

公司代码：600803

公司简称：新奥股份

新奥天然气股份有限公司 2020 年年度报告

重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，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、中喜会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人王玉锁、主管会计工作负责人王冬至及会计机构负责人（会计主管人员）程志岩声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司第九届董事会第二十六次会议审议通过了《2020年度利润分配预案》：公司拟以本公告披露日的总股本2,845,853,619股扣减不参与利润分配的回购股份18,340,068股为基数，即2,827,513,551股为基数向全体股东每10股派发现金分红1.9元（含税），合计发放现金分红537,227,574.69元（含税），剩余未分配利润滚存至下一年度。本次利润分配不进行资本公积转增股本和送红股。

在实施分红派息的股权登记日前公司总股本及应分红股数发生变动的，最终分红方案将根据实施利润分配方案的股权登记日可参与利润分配股份数量，按照每股分红金额不变的原则对分红总额进行调整。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

年度报告中涉及的未来计划、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关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、 重大风险提示

公司在“经营情况讨论与分析”一节中详细说明了公司未来发展中所面临的利率、汇率波动、衍生产品等方面的风险，敬请投资者予以关注。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	公司业务概要.....	11
第四节	经营情况讨论与分析.....	16
第五节	重要事项.....	46
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	91
第七节	优先股相关情况.....	100
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	101
第九节	公司治理.....	117
第十节	公司债券相关情况.....	120
第十一节	财务报告.....	129
第十二节	备查文件目录.....	324

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、新奥股份	指	新奥天然气股份有限公司，原“新奥生态控股股份有限公司”
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。
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：2688.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，原“新奥控股投资有限公司”
国家管网公司	指	国家石油天然气管网集团有限公司
新能矿业	指	新能矿业有限公司
新能能源	指	新能能源有限公司，新能矿业有限公司之控股子公司
新地工程	指	新地能源工程技术有限公司
新能张家港	指	新能（张家港）能源有限公司
新能（天津）	指	新能（天津）能源有限公司
新能凤凰	指	新能凤凰（滕州）能源有限公司
沁水新奥	指	山西沁水新奥清洁能源有限公司
新能香港	指	新能（香港）能源投资有限公司
联信创投	指	United Faith Ventures Limited
中喜事务所	指	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
LNG	指	液化天然气
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	中海油田服务股份有限公司

新智认知	指	新智认知数字科技股份有限公司
西藏旅游	指	西藏旅游股份有限公司
新奥集团	指	新奥集团股份有限公司
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	2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	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	王玉锁

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王硕	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	0316-2597675	0316-2597675
传真	0316-2595395	0316-2595395
电子信箱	vwangshuo@enn.cn	enn-ec@enn.cn

三、 基本情况简介

公司注册地址	河北省石家庄市和平东路383号
公司注册地址的邮政编码	050031
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	050031、065001
公司网址	www.enn-ec.com.cn
电子信箱	enn-ec@enn.cn

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn

公司年度报告备置地点	上海证券交易所、公司投资者关系赋能群
------------	--------------------

五、 公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	新奥股份	600803	/

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市崇文门外大街 11 号新城文化大厦 A 座 11 层
	签字会计师姓名	祁卫红、邓海伏
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	中信证券股份有限公司
	办公地址	广东省深圳市福田区中心三路 8 号卓越时代广场(二期)北座
	签字的财务顾问主办人姓名	李宁 康昊昱 周焱
	持续督导的期间	2020 年 9 月 18 日-2021 年 12 月 31 日

七、 近三年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	2020年	2019年		本期比上年同期增减(%)	2018年
		调整后	调整前		
营业收入	8,809,877	8,865,218	1,354,405	-0.62	1,363,248
归属于上市公司股东的净利润	210,696	290,558	120,465	-27.49	132,123
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	130,528	78,700	96,665	65.86	131,510
经营活动产生的现金流量净额	1,244,768	1,431,073	140,847	-13.02	122,209
	2020年末	2019年末		本期末比上年同期末增减(%)	2018年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	813,229	1,670,342	935,353	-51.31	854,190
总资产	10,952,385	10,616,249	2,435,263	3.17	2,351,446

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年		本期比上年同期增 减(%)	2018年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.82	1.12	0.99	-26.79	1.11
稀释每股收益(元/股)	0.82	1.12	0.99	-26.79	1.11
扣除非经常性损益后的基本 每股收益(元/股)	0.84	0.65	0.79	29.23	1.11
加权平均净资产收益率(%)	16.51	18.36	13.48	减少1.85个百分点	17.29
扣除非经常性损益后的加权 平均净资产收益率(%)	14.18	9.02	10.82	增加5.16个百分点	17.22

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润本期较上年同期增加65.86%，主要原因是本期将同一控制下企业合并产生的新奥能源2020年1月1日至2020年6月30日的当期净损益作为非经常性损益，从2020年6月30日之后的净利润不作为非经常性损益，而上年同期是将新奥能源全年的净利润作为非经常性损益。

八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2020年分季度主要财务数据

单位：万元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月 份)	第三季度 (7-9月 份)	第四季度 (10-12月 份)
营业收入	1,746,667	2,097,957	2,109,075	2,856,178
归属于上市公司股东的 净利润	30,357	42,400	52,436	85,503

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	6,175	-25,275	50,402	99,226
经营活动产生的现金流量净额	158,758	248,694	368,615	468,701

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	附注(如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	-7,525		9,085	-965
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免				
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、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	23,681		15,867	2,510
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			243	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益	-859			
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	350,984		734,301	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负	-415		-595	-160

债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-1,017			
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入	47			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-15,034		-613	-924
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
少数股东权益影响额	-265,483		-546,128	-76
所得税影响额	-4,211		-302	228
合计	80,168		211,858	613

十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	1,600	7,000	5,400	
衍生金融资产				
其中：非套期衍生工具	34,501	33,424	-1,077	
套期衍生工具		152	152	
应收款项融资	63,687	88,040	24,353	
其他权益工具投资				
其中：新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	252	132	-120	
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	125	243	118	
嘉兴市燃气集团有限公司	260	6,179	5,919	
上海中油白鹤石油燃气有限公司	450	1,004	554	
上海石油天然气交易中心有限公司	4,316	4,397	81	
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,121	5,408	287	
湘潭德盛能源配售电有限公司	160	152	-8	
三门峡市天鹅电力有限公司	1,500	1,176	-324	

南京市江北新区配售电有限公司	450	461	11	
黑龙江电力交易中心有限公司		356	356	
隆昌瑞高能源开发有限公司		1,490	1,490	
冀北电力交易中心有限公司		288	288	
浙江赫森能源有限公司		169	169	
Santos Limited 股权投资		6,671	6,671	
其他非流动金融资产				
其中：非套期衍生工具	32,760	29,197	-3,563	
国开思远(北京)投资基金有限公司	10,514	5,881	-4,633	
中国石化销售股份有限公司	417,000	417,000		
上海大众公用事业(集团)股份有限公司	28,716	24,369	-4,347	
弘毅美元夹层基金	27,904	28,709	805	
投资性房地产	26,808	26,087	-721	
衍生金融负债				
其中：非套期衍生工具	41,615	26,977	-14,638	
套期衍生工具		13,516	13,516	
其它非流动负债				
其中：非套期衍生工具	32,988	42,667	9,679	
套期衍生工具		10,479	10,479	
投资收益				20,838
公允价值变动收益				-8,104
财务费用				-29,942
主营业务成本				-7,097
合计	730,727	781,624	50,897	-24,305

十二、 其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主要业务

公司主要业务包含①天然气零售业务，②综合能源业务，③天然气生产、批发和直销业务，④延伸业务，⑤工程施工及安装业务，⑥煤炭及甲醇业务。

(二) 经营模式

1. 天然气零售业务

公司天然气零售业务为采购天然气，经过气化、调压、除杂、脱水、加臭等环节后，通过管网输送给工商业、居民、汽车等终端用户。公司目前拥有 235 个城市燃气项目，177,128 个工商业用户。

现有上游气源供应企业包含中石油、中石化、中海油，公司也与 TOTAL GAS&POWER ASIA PRIVATE LIMITED（道达尔）、ORIGIN ENERGY LNG PORTFOLIO PTY LTD（锐进）、CHEVRON U.S.A. INC.（SINGAPORE BRANCH）（雪佛龙）等海外资源商签署了 LNG 进口长约。同时，公司会结合天然气市场价格、实际使用情况等因素，采购海外 LNG 现货资源进行补充。

在采购定价方面，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。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形成机制过渡。2016 年以来，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，采取国家发改委制基准定门站价格，上游气源供应单位根据供需情况在此基础上在一定比例内上浮，下浮不限。

在销售价格方面，工商业用户的销售价格采取政府指导价，目前各城市已经基本建立非居民用气销售价格联动机制，在上游门站价格变动时，公司可依据变动幅度申请非居民用户燃气销售价格调整。居民用户销售价格采取政府定价的方式。

2. 综合能源业务

综合能源业务指由单一的燃气销售变革为多品类的能源销售，由简单的满足客户燃气需求到满足客户深层次的、最终端的用能需求，如采暖、制冷、生活热水、蒸汽等。综合能源业务可将天然气、风、光、地源热、生物质等多类能源，根据客户用能规律以及当地资源禀赋，因地制宜地进行匹配与调度。同时，利用综合能源站集成技术，形成多个综合能源站之间的能源调配，以最优的运行和控制策略来满足用户安全、高效、清洁、经济的能源需求，实现能效提高和排放下降。

3. 天然气生产、批发和直销业务

天然气生产：公司以非常规气为原料，通过分离、净化、液化等工艺流程生产 LNG，年产能约为 10 万吨。

天然气批发和直销：公司从海外油气商、天然气液化厂、气田采购天然气，利用庞大气源网络优势、智能调度系统以及强大的物流运输能力，向燃气分销商、工业客户、LNG 加气站等客户销售天然气。

4. 延伸业务

延伸业务主要包括利用庞大的客户基础进行燃气具销售，以及提供技术改造、设备维修保养等服务。公司业务以“好气网”为平台，为客户提供能源线上交易、线下交付、线下交割为主的基础服务，同时也为客户提供智慧物流、商机发布、交易撮合、价格指数、行业资讯等综合服务。同时，公司也充分挖掘生产工艺过程中副产品的价值，以期充分利用企业资源。

5. 工程施工及安装业务

公司工程施工及安装业务主要分为工程施工业务及燃气安装业务。

工程施工业务主要是天然气及新型化工等领域的工程业务。公司以竞标形式获取项目，为客户提供咨询、规划、EPC 的整体解决方案。公司主要的工程建设项目包含天然气长输管线、储备调峰站、LNG 接收站、LNG 液化工厂等。

燃气安装业务主要面向居民用户和工商业用户，提供燃气使用相关设备的安装、管道建设服务。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及户内设施进行安装建设，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安装。工程安装业务主要由通过招标方式选定工程承包及物资供应商。工程安装业务的定价在部分地区依据省、市级发改委有关工程安装费等有关政策法规执行，部分地区已建立市场化定价机制。

6. 煤炭及甲醇业务

煤炭业务：煤炭业务为煤矿的开采、销售业务。公司拥有王家塔煤矿采矿权，煤炭的开采、洗选、外输等均委托第三方运营。王家塔煤矿矿区地质构造简单稳定，煤质较好，主要煤种为不粘煤，极少数为长焰煤。公司主要煤炭产品包括混煤和洗精煤，其中混煤因灰分较高通常用作动力煤，洗精煤的灰分及其他杂质含量较低，适合作为一些专门用途的优质煤炭，可以用作煤化工原材料。公司根据国内和周边区域煤炭市场价格走势、环渤海动力煤价格走势，以及周边煤矿相似煤质的煤炭售价作为参考，拟定隔日煤炭销售价格，向终端客户或贸易商销售煤炭，交易方式以先款后货为主。

甲醇业务：甲醇业务为甲醇的生产、销售业务。公司甲醇产品主要原料为煤炭，集中在内蒙古鄂尔多斯市及周边采购。公司目前共拥有两套生产装置，合计设计产能为 120 万吨/年。公司目前客户主要集中于大中型终端化工企业，并已逐步开拓烯烃、甲醇汽油等新兴下游客户。

（三）行业情况说明

1. 天然气

天然气被誉为跨越化石燃料时代和可再生燃料时代的能源。随着全球用能趋势向低碳方向不断发展，能源系统结构出现根本性调整。基于天然气经济性、清洁性的特点，能源系统的低碳转型将给天然气产业带来广阔的发展前景。根据《BP 世界能源展望 2020》，全球天然气需求将在新冠肺炎疫情逐步得到控制后恢复，并在未来 15 年维持相对强劲的增长，增长的主要驱动因素来源于亚洲发展中国家由煤炭转向低碳经济的推动。

纵观全球天然气市场，根据国际能源署数据，2019 年世界天然气产量为 4.11 万亿立方米，同比增长 3%。同时，2019 年全球 LNG 产能增至 4.31 亿吨，过剩超过 7,000 万吨。在全球疫情影响能源需求的大背景下，未来较长时间内国际 LNG 市场总体将保持供应偏宽松的态势。在需求端，2019 年全球天然气消费约为 3.93 万亿立方米，

同比增长 2%。预计到 2025 年，全球天然气消费量将达到 4.73 万亿立方米。其中，亚太地区的新增需求量将超 5,600 亿立方米，超过全球天然气需求增量的一半，中国将成为全球天然气消费增长的最大单一贡献者。

在中国天然气市场，2020 年天然气市场化改革继续深入推进，国家管网公司正式运行，基础设施公平开放，天然气产供储运销体系建设按计划推进。国务院新闻办发布的《新时代的中国能源发展（白皮书）》中提出，中国未来会推行天然气、电力和可再生能源等替代低效和高污染煤炭的使用。中国天然气市场“软硬件”同步布局，为天然气行业持续、健康、快速发展奠定基础。

2020 年新冠肺炎疫情暴发对中国经济社会和能源发展带来阶段性较大影响，我国天然气需求增速明显放缓，上半年实现 4% 的增长。下半年，经济逐步复苏，拉动天然气消费较快增长，全年呈前低后高态势。根据国家统计局及海关总署数据，2020 年，中国天然气表观消费量为 3,259.3 亿立方米，比 2019 年高出 228.7 亿立方米，同比增长 7.6%。从供应端看，2020 年国家增储上产政策驱动国内产量供应增长较快。国家统计局发布的数据显示，2020 年中国天然气总产量同比增长 9.8%，达 1,888 亿立方米。与此同时，2020 年天然气进口量保持增长，根据海关总署数据，2020 年我国天然气进口总量达 10,166.1 万吨，较 2019 年增加 5.3%。此外，受国际油价暴跌影响，LNG 的价格竞争力使得液态天然气进口增速较快。根据思亚能源报告，2020 年液化天然气进口同比增长 11%，管道气进口同比减少 4.9%。

2. 工程施工及安装

我国天然气消费量逐年增加，与之配套的基础设施也将不断增加、完善。国家管网公司自去年开始陆续接收三大油相关资产，正式并网运营。同时，广东省、浙江省等省级管网也以市场化的方式融入国家管网公司。国家油气管网设施的公平开放将进一步加快推进中国天然气基础设施建设，对促进公司工程施工业务发展提供良好基础。

相较于高增长的天然气需求，我国管道运输能力尚显不足，尤其是在主干管道之间、主干管道与省级管网之间、沿海 LNG 接收站与主干管道之间的互联互通程度较低。当前我国管道运输能力一定程度上限制了天然气行业发展。同时，我国在储气基础设施建设、天然气储备能力方面仍有滞后和不足。根据《中国能源大数据报告（2020）》，截至 2019 年底，全国共建成投产 27 座储气库，天然气地下储气库设计工作气量总计 226 亿立方米，有效工作气量约 102 亿立方米，仅占我国天然气消费量的 3.4%。加速管网设施建设、提升天然气储运能力是我国能源行业的关键举措。

燃气安装方面，根据国家统计局数据显示，2019 年中国常住人口城镇化率突破 60%，比 2018 年末提高 1.01 个百分点。社科院研究认为，城镇化水平达到 75% 是城市化的衡量基准，照此标准，未来中国仍有 15 个百分点的上升空间，预计未来还将有 2 亿左右的人口进入城市。随着我国城镇化水平逐渐提高，天然气消费人口也在稳

步增长。根据《中国天然气高质量发展报告（2020）》，2020 年城镇人口天然气气化率将提升到 57%，气化人口将提升到 4.7 亿人。同时，为做好大气污染防治，优化能源结构，提升人居环境质量，中国仍在稳步推进煤改气项目实施。2020 年是打赢蓝天保卫战三年行动计划的收官之年，散煤治理工作有序推进。2020 年 1 至 8 月，全国 337 个地级及以上城市平均优良天数比例为 86.7%，同比上升 5 个百分点，蓝天白云的好天气正在成为常态。持续提升的城镇化率、气化率以及煤改气政策的持续推动将刺激公司工程安装业务增长。

3. 煤炭

纵观 2020 年，由于供需变化，动力煤市场呈现出阶段波动的特性。年初至 4 月，煤矿企业的率先复产复工和进口政策的放松促使国内原煤产量及进口煤产量双双增长。然而新冠肺炎疫情带来需求恢复缓慢，使得煤价连续下跌，动力煤价格创 2016 年以来的新低。5 月份开始，整个主产区煤炭供应收缩，全国原煤产量同比由增转降。进入 10 月份后，在气温下降导致取暖用电需求回升的情况下，发电耗煤量快速回升，市场供需形势翻转，助推煤价快速上涨。同时，因国内疫情防控成效显著，经济活动很快得到恢复，而海外疫情未能得到较好的控制，大量海外制造业订单回流中国，带动出口需求快速增长，最终带动主要耗煤产品产量及动力煤需求恢复增长势头。总体而言，全年煤价形成“V”型反转走势，但整体价格中枢较上年仍有所回落。

4. 甲醇

近年来国内甲醇产能扩张仍在继续，截至 2020 年末，中国甲醇有效产能达 9,800 万吨，较 2019 年增加 11.3%，中国甲醇行业规模继续向大型化、集约化方向发展。进口方面，2020 年我国甲醇进口总量预计 1,293.90 万吨，较去年同比增加 18.76%。（来源：一德期货）

2020 年甲醇表观消费量为 7,686 万吨。从下游消费结构看，烯烃需求量占比超过了总需求的一半，在甲醇下游中仍居主导地位；传统需求中，甲醛、二甲醚、MTBE 需求较去年均明显下降，醋酸需求大体与去年持平，燃料等其他需求略有增加。（来源：一德期货）

随着我国对环境保护重视程度不断提升，甲醇燃料需求占比已经超过甲醛，成为继甲醇制烯烃后的第二大需求。未来甲醇的市场需求将进一步拓宽，甲醇燃料也会得到一定发展，包含了甲醇汽油、甲醇汽车、船用及锅炉燃料等综合燃料需求。除了 16 个省市颁布的地方性甲醇燃料标准，推广甲醇汽油外，相关省市也在推广甲醇汽车。目前在西安、贵州、天津、甘肃、新疆等地均有甲醇出租车和甲醇重卡推广，预计未来甲醇需求会维持增量表现。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司及公司所属全资子公司新能香港通过资产置换、发行股份及支付现金完成收购新奥国际及精选投资所持有新奥能源合计 369,175,534 股股份，新奥能源成为公司重要子公司。

其中：境外资产 677,388（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为 6.18%。

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

报告期内，公司育先机、开新局，顺利完成重大资产重组项目，确立了“天然气产业智能生态运营商”的战略定位。在中国能源体制改革和能源结构调整的大背景下，公司拥有庞大客户基础及舟山接收站作为商业模式的两大支点。在需求侧，公司拥有覆盖全国的燃气分销网络。截至 2020 年末，公司拥有 235 个城市燃气项目，布局 2,321 余万户家庭和 177,128 个工商业用户，2020 年度零售气量达到 219.53 亿立方米，约占全国天然气市场份额 7%，并保持每年稳定增长。在供给侧，公司依托舟山接收站，充分发挥成熟的国际寻源能力，从海外进口具有价格竞争力的 LNG，在国内通过生态联盟形式获取增量天然气，利用价格优势刺激需求的同时，发挥协同效应，同步放大供需。同时，公司连接资源与客户的基础设施业已初具规模，截至 2020 年底，公司拥有中输及主干管道 6.3 万公里，拥有的天然气储配站合计日供气量 1.55 亿方。在工程建设业务端，公司已形成“技术+核心装备、系统集成、解决方案”的商业模式，可为清洁能源及节能环保产业提供技术研发、咨询设计、采购、装备集成、项目管理、工程建造的全产业链一站式服务。需求池、资源池、储运池、工程能力池的搭建已初具雏形，一体化协同优势逐步凸显。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2020 年新冠肺炎疫情和国际贸易逆全球化的双重冲击使得世界和中国经济发展都承受了重大冲击，不确定性明显增加。在此背景下，中国多次提出要把满足国内需求作为经济发展的出发点和落脚点，逐步形成以国内大循环为主体、国内国际双循环相互促进的新发展格局。中国经济在 2020 年初出现下滑，但随着疫情得到有效控制，消费回暖，投资增速稳步回升，进出口增速持续攀升，贸易顺差较去年同期大幅上升，全年 GDP 增速 2.3%，成为主要经济体中唯一实现正增长的国家。同时，中国提出到 2060 年实现碳中和，为清洁能源发展带来新机遇。伴随国家管网公司成立、环境约束、碳中和承诺、能源体制改革逆转供需格局、再电气化大势所趋、异质能源替代提速等不断驱动能源产业巨变，能源结构调整和市场化改革带来了新的行业发展机遇。

在过去的一年，公司积极承担社会责任，主动加入抗疫工作，采取一系列举措保障员工安全，为重点防疫地区提供抗疫援助。同时，公司积极应对行业变革，确立了“天然气产业智能生态运营商”的战略定位，旨在通过整合天然气生态圈，提升核心竞争力。未来，公司将依靠天然气全产业链场景积累，打造产业智能平台，构建数字化的全国及区域性需求池、资源池、储运池、工程能力池，实现资源高效匹配。同时，注重内部管理与优化，持续探索技术产品研发、经营效率优化、成本深入挖潜、产业一体协同、数字产品打造等经营管理转型升级举措，推动公司战略落地。2020年，公司实现营业收入 880.99 亿元。

（一）公司经营分析

1. 成功完成重大资产重组，天然气智能生态运营商战略初步落地

公司于 2020 年 9 月 10 日完成重大资产重组标的资产过户，向新奥国际发行股份购买资产的新增股份于 2020 年 9 月 18 日完成股份登记手续。重大资产重组非公开发行股份募集配套资金的工作于 2021 年 2 月完成，募集配套资金 3,073,389,450 元，新增股份已经完成股份登记办理。至此，本次重大资产重组工作已经全部完成。为促进重组后公司全新战略目标快速落地，公司对部分高管及董事进行调整，引进天然气行业资深人才。本次重大资产重组实施过程中未发生实际情况与披露的重组方案存在实质差异的情形。标的资产过户后，公司与标的公司实现有效整合，不存在整合风险。重组完成后，公司业务结构发生质变，经营情况持续向好，财务管理水平显著提升，债务结构明显改善，国际评级机构惠誉、穆迪先后上调公司国际信用评级，此次重组也标志着公司正式向天然气产业智能生态运营商转型。

2. 多措并举，深入综合能源领域、引领经济社会绿色低碳转型

报告期内，公司把握碳中和、产业转移、清洁供热、能源体制改革推进等多重机遇，实现了综合能源业务的量质齐升。报告期内，公司位于海南省洋浦经济开发区的综合能源项目正式投运，项目充分利用海南当地丰富的生物质资源和天然气，为客户提供稳定蒸汽供应，同时利用中温中压蒸汽通过轮机发电，满足客户用电需求。该项目可为洋浦经济开发区每年节约 10.7 万吨标准煤，减少二氧化碳排放 28 万吨。公司积极布局氢能源产业链，在辽宁葫芦岛开工建设公司首个氢气供应项目，利用天然气经过加压脱硫及转化，再以变压吸附提取氢气，满足客户氢气需求，增加新收入来源同时扩大天然气销售量。同时参股投资上海加氢站建设，未来可结合现有能源基础设施优势，为客户提供低碳能源供应，助力国家碳中和目标顺利达成。

3. 签署《委托管理协议》，舟山接收站支点作用逐步显现

报告期内，舟山海底管线成功通气，进一步提高了舟山接收站外运能力。报告期内，公司与舟山接收站签署了《委托管理协议》，公司将对舟山接收站的日常生产经

营活动进行监督、检查、调度、指导。未来，公司将充分发挥舟山接收站的支点作用，扩大海外资源采购，释放产业链整体价值。

4. 工程业务逆势增长，外部市场开发取得新突破

在不利的的外部环境下，公司积极统筹资源，灵活安排工程项目复工复产，保证重点项目顺利交付。燃气安装方面，2020 年度公司完成居民用户用气设施接驳 229.3 万户、工商户 28,367 户。工程施工方面，公司持续加大外部市场开发力度，深化区域布局。报告期内，公司承接的舟山管线项目、重庆龙冉液化厂项目、印尼卡延液化厂项目、唐山应急调峰储气项目等均为公司积累了丰富的工程施工业务能力。

5. 持续深化全国布局，积极开展天然气产业生态合作

公司通过构建资源池和需求池，不断深化全国布局。在搭建资源池时，公司全面深化与中石化、中海油、中石油的合作，同时与多个海外油气商协作，创新国际资源采购模式，积极获取海内外自主资源，优化资源结构。在打造需求池时，公司充分发挥一体化协同优势，把握国家管网及省网公司契机，大力发展下游客户，同时深化气液输配双通道的建设，提升客户保供能力。

6. 构建数字化产品体系，推动公司数字化转型

报告期内，公司围绕业务需求，从客户角度出发，整体规划公司数字化转型方法论和业务蓝图。通过分析各业务板块需求及应用，明确数字产品逻辑及落地计划。部分智慧分销产品、智能调度产品、智慧用能系统、数字化示险产品已开始试点应用。后续公司将持续推动各产品打造，提升客户体验，并通过不断的数据运营及推广，推动产品快速迭代升级。

（二）财务资源分析

公司主要资金来源包括经营所得、融资、投资所得及股本。经营收支、资本开支以及借贷偿还还是影响公司未来货币资金的主要因素。

公司现金、融资情况的分析如下：

	2020 年末（万元）	2019 年末（万元）	变动（万元）
货币资金（不包含受限资金）	1,163,099	1,057,662	106,364
短期借款	960,512	1,125,248	-164,736
一年内到期的非流动负债	708,226	71,848	636,378
长期借款	471,804	488,825	-17,021
长期应付款	14,457	45,245	-30,788
应付债券	1,078,424	1,243,461	-165,037
借贷总额	3,233,423	2,974,627	258,796

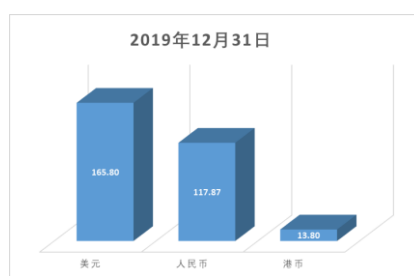
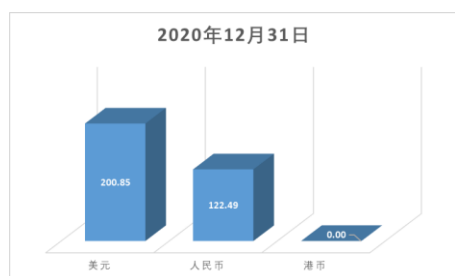
借贷净额	2,070,324	1,916,965	152,432
总权益	3,527,180	3,989,933	-462,753
借贷净额/总权益	58.70%	48.05%	10.62%
未使用银行授信	1,960,246	1,763,036	197,210

1. 借贷结构

截至 2020 年 12 月 31 日，公司借贷总额为 323.34 亿元，较去年同期增加 25.88 亿元，主要为公司重大资产重组项目并购融资及 2020 年 9 月子公司新奥能源境外发行美元债券所致；公司货币资金为 116.40 亿元，较去年同期增加 10.64 亿元；同时，短期内，受公司重大资产重组项目影响，公司总权益较去年同期下降 46.28 亿元，导致净资产负债比率较去年同期增加 10.62%，上升至 58.67%。

2. 债务结构

截至 2020 年 12 月 31 日，公司以外币计价的融资金额为 30.78 亿美元（2019 年为 23.77 亿美元及 15.40 亿港元），相当于人民币 200.85 亿元（2019 年分别相当于人民币 165.80 亿元及 13.80 亿元），其中长期债务占比 54.34%（2019 年为 60.38%）。



注：上述图标中的外币金额均按期末汇率折算成人民币列式，单位亿元。

公司使用外汇衍生产品对本公司以美元计值的应付债券及银行贷款面临的外汇风险进行套期保值，以此来规避本公司承担的随着人民币对美元汇率变化的波动，美元计值的应付债券和银行贷款归还带来的预计未来现金流量发生波动的风险。鉴于人民币兑美元的汇率波动风险仍然存在，公司将持续密切关注外汇市场走势，并适时采用外币衍生品合约来降低其对公司经营的影响。

公司致力于严格控制债务水平，在贷款期限与融资成本之间取得平衡。在管理借款时，尽可能将还款时间分散，以降低短期流动性压力，为公司再融资创造充足的时间和利率下行的空间。2021 年，公司即将到期的银行及其他金融机构借款部分继续使用银行循环贷款偿付，部分将使用下述直接融资额度偿付：公司于 2019 年 11 月 14 日在中国银行间市场交易协会成功注册 20 亿元人民币中期票据及 10 亿元人民币超短

期融资券：公司下属子公司于 2020 年 1 月 19 日在国家发改委备案 50 亿元人民币绿色债券额度，该额度中有一半用于“气代煤”工程、天然气管道铺设、分布式能源等领域符合国家产业政策的绿色项目，剩余部分可用于补充营运资金。同时，公司于 2020 年 11 月 11 日在国家发改委备案 8 亿美元的境外融资额度将用于偿还公司于 2021 年到期的 5 亿美元境外债券。此外，为减少 2021 年偿付压力，公司持续控制短期借款规模，2020 年短期借款较 2019 年下降 16.47 亿元人民币；公司于 2020 年 12 月 10 日提前赎回“16 新奥债”余额 1.5 亿元；重大资产重组项目并购贷款配有中长期置换的配套融资方案。因此，公司先见的偿付规划及充足的信贷资源足够支持借贷偿付。

3. 信用评级

借助重大资产重组项目，惠誉将公司国际评级上调至 BBB-，评级展望稳定（2020 年 10 月），穆迪将公司国际评级上调至 Ba1，评级展望稳定（2021 年 2 月）；公司下属子公司新奥能源控股有限公司维持原有的投资级国际评级。境内评级方面，国内最大的信用评级机构联合信用评级有限公司给予公司 AA（正面）评级，正在与评级机构进行新的评级；给予公司下属子公司新奥（中国）燃气投资有限公司 AAA（稳定）评级。上述评级结果反映了公司稳健的财务状况，可产生高度可预见和稳定的营运现金流，以及强大的信用融资能力所带来的充足财务资源。

二、报告期内主要经营情况

1. 天然气零售业务

总述：公司以客户需求为导向，深入挖掘存量客户及新用户用气需求，截至 2020 年末，公司在全国拥有 235 个城市燃气项目，覆盖人口数量达 1.12 亿。2020 年度公司天然气零售气量达 219.53 亿立方米，较去年同期增长 10.2%。

1) 工商业用户

2020 年上半年，受到新冠肺炎疫情影响，公司工商业用户受到部分冲击。但随着政府各项抗疫复工政策刺激、中国疫情防控工作取得有效进展，中国经济形势及工商业活动得以迅速复苏。同时，借助发改委下调天然气门站价格，以及多元化的气源组合，公司有效降低了整体采购成本。公司将部分成本优势与工商业用户分享，降低其用能成本，刺激工商业用户天然气需求。报告期内，公司对工商业用户的零售气量达 168.78 亿立方米，同比增长 13.5%，占天然气零售气量的 76.9%。

2) 居民用户

受益于居民居家时间增加以及冬季气温较往年更低，居民用户售气量稳步提升。报告期内，公司对居民用户的零售气量达 41.85 亿立方米，同比增长 10.1%，占天然气零售气量的 19.1%。

2. 综合能源业务

2020 年，公司积极把握碳中和及能源体制改革等机遇，一方面因地制宜做大增量，另一方面推动已投运项目的优化升级。报告期内，公司共有 21 个综合能源项目投入运营，累计已投运的综合能源项目达 119 个，为公司带来冷、热、电等总共 120.42 亿千瓦时的综合能源销售量，同比增长 75.9%。公司也在长江中下游发展分布式清洁供暖项目，累计供暖面积超过 500 万平方米。此外，公司也积极响应国家清洁能源政策，开展利用低碳能源，包括生物质、光伏、地热等综合能源项目。

3. 天然气生产、批发和直销业务

报告期内，沁水新奥克服疫情影响，积极配合政府冬季保供民生政策，拓宽上游资源和销售渠道，全年实现销量 1.45 亿立方米。重庆龙冉项目成功投产，为冬季气源保供贡献川渝区域资源。

2020 年，公司充分把握中国天然气市场化改革契机，借助国际天然气供应宽松带来的价格优势，依托舟山接收站进口能力，构建以国际国内资源、现货长约共同组成的天然气资源池，为开拓下游市场提供有力支撑。报告期内，公司天然气直销气量达 9.42 亿立方米。同时，公司积极参与省网天然气改革，与绍兴天然气投资有限公司实现上下游直接交易。

4. 延伸业务

截至 2020 年末，公司为超过 2,321 万个住宅用户和 177,128 个工商业用户提供天然气销售业务，客户网络含有巨大附加值。报告期内，公司延伸业务受到新冠肺炎疫情影响，但是公司通过开发手机 APP、加大力度开拓线上服务平台等方式，增加线上用户基础，为未来延伸业务量快速提升做好铺垫。报告期内，公司数字产品开发初见成效，好气网 LNG 资源商数字旗舰店上线交付，推出挂牌价、对标定价、预售、竞价、秒杀、运贸采购等交易产品。

5. 工程施工及安装业务

2020 年，公司借助大气污染防治攻坚战契机，深挖工商业市场潜力，积极推动工商业用户燃煤锅炉替代工程，同时依托工商业退城入园的机遇及公司经营范围内多个工业园区项目的优势，大量开发工商业用户。报告期内，公司共开发 28,367 个新工商业用户（已装置日设计供气量 17,077,763 立方米的燃气器具）。公司对工商业用户的工程安装费用实施市场化定价，报告期内均价保持稳定。截至 2020 年底，公司的工商业用户总数达到 177,128 个。中国大规模的城镇化进程，以及民众对高品质生活的追求为公司带来庞大的居民用户天然气销售潜力。报告期内，公司共新增 229.3 万个住宅用户，每户平均工程安装费为 2,492 元人民币，价格较往年维持稳定。截至 2020 年底，公司累计已开发 2,321 万个住宅用户，平均管道燃气气化率由 2019 年的 60.40% 上升至 62.0%。

工程施工业务 2020 年度持续拓展外部业务。报告期内，公司完成印尼卡延液化化工厂一期项目，项目包含核心施工项的现场施工、项目全程 PMC 管理服务、项目性能考核、项目技术指导等服务。该项目开启了公司境外项目的试水之旅，为公司全面打开国际市场奠定坚实基础。同时，公司承接唐山市应急调峰储气建设项目，该项目可为唐山市提供稳定、充足的储备调峰气源，同时平衡供气量与用气量的不均衡性，为唐山市构造天然气安全供应体系，对保障天然气供应系统安全、经济、稳定运行具有重要意义。



6. 煤炭及甲醇业务

煤炭业务：2020 年，公司提前谋划、精心组织，通过开采优化、攻坚审批、专业联动、设备智能等措施，全年实现销量 633 万吨。在技术创新方面，完成洗煤厂预排矸项目改造，实现洗煤能力提升。同时加强生产过程控制，降本增效，推动煤炭业务良好稳定发展。

甲醇业务：公司以精细化管理为基础，以“安、稳、长、满、优”为目标，全年甲醇销量 148 万吨。公司定期对生产设备进行检修，保证系统的连续稳定运行。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：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	8,809,877	8,865,218	-0.62
营业成本	7,178,244	7,322,145	-1.97
销售费用	121,019	132,142	-8.42
管理费用	330,939	329,248	0.51
研发费用	58,508	50,432	16.01
财务费用	37,710	139,018	-72.87
其中：利息收入	16,604	27,481	-39.58

加：其他收益	38,971	24,726	57.61
投资收益（损失以“-”号填列）	40,438	135,163	-70.08
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	25,243	101,342	-75.09
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-8,104	80,573	-110.06
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-20,480	-5,880	不适用
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-6,315	-1,936	不适用
资产处置收益（损失以“-”号填列）	-12,543	-3,020	不适用
加：营业外收入	8,320	24,337	-65.81
减：营业外支出	23,343	13,028	79.18
六、其他综合收益的税后净额	8,173	2,927	179.23
经营活动产生的现金流量净额	1,244,768	1,431,073	-13.02
投资活动产生的现金流量净额	-720,906	-802,050	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-420,967	-603,012	不适用

其他说明：

1、财务费用本期较上年同期减少 72.87%，主要原因是本报告期因人民币汇率升值公司美元债务汇兑收益增加所致。

2、利息收入本期较上年同期减少 39.58%，主要原因是本报告期公司充分利用营运资金压缩短期债务使得银行存款利息收入减少，以及所属子公司对合营、联营企业委托贷款业务减少，利息收入相应减少所致。

3、其他收益本期较上年同期增加 57.61%，主要原因是本报告期公司所属子公司收到的与收益相关的税收返还及政府补助增加所致。

4、投资收益本期较上年同期减少 70.08%，主要原因是本报告期由于重要联营公司 Santos 计提减值损失而确认的投资损失（上年确认投资收益）以及上年同期公司出售农兽药资产确认投资收益所致。

5、对联营企业和合营企业的投资收益本期较上年同期减少 75.09%，主要原因是本报告期由于重要联营公司 Santos 计提减值损失而确认的投资损失（上年确认投资收益）所致。

6、公允价值变动收益本期较上年同期减少 110.06%，主要原因是本报告期公司所属子公司应用套期会计，以及原油价格下跌引起的公司衍生金融工具亏损所致。

7、信用减值损失本期较上年同期增加 1.46 亿元，主要原因是本报告期公司长账龄应收账款余额增加相应计提信用减值损失增加所致。

8、资产减值损失本期较上年同期增加 0.44 亿元，主要原因是本报告期公司所属子公司对部分加气站资产计提减值所致。

9、资产处置收益本期较上年同期减少 0.95 亿元，主要原因是本报告期公司所属子公司固定资产处置净损失增加所致。

10、营业外收入本期较上年同期减少 65.81%，主要原因是上年同期公司出售原农兽药资产，与之相关的搬迁补助递延收益尚未摊销部分一次性摊销所致。

11、营业外支出本期较上年同期增加 79.18%，主要原因是本报告期公司所属子公司固定资产、废旧物资处置损失及对外捐赠等增加所致。

12、其他综合收益的税后净额本期较上年同期增加 179.23%，主要原因是本报告期公司其他权益工具投资公允价值上升所致。

13、筹资活动产生的现金流量净额较上年同期增加 18.20 亿元，主要原因是本报告期公司取得借款增加，支付新奥能源控股有限公司股权收购款所致。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

收入和成本分析：

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：万元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
天然气零售	4,587,200	3,808,465	16.98	0.21	-1.90	增加 1.79 个百分点
天然气批发	1,761,007	1,723,016	2.16	-2.55	-3.76	增加 1.24 个百分点
天然气直销	158,397	143,574	9.36	372.11	395.75	减少 4.32 个百分点
工程施工与安装	961,400	541,344	43.69	-1.18	7.16	减少 4.38 个百分点
综合能源销售及服务	571,273	461,890	19.15	88.25	86.65	增加 0.69 个百分点
延伸业务	159,111	26,456	83.37	-14.31	-53.29	增加 13.88 个百分点
煤炭	153,958	70,578	54.16	1.38	9.54	减少 3.42 个百分点
能源化工	199,817	188,421	5.70	-19.69	-11.88	减少 8.35 个百分点
化工贸易	205,129	203,269	0.91	-52.19	-52.12	减少 0.14 个百分点
生物制药			不适用	-100.00	-100.00	不适用
合计	8,757,292	7,167,013	/	/	/	/
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减	营业成本比上年增减	毛利率比上年增减 (%)

			(%)	(%)	(%)	
天然气	6,506,604	5,675,055	12.78	1.38	-0.46	增加 1.62 个百分点
工程施工与安装	961,400	541,344	43.69	-1.18	7.16	减少 4.38 个百分点
综合能源销售及服务	571,273	461,890	19.15	88.25	86.65	增加 0.69 个百分点
自产煤炭	153,958	70,578	54.16	1.38	9.54	减少 3.42 个百分点
自产甲醇	192,276	183,136	4.75	-19.65	-11.57	减少 8.70 个百分点
化工贸易	205,129	203,269	0.91	-52.19	-52.12	减少 0.14 个百分点
其他	166,652	31,741	80.95	-14.62	-49.92	增加 13.43 个百分点
生物制药			不适用	-100.00	-100.00	不适用
合计	8,757,292	7,167,013	/	/	/	/
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	8,650,482	7,084,427	18.10	0.09	-0.65	增加 0.61 个百分点
国际	106,810	82,586	22.68	-40.45	-52.49	增加 19.61 个百分点
合计	8,757,292	7,167,013	/	/	/	/

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
自产煤炭	万吨	633	633	1	7.11	6.21	0.00
自产甲醇	万吨	148	148	2	-1.33	0.00	0.00
自产 LNG	万方	14,497	14,513	35	0.64	0.89	-31.37

产销量情况说明

2020 年年末由于冬季气源保供等影响造成 LNG 供不应求、市场上行，致使库存低位。

(3). 成本分析表

单位：万元 币种：人民币

分行业情况

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
天然气零售	天然气	3,702,654	97.22	3,797,833	97.83	-2.51	
	天然气运营成本	105,811	2.78	84,339	2.17	25.46	
	合计	3,808,465	100.00	3,882,172	100.00	-1.90	
天然气批发	天然气	1,723,016	100.00	1,790,391	100.00	-3.76	
天然气直销	天然气	143,574	100.00	28,961	100.00	395.75	
工程施工与安装	材料	160,941	29.73	157,576	31.19	2.14	
	工程施工成本	380,403	70.27	347,613	68.81	9.43	
	合计	541,344	100.00	505,189	100.00	7.16	
综合能源销售及服	综合能源业务成本	461,890	100.00	247,460	100.00	86.65	
延伸业务	延伸业务成本	26,456	100.00	56,640	100.00	-53.29	
煤炭	材料	485	0.69	661	1.03	-26.63	
	人工	8,633	12.23	6,963	10.81	23.98	
	折旧	12,966	18.37	14,222	22.07	-8.83	
	能源	5,836	8.27	5,567	8.64	4.83	
	制造费用	42,658	60.44	37,020	57.45	15.23	
	合计	70,578	100.00	64,433	100.00	9.54	
能源化工	材料	113,139	60.04	129,386	60.51	-12.56	
	人工	5,436	2.89	5,554	2.60	-2.12	
	折旧	26,935	14.30	27,432	12.83	-1.81	
	能源	25,628	13.60	28,644	13.39	-10.53	
	制造费用	17,283	9.17	22,815	10.67	-24.25	
	合计	188,421	100.00	213,831	100.00	-11.88	
化工贸易	贸易产品成本	203,269	100.00	424,551	100.00	-52.12	
生物制药	材料			76,421	84.11	不适用	
	人工			4,491	4.95	不适用	
	折旧			1,990	2.19	不适用	
	能源			3,255	3.58	不适用	
	制造费用			4,697	5.17	不适用	
	合计			90,854	100.00	不适用	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
天然气	天然气运营及输送成本	5,675,055	100.00	5,701,524	100.00	-0.46	
工程施工与安装	材料	160,941	29.73	157,576	31.19	2.14	
	工程施工成本	380,403	70.27	347,613	68.81	9.43	

	合计	541,344	100.00	505,189	100.00	7.16	
综合能源销售及服 务	综合能源业务成 本	461,890	100.00	247,460	100.00	86.65	
自产煤炭	材料	485	0.69	661	1.03	-26.63	
	人工	8,633	12.23	6,963	10.81	23.98	
	折旧	12,966	18.37	14,222	22.07	-8.83	
	能源	5,836	8.27	5,567	8.64	4.83	
	制造费用	42,658	60.44	37,020	57.45	15.23	
	合计	70,578	100.00	64,433	100.00	9.54	
自产甲醇	材料	109,847	59.98	124,097	59.92	-11.48	
	人工	5,074	2.77	5,229	2.52	-2.96	
	折旧	26,034	14.22	27,087	13.08	-3.89	
	能源	25,189	13.75	28,197	13.62	-10.67	
	制造费用	16,992	9.28	22,482	10.86	-24.42	
	合计	183,136	100.00	207,092	100.00	-11.57	
化工贸易	贸易煤炭	9,232	4.54	142,180	33.49	-93.51	
	贸易甲醇	82,487	40.58	205,124	48.32	-59.79	
	其他贸易产品	111,550	54.88	77,247	18.19	44.41	
	合计	203,269	100.00	424,551	100.00	-52.12	
农药	材料			65,496	83.00	不适用	
	人工			4,118	5.22	不适用	
	折旧			1,825	2.31	不适用	
	能源			3,103	3.93	不适用	
	制造费用			4,371	5.54	不适用	
	合计			78,913	100.00	不适用	
兽药	材料			10,925	91.49	不适用	
	人工			373	3.13	不适用	
	折旧			164	1.37	不适用	
	能源			153	1.27	不适用	
	制造费用			326	2.73	不适用	
	合计			11,941	99.99	不适用	
其他	其他	31,741	100.00	63,379	100.00	-49.92	

成本分析其他情况说明：

1、天然气直销业务：天然气直销业务成本本期较上年同期增加的主要原因本期业务量增加所致。

2、综合能源销售及服务业务：综合能源销售及服务成本本期较上年同期增加的主要原因是本期业务量增加所致。

3、延伸业务：延伸业务本期较上年同期减少的主要原因是本期公司不再开展销售汽油、柴油、苯乙烯等产品业务导致；

4、化工贸易业务：贸易煤炭和贸易甲醇成本本期较上期减少的主要原因是新收入准则实施后公司部分贸易业务采用净额法核算导致成本减少；其他贸易产品成本本期较上期增加的主要原因是本期贸易乙二醇业务量增加所致。

5、农兽药业务：农兽药业务成本本期较上期减少的原因是上期已转让农药公司、动物药业、新威远三家公司的股权。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 318,828 万元，占年度销售总额 3.62%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 61,547 万元，占年度销售总额 0.7%。

前五名供应商采购额 1,187,874 万元，占年度采购总额 16.55%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

3. 费用

√适用 □不适用

(1) 销售费用同比减少 8.42%，主要原因是 2019 年包含原农兽药业务的费用、职工薪酬减少及根据新收入准则，销售费用中的运输费属于合同履行成本，本期在营业成本中列报所致。

(2) 管理费用同比增加 0.51%，主要原因是职工薪酬、折旧及摊销增加及差旅费减少综合影响所致。

(3) 财务费用本期较上年同期减少 72.87%，主要原因是本报告期因人民币汇率升值公司美元债务汇兑收益增加所致。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	68,497
本期资本化研发投入	
研发投入合计	68,497
研发投入总额占营业收入比例 (%)	0.78
公司研发人员的数量	3,130
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	7.97

研发投入资本化的比重 (%)	
----------------	--

(2). 情况说明

√适用 □不适用

本报告期，公司所属子公司在天然气行业、化工行业以及工程行业开展技术研发和数字化建设，涵盖平台数据集成、新型耐硫甲烷合成催化剂技术开发、二氧化硫超低排放技术研究与应用、沿海地区地上燃气管道防腐技术工艺研究与应用等项目。在远程结算、远程安全监控、分销场景数字化等方面，利用大数据、人工智能等技术建立线上预警模型和线下数字化管理，实现数据整合、优化资源配置；通过新型甲烷合成催化剂和工艺等核心技术的自主开发，构建特色的甲烷合成技术链，保持技术领先地位，引领煤制天然气行业发展；在清洁用能、安全用能、智慧用能方面，通过超低排放技术和工程工艺等方面的研究，构建清洁能源生态圈，实现节能减排、降本增效。上述研发投入及相关成果为公司发展提供了源源不断的创新动力。

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上年同期发生额	变动金额	变动比率 (%)
收到的税费返还	14,367	4,908	9,459	192.71
收回投资收到的现金	1,037,044	2,100,700	-1,063,656	-50.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	23,048	41,077	-18,029	-43.89
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	35,978	70,045	-34,067	-48.64
投资支付的现金	1,078,215	2,079,126	-1,000,911	-48.14
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	70,521	128,540	-58,019	-45.14
支付其他与投资活动有关的现金	205,161	118,638	86,523	72.93
支付其他与筹资活动有关的现金	1,474,931	1,093,759	381,172	34.85

其他说明：

1、收到的税费返还本期较上年同期增加 192.71%，主要原因是本报告期公司收到的增值税进口退税和企业所得税退税增加所致。

2、收回投资收到的现金本期较上年同期减少 50.63%，主要原因是本报告期公司因同一控制下企业合并纳入合并范围的所属子公司理财产品业务减少所致。

3、处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额本期较上年同期减少 43.89%，主要原因是本报告期公司收到处置土地使用权及资产设备款项减少所致。

4、处置子公司及其他营业单位收到的现金净额较上年同期减少 48.64%，主要原因是上年同期公司收到出售农兽药资产的股权转让款所致。

5、投资支付的现金本期较上年同期减少 48.14%，主要原因是本报告期公司因同一控制下企业合并纳入合并范围的所属子公司理财产品业务减少所致。

6、取得子公司及其他营业单位支付的现金净额较上年同期减少 45.14%，主要原因是上年同期公司支付收购宣燃天然气股份有限公司股权款所致。

7、支付其他与投资活动有关的现金较上年同期增加 72.93%，主要原因是本报告期公司开展的保理业务增加所致。

8、支付其他与筹资活动有关的现金较上年同期增加 34.85%，主要原因是本报告期公司支付收购同一控制下新奥能源控股有限公司股权款，及所属子公司财务公司与金融机构同业拆借增加所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：万元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	7,000	0.06	1,600	0.02	337.50	
应收票据	32,999	0.30	59,715	0.56	-44.74	
应收款项融资	88,040	0.80	63,687	0.60	38.24	
预付款项	340,343	3.11	208,382	1.96	63.33	
其他应收款	200,753	1.83	123,629	1.16	62.38	
其中：应收股利	34,314	0.31	15,667	0.15	119.02	
存货	199,861	1.82	395,679	3.73	-49.49	
合同资产	258,704	2.36			不适用	
债权投资	1,648	0.02	5,290	0.05	-68.85	

长期应收款	22,304	0.20	5,125	0.05	335.20
长期股权投资	555,972	5.08	1,066,512	10.05	-47.87
其他权益工具投资	28,126	0.26	12,634	0.12	122.62
开发支出	323	0.003	1,133	0.01	-71.49
商誉	56,501	0.52	42,993	0.40	31.42
其他非流动资产	4,584	0.04	24,577	0.23	-81.35
应付票据	97,540	0.89	61,214	0.58	59.34
预收款项			1,455,042	13.71	-100.00
合同负债	1,545,419	14.11			不适用
其他应付款	385,318	3.52	203,267	1.91	89.56
其中：应付利息			33,479	0.32	-100.00
应付股利	10,513	0.10	18,313	0.17	-42.59
一年内到期的非流动负债	708,226	6.47	71,848	0.68	885.73
其他流动负债	139,871	1.28			不适用
长期应付款	14,457	0.13	45,245	0.43	-68.05
递延收益	88,261	0.81	449,077	4.23	-80.35
递延所得税负债	278,387	2.54	196,242	1.85	41.86
其他非流动负债	388,387	3.55	32,988	0.31	1,077.36
实收资本（或股本）	259,998	2.37	122,935	1.16	111.49
资本公积			187,386	1.77	-100.00
其他综合收益	29,594	0.27	22,429	0.21	31.95
盈余公积			14,420	0.14	-100.00
未分配利润	535,146	4.89	1,335,789	12.58	-59.94

其他说明：

- 1、交易性金融资产期末较上期期末增加 337.50%，主要原因是本报告期公司所属子公司购入结构性存款增加所致。
- 2、应收票据期末较上期期末减少 44.74%，主要原因是本报告期公司所属子公司票据到期兑付及本报告期收到 AAA 级以上金融机构票据较多所致。
- 3、应收款项融资期末较上期期末增加 38.24%，主要原因是本报告期公司所属子公司收到 AAA 级以上金融机构票据较多所致。
- 4、预付款项期末较上期期末增加 63.33%，主要原因是本报告期末公司所属子公司采购 LNG 和管道气预付货款较上期期末增加所致。
- 5、其他应收款期末较上期期末增加 62.38%，主要原因是本报告期公司所属子公司对外部客户的保证金增加及应收联营公司股利款增加所致。

6、应收股利期末较上期期末增加 119.02%，主要原因是本报告期公司应收联营公司宣布派发的股利款增加所致。

7、存货期末较上期期末减少 49.49%，合同资产期末较上期期末增加 25.87 亿元，主要原因是本报告期公司按照新收入准则要求，原存货科目中与工程施工与安装业务相关的已完工未结算、工程施工计入合同资产所致。

8、债权投资期末较上期期末减少 68.85%，主要原因是本报告期公司所属子公司委托贷款重分类至一年内到期的非流动资产所致。

9、长期应收款期末较上期期末增加 335.20%，主要原因是本报告期公司所属子公司新增融资租赁业务所致。

10、长期股权投资期末较上期期末减少 47.87%，主要原因是本报告期公司进行重大资产重组支付交易对价置出 Santos 资产所致。

11、其他权益工具投资期末较上期期末增加 122.62%，主要原因是本报告期公司参股公司嘉兴市燃气集团有限公司本期公允价值变动以及 Santos 剩余股权转为其他权益工具投资核算所致。

12、开发支出期末较上期期末减少 71.49%，主要原因是本报告期公司所属子公司开发的线上 LNG 数据平台项目转入无形资产所致。

13、商誉期末较上期期末增加 31.42%，主要原因是本报告期公司溢价收购子公司形成商誉所致。

14、其他非流动资产期末较上期期末减少 81.35%，主要原因是上期期末公司预付的固定资产、土地使用权等保证金在本报告期转到相应类别的资产所致。

15、应付票据期末较上期期末增加 59.34%，主要原因是本报告期公司所属子公司开立的银行承兑票据增加所致。

16、预收款项期末较上期期末减少 145.50 亿元，合同负债增加 154.54 亿元，主要原因是本报告期公司执行新收入准则，将预收款项调至合同负债及其他流动负债所致。

17、其他应付款期末较上期期末增加 89.56%，主要原因是本报告期公司进行重大资产重组，暂未支付的现金交易价款挂账所致。

18、应付利息期末较上期期末减少 3.35 亿元，主要原因是本报告期末公司将未到期有息负债的应付利息调整至相应的有息负债账面余额中所致。

19、应付股利期末较上期期末减少 42.59%，主要原因是本报告期公司所属子公司支付少数股东股利所致。

20、一年内到期的非流动负债期末较上期期末增加 885.73%，主要原因是本报告期公司所属子公司将于一年内到期的应付债券和长期借款重分类至一年内到期的非流动负债所致。

21、其他流动负债期末较上期期末增加 13.99 亿元，主要原因是本报告期公司按照新收入准则要求，将期末合同负债中待结转销项税重分类至其他流动负债所致。

22、长期应付款期末较上期期末减少 68.05%，主要原因是本报告期公司所属子公司偿还融资租赁款所致。

23、递延收益期末较上期期末减少 80.35%，主要原因是本报告期公司根据新收入准则将所属子公司接驳类递延收益重分类至合同负债及其他非流动负债所致。

24、递延所得税负债期末较上期期末增加 41.86%，主要原因是本报告期公司所属子公司 500 万以下固定资产一次性抵扣金额及收购子公司产生的无形资产增加所致。

25、其他非流动负债期末较上期期末增加 1,077.36%，主要原因是本报告期公司根据新收入准则将所属子公司接驳类递延收益重分类至其他非流动负债所致。

26、股本期末较上期期末增加 111.49%，主要原因是本报告期公司因重大资产重组向新奥国际发行股份支付交易对价所致。

27、资本公积期末较上期期末减少 18.74 亿元，主要原因是本报告期公司因收购同一控制下新奥能源控股有限公司的股权，重大资产置换、发行股份等事项调整资本公积所致。

28、其他综合收益期末较上期期末增加 31.95%，主要原因是本报告期公司因重大资产重组支付交易对价，转出联信创投长期股权投资因汇率变动累计确认的其他综合收益所致。

29、盈余公积期末较上期期末减少 1.44 亿元，主要原因是本报告期公司因收购同一控制下新奥能源控股有限公司的股权，重大资产置换、发行股份等事项调整盈余公积所致。

30、未分配利润期末较上期期末减少 59.94%，主要原因是本报告期公司因收购同一控制下新奥能源控股有限公司的股权，重大资产置换、发行股份等事项调整未分配利润所致。

2. 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	2020 年 12 月 31 日	受限原因
货币资金	99,768	法定存款准备金、银行承兑汇票保证金等
固定资产	71,004	融资租赁抵押和借款抵押
无形资产	424	融资租赁抵押
交易性金融资产	7,000	结构性存款质押
合计	178,196	/

其他说明：

1、公司在各类金融机构的准备金及保证金，主要包括金融机构法定存款准备金 4.64 亿元，银行承兑汇票保证金 2.31 亿元。

2、公司将部分子公司燃气收费权和管道运输收费权的收入质押，作为获得银行信贷的担保。

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

1. 天然气

“十三五”以来，中国天然气消费量年均增长超过 200 亿立方米，年均增速大于 10%，天然气已逐步成为中国主体能源之一。2020 年，中国天然气消费规模达到 3259 亿立方米，比 2015 年增加 1,270 亿立方米，增长约 66%。其中，江苏省 2020 年天然气消费量超过 300 亿立方米，广东省、山东省天然气消费量超过 200 亿立方米，北京市、河北省、浙江省等十余个省份天然气消费量均超过 100 亿立方米。2020 年，国家及地方政府陆续出台一系列法律法规，为天然气市场的长远发展提供了强有力的政策保障。此外，国家管网公司的正式运营，也将进一步助力中国天然气产业“管住中间，放开两头”的改革深入推进。目前跨省主干管网、部分地区支线管网、10 座 LNG 接收站已纳入国家管网公司。9 月，广东省网纳入国家管网，标志着国家管网集团组建迈入新阶段，国家油气体制和油气管网运营机制改革进一步落地。后期更多管道、储

气库等基础设施也将逐步纳入国家管网公司麾下。国家管网公司公平开放的平台将吸引更多社会资源，释放上下游竞争活力，加强行业竞争力，优化天然气产业格局。（来源：世创能源咨询）

回望过去，世界经济及地缘政治形势复杂多变，逆全球化的贸易保护主义抬头，全球暴发的新冠肺炎疫情更加剧了这一趋势。天然气为世界提供了新冠肺炎疫情期间所需的灵活性能源，显示了其在特殊时期满足人们生活和生产的韧性和能力。世界各国正在努力实现净零排放目标，并致力于创建低碳能源系统。天然气作为最清洁的化石燃料，在为世界提供能源和推动净零排放目标方面发挥着核心作用。展望未来，大力推行天然气的使用是中国建立清洁低碳、智慧高效、经济安全能源体系，以及力争 2030 年前实现碳达峰、2060 年前实现碳中和目标的必然选择，中国天然气协调稳定发展的基本面没有改变，天然气产业保持高质量发展的客观条件依然存在。通过推动质量变革，天然气市场规模继续扩大，市场体系得到完善，不断满足人民日益增长的对清洁用气和高水平服务的需求。中国天然气产业高质量发展有望迈上一个新台阶。

2. 工程施工及安装

在国家发改委、财政部等 5 部门联合印发的《关于加快推进天然气储备能力建设的实施意见》中指出，未来中国将加强储气设施统筹规划布局、明确重点建设任务、建立完善行业标准体系、建立健全运营模式、加快基础设施互联互通和公平开放，多措并举、加快推进储气基础设施建设，提升天然气储备能力。根据《中长期油气管网规划》，中国将加强天然气管道基础网络建设，到 2025 年，逐渐形成“主干互联、区域成网”的全国天然气基础网络。同时，《长江干线京杭运河西江航运干线液化天然气 LNG 加注码头布局方案（2017—2025 年）》明确，2025 年前基本建成长江干线、京杭运河、西江航运干线 LNG 加注码头体系，长江干线布局 45 处 LNG 加注码头，京杭运河布局 19 处 LNG 加注码头，西江航运干线布局 10 处 LNG 加注码头。同时，LNG 接收站建设开始布局内陆，沿海重视协同发展。总体而言，随着天然气消费场景逐步深入和消费量的不断增长，天然气消费量增加带动的管网、LNG 应急调峰设施的完善将给工程建设市场带来巨大空间，未来相关基础设施的投资建设将不断推进，从而推动工程施工业务持续平稳发展。

“十四五”期间，稳步推进的民用及工业煤改气工程也将持续促进燃气安装业务的可持续发展。《2021 年政府工作报告》指出，“十四五”期间，常住人口城镇化率将提到 65%。同时，《中国天然气采暖(居民)需求分析》指出，随着城镇居民气化率持续增长，未来居民天然气采暖覆盖面、用气量将进一步提升。相比于 2018 年，到 2030 年天然气采暖面积与用气量均有望实现翻番，南方地区或可成为天然气供暖市场化发展的重点地区。此外，《中国散煤综合治理研究报告 2020》中提出，“十四五”期间将继续推进清洁取暖工程，大力发展农村能源综合建设。预计改造任务量共计约 1107 万

户。与此同时，广东、浙江、黑龙江和吉林等地区将通过推进工业用户使用天然气、热电联产扩建等方式促进当地煤改气发展。

3. 煤炭

2020 年动力煤市场，在供应方面，国内去产能任务基本结束，2020 年作为产能置换收官年，预计去产能 8,400 万吨，供给侧结构性改革 5 年内去产能累计达 9.04 亿吨。2020 年全国煤炭产量 38.43 亿吨，同比增加 0.9%。在进口方面，随着国内价格中枢的回落，巨额价差优势不再，2020 年煤炭进口量 3.03 亿吨，同比增长 1.5%。在需求方面，受新能源等替代影响，预计火电增速为 3% 左右；在水泥和冶金方面，在基建托底和地产需求提振下，预计水泥生产耗煤需求仍将保持 4% 左右的增速，冶金耗煤也将小幅增加；化工方面，预计消费增量为 3000 万吨，散煤减量 7000 万吨，煤炭整体消费小幅增长 0.4%。（来源：中国煤炭市场网、秦皇岛煤炭网）

4. 甲醇

在供应端，2020 年中国甲醇产能增速延续放缓势头，行业继续处于淘汰落后产能过程。目前我国甲醇有效产能增速较去年放缓 0.28%；实际产量预估在 6358 万吨，较去年增速放缓 3%。统计数据显示，今年中国甲醇失效产能约 342 万吨，涉及失效产能总量创下历年来最高水平，这也说明了行业集中度提升、产业大型化发展的同时，仍伴随着落后产能的淘汰与出清。在需求端，甲醇制烯烃仍为甲醇消费的主要驱动，年内烯烃利润较好也提振了相关行业开工。甲醇锅炉燃料、甲醇汽车等需求仍在小幅增加。甲醛、二甲醚、醋酸等传统行业消耗占比略有缩减，这些行业也依旧存在产能过剩的影响。除此以外，BDO、有机硅及 DMMN 等行业仍在稳健发展中。2020 年，受新冠疫情影响，下游需求有一定程度减弱，增速较 2019 年放缓 6%，叠加原油价格大幅波动、进口量增加等综合因素的影响，2020 年甲醇价格下跌明显，2020 年前 3 季度甲醇价格处于震荡下行中，甲醇价格创 5 年内新低。（来源：金联创咨询）

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

本报告期公司通过资产置换、发行股份及支付现金的方式向新奥国际及精选投资购买其持有的新奥能源合计 369,175,534 股股份（截至 2020 年 12 月 31 日，该等股份占新奥能源已发行流通股总数的 32.72%），对外股权投资额为 2,584,027.00 万元。

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

被投资单位	主营业务	占被投资单位权益比例
新奥能源控股有限公司	投资、建设、经营及管理燃气管道基础设施、车船用加气站及综合能源项目，销售与分销管道燃气、液化天然气及其他多品类能源产品	32.72%

(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
年产 20 万吨稳定轻烃项目	376,306	98.00	22,951	456,402	部分在建	募集资金、自有资金及银行借款
生产期开拓工程	23,212	99.00	15,271	15,271	部分在建	自有资金
粉浆气化项目	21,808	97.00	3,467	27,861	在建	自有资金及银行贷款
煤场全封闭项目	4,500	99.00	50	4,417	部分在建	自有资金及银行贷款
水系统环保技改项目	15,954	98.00	9,997	16,043	在建	自有资金及银行贷款
合计	441,780	/	51,736	519,994	/	/

(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

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动
其他权益工具投资			
其中：新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	252	132	-120
Santos Limited		6,670	6,670
合计	252	6,802	6,550

注：Santos Limited 股权投资于期初在长期股权投资核算，本期由于持股比例减小，转入其他权益工具投资核算。

(六) 重大资产和股权出售

√适用 □不适用

1、本报告期公司通过资产置换、发行股份及支付现金的方式向新奥国际及精选投资购买其持有的新奥能源合计 369,175,534 股股份（截至 2020 年 2 月 29 日，该等股份占新奥能源已发行普通股股份总数的 32.80%）。本次交易标的资产的作价为 2,584,027 万元，其中公司全资子公司新能香港以其所持有的联信创投 100% 股权与新奥国际所持的新奥能源 329,249,000 股股份的等值部分进行资产置换。联信创投为持股型公司，主要资产为持有的 Santos 207,617,857 股股份（占 Santos 已发行流通股总数的 9.97%），置出资产作价确定为 708,631 万元，新奥国际所持部分对价与置出资产作价（708,631 万元）差额 1,595,932 万元，公司以发行股份及支付现金方式向新奥国际支付上述差额部分；精选投资所持部分对价 279,464 万元，公司以现金进行支付。具体内容详见公司于 2020 年 5 月 14 日披露的《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》。

2、公司全资子公司新能矿业于 2020 年 11 月 23 日与密尔克卫化工供应链服务股份有限公司（以下简称“密尔克卫”）签订《关于新能（张家港）能源有限公司之股权转让协议》，出售新能张家港 100% 股权。新能张家港公司于 2020 年 12 月 29 日完成工商变更登记手续，公司不再持有新能张家港公司股权，不再将新能张家港纳入公司合并报表范围。

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

(1) 新奥（天津）能源投资有限公司

系本公司全资子公司，成立于 2019 年 9 月 29 日，注册资本为 500,000 万元人民币，主要从事：“一般项目：以自有资金从事投资活动；以私募基金从事股权投资、投资管理、资产管理等活动；工程管理服务；节能管理服务；环保咨询服务；财务咨询；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；信息技术咨询服务；社会经济咨询服务；信息咨询服务；会议及展览服务；企业管理；煤炭及制品销售；机械设备租赁；采购代理服务；建筑材料销售；新材料技术推广服务；管道

运输设备销售；减振降噪设备销售；电气机械设备销售；机械设备销售；配电开关控制设备销售；气体、液体分离及纯净设备销售；深海石油钻探设备销售；建筑工程用机械销售；电容器及其配套设备销售；建筑装饰材料销售；泵及真空设备销售；气体压缩机械销售；特种设备销售；专用化学产品销售；燃煤烟气脱硫脱硝装备销售；物料搬运装备销售；制冷、空调设备销售；货物进出口；技术进出口；进出口代理。许可项目：燃气经营；危险化学品经营。”。截至报告期末，新奥（天津）总资产 503,701 万元，净资产 460,993 万元，报告期内实现营业收入 35,039 万元，营业利润 72,613 万元，净利润 72,623 万元。

（2）新奥（中国）燃气投资有限公司

系本公司控股子公司，成立于 2004 年 01 月 08 日，注册资本为 43177.8124 万美元，主要从事城市燃气供应、电力供应、自来水供应及其他城市基础设施领域进行投资；物资采购与销售等。截至报告期末，新奥燃气投资总资产 3,085,548 万元，净资产 1,619,540 万元，报告期内实现营业收入 78,711 万元，营业利润 134,092 万元，净利润 132,741 万元。

（3）新奥能源控股有限公司

系本公司全资子公司新能（香港）之控股子公司，在开曼群岛注册成立，于 1992 年开始从事城市管道燃气业务，2001 年 5 月 10 日在香港联交所创业板上市，2002 年 6 月 3 日转主板，股票代码 2688.HK。法定股本：300,000,000 港元，截至 2020 年 12 月 31 日已发行股数 1,128,365,108 股。目前从事业务包括但不限于管道燃气销售、燃气接驳、汽车燃气加气站的建设及运营、燃气批发、其他能源销售、燃气器具和材料销售。截至报告期末，新奥能源控股总资产 1,609,189 万元，净资产 164,367 万元，报告期内实现营业收入 1,040 万元，净利润 190,570 万元。

（4）新能矿业有限公司

系本公司全资子公司新奥（天津）之全资子公司，成立于 2008 年 5 月，主要从事：“煤炭生产与销售”。注册资本 79,000 万人民币。截至报告期末，新能矿业总资产 511,643 万元，净资产 244,791 万元；报告期内实现营业收入 156,301 万元、营业利润 38,035 万元，净利润 30,451 万元。

（5）新能能源有限公司

系本公司全资子公司新能矿业之控股子公司，成立于 2006 年 7 月，主要从事：“甲醇、硫磺、液氮的生产及销售、上述产品的深加工、液氧、液氮、氨水的生产和销售”。注册资本 32,516 万美元。新能矿业持有其 75% 的股份。截至报告期末，新能能源总资产 819,972 万元，净资产 261,952 万元；报告期内实现营业收入 211,236 万元、营业利润-24,655 万元，净利润-25,202 万元。

(6) 新地能源工程技术有限公司

系本公司全资子公司新奥（天津）全资子公司，成立于 1999 年 4 月 7 日，主要从事：“能源工程技术的研究、开发、集成与转化；对外承包工程；建筑工程施工总承包；工程咨询；市政行业公用设计；市政公用工程施工总承包，石油化工工程施工总承包等”。注册资本为 30,000 万人民币，新奥（天津）持有其 100% 的股份。截至报告期末，新地工程总资产 511,894 万元，净资产 182,434 万元；报告期内实现营业收入 392,602 万元，营业利润 51,456 万元，净利润 41,744 万元。

利润贡献 10% 以上的子公司及联营企业情况

单位：万元 币种：人民币

项目	新奥燃气	新奥能源
营业收入	78,711	1,040
营业成本	26,227	
营业利润	134,092	193,800
净利润	132,741	190,570
总资产	3,085,548	1,609,189
净资产	1,619,540	164,367

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、 公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2021 年，“十四五”壮丽开局，市场环境深刻变化，机遇与挑战共存。在碳达峰与碳中和目标指引下，低碳发展将迈出坚定步伐。随着天然气市场化改革与国家管网公司建设提速，国内天然气基础设施公平开放，市场主体愈发多元活跃，天然气消费量将迎来持续增长，产业链价值将充分释放。天然气相关储运基础设施建设的加速推进有利于工程服务市场发展利好建设、储运；分销则受益于天然气覆盖率与易得性提升。

1. 天然气

展望未来，国际能源署（IEA）、BP 等机构预测 2035 年左右天然气消费需求将超过煤炭，成为全球第二大能源。

从国内形势看，我国国民经济和社会稳步发展，将带动能源需求持续增长。作为污染和碳密集型燃料的替代品及不稳定可再生能源的补充品，天然气在我国能源革命中始终扮演着重要角色。“十四五”期间，我国天然气消费将保持快速增长。其中，用煤量大的工业用户，例如造纸、陶瓷、玻璃等，将因为煤改气政策的加速推进拉动工业用气增长。在城市燃气领域，随着中国城镇化进程以及更加完善的供气网络，全国总用气人口将不断增加，创造新增刚性需求。与此同时，由于我国可再生资源与电力需求存在地理错配问题，华东地区的高用电省份需要在发展当地电源的同时兼顾环保问题，因此未来气电将充分发挥优势，优先布局于气源有保障、电价承受度高、环保改善需求大的地区。与此同时，上游气源的逐步多元化将为我国天然气需求提供有力保障。在国产气方面，从已有的投资节奏来看，天然气储量和产量还将再上一个台阶。根据《2021 中国能源化工产业发展报告》，预计到 2025 年，中国天然气产量将达到 2,325 亿立方米，较 2020 年增长 25%，有力保障国内用气需求。进口气将由管道气和 LNG 资源组成。中俄东线管道气在“十四五”期间将会成为进口管道气的主要增量。在 LNG 资源方面，“十四五”初期国际 LNG 市场供大于求的态势将使得进口成本更具有价格优势。随着国家管网公司正式运营，市场体制改革进一步深入，天然气行业的产、运、销逐步分离，天然气行业将会迎来高质量发展的历史性机遇。

2. 工程施工及安装

展望“十四五”期间的天然气基础设施规划，重点在加快管网和储气设施建设，发力补齐天然气互联互通和重点地区输送能力短板，推动形成“全国一张网”，压实相关各方储气责任，加快储气库基地及储气设施重点项目建设。“十四五”期间，国家管网公司初步规划新建油气管道超过 2.5 万公里，至 2025 年国家管网油气管网总里程将超过 12 万公里，这意味着未来 5 年，国家管网公司每年将新增建设 5,000-6,000 公里管网，最后一公里管线将成为投资建设的重点。此外，根据中金公司数据统计，预计“十四五”期间扩建和拟扩建接收站达 40 座以上，为公司工程施工业务带来大量潜在机会。

“十三五”期间，城镇化进程加速，多个省份通过“县县通”和“镇镇通”工程提升城镇的用气普遍水平，有效推动全国城镇、乡村气化率稳步提高。根据《中国农村发展报告 2020》，预计到 2025 年，中国城镇化率将达到 65.5%，中国城镇化保持较快增长的基础条件及趋势仍然存在。《2020 年政府工作报告》中提出，2021 年北方地区清洁采暖率力争达到 70%。同时，在生态环境部发布的《京津冀及周边地区、汾渭平原 2020-2021 年秋季大气污染防治攻坚战行动方案(征求意见稿)》中可以看出，煤改气力度较之前有进一步加强。山东、浙江、江西、广西、安徽多地也相继

出台一系列环保政策和行动计划，持续推进“煤改气”实施。散煤清洁替代等工作预计在“十四五”期间将继续深化，为燃气安装业务带来一定机遇，同时拉动中国天然气消费。

3. 煤炭

从需求角度看，预计 2021 年钢铁、水泥行业煤炭需求将继续保持增长态势，发电用煤需求也将继续保持一定增长，化工用煤需求小幅增加，民用等其他领域煤炭需求可能会继续减少。中国煤炭市场网数据显示，预计 2021 年全年动力煤需求总量达到 36.2 亿吨左右。在供应端，影响国内动力煤生产供应的因素主要有煤矿产能、安全环保等政策，以及市场因素。预计 2021 年国内动力煤实际供应能力在 34 亿吨左右。通过以上对供需两方面的分析，结合目前各环节煤炭库存整体偏低的现状，预计 2021 年动力煤价格会有较强支撑，且市场弹性将会有所提高，预计市场煤价格重心将会有所上移。（数据来源：中国煤炭运销协会）

4. 甲醇

从供需角度看，预计 2021 年全球经济消费将逐步抬升，进而支撑甲醇价格重心上移。从甲醇基本面来看，2021 年甲醇供需呈现双增状态，整体表现为新增需求大于新增供应。但由于供需产能分布不一，供应端多集中内地市场，而需求端则多集中沿海地区，预计 2021 年国内内地及港口甲醇价格或呈现差异化走势。未来，如果甲醇汽车、甲醇锅炉、甲醇制氢等新的应用领域取得突破，将为甲醇行业发展增添新的发展动力，预计 2021 年甲醇全年均价较去年将有一定程度抬升。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

新奥股份定位于天然气产业智能生态运营商。公司旨在借助自身庞大的分销能力，以及舟山接收站稳定运营赋予的进口天然气能力，通过需求池、资源池、储运池、工程能力池的建立与互动，吸引更多生态伙伴，做大天然气业务规模。在生态伙伴互动成长的过程中，利用数字化技术链接各类生态伙伴，为生态伙伴共同成长赋能。随着业务规模和生态伙伴的增加，供应链金融、管网运营的安全体系、呼叫中心、集中采购、储气调峰、价格风险对冲、数字技术撮合交易、信息咨询服务、接收站多用户智能运营、液态运力交易集市、下游买家智慧赋能等都将成为产品输出以及增强生态伙伴聚合力的方式，公司将不断沉淀行业智能，打造行业智能平台。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

在国家 2060 年努力达到碳中和的大背景下，中国的能源结构调整进程加速。公司将紧抓天然气行业高速发展新机遇，在变局中育新局，在稳健中求突破。2021 年，公

公司将积极把握市场机遇，与生态伙伴紧密合作，快速完善全国进口通道和资源布局，用数智产品链接需求、通道、储运和资源生态，共同打造天然气产业智能平台，构建数字化全国/区域性需求池、资源池、储运池、工程能力池，实现市场、资源、输配智能匹配，促进天然气生态共创共荣。为确保上述目标达成，公司将重点做好如下工作：

1. 通过推进需求池、资源池、储运池的建设，充分释放天然气生态圈价值

在搭建需求池方面，公司将践行模式创新，多措并举，持续做大燃气销售业务。公司将积极把握煤改气政策机遇，通过优化合作模式、降低用气门槛、保证稳定供应等途径，实现气量和客户双增长。同时，因地制宜，以综合能源规划为引导、综合能源技术为支撑，为客户提供综合能源整体解决方案，降低客户能源总账单，进一步推动公司从单纯燃气业务向多品类能源升级。

在打造资源池方面，公司将依托于庞大需求市场，打造由国际和国内资源共同组成的资源池，同时充分把握管网公平开放机遇，做好资源统筹与供需匹配，释放资源价值。

在需求和供应形成规模后，公司将积极获取关键管容，同时寻找布局储气库机会。公司将通过与国家管网的合作，做好通路寻优。同时强化与省网合作，获取接收站、非常规气的外输管容。通过需供的快速匹配，放大资源价值，构建资源储备池。

2. 提升工程建设综合实力，推动业务转型

公司的工程建设业务将以技术为驱动，通过技术开发、技术引进等方式，建立技术护城河，通过工艺包迭代、工程化应用等方式，帮助技术持续升级。同时，公司将以设计为牵引，提高 EPC 全生命周期交付效率，提升客户体验。在业务聚焦方面，公司将重点关注天然气市场改革红利，聚焦管网、调峰储备等基础设施建设机遇期，快速布局抢占优势市场，扩大外部市场份额占比。

用户用气设施建设安装工程方面，公司将以长三角供暖市场机遇为切入点，探索发展与燃气相关的综合工程安装服务，紧密协同天然气全场景业务，创新商务模式，提供一揽子工程解决方案，整合生态资源，强化技术集成与智能家居整体解决方案，努力提升客户体验，持续向区域外沿拓展业务空间。

3. 高质量发展综合能源服务业务

在综合能源业务方面，公司将持续关注高质量发展园区和大型综合能源商机，进一步加强市场拓展，持续开发优质园区综合能源项目，以综合能源理念为导引，推动已供气园区的气电热协同，保证客户供应。在项目推进过程中，公司将因地制宜地使用当地太阳能、风能、地热、海水能等可再生资源，在满足客户用能需求的同时，降低排放，为碳达峰做贡献。通过前瞻产业趋势，做好技术规划，并将系统优化改进与

综合能源站节能提效，供暖项目运营等场景紧密结合，打造配套产品，用技术创新为业务发展增添动力。

4. 构建天然气产业智能平台，数智生态圈雏形初现

公司将依托于在天然气行业中的丰富积累，在全产业链打造智能产品。通过充分认知不同参与者在不同场景下的需求，设计智能解决方案。例如，对于工程服务商，公司将根据其在交付、运营方面的核心诉求，为其提供智能设计与建造解决方案；对于管网运营商、物流商，公司将为其提供智能液态/管道气交付解决方案；对于终端客户，公司将为其提供智能用能解决方案、智能采销解决方案等。智能产品的逐步落地将为天然气产业链中的参与者提供支持，推动整个行业的高速发展，同时助力公司成为天然气产业智能生态运营商。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、宏观环境风险

全球经济仍有诸多不确定因素，新冠肺炎疫情的爆发给全球经济带来了更大的挑战。国内疫情控制形势持续向好，但未来全球疫情发展形势仍存在不确定性，国内及全球经济具有不可预测和不确定性风险，可能会对公司的业务开展产生一定影响。

2、气源获取及原材料价格波动风险

公司使用管道天然气的项目主要依靠向上游供应商采购，对上游供应商的依赖性较强。若上游气源单位出现供应短缺，则会对公司的经营产生不利影响。受国内外复杂经济形势以及国家价格调控的影响，天然气价格近年来波动较大。未来公司不能积极应对天然气价格改革，灵活采取价格策略，天然气销售价格的调整幅度不能覆盖公司在管道及非管道气销售业务中所付出的原材料、劳动力等成本的变动幅度，原材料价格波动可能会影响公司的经营业绩。

3、安全经营的风险

天然气属于易燃、易爆气体，天然气的储存、配送对安全经营要求很高。尽管报告期内新奥能源没有因为储存、配送运输设备意外发生故障、员工操作不当等原因，导致发生火灾、爆炸等安全事故或者因为上述原因被有关部门要求停工、检修的情形，但未来如果由于储存、配送运输设备意外发生故障、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，威胁生产人员的健康和安全，安监部门可能要求停工、检修，将会给生产经营带来损失，从而影响企业的日常经营。

4、天然气市场化改革的风险

国家管网成立标志着我国天然气管网运营机制市场化改革取得重大成果。国家管网公司正式运行时间尚短，可能存在因其运营经验不足，导致公司无法按约定使用接收站窗口，进而影响公司海外采购业务开展的情况。国家管网公司运行初期需要大量投资，可能存在因资金不能及时到位进而影响天然气管网等基础设施建设施工。公司天然气输配效率可能受此因素影响降低。

5、汇率波动的风险

截至本报告报出日，公司存续美元融资余额为 30.78 亿美元，随着人民币汇率形成机制的市场化程度不断提高，人民币的币值受国内和国际经济、政治形势和货币供求关系影响，未来人民币兑美元的汇率可能与现行汇率产生较大差异，公司可能面临一定的汇率波动风险。针对可能存在的汇率风险，公司拟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。

6、利率风险

公司的利率风险产生于银行借款等带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团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相对比例，并利用利率掉期等衍生产品进行套期保值。

7、衍生产品风险

本集团的衍生产品是以降低外汇敞口和商品价格风险为目的，与若干金融机构签订的多份外币衍生合约和商品衍生合约。外币衍生合约允许本集团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；商品衍生合约则可以对冲与原油价格挂钩的 LNG 合约，以稳定其未来 LNG 采购成本，部分该合约指定为套期工具。

本集团衍生产品面对的风险主要为基差风险与操作风险。本集团通过认真研究基差的变化规律，合理选择远期品种，并在基差可能出现重大不利变化时及时调整保值操作，将套期工具与被套期产品之间价格波动不同步所带来的风险降至最低。

而对于降低电脑系统或内部控制系统的不完善而导致的操作风险，本集团通过减少不适当的人工干预和完善电子信息系统来规避此风险。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

根据《新奥股份公司章程》的规定，除公司出现可以不实施分红的情况外，公司每年现金分红不少于当年实现的可分配利润的 10%，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%。公司于 2019 年 11 月 21 日召开第九届董事会第八次会议、2019 年 12 月 9 日召开 2019 年第六次临时股东大会，审议通过了《公司未来三年（2019 年-2021 年）分红回报规划》，2019 年至 2021 年公司可以采取现金、股票或者现金股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配股利，股利分配以现金分红为主。除公司出现可以不实施分红的情况外，现金分红比例遵守公司章程的规定。

公司于 2020 年 5 月 13 日召开 2019 年度股东大会，本次会议审议通过了《公司 2019 年度利润分配预案》，股东大会决议公告于 2020 年 5 月 14 日刊登在公司指定信息披露媒体。本次审议的 2019 年度利润分配方案为以 2019 年末公司总股本 1,229,355,783 股扣减不参与利润分配的回购股份 18,340,068 股，即以 1,211,015,715 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.10 元（含税），合计发放现金红利 254,313,300.15 元。合并公司 2019 年度已实施的股份回购金额 139,841,441.22 元，公司 2019 年度分配现金红利共计 394,154,741.37 元，占公司 2019 年度归属于上市公司股东净利润 1,204,645,071.47 元的 32.72%，高于归属于上市公司股东净利润的 30%。公司最近三年以现金方式累计分配的利润达到最近三年实现的年均可分配利润的 30%，符合《公司章程》及《公司未来三年（2019 年-2021 年）股东回报规划》的相关规定。2020 年 6 月 4 日，公司实施利润分配，向 2020 年 6 月 3 日下午上海证券交易所收市后，在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的本公司全体股东派发 2019 年度现金红利。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数 (股)	每 10 股派息数 (元) (含税)	每 10 股转增数 (股)	现金分红的数额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)
2020 年	0	1.90	0	537,227,574.69	2,106,956,909.70	25.50
2019 年	0	2.10	0	254,313,300.15	1,204,645,071.47	21.11
2018 年	0	2.10	0	254,313,300.15	1,321,229,732.19	19.25

说明：公司 2018 年至 2019 年以集中竞价的方式实施股份回购，根据《上海证券交易所上市公司回购股份实施细则》的规定：“上市公司以现金为对价，采用集中竞价方式、要约方式回购股份的，当年已实施的股份回购金额视同现金分红，纳入该年度现金分红的相关比例计算。”考虑股份回购金额后，公司 2018 年度、2019 年度利润分配情况分别为：

- 1、2018 年度利润分配方案：以总股本 1,229,355,783 股扣减不参与利润分配的回购股份 18,340,068 股，即 1,211,015,715 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.10 元（含税），合计发放现金红利 254,313,300 元。合并公司 2018 年度已实施的股份回购金额 59,740,670.18 元，公司 2018 年度分配现金红利共计 314,053,970 元，占公司 2018 年度归属于上市公司股东净利润 1,321,229,732.19 元的 23.77%；
- 2、2019 年度利润分配方案：以 2019 年末公司总股本 1,229,355,783 股扣减不参与利润分配的回购股份 18,340,068 股，即以 1,211,015,715 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.10 元（含税），合计发放现金红利 254,313,300.15 元。合并公司 2019 年度已实施的股份回购金额 139,841,441.22 元，公司 2019 年度分配现金红利共计 394,154,741.37 元，占公司 2019 年度归属于上市公司股东净利润 1,204,645,071.47 元的 32.72%。

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	现金分红的金额	比例 (%)
2019 年	139,841,441.22	11.60
2018 年	59,740,670.18	4.52

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

适用 不适用

二、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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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	新奥股份	为本次重组提供的材料真实、准确、完整	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥控股	为本次重组提供的材料真实、准确、完整	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	王玉锁	为本次重组提供的材料真实、准确、完整	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥股份董事、监事及高级管理人员	为本次重组提供的材料真实、准确、完整	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥国际、精选投资	为本次重组提供的材料真实、准确、完整	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥能源	为本次重组提供的材料真实、准确、完整	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	联信创投	为本次重组提供的材料真实、准确、完整	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥国际	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	精选投资	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		

与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥能源	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	联信创投	重组过程中，未泄露内幕信息及未进行内幕交易。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	新奥国际	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	精选投资	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	新奥控股	重组完成后，规范本公司及本公司控制的企业与新奥股份及其子公司之间的关联交易。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决关联交易	王玉锁	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	新奥国际	重组完成后，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	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	精选投资	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		

与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	新奥控股	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	王玉锁	重组完成后，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。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	新奥控股	承诺于本次重组标的资产交割前解决潜在同业竞争问题。	2019年12月9日 期限：重组标的资产交割前	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	解决同业竞争	王玉锁	承诺于本次重组标的资产交割前解决潜在同业竞争问题。	2019年12月9日 期限：重组标的资产交割前	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥国际	重组完成后，保持新奥股份的独立性。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	精选投资	重组完成后，保持新奥股份的独立性。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥控股	重组完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	王玉锁	重组完成后，继续保持新奥股份的独立性。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥国际	最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		

与重大资产重组相关的承诺	其他	精选投资	最近五年不存在行政处罚、刑事处罚、重大民事诉讼、仲裁或其他重大失信行为。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥控股	作为新奥股份控股股东，承诺最近十二个月未受处罚且在重组过程中不存在内幕交易。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	王玉锁	作为新奥股份实控人，承诺最近十二个月未受处罚且在重组过程中不存在内幕交易。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	新奥控股	重组期间不减持已持有的新奥股份股票，且原有股份在重组完成后锁定18个月。	2020年3月31日 期限：重组完成后18个月	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	王玉锁	重组期间不减持已持有的新奥股份股票，且原有股份在重组完成后锁定18个月。	2020年3月31日 期限：本次重组完成后18个月	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	股份限售	新奥股份董事、监事及高级管理人员	重组期间不减持新奥股份股票。	2019年12月9日 期限：本次重组期间	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥国际	关于拥有的交易资产权属合法、完整，不存在转让限制的承诺。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	精选投资	关于拥有的交易资产权属合法、完整，不存在转让限制的承诺。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		

与重大资产重组相关的承诺	股份限售	新奥国际	在本次重组中所认购的新奥股份股票，锁定期为 36 个月。	2019 年 12 月 9 日 期限：股份发行后 36 个月	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥国际	不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	精选投资	不存在不得参与本次重大资产重组的情形。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥股份	作为本次重组的收购方，本公司不存在违法违规行为。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥股份董事、监事及高级管理人员	作为新奥股份的董、监、高，不存在违法违规行为。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	王玉锁	本次交易完成后 60 个月内，维持本人作为新奥股份实际控制人的地位。	2019 年 12 月 9 日 期限：重组完成后 5 年	是	是		
与重大资产重组相关的承诺	其他	新奥控股	承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		
	其他	王玉锁	承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		
	其他	新奥股份董事、高级管理人员	承诺对公司本次重组摊薄即期回报填补措施能够得到切实履行。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		

	其他	新奥国际	承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不侵占上市公司利益。	2019年12月9日 期限：长期	否	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 期限：长期	否	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 期限：长期	否	是		
	其他	新奥控股	避免同业竞争的承诺；保持上市公司独立性的其他承诺。	2008年9月9日 期限：长期	否	是		
	其他	王玉锁	避免同业竞争的承诺；保持上市公司独立性的其他承诺。	2013年1月9日 期限：作为上市公司实际控制人期间	是	是		
	解决土地等产权瑕疵	新奥股份	确认新能矿业房屋权属现状不会影响新能矿业的正常生产经营，对因无法办理而造成的损失承担法律责任。	2013年1月21日 期限：至新能矿业相关房屋产权证办理完毕	是	是		

	其他	新奥控股	避免同业竞争的承诺；保持上市公司独立性的其他承诺。	2013年1月21日 期限：作为上市公司控股股东期间	是	是		
	其他	王玉锁	避免同业竞争的承诺；减少关联交易。	2018年11月8日 期限：作为上市公司实际控制人期间	是	是		
	其他	新奥控股	避免同业竞争的承诺；减少关联交易。	2018年11月8日 期限：作为上市公司控股股东期间	是	是		
与再融资相关的承诺	解决关联交易	新奥控股	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 期限：长期	否	是		
与再融资相关的承诺	解决关联交易	王玉锁	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 期限：长期	否	是		
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	新奥控股	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 期限：长期	否	是		
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	王玉锁	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 期限：长期	否	是		
与再融资相关的承诺	其他	新奥控股	除2018年4月16日收到上交所的通报批评外，本公司最近5年未受到行政处罚、不存在重大纠纷。	2019年12月9日 期限：长期	否	是		
与再融资相关的承诺	其他	王玉锁	本人作为本次重组配套募集资金认购方之一新奥控股的	2019年12月9日 期限：长期	否	是		

			实际控制人，除 2018 年 4 月 16 日收到上交所的通报批评外，本人最近 5 年未受到行政处罚、不存在重大纠纷。					
与再融资相关的承诺	其他	新奥控股	作为本次重组募集配套资金的认购方之一，承诺提供材料真实、准确、完整。	2019 年 12 月 9 日 期限：长期	否	是		
与再融资相关的承诺	股份限售	新奥控股	本公司在本次重组配套募集资金中认购的股份自新增股份发行结束之日起 18 个月内不得转让。	2020 年 3 月 12 日 期限：股份发行后 18 个月	是	是		
与再融资相关的承诺	解决土地等产权瑕疵	新奥控股	解决产权瑕疵	2017 年 5 月 17 日 期限：相关权属证书办理完毕之日止。	是	是		
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	王玉锁	解决同业竞争。	2017 年 5 月 17 日 限期：长期	否	是		
与再融资相关的承诺	解决同业竞争	新奥控股	解决同业竞争。	2017 年 5 月 17 日 日：限期：长期	否	是		

说明：王玉锁先生与新奥控股在本次资产重组中针对公司与新奥（舟山）天然气销售有限公司、ENN International Trading (Singapore) Pte Ltd 存在潜在的同业竞争问题做出解决同业竞争的承诺：承诺在本次重组标的资产交割前通过资产出售、项目转让或其他政策允许、监管部门认可的方式，将上述两家公司股权或相关业务转让给新奥股份（含本次交易后新奥股份控制的主体）

或与新奥股份无关联的第三方，以解决潜在的同业竞争。在本重组标的资产过户前，上述两家公司控制权完成转让，该承诺已经履行完毕。

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
因执行新收入准则，本公司将存货科目中建造合同形成的已完工未结算资产和工程施工计入合同资产，将建造合同形成的已结算未完工项目款项，提供劳务及与销售商品相关的预收款项重分类至合同负债，将不具有存货控制权的贸易业务由之前的总额法确认收入和成本改为以净额法确认收入和成本。	第九届董事会第十四次会议和第九届监事会第八次会议	详见附注五、44. 重要会计政策和会计估计的变更、(3) 2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	588
境内会计师事务所审计年限	23 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中喜会计师事务所（特殊普通合伙）	150
财务顾问	中信证券股份有限公司	2,100

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于 2020 年 3 月 12 日召开公司第九届董事会第十一次会议，审议通过了《关于续聘会计师事务所的议案》，该议案提交 2019 年度股东大会审议并获得通过。公司续聘中喜会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2020 年度财务报表审计和内部控制审计的会计师事务所，审计服务费用预计为贰佰柒拾万元整（不包括审计过程中会计师代垫的差旅费用、食宿费等费用），其中财务报表审计费用为贰佰壹拾万元整，内部控制审计费用为陆拾万元整。因公司 2020 年实施重大资产重组，审计范围增加，审计服务费用调整为 738 万元。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临暂停上市风险的情况

(一)导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二)公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十一、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、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

十二、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，以及因未履行承诺等情况而被证监局采取行政监管措施或收到证券交易所纪律处分的情况等。

十三、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
公司于 2021 年 1 月 20 日召开第九届董事会第二十三次会议，审议通过《关于公司<2021 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》及相关事项。	具体内容详见公司于 2021 年 1 月 21 日在上海证券交易所网站披露的《新奥股份 2021 年限制性股票激励计划（草案）》及相关公告（公告编号：临 2021-004、005、006）
公司于 2021 年 2 月 3 日召开第九届董事会第二十四次董事会，提请召开股东大会审议本次限制性股票相关事项。	具体内容详见公司于 2021 年 2 月 4 日在上海证券交易所网站披露的临时公告（公告编号：临 2021-012、014、015）
公司于 2021 年 1 月 27 日至 2021 年 2 月 8 日在公司内部对本次拟激励对象的姓名和职务进行了公示。经监事会核查，公司监事会认为，列入《激励对象名单》的人员均符合相关法律、法规及规范性文件所规定的条件，符合《激励计划（草案）》规定的激励对象条件，其作为本次限制性股票激励计划的激励对象合法、有效。	具体内容详见公司于 2021 年 2 月 9 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 2021 年限制性股票激励计划激励对象名单的公示情况说明及核查意见》。

本激励计划拟向激励对象授予 1,834.0068 万股公司限制性股票，其中首次授予 1,741 万股，预留 93.0068 万股，本激励计划首次授予的激励对象总人数为 50 人，首次授予限制性股票的授予价格为 7.03 元/股。本激励计划的解除限售考核年度为 2021-2024 年四个会计年度，每个会计年度考核一次，考核指标分为三个层次，分别为公司层面业绩考核、激励对象所负责业务层面绩效考核和个人层面绩效考核。

(1) 各年度业绩考核目标如下表所示:

解除限售期	考核年度	考核年度评估利润较 2020 年评估利润增长率 (A)	
		目标值 (Am)	触发值 (An)
第一个解除限售期	2021 年	20%	18%
第二个解除限售期	2022 年	44%	39.24%
第三个解除限售期	2023 年	72.80%	64.30%
第四个解除限售期	2024 年	107.36%	93.88%

考核指标	业绩完成度	公司层面解除限售比例
考核年度评估利润较 2020 年评估利润增长率 (A)	$A \geq Am$	100%
	$An \leq A < Am$	80%
	$A < An$	0%

上述“评估利润”指标为经营活动产生的归母净利润，不包括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。

公司未满足上述业绩考核目标的，所有激励对象对应考核当年计划解除限售的限制性股票均不得解除限售，由公司回购注销，回购价格为授予价格加上银行同期存款利息之和。

(2) 激励对象所负责的业务层面绩效考核要求

获授限制性股票的激励对象以公司整体考核指标达标为基础，并充分考虑激励对象所负责业务层面的绩效考核，即业务层面绩效评价结果划分为合格、不合格两个档次，届时根据下表确定激励对象相应业务层面的解除限售比例：

考核结果	合格	不合格
考核得分 (S)	$S \geq 90$	$S < 90$
解除限售比例	100%	0%

若解除限售期内公司整体考核指标达标，但激励对象所负责业务层面绩效考核“不合格”，则该激励对象对应考核当年可解除限售的限制性股票均不得解除限售，由公司回购注销，回购价格为授予价格加上银行同期存款利息之和。

(3) 激励对象个人层面绩效考核要求

激励对象个人考核按照《公司2021年限制性股票激励计划实施考核管理办法》分年进行考核，根据个人的绩效考评评价指标确定考评结果，依照激励对象的考评结果确定其解除限售的比例。

绩效评价结果划分为合格、不合格两个档次，考核评价表适用于考核对象。届时根据下表确定激励对象解除限售的比例：

考核结果	合格	不合格
考核得分 (S)	$S \geq 90$	$S < 90$
解除限售比例	100%	0%

若解除限售期内公司激励对象个人绩效考核“不合格”，则该激励对象对应考核当年可解除限售的限制性股票均不得解除限售，由公司回购注销，回购价格为授予价格加上银行同期存款利息之和。

(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

十四、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

公司于 2020 年 3 月 12 日召开第九届董事会第十一次会议，审议通过了《关于公司 2020 年度日常关联交易预计情况的议案》，该议案已经公司 2020 年第一次临时股东大会审议通过，具体内容详见公司于 2020 年 3 月 13 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于 2020 年度日常关联交易预计的公告》。

公司于 2020 年 7 月 6 日召开第九届董事会第十五次会议，审议通过了《关于新增关联交易预计的议案》。本次预计增加本年度公司及下属子公司与联营公司鄂尔多斯市新能物流有限公司关联交易 18,683.46 万元。具体内容详见公司于 2020 年 7 月 7 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于新增关联交易预计的公告》。

公司于 2020 年 7 月 6 日召开第九届董事会第十五次会议，审议通过了《关于全资子公司签署〈转让协议〉暨关联交易的议案》，具体内容详见公司于 2020 年 7 月 7 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于全资子公司签署〈转让协议〉暨关联交易的公告》及补充公告。

公司于 2020 年 9 月 13 日召开第九届董事会第十八次会议，审议通过了《关于调整公司 2020 年度日常关联交易预计的议案》，该议案已经公司 2020 年第三次临时股东大会审议通过，具体内容详见公司于 2020 年 9 月 14 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于调整公司 2020 年度日常关联交易预计的公告》。

公司于 2020 年 10 月 28 日召开第九届董事会第十九次会议，审议通过了《关于拟签订委托管理协议暨关联交易的议案》，具体内容详见公司 2020 年 10 月 29 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于拟签订委托管理协议暨关联交易的公告》。公司于 2020 年 10 月 29 日与新奥（舟山）液化天然气有限公司签订委托管理协议。

公司于 2020 年 11 月 30 日召开第九届董事会第二十一次会议，审议通过《关于公司增加日常关联交易预计的议案》，该议案已经公司 2020 年第五次临时股东大会审议通过，具体内容详见公司于 2020 年 12 月 1 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于公司增加日常关联交易预计额度的公告》。

公司于 2020 年 12 月 15 日召开第九届董事会第二十二次会议，审议通过了《关于公司 2021 年度日常关联交易预计的议案》，该议案已经公司 2020 年第五次临时股东大会审议通过。具体内容详见公司于 2020 年 12 月 16 日在上海证券交易所网站及公司指定信息披露媒体披露的《关于 2021 年年度日常关联交易预计的公告》。

二、2020 年度关联交易执行情况

2020 年度公司及子公司与关联方实际发生的日常关联交易金额为 251,166 万元，较 2020 年度日常关联交易预计金额减少 116,209 万元。

2020 年度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

关联交易类别	关联方	2020 年度预计发生金额	2020 年度实际发生金额
融资租赁业务	新奥科技发展有限公司及下属子公司	500	
	新奥能源动力科技（上海）有限公司及下属子公司	500	
设计、施工、销售材料和物资	固安健康郡房地产开发有限公司	104	
	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	282	1
	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	805	1163
	廊坊新奥能源发展有限公司及下属子公司	100	
	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	130	
	新奥（舟山）天然气管道有限公司	66634	61547
	新奥（舟山）液化天然气有限公司	22971	24774
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	4236	635
	新奥能源动力科技（上海）有限公司及下属子公司	652	15
	新奥能源控股有限公司及其控制的公司	53925	53925
	新奥石墨烯技术有限公司及下属子公司	2213	35
	新奥数能科技有限公司		643
	新奥文化产业发展有限公司	390	280
	新奥文化产业园运营有限公司及下属子公司	59	80
	新地环保技术有限公司及下属子公司	5618	2806
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	956	139
提供房屋租赁	新奥集团股份有限公司	300	286
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	250	408
	新智我来网络科技有限公司	108	91
提供行政后勤服务	新奥（舟山）液化天然气有限公司		299
	新奥集团股份有限公司	100	142

提供技术、综合服务	鄂尔多斯市新能物流有限公司	139	25
	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	54	96
	新奥（舟山）液化天然气有限公司	100	120
	新地环保技术有限公司及下属子公司	684	146
	新能凤凰（滕州）能源有限公司	1261	427
	新智控股投资有限公司及下属子公司	57	46
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	167	23
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	4121	5268
销售煤炭	新能凤凰（滕州）能源有限公司	50000	21908
销售其他商品、材料	鄂尔多斯市新能物流有限公司	800	33
	内蒙古新威远生物化工有限公司	1054	964
	新奥石墨烯技术有限公司及下属子公司	398	70
	新地环保技术有限公司及下属子公司	200	109
销售燃气	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	234	177
	南翔（舟山）天然气销售有限公司	360	
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	121	95
	新奥能源动力科技（上海）有限公司及下属子公司	57	89
	新绎七修酒店管理有限公司及下属子公司	152	116
收入小计	/	220792	176981
采购甲醇	新能凤凰（滕州）能源有限公司	30000	9208
采购煤炭	鄂尔多斯市新能物流有限公司	11817	7037
采购设备、材料	北海新聚安全技术服务有限公司	126	
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	120	37
	新奥能源控股有限公司及其控制的公司	1839	1839
	新奥石墨烯技术有限公司及下属子公司	300	33
	新奥数能科技有限公司	242	209
	新奥阳光易采科技有限公司	3774	1878
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	1882	1359
接受安装服务	新地环保技术有限公司及下属子公司	1000	590
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	572	196
接受电子商务服务	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	406	232
接受行政后勤服务	ENN Group North America Inc.		219
	开新城市开发建设有限公司及下属子公司	1170	930
	廊坊市天然气有限公司	87	38
	廊坊通程汽车服务有限公司	255	
	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	1131	1330
	廊坊易通程商务服务有限公司	32	159
	西藏旅游股份有限公司及下属子公司	50	19
	新奥（舟山）液化天然气有限公司	55	18
	新奥光伏能源有限公司	89	38
	新奥文化产业园运营有限公司及下属子公司	80	83
	新绎健康管理有限公司及下属子公司	130	207

	新绎来康（廊坊）体育休闲运动发展有限公司及下属子公司	137	158
	新绎七修酒店管理有限公司及下属子公司	1388	1597
	新绎文化发展有限公司及下属子公司	516	332
	新苑阳光农业有限公司及下属子公司	236	95
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	330	68
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	95	17
接受技术、综合服务	恩牛网络科技有限公司	150	37
	新能凤凰（滕州）能源有限公司	70	6
接受接收站使用服务	新奥（舟山）天然气管道有限公司	9800	
	新奥（舟山）液化天然气有限公司	33320	18094
接受培训服务	新奥（中国）燃气投资有限公司	141	141
接受外包服务	廊坊新奥房地产开发有限公司及下属子公司	81	
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	5175	3277
接受委托运营服务	新地环保技术有限公司及下属子公司	8072	7743
接受信息数字技术服务	新智控股投资有限公司及下属子公司	13231	6271
	新智认知数字科技股份有限公司及下属子公司	291	
	新智我来网络科技有限公司	767	388
	一城一家网络科技有限公司及下属子公司	1338	
接受运输服务	鄂尔多斯市新能物流有限公司	5927	2368
捐赠	新奥公益慈善基金会	8000	7260
租赁房屋	新奥博为技术有限公司	134	232
	新奥集团股份有限公司	260	
	新奥科技发展有限公司及下属子公司	409	395
	新智控股投资有限公司及下属子公司	58	
租赁设备	河北省金融租赁有限公司	1500	47
支出小计	/	146583	74185
合计	/	367375	251166

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司通过资产置换、发行股份及支付现金方式购买公司董事长暨实际控制人王玉锁先生控制的新奥国际、精选投资合计持有的新奥能源 369,175,534 股股份，并向包括新奥控股在内的特定投资者发行股份募集配套资金，在扣除中介机构费用及

其他相关费用后，募集配套资金金额将作为支付现金对价收购标的资产（以下简称“本次交易”）。

报告期内，鉴于中国证监会对原《上市公司证券发行管理办法》和《上市公司非公开发行股票实施细则》的内容进行了修改，依照《上市公司证券发行管理办法（2020年修正）》和《上市公司非公开发行股票实施细则（2020年修正）》，公司分别于2020年3月12日召开第九届董事会第十一次会议及监事会第六次会议、3月30日召开2020年第一次临时股东大会，审议并通过了《关于调整〈发行股份募集配套资金的方案〉的议案》等与本次交易相关的议案，具体内容详见公司于2020年3月13日、3月31日披露的公告及相关文件（公告编号：临2020-007、008、016、017）。

公司于2020年3月31日召开第九届董事会第十二次会议及监事会第七次会议，审议通过了《关于批准本次交易相关审计报告和审阅报告等文件的议案》等与本次交易相关的议案，并对2020年1月16日收到的《中国证监会行政许可项目审查一次反馈意见通知书》（193042号）涉及的问题进行反馈回复，具体内容详见公司于2020年4月1日披露的公告及相关文件（公告编号：临2020-018、019、020、021）。

公司于2020年5月13日收到中国证监会核发《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），于2020年5月7日收到中华人民共和国发展和改革委员会出具的《境外投资项目备案通知书》（发改办外资备〔2020〕252号），于2020年8月27日收到河北省商务厅颁发的《企业境外投资证书》（境外投资证第N1300202000047号）。具体内容详见公司于2020年5月9日、5月14日、8月28日披露的公告（公告编号：临2020-032、033、055）。

2020年8月28日，新奥国际在股东名册上登记为联信创投的股东，新奥国际持有联信创投100%股权。内容详见公司于2020年9月5日披露的公告（公告编号：临2020-061）。

2020年9月10日，新奥国际及精选投资已将标的资产过户给新能香港，新能香港已合法持有新奥能源合计369,175,534股股份（截至2020年8月31日，该等股份占新奥能源已发行流通股总数的32.78%）。内容详见公司于2020年9月12日披露的公告（公告编号：临2020-062）。

2020年9月18日，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具《证券变更登记证明》，公司本次发行股份购买资产的新增股份登记已办理完毕。公司本次发行股份数量为1,370,626,680股（有限售条件的流通股），已登记至新奥国际名下，本次发行后公司的股份数量为2,599,982,463股。内容详见公司于2020年9月22日披露的公告（公告编号：临2020-071）。

截至2021年1月27日，新奥国际和精选投资已累计收到现金支付价款550,000万元，本次交易的现金支付对价已全部支付完毕。

2021年2月1日，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具《证券变更登记证明》，公司本次募集配套资金的新增股份登记已办理完毕。公司本次发行股份数量为245,871,156股（有限售条件的流通股），配套募集资金完成后，公司的股份数量为2,845,853,619股。具体内容详见公司于2021年2月3日披露的公告（公告编号：临2021-009）。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 其他

适用 不适用

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

单位:万元 币种:人民币

委托方名称	受托方名称	托管资产情况	托管资产涉及金额	托管起始日	托管终止日	托管收益	托管收益确定依据	托管收益对公	是否关联	关联关系

								司影 响	联 交 易	
新奥（舟山）液化天然气有限公司	新奥天然气股份有限公司	新奥（舟山）液化天然气有限公司经营范围：许可项目：港口经营；危险化学品仓储；危险化学品经营；出口监管仓库经营；保税仓库经营；国内船舶管理业务；水路危险货物运输；各类工程建设活动；发电、输电、供电业务；石油、天然气管道储运；货物进出口（依法需经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：国际船舶管理业务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；机械设备租赁；非居住房地产租赁；工程管理服务；机械设备销售（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。	608,948	2020年10月29日	2021年10月29日	100	双方协商	47	是	集团兄弟公司

托管情况说明

公司于 2020 年 10 月 28 日召开第九届董事会第十九次会议，审议通过了《关于拟签订委托管理协议暨关联交易的议案》，公司于 2020 年 10 月 29 日与新奥（舟山）液化天然气有限公司签订委托管理协议，委托新奥股份对其日常生产经营活动进行监督、检查、调度、指导，向新奥股份支付托管费 100 万元，委托管理期限为协议生效起一年。委托期限内，新奥（舟山）液化天然气有限公司现有资产权属与

使用状况不变，资产权属及收益分配仍归其股东享有，无条件接受新奥股份对其日常生产经营活动的管理。

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用



(二) 担保情况

√适用 □不适用

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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	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	重庆龙冉能源科技有限公司	1,101	2020年10月8日	2020年7月30日	2021年7月29日	保证担保	否	否		是	否	
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆龙冉能源科技有限公司		2020年10月8日	2020年8月26日	2021年8月25日	保证担保	否	否		是	否	
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆龙冉能源科技有限公司		2020年10月8日	2020年9月29日	2021年9月28日	保证担保	否	否		是	否	
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆龙冉能源科技有限公司		2020年10月8日	2020年10月30日	2021年10月29日	保证担保	否	否		是	否	
新奥天然气股份有限公司	公司本部	重庆龙冉能源科技有限公司		2020年10月8日	2020年12月11日	2021年12月10日	保证担保	否	否		是	否	
新奥（中国）燃气投资有限公司	控股子公司	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	5,650	2019年9月15日	2020年4月15日	2031年10月15日	保证担保	否	否		否	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	1,875	2014年3月28日	2012年12月24日	2024年12月23日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2013年10月14日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2013年12月6日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2013年12月9日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2013年12月11日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2014年3月28日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2014年4月23日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2014年4月24日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2014年9月19日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2014年9月19日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2015年1月28日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2015年4月2日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2015年12月23日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2016年6月30日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	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		2014年3月28日	2016年7月27日	2025年6月29日	保证担保	否	否		否	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）													1,101
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）													8,626
公司及其子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	664,650
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	996,907
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	1,005,533
担保总额占公司净资产的比例 (%)	123.65
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	56,700
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)	622,529
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	318,657
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	997,886
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	<p>1、根据公司信息披露规则，报告期内子公司的担保余额为该子公司对外担保总额乘以公司持有该子公司的股权比例。</p> <p>2、报告期内子公司对子公司担保余额465,119万元。具体为：</p> <p>(1) 新奥中国燃气投资有限公司为包括新奥能源贸易有限公司在内的21家子公司提供了共计195,845万元的担保额度。</p> <p>(2) 蚌埠新奥燃气有限公司为蚌埠新奥燃气发展有限公司提供了三笔共计8,000万元的担保额度。</p> <p>(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一笔1,000万元的担保额度。</p> <p>(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七笔共计24,284万元的担保额度。</p> <p>(5) 滁州新奥燃气有限公司为来安新奥燃气有限公司提供了一笔1,000万元的担保额度。</p> <p>(6) 石家庄新奥燃气有限公司为石家庄新奥能源发展有限公司和正定新奥燃气有限公司提供了两笔共计15,000万元的担保额度。</p> <p>(7) 新奥能源控股有限公司为新奥液化天然气贸易有限公司、新奥燃气香港投资有限公司、新奥燃气投资集团有限公司提供了四笔共计129,940万元的担保额度。</p> <p>(8) 新能矿业有限公司为新能能源有限公司提供了一笔14,300万元的担保额度。</p> <p>(9) 永康新奥燃气工程有限公司为永康新奥燃气有限公司提供了四笔共计5,000万元的担保额度。</p>

- (10) 长沙新奥燃气发展有限公司为长沙新奥燃气有限公司提供了一笔8,000万元的担保额度。
- (11) 长沙新奥燃气有限公司为长沙新奥燃气发展有限公司提供了五笔共计60,000万元的担保额度。
- (12) 长沙新奥长燃能源发展有限公司为长沙新奥湘江新能源发展有限公司提供了一笔2,750万元的担保额度。
- 3、报告期内直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 845,132万元。具体为：
- (1) 公司境外全资子公司Enn Clean Energy International Investment Limited 于2019年2月27日发行2.5亿美元高级无抵押固息债券（简称“原有债券”）；于2019年9月24日，在原有债券的基础上增加发行2.5亿美元高级无抵押固息债券（简称“增发债券”），公司向原有债券和增发债券合计5亿美元（折合人民币353,685万元）提供跨境连带责任保证担保。该笔担保已于2018年8月20日召开的第八届董事会第二十七次会议及2018年9月5日召开的2018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）能源有限公司向汇丰（中国）银行天津分行申请的3,283万元银承提供担保。该笔担保已由新能矿业有限公司股东审查批准。该笔担保已于2019年12月10日召开的公司第九届董事会第二十次会议及2019年12月26日召开的2019年第七次临时股东大会审议通过。
- (3) 公司为境外全资子公司Xinneng (Hong Kong) Energy Investment Limited提供了三笔共计36,497万美元担保额度。该笔担保已于2020年7月21日召开的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。
- (4) 新奥能源控股有限公司为新奥燃气投资集团有限公司提供的一笔共计1,617万元的担保额度。
- (5) 蚌埠新奥燃气有限公司为蚌埠新奥燃气发展有限公司提供了三笔共计8,000万元的担保额度。
- (6) 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一笔1,000万元的担保额度。
- (7) 新奥（中国）燃气投资有限公司为廊坊新奥燃气设备有限公司提供了一笔1,000万元的担保额度。
- (8) 新奥（中国）燃气投资有限公司为廊坊新奥智能装备技术有限公司提供了一笔1,000万元的担保额度。
- (9) 新奥（中国）燃气投资有限公司为宁波北仑新奥能源有限公司提供了一笔3,000万元的担保额度。
- (10) 新奥（中国）燃气投资有限公司为容城新奥燃气有限公司提供了一笔5,000万元的担保额度。
- (11) 新奥（中国）燃气投资有限公司为台州新奥燃气有限公司提供了一笔3,000万元的担保额度。
- (12) 新奥（中国）燃气投资有限公司为新奥能源贸易有限公司提供了两笔共计23,000万元的担保额度。
- (13) 新奥（中国）燃气投资有限公司为新奥能源贸易有限公司、舟山新奥能源贸易有限公司、新奥融资租赁有限公司和新奥财物有限责任公司提供了一笔10,000万元的担保额度。
- (14) 新奥（中国）燃气投资有限公司为新奥燃气发展有限公司提供了一笔62,500万元的担保额度。

	<p>(15) 新奥(中国)燃气投资有限公司为洋浦新奥能源发展有限公司 提供了五笔7,344万元的担保额度。</p> <p>(16) 长沙新奥燃气有限公司为长沙新奥燃气发展有限公司提供了五笔60,000万元的担保额度。</p> <p>(17) 新奥(中国)燃气投资有限公司为舟山新奥能源贸易有限公司提供了三笔91,000万元的担保额度。</p> <p>4、报告期内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按照持股比例且最高限额不超过1875 万提供的担保。</p> <p>5、报告期内公司所属子公司新奥(中国)燃气投资有限公司对石家庄昆仑新奥燃气有限公司提供 6000 万元连带责任保证担保,已于 2020 年 10 月 15 日提前偿还 350 万元。</p> <p>6、报告期内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 1,101 万元连带责任保证反担保。本次反担保事项已经公司 2020 年 8 月 28 日召开的第九届董事会第十七次会议和 2020 年 9 月 29 日召开的 2020 年第三次临时股东大会审议通过。</p>
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况**1. 委托理财情况****(1) 委托理财总体情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财	自有资金	277,500	0	0
货币基金	自有资金	60,000	0	0
收益凭证	自有资金	10,010	0	0
资管计划	自有资金	1,000	0	0
结构性存款	自有资金	7,000	7,040	0

其他情况

√适用 □不适用

公司于 2020 年 9 月 14 日召开第九届董事会第十八次会议，审议通过了《关于新奥能源及其子公司开展委托理财额度预计的议案》，同意公司子公司新奥能源控股有限公司及其子公司在不影响正常经营资金需求及确保资金安全的前提下，使用单日最高余额上限为 25 亿元的临时闲置自有资金进行委托理财，具体内容请详见同日刊登在上海证券交易所网站的《新奥股份关于新奥能源及其子公司开展委托理财额度预计的公告》。（公告编号：临 2020-068）。报告期内，公司在以上董事会决议范围内合规进行自有资金委托理财，提高了资金使用效率。

(2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

其他情况

□适用 √不适用

(3) 委托理财减值准备

□适用 √不适用

2. 委托贷款情况**(1) 委托贷款总体情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
短期借款	自有资金	23,041	6,741	0

长期借款	自有资金	0	44,636	0
------	------	---	--------	---

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

2020 年，新奥股份积极响应中央扶贫开发工作会议精神，全面认识精准扶贫工作在决胜全面建成小康社会的重要作用，紧跟各级政府扶贫开发工作要求，通过多种方式开展精准扶贫工作，确保脱贫目标落到实处。

2. 年度精准扶贫概要

适用 不适用

报告期内，公司捐资 50 万元，帮扶河北保定市顺平县常庄大村爱心助农项目，用于支持当地建设蔬菜大棚；携手廊坊市文明委、新奥公益慈善基金会，捐资 52.5 万元，对廊坊市 20 名生活困难道德建设先进典型进行帮扶救助；此外，2020 年新奥股份各成员企业、子公司支持各地精准扶贫项目 28 项，投入资金 329.1 万元。

3. 精准扶贫成效

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	431.6
2. 物资折款	0
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数 (人)	0
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数 (个)	2
1.3 产业扶贫项目投入金额	65
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数 (人)	0
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	0
2.2 职业技能培训人数 (人/次)	0
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业 人数 (人)	0
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数 (人)	0
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	0
4.2 资助贫困学生人数 (人)	0
4.3 改善贫困地区教育资源投入金 额	0
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金 额	5
6. 生态保护扶贫	
6.1 投入金额	0
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	0
7.2 帮助“三留守”人员数 (人)	0
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	0
7.4 帮助贫困残疾人数 (人)	0
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0

8.2 定点扶贫工作投入金额	0
8.3 扶贫公益基金	0
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	27
9.2 投入金额	361.6
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	0
9.4 其他项目说明	无
三、所获奖项（内容、级别）	
无	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2021 年，公司将继续响应党和政府的号召，深入扶贫攻坚工作第一线，坚决落实扶贫工作相关部署，结合公司自身的实际经营情况，并考虑地区的实际发展情况，将精准扶贫工作计划进一步落到实处。

（二）社会责任工作情况

√适用 □不适用

公司将可持续发展理念、目标和方法融入到企业的研发、采购、生产、销售和售后服务等经营全过程，确保企业实现负责任的生产运营，不断提升自身的可持续发展能力。为了适应并推动中国乃至世界更为清洁化的现代能源发展趋势，新奥股份一方面积极支持国家管网改革，推动管容市场建设，构建多元化管容产品及市场化交易机制，实现运力公平开放。紧紧抓住“X+1+X”政策改革的契机，开拓天然气上游布局，提升下游服务，逐步完成天然气上下游一体化产业布局，致力于成为清洁能源智慧型企业引领者，扩大清洁能源覆盖人口范围，支持推进新型城镇化建设，积极促进天然气高效利用，助力提升城镇人口天然气气化率和气化人口总量，保障 2025 年国家二氧化碳排放量控制在 106 亿吨以内；另一方面则以创建现代能源体系为使命，以数字化推动产业高质量发展，进而推动中国乃至世界的绿色低碳能源的高效发展和社会经济的进步。

报告期内公司认真贯彻落实国家环保法律法规和标准规范，牢固树立安全发展理念，强化底线思维和红线意识，不断完善安全生产、环境保护等相关制度，健全环保责任体系。全力抓好企业安全环保工作，不断增加环保资金投入、加强环境管理，并取得了较好的成效。公司不断完善和规范供应商管理，完善采购流程与机制，为供应商创造良好的竞争环境，坚持以客户为中心，满足不同客户的差异化需求，持续为客户提供满意的产品和服务，维护客户隐私，严格保护客户信息资料，建立通畅的沟通及投诉渠道、开展客户满意度调查，不断完善和改进服务，保证各利益相关方的合法权益。同时，公司在坚持公开、公平、公正的采购原则下，将有关商业道德、员工权益、质量安全、环境影响、社会影响等因素纳入对供应商和承包商的考核要求，对不符合国家环境和社会风险的供应商和承包方不予合作。

与此同时，公司秉承“关注节能环保、支持教育事业、推动社会和谐”的公益慈善使命，积极参与赈灾救灾、精准扶贫、民生工程，与全社会共享企业发展成

果，实业报国，依托新奥“七色花”志愿服务品牌，组建品牌化、常规化、多样化的志愿活动，在公司上下掀起志愿服务的新风尚。面对突袭而至的新冠疫情，公司在保证全体员工生命健康的同时，积极配合当地政府各项防疫部署，助复工、保民生，稳定各类用户的供能保障，为防疫一线提供精准物资支持，构筑了疫情防控的坚固防线，充分展现了民族企业的自觉担当。

在员工权益保护方面，公司坚持以“以人为本”的管理理念，视员工为事业伙伴。在保障员工合法权益同时，心系员工生活，坚持“五必访”制度，开展节日慰问，对患病员工、收入较低家庭提供援助。在公司内部开展民主评议活动、积极倡导民主管理；搭建员工培养体系和职业发展通道、致力于公司与员工共同成长；开展基层调研，搜集员工普遍关切和反映的问题，积极向上级领导反馈，并探讨切实可行的解决方案。

公司重视投资者关系管理，提高信息披露质量，规范投资者调研、网络平台提问回答及投资者电话沟通等工作，确保公司信息披露公平、公正，维护中小股东利益。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

(1) 排污信息

√适用 □不适用

公司名称	污染物名称	排放方式	排放口数量	排放口位置	主要污染物及特征污染物的名称	执行的污染物排放标准	排放浓度	排放总量(t)	核定的排放总量/排放浓度	超标排放情况
新能能源有限公司	废水	零排放	0	无	COD、NH ₃ -N、悬浮物	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)	---	---	---	无
	废气	集中排放	1	一期厂区西侧	二氧化硫	《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011)》	173mg/m ³	590.5	450/200	是
			1		烟尘		12mg/m ³	43.7	136/30	无
			1		氮氧化物		177mg/m ³	663.7	907/200	无
	废气	集中排放	1	二期厂区东侧	二氧化硫	《火电厂大气污染物排放标准》(GB 13223-2011)》	30.33mg/m ³	74.1	443.64/100	无
			1		烟尘		3.75mg/m ³	6.9	314.496/30	无
			1		氮氧化物		75.72mg/m ³	186	454.31/100	无
一般固废	集中	—	渣场	气渣	《一般工业固体废物储	---	106207.12	---	无	

		存储		填埋处置	锅炉灰渣 煤泥 粉煤灰 净水站污泥	存、处置场 污染控制标准》 (GB18599-2001)	— — — —	40507.94 158185.79 139351.1 18893.22	— — — —	无 无 无 无
危险废物	自行处置	— —	自行处置	一期生化污泥	《危险废物 贮存污染控制标准》 (GB18597-2001)	— — —	118.5	— — —	无 无 无	
				废矿物油						二期生化污泥
				一期合成废催化剂						
危险废物	委托处置	— —	委托处置	二期生化污泥	《危险废物 贮存污染控制标准》 (GB18597-2001)	— — —	122.8	— — —	无 无 无	
				一期合成废催化剂						
				二期生化污泥						
噪声	— —	— —	厂界四周	—	工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)	昼间 60.96dB(A) 夜间 52.21dB(A)	—	昼间 65 dB(A) 夜间 55dB(A)	无	

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

(一) 大气污染物治理措施

新能源一期因二氧化硫排放超标，鄂尔多斯市生态环境局达拉特旗分局于2021年2月1日出具《行政处罚决定书》，对新能源处以31.2万元罚款。公司已完成罚款缴纳。新能源采用3台160t/h循环硫化床锅炉，采用炉内喷钙实现锅炉烟气脱硫；每台锅炉配高效电袋除尘器，处理烟气量：454428m³/h（135℃计算值），出口含尘浓度：<30mg/Nm³，除尘器入口烟气温度 ≤150℃，除尘效率：≥99.7%；通过150m烟囱高点排放；采用低氮燃烧技术控制和SNCR脱硝系统，保证氮氧化物浓度：<200mg/Nm³，可达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）标准的要求；生产系统外排废气SO₂、颗粒物、甲醇等通过生产工艺的污染控制措施，排放浓度可达到《大气污染综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准的要求。

新新能源二期采用 2 台 260t/h 高温高压循环硫化床锅炉，采用炉内石灰石法+炉外氨法脱硫实现锅炉烟气脱硫；每台锅炉配布袋除尘器除尘，处理烟气量：659135m³/h（53℃计算值），出口含尘浓度：<30mg/Nm³，除尘器入口烟气温度 ≤138℃，除尘效率：≥99.85%；通过 120m 烟囱高点排放；采用 SNCR 脱硝系统，保证氮氧化物浓度：<100mg/Nm³，可达到《火电厂大气污染物排放标准》（GB13223-2011）标准的要求；生产系统外排废气 SO₂、颗粒物、甲醇等通过生产工艺的污染控制措施，排放浓度可达到《大气污染综合排放标准》（GB16297-1996）二级标准的要求。

（二）水污染物治理措施

新新能源严格执行“清污分流、雨污分流、一水多用”的原则，提高水的重复利用率。含甲醇、氨氮、硫化物、氰化物、SS 等生产废水采用 SBR 生化处理工艺，用于生产回用。对产生的浓盐水采取永新环保自主开发的回收技术，实现了废水“零排放”。

（三）噪声治理措施

新新能源主要噪声源有磨煤机、空压机、风机及各种泵类等。在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的产品外，还在锅炉安全阀放散管出口处、除尘器风机出口处，鼓风机出口处、空压机进出口处设消声器消声，将噪声较大的设备置于室内隔声，并采用隔声、吸声材料制作门窗、砌体等，防止噪声的扩散和传播；为防止振动产生噪音，将风机、磨机等振动较大的设备设置单独基础，以防止振动产生噪音向外传播。

（四）固体废物治理措施

新新能源生产过程中的甲醇合成废催化剂、变换废催化剂、废矿物油、废油桶等委托有资质的单位处置并签订处置协议；气化渣、锅炉灰渣运到达拉特经济技术开发区指定渣场处置。

（3）建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

新新能源严格按照《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的规定，对建设项目进行环境影响评价，并积极完成环保行政主管部门的审批和验收手续，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。

新新能源根据《内蒙古自治区环境保护厅关于开展主要污染物排污权核定工作的通知》（内环办[2015]242号）的要求对自治区范围内现有排污单位初始排污权进行核定，核定后允许一定量的污染物排放，且可通过有偿方式取得污染物排放量。新新能源将根据自治区生态环境厅制定的《固定污染源排污许可分类管理名录（2017年版）》规定的各类别行业实施时限。2020年8月19日完成污染物排放许可证申报工作，网上审批通过，预计于2021年8月18日前完成申领工作。目前新新能源通过污染物排放口在线监控设备，实时对污染物进行监测并上传到生态环境局管理平台，按照污染排放浓度核算排放量向税务部门缴纳排污税。

(4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

新新能源制定的《新新能源有限公司突发环境事件应急预案》2018年9月15日批准发布，同日正式实施；2018年11月5日在达拉特旗环境保护局完成备案工作。2020年6月23日进行了LPG储罐泄漏应急演练、2020年7月16日进行了催化气放射源泄漏应急演练、2020年11月18日进行了生化污泥泄漏应急演练，通过演练促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了应对突发环境事件的应急能力。

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

新新能源按照环境保护部《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》（环发〔2013〕81号）要求，公司委托内蒙古浩宇环保有限公司、内蒙古谱尼测试技术有限公司、内蒙古庚泰环保科技有限公司开展自行监测。

(6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

新奥股份子公司新能矿业、沁水新奥、新能张家港（新能张家港于 2020 年 12 月 29 日完成股权出售，公司不再持有新能张家港公司股权，不再将新能张家港纳入公司合并报表范围）不属于环保部门所确定的重点排污单位，上述公司贯彻落实国家、地方政府关于环保、水保治理政策和要求，按时缴纳排污费，加大对环保设施和环保技改项目的投入，保证各企业各项污染排放指标均控制在国家标准限值之内，且在同行业中处于治理领先水平，上述公司环保信息如下：

公司名称	污染物名称	排放/处理方式	排放口数量	排放口位置	主要污染物及特征污染物的名称	执行的污染物排放标准	排放浓度	排放总量 (t)	核定的排放总量/排放浓度	超标排放情况
新能矿业有限公司	废水	零排放	0	——	——	——	——	0	——	无
	废气	集中排放	1	工业场区锅炉房	颗粒物	《锅炉大气污染物排放标准》 GB13271-2014	67.5 mg/m ³	9.33	21.6556t/a	无
					二氧化硫		14mg/m ³	23.58	69.2000t/a	无
					氮氧化物		238mg/m ³	54.30	108.2782t/a	无
	固体废物	集中处置	——	——	矸石	《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》 (GB18599-2001)	——	453300	——	无
		综合利用	——	——	锅炉灰渣	——	——	1376	——	无
噪声	——	——	厂界四周	——	《工业企业厂界噪声标准》(GB 12348—2008)	昼间 57.2dB(A) 夜间 48.1dB(A)	——	昼间 65dB(A), 夜间 55dB(A)	无	
山西沁水新奥清洁能源有限公司	废水	集中排放	1	厂区西南角	COD	DB141928-2019 污水综合排放标准 (山西省)	一季度: 6mg/L 二季度: 37mg/L 三季度: 37mg/L 四季度: 8mg/L	0.0563	0.077t	无
					氨氮		一季度: 1.1mg/L 二季度: 1.72 mg/L 三季度: 1.60 mg/L 四季度: 0.936 mg/L	0.0034	0.021t	无
	废气	集中排放	2	导热油炉	二氧化硫	《锅炉大气污染物排放标准》 (DB14/1929-2019)	1#: 6mg/m ³ 2#: 8mg/m ³	0.2541	——	无
					氮氧化物		1#: 17mg/m ³ 2#: 17mg/m ³	0.6143	1.22t	无

					颗粒物		1#: 2.8mg/m ³ 2#: 2.9mg/m ³	0.1030	0.56t	无
	危废	协议处理	---	---	废矿物油	《危险废物贮存污染控制标准》 (GB18597-2001)	---	4.34	---	无
---			---	含汞活性炭	---		---	---	无	
---			---	废油桶	---		---	无		
	噪声	---	---	厂界四周	---	《工业企业厂界噪声标准》(GB 12348-2008)	昼间: 56 dB(A) 夜间: 48 dB(A)	---	昼间 60 dB(A) 夜间 50dB(A)	无
新能(张家港)能源有限公司	废水	处理回用	1	污水排放口	COD	《污水综合排放标准》(GB8978-1996)	37mg/L	0.0001	40.5 吨	无
					氨氮		5.44mg/L	0.000051	0.405 吨	
					总磷		1.4mg/L	0.000096	0.04 吨	
	危废	协议处理	---	---	生化污泥	《危险废物污染储存控制标准》 (GB18597-2001)	---	0	3 吨	无
					废催化剂		---	68.94	15 吨	无
					储罐清洗废液		---	60	200 吨	无
	噪声	---	---	厂界四周	---	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)	昼间 50 dB(A) 夜间 47dB(A)	---	昼 65 dB(A) 夜 55dB(A)	无
	废气	集中排放	1	2020 年 1 月-4 月燃煤锅炉	二氧化硫	《火电厂大气污染物排放标准 (GB 13223-2011)》	5.7mg/m ³	2	200mg/m ³	无
					烟尘		19mg/m ³	0.63	20mg/m ³	无
					氮氧化物		48mg/m ³	5.73	---	无
废气	集中排放	4	2020 年 5 月-12 月燃气锅炉	二氧化硫	《火电厂大气污染物排放标准 (GB 13223-2011)》	---	---	---	无	
				烟尘		---	---	---	无	
				氮氧化物		---	---	---	无	
一般固废	集中存储	---	委托处置	2020 年 1 月-4 月锅	《一般工业固体废物储存、处置场污	---	559	---	无	

					炉煤渣	染控制标准》 (GB18599-2001)				
--	--	--	--	--	-----	--------------------------	--	--	--	--

(2) 污染防治设施的建设和运行情况

废水处理措施：

新能矿业建设有一座矿井水处理站，矿井水设计处理能力 3600m³/d,生活污水设计处理能力 1000m³/d。2018 年对矿井疏干水处理进行了一级反渗透扩容改造，扩容后的处理能力为 6000m³/d，且水质全部达到地表 III类标准。2020 年度进行水处理扩容工程，矿井水处理能力达到 13000m³/d，反渗透处理能力达到 10000m³/d，产水达到地表 III类标准。矿井水处理工艺：矿井水首先进入调节池，在总进水口通过管道混合器加药进行预沉淀处理，预沉池底部沉泥由刮吸泥机抽至污泥池，上清液用泵送至混凝反应沉淀器；污水在混凝反应器内通过加药去除大部分悬浮物。出水流入消毒回用水池，在消毒回用池内投入消毒剂，出水部分用于生产，其余进入反渗透生产线，通过超滤-反渗透-浓水反渗透系统进行处理，产水用于生产生活及外供，浓水用于洗煤，全部回用。生活污水及矿井水均达标处理，零排放，同时采取冬储夏灌，厂区外建设三个生态蓄水池，合计容量 31.4 万 m³。

沁水新奥污水主要来源于生活用水，污水处理设施于 2008 年 1 月建设完成并投入运行，2015 年 6 月对污水处理设施进行改造，采用先进的 A2O 处理系统，能更好的脱除水中的化学需氧量和氨氮等。设计处理能力为：24 吨/天（实际处理情况为：5-10 吨/天），达到山西省污水综合排放标准（DB141928-2019）中生活污水排放标准后排放。

新能张家港于 2009 年 6 月建立了二甲醚生产废水处理回用工程项目，处理能力 400t/天。

废气处理措施：

新能矿业通过 4 台燃煤锅炉为厂区内供热，其中为 3 台 SZL14-1.0-110/70 型 20t/h 高温热水链条锅炉（冬季 2 台运行 1 台备用），1 台 SZL7-1.0-110/70 型 10t/h 高温热水链条锅炉夏季运行，4 台锅炉共用一座高 50m、上口直径 1.7m 的烟囱，除尘器均为气箱式脉冲布袋除尘器（设计除尘效率 98%），脱硫工艺为单碱法脱硫。2018 年底新建南部风井广场项目，新建 2 台 ZRL-4.2/W 型燃煤热风炉用于冬季回立风井及值班室取暖，采暖期 2 台热风炉一用一备（采暖季按 150d 计，每天运行 20h）。热风炉烟气采用布袋除尘器+单碱法脱硫工艺，净化后的烟气经高度 40m，出口直径为 1m 的

烟囱排入大气。锅炉房面积为 350m²。各项污染物排放符合《锅炉大气污染物排放标准》GB13271-2014。

沁水新奥一期导热油炉于 2008 年 1 月建设完成并投入运行，二期导热油炉于 2011 年 6 月建设完成并投入运行，采用 2 台 YY(Q)W-1400(125)Y(Q)型燃气锅炉，于 2019 年 6 月完成低氮燃烧器改造，有效地减少锅炉排放的烟气污染物对环境空气的污染。

固体废物处理措施：

新能矿业选煤厂洗选出的矸石，外排至厂区东南处临时排矸场，矸石排入后按照环评要求进行分层覆土、碾压，2020 年 11 月临时排矸场进行封场，封场后对临时排矸场第四、五台阶进行绿化复垦；2020 年 11 月 3 日，鄂尔多斯市生态环境局以鄂环审字（2020）302 号《鄂尔多斯市生态环境局关于新能矿业有限公司王家塔煤矿煤矸石综合利用项目环境影响报告书的批复》进行了批复，启用工业广场东北方向土地复垦项目，11 月至 12 月矸石均拉运至土地复垦项目进行处置。锅炉产生的炉渣用于平整井下巷道路面，便于混凝土硬化巷道。

沁水新奥产生的危险废物为废矿物油、废油桶、含汞活性炭，均委托有资质的单位处置并签订处置协议。

新能张家港与当地垃圾收集厂签订回收协议，定期回收生活垃圾；与连云港中宇环保科技有限公司、签订危废处理协议，处理废催化剂。与江苏昕鼎丰环保科技有限公司签订协议，处理储罐清洗废液。

噪声处理措施：

新能矿业合理规划布局，为控制工业噪声，选择低噪声设备，采取消声、隔声等措施，确保厂界噪声符合《工业企业厂界噪声标准》。工厂在正常运行状态，厂界噪声夜间和白昼均低于《工业企业厂界噪声标准》(GB 12348—2008)III类标准[昼间 65 dB (A)，夜间 55dB。

沁水新奥主要噪声源有原压机、氮压机、制冷剂压缩机、制氮机、空压机及各种泵类等。在满足工艺要求的前提下，除选用低噪声型号的产品外，还在膨胀机增压端设置消音棉，空压机进出口处设消声器消声；将噪声较大的设备置于室内隔声，并采用隔声、吸声材料制作门窗、砌体等，防止噪声的扩散和传播。2019 年 5 月份利用年度检修机会，对循环水凉水塔进行改造，将原有的开式凉水塔改为闭式凉水塔，大大减少了噪声对厂区周边居民的影响。

新能张家港在装置区入口醒目位置设置警示标识，为所有员工配发防护耳罩，要求进入厂房之前必须佩戴。另外在厂界均种植绿化树木以减少噪音外排，同时每年进行厂界的噪声监测，噪声等效声级均低于噪声限值标准。

（3）建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

新能矿业严格按照《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的规定，对建设项目进行环境影响评价，并积极完成环保行政主管部门的审批和验收手续，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。

新能矿业于 2019 年 9 月 30 日在“全国排污许可证管理信息平台”里申报了企业大气污染物排放总许可量，最终批复我公司大气污染物排放总量：颗粒物 21.6556t/a、SO₂69.2000t/a、NO_x108.2782t/a。目前新能矿业通过污染物排放口在线监控设备，实时对污染物进行监测并上传到生态环境局管理平台，按照污染排放浓度核算排放量向税务部门缴纳排污税。

沁水新奥严格按照《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》的规定，对建设项目进行环境影响评价，并积极完成环保行政主管部门的审批和验收手续，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。晋城市环保局分别于 2008 年 2 月 4 日以晋环函【2008】139 号文对《新奥（中国）燃气投资有限公司山西晋城 15 万 Nm³/dLNG 项目环境影响报告书》及 2010 年 9 月 1 日以晋市环函【2010】112 号文对《山西新奥燃气有限公司 25 万 Nm³/dLNG 扩建项目（总规模 40 万 Nm³/d）环境影响报告书》进行了批复。晋城市环保局分别于 2010 年 3 月 15 日以环验【2010】16 号文和 2013 年 10 月 22 日以晋市环函【2013】386 号文进行了竣工环境保护验收。沁水新奥于 2018 年 3 月 18 日完成污染物排放许可证换证工作，许可证有效期至 2021 年 3 月 18 日，2020 年 4 月 13 日，在全国排污许可证管理信息系统平台进行了登记，登记编号：9114052167018913XQ001X，有效期至 2025 年 4 月 12 日。

新能张家港通过国家排污许可证申报工作，证件有效期至 2023 年 1 月 13 日。排污许可证编号：91320592795369556E001P。

（4）突发环境事件应急预案

新能矿业建立了突发环境事件应急体系，配置了相关应急物质及装备，突发环境事件编制了应急预案，预案经评审并在伊金霍洛旗生态环境局进行了备案，并于 2020

年 6 月份组织了应急演练，通过演练促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了应对突发环境事件的应急能力。

沁水新奥于 2019 年 5 月 20 日批准发布《山西沁水新奥清洁能源有限公司突发环境事件应急预案》，同日正式实施；2019 年 5 月 20 日在晋城市生态环境局沁水分局完成备案工作（备案编号：140521-2019-013-M）。2020 年 3 月 17 日组织了高处坠落综合应急演练，6 月 19 日组织了阀门井窒息综合应急演练，6 月 23 日组织了特种设备泄漏事故应急演练，9 月 29 日组织了乙烯储罐排污阀泄漏综合应急演练，12 月 4 日组织了外管线泄漏着火综合应急演练，通过演练，促进员工熟悉应急处置程序和方法，提高了应对突发环境事件的应急能力。

新能张家港制订了突发环境事件应急预案，并于 2018 年 12 月 20 日在张家港市环境保护局完成备案（备案号：320582-2018-096-H）。新能（张家港）2020 年下半年举行了 2 次应急演练，提高了应急处置人员的应急能力。

（5）环境自行监测方案

新能矿业按照鄂尔多斯市环境保护局关于印发《鄂尔多斯市 10 蒸吨/小时以上燃煤锅炉达标整治方案》的通知要求，新能矿业有限公司对 4 台（3 台 20 吨，1 台 10 吨）用于厂区内生活供热的燃煤锅炉按照环保局要求安装了锅炉烟气在线监测系统，在线监测数据与旗、市生态环境局联网，在线监测设备 2020 年 8 月进行设备升级，2020 年 11 月，通过旗、市生态环境局验收。委托第三方鄂尔多斯市环保投资有限公司进行日常维护。2020 年对锅炉烟气例行监测委托了第三方有资质单位“内蒙古科远环境检测有限公司、内蒙古中政检验检测有限公司进行检测，检测结果均合格，并对所排放的污染物“内蒙古自治区污染源监测数据管理与信息共享平台”进行公布。

沁水新奥按照环境保护部《排污单位自行监测技术指南总则（发布稿）》（HJ819-2017）和《国家重点监控企业自行监测及信息公开办法（试行）》（环发〔2013〕81 号）的要求，山西沁水新奥清洁能源有限公司对所排放的污染物组织开展自行监测及信息公开，并制定自行监测方案。自行监测方式为委托有资质的第三方进行监测，内部监测依托公司化验室自有人员、场所、设备开展内部监测。

新能张家港于每季度委托第三方机构对企业年度的废水、废气、噪声进行监测，2020 年下半年对各项污染物的监测结果均符合指标；每季度末公司委托第三方进行生活污水化验，并向当地安环局提交季度水污染防治报告。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

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	0	0.00	+1,370,626,680				+1,370,626,680	1,370,626,680	52.72
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股	0	0.00	+1,370,626,680				+1,370,626,680	1,370,626,680	52.72
其中：境外法人持股	0	0.00	+1,370,626,680				+1,370,626,680	1,370,626,680	52.72
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	1,229,355,783	100.00						1,229,355,783	47.28
1、人民币普通股	1,229,355,783	100.00						1,229,355,783	47.28
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	1,229,355,783	100.00	+1,370,626,680				+1,370,626,680	2,599,982,463	100.00

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

公司股份变动由实施重大资产重组导致。公司通过资产置换、发行股份及支付现金方式购买公司董事长暨实际控制人王玉锁先生控制的新奥国际、精选投资合计持有的新奥能源 369,175,534 股股份，并向包括新奥控股投资股份有限公司在内的不超过 35 名特定投资者发行股份募集配套资金。

截至 2020 年 12 月 31 日，公司股份总数为 2,599,982,463 股，由发行股份购买资产导致。公司向新奥国际发行股份购买资产的新增股份于 2020 年 9 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续，本次发行完成后公司新增限售流通股 1,370,626,680 股，公司股份总数由 1,229,355,783 股增至 2,599,982,463 股。

截至 2021 年 2 月 1 日，公司股份总数为 2,845,853,619 股，由非公开发行股份募集配套资金导致。公司向新奥控股等不超过 35 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金的新增股份于 2021 年 2 月 1 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续，本次发行完成后公司新增限售流通股 245,871,156 股，公司股份总数由 2,599,982,463 股增至 2,845,853,619 股。

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

√适用 □不适用

详见本报告“第二节公司简介和主要财务指标”-“近三年主要会计数据和财务指标”。

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

截至 2021 年 2 月 1 日，公司股份总数为 2,845,853,619 股，由非公开发行股份募集配套资金导致。公司向新奥控股等不超过 35 名特定投资者非公开发行股份募集配套资金的新增股份于 2021 年 2 月 1 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续，本次发行完成后公司新增限售流通股 245,871,156 股，公司股份总数由 2,599,982,463 股增至 2,845,853,619 股。

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	0	0	1,370,626,680	1,370,626,680	发行股份购买资产	2023 年 9 月 18 日

合计	0	0	1,370,626,680	1,370,626,680	/	/
----	---	---	---------------	---------------	---	---

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格 (或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
A 股	2020 年 9 月 18 日	9.67 元	1,370,626,680	2023 年 9 月 18 日	1,370,626,680	——
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
16 新奥债	2016 年 2 月 25 日	利率 6.25%	债券总额为 17 亿元，2020 年初债券余额为 14,969.9 万元	2016 年 2 月 25 日	债券总额为 17 亿元，2020 年初债券余额为 14,969.9 万元	2020 年 12 月 10 日

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

√适用 □不适用

(1) 公司向新奥国际发行股份购买资产的新增股份于 2020 年 9 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续，本次发行完成后公司新增限售流通股 1,370,626,680 股，公司股份总数由 1,229,355,783 股增至 2,599,982,463 股。

(2) 公司于 2016 年 2 月 25 日完成“16 新奥债”发行，发行总额为 17 亿元，公司于 2019 年 2 月完成债券回售 1,550,301,000.00 元（不含利息），本次债券存续 149,699,000.00 元。公司于 2020 年 12 月 10 日完成本次债券的提前兑付工作，本次债券于 2020 年 12 月 10 日完成摘牌。

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

公司向新奥国际发行股份购买资产的新增股份于 2020 年 9 月 18 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完成股份登记手续，本次发行完成后公司新增限售流通股 1,370,626,680 股，公司股份总数由 1,229,355,783 股增至 2,599,982,463 股。本次发行的股份计入股本，增加净资产 13.7 亿元，被收购标的新奥能源因属于同一控制下的企业合并，自期初纳入合并范围。

(三) 现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	21,687
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	23,065
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截止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							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件 股份数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	+1,370,626,680	1,370,626,680	52.72	1,370,626,680	无	0	境外法人
新奥控股投资股 份有限公司	0	406,150,335	15.62	0	质押	158,000,000	境内非 国有法 人
弘创(深圳)投资 中心(有限合伙)	0	119,200,820	4.58	0	质押	119,200,820	境内非 国有法 人
廊坊合源投资中 心(有限合伙)	0	98,360,656	3.78	0	质押	67,300,000	境内非 国有法 人
河北威远集团有 限公司	0	89,004,283	3.42	0	质押	61,200,000	境内非 国有法 人
香港中央结算有 限公司	+58,071,758	80,423,031	3.09	0	无	0	其他
联想控股股份有 限公司	0	24,590,164	0.95	0	无	0	境内非 国有法 人
新奥生态控股股 份有限公司回购 专用证券账户	0	18,340,068	0.71	0	无	0	其他

中信银行股份有限公司—中欧睿见混合型证券投资基金	——	16,824,327	0.65	0	无	0	其他
中信证券股份有限公司—社保基金 1106 组合	——	16,804,016	0.65	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
新奥控股投资股份有限公司	406,150,335	人民币普通股	406,150,335				
弘创（深圳）投资中心（有限合伙）	119,200,820	人民币普通股	119,200,820				
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				
香港中央结算有限公司	80,423,031	人民币普通股	80,423,031				
联想控股股份有限公司	24,590,164	人民币普通股	24,590,164				
新奥生态控股股份有限公司回购专用证券账户	18,340,068	人民币普通股	18,340,068				
中信银行股份有限公司—中欧睿见混合型证券投资基金	16,824,327	人民币普通股	16,824,327				
中信证券股份有限公司—社保基金 1106 组合	16,804,016	人民币普通股	16,804,016				
中央汇金资产管理有限责任公司	11,530,075	人民币普通股	11,530,075				
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED、新奥控股投资股份有限公司、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。</p> <p>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。</p> <p>3、弘创（深圳）投资中心（有限合伙）、联想控股股份有限公司于 2018 年 8 月签署《一致行动协议》，二者为一致行动人。双方于 2020 年 12 月 30 日签署了《〈一致行动协议〉之终止协议》，自《终止协议》签署之日起弘创投资与联想控股不再存在一致行动安排。</p> <p>4、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。</p>						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

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

有限售条件股东名称	有限售条件股份可上市交易情况	限售条件
-----------	----------------	------

序号		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	
1	ENN GROUP INTERNATIONAL VESTMENT IMITED	1,370,626,680	2023 年 9 月 18 日	1,370,626,680	非公开发行股份购买资产，锁定期 36 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		——			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED
单位负责人或法定代表人	王玉锁、赵宝菊
成立日期	2000 年 7 月 18 日
主要经营业务	投资控股
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	1、持有 Santos Limited（澳大利亚证券交易所上市公司，股票代码：STO.AX）股份合计 312,617,857 股股票，持股比例为 15.01% 2、持有联想控股股份有限公司 54,090,000 股股票，占其已发 H 股总数的 4.25% 以及所有已发总股数的 2.29%。
其他情况说明	截至 2020 年 12 月 31 日，新奥国际直接持有新奥股份的持股比例为 52.72%，新奥股份于 2021 年 2 月 1 日完成非公开发行股份募集配套资金的新增股份登记，新奥国际持股比例被动稀释至 48.16%。

2 自然人

□适用 √不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

□适用 √不适用

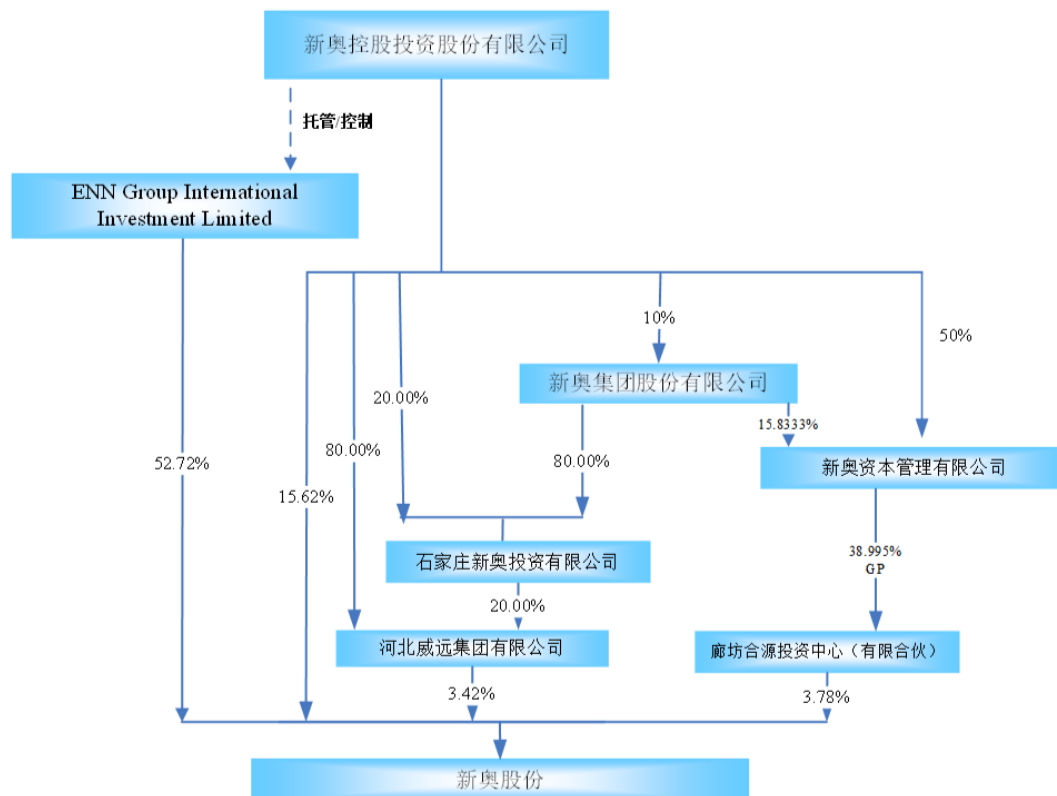
4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

√适用 □不适用

公司于 2020 年 9 月 22 日在上海证券交易所网站披露《新奥股份关于重大资产置换、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之发行结果暨股本变动公告》、《新奥股份关于股东权益变动的提示性公告》（公告编号：临 2020-071、072）。

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

□适用 √不适用

2 自然人

√适用 □不适用

姓名	王玉锁
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	新奥集团董事局主席、新奥股份董事长
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	1、王玉锁先生控制的企业新奥能源供应链有限公司、北京亿恩锐投资中心（有限合伙）、新奥资本管理有限公司、新奥控股投资股份有限公司、宿迁新毅德辉投资管理中心（有限合伙）直接持有和间接控制新智认知（603869.SH）52.09%的股权； 2、王玉锁先生控制的企业新奥控股投资股份有限公司间接持有西藏旅游（600749.SH）26.41%的股权。

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

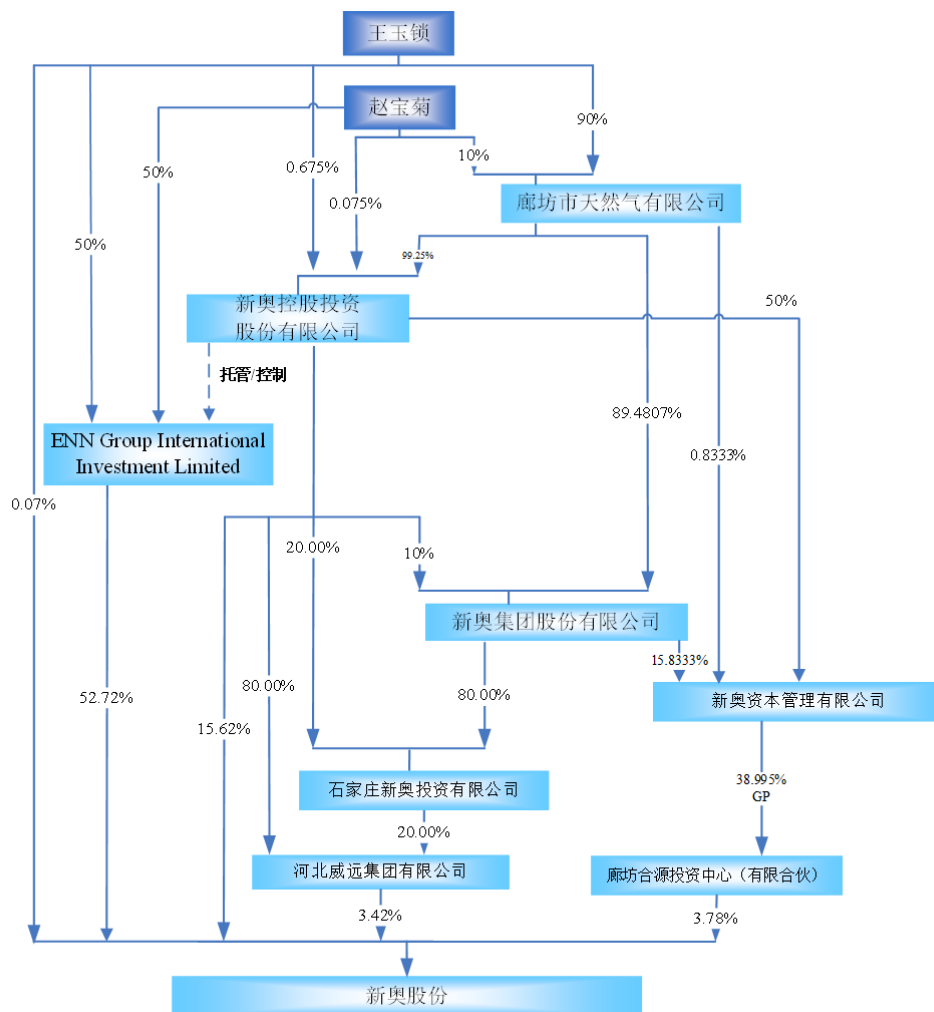
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
新奥控股投资股份有限公司	王玉锁	2000年1月13日	91131001721660105E	800000万人民币	对城市基础设施建设、能源开发、市政工程建设、旅游、饮食、电子机械制造、化工、建材制造等行业的投资、信息技术咨询服务；销售工程设备、工程材料、化工设备、环保设备、钢材、电线电缆、仪器仪表、电子产品、电工器材、照明电器、建筑材料、五金材料、装修材料、管件管材、门窗、办公设备、燃料油、润滑油、柴油、化工原料及产品（化学危险品及易燃易爆化学品除外）。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
情况说明	截至 2020 年 12 月 31 日，新奥控股直接持有新奥股份 406,150,335 股，持股比例为 15.62%，公司于 2020 年 2 月 1 日完成非公开发行股份募集配套资金的新增股份登记，新奥控股认购股份 24,587,116 股，持股数量增至 430,737,451 股，持股比例为 15.14%。				

六、股份限制减持情况说明

□适用 √不适用

第七节 优先股相关情况

□适用 √不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
王玉锁	董事长	男	56	2008/11/26	2022/7/25	1,911,750	1,911,750	0	——	285.00	是
于建潮	副董事长	男	52	2017/11/30	2022/7/25	0	0	0	——	302.00	否
	董事			2017/2/8		0	0	0	——		否
	联席首席执行官			2020/9/29		0	0	0	——		否
	首席执行官			2017/11/30	2020/9/29	0	0	0	——		否
韩继深	董事	男	56	2020/9/29	2022/7/25	0	0	0	——	110.00	否
	联席首席执行官			2020/9/29	2022/7/25	0	0	0	——		否
郑洪弢	董事	男	45	2020/9/29	2022/7/25	0	0	0	——	106.50	否
	总裁			2020/9/13		0	0	0	——		否
蒋承宏	董事	男	45	2020/11/30	2022/7/25	0	0	0	——	0.00	是
张瑾	董事	女	47	2020/11/30	2022/7/25	0	0	0	——	27.50	是
王子峥	董事	男	33	2018/6/26	2022/7/25	0	0	0	——	76.40	是
赵令欢 (ZHAO JOHN HUAN)	董事	男	57	2017/12/18	2022/7/25	0	0	0	——	11.20	是
李鑫钢	独立董事	男	60	2016/10/18	2022/7/25	0	0	0	——	11.20	否

乔钢梁	独立董事	男	59	2019/7/26	2022/7/25	0	0	0	—	11.20	否
唐稼松	独立董事	男	46	2019/7/26	2022/7/25	0	0	0	—	11.20	否
张余	独立董事	男	62	2020/11/30	2022/7/25	0	0	0	—	0.95	否
蔡福英	监事会主席	女	54	2013/6/29	2022/7/25	0	0	0	—	0.00	是
王曦	监事	女	48	2013/6/29	2022/7/25	0	0	0	—	0.00	是
董玉武	职工监事	男	58	2013/6/29	2022/7/25	0	0	0	—	42.72	否
王贵岐	副总裁	男	58	2017/12/22	2022/7/25	0	0	0	—	171.00	否
黄保光	副总裁	男	51	2018/12/25	2022/7/25	0	0	0	—	150.00	否
张晓阳	副总裁	男	45	2019/12/27	2022/7/25	10	10	0	—	150.00	否
门继军	总裁助理	男	41	2019/12/27	2022/7/25	0	0	0	—	120.00	否
王冬至	首席财务官	男	52	2020/9/13	2022/7/25	0	0	0	—	95.60	否
刘建军	总会计师	男	56	2013/7/1	2022/7/25	0	0	0	—	130.00	否
王硕	董事会秘书	女	41	2019/3/8	2022/7/25	0	0	0	—	120.00	否
金永生	董事	男	56	2019/7/26	2020/9/13	0	0	0	—	41.70	是
关宇	董事	男	48	2018/9/5	2020/9/13	0	0	0	—	172.00	否
	总裁			2018/7/6	2020/9/13	0	0	0	—		否
	副总裁			2020/9/13	2020/12/31	0	0	0	—		否
合计	/	/	/	/	/	1,911,760	1,911,760	0	/	2,146.17	/

姓名	主要工作经历
----	--------



王玉锁

1964 年出生，博士学历。新奥集团创办人，曾任第十二届全国政协委员，第九届全国工商联副主席，中国民间商会副会长，第十二届河北省政协常委，河北省工商联副主席，廊坊市政协副主席。王玉锁先生在燃气业务投资和管理方面拥有 30 余年经验，现任新奥集团董事局主席、新奥国际董事、新奥控股董事长、新智认知董事、廊坊市天然气有限公司董事长、新奥光伏能源有限公司董事长、廊坊新奥能源发展有限公司董事长、新奥科技发展有限公司董事长、新奥能源董事会主席及执行董事；2008 年 11 月起任本公司董事长。



于建潮

1968 年出生，中欧国际工商学院工商管理硕士学位、清华大学五道口金融 EMBA。历任新奥集团副总会计师、总会计师、督察委员会主席、首席财务官、财务与审计委员会主席、副总裁、新奥能源副总裁、本公司副总裁、本公司首席执行官等职务。于建潮先生在公司管理、资本运作等方面拥有丰富经验。现任河北威远集团有限公司董事长、新奥（舟山）液化天然气有限公司董事长。2017 年 2 月起任本公司董事；2017 年 11 月起任本公司副董事长；2020 年 9 月起任本公司联席首席执行官。



韩继深

1964 年出生，新加坡南洋理工大学 EMBA。于 1993 年加入新奥能源，曾在新奥能源多家下属公司担任高级管理人员，曾任新奥能源总裁、CEO、联席副主席及执行董事，在能源行业市场研究、业务拓展及经营管理方面拥有丰富经验。2020 年 9 月起任本公司联席首席执行官、董事。



郑洪弢

1975 年生，清华大学，博士学历。曾任中海石油气电集团国际贸易分公司副总经理、常务副总经理；2019 年 1 月加入新奥集团，负责国际及国内天然气贸易，曾任新奥集团首席天然气业务理正师。郑洪弢先生在国际 LNG 资源采购及贸易、LNG 船运、国内天然气销售及相关资产并购方面拥有丰富经验。现任新奥能源副主席、执行董事；新奥（舟山）液化天然气有限公司董事。2020 年 9 月起任本公司总裁，2020 年 9 月起任本公司董事。



蒋承宏

1975 年出生，厦门大学 EMBA。曾任中国中化集团公司资金部副总经理、资金部总经理、财务部总监，中化集团财务公司董事，中国对外经济贸易信托有限公司董事。蒋承宏先生在财务管理、资产并购等方面拥有丰富经验。于 2017 年 9 月加入新奥集团，现任新奥国际董事，新奥集团首席财务官，西藏旅游董事；2020 年 11 月起任本公司董事。



张瑾

1973 年出生，中国人民大学，管理学硕士及经济学学士。曾任盛大网络集团高级副总裁，盛大集团人力资源副总裁，联想集团人力资源副总裁。张瑾女士在人才激发、企业管理等方面拥有丰富经验。于 2016 年 9 月加入新奥集团，现任新奥集团常务副总裁、首席人力资源官，新奥能源首席人力资源官，新智认知董事。2020 年 11 月起任本公司董事。



王子峥

1988 年出生，同济大学城市规划专业毕业。曾任新奥集团智能能源有限公司总裁助理、美国 Transfuels. LLC 绿色交通能源战略规划总监、新奥科技发展有限公司副总经理、新奥能源副总裁、新智认知董事等职务。王子峥先生在海外液化天然气加气站投资、并购和运营管理方面拥有丰富经验。现任新奥能源非执行董事，河北省政协委员、河北省工商联执委会委员、廊坊市政协常委、廊坊市工商联副主席、新奥国际董事、新奥控股董事、新智控股投资有限公司董事、一城一家网络科技有限公司董事长及总经理、新奥数能科技有限公司董事、新奥能源非执行董事。2018 年 6 月起任本公司董事。

 <p>赵令欢</p>	<p>1963 年出生，研究生学历。于 2003 年加入联想控股并创立弘毅投资，现任联想控股常务副总裁、董事，弘毅投资董事长、行政总裁，拥有丰富的项目投资、企业管理经验。担任联想集团、中联重科、锦江股份等著名企业董事。此外，赵令欢先生还担任中国证券投资基金业协会副会长兼私募股权及并购基金专业委员会主席、中国发展研究基金会理事、团结香港基金会理事、中美交流基金会理事等职务。2017 年 12 月起任本公司董事。</p>
<p>李鑫钢</p>	<p>1961 年出生，博士学历。历任天津大学讲师、副教授、天津大学精馏技术国家工程研究中心副主任。李鑫钢先生在化工研究方面资历颇深。现任天津大学教授、天津大学精馏技术国家工程研究中心主任，北洋国家精馏技术工程发展有限公司总经理。2016 年 10 月起任本公司独立董事。</p>
<p>乔钢梁</p>	<p>1961 年出生，美国华盛顿特区乔治城大学法学院法学博士，具有美国华盛顿特区和中国的律师执业资格，兼任北京仲裁委员会、中国国际经济贸易仲裁委员会、深圳国际仲裁委员会以及大连仲裁委员会外籍仲裁员。2000 年至 2013 年间，曾先后担任通用电气医疗集团、金融集团大中华区副总裁兼法律总监，西门子东北亚区执行副总裁兼法律总监。2013 年 11 月至今任丹纳赫集团副总裁兼中国及北亚区总法律顾问。乔钢梁先生在法律方面有丰富的专业知识和经验。2019 年 7 月起任本公司独立董事。</p>
<p>唐稼松</p>	<p>1974 年出生，具有注册会计师资格。曾为多个国有企业、私营企业、跨国企业提供合并报表审计及 A 股、港股 IPO 审计服务。1995 年 9 月至 2015 年 8 月，就职于德勤华永会计师事务所（特殊普通合伙），曾于 2007 年 6 月晋升为权益合伙人。唐稼松先生在报表审计、财务管理方面资历颇深。现任江苏新丽华企业集团有限公司财务总监。2019 年 7 月起任本公司独立董事。</p>
<p>张余</p>	<p>1958 年出生，北京大学 EMBA。长期从事采油工艺研究、油气田开发、油气储运生产管理、天然气输管</p>

	道建设等方面的工作，在企业管理、工程基本建设管理方面有丰富的经验，拥有高级工程师职称。曾任中石油北京天然气管道有限公司副总经理、安全总监、总经理及董事。2020 年 11 月起任本公司独立董事。
蔡福英	1966 年出生，研究生学历，中欧国际工商学院 EMBA。曾任新奥燃气控股有限公司副总经理、副总裁；新奥集团董事局督察委员会副主席、新奥集团股东事务理事会秘书长。现任新奥集团股东理事会理事长助理、河北威远集团有限公司监事、新智认知监事会主席。2013 年 7 月起任公司监事会主席。
王曦	1972 年出生，北京大学 EMBA，曾在新奥集团及下属公司担任高级管理人员，曾任长沙新奥燃气有限公司副总经理、新奥集团财务管理部总经理；现任新智认知常务副总裁兼董事、西藏旅游监事会主席、新奥控股监事；2013 年 7 月起至今任本公司监事。
董玉武	1962 年出生，曾任新能矿业有限公司财务总监、新能矿业副总经理，2014 年 7 月至今任公司审计与风险管理部督查总监。2013 年 6 月 29 日起任本公司监事。
王贵歧	1962 年出生，清华大学 EMBA。曾任中国轻工建设工程总公司分公司总经理、总经济师；新地能源工程技术有限公司副总经理。王贵歧先生在能源工程市场开发、工程项目管理、企业运营方面有丰富的经验。2009 年 1 月至今任新地能源工程技术有限公司总经理、总裁；2017 年 12 月起任本公司副总裁。
黄保光	1970 年出生，硕士学历。曾任中国海洋石油总公司法律部合同主管、法律部合作处处长（合作经理）、法律部咨询处处长（咨询经理）；中海石油气电集团有限责任公司法律部总经理；中海石油气电集团有限责任公司总法律顾问兼法律部总经理和股权管理部总经理。黄保光先生在能源项目并购、法律风险控制等方面拥有丰富经验。2016 年 7 月至 2018 年 12 月，历任新奥能源副总裁、执行副总裁。2018 年 12 月起任本公司副总裁。
张晓阳	1975 年出生，研究生学历，毕业于武汉大学工业工程专业。曾任山西漳山发电有限公司总经理助理、党委委员。曾任新奥能源化工市场与战略绩效部副主任、主任；新能矿业有限公司总经理，株洲新奥燃气有限公司总经理，新能凤凰（滕州）能源化工有限公司总经理。张晓阳先生在化工行业研究、化工资产及企业管理等方面积累丰富经验。2019 年 12 月 27 日起任本公司副总裁。
门继军	1979 年出生，本科学历，拥有 17 余年工程及项目管理经验。曾任新奥燃气工程有限公司项目部经理、物资管理部主任；曾任新地能源工程技术有限公司物资采购分公司副总经理、穿越分公司副总经理、项目管理分公司副总经理；新奥燃气工程有限公司湖南分公司总经理；本公司工程市场开发总经理。2019 年 12 月 27 日起任本公司总裁助理。
王冬至	1968 年出生，硕士研究生学历，中国执业会计师资格，并于 2016 年取得中欧国际工商学院工商管理

	<p>硕士。2000 年 8 月加入新奥集团，曾任新奥集团财务部副主任、新奥集团财务管理部总经理、新奥集团首席财务总监、新奥能源 CFO 等职务，有丰富的财务及金融管理方面的经验。现任新奥国际董事、新奥控股董事、新奥能源执行董事。2020 年 9 月起任本公司 CFO。</p>
刘建军	<p>1964 年出生，本科学历，高级会计师。曾任开封新奥燃气有限公司计财部副主任、新乡新奥燃气有限公司总会计师兼计财部主任、新奥能源服务有限公司财务副总监；曾任新奥集团所属能源化工集团财务部主任、财务副总监。刘建军先生在财务管理、报表审计等方面拥有丰富经验。2013 年 7 月起任本公司总会计师。</p>
王硕	<p>1979 年出生，美国明德大学蒙特雷国际研究院和英国威斯敏斯特大学双硕士学位。曾担任中国人民大学讲师。2006 年至 2013 年 2 月作为美国能源部分包人支持中美政府能源合作项目；历任新奥集团北美业务总监、投资总监、高级海外事务总监；曾任新奥股份投资者关系总监。王硕女士在能源行业研究、项目投资与并购、投资者关系管理、公司合规管理等方面有丰富的经验。2019 年 3 月起任本公司董事会秘书。</p>
关宇	<p>1973 年出生，拥有华北电力大学电力自动化专业学士学位和硕士学位、中欧国际工商管理学院 EMBA；曾任壳牌（中国）有限公司国际业务发展总经理，中石化壳牌煤气化有限公司董事长、壳牌（中国）项目和技术有限公司总经理、壳牌气化业务全球商务和新业务发展总经理、施耐德电气能源管理事业部中国区总监、施耐德电气（美国）有限公司北美市场发展经理、中国电力技术进出口公司（现国家电网公司国际公司）项目经理等职务。2018 年 7 月至 2020 年 9 月任公司总裁、董事；2020 年 9 月至 2020 年 12 月任公司副总裁。</p>
金永生	<p>1964 年出生，研究生学历。曾担任农业部乡镇企业管理干部学院副教授；具有中国执业律师之资格，并具近 30 年法律工作经验。自 1997 年加入新奥集团股份有限公司，先后担任首席律师、首席经济师、薪酬与提名委员会主席、常务副总裁；新奥大学校长、新绎健康 CEO 等职务。现任新奥集团董事局副主席、新奥国际董事、新奥控股董事。2019 年 7 月至 2020 年 9 月任本公司董事。</p>

其它情况说明

√适用 □不适用

公司于 2021 年 2 月 3 日召开第九届董事会第二十四次会议，审议通过了《关于聘任公司高级管理人员的议案》，聘任郑文平先生为常务副总裁、王世宏先生为副总裁，任期自本次董事会审议通过之日起至第九届董事会任期届满之日止。

郑文平先生：1969 年出生，对外经济贸易大学 EMBA，曾任中国石化集团下北京石油化工工程公司项目管理部副部长、工程建设公司 PMC 项目主任，炼化工程集团公司副总工程师及项目管理中心总经理，曾任延长石油集团北京石油化工工程有限公司副总经理、北京中挥科技有限公司总经理。郑文平先生在能源行业业务拓展、项目运营、企业运营等方面拥有丰富的经验。2021 年 2 月起任本公司常务副总裁。

王世宏先生：1964 年出生，本科学历，毕业于中国人民大学工业经济管理专业，曾在国家经委企管局、国家计委办公厅及国家发展改革委顾问办公室任职，曾任中国高新投资集团总经理助理、山东晨鸣纸业集团副总经理。王世宏先生在公司战略规划、企业运营方面拥有丰富的经验。2012 年 9 月加入新奥集团，曾任新奥集团高级副总裁。2021 年 2 月起任本公司副总裁。

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王玉锁	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	董事	2000-8-1	——
王玉锁	新奥控股投资股份有限公司	董事长	2000-1-13	——
于建潮	河北威远集团有限公司	董事长	2010-7-19	——
金永生	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	董事	2006-8-21	——
金永生	新奥控股投资股份有限公司	董事	2016-10-17	——
金永生	廊坊合源投资中心（有限合伙）	执行事务合伙人委派代表	2012-1	——
赵令欢	联想控股股份有限公司	常务副总裁、董事	2012-1	——
王曦	新奥控股投资股份有限公司	监事	2018-6-25	——
王冬至	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT	董事	2020-2-28	——

	LIMITED			
王冬至	新奥控股投资股份有限公司	董事	2020-8-4	——
蒋承宏	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	董事	2020-2-28	——
王子峥	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	董事	2014-2-28	——
王子峥	新奥控股投资股份有限公司	董事	2015-7-30	
蔡福英	河北威远集团有限公司	监事	2016-3-4	——
在股东单位任职情况的说明	无			

(二)在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
王玉锁	新奥集团股份有限公司	董事局主席	1998-12	——
王玉锁	新智认知数字科技股份有限公司	董事	2010-12-20	2023-3-15
王玉锁	廊坊市天然气有限公司	董事长	1992-12	——
王玉锁	新奥光伏能源有限公司	董事长	2008-3	——
王玉锁	廊坊新奥能源发展有限公司	董事长	2010-1	——
王玉锁	新奥科技发展有限公司	董事长	2010-1	——
于建潮	新奥（舟山）液化天然气有限公司	董事长	2019-7	——
金永生	新奥集团股份有限公司	董事局副主席	2019-7	——
王子峥	新智控股有限公司	董事	2015-6	——
王子峥	一城一家网络科技有限公司	董事长、总经理	2014-10	——
王子峥	新奥数能科技有限公司	董事	2018-3	——
王子峥	新智认知数字科技股份有限公司	董事长	2018-5-4	2020-3-16
郑洪弢	新奥（舟山）液化天然气有限公司	董事	2019-7	——
蒋承宏	新奥集团股份有限公司	首席财务官	2020-3	——
蒋承宏	西藏旅游股份有限公司	董事	2018-7-30	2021-5-23
张瑾	新奥集团股份有限公司	常务副总裁	2017-9	——

张瑾		首席人才激发改正师	2019-1	——
张瑾	新智认知数字科技股份有限公司	董事	2020-3-16	2023-3-15
蔡福英	新奥集团股份有限公司	股东理事会理事长助理	2018-2	——
蔡福英	新智认知数字科技股份有限公司	监事会主席	2013-12-19	2023-3-15
王曦	新智认知数字科技股份有限公司	常务副总裁	2019-7-18	2023-3-15
王曦	新智认知数字科技股份有限公司	董事	2020-3-16	2023-3-15
王曦	西藏旅游股份有限公司	监事会主席	2018-7-30	2021-5-23
李鑫钢	天津大学	教授	1999	——
乔钢梁	任丹纳赫集团	副总裁	2013-11	——
唐稼松	江苏新丽华企业集团有限公司	财务总监	2019-3	——
在其他单位任职情况的说明	上述仅列示董事、监事主要任职情况。			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据公司章程的有关规定，本公司的董事、独立董事、监事的报酬由公司股东大会决定，高级管理人员的报酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	(1) 据公司及各控股子公司主要经营场所所在地同类企业薪酬水平； (2) 根据各自岗位职责所处同行业类似岗位职责的薪酬水平； (3) 公司董监高年度考核完成情况。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司为董事、监事和高级管理人员发放的薪酬符合规定，不存在违反公司薪酬管理制度的情形。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	2146.17 万元（注：报告期末全体在任董事、监事、高级管理人员实际获得的报酬合计）

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
金永生	董事	离任	工作变动
关宇	董事、副总裁	离任	工作变动
韩继深	董事	选举	增补
韩继深	联席首席执行官	聘任	新聘
郑洪弢	董事	选举	增补
郑洪弢	总裁	聘任	新聘
蒋承宏	董事	选举	增补
张瑾	董事	选举	增补
张余	独立董事	选举	增补
于建潮	联席首席执行官	聘任	工作调整
王冬至	首席财务官	聘任	新聘

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

√适用 □不适用

公司于 2018 年 4 月收到上海证券交易所的纪律处分决定书：公司在 2013 年发行股份购买资产过程中，存在发行对象未及时披露权益变动报告书、发行对象未及时披露控制权结构变化情况、公司未及时披露控股股东一致行动人范围的变化情况、公司未及时披露重组实施情况报告书的违规事实，对新奥生态控股股份有限公司、控股股东新奥控股投资股份有限公司及其一致行动人新奥资本管理有限公司、北京新奥建银能源发展股权投资基金（有限合伙）、廊坊合源投资中心（有限合伙），股东涛石能源股权投资基金（上海）合伙企业、深圳市平安创新资本投资有限公司、新毅控股有限公司、新元君联恒投资管理（北京）有限公司和时任公司董事长兼实际控制人王玉锁、时任公司董事会秘书王东英、时任新毅控股有限公司执行董事兼实际控制人宋笑宇予以通报批评。详见公司 2018 年 4 月 25 日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的相关公告。

上海证券交易所就公司及相关主体作出的上述通报批评的纪律处分不属于监管机构的行政处罚。

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	149
主要子公司在职员工的数量	39,133
在职员工的数量合计	39,282
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	24,925
销售人员	2,713
技术人员	6,640
财务人员	2,152
行政人员	2,852
合计	39,282
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	963
本科	11,471
大专	13,698
大专以下	13,150
合计	39,282

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司综合考虑发展和实际支付能力，针对不同岗位人员及市场供应情况制定不同的薪酬政策：对核心关键岗位及市场供应稀缺人员采取薪酬市场领先策略；对市场供应充足的岗位人员采取薪酬市场跟随策略。保证企业既避免关键人才流失，又有效的控制及节约人工成本，为企业发展提供有力保障。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司建立了分层分类的培训体系，以内部培训为主，外部培训为辅的方式相结合，制定出符合员工成长和企业发展的培训计划，促进员工能力快速提升和企业健康稳定发展。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

七、其他

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司根据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律、法规及规范性文件的要求，建立了由股东大会、董事会、监事会和公司管理层组成的法人治理机构及运作机制，形成了决策机构、监督机构和管理层之间权责明确、运作规范、相互协调的公司治理体系。董事会向股东大会负责，对公司经营活动中的重大事项进行审议，并做出决定或提交股东大会审议。监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、管理层的行为及公司的财务进行监督。公司联席首席执行官、总裁和其他高级管理人员由董事会聘任，在董事会的领导下，全面负责公司的日常经营管理活动。

根据相关法律、法规及规范性文件的规定，公司已建立并根据实际经营需求逐步完善以《公司章程》为核心，包括《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、专门委员会实施细则等制度的公司治理制度体系，为公司的规范化运作提供了制度保证。

一、股东大会的运作情况

2020 年公司共召开股东大会 6 次，对关联交易、担保、重大资产重组等事项均表决通过，公司充分保障股东依法行使权益，尊重中小股东权益，未发生损害中小股东权益的情况。

二、董事会的运作情况

报告期内，公司董事会、股东大会审议通过选举董事及独立董事的议案，目前董事会由 12 名董事组成，其中 4 名独立董事，符合法律、法规及规范性文件的规定。公司董事具备能源行业、金融、法律、财务、公司治理等不同的专业背景及相关经验，对公司发展给予宝贵意见。公司董事年龄集中在 45-60 岁之间，平均年龄 52 岁，公司董事依照法律法规及《公司章程》勤勉尽职地履行职责和义务。

董事会下设战略委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会、关联交易控制委员会五个专门委员会，并相应执行了工作细则，明确全责、议事规则，确保董事会决策的客观性和科学性。

三、监事会运作情况

报告期内，共召开监事会 6 次，监事依照《公司章程》及《监事会议事规则》的规定，对公司重大资产重组、募集资金使用、会计师政策变更、定期报告等事项进行审议。

四、信息披露及透明度

公司依照相关法律、法规和《公司章程》的有关规定，真实、准确、完整、及时地披露公司重大信息，维护中小投资者利益。

五、内幕信息知情人管理

公司制定了《内幕信息知情人管理制度》，并按照相关要求，对内幕信息在公开前的报告、传递、编制、审核、披露等各环节的内幕信息知情人进行登记，并按照监管要求将相关内幕信息知情人名单报送备案。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 3 月 30 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 3 月 31 日
2019 年年度股东大会	2020 年 5 月 13 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 5 月 14 日
2020 年第二次临时股东大会	2020 年 8 月 7 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 8 月 8 日
2020 年第三次临时股东大会	2020 年 9 月 29 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 9 月 30 日
2020 年第四次临时股东大会	2020 年 11 月 30 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2020 年 12 月 1 日
2020 年第五次临时股东大会	2020 年 12 月 31 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2021 年 1 月 4 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
王玉锁	否	12	12	12	0	0	否	0
王子峥	否	12	12	12	0	0	否	0
于建潮	否	12	12	12	0	0	否	6
金永生	否	8	8	8	0	0	否	0
关宇	否	8	8	8	0	0	否	1
郑洪弢	否	4	4	4	0	0	否	0
韩继深	否	4	4	4	0	0	否	0
蒋承宏	否	1	1	1	0	0	否	0
张瑾	否	1	1	1	0	0	否	0
赵令欢	否	12	12	12	0	0	否	0
乔钢梁	是	12	12	12	0	0	否	0
李鑫钢	是	12	12	12	0	0	否	0
唐稼松	是	12	12	12	0	0	否	0
张余	是	1	1	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	12
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	12
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

公司董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会、关联交易控制委员会。报告期内，各专门委员会严格按照《公司章程》、《董事会议事规则》等相关规定开展工作。

审计委员会在公司年度报告的审计工作、聘请外部审计机构、募集资金使用等方面充分发挥了审查、监督作用，确保了足够的时间和精力完成工作职责，切实履行了审计委员会的责任和义务，有效监督了公司的审计工作，并对促进公司内部控制管理起到了积极的作用。

提名委员会在审查董事、高级管理人员的任职资格及聘任程序等方面，薪酬与考核委员会在考核董事及高管薪酬情况、薪酬政策执行情况等方面切实履行责任和义务。

战略委员会根据公司发展要求，在公司战略规划、重大资本运作方面进行研究和把关。

关联交易控制委员会对公司开展的关联交易合理性、价格公允性、程序合规性等方面进行严格把关，报告期内公司发生的关联交易不存在损害公司及全体股东利益的情况。

各专门委员会委员积极出席各自所属委员会会议，恪尽职守、勤勉诚信的履行董事会赋予的职责和权限，为专门委员会的规范运作和公司的持续长远发展提出了指导性意见，为完善公司治理结构、促进公司发展起到了积极的作用。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

√适用 □不适用

报告期内，公司董事会薪酬与考核委员会按照《上市公司治理准则》、《公司章程》及《董事会薪酬与考核委员会工作细则》等相关规定，对高级管理人员的业绩和绩效进行综合考评，本报告书中披露的公司高级管理人员的薪酬均严格按照相关规定的绩效评价标准和程序评定、发放。

八、是否披露内部控制自我评价报告

√适用 □不适用

公司《2020 年度内部控制评价报告》全文与本报告同日披露于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn），敬请广大投资者查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

□适用 √不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

详见公司 2021 年 3 月 23 日披露的《新奥股份 2020 年度内部控制评价审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、其他

□适用 √不适用

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所
新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第一期）	19 新燃 01	155158.SH	2019/1/21	2022/1/22	51,937	4.19	本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	上海证券交易所
新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第二期）	19 新燃 02	155207.SH	2019/3/7	2022/3/8	103,345	4.20	本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	上海证券交易所
新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第三期）	19 新燃 03	155781.SH	2019/11/11	2022/11/12	60,299	3.98	本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

16 新奥债首次利息支付已于 2017 年 2 月 25 日兑付完毕。2017 年 2 月 25 日至 2018 年 2 月 24 日期间利息，已于 2018 年 2 月 26 日兑付完毕（遇节假日顺延），2018 年 2 月 25 日至 2019 年 2 月 24 日期间利息已于 2019 年 2 月 25 日完成兑付，2019 年 2 月 25 日至 2020 年 2 月 24 日期间利息已于 2020 年 2 月 25 日完成兑付。公司于 2020 年 12 月 10 日兑付了 16 新奥债剩余全额本金 149,699,000.00 元及 2020 年 2 月 25 日至 2020 年 12 月 9 日期间的相应利息，在上海证券交易所完成了 16 新奥债的提前摘牌。

19 新燃 01 首次利息支付已于 2020 年 1 月 22 日兑付完毕。

19 新燃 02 首次利息支付已于 2020 年 3 月 9 日（遇节假日顺延）兑付完毕。

19 新燃 03 首次利息支付已于 2020 年 11 月 12 日兑付完毕。

公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

16 新奥债债券存续期的第三年末发行人具有上调票面利率选择权，同时投资者具有回售选择权。公司决定不上调本期债券存续期后 2 年的票面利率，即“16 新奥债”的未被回售部分在债券存续期后 2 年的票面利率仍为 6.25%；投资者选择回售债券金额 1,550,301,000.00 元，公司已于 2019 年 2 月 25 日完成兑付，剩余本金 149,699,000.00 元；2020 年 12 月 10 日，公司兑付了 16 新奥债剩余全额本金 149,699,000.00 元及 2020 年 2 月 25 日至 2020 年 12 月 9 日期间的相应利息，在上海证券交易所完成了 16 新奥债的提前摘牌。截止本报告批准报出日债券金额为 0.00 元。

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中信建投证券股份有限公司
	办公地址	北京市东城区朝内大街 188 号
	联系人	田文明
	联系电话	010-86451055
资信评级机构	名称	联合资信评估有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街 2 号中国人保财险大厦 17 层

其他说明：

适用 不适用

三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

16 新奥债：

公司本次面向合格投资者公开发行的公司债券总额不超过人民币 17 亿元，主要目的在于拓宽公司融资渠道，优化公司债务期限结构。公司拟将本次债券募集资金全部用于补充公司流动资金及偿还银行借款，其中 8 亿元用于偿还银行贷款，剩余部分用于补充流动资金。

2016 年 2 月 25 日，公司面向合格投资者公开发行了新奥生态控股股份有限公司 2016 年公司债券，发行规模人民币 17 亿元，募集资金扣除发行费用之后的金额为 1,691,500,000.00 元。

截止 2020 年 12 月 31 日，专户资金累计偿还银行借款及替换偿还银行贷款的自有资金 799,506,200.00 元，划入本公司及下属子公司结算账户补充流动资金 893,750,000.00 元，募集资金账户余额为 638,003.41 元。募集资金已按照募集说明书中约定的用途使用完毕，专户中余额为募集资金产生利息的剩余金额。截止 2020 年 12 月 31 日募集资金账户共产生利息 2,400,025.21 元，报告期产生手续费 2,387.13 元。本次发行公司债募集资金的存储及使用程序均按照与受托管理人中银国际证券有限责任公司、存放募集资金的托管银行中国银行股份有限公司廊坊市开发区支行签订的《募集资金专户存储三方监管协议》执行，已募集资金使用与募集说明书相关承诺一致，募集资金账户运作规范。

19 新燃 01：

公司本次面向合格投资者公开发行的公司债券总额不超过人民币 5 亿元，主要目的在于拓宽公司融资渠道，优化公司债务期限结构。公司拟将本次债券募集资金全部用于偿还银行借款。

2019 年 1 月 23 日，公司面向合格投资者公开发行了新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第一期），发行规模人民币 5 亿元，募集资金扣除发行费用之后的金额为 498,000,000.00 元。

截止 2020 年 12 月 31 日，专户资金累计偿还银行借款及替换偿还银行贷款的自有资金 498,000,000.00 元，募集资金账户余额为 13,008.11 元，募集资金已按照

募集说明书中约定的用途使用完毕，专户中余额为募集资金产生利息的剩余金额。截止 2020 年 12 月 31 日募集资金账户共产生利息 15,222.11 元，报告期产生手续费 1,022.00 元。本次发行公司债募集资金的存储及使用程序均按照与受托管理人中信建投证券股份有限公司、存放募集资金的托管银行中国银行股份有限公司廊坊市开发区支行签订的《募集资金专户存储三方监管协议》执行，已募集资金使用与募集说明书相关承诺一致，募集资金账户运作规范。

19 新燃 02:

公司本次面向合格投资者公开发行的公司债券总额不超过人民币 10 亿元，主要目的在于拓宽公司融资渠道，优化公司债务期限结构。公司拟将本次债券募集资金全部用于偿还银行借款。

2019 年 3 月 7 日，公司面向合格投资者公开发行了新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第二期），发行规模人民币 10 亿元，募集资金扣除发行费用之后的金额为 996,000,000.00 元。

截止 2020 年 12 月 31 日，专户资金累计偿还银行借款 996,246,918.90 元，募集资金账户余额为 0.00 元。募集资金已按照募集说明书中约定的用途使用完毕。截止 2020 年 12 月 31 日募集资金账户共产生利息 248,118.90 元，报告期产生手续费 0.00 元。本次发行公司债募集资金的存储及使用程序均按照与受托管理人中信建投证券股份有限公司、存放募集资金的托管银行中国银行股份有限公司廊坊分行营业部签订的《募集资金专户存储三方监管协议》执行，已募集资金使用与募集说明书相关承诺一致，募集资金账户运作规范。

19 新燃 03:

公司本次面向合格投资者公开发行的公司债券总额不超过人民币 6 亿元，主要目的在于拓宽公司融资渠道，优化公司债务期限结构。公司拟将本次债券募集资金全部用于偿还银行借款。

2019 年 11 月 11 日，公司面向合格投资者公开发行了新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第三期），发行规模人民币 6 亿元，募集资金扣除发行费用之后的金额为 599,046,000.00 元。

截止 2020 年 12 月 31 日，专户资金累计偿还银行借款及替换偿还银行贷款的自有资金 599,046,000.00 元，募集资金账户余额为 26,512.30 元。募集资金已按照募集说明书中约定的用途使用完毕，专户中余额为募集资金产生利息的剩余金额。

截止 2020 年 12 月 31 日募集资金账户共产生利息 27,172.30 元，报告期产生手续费 660.00 元。本次发行公司债募集资金的存储及使用程序均按照与受托管理人中信建投证券股份有限公司、存放募集资金的托管银行中国银行股份有限公司廊坊分行营业部签订的《募集资金专户存储三方监管协议》执行，已募集资金使用与募集说明书相关承诺一致，募集资金账户运作规范。

四、公司债券评级情况

√适用 □不适用

16 新奥债：

公司聘请了联合信用评级有限公司对本次公司债券发行的资信情况进行评级。根据联合评级出具的《新奥生态控股股份有限公司 2016 年公司债券信用评级报告》（联合[2015]559 号），公司的主体长期信用等级为 AA，本次债券信用等级为 AA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥生态控股股份有限公司公司债券 2016 年跟踪评级报告》（联合[2016]703 号），2016 年度公司债券跟踪评级主体长期信用等级为 AA，评级展望为“稳定”，公司发行的“16 新奥债”信用等级为 AA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥生态控股股份有限公司公司债券 2017 年跟踪评级报告》（联合[2017]503 号），2017 年度公司债券跟踪评级主体长期信用等级为 AA，评级展望为“稳定”，公司发行的“16 新奥债”信用等级为 AA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥生态控股股份有限公司公司债券 2018 年跟踪评级报告》（联合[2018]573 号），2018 年度公司债跟踪评级主体长期信用等级为 AA，评级展望为“稳定”，公司发行的“16 新奥债”信用等级为 AA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥生态控股股份有限公司公司债券 2019 年跟踪评级报告》（联合[2019]619 号），2019 年度公司债跟踪评级主体长期信用等级为 AA，评级展望为“正面”，公司发行的“16 新奥债”信用等级为 AA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥生态控股股份有限公司公司债券 2020 年跟踪评级报告》（联合[2020]813 号），2020 年度公司债跟踪评级主体长期信用等级为 AA，评级展望为“正面”，公司发行的“16 新奥债”信用等级为 AA。

2020 年 12 月 10 日，公司完成了“16 新奥债”的提前兑付，2020 年 12 月 11 日，联合资信评估股份有限公司发布了《联合资信评估股份有限公司关于终止新奥天然

气股份有限公司主体及相关债项信用等级的公告》，将不再更新公司及“16 新奥债”债项的评级结果。

19 新燃 01:

公司聘请了联合信用评级有限公司对本次公司债券发行的资信情况进行评级。根据联合评级出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第一期）信用评级报告》（联合[2019]076 号），公司的主体长期信用等级为 AAA, 评级展望为“稳定”，本次债券信用等级为 AAA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司公司债券 2019 年跟踪评级报告》（联合[2019]904 号），2019 年度公司债券跟踪评级主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，公司发行的“19 新燃 01”信用等级为 AAA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司公司债券 2020 年跟踪评级报告》（联合[2020]1251 号），2020 年度公司债券跟踪评级主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，公司发行的“19 新燃 01”信用等级为 AAA。

19 新燃 02:

公司聘请了联合信用评级有限公司对本次公司债券发行的资信情况进行评级。根据联合评级出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第二期）信用评级报告》（联合[2019]281 号），公司的主体长期信用等级为 AAA, 评级展望为“稳定”，本次债券信用等级为 AAA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司公司债券 2019 年跟踪评级报告》（联合[2019]904 号），2019 年度公司债券跟踪评级主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，公司发行的“19 新燃 01”信用等级为 AAA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司公司债券 2020 年跟踪评级报告》（联合[2020]1251 号），2020 年度公司债券跟踪评级主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，公司发行的“19 新燃 01”信用等级为 AAA。

19 新燃 03:

公司聘请了联合信用评级有限公司对本次公司债券发行的资信情况进行评级。根据联合评级出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司 2019 年公开发行公司债券（第三期）信用评级报告》（联合[2019]2342 号），公司的主体长期信用等级为 AAA, 评级展望为“稳定”，本次债券信用等级为 AAA。

根据联合信用评级有限公司出具的《新奥（中国）燃气投资有限公司公司债券 2020 年跟踪评级报告》（联合[2020]1251 号），2020 年度公司债券跟踪评级主体长期信用等级为 AAA，评级展望为“稳定”，公司发行的“19 新燃 01”信用等级为 AAA。

以上信用评级报告及跟踪评级报告均在上证债券信息网站和联合信用评级有限公司网站披露。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

公司于 2020 年 11 月 19 日发布了召开“16 新奥债”债券持有人会议的通知，于 2020 年 11 月 26 日以电讯形式召开债券持有人会议，参加本次债券持有人会议的债券持有人共计 1 名，并以电子邮件的形式，记名表决通过了《关于提前偿还“16 新奥债”债券募集资金的议案》，同意公司不晚于 2020 年 12 月 10 日提前偿还 16 新奥债存续金额本金及利息。公司于 2020 年 12 月 10 日兑付了 16 新奥债剩余全额本金 149,699,000.00 元及 2020 年 2 月 25 日至 2020 年 12 月 9 日期间的相应利息，在上海证券交易所完成了 16 新奥债的提前摘牌。

以上债券持有会议的相关通知、决议以及提前摘牌公告均在上证债券信息网站披露。

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

公司债券存续期内，债券受托管理人中银国际证券股份有限公司将严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。受托管理

人于 2017 年 1 月 17 日，出具了《新奥生态控股股份有限公司公开发行 2016 年公司债券重大事项临时受托管理事务报告》；于 2017 年 2 月 10 日出具了《新奥生态控股股份有限公司董事、高级管理人员发生变动的临时受托管理事务报告》；于 2017 年 6 月 28 日出具了《2016 年新奥生态控股股份有限公司公司债券受托管理事务年度报告》；于 2018 年 6 月 29 日出具了《新奥生态控股股份有限公司 2016 年公开发行公司债券受托管理事务年度报告（2017 年度）》；于 2018 年 10 月 19 日出具了《关于新奥生态控股股份有限公司签署转让资产框架协议的临时受托管理事务报告》；于 2018 年 11 月 16 日出具了《关于新奥股份重大资产购买预案及拟为 TAL 提供担保的临时受托管理事务报告》；于 2018 年 12 月 17 日出具了《关于新奥生态控股股份有限公司回购股份通知债权人的临时受托管理事务报告》；于 2019 年 6 月 28 日出具了《新奥生态控股股份有限公司 2016 年公开发行公司债券受托管理事务年度报告（2018 年度）》；于 2019 年 9 月 5 日出具了《新奥生态控股股份有限公司筹划重大资产重组的临时受托管理事务报告》；于 2019 年 11 月 27 日出具了《新奥生态控股股份有限公司重大资产重组进展临时受托管理事务报告》；于 2020 年 1 月 6 日出具了《新奥生态控股股份有限公司的临时受托管理事务报告》；于 2020 年 4 月 7 日出具了《新奥生态控股股份有限公司重大资产重组进展临时受托管理事务报告》；于 2020 年 6 月 30 日出具了《新奥生态控股股份有限公司 2016 年公开发行公司债券受托管理事务年度报告（2019 年度）》；于 2020 年 9 月 3 日出具了中银国际证券股份有限公司关于新奥生态控股股份有限公司重大资产重组进展的临时受托管理事务报告》；于 2020 年 9 月 16 日《中银国际证券股份有限公司关于新奥生态控股股份有限公司的临时受托管理事务报告》；于 2020 年 11 月 26 日，作为“16 新奥债”债券持有人会议的召集人及主持人，组织完成“16 新奥债”债券持有人会议，并协助公司完成“16 新奥债”的提前摘牌工作。

公司债券存续期内，债券受托管理人中信建投证券股份有限公司将严格按照《债券受托管理协议》中的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用情况、公司债券本息偿付情况等进行了持续跟踪，并督促公司履行公司债券募集说明书中所约定义务，积极行使了债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。受托管理人于 2020 年 6 月 22 日，出具了《新奥（中国）燃气投资有限公司公司债券 2019 年度受托管理事务报告》。

八、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

主要指标	2020 年	2019 年	本期比上年 同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	1,450,040	1,453,512	-0.24	
流动比率	0.61	0.66	-7.58	
速动比率	0.57	0.57		
资产负债率 (%)	67.80	62.42	增加 5.38 个百分点	
EBITDA 全部债务比	0.45	0.49	-8.16	
利息保障倍数	8.24	7.93	3.91	
现金利息保障倍数	13.55	13.43	0.89	
EBITDA 利息保障倍数	10.26	9.49	8.11	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

□适用 √不适用

十、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

公司与多家金融机构保持良好的长期合作关系，间接融资能力较强，截止 2020 年 12 月 31 日，发行人在金融机构的授信额度总额为 369.61 亿元，其中已使用授信额度 173.59 亿元，未使用额度 196.02 亿元。报告期内，本公司均已按时还本付息，不存在任何违约事项，截止本报告批准报出日，本公司不存在逾期未偿还债项。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

□适用 √不适用

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

□适用 √不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

审 计 报 告

中喜审字[2021]第 00182 号

新奥天然气股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了新奥天然气股份有限公司（以下简称“新奥股份”）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了新奥股份 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于新奥股份，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

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

（一）同一控制下企业合并

1、事项描述

2020 年 6 月，新奥股份及其全资子公司新能（香港）能源投资有限公司通过重大资产置换、发行股份及支付现金并募集配套资金的方式以 2,584,027.00 万元收购

ENN Group International Investment Limited 及 Essential Investment Holding Company Limited 持有的新奥能源控股有限公司（以下简称“新奥能源”）32.80%的股权，由于收购前后，新奥股份和新奥能源均受同一实际控制人控制，且该控制并非暂时性，因此该合并构成同一控制下企业合并。由于交易金额重大，影响比较广泛且同一控制下企业合并涉及对比报表相关项目的追溯调整，因此，我们将其识别为关键审计事项。详见财务报表附注六、合并范围的变更之 2、同一控制下企业合并。

2、审计应对

我们针对同一控制下企业合并事项执行的审计程序主要包括：

（1）获取并查看本次收购相关的协议及补充协议、董事会决议、评估机构对标的资产的估值报告、批复文件等相关文件，确定此次交易中置出资产的处置日及购入资产的合并日，评价管理层对处置日和合并日的判断；

（2）检查新奥股份在企业合并中取得的资产和负债是否按照被合并方的账面价值计量，对新奥股份在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价的差额的会计处理进行复核；检查合并日对同一控制下企业合并的会计处理；

（3）检查合并财务报表是否按照同一控制下企业合并相关规定追溯重述了比较财务数据；

（4）检查新奥股份是否按照企业合并的相关规定将置出资产期初至处置日的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，检查处置日对同一控制下的企业合并中置出资产的会计处理；

（5）检查此次企业合并并在财务报表及附注中的相关披露。

（二）收入确认

1、事项描述

新奥股份 2020 年度实现营业收入为人民币 880.98 亿元，详见财务报表附注五、48，新奥股份的收入主要来自于天然气零售、天然气贸易、天然气直供、工程施工与安装、综合能源销售及服务、延伸业务、煤炭、能源化工、化工贸易等。由于营业收入是新奥股份的关键业绩指标之一，从而存在管理层为了达到特定目标而操作收入确认时点的固有风险，所以我们将新奥股份收入确认识别为关键审计事项。

2、审计应对

针对该关键审计事项，我们执行的审计程序主要包括：

(1) 我们了解、评估了新奥股份管理层对销售流程中的内部控制的设计，并测试了关键控制执行的有效性。

(2) 我们通过抽样检查销售合同及与管理层访谈，识别与收入确认相关的关键合同条款及履约义务进行核实，以判断公司收入确认政策是否符合企业会计准则的要求，且得到一贯执行；

(3) 我们将新奥股份销售的毛利率与上年同期毛利率、同行业毛利率进行了比较，分析毛利率变动趋势是否正常；

(4) 根据收入明细表选取样本，检查与营业收入确认相关的支持性文件，包括合同、订单、销售发票、抄表缴费通知单、结算对账单、客户签收单、竣工报告等，检查根据履约进度确认的工程收入计算的准确性；

(5) 选取报告期收入中的部分客户进行函证或客户走访，以检查收入的真实性；

(6) 检查与收入确认相关的成本结转的及时性和完整性；

(7) 针对资产负债表日前后确认的销售收入核对至客户签收单等支持性文件，执行了截止性测试，以评估销售收入是否在恰当的期间确认。

四、其他信息

新奥股份公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2020 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督新奥股份的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对新奥股份持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意合并财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致新奥股份不能持续经营。

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

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

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

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

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

中喜会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：_____

（项目合伙人） 祁卫红

中国 北京

中国注册会计师：_____

邓海伏

二零二一年三月二十二日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七-1	1,262,867	1,168,017
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七-2	7,000	1,600
衍生金融资产	七-3	33,576	34,501

应收票据	七-4	32,999	59,715
应收账款	七-5	380,591	423,211
应收款项融资	七-6	88,040	63,687
预付款项	七-7	340,343	208,382
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七-8	200,753	123,629
其中：应收利息			460
应收股利		34,314	15,667
买入返售金融资产			
存货	七-9	199,861	395,679
合同资产	七-10	258,704	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七-12	14,813	14,349
其他流动资产	七-13	274,713	279,905
流动资产合计		3,094,260	2,772,675
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七-14	1,648	5,290
其他债权投资			
长期应收款	七-16	22,304	5,125
长期股权投资	七-17	555,972	1,066,512
其他权益工具投资	七-18	28,126	12,634
其他非流动金融资产	七-19	505,156	516,894
投资性房地产	七-20	26,087	26,808
固定资产	七-21	4,820,703	4,335,802
在建工程	七-22	782,341	876,308
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七-26	814,510	713,494
开发支出	七-27	323	1,133
商誉	七-28	56,501	42,993
长期待摊费用	七-29	60,475	56,178
递延所得税资产	七-30	179,395	159,826
其他非流动资产	七-31	4,584	24,577
非流动资产合计		7,858,125	7,843,574
资产总计		10,952,385	10,616,249
流动负债：			
短期借款	七-32	960,512	1,125,248

向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	七-34	40,493	41,615
应付票据	七-35	97,540	61,214
应付账款	七-36	924,586	958,851
预收款项			1,455,042
合同负债	七-38	1,545,419	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七-39	100,765	85,366
应交税费	七-40	202,755	168,029
其他应付款	七-41	385,318	203,267
其中：应付利息			33,479
应付股利		10,513	18,313
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七-43	708,226	71,848
其他流动负债	七-44	139,871	
流动负债合计		5,105,485	4,170,480
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七-45	471,804	488,825
应付债券	七-46	1,078,424	1,243,461
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七-48	14,457	45,245
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	七-51	88,261	449,077
递延所得税负债	七-30	278,387	196,242
其他非流动负债	七-52	388,387	32,988
非流动负债合计		2,319,720	2,455,838
负债合计		7,425,205	6,626,318
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七-53	259,998	122,935

其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七-55		187,386
减：库存股	七-56	19,958	19,958
其他综合收益	七-57	29,594	22,429
专项储备	七-58	8,449	7,341
盈余公积	七-59		14,420
一般风险准备			
未分配利润	七-60	535,146	1,335,789
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		813,229	1,670,342
少数股东权益		2,713,951	2,319,589
所有者权益（或股东权益）合计		3,527,180	3,989,931
负债和所有者权益（或股东权益）总计		10,952,385	10,616,249

法定代表人：王玉锁 主管会计工作负责人：王冬至 会计机构负责人：程志岩

母公司资产负债表

2020 年 12 月 31 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	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		27,323	24,373
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七-1		
应收款项融资			
预付款项		27	86
其他应收款	十七-2	276,559	150,273
其中：应收利息			103
应收股利		15,720	86,852
存货			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		101,806	

其他流动资产		8	57
流动资产合计		405,723	174,789
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		163,883	295,583
长期股权投资	十七-3	910,216	919,014
其他权益工具投资		132	252
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		455	252
在建工程		3,199	2,567
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		1,154	558
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			1
递延所得税资产			
其他非流动资产			861
非流动资产合计		1,079,039	1,219,088
资产总计		1,484,762	1,393,877
流动负债：			
短期借款		210,279	135,803
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		17,200	
应付账款		150	643
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		745	1,144
应交税费		690	318
其他应付款		411,841	89,440
其中：应付利息			5,050
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,020	12,000
其他流动负债			
流动负债合计		641,925	239,348
非流动负债：			

长期借款		56,057	50,000
应付债券			14,970
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		459,923	452,123
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			
非流动负债合计		515,980	517,093
负债合计		1,157,905	756,441
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		259,998	122,935
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		13,131	433,947
减：库存股		19,958	19,958
其他综合收益		-979	-859
专项储备			
盈余公积		20,056	20,056
未分配利润		54,609	81,315
所有者权益（或股东权益）合计		326,857	637,436
负债和所有者权益（或股东权益）总计		1,484,762	1,393,877

法定代表人：王玉锁 主管会计工作负责人：王冬至 会计机构负责人：程志岩

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		8,809,877	8,865,218
其中：营业收入	七-61	8,809,877	8,865,218
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			

二、营业总成本		7,783,356	8,026,958
其中：营业成本	七-61	7,178,244	7,322,145
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七-62	56,936	53,973
销售费用	七-63	121,019	132,142
管理费用	七-64	330,939	329,248
研发费用	七-65	58,508	50,432
财务费用	七-66	37,710	139,018
其中：利息费用		120,548	135,760
利息收入		16,604	27,481
加：其他收益	七-67	38,971	24,726
投资收益（损失以“-”号填列）	七-68	40,438	135,163
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		25,243	101,342
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七-70	-8,104	80,573
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七-71	-20,480	-5,880
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七-72	-6,315	-1,936
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七-73	-12,543	-3,020
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,058,488	1,067,886
加：营业外收入	七-74	8,320	24,337
减：营业外支出	七-75	23,343	13,028
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,043,465	1,079,195
减：所得税费用	七-76	260,158	243,801

五、净利润（净亏损以“-”号填列）		783,307	835,394
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		783,307	817,095
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			18,299
（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）		210,696	290,558
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		572,611	544,836
六、其他综合收益的税后净额		8,173	2,927
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		3,246	-859
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		3,919	3,459
（1）权益法下可转损益的其他综合收益			
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额			
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		791,480	838,321
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额			
		217,861	293,158

(二) 归属于少数股东的综合收益总额		573,619	545,163
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.82	1.12
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.82	1.12

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：350,984 万元，上期被合并方实现的净利润为：414,769 万元。

法定代表人：王玉锁 主管会计工作负责人：王冬至 会计机构负责人：程志岩

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位:万元 币种:人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七-4	20,243	16,301
减：营业成本	十七-4	11	25
税金及附加		396	172
销售费用			
管理费用		8,012	13,735
研发费用			
财务费用		21,488	29,325
其中：利息费用		21,149	24,768
利息收入		976	525
加：其他收益		23	22
投资收益（损失以“—”号填列）	十七-5	8,480	76,996
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,266	-183
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）			
信用减值损失（损失以“—”号填列）		18	-294
资产减值损失（损失以“—”号填列）			
资产处置收益（损失以“—”号填列）			-1
二、营业利润（亏损以“—”号填列）		-1,143	49,767

加：营业外收入		2	14,315
减：营业外支出		134	
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-1,275	64,082
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-1,275	64,082
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-1,275	64,082
（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		-120	-859
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-120	-859
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		-120	-859
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		-1,395	63,223
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：王玉锁 主管会计工作负责人：王冬至 会计机构负责人：程志岩

合并现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		10,356,587	10,430,302
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		14,367	4,908
收到其他与经营活动有关的现金	七-78	74,537	90,068
经营活动现金流入小计		10,445,491	10,525,278
购买商品、接受劳务支付的现金		8,077,452	7,998,102
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			

支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		463,068	453,188
支付的各项税费		451,883	438,177
支付其他与经营活动有关的现金	七-78	208,320	204,738
经营活动现金流出小计		9,200,723	9,094,205
经营活动产生的现金流量净额		1,244,768	1,431,073
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,037,044	2,100,700
取得投资收益收到的现金		61,676	66,471
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		23,048	41,077
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		35,978	70,045
收到其他与投资活动有关的现金	七-78	167,444	137,047
投资活动现金流入小计		1,325,190	2,415,340
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		692,199	891,086
投资支付的现金		1,078,215	2,079,126
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		70,521	128,540
支付其他与投资活动有关的现金	七-78	205,161	118,638
投资活动现金流出小计		2,046,096	3,217,390
投资活动产生的现金流量净额		-720,906	-802,050
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		20,013	16,554

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		20,013	16,554
取得借款收到的现金		2,414,313	2,296,493
收到其他与筹资活动有关的现金	七-78	1,129,045	985,820
筹资活动现金流入小计		3,563,371	3,298,867
偿还债务支付的现金		2,068,084	2,428,291
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		441,323	379,829
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		255,415	218,638
支付其他与筹资活动有关的现金	七-78	1,474,931	1,093,759
筹资活动现金流出小计		3,984,338	3,901,879
筹资活动产生的现金流量净额		-420,967	-603,012
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,542	1,735
五、现金及现金等价物净增加额		105,437	27,746
加：期初现金及现金等价物余额		1,057,662	1,029,916
六、期末现金及现金等价物余额		1,163,099	1,057,662

法定代表人：王玉锁 主管会计工作负责人：王冬至 会计机构负责人：程志岩

母公司现金流量表
2020年1—12月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		7,547	4,662
经营活动现金流入小计		7,547	4,662

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		3,189	6,323
支付的各项税费		1,076	922
支付其他与经营活动有关的现金		3,249	5,764
经营活动现金流出小计		7,514	13,009
经营活动产生的现金流量净额		33	-8,347
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			75,656
取得投资收益收到的现金		86,851	22,700
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			630
投资活动现金流入小计		86,851	98,986
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,992	2,185
投资支付的现金		1,955	105,926
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		3,344	2,450
投资活动现金流出小计		7,291	110,561
投资活动产生的现金流量净额		79,560	-11,575
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		248,300	220,000
收到其他与筹资活动有关的现金		1,499,381	1,462,314

筹资活动现金流入小计		1,747,681	1,682,314
偿还债务支付的现金		194,062	609,963
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		38,646	57,899
支付其他与筹资活动有关的现金		1,591,578	972,436
筹资活动现金流出小计		1,824,286	1,640,298
筹资活动产生的现金流量净额		-76,605	42,016
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-38	-23
五、现金及现金等价物净增加额		2,950	22,071
加：期初现金及现金等价物余额		24,373	2,302
六、期末现金及现金等价物余额		27,323	24,373

法定代表人：王玉锁 主管会计工作负责人：王冬至 会计机构负责人：程志岩

合并所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位:万元 币种:人民币

项目	2020 年度														
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计		
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库 存股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	一般风 险准备	未分配利润			其他	小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	122,935				177,906	19,958	21,699	5,404	14,420		612,947		935,353	77,397	1,012,750
加: 会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					9,480		730	1,937			722,842		734,989	2,242,192	2,977,181
其他															
二、本年期初余额	122,935				187,386	19,958	22,429	7,341	14,420		1,335,789		1,670,342	2,319,589	3,989,931
三、本期增减变动金额(减少以 “-”号填列)	137,063				-187,386		7,165	1,108	-		-800,643		-857,113	394,362	-462,751
(一) 综合收益总额							7,165				210,696		217,861	573,619	791,480
(二) 所有者投入和减少资本	137,063				-187,386				-		-985,908		-1,050,651	21,137	-
1. 所有者投入的普通股	137,063												137,063	18,602	155,665
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-187,386				-		-985,908		-1,187,714	2,535	-
(三) 利润分配									14,420						1,185,179
1. 提取盈余公积											-25,431		-25,431	-200,960	-226,391
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-25,431		-25,431	-200,960	-226,391
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															

新奥股份 2020 年年度报告

(五) 专项储备								1,108					1,108	566	1,674
1. 本期提取								23,293					23,293	2,182	25,475
2. 本期使用								22,185					22,185	1,616	23,801
(六) 其他															
四、本期期末余额	259,998					19,958	29,594	8,449			535,146		813,229	2,713,951	3,527,180

项目	2019 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	一般风 险准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	122,935				179,365	5,974	19,229	6,299	8,012		524,323		854,189	79,477	933,666
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并					9,950		600	1,959			591,310		603,819	1,825,980	2,429,799
其他															
二、本年期初余额	122,935				189,315	5,974	19,829	8,258	8,012		1,115,633		1,458,008	1,905,457	3,363,465
三、本期增减变动金额（减少以 “-”号填列）					-1,929	13,984	2,600	-917	6,408		220,156		212,334	414,132	626,466
（一）综合收益总额							2,600				290,558		293,158	545,163	838,321
（二）所有者投入和减少资本					-471	13,984					-38,563		-53,018	34,034	-18,984
1. 所有者投入的普通股														14,777	14,777
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-471	13,984					-38,563		-53,018	19,257	-33,761
（三）利润分配									6,408		-31,839		-25,431	-165,009	-190,440
1. 提取盈余公积									6,408		-6,408				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-25,431		-25,431	-165,009	-190,440
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								-917					-917	-56	-973

新奥股份 2020 年年度报告

1. 本期提取								19,367					19,367	1,244	20,611
2. 本期使用								20,284					20,284	1,300	21,584
(六) 其他						-1,458							-1,458		-1,458
四、本期期末余额	122,935				187,386	19,958	22,429	7,341	14,420		1,335,789		1,670,342	2,319,589	3,989,931

法定代表人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

会计机构负责人：程志岩

母公司所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	122,935				433,947	19,958	-859		20,056	81,315	637,436
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
三、本年期初余额	122,935				433,947	19,958	-859		20,056	81,315	637,436
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	137,063				-420,816		-120			-26,706	-310,579
（一）综合收益总额							-120			-1,275	-1,395
（二）所有者投入和减少资本	137,063				-420,816						-283,753
1. 所有者投入的普通股	137,063										137,063
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-420,816						-420,816
（三）利润分配										-25,431	-25,431
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-25,431	-25,431
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）											

新奥股份 2020 年年度报告

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、本期末余额	259,998				13,131	19,958	-979		20,056	54,609	326,857

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	122,935				433,947	5,974			13,648	49,072	613,628
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	122,935				433,947	5,974			13,648	49,072	613,628
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）						13,984	-859		6,408	32,243	23,808
（一）综合收益总额							-859			64,082	63,223
（二）所有者投入和减少资本						13,984					-13,984
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他						13,984					-13,984
（三）利润分配									6,408	-31,839	-25,431
1. 提取盈余公积									6,408	-6,408	
2. 对所有者（或股东）的分配										-25,431	-25,431
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	122,935				433,947	19,958	-859		20,056	81,315	637,436

法定代表人：王玉锁

主管会计工作负责人：王冬至

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。

经第六届董事会第二十五次会议、二十六次会议审议通过，公司于 2013 年 7 月 24 日投资人民币 3,000 万元设立全资子公司河北威远生化农药有限公司（简称“农药公司”）。经 2013 年第一次临时股东大会审议通过，公司将“农药生产及销售、生物化工产品、精细化工产品的生产及销售以及其他相关业务”等农化业务（含下属生物药业三厂、鹿泉制剂分公司、循环化工园区分公司）相关经营性资产、负债及相关资质注入农药公司，以经审计的净资产账面价值 22,723 万元对河北威远生物化工有限公司进行增资，由其承接原有农化业务生产定点、生产许可等一系列生产资质，专门负责农化业务的研发、生产、经营等相关活动。2013 年 12 月农药公司完

成工商变更登记手续，注册资本变更为 25,723 万元。公司本部不再从事农化业务的研发、生产、经营等相关活动。

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。此次变更已经中喜会计师事务所有限责任公司以中喜验字[2013]第 09017 号验资报告验证。

根据 2014 年 9 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购相关 LNG 工厂股权之关联交易的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以 16,138.30 万元受让新奥（中国）燃气投资有限公司持有的山西沁水新奥燃气有限公司（简称“沁水新奥”）100%股权，于 2014 年 10 月在山西省沁水县工商行政管理局完成股权过户登记手续；新能矿业有限公司以 6,860.70 万元受让新奥（中国）燃气投资有限公司持有的中海油新奥（北海）燃气有限公司（简称“中海油新奥”）45%股权，截至 2016 年 6 月 30 日中海油新奥（北海）燃气有限公司在北海市工商行政管理局已办理完成股权过户登记手续，同时更名为中海油气电北海燃气有限公司，且换取了新的《企业法人营业执照》。自 2016 年 7 月 1 起中海油气电北海燃气有限公司成为本公司的联营公司。

根据 2014 年 9 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购新能凤凰（滕州）能源有限公司部分股权的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以 16,000.83 万元收购联想控股股份有限公司持有的新能凤凰（滕州）能源有限公司（以下简称“新能凤凰”）17.5%的股权；以 11,429.16 万元收购联想控股（天津）有限公司持有的新能凤凰 12.5%的股权；以 9,000 万元收购山东滕州辰龙能源集团有限公司持有的新能凤凰 10%的股权。截至 2014 年 10 月 16 日新能凤凰在山东省滕州市工商行政管理局办理完毕 40%股权过户登记手续。

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。

2014 年 12 月 3 日公司第七届董事会第十二次会议审议通过《关于同意经营层开展相关 LNG 项目前期运作的议案》，同意经营层开展相关焦炉煤气制 LNG 以及其他非常规天然气制 LNG 项目的前期运作。2015 年 3 月 25 日公司第七届董事会第十四次会议审议通过《关于设立控股子公司徐州新能龙山清洁能源有限公司的议案》，同意公司与徐州市龙山制焦有限公司共同投资设立徐州新能龙山清洁能源有限公司。新能龙山注册资本 11,000 万元人民币，公司以货币方式出资 5,610 万元人民币，持股比例为 51%。因合作条件变化，2015 年 8 月 18 日公司第七届董事会第十九次会议审议通过《关于注销控股子公司徐州新奥龙山清洁能源有限公司的议案》，同意对控股子公司徐州新能龙山清洁能源有限公司注销、清算。

2015 年 6 月 8 日公司召开第七届董事会第十八次会议审议通过《关于设立控股子公司迁安新奥清洁能源有限公司的议案》，同意公司与天津物产迁安物流有限公司、迁安市驿旺投资有限公司共同投资设立迁安新奥清洁能源有限公司，注册资本 11,000 万元人民币。2018 年 11 月公司与天道仓储物流（迁安）有限公司签定股权转让协议，公司将持有的迁安新奥清洁能源有限公司的全部股权以 2,200.28 万元的价格转让给了天道仓储物流（迁安）有限公司，并于当月完成工商变更登记手续。

根据 2015 年 4 月公司第七届董事会第十七次会议和 2015 年 5 月第一次临时股东大会审议通过的《关于新能矿业有限公司收购新地能源工程技术有限公司 100% 股权的议案》，公司之子公司新能矿业有限公司以人民币 106,080.00 万元收购新奥集团股份有限公司持有的新地能源工程技术有限公司（简称“新地工程”）60% 股权，以人民币 70,720.00 万元收购新奥光伏能源有限公司持有的新地能源工程技术有限公司 40% 股权。2015 年 5 月 14 日新地工程在廊坊市开发区工商行政管理局办理完毕 100% 股权变更登记手续，并换取新的《企业法人营业执照》。

根据 2015 年 8 月第七届董事会第十九次会议审议通过的《关于设立全资子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司的议案》，同意公司设立全资子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司，注册资本 8,000 万元。因注册地危化品经营环境和监管政策变化，安全生产经营监管部门暂停在其管辖范围内核发危险化学品经营生产许可证，致使天津自贸的经营目的无法实现，2018 年 3 月 28 日第八届董事会第二十一次会议审议通过的《关于注销子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司的议案》，同意对子公司天津自贸区新奥新能贸易有限公司注销、清算。

根据 2016 年 3 月 22 日公司召开的第七届董事会第二十三次会议，2016 年 4 月召开 2016 年第一次临时股东大会会议审议通过的《关于设立全资子公司新能（天津）能源有限公司的议案》，同意公司设立全资子公司新能（天津）能源有限公司，注册资本为捌仟万元人民币，截至 2019 年 12 月 31 日公司实际出资人民币 8,000 万元。

根据公司 2016 年 3 月第七届董事会第二十三次会议、2016 年 4 月第七届董事会第二十五次会议、2016 年第一次临时股东大会和第二次临时股东大会审议通过的《关于公司重大资产购买方案的议案》、《关于与 Robust Nation Investments Limited 签署附条件生效的股权转让协议的议案》、《关于公司拟指定境外全资子公司新能（香港）能源投资有限公司为重大资产收购实施主体的议案》，公司之全资子公司新能（香港）能源投资有限公司（以下简称“新能香港”）以现金方式收购 Robust Nation Investments Limited 持有的 United Faith Ventures Limited（以下简称“联信创投”）100%股权，从而间接持有的澳大利亚上市公司 Santos Limited（以下或简称“Santos”）11.82%的股权（持股数 209,734,518 股）。新能香港购买联信创投 100%股权为非同一控制下企业合并，实际支付股权购买价款 754,809,895 美元，2016 年 4 月 29 日完成股权交割，确定合并日为 2016 年 4 月 30 日。截至 2016 年 12 月 31 日公司已完成对新能香港人民币 160,000 万元的增资。2018 年 5 月 11 日新能香港公司董事会决议对新能香港增资 532,367,984 美元，5 月 16 日新能香港公司已收到增资 532,367,984 美元，并办理完成注册变更登记手续。截至 2019 年 12 月 31 日，公司累计对新能香港出资人民币为 498,181.52 万元。

根据公司 2017 年 11 月 30 日第八届董事会第十七次会议审议通过的《关于转让新能（蚌埠）能源有限公司 100%股权的议案》，公司将全资子公司新能（蚌埠）能源有限公司 100%股权以人民币 5,545.32 万元的价格转让给安徽泓润石油化工销售有限公司，2017 年 12 月 11 日，公司与安徽泓润石油化工销售有限公司、新能蚌埠签署《股权转让协议》。2018 年 1 月完成上述股权转让的工商变更登记手续，股权转让款已全部到账，本次股权转让完成后，公司不再持有新能（蚌埠）能源有限公司股权。

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 2019 年 3 月 12 日第八届董事会第四十次会议决议审议通过的《关于就农兽药资产出售事项与利民股份等相关主体签署股权转让协议的议案》，公司将全资子公司河北威远生物化工有限公司的 100%股权、河北威远动物药业有限公司的 100%股权、内蒙古新威远生物化工有限公司的 100%股权，以人民币 75,855.78 万元的价格，转让给利民化工股份有限公司 60%股权、新疆欣荣仁和股权投资有限合伙企业 25%股权、嘉兴金榆新威股权投资合伙企业（有限合伙）15%股权。2019 年 3 月 12 日，公司与利民化工股份有限公司、新疆欣荣仁和股权投资有限合伙企业、嘉兴金榆新威股权投资合伙企业（有限合伙）签署《股权转让协议》。2019 年 6 月完成上述股权转让的工商变更登记手续，股权转让款已全部到账，本次股权转让完成后，公司不再持有河北威远生物化工有限公司、河北威远动物药业有限公司、内蒙古新威远生物化工有限公司三家公司（以下简称“农兽药三家公司”）股权。

根据 2019 年 8 月 15 日公司召开第九届董事会第二次会议，2019 年 9 月召开 2019 年第四次临时股东大会会议审议通过的《关于设立全资子公司的议案》。同意公司设立全资子公司新奥（天津）能源投资有限公司，注册资本为 50 亿元人民币。

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》。

截至 2020 年 12 月 31 日, 公司注册资本人民币 2,599,982,463.00 元; 统一社会信用代码: 91130100107744755W; 法定代表人: 王玉锁; 公司住所: 石家庄市和平东路 393 号; 公司主要经营范围: 以天然气为主的清洁能源项目建设, 清洁能源管理服务, 天然气清洁能源技术研发、技术咨询、技术服务、技术转让, 企业管理咨询, 商务咨询服务(证券、投资、期货、教育、培训除外)。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

子公司全称	注册资本(万元)	持股比例(%)		备注
		直接	间接	
新能矿业有限公司	79,000		100.00	
新能能源有限公司	USD32,516		79.91	
内蒙古鑫能矿业有限公司	1,000		100.00	
新奥新能(北京)科技有限公司	1,000		80.00	
山西沁水新奥清洁能源有限公司	9,000		100.00	
新地能源工程技术有限公司	30,000		100.00	
新能(香港)能源投资有限公司	USD77,818	100.00		
新能(廊坊)能源化工技术服务有限公司	1,101		79.91	
新能(天津)能源有限公司	8,000		100.00	
新奥(天津)能源投资有限公司	500,000	100.00		
新地(舟山)天然气管道维修有限公司	5,000		100.00	
重庆新奥龙新清洁能源有限公司	1,000	51.00		
上海国际化建工程咨询有限公司	1,000	64.00		
ENN LNG(SINGAPORE)PTE. LTD	SGD5,000		100.00	
Xinneng Capital Management Limited	USD0.01		100.00	
ENN Natural Gas Investment Inc	USD0.01		100.00	
ENN Clean Energy International Investment Limited	USD0.01		100.00	

新奥能源控股有限公司	HKD30,000		32.72	
新奥（海南）能源贸易有限公司	USD2,000		100.00	
新奥新能（浙江）能源贸易有限公司	5,000		100.00	

本报告期，公司及公司所属全资子公司新能香港通过资产置换、发行股份及支付现金收购 ENN Group International Investment Limited（以下简称“新奥国际”）及 Essential Investment Holding Company Limited（以下简称“精选投资”）所持有新奥能源控股有限公司（以下简称“新奥能源”）合计 369,175,534 股股份（截至 2020 年 12 月 31 日，该等股份占新奥能源已发行流通股总数的 32.72%），该公司成为公司重要子公司。根据《企业会计准则》，该事项构成同一控制下合并，公司合并财务报表按照同一控制下企业合并原则进行编制，应当将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并报表，同时应当对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。详见“附注八、合并范围的变更之 2、同一控制下企业合并”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

公司以持续经营为基础，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》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

1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合《企业会计准则》及其应用指南和准则解释的要求，真实完整地反映了本公司财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等相关信息。

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

本公司以人民币为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。

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。子公司是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体

（注：有时也称为特殊目的主体）。

（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。

7. 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。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金是指企业库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 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。

10. 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

①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。本公司此类金额资产包括货币资金、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。

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

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。

③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。

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。

本公司在上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。

① 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；

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(含)30 日，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义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

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义务，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

② 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；

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。

③预期信用损失的确定

本公司对已经发生信用减值的应收账款按照单项考虑预期信用损失，对于其他应收账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，

将按组合考虑的应收账款分为不同组别，采用的共同信用风险特征包括：应收账款对应的业务类型和业务渠道、债务人所处地理位置等。

本公司对于其他应收款项(包括应收票据、应收款项融资、其他应收款、一年内到期的非流动资产、其他流动资产、长期应收款等)和其他债权投资按照单项考虑预期信用损失。

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。

④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：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然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：

①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。

②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。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

②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：①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；②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；③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：

①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。

②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。

③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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注“五、10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注“五、10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

13. 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。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注“五、10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

15. 存货

√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。

（4）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。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

√适用 □不适用

自 2020 年 1 月 1 日起适用

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。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注“五、10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

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。

17. 持有待售资产

√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。

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”。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见附注“五、10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见附注“五、10、金融工具（2）金融资产及其他项目减值”。

21. 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）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。

（2）后续计量及损益确认方法

能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，采用成本法核算。对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算；对联营企业的权益性投资中，通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的，以公允价值计量且其变动计入损益。

①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。

②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。

（3）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。

（4）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

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。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的权益性投资，即对合营企业投资。

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，应当考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。投资方能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

22. 投资性房地产

（1）如果采用公允价值计量模式的：

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：①与投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业；②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

①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。

②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。

③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。

④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:

①投资性房地产所在地有活跃的房地产交易市场;

②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。

23. 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。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司,且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按照购建时的实际成本进行初始计量。

(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	10%	3.00%~4.50%

折旧方法：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（矿井建筑物除外）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。

根据财政部（89）财工字第 302 号文件规定，矿井建筑物按产量法计提折旧，计提比例为 2.5 元/吨。

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

公司在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。

公司融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。

公司融资租入的固定资产采用与自有固定资产应计提折旧相一致的折旧政策。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

24. 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。

25. 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：

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

②借款费用已经发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(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。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

(1) 核算内容：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。包括专利权、非专利技术、商标权、著作权、特许权、土地使用权、产能指标、特许经营权、技术、客户基础等。

(2) 计量：公司无形资产按照成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产，按照经济利益的预期实现方式，在其使用寿命内系统合理摊销；使用寿命不确定的无形资产不进行摊销。

(3) 土地使用权的核算：公司购入的土地使用权，或以支付土地出让金方式取得的土地使用权，按成本进行初始计量。土地使用权用于建造自用某项目时，土地使用权的账面价值不与地上建筑物合并计算成本，而仍作为无形资产核算，单独进行摊销。

(4) 采矿权的核算及摊销：公司购入的采矿权按取得成本进行初始计量，2011年按采矿权取得成本和采矿权证剩余年限摊销，2012年起依据2011年末账面净值及可开采储量按工作量法进行摊销。

(5) 置换产能指标费用支出及摊销：公司为扩大产能置换的产能指标，以取得成本进行初始计量，按置换完成后相关主管部门批准的有效期限进行摊销。

(6) 非同一控制下企业合并形成的无形资产

非同一控制下企业合并中收购的无形资产与商誉分开确认，形成的特许经营权、技术、客户基础等无形资产，初步以收购日的公允价值确认为其入账成本，拥有固定使用年期的无形资产，以成本减累计摊销及减值列账，按预计可使用年期以直线法摊销。

(7) 无形资产使用寿命的复核：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。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

企业内部研究开发项目研究阶段的支出费用化，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出符合资本化条件的，确认为无形资产。资本化条件具体为：①从技术上来讲，完成该无形资产以使其能够使用或出售具有可行性；②有意完成该无形资产并使用或销售它。③该无形资产可以产生可能未来经济利益。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对归属于该无形资产开发阶段的支出，可以可靠地计量。

30. 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。

31. 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。

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

自 2020 年 1 月 1 日起适用

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。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

①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。

②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。

③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。

④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。

①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。

②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：①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；②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

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 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：①该义务是企业承担的现时义务；②履行该义务很可能导致经济利益流出企业；③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。

36. 股份支付

适用 不适用

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。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

新收入准则（自 2020 年 1 月 1 日起适用）

本公司的收入主要来源于天然气零售、天然气批发、天然气直销、工程施工与安装、综合能源销售及服务、延伸业务、煤炭、能源化工、化工贸易等业务。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）综合能源销售及服务

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。

（3）煤炭、甲醇、二甲醚等产品的生产和销售业务以及贸易产品的销售业务

本公司向批发客户供应批量 LNG、煤炭、甲醇、二甲醚等产品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。

（4）工程施工与安装

工程施工与安装业务，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。

（5）延伸业务

本公司向住宅客户销售燃气器具，如灶具、热水器、抽油烟机及采暖炉。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。

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。

原收入准则（2019 年 12 月 31 日前适用）

（1）商品销售收入的确认：

公司在同时满足以下条件时，确认商品销售收入的实现：公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方；公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠的计量；相关的经济利益很可能流入公司；相关的已经发生和将发生的成本能够可靠地计量。

本公司煤炭、甲醇、二甲醚、农药、兽药、工程设备、工程材料等商品的销售收入，在商品的所有权上的主要风险和报酬已转移给购货方，本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制时予以确认。

本公司销售煤炭具体收入确认原则：根据合同规定，以汽车运输方式销售的，矿（货）场交货后，确认收入实现；以火车运输方式销售的，采用车板交货方式，火车车皮交货后，确认收入实现。

（2）提供劳务收入的确认：

公司在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，确认提供劳务收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：劳务收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；提供劳务的交易已完成并能够可靠地确定；交易中发生的成本能够可靠地计量。在提供劳务交易的结果不能可靠估计的情况下，在资产负债表日按已经发生并预计能够补偿的劳务成本金额确认收入，并按已经发生的劳务成本结转成本；如果已经发生的劳务成本预计不能得到补偿，不确认收入，按已经发生的劳务成本作为当期费用。

（3）让渡资产使用权收入的确认（包括利息收入和使用费收入）：

让渡资产使用权收入同时满足下列条件时予以确认：相关的经济利益很可能流入企业；收入的金额能够可靠的计量。

(4) 建造合同

建造合同的结果在资产负债表日能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。建造合同的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；若合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

固定造价合同同时满足下列条件表明其结果能够可靠估计：合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地计量。

确定完工百分比法的方法为累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例。资产负债表日，合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。执行中的建造合同，按其差额计提存货跌价准备；待执行的亏损合同，按其差额确认预计负债。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

自 2020 年 1 月 1 日起适用

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。

40. 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。

41. 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。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为承租人，对于经营租赁的租金，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；发生的初始直接费用，计入当期损益；或有租金在实际发生时计入当期损益。

本公司作为出租人，按资产的性质将用作经营租赁的资产包括在资产负债表中的相关项目内；对于经营租赁的租金，在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益；对于经营租赁资产中的固定资产，采用类似资产的折旧政策计提折旧；对于其他经营租赁资产，采用系统合理的方法进行摊销；或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司作为承租人，在租赁期开始日将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁

付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用；在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值；未确认融资费用在租赁期内各个期间进行分摊，采用实际利率法计算确认当期的融资费用；或有租金在实际发生时计入当期损益。

在计算最低租赁付款额的现值时，能够取得出租人租赁内含利率的，采用租赁内含利率作为折现率；否则，采用租赁合同规定的利率作为折现率。无法取得出租人的租赁内含利率且租赁合同没有规定利率的，采用同期银行贷款利率作为折现率。

本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产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，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

本公司作为出租人，在租赁期开始日将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益；未实现融资收益在租赁期内各个期间进行分配；采用实际利率法计算确认当期的融资收入；或有租金在实际发生时计入当期损益。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 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国家安全生产监督管理总局联合发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财企[2012]16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企[2012]16号第七条的规定，以建筑安装工程造价为计提依据，适用“市政公用工程、冶炼工程、机电安装工程、化工石油工程、港口与航道工程、公路工程、通信工程为1.5%”的计提比例提取安全费用。

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、煤矿开采

依据财政部、国家发展改革委、国家煤矿安全监察局关于印发《煤炭生产安全费用提取和使用管理办法》和《关于规范煤矿维简费管理问题的若干规定》的通知（财建[2004]119号），及财政部、安全监管总局关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知（财企[2012]16号的规定，经伊金霍洛旗安全生产监督管理局、伊金霍洛旗煤炭局、伊金霍洛旗财政局核实确认公司符合财企（2012）16号第十四条的相关规定，自2018年起按15元/吨的标准提取安全生产费用。公司依据原煤产量按月提取安全生产费，专门用于煤矿安全生产设施投入，煤与瓦斯突出及高瓦斯矿井落实“两个四位一体”综合防突措施支出等十项支出；公司根据原煤实际产量按吨煤9.50元（其中井巷费用吨煤2.50元）从成本中提取煤矿维简费，主要用于煤矿生产正常接续的开拓延深、技术改造等。

C、危险品生产

公司所属危险品生产企业按照财企[2012]16号第八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%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%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0.5%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。

D、危险品运输

本公司所属危险品运输企业按照财企[2012]16号第七条的规定，以上年度实际营业收入为计提依据，适用“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，计入当期损益和专项储备。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“专项储备”项目单独反映安全生产费的期末余额。

(2) 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。

(3) 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

(4) 终止经营

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：①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；②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。

44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)

因执行新收入准则，本公司将存货科目中建造合同形成的已完工未结算资产和工程施工计入合同资产，将建造合同形成的已结算未完工项目款项，提供劳务及与销售商品相关的预收款项重分类至合同负债，将不具有存货控制权的贸易业务由之前的总额法确认收入和成本改为以净额法确认收入和成本。	第九届董事会第十四次会议和第九届监事会第八次会议	详见（3）2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------	----------------------------------------------

其他说明

无

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,168,017	1,168,017	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	1,600	1,600	
衍生金融资产	34,501	34,501	
应收票据	59,715	59,715	
应收账款	423,211	423,211	
应收款项融资	63,687	63,687	
预付款项	208,382	208,382	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	123,629	123,629	
其中：应收利息	460	460	
应收股利	15,667	15,667	
买入返售金融资产			
存货	395,679	169,042	-226,637
合同资产		226,637	226,637
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	14,349	14,349	
其他流动资产	279,905	279,905	
流动资产合计	2,772,675	2,772,675	

非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	5,290	5,290	
其他债权投资			
长期应收款	5,125	5,125	
长期股权投资	1,066,512	1,066,512	
其他权益工具投资	12,634	12,634	
其他非流动金融资产	516,894	516,894	
投资性房地产	26,808	26,808	
固定资产	4,335,802	4,335,802	
在建工程	876,308	876,308	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	713,494	713,494	
开发支出	1,133	1,133	
商誉	42,993	42,993	
长期待摊费用	56,178	56,178	
递延所得税资产	159,826	159,826	
其他非流动资产	24,577	24,577	
非流动资产合计	7,843,574	7,843,574	
资产总计	10,616,249	10,616,249	
流动负债：			
短期借款	1,125,248	1,125,248	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债	41,615	41,615	
应付票据	61,214	61,214	
应付账款	958,851	958,851	
预收款项	1,455,042		-1,455,042
合同负债		1,355,115	1,355,115
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	85,366	85,366	
应交税费	168,029	168,029	
其他应付款	203,267	203,267	
其中：应付利息	33,479	33,479	
应付股利	18,313	18,313	
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	71,848	71,848	
其他流动负债		129,248	129,248

流动负债合计	4,170,480	4,199,801	29,321
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	488,825	488,825	
应付债券	1,243,461	1,243,461	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	45,245	45,245	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	449,077	78,335	-370,742
递延所得税负债	196,242	196,242	
其他非流动负债	32,988	374,409	341,421
非流动负债合计	2,455,838	2,426,517	-29,321
负债合计	6,626,318	6,626,318	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	122,935	122,935	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	187,386	187,386	
减：库存股	19,958	19,958	
其他综合收益	22,429	22,429	
专项储备	7,341	7,341	
盈余公积	14,420	14,420	
一般风险准备			
未分配利润	1,335,789	1,335,789	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	1,670,342	1,670,342	
少数股东权益	2,319,589	2,319,589	
所有者权益（或股东权益）合计	3,989,931	3,989,931	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	10,616,249	10,616,249	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：万元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	24,373	24,373	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			

应收账款			
应收款项融资			
预付款项	86	86	
其他应收款	150,273	150,273	
其中：应收利息	103	103	
应收股利	86,852	86,852	
存货			
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	57	57	
流动资产合计	174,789	174,789	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	295,583	295,583	
长期股权投资	919,014	919,014	
其他权益工具投资	252	252	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	252	252	
在建工程	2,567	2,567	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	558	558	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	1	1	
递延所得税资产			
其他非流动资产	861	861	
非流动资产合计	1,219,088	1,219,088	
资产总计	1,393,877	1,393,877	
流动负债：			
短期借款	135,803	135,803	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	643	643	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	1,144	1,144	
应交税费	318	318	
其他应付款	89,440	89,440	
其中：应付利息	5,050	5,050	
应付股利			

持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	12,000	12,000	
其他流动负债			
流动负债合计	239,348	239,348	
非流动负债：			
长期借款	50,000	50,000	
应付债券	14,970	14,970	
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	452,123	452,123	
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			
非流动负债合计	517,093	517,093	
负债合计	756,441	756,441	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	122,935	122,935	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	433,947	433,947	
减：库存股	19,958	19,958	
其他综合收益	-859	-859	
专项储备			
盈余公积	20,056	20,056	
未分配利润	81,315	81,315	
所有者权益（或股东权益）合计	637,436	637,436	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,393,877	1,393,877	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 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%、5%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%、20%
个人所得税	按个人收入性质及金额确定适用税率	超额累进税率
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%、1.2%
资源税	自产煤销售收入和自产煤销售收入的90%	10%
耕地占用税	按煤矿塌陷区占用土地面积征收	27 元/平方米
本公司境外子公司		
香港利得税	在香港地区产生的利得	16.50%
股息税	香港居民企业在中国境内取得的股息所得	10%、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、工资等征税	0%
新加坡公司所得税	来源于新加坡的所得	17%
美国公司所得税	来源于美国的所得	21%

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 (%)
新能矿业有限公司	15
新地能源工程技术有限公司	15
新能能源有限公司	15
新能(香港)能源投资有限公司	16.5
ENN Clean Energy International Investment Limited	0
ENN LNG(SINGAPORE)PTE LTD	17
新能(廊坊)技术服务有限公司	15
山西沁水新奥清洁能源有限公司	15
新乡新奥丽华能源发展有限公司	15
廊坊新奥智能科技有限公司	15
葫芦岛新奥燃气发展有限公司	15
湖南银通科技有限责任公司	15
湘潭新奥燃气有限公司	15
长沙新奥燃气有限公司	15

新奥新能源工程技术有限公司	15
株洲新奥燃气有限公司	15
新乡新奥燃气工程有限公司	15
开封新奥燃气有限公司	15
商丘新奥燃气工程有限公司	15
桂林新奥燃气有限公司	15
湛江新奥燃气有限公司	15
贵港新奥燃气有限公司	15
贵港新奥燃气工程有限公司	15
桂林新奥燃气发展有限公司	15
长沙星沙新奥燃气有限公司	15
通辽新奥燃气发展有限公司	15
开封新奥燃气工程有限公司	15
湘潭新奥燃气发展有限公司	15
怀化新奥燃气有限公司	15
广州新奥燃气有限公司	15
怀集新奥燃气有限公司	15
永州新奥燃气有限公司	15
广州番禺新奥燃气有限公司	15
青岛新奥清洁能源有限公司	15
上海新奥新能源技术有限公司	15
洛阳新奥能源发展有限公司	15
新奥综合能源网络科技有限公司	15
廊坊新奥综合能源网络科技服务有限公司	15
隆昌中欧油气能源有限公司	15
内蒙古华亿能源股份有限公司	15
新奥卓信投资有限公司	16.5
新奥卓诚投资有限公司	16.5
嘉品控股有限公司	16.5
香港天成能源投资集团有限公司	16.5
新奥燃气香港投资有限公司	16.5
新奥燃气投资集团有限公司	16.5
新奥能源中国投资有限公司	16.5
新奥液化天然气贸易有限公司	16.5
新奥能源控股有限公司	16.5
新奥燃气北美投资有限公司	21
ENN Global Trading Pte. Ltd.	17
新奥廊坊投资有限公司	0
新奥浙江投资有限公司	0
新奥燃气中国投资有限公司	0

享受国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠情况：

本公司部分子公司：亳州皖华燃气有限公司、亳州新奥能源发展有限公司等公司适用《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13号）规定：自2019年1月1日至2021年12月31日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

公司享有的企业所得税税收优惠政策：

（1）经内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗国家税务局审核确认，新能矿业有限公司符合《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税〔2011〕58号）、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题（国家税务总局公告2012年第12号）、《内蒙古自治区国家税务局关于西部大开发鼓励类项目继续执行企业所得税税收优惠问题的通知》（2011年2号公告）以及《内蒙古自治区国家税务局关于执行西部大开发企业所得税优惠政策有关具体问题的公告（2012年第9号公告）》之规定，2011年1月开始享受西部大开发税收优惠之15%的企业所得税率税率；依据《产业结构调整指导目录（2019年本）》规定，新能矿业有限公司于2020年11月14日取得《内蒙古自治区发展和改革委员会关于新能矿业有限公司王家塔煤矿相关业务属于西部地区鼓励类产业范围的复函》（内发改开放函[2020]664号）以及《西部地区鼓励类产业目录（2020年本）》相关规定，自2021年1月1日至2030年12月31日继续减按15%的税率缴纳企业所得税。

（2）公司所属子公司新能能源有限公司，根据内蒙古自治区鄂尔多斯市达拉特旗国家税务局2008年8月8日（达国税发〔2008〕92号）《达旗国家税务局关于新能能源有限公司申请享受企业所得税优惠政策的批复》文件批复，从2008年度起享受企业所得税“免二减三”的税收优惠政策。2012年11月新能能源有限公司收到鄂尔多斯市达拉特旗国家税务局审核批准的《西部大开发企业所得税优惠政策审核确认表》，同意新能能源有限公司2012年起享受15%税率缴纳企业所得税的税收优惠

政策。同时新能能源有限公司于 2018 年 10 月被认定为高新技术企业，有效期三年。

(3) 在报告期内，本公司部分子公司：葫芦岛新奥燃气发展有限公司、新奥综合能源网络科技有限公司、新地能源工程技术有限公司、山西沁水新奥清洁能源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。

(4) 本公司部分子公司：亳州皖华燃气有限公司、亳州新奥能源发展有限公司等公司适用《财政部税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税[2019]13 号）规定：自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 50% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税。

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	826	902
银行存款	1,166,696	1,057,009
其他货币资金	95,345	110,106
合计	1,262,867	1,168,017
其中：存放在境外的款项总额	78,830	23,989

其他说明

其中因抵押、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
外埠存款	259	
信用证保证金	1,650	4,960
存出投资款	39	
银行承兑汇票保证金	23,129	38,315
期货保证金	2,024	103
保函保证金	1,118	5,761
其他保证金	7,455	3,055

金融机构法定准备金	46,438	38,395
特许经营权保证金	5,920	3,020
售电代理保证金	4,655	5,351
农民工工资保证金	1,776	
借款保证金存款	1,305	1,395
定期存单质押	4,000	
结构性存款		10,000
合计	99,768	110,355

注：金融机构法定准备金为本公司下属子公司新奥财务有限责任公司在中国人民银行存放的法定准备金。

2、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
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	7,000	1,600
其中：		
结构性存款	7,000	1,600
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
合计	7,000	1,600

其他说明：

√适用 □不适用

交易性金融资产期末较上期期末增加 337.50%，主要原因是本报告期公司所属子公司购入结构性存款增加所致。

3、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		
其中：商品衍生合约	33,424	34,501
套期衍生工具		
其中：外汇衍生合约	152	
合计	33,576	34,501

其他说明：

1、本公司面临的商品价格风险主要来自与原油价格挂钩的 LNG 长期买卖合同，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银行贷款，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，绝大部分外币衍生合约指定为套期工具。

4、 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	29,547	58,869
商业承兑票据	3,452	846
合计	32,999	59,715

注：应收票据期末较上期期末减少 44.74%，主要原因是本报告期公司所属子公司票据到期兑付及本报告期收到 AAA 级以上金融机构票据较多所致。

(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		12,308
商业承兑票据		1,409
合计		13,717

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 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	33,034	100.00	35	0.11	32,999	59,884	100.00	169	0.28	59,715
其中：										
商业承兑票据	3,487	10.56	35	1.00	3,452	1,016	1.70	10	0.98	1,006
银行承兑票据	29,547	89.44			29,547	58,868	98.30	159	0.27	58,709
合计	33,034	/	35	/	32,999	59,884	/	169	/	59,715

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

单位: 万元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑票据	3,487	35	1
合计	3,487	35	1

按组合计提坏账的确认标准及说明

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(6). 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	
坏账准备	169	-134			35
合计	169	-134			35

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、 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
1 年以内	
其中: 1 年以内分项	
1 年以内小计	313,295

1 至 2 年	61,690
2 至 3 年	27,209
3 年以上	18,234
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	11,788
合计	432,216

(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	9,243	2.14	9,243	100.00		6,484	1.42	6,484	100.00	
按组合计提坏账准备	422,973	97.86	42,382	10.02	380,591	451,044	98.58	27,833	6.17	423,211
合计	432,216	/	51,625	/	380,591	457,528	/	34,317	/	423,211

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	9,243	9,243	100.00	收回难度大，发生坏账的可能性较大的款项。
合计	9,243	9,243	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

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	313,219	6,695	2.14
1-2 年	59,787	9,583	16.03
2-3 年	24,792	5,393	21.75

3-5 年	17,959	13,495	75.14
5 年以上	7,216	7,216	100.00
合计	422,973	42,382	10.02

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	6,484	4,404		1,600	-45	9,243
按组合计提坏账准备	27,833	14,549				42,382
合计	34,317	18,953		1,600	-45	51,625

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	1,600

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情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	信用损失准备年末余额	占应收账款年末余额合计数的比例 (%)
第一名	30,942	727	7.16
第二名	9,671	124	2.24
第三名	8,354	43	1.93

第四名	7,666	77	1.77
第五名	7,564	86	1.75
合计	64,197	1,057	14.85

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、 应收款项融资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据	88,040	63,687
合计	88,040	63,687

注：应收款项融资期末较上期期末增加 38.24%，主要原因是本报告期公司所属子公司收到 AAA 级以上金融机构票据较多所致。

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：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	84,686	
商业承兑票据		
合计	84,686	

7、 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	329,876	96.92	199,173	95.58
1 至 2 年	6,833	2.01	6,127	2.94
2 至 3 年	1,561	0.46	1,749	0.84
3 年以上	2,073	0.61	1,333	0.64
合计	340,343	100.00	208,382	100.00

注：预付款项期末较上期期末增加 63.33%，主要原因是本报告期末公司所属子公司采购 LNG 和管道气预付货款较上期期末增加所致。

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位：万元 币种：人民币

单位名称	金额	未结算原因
第一名	1,451	未到结算期
第二名	713	未到结算期
第三名	700	项目未结束
第四名	450	未到结算期
第五名	301	未到结算期
合计	3,615	/

(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	款项性质	与本公司关系	期末余额	时间	占预付款项年末余额合计数的比例 (%)
第一名	天然气采购	非关联方	41,966	1 年以内	12.33
第二名	天然气采购	非关联方	16,419	1 年以内	4.82
第三名	天然气采购	非关联方	11,084	1 年以内	3.26
第四名	天然气采购	非关联方	10,600	1 年以内	3.11
第五名	天然气采购	非关联方	9,766	1 年以内	2.87
合计	/	/	89,835	/	26.39

其他说明

□适用 √不适用

8、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		460
应收股利	34,314	15,667
其他应收款	166,439	107,502

合计	200,753	123,629
----	---------	---------

其他说明:

适用 不适用

1、其他应收款期末较上期期末增加 62.38%，主要原因是本报告期公司所属子公司对外部客户的保证金增加及应收联营公司股利款增加所致。

2、应收股利期末较上期期末增加 119.02%，主要原因是本报告期公司应收联营公司宣布派发的股利款增加所致。

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		444
委托贷款		16
债券投资		
合计		460

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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
烟台新奥燃气发展有限公司	6,900	6,400
盐城新奥压缩天然气有限公司	36	36
中石化新奥(天津)能源有限公司	541	541
新能凤凰(滕州)能源有限公司	15,720	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	2,788	
汕头市华润新奥燃气有限公司	387	267
鹿泉富新燃气有限公司	2,007	2,007

长沙市鑫能车用燃气有限公司		39
宁波新奥燃气有限公司	1,470	
河北中石油昆仑天然气有限公司	2,015	
聊城实华天然气有限公司	2,450	
湖州新奥燃气有限公司		2,825
湖州新奥燃气发展有限公司		3,552
合计	34,314	15,667

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	86,198
1 至 2 年	25,472
2 至 3 年	28,013
3 年以上	16,585
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	13,840
合计	170,108

(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
履约保证金或押金	79,795	35,758
往来款	63,698	52,542
职工借款及备用金	3,980	1,936
资产处置款	3,169	1,889

单位其他	19,466	18,270
合计	170,108	110,395

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	969		1,923	2,892
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段	-233		233	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	976		216	1,192
本期转回				
本期转销				
本期核销			320	320
其他变动			-95	-95
2020年12月31日余额	1,712		1,957	3,669

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	2,892	1,192		320	-95	3,669
合计	2,892	1,192		320	-95	3,669

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	320

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
第一名	往来款	14,406	1年以内、1-2年、2-3年、3年以上	8.47	362
第二名	往来款	11,093	1年以内、2-3年、3年以上	6.52	1
第三名	往来款	7,725	1年以内	4.54	77
第四名	履约保证金或押金	6,932	1-2年	4.08	
第五名	往来款	4,567	1年以内	2.68	46
合计	/	44,723	/	26.29	486

(7). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

9、 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	126,038		126,038	94,035	576	93,459
在途物资	710		710	437		437
在产品	4,356		4,356	5,564		5,564
自制半成品	1,082		1,082	677		677
发出商品	2,592		2,592	489		489
库存商品	64,926		64,926	67,549		67,549
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
委托加工物资	50		50	79		79
其他	107		107	788		788
合计	199,861		199,861	169,618	576	169,042

(2). 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	
原材料	576			576		
在途物资						
在产品						
自制半成品						
发出商品						
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
委托加工物资						
其他						
合计	576			576		

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

(4). 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

10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	262,245	3,541	258,704	230,994	4,357	226,637
合计	262,245	3,541	258,704	230,994	4,357	226,637

(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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产坏账准备	-816			
合计	-816			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的非流动资产	14,813	14,349
合计	14,813	14,349

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

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	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月	整个存续期预期	整个存续期预期	

	预期信用损失	信用损失(未发生信用减值)	信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	64			64
2020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	65			65
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	129			129

13、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	180,066	195,530
预交企业所得税	65,968	46,456
预缴营业税	5,047	6,043
预缴个人所得税	728	245
预交代扣工程税金	7	4
预缴社保及公积金	94	618
委托贷款	22,491	30,219
其他	312	790
合计	274,713	279,905

其他说明

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	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	522			522
2020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	688			688
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 12 月 31 日余额	1,210			1,210

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

√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
委托贷款及保理借款	1,669	21	1,648	5,377	87	5,290
合计	1,669	21	1,648	5,377	87	5,290

注：债权投资期末较上期期末减少 68.85%，主要原因是本报告期公司所属子公司委托贷款重分类至一年内到期的非流动资产所致。

(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

单位：万元 币种：人民币

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	87			87
2020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	-66			-66
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	21			21

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

其他说明

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(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

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

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

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	23,385	1,081	22,304	6,032	907	5,125	5.00%-16.89%
其中：未实现融资收益	3,204		3,204	665		665	
合计	23,385	1,081	22,304	6,032	907	5,125	/

注：长期应收款期末较上期期末增加 335.20%，主要原因是本报告期公司所属子公司新增融资租赁业务所致。

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	907			907
2020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	174			174
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	1,081			1,081

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). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额	本期增减变动							期末 余额	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											
东莞新德燃气工程项目管理有限公司	238			-35						203	1,307
盐城新奥压缩天然气有限公司	2,066			-129						1,937	
鹿泉富新燃气有限公司	7,073			3,168						10,241	
宁波新奥燃气有限公司	12,050			2,207			2,940			11,317	
烟台新奥燃气发展有限公司	42,557			8,648			4,000			47,205	
开封新奥银海车用燃气有限公司	272			-2						270	
唐山新奥一运清洁能源有限公司	1,055			-189						866	
云南云投新奥燃气有限公司	12,444			447						12,891	
海宁市新欣天然气有限公司	1,183	2,000		20			336			2,867	
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	996	9,030		-4,040						5,986	
河北中石油昆仑天然气有限公司	23,111			4,004			2,015			25,100	
河南京宝新奥新能源有限公司	3,255			751						4,006	
杭州萧山环能实业有限公司	747			95			135			707	
衢州新奥中石化车用燃气有限公司	986			146			127			1,005	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	21,524			1,407			1,813			21,118	
嘉兴中国石化新奥燃气有限公司	595			-29			70			496	
廊坊华港新奥燃气投资有限公司	2,032			4						2,036	
保定新奥燃气有限公司	13,787			-20						13,767	
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	862			49						911	
金华中石化新奥车用天然气有限公司	539			34			29			544	
聊城实华天然气有限公司	6,793			1,250			2,450			5,593	
娄底新奥佳亨燃气有限公司	591		590	-1							
广西西江新奥清洁能源有限公司	1,842			-130						1,712	
安徽省皖能新奥天然气有限公司	3,704			28						3,732	
台州新奥石化车用燃气有限公司	301			7						308	
洛阳弘鑫燃气有限公司	893			-8						885	
北京北燃新奥清洁能源有限公司	2,123			-67						2,056	
徐州国投新奥能源有限公司	2,203			65						2,268	
青岛国际机场新能源发展有限公司	4,635	1,750		32						6,417	
云南云投新奥售电有限公司	846		1,255	409							

新奥股份 2020 年年度报告

江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	3,840			-337					3,503	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	2,681			298					2,979	
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	3,787			92					3,879	
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	2,335			186			503		2,018	
南京新奥三鑫交通科技有限公司	510			53					563	
东莞市新奥交通清洁能源有限公司	2,132		1,331	-36			765			
五莲润奥能源发展有限公司	749			8					757	
常山新奥燃气有限公司	245		239	-6						
滨州市环海正烁燃气有限公司	2,004		2,015	11						
宣城市合众天然气管网有限公司	3,333			390			120		3,603	
东莞中电新奥热力有限公司	2,507			473					2,980	
长沙南能新奥新能源科技有限公司	451			-20					431	
株洲泰奥能源有限责任公司		200		2					202	
东莞市常平豪丰新奥能源发展有限公司		49							49	
小计	195,877	13,029	5,430	19,235			15,303		207,408	1,307
二、联营企业										
新能凤凰（滕州）能源有限公司	64,636			-1,271			15,720		47,645	
中海油气电北海燃气有限公司	6,530			65					6,595	
北京中农大生物技术股份有限公司	1,214			-64					1,150	
鄂尔多斯市新能物流有限公司	244			30					274	
重庆龙冉能源科技有限公司		1,435		69					1,504	
临沂中孚天然气开发利用有限公司	7,422			65					7,487	
长沙市鑫能车用燃气有限公司	1,504			68					1,572	
湛江新怡房地产开发有限公司	3,849			1,069			1,350		3,568	
越南城市燃气投资发展股份公司（PV GAS）	3,283			-286					2,997	
湛江中油新奥天然气有限公司	3,257			211			245		3,223	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	24,272			11,021					35,293	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	1,516			12					1,528	
淮安中油天淮燃气有限公司	661			138			138		661	
中石化新奥（天津）能源有限公司	4,390			-327					4,063	
台州市城市天然气有限公司	5,558			-922					4,636	
广州港华燃气有限公司	4,911			1,447			600		5,758	
泰州银杏树燃气有限公司	449			86			76		459	
中海油新润辽宁燃气有限责任公司	1,037			183					1,220	
新余新奥清洁能源有限公司	643			-8					635	
常州美路新奥能源有限公司	528			-18					510	
宿州皖能天然气有限公司	3,074			147					3,221	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	8,624			2,603			5,421		5,806	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	4,043			36					4,079	
汕头市华润新奥燃气有限公司	15,908			2,405			2,450		15,863	

新奥股份 2020 年年度报告

恩纽诚服（廊坊）公共服务技术有限公司	92			-44					48	
宁波新奥燃气发展有限公司	2,264			848			1,470		1,642	
广西溢隆元售电有限公司	1,032			156					1,188	
上海卓效能源科技有限公司	393			48					441	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	4,009			225					4,234	
山东鲁乐天然气有限公司	851			-39					812	
舟山天然气交易市场有限公司	561			-74					487	
舟山市蓝焰燃气有限公司	50,943			1,240					52,183	
湖南益为配售电有限公司	2,956			4					2,960	
浙江新甬舟物流有限公司	742			169					911	
黑龙江省天然气管网有限公司	23,081			454					23,535	
广西大任能源有限责任公司	3,529			81					3,610	
洛阳市天然气储运有限公司	3,238			1					3,239	
河池市宜州华智清洁能源有限公司	150			1					151	
洋浦华智清洁能源有限公司	200		200							
滕州市华智清洁能源有限公司	77								77	
常熟华智清洁能源有限公司	149			-6					143	
湖州新奥燃气有限公司	33,609			5,499			5,852		33,256	
湖州新奥万丰燃气有限公司	24,037			1,676					25,713	
湖州新奥万丰燃气发展有限公司	6,724			1,183					7,907	
山东机场智慧能源发展有限公司	691			-20					671	
衡水建投蓝天股权投资基金中心（有限合伙）	974		971	-3						
开封市兴宋城市商贸有限公司	100			-4					96	
安徽金石宣燃天然气管道有限公司	2								2	
山东鲁新天然气有限公司	1,560			-62					1,498	
湖北公路客运（集团）盛世通运输有限公司	426			13					439	
连云港中新燃气有限公司		9,120		-294					8,826	
盐城国能新奥能源发展有限公司		400		-26					374	
宁波新奥新瑞能源发展有限公司		490		352					842	
金华市高亚天然气有限公司	1,447			-90					1,357	
亳州兴旅新能源有限公司		98		-3					95	
Santos Limited	539,245		519,421	-21,737	850	637	7,343	7,769		
丹江口新奥能源发展有限公司		100		-3					97	
盱眙国联新奥天然气管网有限公司		5,379		-1					5,378	
常州市中吴配售电有限公司		360							360	
蚌埠瑞源配售电有限公司		540							540	
民商（广东）投资合伙企业（有限合伙）		6,000		-295					5,705	
小计	870,635	23,922	520,592	6,008	850	637	40,665	7,769	348,564	
合计	1,066,512	36,951	526,022	25,243	850	637	55,968	7,769	555,972	1,307

其他说明

Santos Limited 本期投资减少原因：公司因收购同一控制下新奥能源控股有限公司 32.80%股权，新能（香港）能源投资有限公司以其持有 United Faith Ventures Limited 100.00%的股权作为支付对价的一部分，United Faith Ventures Limited 持有 Santos Limited 9.97%股权，本期收购完成，新能（香港）能源投资有限公司置出持有 United Faith Ventures Limited 的 100.00%股权，导致对 Santos Limited 的投资减少。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	132	252
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	243	125
嘉兴市燃气集团有限公司	6,179	260
上海中油白鹤石油燃气有限公司	1,004	450
上海石油天然气交易中心有限公司	4,397	4,316
重庆石油天然气交易中心有限公司	5,408	5,121
湘潭德盛能源配售电有限公司	152	160
三门峡市天鹅电力有限公司	1,176	1,500
南京市江北新区配售电有限公司	461	450
黑龙江电力交易中心有限公司	356	
隆昌瑞高能源开发有限公司	1,490	
冀北电力交易中心有限公司	288	
浙江赫森能源有限公司	170	
Santos Limited	6,670	
合计	28,126	12,634

注：1、其他权益工具投资期末较上期期末增加 122.62%，主要原因是本报告期公司参股公司嘉兴市燃气集团有限公司本期公允价值变动以及 Santos 剩余股权转让为其他权益工具投资核算所致。

注：2、嘉兴市燃气集团有限公司在香港交易所上市，12月31日每股价格 10.26 港币，因此公允价值上升 5,919 万元。

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司			-979		战略投资	
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	136	118			战略投资	
嘉兴市燃气集团有限公司		5,919			战略投资	
上海中油白鹤石油燃气有限公司	85	554			战略投资	
上海石油天然气交易中心有限公司		197			战略投资	
重庆石油天然气交易中心有限公司		158			战略投资	
湘潭德盛能源配售电有限公司			-8		战略投资	
三门峡市天鹅电力有限公司			-324		战略投资	

南京市江北新区配售电有限公司		11			战略投资	
黑龙江电力交易中心有限公司					战略投资	
隆昌瑞高能源开发有限公司		90			战略投资	
冀北电力交易中心有限公司			-3		战略投资	
浙江赫森能源有限公司			-71		战略投资	
Santos Limited 股权投资	30	1,750			战略投资	
合计	251	8,797	-1,385		/	

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

单位：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		
非套期衍生工具		
其中：外汇衍生合约		9,958
商品衍生合约	29,197	22,802
公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	475,959	484,134
合计	505,156	516,894

其他说明：

适用 不适用

其中，公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产明细如下：

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称	期末余额	期初余额
国开思远(北京)投资基金有限公司	5,881	10,514
中国石化销售股份有限公司	417,000	417,000
上海大众公用事业(集团)股份有限公司	24,369	28,716
弘毅美元夹层基金	28,709	27,904
合计	475,959	484,134

注 1：外汇衍生合约及商品衍生合约说明详见“附注七-3、衍生金融资产”。

注 2：公司持有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。

注 3：公司持有非上市主体国开思远(北京)投资基金有限公司及弘毅美元夹层基金权益投资，预期持有期限 1 年以上。

20、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	26,808			26,808
二、本期变动	-721			-721
加：外购				
存货\固定资产\在建工程转入	329			329
企业合并增加				
减：处置				
其他转出	33			33
公允价值变动	-1,017			-1,017
三、期末余额	26,087			26,087

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、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	4,820,703	4,335,802
固定资产清理		
合计	4,820,703	4,335,802

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：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	运输设备	燃气管道	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	953,263	941,396	174,952	64,088	3,384,056	5,517,755
2. 本期增加金额	108,125	157,619	17,920	8,844	540,049	832,557
(1) 购置	26,671	69,600	8,799	8,184	34,510	147,764
(2) 在建工程转入	65,386	77,651	8,938	19	472,326	624,320
(3) 企业合并增加	16,035	10,368	183	641	33,213	60,440
(4) 投资性房地产转入	33					33
3. 本期减少金额	55,167	64,626	5,448	9,547	47,214	182,002
(1) 处置或报废	54,722	64,626	5,448	9,547	47,214	181,557
(2) 转入投资性房地产	445					445
4. 期末余额	1,006,221	1,034,389	187,424	63,385	3,876,891	6,168,310
二、累计折旧						

1. 期初余额	144,746	292,446	117,473	35,790	590,081	1,180,536
2. 本期增加金额	26,044	69,593	13,006	6,783	112,397	227,823
(1) 计提	26,044	69,593	13,006	6,783	112,397	227,823
3. 本期减少金额	9,291	30,672	3,572	8,172	12,687	64,394
(1) 处置或报废	9,175	30,672	3,572	8,172	12,687	64,278
(2) 投资性房地产转出	116					116
4. 期末余额	161,499	331,367	126,907	34,401	689,791	1,343,965
三、减值准备						
1. 期初余额		1,417				1,417
2. 本期增加金额	2,826	3,642				6,468
(1) 计提	2,826	3,642				6,468
3. 本期减少金额	2,826	1,417				4,243
(1) 处置或报废	2,826	1,417				4,243
4. 期末余额		3,642				3,642
四、账面价值						
1. 期末账面价值	844,722	699,380	60,517	28,984	3,187,100	4,820,703
2. 期初账面价值	808,517	647,533	57,479	28,298	2,793,975	4,335,802

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器和仪器设备	16,055	2,569		13,486

(4). 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	10,507

(5). 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	90,474	正在与政府部门沟通办理事宜
生活区公寓楼	3,970	正在与政府部门沟通办理事宜
倒班宿舍	1,220	正在与政府部门沟通办理事宜
合计	95,664	/

其他说明：

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	755,172	831,557
工程物资	27,169	44,751
合计	782,341	876,308

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

适用 不适用

单位：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	135,882		135,882	100,385		100,385
燃气工程	414,481	663	413,818	532,325		532,325
年产 20 万吨稳定轻烃项目	143,681		143,681	120,730		120,730
粉浆气化项目（浆粉耦合改造项目）	27,860		27,860	24,393		24,393
生产期开拓工程	514		514	5,359		5,359
煤场全封闭项目	183		183	4,366		4,366
公用工程（园区一体化）	1,938		1,938	1,725		1,725
待安装采煤设备	2		2	24,286		24,286
水系统环保技改项目	16,043		16,043	6,046		6,046
其他工程	15,251		15,251	11,942		11,942
合计	755,835	663	755,172	831,557		831,557

(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	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
廊坊 LNG 储气站项目	23,000	757	23,904	21,901		2,760	107.22	98.00%				自筹
隆平高科项目	17,695	11,729	2,849	10,253		4,325	82.38	98.00%				自筹、贷款
洛阳市伊川鸣皋-嵩县-栾川高压燃气管道工程	32,000	461	2,467	2,058		870	81.00	98.00%	141			自筹、贷款
霞美门站至台商调压站高压管道工程	17,256	3,084	8,002			11,086	64.24	75.00%				自筹
晋南片区次高压天然气管网项目	11,248	1,113	803	121		1,795	92.00	95.00%				自筹
大庆林源化工园区综合能源微网 1 号综合能源主站项目	108,928	19,018	43,322		781	61,559	57.23	90.00%	894	871	4.35	自筹、贷款
东莞市天然气高压管网（鲛沙运河—沙望路）项目施工合同	16,100	10,002	193	10,195			100.00	100.00%				自筹
东莞市天然气高压管网工程北王路、广深高速（高埗门站-中洪支线）项目	26,600	8,534	4,436	12,970			100.00	100.00%				自筹
马目一鱼山次高压天然气管道工程	18,000	8,356	2,950			11,306	62.81	63.00%	287	287	3.48	自筹、贷款
舟山大船重工 8500m ³ LNG 加注船新建项目	37,480	3,881	4,106			7,987	21.31	21.00%				自筹、贷款
海南省儋州市洋浦经济开发区综合能源微网一期项目	16,938	6,439	9,872			16,311	96.30	98.00%	257	257	3.85	自筹、贷款
西三环高压	11,900	3,056	737			3,793	31.87	32.00%	229			自筹、贷款
LNG 应急储配站	58,580	24,989	1,193			26,182	44.69	45.00%	3,179	560	4.75	自筹、贷款
正定县西部供热项目	28,322	9,353	417	9,536		234	34.49	34.00%	322			自筹、贷款
石家庄鹿泉区新奥燃气有限公司鹿泉区高压燃气管线工程	30,000	7,393	367			7,760	25.87	26.00%				自筹
湛江市天然气高压管网（湛江分输站-城北门站段）工程	17,400	10,023	4,253	14,276			82.05	100.00%				自筹、贷款
生产期开拓工程	23,212	5,359	15,271	20,116		514	88.88	99.00%				自筹
年产 20 万吨稳定轻烃项目	376,306	120,730	22,951			143,681	121.29	98.00%	28,771	283	6.18	自筹、贷款、募集资金
粉浆气化项目	21,808	24,393	3,467			27,860	127.75	97.00%				自筹、贷款
煤场全封闭项目	4,500	4,366	50	4,233		183	98.15	99.00%				自筹、贷款
水系统环保技改项目	15,954	6,046	9,997			16,043	100.56	98.00%	75	8	6.18	自筹、贷款
合计	913,227	289,082	161,607	105,659	781	344,249	/	/	34,155	2,266	/	/

(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	本期计提金额	计提原因
加气站及部分管线工程	663	项目规划发生改变，项目暂时停建
合计	663	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

(1). 工程物资情况

√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
专用材料	26,596		26,596	30,500	796	29,704
专用设备	573		573	15,047		15,047
工器具						
在途工程物资						
合计	27,169		27,169	45,547	796	44,751

其他说明：

无

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

□适用 √不适用

25、使用权资产

□适用 √不适用

26、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	采矿权	软件	产能指标	经营权	其他	合计
一、账面原值								
1. 期初余额	245,781	22,599	68,600	63,936	9,670	454,001	14,161	878,748
2. 本期增加金额	22,015	1,720		27,966		120,566	9,902	182,169
(1) 购置	12,861	1,720		10,266		71,610	4,931	101,388
(2) 内部研发				1,289			1,829	3,118
(3) 企业合并增加	6,979					48,956	3,142	59,077
(4) 在建工程转入	2,175			16,411				18,586
3. 本期减少金额	14,835	624		1,025		22,110	1,287	39,881
(1) 处置	14,835	624		1,025		22,110	1,287	39,881
4. 期末余额	252,961	23,695	68,600	90,877	9,670	552,457	22,776	1,021,036
二、累计摊销								
1. 期初余额	36,317	4,093	8,114	21,283	101	89,133	6,213	165,254
2. 本期增加金额	7,056	2,801	813	8,991	174	22,149	4,331	46,315
(1) 计提	7,056	2,801	813	8,991	174	22,149	4,331	46,315
3. 本期减少金额	2,983	200		743		646	471	5,043
(1) 处置	2,983	200		743		646	471	5,043
4. 期末余额	40,390	6,694	8,927	29,531	275	110,636	10,073	206,526
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	212,571	17,001	59,673	61,346	9,395	441,821	12,703	814,510
2. 期初账面价值	209,464	18,506	60,486	42,653	9,569	364,868	7,948	713,494

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.31%

(2). 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	15,831	正在办理中
合计	15,831	/

其他说明：

□适用 √不适用

27、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	
综合能源技术服务项目		2,192		2,192		
线上 LNG 数据平台项目	1,133	518		1,289	80	282
其他项目		371		146	184	41
合计	1,133	3,081		3,627	264	323

其他说明

开发支出期末较上期期末减少 71.49%，主要原因是本报告期公司所属子公司开发的线上 LNG 数据平台项目转入无形资产所致。

28、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	
安徽省安燃燃气有限公司	3,363			3,363
广州新奥燃气有限公司	2,064			2,064
贵港新奥燃气有限公司	756			756
杭州萧山新奥清洁能源有限公司	3,701			3,701
开封新奥燃气有限公司	1,583			1,583
廊坊新奥燃气有限公司	425			425
连云港新奥燃气有限公司	1,763			1,763
萍乡新奥长丰燃气有限公司	1,275			1,275
临沂华油众德燃气有限公司	1,549			1,549
聊城金奥燃气发展有限公司	1,369			1,369
聊城开发区金奥能源有限公司	1,071			1,071
洛阳新奥液化气有限公司	678			678
青岛新奥胶南燃气有限公司	589			589
衢州新奥燃气有限公司	441			441
泉州市燃气有限公司	985			985
湘潭新奥燃气有限公司	498			498
新乡新奥燃气有限公司	919			919
宣燃天然气股份有限公司	10,024			10,024
山东新燃供气有限公司	1,645		1,645	
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

德化广安天然气有限公司	1,266			1,266
浙江省浦江高峰管道燃气有限公司		2,748		2,748
内蒙古华亿能源股份有限公司		2,066		2,066
上海国际化建工程咨询有限公司		283		283
江苏能源控股有限公司		5,184		5,184
双城中庆燃气有限公司		1,914		1,914
上海中芬热电有限公司		2,958		2,958
其他	3,384			3,384
合计	42,993	15,153	1,645	56,501

注：商誉期末较上期期末增加 31.42%，主要原因是本报告期公司溢价收购子公司形成商誉所致。

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

29、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	4,969	2,675	2,623		5,021
软件	1,221	912	218		1,915
道路建设	4,075		362		3,713
拆迁与生态环境恢复治理补偿费	25,026		1,315		23,711
维修、改造费	11,365	3,204	2,154		12,415
租金	3,481	2,337	1,370		4,448
服务费	1,216	3,515	992		3,739
加气站建设	447	272	176		543
其他	4,378	5,208	2,680	1,936	4,970
合计	56,178	18,123	11,890	1,936	60,475

其他说明：

无

30、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

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	49,028	10,860	34,162	7,007
内部交易未实现利润	243,212	53,424	175,471	42,731
可抵扣亏损	500	75	500	75
递延收益	449,488	112,592	433,306	108,202
长期挂帐往来	6,118	918	11,989	1,798
公允价值变动	9,053	1,526	51	13
合计	757,399	179,395	655,479	159,826

(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无形资产评估增值	334,514	83,628	291,898	72,975
固定资产一次性税前扣除的影响	541,790	131,473	337,710	80,028
资本化利息	99,014	24,754	85,341	21,335
股息税	666,401	33,320	364,294	18,215
金融资产公允价值变动	6,654	1,664		
其他	17,873	3,548	18,754	3,689
合计	1,666,246	278,387	1,097,997	196,242

(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	328,665	299,545
资产减值准备	17,895	14,789
内部交易未实现利润	23,344	31,344
其他	3,715	5,045

合计	373,619	350,723
----	---------	---------

(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
2020 年		22,351	
2021 年	21,970	44,392	
2022 年	35,518	42,276	
2023 年	66,844	81,596	
2024 年	92,722	108,930	
2025 年	111,611		
合计	328,665	299,545	/

其他说明：

□适用 √不适用

31、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
预付股权投资款、股权收购款				2,364		2,364
支付的固定资产、土地使用权保证金	640		640	16,862		16,862
预付土地款	950		950	1,664		1,664
预付设备工程款	2,994		2,994	3,687		3,687
合计	4,584		4,584	24,577		24,577

其他说明：

其他非流动资产期末较上期期末减少 81.35%，主要原因是上期期末公司预付的固定资产、土地使用权等保证金在本报告期转到相应类别的资产所致。

32、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
质押借款	90,153	105,807
抵押借款		180
保证借款	621,523	405,744
信用借款	247,336	612,617

抵押加保证借款	1,500	900
合计	960,512	1,125,248

短期借款分类的说明:

1、质押借款: 54,900 万元借款是子公司石家庄新奥燃气有限公司及东莞新奥燃气有限公司以其燃气收费权质押取得; 期末已贴现未到期的非 AAA 票据 35,253 万元。

2、保证借款: 8,000 万元借款是由蚌埠新奥燃气有限公司提供担保; 1,000 万元借款是由常州新奥燃气发展有限公司提供担保; 24,284 万元借款是由常州新奥燃气工程有限公司提供担保; 1,000 万元借款是由滁州新奥燃气有限公司提供担保; 39,500 万元借款是由新奥(中国)燃气投资有限公司提供担保; 59,173 万元是由新奥控股投资股份有限公司提供担保; 140,176 万元的借款是由新奥控股投资股份有限公司提供担保, 同时由王玉锁、赵宝菊提供担保; 86,489 万元借款是由新奥天然气股份有限公司提供担保; 159,582 万元借款是由新奥天然气股份有限公司提供担保, 同时由王玉锁、赵宝菊提供担保; 14,319 万元借款由新能矿业有限公司和新奥集团股份有限公司提供担保, 同时由王玉锁、赵宝菊提供担保; 5,000 万元借款是永康新奥燃气工程有限公司提供担保; 8,000 万元借款由长沙新奥燃气发展有限公司提供担保; 60,000 万元借款由长沙新奥燃气有限公司提供担保; 15,000 万元借款由石家庄新奥燃气有限公司提供担保。

3、抵押加保证借款: 1,500 万元借款由上海中芬新能源投资有限公司提供担保, 同时由李春萱、张勤、李春兵提供担保, 由上海市浦东新区新场镇众安路 879 弄 23 号 1702 室住宅作为抵押物取得。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

34、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		
其中：商品衍生合约	26,977	41,615
套期衍生工具		
其中：外汇衍生合约	9,185	
商品衍生合约	4,331	
合计	40,493	41,615

其他说明：

外汇衍生合约和商品衍生合约说明详见“附注七、3、衍生金融资产”。

35、应付票据

(1). 应付票据列示

√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	10,104	1,432
银行承兑汇票	87,436	59,782
合计	97,540	61,214

注：应付票据期末较上期期末增加 59.34%，主要原因是本报告期公司所属子公司开立的银行承兑票据增加所致。

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、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	924,586	958,851
合计	924,586	958,851

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√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	5,002	未达到付款条件
第二名	4,974	未达到付款条件
第三名	4,014	未达到付款条件

第四名	2,712	未达到付款条件
第五名	2,486	未达到付款条件
合计	19,188	/

其他说明

适用 不适用

37、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

其他说明

适用 不适用

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
递延收入	362,569	370,742
燃气费、甲醇款、煤炭款等	1,154,816	1,021,848
已结算未完工款	363,274	303,945
重分类：计入其他非流动负债的合同负债	-335,240	-341,420
合计	1,545,419	1,355,115

注：递延收入主要是建造燃气管道向部分客户收取的接驳费用和补贴。

(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

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：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	85,000	452,446	437,478	99,968
二、离职后福利-设定提存计划	366	22,331	21,900	797

三、辞退福利		3,640	3,640	
四、一年内到期的其他福利		50	50	
合计	85,366	478,467	463,068	100,765

(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	77,776	359,454	345,533	91,697
二、职工福利费	58	26,651	26,653	56
三、社会保险费	210	18,529	18,227	512
其中：医疗保险费	78	17,486	17,211	353
工伤保险费	83	398	387	94
生育保险费	49	645	629	65
四、住房公积金	319	39,789	39,183	925
五、工会经费和职工教育经费	6,635	8,023	7,880	6,778
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	2		2	
合计	85,000	452,446	437,478	99,968

(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	204	21,242	20,769	677
2、失业保险费	162	776	822	116
3、企业年金缴费		313	309	4
合计	366	22,331	21,900	797

其他说明：

□适用 √不适用

40、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	40,177	6,580
营业税	822	1,501
企业所得税	153,439	157,098
个人所得税	1,865	1,238

城市维护建设税	491	460
教育费附加	310	235
房产税	93	126
资源税	1,468	6
土地使用税		12
印花税	72	101
环境保护税	134	90
水资源税	452	294
耕地占用税	3,234	
其他	198	288
合计	202,755	168,029

其他说明：

无

41、其他应付款

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
应付利息		33,479
应付股利	10,513	18,313
其他应付款	374,805	151,475
合计	385,318	203,267

其他说明：

适用 不适用

1、其他应付款期末较上期期末增加 89.56%，主要原因是本报告期公司进行重大资产重组，暂未支付的现金交易价款挂账所致。

2、应付利息期末较上期期末减少 3.35 亿元，主要原因是本报告期末公司将未到期有息负债的应付利息调整至相应的有息负债账面余额中所致。

3、应付股利期末较上期期末减少 42.59%，主要原因是本报告期公司所属子公司支付少数股东股利所致。

应付利息

(1). 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
分期付息到期还本的长期借款利息		3,017
企业债券利息		27,376

短期借款应付利息		2,619
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
其他		467
合计		33,479

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付股利

(1). 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
普通股股利	10,513	18,313
划分为权益工具的优先股 \永续债股利		
合计	10,513	18,313

其他应付款

(1). 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	41,148	43,657
保证金及押金	22,323	23,035
股权转让款	264,258	33,804
代垫款项	1,162	6,237
代收代扣款	2,667	424
其他	43,247	44,318
合计	374,805	151,475

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

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	3,500	未达到付款条件
第二名	3,124	未达到付款条件
第三名	2,484	未达到付款条件
第四名	2,232	未达到付款条件
第五名	1,491	未达到付款条件

合计	12,831	/
----	--------	---

其他说明：

适用 不适用

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：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	123,079	29,079
1 年内到期的应付债券	574,480	
1 年内到期的长期应付款	10,667	42,769
1 年内到期的租赁负债		
合计	708,226	71,848

其他说明：

一年内到期的非流动负债期末较上期期末增加 885.73%，主要原因是本报告期公司所属子公司将于一年内到期的应付债券和长期借款重分类至一年内到期的非流动负债所致。

一年内到期的应付债券包括公司所属子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 2019 年发行的美元债券，余额 334,303 万元，将于 2021 年 2 月到期。公司所属子公司新奥能源控股有限公司 2011 年发行的美元优先票据，余额 240,177 万元，将于 2021 年 5 月到期。一年内到期的长期借款主要为所属子公司新奥能源控股有限公司的长期借款，余额 98,059 万元，将于 2021 年 11 月到期。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待结转销项税	139,871	129,248
合计	139,871	129,248

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

45、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
质押借款	7,682	18,000
保证借款	371,003	258,525
信用借款	89,059	209,286
质押加保证借款		3,014
抵押加保证借款	4,060	
合计	471,804	488,825

长期借款分类的说明：

1、质押借款：7,682 万元借款是子公司东莞新奥燃气有限公司以其燃气收费权质押取得。

2、保证借款：30,050 万元借款由新奥控股投资股份有限公司提供担保，同时由王玉锁、赵宝菊提供担保；63,057 万元借款由新奥控股投资股份有限公司提供担保；164,948 万元借款由新奥天然气股份有限公司提供担保；5000 万元借款由长沙新奥长燃能源发展有限公司、湖南湘江新区投资集团有限公司提供担保；107,948 万元借款由新奥（中国）燃气投资有限公司提供担保。

3、抵押加保证借款：4,060 万元是子公司上海中芬热电有限公司以其上海市浦东新区新场镇众安路 879 弄 23 号 1702 室住宅抵押取得，同时由上海中芬新能源投资有限公司、李春萱、张勤、李春兵提供担保。

报告期内，本公司无未按期偿还的长期借款。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、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
公司债	215,581	224,377
境外债	862,843	1,019,084
合计	1,078,424	1,243,461

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

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末调整到一年内到期的非流动负债	期末余额
VEYONG 7.5% 2021	100 美元	2019/2/27	2 年	2.50 亿美元	171,557		12,234	-4,937		166,620	
VEYONG 7.5% 2021 (增发)	100 美元	2019/9/24	2 年	2.50 亿美元	176,778		12,234	-9,095		167,683	
16 新奥债	100 元	2016/2/25	5 年	17.00 亿人民币	14,970		858		14,970		
2021 优先票据	100 美元	2011/5/13	10 年	7.50 亿美元	253,840		14,311	-13,663		240,177	
2022 无抵押债券	100 美元	2017/7/24	5 年	6.00 亿美元	416,909		12,095	-20,422	20,036		376,451
19 新燃 01	100 元	2019/1/23	3 年	5.00 亿人民币	49,831		2,095	2,106			51,937
19 新燃 02	100 元	2019/3/8	3 年	10.00 亿人民币	99,669		4,200	3,676			103,345
19 新燃 03	100 元	2019/11/11	3 年	6.00 亿人民币	59,907		2,388	392			60,299
2030 优先票据	100 美元	2020/9/17	10 年	7.50 亿美元		489,368	3,695	-2,976			486,392
合计	/	/	/	/	1,243,461	489,368	64,110	-44,919	35,006	574,480	1,078,424

注：根据新金融工具准则要求，本报告期末将应计债券利息调整至应付债券。

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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

1、16 新奥债

公司债是公司发行的“16 新奥债”，发行金额 170,000 万元，在存续期的第三年末发行人具有上调票面利率选择权，同时投资者具有回售选择权。公司决定不上调本期债券存续期后 2 年的票面利率；投资者选择回售债券金额 155,030 万元，公司已于 2019 年 2 月 25 日完成兑付；公司在 2020 年 11 月 26 日召开“16 新奥债”债券持有人会议，同意提前赎回该债券，在 2020 年 12 月 10 日兑付剩余本金和利息。

2、VEYONG 7.5% 2021

公司第八届董事会第二十七次会议、2018 年第二次临时股东大会先后审议通过了《公司关于境外全资子公司拟在境外发行债券的议案》和《公司关于拟为境外全资子公司发行境外债券提供担保的议案》，同意全资子公司新能（香港）能源投资有限公司（以下简称“新能香港”）在英属维尔京群岛注册成立境外全资子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited，以其为发行人在中国境外发行不超过 5 亿美元（含 5 亿美元）债券，并由公司为本次债券发行提供无条件及不可撤销的跨境连带责任保证担保。（具体内容详见公司分别于 2018 年 8 月 21 日、9 月 6 日 在上海证券交易所网站披露的《第八届董事会第二十七次会议决议公告》、《关于境外全资子公司拟在境外发行债券的公告》、《关于拟为境外全资子公司发行境外债券提供担保的公告》、《2018 年第二次临时股东大会决议公告》）。

2019 年 2 月 27 日，公司境外全资子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 完成境外发行 2.5 亿美元的高级无抵押固息债券，债券期限为 2 年，票面利率为 7.5%。本次发行的债券由公司提供无条件及不可撤销的跨境连带责任保证担保。本次债券发行依据美国证券法 S 条例，面向美国以外合格机构投资者发行，并在香港联合交易所有限公司上市，上市日期为 2019 年 2 月 28 日。

（具体内容详见 2019 年 2 月 28 日在上海证券交易所网站披露的《新奥生态控股股份有限公司关于境外全资子公司美元债券发行情况的公告》）。2019 年 9 月 24 日，公司境外全资子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 完成境外增加发行 2.5 亿美元的高级无抵押固息债券，增发完成后本次美元债发行规模合计为 5 亿美元。增发债券与原始债券到期日一致，将于 2021 年 2 月 27 日到期，票面利率为 7.5%，本次增发债券由公司提供无条件及不可撤销的跨境连带责任保证担保。本次增发债券发行依据美国证券法 S 条例，面向美国以外合格机构投资者发行。根据香港联合交易所有限公司通知，增发债券于 2019 年 10 月 31 日在香港联合交易所有限公司上市，并与原有债券合并为同一系列，共享同一债券代码。

（具体内容详见 2019 年 9 月 25 日、11 月 1 日在上海证券交易所网站披露的《新奥生态控股股份有限公司关于境外全资子公司美元债券增发情况的公告》、《新奥生态控股股份有限公司关于境外全资子公司美元债券发行的进展公告》）。截止 2020 年 12 月 31 日余额为 334,303 万元，重分类至“一年内到期的非流动负债”中核算。

3、19 新燃 01/02/03

2019 年 1 月 22 日，子公司新奥（中国）燃气投资有限公司发行人民币 5 亿元的公司债券，为无抵押债券，按年利率 4.19% 的固定年利率计息并应于 2022 年 1 月 22 日偿还。利息按年支付。扣除发行成本款项净额 4.98 亿元。2019 年 2 月 20 日公司债券已在上海证券交易所上市。

2019 年 3 月 8 日，子公司新奥（中国）燃气投资有限公司发行人民币 10 亿元的公司债券，为无抵押债券，按年利率 4.20% 的固定年利率计息并应于 2022 年 3 月 8 日偿还。利息按年支付。扣除发行成本款项净额 9.96 亿元。2019 年 3 月 29 日公司债券已在上海证券交易所上市。

2019 年 11 月 11 日，子公司新奥（中国）投资有限公司发行人民币 6 亿元的公司债券，为无抵押债券，按年利率 3.98% 的固定年利率计息并应于 2022 年 12 月 8 日

偿还。利息按年支付。扣除发行成本款项净额 5.99 亿元。2019 年 11 月 22 日公司债券已在上海证券交易所上市。

4、2021 优先票据

2011 年 5 月 13 日，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（相当于约人民币 48.63 亿元）、利率 6% 优先票据（“2021 优先票据”）。扣除发行成本后所得款项净额 7.35 亿美元（相当于约人民币 47.65 亿元）。2021 优先票据将于 2021 年 5 月 13 日到期。在新加坡证券交易所上市，并于场外市场由金融机构作为主要代理人交易。

根据 2021 优先票据的条款，子公司新奥能源控股有限公司可于票据届满前随时或不时选择按等同票据金额 100% 之赎回价，另加适用溢价以及截至赎回日期止之应计及未付利息，赎回该等票据。

2015 年 9 月及 2016 年 12 月，子公司新奥能源控股有限公司于公开市场回购本金金额 3,500 万美元及 34,946 万美元（相当于约人民币 2.22 亿元及 24.10 亿元）。于 2019 年及 2018 年 12 月 31 日，2021 优先票据未偿还本金金额为 3.66 亿美元（相当于约人民币 23.85 亿元）。截止 2020 年 12 月 31 日余额为 240,177 万元，重分类至“一年内到期的非流动负债”中核算。

5、2022 无抵押债券

2017 年 7 月 24 日，子公司新奥能源控股有限公司发行总面值 6 亿美元（约人民币 40.66 亿元）、利率 3.25%、无抵押债券（“2022 无抵押债券”）。经折让及扣除发行成本后净额 5.96 亿美元（相当于约人民币 40.37 亿元）。2022 无抵押债券将于 2022 年 7 月 24 日到期。

根据 2022 无抵押债券之条款，子公司新奥能源控股有限公司可向无抵押债券持有人发出不少于 30 天但不多于 60 天之通知，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）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但不包括赎回当日的应付未付利息。

2020 年 10 月及 2020 年 11 月子公司新奥能源控股有限公司于公开市场回购本金金额 1,956 万美元及 1,010 万美元（相当于人民币 1.33 亿元及 0.68 亿元），截止到 2020 年 12 月 31 日，2022 无抵押债券未偿还本金金额为 5.70 亿美元（相当于约人民币 48.94 亿元）。

6、2030 优先票据

2020年9月17日，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（相当于约人民币51.37亿元）、利率2.625%优先票据（“2030优先票据”）。扣除发行成本后所得款项净额7.39亿美元（相当于约人民币50.65亿元）。“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天但不多于60天之通知，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。

7、公司及子公司发行的美元债券“VEYONG 7.5% 2021”、“2021优先票据”、“2022无抵押债券”和“2030优先票据”合计发行金额为260,000万美元，按照2020年12月31日的汇率折算成人民币金额1,696,474万元列示。

47、租赁负债

适用 不适用

48、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	14,457	45,245
合计	14,457	45,245

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
融资租赁款	45,245	14,457
合计	45,245	14,457

其他说明：

长期应付款期末较上期期末减少68.05%，主要原因是本报告期公司所属子公司偿还融资租赁款所致。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

51、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	期末余额	形成原因
政府补助	78,335	14,421	4,495	88,261	与资产相关的政府补助
合计	78,335	14,421	4,495	88,261	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
土地返还款	673	1,742		98		2,317	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	308			29		279	与资产相关
电力需求侧专项补贴	49			10		39	与资产相关
水污染防治资金	197			35		162	与资产相关
工业互联网创新发展工程示范项目	14	10		3		21	与资产相关
煤改气补贴	24,405	712		851		24,266	与资产相关
管网拆建补贴	7,114	189		269		7,034	与资产相关
应急储气设施补贴	6,635	3,280		101		9,814	与资产相关
管线迁改补贴	8,483	3,390		225		11,648	与资产相关
土地补贴	2,811	126		83		2,854	与资产相关
天然气分布式能源项目补助	3,080			110		2,970	与资产相关
能源站项目	1,108			140		968	与资产相关
新朝阳综合能源微网示范项目	1,066			42		1,024	与资产相关
新客站项目补助	961			120		841	与资产相关
燃煤供热锅炉淘汰补贴	2,633	798		83		3,348	与资产相关
其他	18,798	4,174		1,651	-645	20,676	与资产相关
合计	78,335	14,421		3,850	-645	88,261	与资产相关

其他说明：

适用 不适用

52、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：		
非套期衍生工具		
其中：外汇衍生合约	567	35
商品衍生合约	42,100	32,953
被指定为套期工具的衍生产品		
其中：外汇衍生合约	4,296	
商品衍生合约	6,183	
计入其他非流动负债的合同负债	335,241	341,421
合计	388,387	374,409

其他说明：

外汇衍生合约及商品衍生合约说明详见“附注七、3、衍生金融资产”。

53、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	122,935	137,063				137,063	259,998

其他说明：

股本期末较上期期末增加 111.49%，主要原因是本报告期公司因重大资产重组向新奥国际发行股份支付交易对价所致。

54、其他权益工具**(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况**

□适用 √不适用

(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

55、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）	209,196		209,196	
其他资本公积	-21,810	21,810		
合计	187,386	21,810	209,196	

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、资本溢价本期减少的主要原因是：公司本期同一控制下合并方式取得了新奥能源控股有限公司 32.80%的股权。同一控制下企业合并本期实现，调整可比报表数据导致增加的资本公积本期转回，相应减少资本公积 9479 万元。合并时长期股权投资的初始投资成本与支付的现金之间的差额，减少资本公积 199,717 万元。合计减少 209,196 万元。

2、其他资本公积本期增加的主要原因是：公司因收购同一控制下新奥能源控股有限公司 32.80%股权，同时置换出公司之子公司联信创投 100.00%股权，而联信创投持有按权益法核算的 Santos 9.97%的股权，对应按权益法核算产生的其他资本公积同时转出。

56、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	19,958			19,958
合计	19,958			19,958

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

57、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	-863	8,285			1,664	3,246	3,375	2,383
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	-863	8,285			1,664	3,246	3,375	2,383
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	23,292	121			-1,431	3,919	-2,367	27,211
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	-17,273	17,273				17,273		
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		-5,086			-1,431	-1,214	-2,441	-1,214
外币财务报表折算差额	39,817	-12,066				-12,140	74	27,677
其他	748							748
其他综合收益合计	22,429	8,406			233	7,165	1,008	29,594

注：其他综合收益期末较上期期末增加 31.95%，主要原因是本报告期公司因重大资产重组支付交易对价，转出联信创投长期股权投资因汇率变动累计确认的其他综合收益所致。

58、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	7,341	18,026	16,918	8,449
煤矿维简费		5,267	5,267	
合计	7,341	23,293	22,185	8,449

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：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	14,420		14,420	
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	14,420		14,420	

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司本期同一控制下合并方式取得了新奥能源控股有限公司32.80%的股权。同一控制下企业合并本期实现，合并时长期股权投资的初始投资成本与支付的现金之间的差额，由于资本公积不足冲减，冲减盈余公积14,420万元，导致盈余公积减少14,420万元。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	612,947	524,323
调整期初未分配利润合计数 (调增+, 调减-)	722,842	591,310
调整后期初未分配利润	1,335,789	1,115,633
加：本期归属于母公司所有者的净利润	210,696	290,558
减：提取法定盈余公积		6,408

提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	25,431	25,431
转作股本的普通股股利		
其他	985,908	38,563
期末未分配利润	535,146	1,335,789

调整期初未分配利润明细:

1、由于同一控制导致的合并范围变更，影响 2019 年年初未分配利润 591,310 万元；影响 2020 年年初未分配利润 722,842 万元。

2、因调整期初数导致 2019 年末未分配利润减少 38,563 万元。

3、公司因同一控制下收购新奥能源控股有限公司 32.80% 股权，同一控制下企业合并本期实现，因收购价大于收购日公司按比例享有新奥能源控股有限公司净资产金额及企业合并时导致未分配利润减少 980,173 万元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：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	8,757,292	7,167,013	8,821,721	7,304,482
其他业务	52,585	11,231	43,497	17,663
合计	8,809,877	7,178,244	8,865,218	7,322,145

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合同分类	新奥天然气股份有限公司	合计
商品类型		
天然气零售	4,587,200	4,587,200
天然气批发	1,761,007	1,761,007
天然气直销	158,397	158,397
工程施工与安装	961,400	961,400
综合能源销售及服务	571,273	571,273
煤炭	153,958	153,958
能源化工	199,817	199,817
延伸业务	159,111	159,111
化工贸易	205,129	205,129

合计	8,757,292	8,757,292
----	-----------	-----------

合同产生的收入说明：

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

其他说明：

无

62、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	8,057	7,423
教育费附加	6,139	6,140
资源税	13,874	12,383
房产税	4,018	4,236
土地使用税	4,513	4,797
印花税	8,995	5,476
地方政府收取的规费	2,453	2,403
环境保护税	423	370
水资源税	800	720
耕地占用税	6,165	8,218
其他	1,499	1,807
合计	56,936	53,973

63、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	77,234	86,926
运输费		5,050
差旅费	1,730	3,398
广告宣传促销费	4,863	5,107
业务招待费	599	734
租赁费	1,516	1,838
维修费	18,228	13,815

折旧费	10,029	7,037
委托代销手续费	909	957
通讯费	354	325
其他	5,557	6,955
合计	121,019	132,142

其他说明：

根据新收入准则，销售费用中的运输费属于合同履约成本，本期在营业成本中列报。

64、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	180,861	170,809
修理费	12,921	13,708
折旧及摊销	40,825	34,943
办公及差旅费	14,232	16,297
业务招待费	17,874	17,384
车辆费用	7,436	6,880
聘请中介机构费	19,779	20,295
水电费	1,640	2,291
财产保险费	2,330	2,289
租赁费	7,002	8,370
购股权摊销	7,000	7,443
停工损失	4,886	1,222
其他	14,153	27,317
合计	330,939	329,248

65、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	19,081	22,858
折旧费	4,429	4,976
物料	26,458	16,005
试验检验费	3	2
水电费	942	231
咨询费	125	82
其他	7,470	6,278
合计	58,508	50,432

66、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	120,548	135,760
加：利息收入	-16,604	-27,481
汇兑损益	-71,968	25,104
银行手续费	5,381	5,561
其他	353	74
合计	37,710	139,018

其他说明：

财务费用本期较上年同期减少 72.87%，主要原因是本报告期因人民币汇率升值公司美元债务汇兑收益增加所致。

利息收入本期较上年同期减少 39.58%，主要原因是本报告期公司充分利用营运资金压缩短期债务使得银行存款利息收入减少，以及所属子公司对合营、联营企业委托贷款业务减少利息收入相应减少所致。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	与资产/收益相关	本期发生额	上期发生额
直接计入损益的政府补助	与收益相关	23,360	18,765
增值税返还	与收益相关	11,761	2,559
递延收益摊销	与资产相关	3,850	3,402
合计	/	38,971	24,726

其他说明：

其他收益本期较上年同期增加 57.61%，主要原因是本报告期公司所属子公司收到的与收益相关的税收返还及政府补助增加所致。

68、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	25,243	101,342
处置长期股权投资产生的投资收益	-2,713	7,098

交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	251	800
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益	30	-941
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
重新计量先前持有股权产生的利得或损失	-2,247	1,057
衍生金融工具产生的结算损益	13,246	11,878
其他非流动金融资产的投资收益	7,311	13,929
债务重组的利得或损失	-859	
其他	176	
合计	40,438	135,163

其他说明：

投资收益本期较上年同期减少70.08%，主要原因是作为资产重组的交易对价，对置出的联营公司 Santos 2020年1-6月的投资收益包括在合并报表中，本报告期由于重要联营公司 Santos 计提资产减值损失而确认投资损失（上年确认投资收益）以及上年同期公司出售原农兽药三家公司确认投资收益所致。

注1：关于 Santos 会计处理依据：《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》及其应用指南规定：在报告期内，如果母公司处置子公司或业务，失去对子公司或业务的控制，被投资方从处置日开始不再是母公司的子公司，不应继续将其纳入合并财务报表的合并范围，在编制合并资产负债表时，不应当调整合并资产负债表的期初数；在编制合并利润表时，应当将该子公司或业务自当期期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

注2：依据 Santos 于2020年8月20日披露的半年度报告，上半年因计提资产减值税前为7.56 亿美元，税后为5.26亿美元，最终导致净利润为-2.89亿美元，按照公司全资子公司联信创投以及新能香港持有 Santos 公司10.07%的股权比例计算，本期确认“投资收益”的金额为-3,091.49万美元，其中因资产减值影响的投资收益金额-5,296.82万美元，按照 2020年上半年美元兑人民币平均汇率7.0327，折合人民币金额为-37,250.95万元。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、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	-4,420	502
衍生金融工具产生的公允价值变动收益	4,081	79,494
现金流量套期的无效部分的未实现收益	-6,748	
按公允价值计量的投资性房地产	-1,017	577
合计	-8,104	80,573

其他说明：

公允价值变动收益本期较上年同期减少 110.06%，主要原因是本报告期公司所属子公司应用套期会计，以及原油价格下跌引起的公司衍生金融工具亏损所致。

71、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	526	741
应收账款坏账损失	-18,953	-6,840
其他应收款坏账损失	-1,192	891
债权投资减值损失	66	-87
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失	-174	
合同资产减值损失		
其他流动资产减值损失	-688	-522
一年内到期的非流动资产减值损失	-65	-63
合计	-20,480	-5,880

其他说明：

信用减值损失本期较上年同期增加 1.46 亿元，主要原因是本报告期公司长账龄应收账款余额增加相应计提信用减值损失增加所致。

72、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、坏账损失		

二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	816	-1,902
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	-6,468	
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-663	
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		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		-34
合计	-6,315	-1,936

其他说明：

资产减值损失本期较上年同期增加 0.44 亿元，主要原因是本报告期公司所属子公司对部分加气站资产计提减值所致。

73、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	-14,634	-6,659
无形资产处置利得	2,091	3,639
合计	-12,543	-3,020

其他说明：

资产处置收益本期较上年同期减少 0.95 亿元，主要原因是本报告期公司所属子公司固定资产处置净损失增加所致。

74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			

政府补助		14,312	
盘盈利得	242	342	242
罚款收入	2,670	1,186	2,670
无法支付的应付款项	515	2,307	515
废旧物资处置收入	1,102	1,456	1,102
赔偿收入	2,002	1,453	2,002
收购溢价		1,569	
其他	1,789	1,712	1,789
合计	8,320	24,337	8,320

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

营业外收入本期较上年同期减少 65.81%，主要原因是上年同期公司出售原农兽药资产，与之相关的搬迁补助递延收益尚未摊销部分一次性摊销所致。

75、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	4,245	205	4,245
其中：固定资产处置损失	4,245	205	4,245
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	7,434	5,535	7,434
罚款支出	1,064	382	1,064
废旧物资处置损失	4,066	2,543	4,066
赔偿支出	3,224	1,766	3,224
其他	3,310	2,597	3,310
合计	23,343	13,028	23,343

其他说明：

营业外支出本期较上年同期增加 79.18%，主要原因是本报告期公司所属子公司固定资产、废旧物资处置损失及对外捐赠等增加所致。

76、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	197,582	175,315
递延所得税费用	62,576	68,486
合计	260,158	243,801

(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	1,043,465
按法定/适用税率计算的所得税费用	260,866
子公司适用不同税率的影响	-22,016
调整以前期间所得税的影响	3,186
非应税收入的影响	-9,492
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	14,563
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-8,420
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	19,719
其他	1,752
所得税费用	260,158

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七-57、其他综合收益

78、现金流量表项目**(1). 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	16,604	27,481
政府补助收入	35,175	36,299
收到的履约保证金、押金等	22,758	26,288
合计	74,537	90,068

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√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	94,536	103,143
付现的销售费用	33,687	33,802
付现的研发费用	34,998	16,702
金融机构手续费	5,381	5,561
付现的履约保证金、押金等	39,718	45,530
合计	208,320	204,738

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√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	23,133	75,500
第三方实体偿还款项	102,552	31,144
受限制银行存款减少	41,759	29,500
其他		903
合计	167,444	137,047

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√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	56,383	20,724
垫付第三方实体款项	117,718	31,996
期权金	700	3,187
受限制银行存款增加	30,360	60,600
其他		2,131
合计	205,161	118,638

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较上年同期增加 72.93%，主要原因是本报告期公司开展的保理业务增加所致。

(5). 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
同业拆入款项	1,083,000	885,400
行使购股权所得款项	11,300	5,250
收到关联公司与筹资有关的现金	21,142	35,965
收到的票据贴现款、票据到期承兑、银行承兑汇票保证金	13,603	6,908
收到融资租赁款		51,700
其他		597
合计	1,129,045	985,820

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√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
同业拆入还款	1,083,000	885,400
支付给关联公司与筹资有关的现金	37,710	39,008
回购股票	1,743	29,099
同一控制下股权收购款	279,587	
融资租赁本金、租息及手续费	62,890	135,013
其他筹资	10,001	5,239
合计	1,474,931	1,093,759

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较上年同期增加 34.85%，主要原因是本报告期公司支付收购同一控制下新奥能源控股有限公司股权款，及所属子公司财务公司与金融机构同业拆借增加所致。

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：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	783,307	835,394
加：资产减值准备	6,315	1,936
信用减值损失	20,480	5,880
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	227,823	206,208
使用权资产摊销		
无形资产摊销	46,315	28,433
长期待摊费用摊销	11,890	3,916
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）	12,543	3,020
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	4,245	205
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	8,104	-80,573
财务费用（收益以“-”号填列）	13,666	159,128
投资损失（收益以“-”号填列）	-40,438	-135,163
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-19,569	-20,469
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	61,262	89,560
存货的减少（增加以“-”号填列）	-29,981	-801
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-213,201	-176,398
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	352,007	510,797
其他		
经营活动产生的现金流量净额	1,244,768	1,431,073
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	1,163,099	1,057,662
减：现金的期初余额	1,057,662	1,029,916
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	105,437	27,746

(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	66,031
上海国际化建工程咨询有限公司	295
澄城县华兴燃气有限公司	454
浙江省浦江县高峰管道燃气有限公司	15,256
内蒙古华亿能源股份有限公司	15,168
江苏能源控股有限公司	28,445
双城中庆燃气有限公司	
兴化东方燃气有限公司	1,450
云南新奥售电有限公司	1,372
常山新奥燃气有限公司	200
瑞安市天然气有限公司	3,391
上海中芬热电有限公司	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	8,559
上海国际化建工程咨询有限公司	11
澄城县华兴燃气有限公司	7
浙江省浦江县高峰管道燃气有限公司	3,820
内蒙古华亿能源股份有限公司	56
江苏能源控股有限公司	658
双城中庆燃气有限公司	1,514
兴化东方燃气有限公司	209
云南新奥售电有限公司	346
常山新奥燃气有限公司	190
瑞安市天然气有限公司	36
上海中芬热电有限公司	1,712
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	13,049
宣燃天然气股份有限公司	8,390
唐山市兰天燃气有限公司等公司合计	4,659
取得子公司支付的现金净额	70,521

其他说明：

无

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：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	41,758
温县新奥交通清洁能源有限公司	190
东莞市新奥车用燃气发展有限公司	3,850
邢台新奥车用燃气有限公司	
合肥新奥中汽能源发展有限公司	2,040
巢湖市安燃燃气发展有限公司	934
沁阳新奥交通清洁能源有限公司	125
保定新奥新能源有限公司	135
元氏县新奥车用燃气有限公司	135
武陟新奥交通清洁能源有限公司	835
山东新燃供气有限公司	1,024
安阳新奥清洁能源有限公司	253
济源新奥交通清洁能源有限公司	147
河北新奥清洁能源有限公司	419
怀仁新奥燃气有限公司	16,000
淄博新奥燃气有限公司	63
新能（张家港）能源有限公司	15,100
佛山新奥能源发展有限公司	508
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	5,780
温县新奥交通清洁能源有限公司	
东莞市新奥车用燃气发展有限公司	307
邢台新奥车用燃气有限公司	15
合肥新奥中汽能源发展有限公司	132
巢湖市安燃燃气发展有限公司	
沁阳新奥交通清洁能源有限公司	44
保定新奥新能源有限公司	
元氏县新奥车用燃气有限公司	
武陟新奥交通清洁能源有限公司	135
山东新燃供气有限公司	751
安阳新奥清洁能源有限公司	97
济源新奥交通清洁能源有限公司	
河北新奥清洁能源有限公司	4
怀仁新奥燃气有限公司	1,707
淄博新奥燃气有限公司	
新能（张家港）能源有限公司	1,665
佛山新奥能源发展有限公司	923
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	35,978
--------------	--------

其他说明：

无

(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	1,163,099	1,057,662
其中：库存现金	826	902
可随时用于支付的银行存款	1,159,957	1,055,504
可随时用于支付的其他货币资金	2,316	1,256
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
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	1,163,099	1,057,662
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	23,598	

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	99,768	法定存款准备金、银行承兑汇票保证金等
固定资产	71,004	融资租赁抵押和借款抵押
无形资产	424	融资租赁抵押
交易性金融资产	7,000	结构性存款质押
合计	178,196	/

其他说明：

1、公司在各类金融机构的准备金及保证金，主要包括金融机构法定存款准备金 4.64 亿元，银行承兑汇票保证金 2.31 亿元。

2、公司将部分子公司燃气收费权和管道运输收费权的收入质押，作为获得银行信贷的担保。

82、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	19,152	6.5249	124,965
欧元	9	8.0250	72
港币	12,536	0.8416	10,550
澳元	8	5.0163	40
英镑	2	8.8903	18
新加坡元	10	4.9314	49
越南盾	28,804	0.0003	9
应收账款	-	-	
其中：美元	1,545	6.5249	10,081
其他应收款	-	-	
其中：美元	15	6.5249	98
新加坡元	7	4.9314	35
其他应付款	-	-	
其中：美元	1,070	6.5249	6,982
短期借款	-	-	
其中：美元	52,521	6.5249	342,694
长期借款	-	-	
其中：美元	35,019	6.5249	228,495
一年内到期的应付债券	-	-	
其中：美元	88,044	6.5249	574,480
应付债券	-	-	
其中：美元	132,239	6.5249	862,843
应付账款	-	-	
其中：美元	32	6.5249	209

其他说明：

无

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

√适用 □不适用

境外经营实体	主要经营地	记账本位币
新能（香港）能源投资有限公司	香港	美元
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	人民币
新奥能源控股有限公司	香港	人民币

83、套期

√适用 □不适用

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的相关的定性和定量信息：

本公司使用外汇衍生产品对本公司以美元计值的应付债券及银行贷款面临的外汇风险进行套期保值，以此来规避本公司承担的随着人民币对美元汇率变化的波动，美元计值的应付债券和银行贷款归还带来的预计未来现金流量发生波动的风险。LNG 的定价与原油价格挂钩，使用商品衍生产品对公司承担的商品价格风险进行套期保值，以此来规避本公司承担的随着原油市场价格的波动，LNG 的预期采购带来的预计未来现金流量发生波动的风险。公司将这些交易指定为现金流量套期。

截止资产负债表日，持仓套期保值外汇衍生合约和商品衍生合约资产的公允价值为 153 万元，外汇衍生合约和商品衍生合约负债的公允价值为 19,664 万元。本期计入其他综合收益的现金流量套期储备税前利得为-5,086 万元，并预期将在资产负债表日后逐步转入利润表。

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
土地返还款	2,317	其他收益	98
引风机和整体式电袋复合除尘器装置 政府补助	279	其他收益	29
电力需求侧专项补贴	39	其他收益	10
水污染防治资金	162	其他收益	35
工业互联网创新发展工程示范项目	21	其他收益	3
煤改气补贴	24,266	其他收益	851

管网拆建补贴	7,034	其他收益	269
应急储气设施补贴	9,814	其他收益	101
管线迁改补贴	11,648	其他收益	225
土地补贴	2,854	其他收益	83
天然气分布式能源项目补助	2,970	其他收益	110
能源站项目	968	其他收益	140
新朝阳综合能源微网示范项目	1,024	其他收益	42
新客站项目补助	841	其他收益	120
燃煤供热锅炉淘汰补贴	3,348	其他收益	83
直接计入损益的政府补助	23,360	其他收益	23,360
增值税返还	11,761	其他收益	11,761
其他	20,676	其他收益	1,651
合计	123,382	/	38,971

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

无

85、其他

□适用 √不适用

八、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

√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
上海国际化建工程咨询有限公司	2020年5月29日	295	64	收购	2020年5月29日	完成股权变更登记	147	-167

其他说明：

无

(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	上海国际化建工程咨询有限公司
--现金	295

--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	295
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	12
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	283

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：
无

大额商誉形成的主要原因：
无

其他说明：
无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	上海国际化建工程咨询有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	162	162
货币资金	11	11
应收款项	147	147
其他应收款	2	2
其他流动资产		
固定资产	2	2
无形资产		
负债：	143	143
借款		
应付款项	70	70
其他应付款	73	73
递延所得税负债		
净资产	19	19
减：少数股东权益	7	7
取得的净资产	12	12

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

无

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
新奥能源控股有限公司	32.80%	同一实际控制人	2020年6月30日	取得实际控制权	3,479,506	350,984	3,918,537	414,769

其他说明：

无

(2). 合并成本

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

合并成本	新奥能源控股有限公司
--现金	493,623
--非现金资产的账面价值	534,367
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	137,063
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	新奥能源控股有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	8,788,483	8,322,922
货币资金	981,951	918,504
交易性金融资产及衍生金融资产	90,953	36,101
应收票据	17,934	23,590
应收款项	336,517	333,784
应收款项融资	58,560	56,105
预付款项	150,866	175,293
其他应收款	226,146	153,563
存货	142,090	212,208
合同资产	85,282	
一年内到期的非流动资产	44	8,672
其他流动资产	218,953	223,298
长期应收款	1,180	1,180
长期股权投资	530,941	497,074
其他权益工具投资	20,158	12,382
其他非流动金融资产	606,003	516,894
投资性房地产	26,808	26,808
固定资产	3,745,229	3,589,228
在建工程	657,135	695,471
无形资产	640,186	611,194
开发支出	1,471	1,133
商誉	47,807	42,993
长期待摊费用	27,283	21,975
递延所得税资产	150,288	147,108
其他非流动资产	24,698	18,364
负债：	5,603,656	5,267,781
短期借款	894,572	854,022
衍生金融负债	78,903	41,615
应付票据	44,012	52,017
应付款项	582,398	639,897

预收款项		1,400,588
合同负债	1,391,686	
应付职工薪酬	43,665	66,640
应交税费	167,084	164,936
其他应付款	337,146	179,033
一年内到期的非流动负债	273,473	17,079
长期借款	390,114	299,301
应付债券	632,931	880,156
长期应付款	1,635	3,635
递延收益	80,758	447,836
递延所得税负债	218,724	188,038
其他非流动负债	466,555	32,988
净资产	3,184,827	3,055,141
减：少数股东权益	2,384,213	2,284,862
取得的净资产	800,614	770,279

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	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 (%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日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的金额
新能（张家港）能源有限公司	15,100	100	出让股权	2020 年 12 月 29 日	完成股权变更登记	4,047						

其他说明:

√适用 □不适用

公司全资子公司新能矿业有限公司于 2020 年 11 月 23 日与密尔克卫化工供应链服务股份有限公司签订《关于新能（张家港）能源有限公司之股权转让协议》，出售新能（张家港）能源有限公司 100%股权，交易价格拟定为 15,100 万元人民币。

新能（张家港）公司于 2020 年 12 月 29 日完成工商变更登记手续，公司已收到交易对方支付的股权转让价款 15,100 万元。公司不再持有新能（张家港）公司股权，不再将新能（张家港）纳入公司合并报表范围。

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、公司于 2020 年 4 月 15 日与重庆涪陵能源实业集团有限公司共同投资设立重庆新奥龙新清洁能源有限公司，重庆新奥龙新清洁能源有限公司注册资本金 1000 万元人民币。截至 2020 年 12 月 31 日，重庆新奥龙新清洁能源有限公司的实收资本为人民币 1000

万元，占已登记注册资本总额的 100%，其中新奥天然气股份有限公司出资 510 万元，重庆涪陵能源实业集团有限公司出资 490 万元。

2、公司于 2020 年 6 月 30 日同一控制下合并置出子公司 United Faith Ventures Limited，期末上述公司不再纳入合并报表范围。

3、公司之全资子公司新奥（天津）能源投资有限公司于 2020 年 9 月 4 日投资设立新奥新能（浙江）能源贸易有限公司，注册资本金 5000 万元人民币。截至 2020 年 12 月 31 日，新奥新能（浙江）能源贸易有限公司的实收资本为人民币 5000 万元，占已登记注册资本总额的 100%。

4、公司之全资子公司新能（香港）能源投资有限公司于 2020 年 10 月 26 日投资设立新奥（海南）能源贸易有限公司，注册资本金 2000 万美元。截至 2020 年 12 月 31 日，该公司资本金尚未注入。

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
新奥(天津)能源投资有限公司	天津市	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;化工产品(危险化学品除外)的销售;煤炭经营	100.00		投资设立
新奥(中国)燃气投资有限公司	河北	北京市	投资控股		32.72	同一控制下的企业合并
新奥能源贸易有限公司	河北	河北·廊坊	批发及零售燃气、燃气管道设施、燃气设备、器具及其他		32.72	同一控制下的企业合并
新奥能源控股有限公司	中国香港	英属开曼群岛	投资控股		32.72	同一控制下的企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

无

确定公司是代理人还是委托人的依据:

无

其他说明:

无

(2). 重要的非全资子公司

√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	67.28%	128,215	115,236	110,586
新奥(中国)燃气投资有限公司	67.28%	89,308	58,183	1,089,627

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	550,733	1,058,456	1,609,189	474,419	970,404	1,444,823	358,569	1,276,893	1,635,462	626,196	884,070	1,510,266
新奥(中国)燃气投资有限公司	1,395,796	1,689,752	3,085,548	1,091,014	374,994	1,466,008	1,039,880	1,649,276	2,689,156	793,554	326,701	1,120,255

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	1,040	190,570	194,157	-1,234	472	66,033	66,033	-2,421
新奥(中国)燃气投资有限公司	78,711	132,741	137,118	-9,700	72,791	130,761	130,761	13,773

其他说明:

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

√适用 □不适用

(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

本公司之控股子公司新奥能源控股有限公司 2020 年 7-12 月股份支付计划中行权 2,503,000 份，使本公司对新奥能源控股有限公司的持股比例由 32.80%变为 32.72%，但未丧失对新奥能源控股有限公司的控制权。

(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

	新奥能源控股有限公司
购买成本/处置对价	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	
减: 按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	2,890
差额	-2,890
其中: 调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	-2,890

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	207,408	195,877
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	19,235	21,659
--其他综合收益		
--综合收益总额	19,235	21,659
联营企业:		
投资账面价值合计	348,564	870,635
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	6,008	79,683
--其他综合收益	850	208
--综合收益总额	6,858	79,891

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

单位: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
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	230	91	321
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	1,652	267	1,919
河南新奥恒基交通新能源有限公司	141	196	337
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	37	99	136
连云港中新燃气有限公司		3	3
合计	2,060	656	2,716

其他说明

无

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的金融工具，除衍生工具外，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本公司的运营融资。本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

	2020年12月31日	2020年1月1日
金融资产		
公允价值计量变动计入当期损益的金融资产	545,732	552,995
公允价值计量变动计入其他综合收益的金融资产	116,165	76,321
按摊余价值计量的金融资产	1,904,152	1,813,888
金融负债		
公允价值计量变动计入当期损益的金融负债	93,639	74,603
其他金融负债	4,630,354	4,179,645

其他说明：

本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。除账面值为最能代表

信用风险最大敞口的金融资产以外，将对本公司造成财务损失的信用风险最大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、应收款项及若干实体之权益作抵押，若干应收款项之偿付由信誉优良之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，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国际及中国的银行。截至 2020 年 12 月 31 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，本公司之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“附注五-10、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“附注七-4、5、8、10”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方式结算的义务时发生的资金短缺的风险。

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本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。本公司的主要业务活动以人民币计价结算。2020 年 12 月 31 日，本公司部分银行贷款、优先票据、无抵押债券及可换股债券、应收款项及应付款项，以及部分银行存款均以外币计值。

截至 2020 年 12 月 31 日，本公司持有的外币金融资产、外币金融负债详见本附注“附注七-82、外币货币性项目”的披露。

为降低外汇敞口，本公司于本年度及先前年度内与若干金融机构签订数份外币衍生合约。本公司目前并无外币对冲政策。然而，本公司管理层正监察外汇风险，并将于有需要时考虑对冲其外汇风险。

（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。本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。

本公司的现金流量利率风险主要是浮动银行贷款。管理层认为，本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。本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。

本公司并无任何具体利率对冲政策，但会定期检测市场利率，以把握潜在机会减低借贷成本。因此，本公司将订立利率掉期合约以适当地降低利率风险。

（3）商品价格风险

在日常业务过程中，本公司进口 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，本公司面临常用原油/天然气市场价格波动的风险(乃用作厘定 LNG 之价格)。本公司运用衍生金融工具及套期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之合约组合。

衍生金融工具仅用于财务风险管理用途，本公司并无持有或发行衍生金融工具作投机用途。本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。

十一、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	24,394	62,748	458,590	545,732
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	25	62,748	7,000	69,773
(1) 债务工具投资			7,000	7,000
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产	25	62,748		62,773
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	24,369		451,590	475,959
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	24,369		451,590	475,959
其中: 上海大众公用事业(集团)股份有限公司	24,369			24,369
中国石化销售股份有限公司			417,000	417,000
其他非上市权益投资-按公允价值变动计入损益			34,590	34,590
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	12,849		15,277	28,126
其中: 嘉兴市燃气集团有限公司	6,179			6,179
Santos Limited	6,670			6,670
其他非上市权益投资-按公允价值计入其他综合收益			15,277	15,277
(四) 应收款项融资			88,040	88,040
(五) 投资性房地产			26,087	26,087
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物			26,087	26,087
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	37,243	62,748	587,994	687,985
(七) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债	405	93,234		93,639
其中: 发行的交易性债券				
衍生金融负债	405	40,088		40,493
计入其他非流动负债的衍生金融负债		53,146		53,146
其他				
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	405	93,234		93,639
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
嘉兴市燃气集团有限公司	公平值基于股票市场的报价而确定
Santos Limited	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行估值而确定。公平值乃根据收入法确定，当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。

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	2020年12月31日		2020年1月1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	679,314	666,861	920,776	898,438
优先票据	726,569	734,441	253,840	265,545
无抵押债券	710,754	709,346	765,244	780,843
公司债券	215,581	210,667	224,377	225,472

9、其他

□适用 √不适用

十二、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	52.72	52.72

本企业最终控制方是王玉锁

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业重要子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

√适用 □不适用

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、在其他主体中的权益。

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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
常熟华智清洁能源有限公司	联营企业
定州昆仑新奥能源发展有限公司	联营企业
鄂尔多斯市新能物流有限公司	联营企业
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	联营企业
广西溢隆元售电有限公司	联营企业
河南新奥恒基交通新能源有限公司	联营企业
衡水建投蓝天股权投资基金中心（有限合伙）	联营企业
湖州新奥燃气有限公司	联营企业
湖州新奥万丰燃气有限公司	联营企业
湖州中石化新奥天然气有限公司	联营企业
淮安中油天淮燃气有限公司	联营企业
金华市高亚天然气有限公司	联营企业
莒南大店中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
连云港中新燃气有限公司	联营企业
临沂中孚天然气开发利用有限公司	联营企业
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	联营企业
山东鲁乐天然气有限公司	联营企业
山东鲁新天然气有限公司	联营企业
汕头市华润新奥燃气有限公司	联营企业
上海卓效能源科技有限公司	联营企业
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
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	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
泰州银杏树燃气有限公司	联营企业
滕州市华智清洁能源有限公司	联营企业
滕州新能物流有限公司	联营企业
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	联营企业
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
新能凤凰（滕州）能源有限公司	联营企业
盱眙国联新奥天然气管网有限公司	联营企业
盐城国能新奥能源发展有限公司	联营企业
湛江中油新奥天然气有限公司	联营企业

长沙市鑫能车用燃气有限公司	联营企业
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	联营企业
浙江新甬舟物流有限公司	联营企业
中石化新奥（天津）能源有限公司	联营企业
重庆龙冉能源科技有限公司	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
安徽省皖能新奥天然气有限公司	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
东莞市豪丰新奥能源有限公司	合营企业
东莞市新奥交通清洁能源有限公司	合营企业
东莞中电新奥热力有限公司	合营企业
广西西江新奥清洁能源有限公司	合营企业
海宁市新欣天然气有限公司	合营企业
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
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	合营企业
金华中石化新奥车用天然气有限公司	合营企业
昆明新奥燃气有限公司	合营企业
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	合营企业
聊城实华天然气有限公司	合营企业
娄底新奥佳亨燃气有限公司	合营企业
鹿泉富新燃气有限公司	合营企业
洛阳弘鑫燃气有限公司	合营企业
南京新奥三鑫交通科技有限公司	合营企业
宁波新奥车用能源有限公司	合营企业
曲靖云投新奥能源开发有限公司	合营企业
上海九环大众汽车天然气有限公司	合营企业
上海九环交通大众油气供应有限公司	合营企业
上海九环汽车天然气发展有限公司	合营企业
上海九环市北汽车天然气销售有限公司	合营企业
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	合营企业
唐山新奥一运清洁能源有限公司	合营企业
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	合营企业
文山云投新奥燃气有限公司	合营企业
徐州国投新奥能源有限公司	合营企业
烟台市诚信燃气工程有限公司	合营企业
烟台新奥燃气发展有限公司	合营企业
烟台新奥实业有限公司	合营企业
盐城新奥压缩天然气有限公司	合营企业
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	合营企业
云南云投新奥燃气有限公司	合营企业

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
ESSENTIAL INVESTMENT HOLDING COMPANY LIMITED	同一实际控制人
霸州市新胜供水有限公司	同一实际控制人
北京永新环保有限公司	同一实际控制人
必拓电子商务有限公司	同一实际控制人
博康智能信息技术有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服（蚌埠）公共服务技术有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服（巢湖）公共服务技术有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服（开封）科技有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服（廊坊）公共服务技术有限公司	同一实际控制人
恩纽诚服公共服务技术有限公司	同一实际控制人
河北威远集团有限公司	同一实际控制人
开新城市开发建设有限公司	同一实际控制人
来康科技（北京）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
廊坊汇佳物业服务有限公司	同一实际控制人
廊坊通程汽车服务有限公司	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
廊坊新奥光伏集成有限公司	同一实际控制人
廊坊新奥龙河环保科技有限公司	同一实际控制人
南京新奥环保技术有限公司	同一实际控制人
青岛恩纽诚服网络科技有限公司	同一实际控制人
泉州恩纽诚服网络科技有限公司	同一实际控制人
石家庄新奥环保科技有限公司	同一实际控制人
新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	同一实际控制人
新奥（舟山）天然气管道有限公司	同一实际控制人
新奥（舟山）液化天然气有限公司	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
新奥公益慈善基金会	同一实际控制人
新奥集团股份有限公司	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
新奥阳光易采科技有限公司	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

新智超脑科技有限公司	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
新智认知数字科技股份有限公司	同一实际控制人
新智数通（北京）技术服务有限公司	同一实际控制人
新智我来网络科技有限公司	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
一城一家网络科技有限公司	同一实际控制人
河北省金融租赁有限公司	实际控制人的参股企业
南翔（舟山）天然气销售有限公司	其他关联方

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：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
南翔（舟山）天然气销售有限公司	采购 LNG	2,925	23,053
新奥集团股份有限公司	采购 LNG	10,669	108,337
新奥阳光易采科技有限公司	采购材料	1,846	1,310
新能凤凰（滕州）能源有限公司	采购甲醇	9,208	18,725
鄂尔多斯市新能物流有限公司	采购煤炭	7,037	
安徽省皖能新奥天然气有限公司	采购燃气	20,880	5,476
保定新奥燃气有限公司	采购燃气	1,489	223
海宁市新欣天然气有限公司	采购燃气	55,537	62,072
河北中石油昆仑天然气有限公司	采购燃气	94,721	111,312
河南京宝新奥新能源有限公司	采购燃气	9,353	13,045
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	采购燃气	4,669	8,937
金华市高亚天然气有限公司	采购燃气	2,868	9,013
连云港中新燃气有限公司	采购燃气	8,532	
聊城实华天然气有限公司	采购燃气	24,557	36,885
洛阳通豫新奥煤层气输配有限公司	采购燃气	4,724	7,199
山东鲁新天然气有限公司	采购燃气	3,428	7,693
上海九环汽车天然气发展有限公司	采购燃气	1,380	2,896
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	采购燃气	12,537	976
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	采购燃气	875	1,231
台州市城市天然气有限公司	采购燃气	2,094	7,217
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	采购燃气		16,875
盐城新奥压缩天然气有限公司	采购燃气	579	2,364
湛江中油新奥天然气有限公司	采购燃气	1,698	1,717
舟山市蓝焰燃气有限公司	采购燃气		4,433
恩纽诚服（蚌埠）公共服务技术有限公司	采购设备	896	

廊坊汇佳物业服务有限公司	接受行政服务	1,573	1,326
新绎七修酒店管理有限公司	接受行政服务	2,473	2,095
新奥（舟山）液化天然气有限公司	接受接收站使用服务	82,538	13,084
恩纽诚服（廊坊）公共服务技术有限公司	接受外包服务	889	902
恩纽诚服公共服务技术有限公司	接受外包服务	4,046	3,031
廊坊艾力枫社物业服务有限公司	接受物业管理服务	1,973	2,017
博康智能信息技术有限公司	接受信息数字技术服务	3,493	260
新智超脑科技有限公司	接受信息数字技术服务	4,150	3,640
新智认知数据服务有限公司	接受信息数字技术服务	1,375	97
新智认知数字科技股份有限公司	接受信息数字技术服务	4,869	
新智我来网络科技有限公司	接受信息数字技术服务	1,804	5,069
新智云数据服务有限公司	接受信息数字技术服务	6,188	9,563
一城一家网络科技有限公司	接受信息数字技术服务		1,190
鄂尔多斯市新能物流有限公司	接受运输服务	2,368	667
滕州新能物流有限公司	接受运输服务	1	1,634
浙江新甬舟物流有限公司	接受运输服务	4,450	1,701
新奥公益慈善基金会	捐赠	7,389	5,482
其他-未列示明细项目的公司交易额		12,580	11,775

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、工程施工及销售收入	7,711	23,927
东莞市豪丰新奥能源有限公司	设计、工程施工及销售收入		7,230
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	设计、工程施工及销售收入	1,953	
连云港中新燃气有限公司	设计、工程施工及销售收入	1,287	
南京新奥环保技术有限公司	设计、工程施工及销售收入	1,626	933
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	设计、工程施工及销售收入	2,191	235
石家庄新奥环保科技有限公司	设计、工程施工及销售收入	940	62
新奥（舟山）天然气管道有限公司	设计、工程施工及销售收入	61,547	86,881
新奥（舟山）液化天然气有限公司	设计、工程施工及销售收入	24,774	4,823
重庆龙冉能源科技有限公司	设计、工程施工及销售收入	16,055	
新奥保险经纪有限公司	提供技术服务	6,330	5,153

新能凤凰（滕州）能源有限公司	提供技术服务	388	961
廊坊新奥房地产开发有限公司	提供燃气接驳服务	1,121	307
新奥数能科技有限公司	提供委托研发服务		835
新奥保险经纪有限公司	提供支援服务	4,769	4,707
保定新奥燃气有限公司	销售材料	1,280	138
定州昆仑新奥能源发展有限公司	销售材料	5,857	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	销售材料		2,655
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	销售材料	3,049	2,409
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	销售材料	9,071	13,337
石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	销售材料	1,865	9
石家庄新奥中泓燃气有限公司	销售材料	1,137	414
文山云投新奥燃气有限公司	销售材料	1,092	420
烟台新奥燃气发展有限公司	销售材料	573	1,062
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	销售材料	513	713
新能凤凰（滕州）能源有限公司	销售煤炭	689	33,703
安徽省皖能新奥天然气有限公司	销售燃气	24,837	9,916
保定新奥燃气有限公司	销售燃气	1,311	6,030
郴州三湘新奥清洁能源有限公司	销售燃气	2,602	2,876
定州昆仑新奥能源发展有限公司	销售燃气	1,769	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	销售燃气	8,957	
东莞市新奥交通清洁能源有限公司	销售燃气		3,412
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	销售燃气	11,272	7,539
广广西新奥清洁能源有限公司	销售燃气	520	2,357
河北中石油昆仑天然气有限公司	销售燃气	1,099	
湖州新奥燃气有限公司	销售燃气	33,206	1,244
湖州新奥万丰燃气有限公司	销售燃气	1,528	2,478
淮安中油天淮燃气有限公司	销售燃气	7,293	7,352
江西省鄱阳湖液化天然气有限公司	销售燃气	3,138	7,638
金华中石化新奥车用天然气有限公司	销售燃气	484	883
昆明新奥燃气有限公司	销售燃气	1,350	3,022
廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	销售燃气	1,358	4,079
南翔（舟山）天然气销售有限公司	销售燃气	4,005	118
宁波新奥车用能源有限公司	销售燃气	2,482	3,108
汕头市华润新奥燃气有限公司	销售燃气	8,783	10,279
上海九环汽车天然气发展有限公司	销售燃气	4,079	626
文山云投新奥燃气有限公司	销售燃气	3,522	1,833
新奥（舟山）液化天然气有限公司	销售燃气	983	
烟台新奥燃气发展有限公司	销售燃气	4,839	8,554
烟台新奥实业有限公司	销售燃气	3,264	3,942
盐城新奥压缩天然气有限公司	销售燃气	567	1,998
云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	销售燃气	727	591
云南云投新奥燃气有限公司	销售燃气	5,009	5,381
湛江中油新奥天然气有限公司	销售燃气	3,756	4,923
长沙市鑫能车用燃气有限公司	销售燃气	1,130	2,752
中石化新奥（天津）能源有限公司	销售燃气	2,044	3,902

舟山市蓝焰岛北燃气有限公司	销售燃气	11,124	11,251
舟山市蓝焰燃气有限公司	销售燃气	886	110
其他-未列示明细项目的公司交易额		15,814	10,335

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

单位: 万元 币种: 人民币

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
新奥(舟山)液化天然气有限公司	新奥天然气股份有限公司	其他资产托管	2020/10/29	2021/10/29	托管合同	47

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

单位: 万元 币种: 人民币

委托方/出包方名称	受托方/出包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
新能能源有限公司	北京永新环保有限公司	其他资产托管	2020/1/1	2020/12/31	托管合同	7,743

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
北京永新环保有限公司	房屋	6	
博康智能信息技术有限公司	房屋	395	
东莞中电新奥热力有限公司	房屋		18
鄂尔多斯市新能物流有限公司	房屋	4	
恩纽诚服(巢湖)公共服务技术有限公司	房屋	5	
广西北部湾新奥燃气发展有限公司	车辆	4	32
广西西江新奥清洁能源有限公司	车辆		18

广西溢隆元售电有限公司	车辆	3	
河南京宝新奥新能源有限公司	车辆	72	85
湖州新奥万丰燃气有限公司	车辆	2	
湖州中石化新奥天然气有限公司	车辆	8	19
廊坊新奥房地产开发有限公司	车辆	25	
廊坊新奥光伏集成有限公司	车辆		8
连云港中新燃气有限公司	车辆	4	
临沂中孚天然气开发利用有限公司	车辆	1	
鹿泉富新燃气有限公司	车辆		5
泉州恩纽诚服网络科技有限公司	房屋	1	
唐山新奥一运清洁能源有限公司	车辆	146	
新奥（内蒙古）石墨烯材料有限公司	车辆	3	4
新奥集团股份有限公司	房屋	286	300
新奥科技发展有限公司	融资租赁设备	132	
新奥能源动力科技（上海）有限公司	房屋		1
新能凤凰（滕州）能源有限公司	融资租赁设备	202	859
新绎七修酒店管理有限公司	车辆		7
新智认知数据服务有限公司	房屋	20	
新智数通（北京）技术服务有限公司	房屋		62
新智我来网络科技有限公司	房屋	91	50
烟台市诚信燃气工程有限公司	车辆	33	38
烟台新奥实业有限公司	车辆	9	
唐山新奥永顺清洁能源有限公司	车辆		63

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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
河北省金融租赁有限公司	融资租赁设备		547
河北省金融租赁有限公司	设备	47	
来康科技（北京）有限公司	房屋	14	
廊坊汇佳物业服务有限公司	房屋	5	23
廊坊通程汽车服务有限公司	车辆		1
新奥博为技术有限公司	房屋	210	189
新奥集团股份有限公司	房屋		238
新奥科技发展有限公司	房屋	422	231
新智云数据服务有限公司	房屋	6	206
烟台新奥燃气发展有限公司	房屋	4	
云南云投新奥燃气有限公司	房屋	2	

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	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
重庆龙冉能源科技有限公司	1,101	2020/7/30	2021/7/29	否
		2020/8/26	2021/8/25	否
		2020/9/29	2021/9/28	否
		2020/10/30	2021/10/29	否
		2020/12/11	2021/12/10	否
石家庄昆仑新奥燃气有限公司	5,650	2020/4/15	2031/10/15	否
金华市高亚天然气有限公司	1,875	2012/12/24	2024/12/23	否
		2013/10/14	2025/6/29	否
		2013/12/6	2025/6/29	否
		2013/12/9	2025/6/29	否
		2013/12/11	2025/6/29	否
		2014/3/28	2025/6/29	否
		2014/4/23	2025/6/29	否
		2014/4/24	2025/6/29	否
		2014/9/19	2025/6/29	否
		2014/9/19	2025/6/29	否
		2015/1/28	2025/6/29	否
		2015/4/2	2025/6/29	否
		2015/12/23	2025/6/29	否
		2016/6/30	2025/6/29	否
2016/7/27	2025/6/29	否		

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	30,000	2019/5/31	2022/5/30	否
新奥控股投资股份有限公司	7,990	2020/6/5	2023/6/5	否
新奥控股投资股份有限公司	19,000	2019/12/24	2022/12/24	否
新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	70,000	2020/1/23	2021/1/23	否
新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	31,000	2020/3/26	2021/3/26	否
新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	20,000	2020/9/30	2021/9/29	否
新奥控股投资股份有限公司、王玉锁夫妇	19,000	2020/7/10	2021/7/10	否
新奥控股投资股份有限公司	17,000	2020/9/18	2021/7/27	否
新奥控股投资股份有限公司	1,000	2020/11/3	2021/7/22	否
新奥控股投资股份有限公司	1,000	2020/12/4	2021/7/22	否
新奥控股投资股份有限公司	1,000	2020/12/14	2021/7/22	否
新奥控股投资股份有限公司	39,149	2020/12/30	2021/12/30	否
新奥控股投资股份有限公司	20,000	2020/6/15	2022/5/25	否

新奥控股投资股份有限公司	17,000	2020/7/20	2022/5/25	否
新奥集团股份有限公司、王玉锁夫妇	14,300	2020/3/20	2021/3/18	否
王玉锁夫妇	915	2020/4/16	2021/4/9	否
王玉锁夫妇	4,984	2020/4/21	2021/4/9	否
王玉锁夫妇	1,864	2020/5/28	2021/4/9	否
王玉锁夫妇	86,446	2020/9/21	2021/9/20	否
王玉锁夫妇	65,249	2020/9/22	2021/9/21	否
王玉锁夫妇	67	2019/11/27	2021/11/25	否
王玉锁夫妇	6	2019/9/26	2021/6/10	否
王玉锁夫妇	115	2020/4/24	2021/1/28	否
王玉锁夫妇	62	2020/6/8	2021/3/2	否
王玉锁夫妇	705	2020/12/10	2021/2/28	否
王玉锁夫妇	144	2020/12/17	2021/5/30	否
王玉锁夫妇	15	2020/12/17	2021/11/30	否
王玉锁夫妇	475	2020/12/24	2022/12/19	否
王玉锁夫妇	475	2020/12/24	2022/2/19	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

2020 年 1-12 月关联方为公司提供担保共计 733,424 万元人民币。其中：已履行完毕的 264,463 万元人民币；未履行完毕的 468,961 万元人民币。2020 年 1-12 月公司为关联方提供担保共计 8,626 万元。

(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	借款金额	起始日	到期日	说明
拆入				
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	6,116	2019/5/28	2020/5/27	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	1,014	2019/6/25	2020/4/17	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	2,043	2019/6/25	2020/6/10	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	4,092	2019/12/16	2020/6/15	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	6,172	2020/5/28	2021/5/27	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	507	2020/6/15	2020/9/28	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	813	2020/6/15	2020/10/14	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	408	2020/6/15	2020/11/6	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	511	2020/6/15	2020/11/23	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	409	2020/6/15	2020/11/30	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	512	2020/6/15	2020/12/8	
上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	925	2020/6/15	2021/6/14	
云南云投新奥燃气有限公司	2,517	2019/8/14	2020/8/13	
盐城新奥压缩天然气有限公司	1,010	2020/8/29	2021/8/28	
云南云投新奥燃气有限公司	2,491	2020/8/14	2021/8/13	
石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	3,504	2020/12/21	2021/12/20	

关联方	借款金额	起始日	到期日	说明
拆出				
唐山新奥一运清洁能源有限公司	705	2020/11/1	2021/10/31	

洛阳弘鑫燃气有限公司	847	2019/12/18	2020/12/17	
洛阳弘鑫燃气有限公司	802	2020/12/18	2021/12/17	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	312	2019/11/29	2020/11/28	
辽宁辽油新奥圣宇天然气有限公司	301	2020/11/29	2021/11/28	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司无极分公司	2,000	2020/12/31	2021/12/31	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司深泽分公司	4,200	2020/12/31	2021/12/31	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司行唐分公司	2,850	2020/12/31	2021/12/31	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	313	2020/1/17	2023/1/16	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	1,340	2020/7/1	2021/6/30	
石家庄昆仑新奥燃气有限公司晋州分公司	2,300	2020/12/31	2021/12/31	
石家庄新奥中泓燃气有限公司	1,010	2017/9/4	2020/3/15	
石家庄新奥中泓燃气有限公司	1,538	2017/9/4	2020/7/9	
石家庄新奥中泓燃气有限公司	2,581	2017/9/4	2020/9/2	
保定新奥燃气有限公司	12,825	2020/7/14	2021/7/13	
石家庄新奥中泓燃气有限公司	2,537	2020/9/2	2020/12/28	
围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	301	2017/01/18	2020/01/17	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	105	2018/1/3	2020/12/31	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	107	2018/1/16	2020/12/31	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	68	2018/5/7	2020/12/31	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	34	2018/5/11	2020/12/31	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	568	2018/03/30	2021/03/29	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	119	2018/12/28	2021/03/29	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	313	2019/01/25	2021/03/29	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	409	2019/03/01	2021/03/29	
安徽省皖能新奥天然气有限公司	1,244	2018/11/28	2020/4/26	
东莞市豪丰新奥能源有限公司	1,769	2019/03/01	2020/1/14	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	313	2019/05/22	2022/05/20	
上海卓效能源科技有限公司	3,113	2019/06/20	2020/06/19	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	1,744	2019/07/04	2020/07/03	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	1,642	2019/07/04	2020/07/03	
梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	454	2019/09/05	2020/9/3	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	1,009	2020/01/03	2020/03/05	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	2,041	2020/01/03	2020/05/26	
保定新奥燃气有限公司	5,136	2020/01/16	2020/6/15	
保定新奥燃气有限公司	2,052	2020/01/23	2020/6/15	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	1,316	2020/07/03	2020/09/30	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	2,025	2020/07/03	2020/09/30	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	3,071	2020/07/15	2020/12/30	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	1,621	2020/09/30	2021/09/28	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	1,722	2020/09/30	2021/09/28	
河南新奥恒基交通新能源有限公司	300	2020/12/31	2021/12/30	
肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	460	2020/3/23	2021/3/23	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	10	2019/5/27	2020/5/26	
石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	2,031	2019/7/1	2020/5/26	

(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
新奥控股投资股份有限公司	购买新奥财务有限责任公司 4.5%股权		10,003

湖州新奥燃气有限公司	购买湖州新奥万丰燃气有限公司 9%股权		4,388
湖州新奥燃气有限公司	购买湖州新奥万丰燃气发展有限公司 9%的股权		787
ESSENTIAL INVESTMENT HOLDING COMPANY LIMITED	购买新奥能源控股有限公司 32.8%股权	1,165,053	
ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED			
合计		1,165,053	15,178

(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	5,357	4,664

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、关联方应收应付款项

(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	3,500	35	1,326	14
应收款项	霸州市新胜供水有限公司			4,097	55
应收款项	保定新奥燃气有限公司	22,511	265	5,644	81
应收款项	必拓电子商务有限公司	28	4	504	5
应收款项	定州昆仑新奥能源发展有限公司	4,699	47		
应收款项	东莞市豪丰新奥能源有限公司	4,307	85	5,057	51
应收款项	恩纽诚服（廊坊）公共服务技术有限公司	653	31	872	9
应收款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	791	10	3,576	36
应收款项	海宁市新欣天然气有限公司	4,567	46	2,453	25
应收款项	河北省金融租赁有限公司	923	9	371	28
应收款项	河北中石油昆仑天然气有限公司	7,725	77	9,100	91
应收款项	河南南京宝新奥新能源有限公司	1,462	17	3,857	40
应收款项	河南新奥恒基交通新能源有限公司	3,886	67	3,940	82
应收款项	淮安中油天淮燃气有限公司	1,182	12	833	8
应收款项	金华市高亚天然气有限公司	723	7	135	1
应收款项	开新城市开发建设有限公司	927	78	908	9
应收款项	廊坊新奥房地产开发有限公司	1,205	93	1,541	15
应收款项	廊坊新奥龙河环保科技有限公司	2,208	27	3,069	31
应收款项	连云港中新燃气有限公司	1,274	13		
应收款项	聊城实华天然气有限公司	858	9	993	10
应收款项	鹿泉富新燃气有限公司	1,061	95	4,804	48
应收款项	洛阳弘鑫燃气有限公司	805	120	805	8
应收款项	南京新奥环保技术有限公司	3,121	32	33	
应收款项	南翔（舟山）天然气销售有限公司	2		882	9
应收款项	曲靖云投新奥能源开发有限公司	2,322	2,322	2,247	2,247
应收款项	山东鲁乐天然气有限公司	378	30	378	4
应收款项	上海九环市北汽车天然气销售有限公司	1,040	156	1,040	10

应收款项	上海卓效能源科技有限公司			3,047	30
应收款项	石家庄空港天然气有限公司	933	74	898	9
应收款项	石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	33		351	4
应收款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	47,865	2,367	48,966	1,237
应收款项	石家庄市藁城区中燃翔科燃气有限公司	55	1	2,108	21
应收款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	2,107	38	2,779	30
应收款项	石家庄新奥环保科技有限公司	1,558	17	1,548	17
应收款项	石家庄新奥中泓燃气有限公司	950	18	1,089	19
应收款项	唐山新奥一运清洁能源有限公司	926	116	938	9
应收款项	唐山新奥永顺清洁能源有限公司	4,218	4,120	13,248	4,332
应收款项	围场满族蒙古族自治县新奥车用燃气有限公司	1,743	227	2,263	23
应收款项	文山云投新奥燃气有限公司	742	7	115	1
应收款项	梧州中石油昆仑新奥燃气有限公司	298	15	739	7
应收款项	新奥(内蒙古)石墨烯材料有限公司	31	2	446	9
应收款项	新奥(舟山)天然气管道有限公司	7,666	77	22,262	223
应收款项	新奥(舟山)液化天然气有限公司	12,536	125		
应收款项	新奥保险经纪有限公司	265	3	531	5
应收款项	新奥科技发展有限公司	6,939	81	291	10
应收款项	新能凤凰(滕州)能源有限公司	11,749	155	751	8
应收款项	新绎七修酒店管理有限公司	1,088	60	775	8
应收款项	新智超脑科技有限公司	370	4	554	6
应收款项	徐州国投新奥能源有限公司	412	27	661	15
应收款项	烟台新奥燃气发展有限公司	771	37	838	22
应收款项	盐城国能新奥能源发展有限公司	1,000	10		
应收款项	一城一家网络科技有限公司	423	58	410	4
应收款项	云南省天然气宣威新奥燃气有限公司	1,831	81	1,196	12
应收款项	云南云投新奥燃气有限公司	243	3	551	6
应收款项	肇庆市中石油昆仑新奥燃气有限公司	430	65	430	4
其他未单独列示的关联方合计		6,085	279	3,996	79

(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	ENN GROUP INTERNATIONAL INVESTMENT LIMITED	218,647	
应付款项	安徽省皖能新奥天然气有限公司	2,058	183
应付款项	保定新奥燃气有限公司	2,081	1,348
应付款项	北京永新环保有限公司	3,341	1,049
应付款项	必拓电子商务有限公司	2	353
应付款项	博康智能信息技术有限公司	1,740	269
应付款项	常山新奥燃气有限公司		190
应付款项	常熟华智清洁能源有限公司	143	830
应付款项	郴州三湘新奥清洁能源有限公司	502	437
应付款项	定州昆仑新奥能源发展有限公司	983	
应付款项	鄂尔多斯市新能物流有限公司	288	193

应付款项	恩纽诚服（蚌埠）公共服务技术有限公司	421	290
应付款项	恩纽诚服（开封）科技有限公司	59	284
应付款项	恩纽诚服（廊坊）公共服务技术有限公司	568	466
应付款项	恩纽诚服公共服务技术有限公司	122	191
应付款项	广西北部湾新奥燃气发展有限公司	1,189	60
应付款项	广西溢隆元售电有限公司	1,011	1
应付款项	河北省金融租赁有限公司	865	1,163
应付款项	衡水建投蓝天股权投资基金中心（有限合伙）	960	
应付款项	湖州新奥燃气有限公司	3,449	72
应付款项	淮安中油天淮燃气有限公司	781	1,368
应付款项	莒南大店中孚天然气开发利用有限公司	288	280
应付款项	昆明新奥燃气有限公司	30	728
应付款项	廊坊艾力枫社物业服务有限公司	15	274
应付款项	廊坊新奥房地产开发有限公司	271	253
应付款项	廊坊新奥龙禹清洁能源有限公司	565	1,160
应付款项	娄底新奥佳亨燃气有限公司		1,070
应付款项	南京新奥环保技术有限公司		1,669
应付款项	南京新奥三鑫交通科技有限公司	1,011	314
应付款项	青岛恩纽诚服网络科技有限公司	589	486
应付款项	山东鲁新天然气有限公司	79	252
应付款项	汕头市华润新奥燃气有限公司	4,371	4,575
应付款项	上海九环大众汽车天然气有限公司		206
应付款项	上海九环交通大众油气供应有限公司		1,177
应付款项	上海昆仑新奥清洁能源股份有限公司	6,931	13,650
应付款项	石家庄昆仑新奥能源发展有限公司	1,530	547
应付款项	石家庄昆仑新奥燃气有限公司	8,451	4,841
应付款项	石家庄市蓝天新奥天然气管网有限公司	3,500	3,500
应付款项	石家庄市鹿泉区昆仑新奥燃气有限公司	667	6
应付款项	泰州银杏树燃气有限公司	265	266
应付款项	唐山新奥一运清洁能源有限公司	201	201
应付款项	滕州市华智清洁能源有限公司		761
应付款项	新奥（舟山）液化天然气有限公司	8	15,704
应付款项	新奥保险经纪有限公司	208	696
应付款项	新奥博为技术有限公司	233	189
应付款项	新奥集团股份有限公司	231	228
应付款项	新奥科技发展有限公司	1,497	1,649
应付款项	新奥数能科技有限公司	5,930	3,160
应付款项	新奥阳光易采科技有限公司	59	1,067
应付款项	新能凤凰（滕州）能源有限公司	185	697
应付款项	新绎七修酒店管理有限公司	291	233
应付款项	新智超脑科技有限公司	11	1,706
应付款项	新智认知数据服务有限公司	658	118
应付款项	新智认知数字科技股份有限公司	2,497	12
应付款项	新智我来网络科技有限公司	119	550
应付款项	新智云数据服务有限公司	1,261	2,516

应付款项	盱眙国联新奥天然气管网有限公司	4,693	
应付款项	烟台市诚信燃气工程有限公司	485	503
应付款项	烟台新奥燃气发展有限公司	352	6,504
应付款项	烟台新奥实业有限公司	233	196
应付款项	盐城新奥压缩天然气有限公司	1,019	1,064
应付款项	云南云投新奥燃气有限公司	2,886	2,906
应付款项	湛江中油新奥天然气有限公司	435	234
应付款项	舟山市蓝焰岛北燃气有限公司		650
应付款项	舟山市蓝焰燃气有限公司	1,101	1,204
其他未单独列示的关联方合计		4,052	2,976

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：股 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	2,888,000.00
公司本期失效的各项权益工具总额	949,275.00
公司期末已经授权尚未行权的股票期权总额	12,520,810.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	16.26 港元/至 2020 年 6 月 13 日 40.34 港元/至 2025 年 12 月 8 日 76.36 港元/至 2029 年 3 月 27 日
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	无

其他说明

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 2018”）。

本公司之子公司新奥能源控股有限公司根据 2002 年 5 月 21 日特别股东大会通过的一项普通决议，采纳一项购股权计划（“2002 年计划”）；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，采纳另一项购股权计划（“2012 年计划”）。

（1）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 2020 年 12 月 31 日，董事会尚无选定员工，亦无授出任何奖励股份。

（2）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 2020 年 12 月 31 日，该批购股权计划累计行权 5,837,050 份，作废 4,566,940 份，尚未行使 1,596,010 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 2020 年 12 月 31 日，该批购股权计划累计行权 475,200 份，作废 928,000 份，尚未行使 10,924,800 份。

（3）2002 年计划

2010 年 6 月 14 日，新奥能源根据 2002 年计划向董事及若干雇员授出购股权 33,490,000 份，每股面值 0.1 港元。已授出股权的行权价为 16.26 港元/股。截至 2020 年 12 月 31 日，2002 年购股权计划累计行权 33,310,000 份，作废 180,000 份，无尚未行使股份。

2020 年度，公司总计行权购股权计划 2,888,000 股；2020 年度公司以权益结算的股份支付确认的费用总额 7,000 万元。

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

授予日权益工具公允价值的确定方法	在假设现货价、行使价、无风险利率、预期波动率、预期股息率、提早行使行为的最佳估计条件下利用二项模式计算的购股权公平值。
可行权权益工具数量的确定依据	购股权以公司与各获受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。
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	5,130
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	7,000

其他说明

无

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、其他

□适用 √不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本承诺

单位：万元 币种：人民币

项目	2020年12月31日	2020年1月1日
已签约但尚未于财务报表中确认的		
-购建长期资产承诺	92,284	130,304
-对外投资承诺	93,475	103,460
其中：与对合营和联营企业投资相关的未确认的承诺	67,532	77,516
合计	185,759	233,764

(2) 租赁承诺

本公司作为承租人：

单位：万元 币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日
不可撤销经营租赁的最低租赁付款额（未折现）：		
资产负债表日后第 1 年	12,930	13,016
资产负债表日后第 2-5 年	25,261	31,248
资产负债表日后超过 5 年	18,428	32,177
合计	56,619	76,441

本公司作为出租人：

单位：万元 币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日
经营租赁的最低租金收款额（未折现）：		
资产负债表日后第 1 年	1,619	1,471
资产负债表日后第 2-5 年	3,172	3,175
资产负债表日后超过 5 年	3,825	3,791
合计	8,616	8,437

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

(1) 公司所属子公司新地工程与陕西旭强瑞清洁能源有限公司（以下简称“陕西旭强瑞”）于 2014 年 8 月 15 日签署了《10 万吨/年焦炉煤气制液化气天然气项目设计、采购、施工（EPC）总承包合同》。根据该总承包合同约定，新地工程作为陕西旭强瑞 10 万吨/年焦炉煤气制液化气天然气项目的总承包方，全面负责项目设计、设备采购、工程施工，并详细约定了项目从施工到竣工验收环节的相关问题。合同约定项目固定总价为 338,000,000 元，并约定根据本项目工程特点，商定其他变更范围，经发包人确认的设计变更、施工变更等，依据有关定额标准与规范结算。合同履行过程中，双方通过签署协议、变更签证等方式，增量与减量相抵后合计调减工程款 9,984,519.52 元。调减后，工程结算款为 328,015,479.48 元。合同签署生效后，新地工程依约履行了合同义务，项目竣工并移交给陕西旭强瑞。陕西旭强瑞总计向新地工程支付合同款项 284,246,900.30 元，尚欠 43,768,579.18 元，虽经新地工程多次催要但陕西旭强瑞一直推诿拒绝支付。新地工程遂于 2019 年 12 月起诉至渭南市中级人民法院，2020 年 6 月 9 日开庭。2021 年 2 月 3 日渭南市中级人民法院（2020）陕 05 民初 2 号民事判决书，判令陕西旭强瑞支付工程款 45,693,094.83 元及利息，截至报告披露日，陕西旭强瑞已上诉。

(2) 陕西旭强瑞以施工质量为由起诉新地，要求赔偿 113,805,129.98 元，法院 2020 年 10 月 30 日组织庭开庭。2021 年 2 月 3 日渭南市中级人民法院（2020）陕 05 民初 33 号民事判决书：新地支付维修、改造及施工费 6,069,636.10 元；驳回陕西旭强瑞其他诉讼请求。截至报告披露日，陕西旭强瑞已上诉。

(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

十五、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

单位：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	53,723
经审议批准宣告发放的利润或股利	53,723

根据第九届董事会第二十六次会议决议，公司拟以本公告披露日的总股本 2,845,853,619 股扣减不参与利润分配的回购股份 18,340,068 股为基数，即 2,827,513,551 股为基数向全体股东每 10 股派发现金红利 1.9 元（含税），合计发放现金红利 53,723 万元（含税）。在实施利润分配的股权登记日前公司总股本及应分配股数发生变动的，最终分红方案将根据实施利润分配方案的股权登记日可参与利润分配股份数量，按照每股分配金额不变的原则对分配总额进行调整。本次利润分配方案尚需提交公司股东大会审议通过后方可实施。

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

(1) 为了进一步建立、健全公司长效激励机制，吸引和留住优秀人才，充分调动公司董事、高级管理人员、核心管理/业务人员的积极性，公司于 2021 年 1 月 21 日制定了《2021 年限制性股票激励计划》，本激励计划涉及的标的股票来源为公司从二级市场回购的公司 A 股普通股，本激励计划拟向激励对象授予 1,834.0068 万

股公司限制性股票，首次及预留限制性股票的授予价格为每股 7.03 元，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。按照《企业会计准则第 11 号——股份支付》的规定，公司将在限售期的每个资产负债表日，根据最新取得的可解除限售人数变动、业绩指标完成情况等后续信息，修正预计可解除限售的限制性股票数量，并按照限制性股票授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和资本公积。

(2) 公司通过资产置换、发行股份及支付现金的方式向 ENN Group International Investment Limited 及 Essential Investment Holding Company Limited 购买其持有的新奥能源控股有限公司 (ENN Energy Holdings Limited, 香港联交所上市公司) 合计 369,175,534 股股份, 同时, 公司采用询价方式向包括新奥控股投资股份有限公司在内的不超过 35 名特定投资者发行股份募集配套资金, 在扣除中介机构费用及其他相关费用后, 募集配套资金将作为支付现金对价收购标的资产。经中国证券监督管理委员会 (证监许可[2020]806 号文) 核准, 公司非公开发行人民币普通股 (A 股) 245,871,156 股, 发行价格为每股 12.50 元, 募集资金总额为人民币 307,339 万元, 本次发行的保荐机构及主承销商中信证券股份有限公司在扣除其保荐及承销费 4,641 万元 (含税) 后, 于 2021 年 1 月 21 日将募集资金 302,698 万元划至公司募集资金专用账户。中喜会计师事务所(特殊普通合伙)对本次发行的募集资金到位情况进行了审验, 出具了《新奥天然气股份有限公司验资报告》(中喜验字【2021】第 00007 号)

(3) 为进一步聚焦天然气主业, 公司拟出售参股公司新能凤凰(滕州)能源有限公司的 40% 股权。2021 年 2 月 18 日, 公司与其他股东共同签署《新奥天然气股份有限公司、廊坊华源能源技术有限公司与联泓新材料科技股份有限公司关于新能凤凰(滕州)能源有限公司之股权转让框架协议》, 公司拟向联泓新材料科技股份有限公司 (深交所上市公司, 股票代码“003022”, 证券简称为“联泓新科”) 出售所持有的滕州公司 40% 股权, 交易价款根据标的公司的评估报告协商确定, 最终以正式股权转让协议为准。

(4) 公司所属子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 分别于 2019 年 2 月 27 日和 2019 年 9 月 24 日合计发行 5 亿美元债券, 票面年利率为 7.5%, 债券期限为 2 年, 债券到期日为 2021 年 2 月 27 日。公司于 2021 年 3 月

1 日完成上述美元债券的兑付工作，上述美元债券本息已全部结清。

十六、 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、 债务重组

适用 不适用

3、 资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、 年金计划

适用 不适用

5、 终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

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、天然气直销、工程施工与安装、综合能源销售及服务、延伸业务、煤炭、能源化工、化工贸易九个报告分部。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	天然气直销	工程施工与安装	综合能源销售及服务	延伸业务	煤炭	能源化工	化工贸易	分部间抵销	合计
对外交易主营业务收入小计	4,587,200	1,761,007	158,397	961,400	571,273	159,111	153,958	199,817	205,129		8,757,292
分部间交易主营业务收入	2,295,163	2,115,626		244,312	6,358	505,390	-104	-583	923	5,167,085	
报告分部主营业务收入	6,882,363	3,876,633	158,397	1,205,712	577,631	664,501	153,854	199,234	206,052	5,167,085	8,757,292
对外交易主营业务成本小计	3,808,465	1,723,016	143,574	541,344	461,890	26,456	70,578	188,421	203,269		7,167,013
分部间交易主营业务成本	2,336,788	2,080,481	133	228,135	6,392	484,876		951		5,137,756	
报告分部主营业务成本	6,145,253	3,803,497	143,707	769,479	468,282	511,332	70,578	189,372	203,269	5,137,756	7,167,013
毛利	737,110	73,136	14,690	436,233	109,349	153,169	83,276	9,862	2,783	29,329	1,590,279
分类资产	4,486,866	202,643	113,397	1,367,252	563,618	380,441	510,305	818,835	532,947	910,348	8,065,956
分类负债	2,152,489	100,046	61,934	1,620,102	275,944	327,712	265,679	557,913	72,577	398,309	5,036,087

(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

(1) 为便于投资者了解公司的经营业绩，公司将经营活动产生的归母净利润 210,696 万元，扣除应收、其他应收坏账计提，固定资产等长期资产计提减值，衍生品、以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产以及投资物业的公允价值调整，汇率波动，股票激励成本摊销，资产处置收益以及其他事项对归母净利润的影响共计 11,420 万元（均摘自经公司审计师审计的财务报表），得出公司 2020 年度核心利润为 222,116 万元。

(2) 依据公司于 2021 年 1 月 21 日公布的《2021 年限制性股票激励计划》，公司层面业绩考核以 2020 年评估利润为基础，公司将经营活动产生的归母净利润 210,696 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 9,900 万元（均摘自经公司审计师审计的财务报表），得出公司 2020 年度评估利润为 220,596 万元。

(3) 2021 年 2 月 1 日，穆迪投资者服务公司发布了对公司的信用评级更新报告。穆迪将公司家族评级和公司全资子公司 ENN Clean Energy International Investment Limited 发行的 5 亿美元高级无抵押债券信用评级由“Ba2”上调为“Ba1”，评级展望为“稳定”。

8、其他

适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	

1 年以内小计	
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	39
合计	39

(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				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	39	100.00	39	100.00		39	100.00	39	100.00	
合计	39	/	39	/		39	/	39	/	

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

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)			
1 年至 2 年 (含 2 年)			
2 年至 3 年 (含 3 年)			
3 年至 5 年 (含 5 年)			
5 年以上	39	39	100.00
合计	39	39	100.00

按组合计提坏账的确认标准及说明：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□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	
应收账款坏账准备	39					39
合计	39					39

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

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)
第一名	关联方	39	5年以上	100.00
合计	/	39	/	/

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		103
应收股利	15,720	86,852
其他应收款	260,839	63,318
合计	276,559	150,273

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

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		103
债券投资		
合计		103

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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
新能矿业有限公司		86,852
新能凤凰(滕州)能源有限公司	15,720	
合计	15,720	86,852

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	260,846
1 年以内小计	260,846
1 至 2 年	
2 至 3 年	
3 年以上	
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	260,846

(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	260,846	63,342
职工借款及备用金		1
合计	260,846	63,343

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	25			25
2020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	18			18
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	7			7

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	
坏账准备	25		18			7
合计	25		18			7

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

单位名称	转回或收回金额	收回方式
河北威远药业有限公司	2,073	现金
内蒙古新威远生物化工有限公司	452	现金
合计	2,525	/

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	往来款项	134,574	1年以内	51.59	
第二名	往来款项	104,546	1年以内	40.08	
第三名	往来款项	14,663	1年以内	5.62	

第四名	往来款项	2,524	1 年以内	0.97	
第五名	往来款项	2,253	1 年以内	0.86	
合计	/	258,560	/	99.12	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

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	860,066		860,066	917,950		917,950
对联营、合营企业投资	50,150		50,150	1,064		1,064
合计	910,216		910,216	919,014		919,014

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
新能矿业有限公司	308,645		308,645			
新能（香港）能源投资有限公司	498,182			498,182		
新奥（天津）能源投资有限公司	111,123	249,380		360,503		
重庆新奥龙新清洁能源有限公司		510		510		
上海国际化建工程咨询有限公司		871		871		
合计	917,950	250,761	308,645	860,066		

(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	本期增减变动								期末余额	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											
北京中农大生物技术股份有限公司	1,064			-64						1,000	
新能凤凰（滕州）能源有限公司		64,636		-1,271			15,720			47,645	
重庆龙冉能源科技有限公司		1,436		69						1,505	
小计	1,064	66,072		-1,266			15,720			50,150	
合计	1,064	66,072		-1,266			15,720			50,150	

其他说明：
无

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	20,243	11	16,301	25
合计	20,243	11	16,301	25

(2). 合同产生的收入的情况

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

其他说明：

无

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		39,000
权益法核算的长期股权投资收益	-1,266	-183
处置长期股权投资产生的投资收益		38,788
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		-609
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
其他	9,746	
合计	8,480	76,996

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-7,525	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	23,681	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益	-859	

企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	350,984	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	-415	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-1,017	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入	47	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-15,034	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-4,211	
少数股东权益影响额	-265,483	
合计	80,168	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润		每股收益
-------	--	------

	加权平均净资产收益率 (%)	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	16.51	0.82	0.82
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.18	0.84	0.84

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

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的会计报告。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的内部控制审计报告原件。
备查文件目录	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。

董事长：王玉锁

董事会批准报送日期：2021 年 3 月 22 日

修订信息

适用 不适用