑新奥能源发展有限公司	联营企业
东莞市豪丰新奥能源有限公司	合营企业
灌云中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
广西溢隆元售电有限公司	联营企业
广州港华燃气有限公司	联营企业
河北中石油昆仑天然气有限公司	合营企业
河南京宝新奥新能源有限公司	合营企业
河南省中原天然气开发有限公司	合营企业
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	联营企业
湖州南浔新奥燃气有限公司	联营企业
湖州燃气股份有限公司	联营企业
淮安中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
淮安中油天淮燃气有限公司	合营企业
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	合营企业
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	合营企业
连云港城新燃气有限公司	合营企业
连云港中新燃气有限公司	联营企业
聊城实华天然气有限公司	合营企业
临沂中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
洛阳弘鑫燃气有限公司	合营企业
洛阳市天然气储运有限公司	联营企业
宁乡新奥燃气有限公司	联营企业
钦州中石油昆仑燃气有限公司	联营企业
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	合营企业
山东鲁新天然气有限公司	联营企业
山西恒憬能源有限公司	合营企业
汕头市华润新奥燃气有限公司	联营企业
深圳新奥海运有限公司	合营企业
石家庄空港天然气有限公司	联营企业
石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	联营企业
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	联营企业
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
石家庄新奥中泓燃气有限公司	联营企业
台州市城市天然气有限公司	联营企业
卫辉市中原天然气开发有限公司	合营企业
文山云投新奥燃气有限公司	合营企业
新能能源有限公司	联营企业

合营或联营企业名称	与本企业关系
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	联营企业
烟台新奥清洁能源有限公司	合营企业
烟台新奥燃气发展有限公司	合营企业
盐城国能新奥能源发展有限公司	联营企业
盐城市国投天然气管网有限公司	联营企业
盐城新奥压缩天然气有限公司	合营企业
云南云投新奥燃气有限公司	合营企业
湛江中油新奥天然气有限公司	联营企业
长沙新奥燃气储配有限公司	联营企业
长沙新奥燃气发展有限公司	联营企业
长沙新奥燃气有限公司	联营企业
长沙新奥长城能源有限公司	联营企业
长沙星沙新奥燃气有限公司	联营企业
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
中石化粤西管网有限公司	合营企业
重庆涪新天然气有限公司	联营企业
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	联营企业
舟山市蓝焰燃气有限公司	联营企业
株洲新奥燃气发展有限公司	合营企业

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
博康智能信息技术有限公司	同一实际控制人
广东新奥数能科技有限公司	同一实际控制人
开新房地产开发经营有限公司	同一实际控制人
来康科技（天津）有限公司	同一实际控制人
廊坊艾力枫社物业服务有限公司	同一实际控制人
廊坊市天然气有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥房地产开发有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	同一实际控制人
天津新怡家智能科技有限公司	同一实际控制人
天津新智感知科技有限公司	同一实际控制人
新奥保险经纪有限公司	同一实际控制人
新奥博为技术有限公司	同一实际控制人
新奥动力科技（廊坊）有限公司	同一实际控制人
新奥聚能科技（廊坊）有限公司	同一实际控制人
新奥科技发展有限公司	同一实际控制人
新奥控股投资股份有限公司	同一实际控制人
新奥能源动力科技（上海）有限公司	同一实际控制人
新奥数能科技有限公司	同一实际控制人
新奥文化产业发展有限公司	同一实际控制人
新奥新智科技有限公司	同一实际控制人
新地（廊坊）园林绿化工程有限公司	同一实际控制人
新绎七修酒店管理有限公司	同一实际控制人
新绎天成（廊坊）文化交流有限公司	同一实际控制人
新智认知数据服务有限公司	同一实际控制人
新智云数据服务有限公司	同一实际控制人
上海叁零肆零科技有限公司	其他关联方
河北新奥公益慈善基金会	其他关联方

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：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
安徽省皖能新奥天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,322	不适用	不适用	2,081
保定新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	2,778	不适用	不适用	648
公司实际控制人控制的下属企业	采购设备、材料、天然气	9,549	24,200	否	4,539
灌云中石油昆仑燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	15,133	不适用	不适用	9,122
广州港华燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	2,762	不适用	不适用	1,501
河北中石油昆仑天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	70,255	不适用	不适用	73,757
河南京宝新奥新能源有限公司	采购设备、材料、天然气	3,769	不适用	不适用	3,532
淮安中石油昆仑燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	7,549	不适用	不适用	3,977
连云港中新燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	39	不适用	不适用	53,317
聊城实华天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	10,976	不适用	不适用	10,764
洛阳市天然气储运有限公司	采购设备、材料、天然气	6,594	不适用	不适用	238
山东鲁新天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,929	不适用	不适用	1,645
山西恒憬能源有限公司	采购设备、材料、天然气	1,220	不适用	不适用	9,102
上海叁零肆零科技有限公司	采购设备、材料、天然气	2,805	15,000	否	2,029
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	17,399	不适用	不适用	18,407
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	1	不适用	不适用	3,405
台州市城市天然气有限公司	采购设备、材料、天然气		不适用	不适用	10,008
盐城新奥压缩天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	1,834	不适用	不适用	
长沙新奥长城能源有限公司	采购设备、材料、天然气	10,988	不适用	不适用	12,446
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	采购设备、材料、天然气	4,777	不适用	不适用	3,187
重庆涪新天然气有限公司	采购设备、材料、天然气	11,074	不适用	不适用	13,033
株洲新奥燃气发展有限公司	采购设备、材料、天然气	3,655	不适用	不适用	
公司实际控制人控制的下属企业	接受工程施工	2,764	5,100	否	1,404
公司实际控制人控制的下属企业	接受技术、综合服务	16,284	85,900	否	24,510
上海叁零肆零科技有限公司	接受技术、综合服务	1,622	5,000	否	
深圳新奥海运有限公司	接受技术、综合服务	2,557	不适用	不适用	2,571
其他-未列示明细项目的公司交易额		6,326	不适用	不适用	9,100

出售商品/提供劳务情况表

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
保定新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1,609	56
德化广安天然气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1,342	
公司实际控制人控制的下属企业	设计、施工、销售材料和物资	933	2,184
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1,739	789
连云港城新燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	7,215	1,893
宁乡新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1,441	134
上海叁零肆零科技有限公司	设计、施工、销售材料和物资	961	
长沙新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	7,191	1,961
长沙星沙新奥燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	946	410
舟山市蓝焰燃气有限公司	设计、施工、销售材料和物资	237	2,261
株洲新奥燃气发展有限公司	设计、施工、销售材料和物资	1,348	
公司实际控制人控制的下属企业	提供技术、综合服务	1,285	1,630
灌云中石油昆仑燃气有限公司	提供技术、综合服务	1,347	
天津新怡家智能科技有限公司	提供技术、综合服务	3,938	5,869
新奥保险经纪有限公司	提供技术、综合服务	4,704	1,547
株洲新奥燃气发展有限公司	提供技术、综合服务	2,063	
保定新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	2,844	6,691
德化广安天然气有限公司	销售燃气及其他商品	20,226	
定州昆仑新奥能源发展有限公司	销售燃气及其他商品	784	2,089
东莞市豪丰新奥能源有限公司	销售燃气及其他商品	81	1,381
公司实际控制人控制的下属企业	销售燃气及其他商品	312	860
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	54	2,662
河南省中原天然气开发有限公司	销售燃气及其他商品	2,748	3,756
湖州南浔新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	2,778	43

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
湖州南浔新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	40,269	44,735
湖州燃气股份有限公司	销售燃气及其他商品	3,822	5,311
淮安中油天淮燃气有限公司	销售燃气及其他商品	4,992	6,660
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	销售燃气及其他商品	1,918	2,965
连云港城新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	746	3,737
连云港中新燃气有限公司	销售燃气及其他商品	8,842	52,090
临沂中孚天然气开发利用有限公司	销售燃气及其他商品	1,975	2,177
汕头市华润新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品		2,273
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	3,081	12,104
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	150	3,565
台州市城市天然气有限公司	销售燃气及其他商品		9,558
卫辉市中原天然气开发有限公司	销售燃气及其他商品	1,325	2,397
文山云投新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	813	1,696
烟台新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	7,845	11,720
云南云投新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品	2,830	2,765
湛江中油新奥天然气有限公司	销售燃气及其他商品	1,237	1,053
长沙新奥燃气发展有限公司	销售燃气及其他商品	1,163	1,479
长沙新奥燃气有限公司	销售燃气及其他商品		2,732
长沙新奥长城能源有限公司	销售燃气及其他商品	1,669	343
重庆涪新天然气有限公司	销售燃气及其他商品	1,399	
舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	销售燃气及其他商品	13,279	11,058
舟山市蓝焰燃气有限公司	销售燃气及其他商品	1,290	1,251
其他-未列示明细项目的公司交易额		13,390	11,195

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□ 适用 √ 不适用

(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

单位：万元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	房屋	268	
蚌埠新奥中油石油销售有限公司	设备		13
公司实际控制人控制的下属企业	房屋	307	218
湖州南浔新奥燃气有限公司	设备	346	
淮安中油天淮燃气有限公司	房屋		9
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	房屋		17
山东鲁新天然气有限公司	房屋	2	
中石化粤西管网有限公司	房屋		17
株洲新奥燃气发展有限公司	房屋	3	
总计		926	274

本公司作为承租方：

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产
公司实际控制人控制的下属企业	房屋	466	3	28	1	166	423				
长沙新奥燃气有限公司	房屋	90									
长沙新奥燃气储配有限公司	房屋			1							

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

单位：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
重庆涪陵能源实业集团有限公司	4,200	428	2021/3/8	2025/12/31	否
重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,120	1,161	2024/11/19	2027/12/10	否
重庆涪陵能源实业集团有限公司	1,820	1,008	2025/5/23	2026/6/29	否
金华市高亚天然气有限公司	700	700	2024/12/27	2025/12/27	否

本公司参股公司重庆龙冉能源科技有限公司向银行申请融资、贷款，其控股股东重庆涪陵能源实业集团有限公司为其提供全额连带责任保证担保，本公司按持股比例向重庆涪陵能源实业集团有限公司提供连带责任保证反担保。

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

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
新奥新智科技有限公司	2,940	2025/5/12	2029/12/31	
广西溢隆元售电有限公司	800	2025/1/15	2026/1/14	
廊坊市天然气有限公司新奥加油加气站	3,500	2025/3/26	2026/3/25	

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
淮安中石油昆仑燃气有限公司	392	2025/5/22	2028/5/21	
连云港城新燃气有限公司	1,500	2025/1/23	2030/12/31	
连云港城新燃气有限公司	900	2025/1/3	2030/12/31	
连云港城新燃气有限公司	1,100	2025/3/11	2030/12/31	
连云港城新燃气有限公司	1,000	2025/1/15	2030/12/31	
连云港城新燃气有限公司	1,000	2025/1/17	2030/12/31	
连云港城新燃气有限公司	500	2025/3/17	2030/12/31	
连云港城新燃气有限公司	500	2025/4/21	2027/6/30	
连云港城新燃气有限公司	600	2025/6/24	2027/6/30	

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
新奥新智科技有限公司	收购廊坊新智数智未来智能城市有限公司43%股权		782
新奥聚能科技（廊坊）有限公司	收购廊坊新智数智未来智能城市有限公司12%股权		218

(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	1,094	1,395

(8). 其他关联交易

√ 适用 □ 不适用

① 提供融资租赁、商业保理的情况

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
广东新奥数能科技有限公司	提供商业保理		37
廊坊艾力枫社物业服务有限公司	提供商业保理		30
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供商业保理		77
廊坊新奥建筑安装工程有限公司	提供商业保理		60
上海叁零肆零科技有限公司	提供商业保理		74
天津新智感知科技有限公司	提供商业保理	461	
新奥博为技术有限公司	提供商业保理		102
新奥科技发展有限公司	提供商业保理		233
新奥数能科技有限公司	提供商业保理		105
新地（廊坊）园林绿化工程有限公司	提供商业保理		71
新绎七修酒店管理有限公司	提供商业保理	53	
来康科技（天津）有限公司	提供商业保理	13	
新奥能源动力科技（上海）有限公司	提供商业保理	1,512	
新奥科技发展有限公司	提供融资租赁	143	155

② 捐赠情况

单位：万元 币种：人民币

关联方	交易内容	本期发生额	上期发生额
河北新奥公益慈善基金会	捐赠	1,599	1,659

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：万元 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
应收款项	安徽省皖能新奥天然气有限公司	1,036	18	225	5
应收款项	保定新奥燃气有限公司	16,463	2,653	18,306	2,956
应收款项	东莞市豪丰新奥能源有限公司	910	638	777	548
应收款项	灌云中石油昆仑燃气有限公司	92		825	7
应收款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	1,542	106	908	29
应收款项	河北中石油昆仑天然气有限公司	1,840	13	12,059	
应收款项	开新房地产开发经营有限公司	318	5	937	9
应收款项	连云港城新燃气有限公司	29,533	467	19,398	145
应收款项	连云港中新燃气有限公司	2,461	7	431	16
应收款项	洛阳弘鑫燃气有限公司	808	806	808	802
应收款项	宁乡新奥燃气有限公司	1,653	34	1,397	26
应收款项	钦州中石油昆仑燃气有限公司	1,875	56	1,875	47
应收款项	上海叁零肆零科技有限公司	1,075	10	159	10
应收款项	石家庄空港天然气有限公司	846	182	833	206
应收款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	5,122	273	6,743	351
应收款项	卫辉市中原天然气开发有限公司	800	4	724	6
应收款项	文山云投新奥燃气有限公司	1,807	156	1,800	82
应收款项	新奥动力科技（廊坊）有限公司	2,163	149	610	43
应收款项	新奥科技发展有限公司	7,617	68	7,385	73
应收款项	新奥文化产业发展有限公司	3,244	2,510	3,244	572
应收款项	新绎七修酒店管理有限公司	1,258	109	995	54
应收款项	新绎天成（廊坊）文化交流有限公司	836	31	550	11
应收款项	烟台新奥清洁能源有限公司	1,361	24	2,435	88
应收款项	烟台新奥燃气发展有限公司	917	10	806	15
应收款项	盐城国能新奥能源发展有限公司	1,848	66	1,848	64
应收款项	长沙新奥燃气发展有限公司	2,045	65	1,722	51
应收款项	长沙新奥燃气有限公司	18,490	466	19,134	398
应收款项	长沙新奥长城能源有限公司	152	1	1,791	13
应收款项	长沙星沙新奥燃气有限公司	1,465	13	1,728	15
应收款项	新能能源有限公司	178,687	1,787		
其他未单独列示的关联方合计		26,785	1,659	23,693	1,292

(2). 应付项目

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付款项	蚌埠新奥中油石油销售有限公司	604	1,306
应付款项	博康智能信息技术有限公司	8,921	6,350
应付款项	郴州三湘新奥清洁能源有限公司	1,064	700
应付款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	6,049	1,544
应付款项	广西溢隆元售电有限公司	1,130	610
应付款项	河南省中原天然气开发有限公司	4,180	206
应付款项	湖州南浔新奥燃气有限公司	1,332	1,689
应付款项	淮安中油天淮燃气有限公司	583	931
应付款项	廊坊市天然气有限公司	3,439	9
应付款项	廊坊新奥建筑安装工程有限公司	762	1,483
应付款项	廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	641	731
应付款项	连云港中新燃气有限公司	1,915	829
应付款项	临沂中孚天然气开发利用有限公司	3,770	3,511
应付款项	山西恒憬能源有限公司	2,425	2,320
应付款项	汕头市华润新奥燃气有限公司	3,936	147
应付款项	上海叁零肆零科技有限公司	1,865	3,605
应付款项	石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	1,101	89
应付款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	10,509	1,849
应付款项	石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	0	3,425
应付款项	石家庄新奥中泓燃气有限公司	6,932	170
应付款项	台州市城市天然气有限公司	1,314	427
应付款项	天津新智感知科技有限公司	8,231	6,736
应付款项	新奥控股投资股份有限公司	5,575	5,575
应付款项	新奥数能科技有限公司	8,203	8,687
应付款项	新奥新智科技有限公司	14,461	9,562
应付款项	新智认知数据服务有限公司	7,413	1,685
应付款项	新智云数据服务有限公司	7,771	6,960
应付款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	4,892	4,819
应付款项	盐城市国投天然气管网有限公司	25,209	21,870
应付款项	盐城新奥压缩天然气有限公司	1,475	1,018
应付款项	长沙新奥燃气发展有限公司	4,353	7,173
其他未单独列示的关联方合计		42,139	32,141

(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

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：万元 币种：人民币

	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
授予对象类别	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员	19,525,000	19,584	28,000	131			706,900	1,667
合计	19,525,000	19,584	28,000	131			706,900	1,667

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

√ 适用 □ 不适用

	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
授予对象类别	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	40.34港元	至2025年12月8日	7.03元人民币	至2025年3月25日
	76.36港元	至2029年3月27日	6.84元人民币	至2025年9月21日
			9.79元人民币	至2030年2月18日

其他说明

本公司之子公司新奥能源控股有限公司根据2012年6月26日公司年度股东大会通过的一项普通决议，采纳一项购股权计划（"2012年计划"）；本公司之子公司新奥能源控股有限公司根据2018年11月30日的董事会决议，采纳了股份奖励计划（"股份奖励计划"）；本公司根据2021年1月20日的董事会决议，采纳了一项限制性股票激励计划（"2021年计划"）；本公司根据2025年1月22日的董事会决议，采纳了一项限制性股票激励计划（"2025年计划"）。

(1) 2012年计划

2015年12月9日新奥能源根据2012年计划向董事及若干雇员（即"2015获授人"）授出12,000,000份购股权，每股面值0.1港元；股票期权的授予取决于获授人相关要约函中规定的某些授予条件的实现，这些条件可能涉及绩效评价的实现。已授出股权的行权价为40.34港元/股。截至本期末，该批购股权计划累计行权6,755,050份，作废4,654,715份，尚未行使590,235份。

2019年3月28日新奥能源根据2012年计划向董事、员工及对公司作出贡献的业务顾问（即"2019获授人"）授出12,328,000份购股权，每股面值0.10港元。股票期权的授予取决于获授人相关要约函中规定的某些授予条件的实现，这些条件可能涉及绩效评价的实现。已授出股权的行权价为76.36港元/股。截至本期末，该批购股权计划累计行权2,444,367份，作废5,037,842份，尚未行使4,845,791份。

(2) 股份奖励计划

根据股份奖励计划，新奥能源于2019年3月12日与受托人订立信托合约。新奥能源董事会可以在该计划的有效期内（自计划采纳日起十年或提前终止的期间）不时向信托注资并指示受托人于联交所或场外交易购回新奥能源股份。该等股份不可转让且不具有投票权，将无偿授予董事会选定的员工，该部分选定员工需要完成相关服务或达到董事会制定的业绩要求。

该信托根据约定，2019年5月3日在场外通过总回报掉期合约购买2,415,100股新奥能源股份，2020年3月18日回购270,000股新奥能源股份，股份的回购成本确认为库存股。

截至本期末，928,600股股份以授予价格76.36港元名义授予指定的董事会成员和员工，此奖励取决于相应绩效情况和可行权日之前的持续服务情况。因此，该批授予股份的等待期为从授予日至可行权日。该批股份兑现最早可能发生在相应绩效情况达成的财年之后一年的4月1日。

在从可行权日开始的行权期间，如果被授予人通过名义售出已兑现奖励股份来行权，该批股份在行权日的公允价值超过授予价格的名义收益将以现金结算。该期权的到期日为2029年3月27日。截至本期末，该以现金结算的股份奖励计划累计行权188,500份，尚未行使379,000份。

(3) 2021年计划

新奥股份根据2021年计划，于2021年3月26日向符合条件的49名激励对象授予1,721万股限制性股票；于2021年9月22日向符合条件的10名激励对象授予113万股限制性股票。本激励计划有效期自限制性股票首次授予登记完成之日起至激励对象获授的限制性股票全部解除限售或回购注销之日止，最长不超过72个月。本激励计划授予的限制性股票限售期分别为自激励对象获授的限制性股票授予登记完成之日起12个月、24个月、36个月、48个月。激励对象根据本激励计划获授的限制性股票在解除限售前不得转让、用于担保或偿还债务。激励对象因获授的尚未解除限售的限制性股票而取得的资本公积转增股本、派发股票红利、股票拆细等股份同时按本激励计划进行锁定。限售期满后，公司为满足解除限售条件的激励对象办理解除限售事宜，未满足解除限售条件的激励对象持有的限制性股票由公司回购注销，限制性股票解除限售条件未成就时，相关权益不得递延至下期。

(4) 2025年计划

新奥股份根据2025年计划，于2025年2月18日向符合条件的72名激励对象授予1952.50万股限制性股票。本激励计划的有效期自限制性股票首次授予登记完成之日起至激励对象获授的限制性股票全部解除限售或回购注销之日止，最长不超过60个月。本激励计划首次授予部分的限制性股票限售期分别为自激励对象获授的限制性股票授予登记完成之日起12个月、24个月、36个月。激励对象根据本激励计划获授的限制性股票在解除限售前不得转让、用于担保或偿还债务。限售期内激励对象因获授的限制性股票而取得的资本公积转增股本、派送股票红利、配股股份、增发中向原股东配售的股份同时限售。限售期满后，公司为满足解除限售条件的激励对象办理解除限售事宜，未满足解除限售条件的激励对象持有的限制性股票由公司回购注销，限制性股票解除限售条件未成就时，相关权益不得递延至下期。

2、 以权益结算的股份支付情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

以权益结算的股份支付对象	管理人员
授予日权益工具公允价值的确定方法	对于购股权：二项式期权定价模型 对于限制性股票：采用授予日股票的公允价值确定
授予日权益工具公允价值的重要参数	股票价格、行权价格、无风险利率、剩余年限、预期波动率、预期股息率、预期、历史行权行为
可行权权益工具数量的确定依据	以公司与各获授人约定的行权条件达成后，方可获得行使权，其中可能涉及目标达成情况和可行权职工人数变动
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无重大差异
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	21,237

3、 以现金结算的股份支付情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

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确定方法	二项式期权定价模型
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重要参数	股票价格、行权价格、无风险利率、剩余年限、预期波动率、预期股息率、预期、历史行权行为
负债中以现金结算的股份支付产生的累计负债金额	430

4、 本期股份支付费用

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	3,342	-18
合计	3,342	-18

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

单位：万元 币种：人民币

项目	2025年6月30日	2024年12月31日
已签约但尚未于财务报表中确认的		
一 购建长期资产承诺	52,621	56,235
一 对外投资承诺	83,047	102,175
其中：与对合营和联营企业投资相关的未确认的承诺	82,887	102,015
合计	135,668	158,410

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

2、 利润分配情况

☐ 适用 √ 不适用

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

(1). 追溯重述法

☐ 适用 √ 不适用

(2). 未来适用法

☐ 适用 √ 不适用

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

单位：万元 币种：人民币

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
新能能源有限公司	131,333	103,980	30,199	-60	30,260	28,237

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

本公司根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了天然气零售、天然气批发、平台交易气、工程建造与安装、泛能业务、智家业务、能源生产、基础设施运营八个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理，同时，本公司各分部之间按照对独立第三方的销售或转移价格，即现行市场价格，确定分部间销售和转移商品之价格。本公司管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

(2). 报告分部的财务信息

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	天然气零售	天然气批发	平台交易气	工程建造与安装	泛能业务	智家业务	能源生产	基础设施运营	分部间抵销	合计
对外交易主营业务收入小计	3,362,735	1,382,366	476,753	217,790	697,617	220,296	196,909	24,390		6,578,856
分部间交易主营业务收入	2,239,656	1,974,802	721,761	166,351	35,895	329,370	51,588	167,847	5,687,270	
报告分部主营业务收入	5,602,391	3,357,168	1,198,514	384,141	733,512	549,666	248,497	192,237	5,687,270	6,578,856
对外交易主营业务成本小计	2,960,512	1,383,857	333,078	114,480	581,453	68,232	161,743	5,960		5,609,315
分部间交易主营业务成本	2,324,781	1,919,629	750,877	156,731	39,104	321,103	51,696	120,872	5,684,793	
报告分部主营业务成本	5,285,293	3,303,486	1,083,955	271,211	620,557	389,335	213,439	126,832	5,684,793	5,609,315
报告分部交易毛利	317,098	53,682	114,559	112,930	112,955	160,331	35,058	65,405	2,477	969,541
对外交易毛利	402,223	-1,491	143,675	103,310	116,164	152,064	35,166	18,430		969,541
分类资产	4,963,237	369,013	982,880	2,120,449	1,185,088	526,413	76,049	913,336	598,939	10,537,526
分类负债	1,868,110	21,311	229,489	1,721,903	284,524	296,986	30,807	357,301	114,333	4,696,098

(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

依据公司于2025年1月22日公布的《2025年限制性股票激励计划》评估利润的计算方法，公司将经营活动产生的归母净利润240,764万元，扣除外币资产负债汇兑损益、套保产品公允价值变动、资产减值准备计提、股票激励成本摊销对归母净利润的影响共计33,850万元，得出公司2025年半年度评估利润为274,614万元。

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

单位：万元 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）	43	212
1至2年	906	2,256
合计	949	2,468

(2). 按坏账计提方法分类披露

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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										
按组合计提坏账准备	949	100.00			949	2,468	100.00			2,468
其中：										
关联方款项	949	100.00			949	2,468	100.00			2,468
合计	949	/		/	949	2,468	/		/	2,468

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

组合计提项目：关联方款项

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	43		
1至2年	906		
合计	949		

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

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

(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：万元 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
第一名	895		895	94.31	
第二名	51		51	5.37	
第三名	3		3	0.32	
合计	949		949	100.00	

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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	347,323	347,323
其他应收款	131,102	1,041,276
合计	478,425	1,388,599

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

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

(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

(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

(1). 应收股利

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
新能（香港）能源投资有限公司	268,237	268,237
新奥（天津）能源投资有限公司	79,086	79,086
合计	347,323	347,323

(2). 重要的账龄超过1年的应收股利

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
第一名	79,086	2-3年	尚未收回	否
合计	79,086	/	/	/

(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

(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

(6). 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

(1). 按账龄披露

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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）	24,045	853,841
1至2年	106,658	183,578
2至3年		934
3至4年	407	2,931
合计	131,110	1,041,284

(2). 按款项性质分类情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	130,818	1,041,070
其他	292	214
合计	131,110	1,041,284

(3). 坏账准备计提情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
坏账准备	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）	合计
2025年1月1日余额	8			8
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				

坏账准备	第一阶段 未来12个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减值)	第三阶段 整个存续期 预期信用损失 (已发生信用减值)	合计
本期计提				
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年6月30日余额	8			8

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

(4). 坏账准备的情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	
其他应收款坏账准备	8					8
合计	8					8

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□ 适用 √ 不适用

(5). 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

(6). 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：万元 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
第一名	68,000	51.86	往来款	1-2年	
第二名	38,851	29.63	往来款	1年以内，1-2年	
第三名	20,939	15.97	往来款	1年以内	
第四名	1,383	1.05	往来款	1-2年,3-5年	
第五名	1,100	0.84	往来款	1年以内	
合计	130,273	99.35	/	/	

(7). 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、 长期股权投资

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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	1,500,464		1,500,464	1,112,686		1,112,686
对联营、合营企业投资	2,125		2,125	2,593		2,593
合计	1,502,589		1,502,589	1,115,279		1,115,279

(1). 对子公司投资

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 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		
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	510						510	
新能（香港）能源投资有限公司	498,182		381				498,563	
上海国际化建工程咨询有限公司	871						871	
新奥（天津）能源投资有限公司	603,123		380,397				983,520	
新奥（廊坊临空自贸区）天然气销售有限公司	10,000		7,000				17,000	
合计	1,112,686		387,778				1,500,464	

(2). 对联营、合营企业投资

√ 适用 □ 不适用

单位：万元 币种：人民币

投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动								期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业												
小计												
二、联营企业												
重庆龙冉能源科技有限公司	2,577				-452						2,125	
北京中农大生物技术股份有限公司	16				-16							
合计	2,593				-468						2,125	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□ 适用 √ 不适用

其他说明：

□ 适用 √ 不适用

4、 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：万元 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				
其他业务	16	10	58	
合计	16	10	58	

(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

5、 投资收益

√ 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
成本法核算的长期股权投资收益		313,237
权益法核算的长期股权投资收益	-468	-378
处置长期股权投资产生的投资收益	81,390	7,041
交易性金融资产在持有期间的投资收益	104	553
合计	81,026	320,453

6、 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：万元 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准备的冲销部分	1,912	
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	15,532	
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	-9,559	
对外委托贷款取得的损益	323	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	503	
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	18	
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	-355	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,588	
减：所得税影响额	9,442	
少数股东权益影响额（税后）	-2,011	
合计	-645	

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

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	9.68	0.78	0.78
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.70	0.79	0.79

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：蒋承宏

董事会批准报送日期：2025年8月27日

修订信息

□ 适用 √ 不适用

新奥股份
ENN Natural Gas