



佛燃能源
FORAN ENERGY

佛燃能源集团股份有限公司

2024 年半年度报告

2024-049

2024 年 8 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人徐中、主管会计工作负责人谢丹颖及会计机构负责人(会计主管人员)黄首跃声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本次半年报的董事会会议。

本报告中如涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

公司已在报告中详细描述了可能存在的相关风险，敬请投资者查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”的“十、公司面临的风险及应对措施”。敬请投资者注意投资风险。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

目录

第一节	重要提示、目录和释义	2
第二节	公司简介和主要财务指标	6
第三节	管理层讨论与分析	9
第四节	公司治理	32
第五节	环境和社会责任	36
第六节	重要事项	39
第七节	股份变动及股东情况	48
第八节	优先股相关情况	54
第九节	债券相关情况	55
第十节	财务报告	59

备查文件目录

一、载有公司法定代表人徐中先生、主管会计工作负责人谢丹颖女士和会计机构负责人黄首跃先生签名并盖章的 2024 年半年度财务报表；

二、报告期内在公司指定信息披露报纸《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》以及巨潮资讯网

(<http://www.cninfo.com.cn>) 公开披露过的所有公司文件正本及公告原稿。

上述文件置备地点：公司办公室。

佛燃能源集团股份有限公司

法定代表人：徐中

二〇二四年八月七日

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、佛燃能源	指	佛燃能源集团股份有限公司
佛控集团	指	佛山市投资控股集团有限公司
港华燃气投资	指	港华燃气投资有限公司
海南众城投资	指	海南众城投资股份有限公司
气业集团	指	佛山市新基础工业集团有限公司，曾用名：佛山市气业集团有限公司
佛燃科技	指	广东佛燃科技有限公司
华禅能	指	佛山市华禅能燃气设计有限公司
华燃能	指	佛山市华燃能建设有限公司
高明能源	指	佛山市高明能源有限公司
南沙仓储	指	广州南沙弘达仓储有限公司，曾用名“广州元亨仓储有限公司”
粤港能源	指	广东粤港能源发展有限公司
佛山华源能	指	佛山市华源能能源贸易有限公司
华兆能	指	佛山市华兆能投资有限公司
华睿能	指	佛山市华睿能工程咨询有限公司
福能智造	指	佛山福能智造科技有限公司
浏阳中蓝	指	浏阳中蓝燃气有限公司
华拓能	指	佛山市华拓能能源投资有限公司
珠海金湾	指	广东珠海金湾液化天然气有限公司
广东大鹏	指	广东大鹏液化天然气有限公司
小虎石化码头	指	广州小虎石化码头有限公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司或其分子公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司或其分子公司
中海油气电	指	中海石油气电集团有限责任公司或其分子公司
中化新加坡	指	中化新加坡国际石油有限公司
碧辟（中国）、bp 中国	指	碧辟（中国）投资有限公司
切尼尔能源	指	切尼尔能源国际销售公司（有限合伙）
LNG	指	液化天然气（英文 Liquefied Natural Gas 的缩写），是在深度冷冻条件下呈液态的天然气，体积为气态的 1/600，便于运输
SOFC	指	固体氧化物燃料电池
门站	指	接收上游长输管线气源并进行计量、调压、过滤、加臭、检测的场站，是城市天然气利用工程的进气口
调压站	指	调压计量站的简称，指将管道燃气进行调压并分输计量的场站，是高压管道连接次高压或中压管道之间的枢纽
LNG 储配站	指	具有将槽车、槽船运输的液态天然气进行卸气、气化、调压、储存、计量、加臭，并送入城镇燃气输配管道功能的场站

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	佛燃能源	股票代码	002911
变更前的股票简称（如有）	佛燃股份		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	佛燃能源集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	佛燃能源		
公司的外文名称（如有）	Foran Energy Group Co., Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	Foran Energy		
公司的法定代表人	徐中		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	卢志刚	李瑛
联系地址	佛山市禅城区南海大道中 18 号	佛山市禅城区南海大道中 18 号
电话	0757-83036288	0757-83036288
传真	0757-83031246	0757-83031246
电子信箱	bodoffice@fsgas.com	bodoffice@fsgas.com

三、其他情况

1、公司联系方式

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

适用 不适用

公司注册地址、公司办公地址及其邮政编码、公司网址、电子信箱等在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

公司披露半年度报告的证券交易所网站和媒体名称及网址，公司半年度报告备置地在报告期无变化，具体可参见 2023 年年报。

3、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	14,124,367,671.37	11,084,029,616.69	27.43%
归属于上市公司股东的净利润（元）	288,709,785.16	273,810,983.21	5.44%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	274,536,804.99	245,823,672.66	11.68%
经营活动产生的现金流量净额（元）	97,630,571.76	596,472,814.69	-83.63%
基本每股收益（元/股）	0.2306	0.2207	4.49%
稀释每股收益（元/股）	0.2306	0.2207	4.49%
加权平均净资产收益率	3.73%	5.03%	-1.30%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	19,332,044,928.59	17,557,214,479.64	10.11%
归属于上市公司股东的净资产（元）	7,863,574,458.02	6,537,703,469.70	20.28%

五、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

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

适用 不适用

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

六、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	180,079.43	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	8,961,525.57	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产	1,174,128.99	

生的损益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9,000,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,928,271.46	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	228,923.78	
减：所得税影响额	3,571,955.60	
少数股东权益影响额（税后）	-128,549.46	
合计	14,172,980.17	

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	7,755,907.80	计入其他收益的管道运输服务增值税即征即退属于与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助，因此未作为非经常性损益。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	145,105,788.78	公司按照金融资产核算的 LNG 长期合约形成的净损益，因其业务模式稳定、公司具有可持续经营能力和稳定的业务团队并具备匹配的经营管理能力。该长期合约形成的损益与公司正常经营业务直接相关，因此未作为非经常性损益。

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的主要业务

（一）经营概况

公司致力于成为中国能源服务商，在当前国家能源结构向多元化转变的背景下，通过积极推进能源业务、科技研发与装备制造业务、供应链业务以及其他延伸业务的发展，为广大用户提供更多元的用能选择。公司深耕城市燃气业务，不断强化基础设施建设，保障供气能力，稳中求进开拓燃气业务。同时，公司积极推进石油化工产品、氢能、热能、光伏、储能等能源服务，并持续开展 SOFC 固体氧化物燃料电池、氢能装备制造研发、管道检测、窑炉热工装备制造与节能减排等科技技术攻关。公司不断深挖能源产业链禀赋，创新业务模式，积极推进供应链业务，协同石化仓储、码头、运输等固有优势资源，为客户提供大宗商品资源、物流、仓储等一揽子供应链服务；此外，公司持续探索其他业务布局，积极开拓工程服务、生活服务等延伸业务，努力推进绿色低碳能源的高质量发展。

报告期内，公司持续推进传统能源结构调整和转型，公司总资产为 193.32 亿元，较期初增长 10.11%。公司营业收入为 141.24 亿元，同比增长 27.43%，公司天然气供应量为 24 亿立方米。受上半年采购价格下降影响，城市燃气收入为 69.15 亿元，同比减少 12.56%；供应链及其他业务收入为 72.09 亿元，同比增长 126.99%。因业务规模进一步扩大，经营模式不断优化，公司归属母公司股东的净利润为 2.89 亿元，同比增长 5.44%。

（二）报告期内公司所从事的主要业务、主要产品及其用途、经营模式、主要的业绩驱动因素

1. 报告期内公司所从事的主要业务、主要产品及其用途、经营模式

（1）城市燃气业务

报告期内，公司深耕城市燃气业务，不断强化基础设施建设，保障供气能力，稳中求进开拓燃气业务。建立了集资源采购、接收、储运、销售一体化的天然气业务模式，在基础设施、资源供应、客户结构、区域布局等方面具备一定竞争优势。报告期内，公司天然气供应量为 24 亿立方米，其中工商业等用户占比 78.15%，居民用气占比 4.50%，电厂用户占比 14.98%，代管输量占比 2.37%。自上市以来（2017-2023 年）气量增长 211.72%，年均增速超过 20%。

基础设施方面，为强化基础设施建设，保障供气能力，同时兼顾发展与安全，公司立足当前，着眼长远，2024 年持续推进天然气管网和场站建设，构建全市“一张网”的两级高压系统，实现全市天然气应急统一调配、应急储备一体化，提高佛山市天然气输配系统的供应及调度能力。

1) 管网完善，互联互通

公司管网经过多年发展，区域市政管网建设成熟，基本完成辖区主要区域全覆盖，具备弹性的高效、可靠、安全的多级制输配供气系统。佛山市天然气高压系统已与多个上游管网连通，形成北西中三路管道气源接入通道。各区域间管网互联互通，输配调度能力强，具备一定的应变能力和预防能力，实现以广佛为极点辐射带动周边城市的高压管网互联互通、互济互保，建成国内领先的天然气供应系统。

2) 应急调峰，稳定保供

公司立足城市燃气发展定位，建立自主可控的应急储备及调峰系统，保证供气安全，目前在佛山市多个镇街已建成 LNG 应急储配站和调峰站。在管网水力工况末端、主干管道沿线、用气负荷集中区域形成适应外部动态变化的弹性发展能力和适应能力，必要时可为佛山市天然气应急调峰，有效降低资源采购成本的同时积极筹划自有调峰储气库项目，实现紧急情况状态下应急保供。结合高压输配系统全市“一张网”，提高储备能力、调峰能力及应急能力。2024 年 5 月，三水区南山 LNG 储配调峰站建成投运。

3) 智能管网，守护安全

近年来，佛山市提出“数字佛山”的建设总体规划。在智慧城市建设总体架构下，公司结合全国、省燃气发展规划提出的“智慧燃气”发展要求，以“智慧综合管理+智能管网+智慧场站”的模式持续提升管网运营先进水平，建立了用户信息管理系统、SCADA 系统、燃气 GIS 系统、智慧管网系统、泄漏报警在线监控系统和燃气调度管理系统等信息化平台，构建“设备网络化、监控智能化、管理科学化、数据可视化”的“智慧管网”系统体系，保证城市安全和服务城市发展。

资源供应方面，公司坚持城市燃气行业的民生属性，大力提高民生用气水平，优先提升天然气普及率，同时加大天然气在商业、工业以及电力等领域推广使用力度，扩大天然气利用范围和消费规模。

1) 资源采购多元，供应稳定扎实

公司持续构建多元化气源结构，牢固资源保障体系，目前形成以国内资源供应为主，国外资源供应作为有效补充的气源供应格局，天然气供应扎实稳定。公司积极与国内外供应商探索中长期合作，目前已与广东大鹏、中石油、中海油气电、中石化等国内上游燃气供应企业以及碧辟（中国）、切尼尔能源、中化新加坡等国际供应商签订天然气采购合同，并与国内外 LNG 供应商进行合作，适时采购 LNG。通过丰富气源结构，有效提升公司应对市场资源波动时的抗风险能力，为公司发展提供稳定的气源保障。同时公司与周边区域城市燃气公司在资源调配，互供互保，应急调峰等方面强化合作，进一步保障公司供气安全。

2) 拓宽贸易渠道，陆海气源互补

公司积极参与国际 LNG 贸易，与上下游合作伙伴建立并深化合作关系，不断挖掘国际 LNG 现货与中长期贸易机会。公司获穆迪 Baa1 和惠誉 BBB+ 双投资级国际评级，进一步提升了公司的国际形象和影响力；上述评级充分反映国际评级机构对公司在业务发展、经营管理、盈利能力、风险把控等方面的高度认可，以及对公司未来继续保持高质量发展的坚定信心，有助于公司进一步开发优质贸易伙伴，开拓国际贸易，提升议价能力。

客户结构方面，在双碳背景下，公司牢牢把握国家各项支持政策出台的窗口期，抓住经营区域内用能客户对多元化能源的需求，通过各类业务相互协同，深耕经营区域的综合能源市场，积极开展氢能、热能、光伏、储能等业务，大力发展清洁能源，强化公司天然气核心竞争力，实现与用户的全面深度合作。

1) 工业市场培育厚实

佛山是全国第 17 个、广东省第 3 个经济总量超万亿元的城市，也是万亿级城市中罕有的工业占比超五成的城市，已形成“三五成群、十有八九”的产业格局，拥有规模超千亿的新兴产业集群和传统产业群，31 个制造业大类应有尽有，八成产品与人民群众居家生活密切相关，九成产业可以实现自我配套，“有家就有佛山造”享誉国内外。得益于佛山市工业规模的优势布局，依托 30 年来深耕城市管道燃气市场培育的底蕴与积累的经验，公司下游用户结构丰富，抗风险能力强，形成工业用户与居民商业用户优势互补、协同发展的市场格局，辖区内拥有陶瓷、玻璃、铝型材、金属加工、纺织、家电等成熟稳健的大用户。公司坚持打造核心竞争力，通过严格控制成本，使单位运营成本有效降低。公司以客户需求为导向，以提高质量和效率为目标，以整合资源为手段，持续巩固资源优势和渠道优势，深化“专业化”经营战略，坚持高质量发展，聚焦于各类客户的用能需求，为客户提供“一揽子”能源供应链服务，帮助客户提高效率、降低成本、创造价值。此外，公司根据行业发展变化并结合自身资源能力，持续优化创新商业模式，不断增强客户黏性。

2) 政策引领导向充分

2024 年 6 月，国家发展改革委印发《天然气利用管理办法》2024 年第 21 号令，将“城市燃气”用户调整为“城镇燃气”用户，同时不再突出强调中大城市。公司积极拓展、加密城市供气管网，配合城市更新、村级工业园改造提升及乡村振兴等政策方案，重点建设产业聚集区、村级工业园区及具备条件的老旧住宅区、城中村配套燃气管道，分阶段开展不同类型的乡村气化工作，推进城乡服务均等化，实现管网覆盖。随着国家对餐饮行业安全要求的逐步提高，佛山市住房和城乡建设局印发《佛山市餐饮场所“瓶改管”工作实施方案的通知》，强化餐饮场所燃气使用环节风险排查治理和源头管控，鼓励公建商业用户将瓶装液化石油气改为管道天然气。公司大力推进餐饮客户“瓶改管”工作，推广使用高效安全清洁的天然气。

3) 气电发展空间充足

佛山市目前已建成投产福能电厂、华电顺德、华电三水、高明大唐热电冷联产等天然气电力项目，天然气发电设施建设仍有一定发展空间。按照《佛山市能源发展“十四五”规划》，佛山市将加快推进华电顺德西部生态产业园分布式能源站二期、佛燃三水水都分布式能源站、顺德均安热电联产、大唐佛山高明燃气发电（二期）等天然气发电电厂项目的建设，稳步增长的市场需求将为天然气业务发展带来更多增长动能。

区域布局方面，公司合计已拥有 13 个区域管道燃气业务特许经营权，在佛山市内，公司统一接收所有进入佛山市地域范围内的管道天然气，拥有禅城区、三水区、高明区和顺德区的管道燃气独家特许经营权；在佛山市以外地区，公司分别获得了南雄市（不含中国大唐集团公司“南雄燃气发电项目”的供气）、肇庆市高要区、佛山（云浮）产业转移工业园内规划区域、恩平市（沙湖镇和横陂镇除外）、河北省武强县行政管辖区（城区除外）、肇庆市广宁县古水太和工

业园区、湖南省浏阳市东南片区、梅州市大埔县大麻镇的管道燃气特许经营权，在拥有管道燃气特许经营权的地区内，向下游用户销售天然气，满足居民生活及采暖、工业、商业、发电、交通运输和分布式能源等多个领域的用气需求。

佛山市、肇庆市与恩平市均位于中国最具经济实力和活力地区之一的珠江三角洲腹地，是“粤港澳大湾区”的重要组成部分。粤港澳大湾区是我国开放程度高、经济活力强的区域之一。公司主营业务收入主要来源于广东省佛山市、肇庆市与恩平市的天然气销售。随着大湾区的新型城镇化进程不断提速、天然气利用基础设施和供应能力的不断完善，佛山市、肇庆市与恩平市制造业发达，其未来天然气消费市场具有一定的潜力。

（2）新能源业务

1）热能

公司积极推进燃气经营区域内的热能市场开拓。一是分布式供热业务方面，主要针对医疗、养老、学校等公共服务行业的用能需求，制定精准科学的节能措施，提供包括能源托管、集中供热、锅炉改造、中央供冷节能改造等多元化能源供应服务方案。2024年3月，佛山市第一人民医院1号楼中央空调节能改造及蒸汽节能改造顺利投产，为公司公共机构类节能项目树立了典范。二是集中供热业务方面，目前，以“电厂余热为主、备用燃气锅炉为辅”的模式为供热管网周边用热企业输送优质蒸汽。一方面通过蒸汽管网将附近热电燃煤电厂所产蒸汽输送至三水西南水都基地，另一方面利用天然气锅炉进行补充备用。通过实施集中供热降低企业生产成本，同步推进蒸汽支线管网的建设，覆盖更多的沿线工业客户。报告期内，公司向客户供应蒸汽约61.55万吨，供热约61.68万吉焦。

在分布式能源业务方面，通过深化天然气利用，为各工业园区下游工商业用户提供热、电、冷等一体化能源供应服务。目前公司投资的三水水都分布式能源站项目正在建设中，项目拟建设2×120兆瓦级燃气蒸汽联合循环热电联产机组，主要产品为电和工业蒸汽，设计生产能力为年发电量9.85亿千瓦·时，投产后将助力三水西南水都基地集中供热的推广，降低用能成本，提高产业竞争力。

2）光伏及储能

公司依托燃气业务经营区域优势，稳步推进分布式光伏发电业务发展，精选优质用能客户开展光伏能源合作，实现合作共赢。报告期内，公司投资建成分布式光伏电站1个，容量约1.40MW，累计持有光伏项目30余个，累计装机容量超过35MW。报告期内，累计发电量约1200万kWh。

在储能节能业务方面，公司紧密关注行业技术革新及成本变化，紧跟政府关于支持储能发电行业有序发展的产业政策，以燃气业务经营区域为依托，稳步拓展优质用能客户开展储能节能合作，为客户提供高效的能源供应服务及节能管理，实现能源高效利用、节约能源成本。报告期内，公司储能项目向客户供应电能约23万kWh。

（3）科技研发与装备制造业务

1）SOFC 固体氧化物燃料电池

公司目前已组建以十余名博士为核心的SOFC专业研发团队，涵盖20多个专业的60余人的SOFC专职研发团队。公司与国内知名SOFC电堆头部企业及境外知名设计公司展开合作，联合开发的SOFC系统样机进入关键阶段。目前，项目已完成电堆塔的详细设计、测试，以及系统功能的详细设计，现正开展样机组装与调试工作。此外，公司作为核心参与单位之一，联合国内SOFC电堆头部企业、清华大学等单位申报的国家级项目已获批，公司将在“十四五”期间承担合计1兆瓦的SOFC热电联供系统研发及示范应用。同时，公司联合国内SOFC电堆头部企业、清华大学等单位申请的国家能源高温燃料电池（SOFC）研发中心已成功入围国家能源局“十四五”第一批“赛马争先”创新平台。公司自主开发的“SOFC电堆测试平台的开发”通过专家评审获得“国际先进”的技术认定，并获得第五届佛山市“高新技术进步一等奖”。截至2024年6月，SOFC团队已申请专利百余项，获得授权专利74项，其中发明专利24项。

2）窑炉热工装备制造与节能减排

在双碳战略的引领下，公司抓住工业燃烧与节能减排领域的增长机遇，致力于提升能效效率和降低碳排放。公司持续投入研发资源，创新数字智能化陶瓷节能技术，并开发高效节能的低碳热能装备。此外，公司提供全面的旧窑炉节能技术改造服务，并销售新型先进窑炉产品，以满足市场对高校、环保窑炉的需求。报告期内，公司已经成功实施了多个窑炉的节能改造项目，项目配备了公司自主研发的数字智能化节能系统，显著提升了窑炉高效燃烧及热能利用效率，提高了数字智能化控制水平。公司积极开展窑炉余热的梯级高效利用研究及应用推广，并完成了首条陶瓷生产线的制造安装，该生产线全长283.5米，内宽2.35米，集成了由公司最新研发的陶瓷窑炉整线热工数字智能化控制系统，标志着公司向低碳数字智能化窑炉行业示范线又迈进一步。目前，该项目正处于试运行及验收阶段，以确保系统性能达到最优。

3) 管道检测

公司以管道安全运营为切入点，密切关注检测市场需求和发展趋势，持续对核心产品和装备进行研发和优化，并搭建了防腐材料实验室，逐步形成由外检测、内检测和防腐材料检测组成的三大检测业务板块，并已具备覆盖油、气、水等管道检测服务能力。公司自主研发的产品均取得一定进展，其中管道专用检测产品“牵拉式三维陀螺仪”已投入使用，并实现同款产品的外采替代；“自动力三维测绘设备”已完成 DN250~DN400 口径燃气管道现场环境测试验证；集成三种供电方式的“阴保智能采集仪”已通过第三方检测认证；“动态 AI 视觉巡检设备”和“无人机巡检技术”已具备对外销售条件。此外，公司将聚焦解决管道全生命周期难题，进一步完善管道全生命周期过程控制体系，以先进技术和专业优质服务为引领，为各类管道公司提供综合解决方案。

4) 氢能装备制造研发

公司紧抓氢能装备产业的市场需求和发展趋势，以及佛山作为广东省燃料电池示范城市群牵头城市的先发优势、整合中国城市燃气氢能发展创新联盟资源，牵头成立中国土木工程学会氢能设施与工程分会，推动氢能高端装备国产化推广及应用。公司已完成 500Nm³/h 撬装天然气制氢设备的图纸设计、组装成撬、HAZOP 分析、监检报告等流程，现正在公司场站进行安装调试。在氢能基础设施建设方面，公司积极提升场站运营效率，报告期内提供加氢服务超过 3.4 千车次，加氢量超过 3.5 万公斤。

公司隔膜压缩机业务再次斩获千万级氢能压缩机订单，体现了公司已具备承担大型氢能项目的实力。同时，公司重点攻关超高压、超大流量和超高转速隔膜压缩机研发制造，公司自主研发的 90MPa 隔膜压缩机已在高压管网明城 LNG 站开展持续实际应用场景运行测试。

(4) 供应链业务

公司深耕经营区域内能源供应业务，持续聚焦于各类客户的用能需求痛点，充分发挥能源基础设施及资源优势，并协同石化仓储、码头、运输等优势资源，为客户提供多层次、个性化的供应链服务。未来，公司将积极打造涵盖端到端的产销衔接、库存管理、物流配送、价格管理和数字化服务等链条集成化管理和一站式服务平台，致力于成为全国一流的能源供应链管理专家。目前，公司经营品类已从天然气扩大至成品油、燃料油、沥青、生物柴油、甲醇、再生资源等产业链上多个细分品种，经营网络以覆盖珠三角为主、辐射沿海地区为辅。

1) 石油化工供应链业务

公司发挥南沙仓储及小虎石化码头作为大型石化仓储基地和物流设施的优势，积极推进成品油、燃料油、甲醇、生物柴油、沥青等能源化工产品为主的供应链业务，逐步形成以南沙仓储为中心的供应链网络。报告期内，公司下属子公司南沙仓储实现首艘 MR 型成品油船（4 万吨级）圆满接卸，顺利实施集约化规模化采购。同时，南沙仓储作为库方，联合船供油企业、生物柴油生产企业参与了国家能源局发布的生物柴油推广应用试点项目。报告期内，公司等值石油化工产品销售量 93 万吨，同比增长 140.69%。

2) 天然气供应链业务

公司围绕天然气产业链进行业务布局，经营业务涵盖了气源供应、终端销售、燃气服务等，建立了集资源采购、接收、储运、销售一体化的天然气业务模式。公司积极参与国际 LNG 贸易，以境外全资子公司为海外平台，利用广东珠海金湾液化天然气有限公司和广东大鹏液化天然气有限公司以及国家管网的接收站资源，与上下游合作伙伴建立并深化合作关系，不断挖掘国内外 LNG 现货与中长约贸易机会。

(5) 延伸业务

1) 工程服务业务

工程服务业务涵盖燃气工程设计监理、工程施工、造价咨询等方面，主要为管道天然气等能源业务提供配套和支持。公司子公司华禅能具备市政行业（城镇燃气工程）专业乙级设计资质和市政公用工程监理乙级及房屋建筑监理乙级资质，目前拥有 GA1、GB1、GB2、GC1 级别压力管道设计许可，设计业务范围的压力级别、规模、种类等均做到了大幅度地扩展提升。公司子公司华燃能具有市政公用工程施工总承包二级资质、压力管道 GB1、GB2、GC2 安装资质，业务范围涵盖城市燃气工程、热能工程、工业管道工程和其他市政设施建设，为各燃气经营企业和管道燃气用户提供燃气管网设施维护维修保养服务，并积极配合公司热能、氢能等新能源业务延伸，参与新能源基础设施建设。公司子公司华睿能稳步开展工程造价咨询业务，除城市燃气业务外，还向光伏行业和建筑行业拓展业务。

2) 生活服务

公司充分利用深耕佛山三十年的优质安全服务品牌形象，积极推动延伸增值业务的多元化发展：以“安全守护”概念为核心，从燃气安全向家居安全逐步切入，通过推广厨电、自闭阀、燃气报警器、烟感器、便捷式灭火器等安全民生产品，到提供全方位安全服务套餐，逐步培养了居民用户及工商业用户的燃气使用安全意识。

2. 公司主要的业绩驱动因素

公司目前的业绩主要来源于城市燃气业务。公司业绩的增长主要受天然气供应能力、大宗商品成本、市场开拓、政府政策以及公司内部管理等多方面因素影响。公司未来将继续围绕燃气供应业务展开精细化运作，在巩固和服务好现有客户的基础上持续开发工商业用户，稳健地推动燃气项目的发展。公司的业绩增长还来自于供应链业务、延伸业务、新能源业务的发展。公司将围绕客户的用能需求，为客户提供“一揽子”供应链服务，同时加大科技研发投入，在 SOFC 固体氧化物燃料电池、氢能装备制造研发、管道检测、窑炉热工装备制造与节能减排等方面进行研发及规划，以及稳步推进工程服务和生活服务的投资与建设等。

（三）报告期内公司所属行业发展情况及公司的市场地位

1. 公司所处行业基本情况、发展阶段、周期性特点

（1）天然气行业改革持续推进，天然气发电彰显发展潜力

天然气作为一种优质的低碳能源可广泛应用于城市燃气、发电、化工和工业燃料等领域，在我国能源结构的调整中发挥重要作用。

2024 年上半年，国内天然气行业保持快速发展，天然气消费稳中有增。根据国家能源局数据显示，近年来我国天然气消费整体保持稳步增长态势，由 2010 年的 1076 亿立方米增至 2023 年的 3945 亿立方米，复合增长率达 9.7%。根据国家发改委数据显示，2024 年 1-6 月，全国天然气表观消费量 2137.5 亿立方米，同比增长 10.1%，维持增长态势。

受益于城镇化及农村煤改气推进，城燃需求仍有一定发展空间。国务院办公厅印发的《城市燃气管道等老化更新改造实施方案（2022-2025 年）》要求 2025 年底前，基本完成城市燃气管道等老化更新改造任务，促进燃气市场规模化、专业化发展。2024 年 3 月 5 日《政府工作报告》中提出实施城市更新行动，推进“平急两用”公共基础设施建设和城中村改造，加快完善地下管网，提出推动新产业、新业态发展与新型城镇化的良性互动。长期来看，随着中国城市化进程不断加快，城市人口的快速增加扩大了用气人口的基数，未来仍存在一定发展空间。

双碳背景下，中国天然气需求仍有望保持稳健增长。天然气高效洁净，合理利用天然气、提高天然气在一次能源消费中的比重，符合我国节能环保、低碳经济的发展方向。2024 年 5 月，国务院印发《2024—2025 年节能降碳行动方案》，把优化油气消费结构，有序引导天然气消费作为重点任务之一。随着天然气发电的环保、安全、灵活等优势日益凸显，我国天然气发电行业逐渐进入高速发展阶段。国家能源局综合司发布的《电力发展“十四五”规划工作方案》提出到 2025 年，我国累计天然气发电装机规模达到 1.50 亿千瓦，较 2020 年新增 0.52 亿千瓦，年均复合增速在 9%左右。同时，根据广东省能源局等公开数据显示，广东省作为我国经济实力最强的省份，在工业、制造业等领域用气规模较大，近三年年均天然气消费均超过 300 亿立方米。佛山作为广东省第 3 个经济总量超万亿的城市，积极推动天然气发电行业发展，《佛山市能源发展“十四五”规划》提到将积极发展天然气发电，研究谋划新增电源规划点，到 2025 年全市天然气发电装机总容量达到约 450 万千瓦。天然气发电装机建设将推动天然气需求量逐步提升。随着电厂用气量的提升以及城镇化带来的气量增长，佛山市天然气消费量未来仍有一定增长空间。

（2）氢能发展空间明朗，氢能设备应用前景广阔

近年来，国家和广东省政府高度重视氢能产业发展，出台了一系列政策措施和方案，以推动氢能产业的长足发展。2022 年 3 月，国家发展改革委、国家能源局印发《氢能产业发展中长期规划（2021-2035 年）》，首次明确了氢能作为国家能源的战略地位，并提出一系列产业发展目标。2023 年 8 月，国家层面首个氢能全产业链标准指南发布，系统构建了氢能“制储输用”全产业链标准体系，为氢能行业规范化、规模化发展奠定基础。2024 年 3 月 5 日，氢能作为前沿新兴产业首次进入《政府工作报告》。同月国家能源局印发的《2024 年能源工作指导意见》指出有序推进氢能技术创新与产业发展，稳步开展氢能试点示范，重点发展可再生能源制氢，拓展氢能应用场景。广东为我国氢能发展的“排头兵”，2021 年底广东省发改委发布《广东省加快建设燃料电池汽车示范城市群行动计划（2021-2025 年）》（征求意见稿）催化广东省氢能发展，计划到 2025 年末实现年供氢 10 万吨，到 2027 年，氢能产业规模达到 3000 亿元。

（3）热能、光伏产业受政策支撑，发展前景光明

国家积极推动清洁能源热电联产发展，出台一系列热电联产行业相关政策，鼓励和发展热能产业。广东省作为经济发达地区，其 2024 年重点项目中亦包含多个热电联产项目，进一步彰显了地方政府对热能产业的重视与投入。据中电联数据显示，2022 年我国热电联产装机容量已达到约 600GW，而前瞻产业研究院则预测，到 2028 年，中国热电联产行业的市场规模有望突破 15324 亿元大关。

2024 年 6 月，工信部发布的全国光伏制造行业运行情况显示，第一季度全国光伏新增并网容量达到 4574 万千瓦，同比增长 36%，其中分布式光伏新增并网容量更是达到了 2381 万千瓦，同比增长 31%。2024 年 7 月 1 日，国家能源局综合司正式启用了国家绿证核发交易系统，这一举措不仅提高了绿证核发的效率与覆盖率，也为分布式光伏项目参与绿色证书交易提供了更加便捷的途径，进一步增强了项目的市场竞争力。

（4）供应链现代化建设持续推进，高质量专业化平台日渐开放

近年来，支持供应链发展的相关支撑政策陆续出台。2021 年 3 月，《中华人民共和国国民经济和社会发展第十四个五年规划和 2035 年远景目标纲要》发布，指出要提升供应链现代化水平，形成具有更强创新力、更高附加值、更安全可靠的供应链。2024 年 5 月，工信部等三部门印发《制造业企业供应链管理水平提升指南（试行）》，提出要提升企业供应链韧性和安全水平，完善供应链管理服务和保障措施，多措并举提升企业供应链管理水平。随着国家对供应链行业发展的日益重视，供应链服务的重要性进一步凸显，具备提供高效、安全、稳定综合解决方案的供应链服务企业将有广阔的发展前景与空间。

2023 年 12 月 15 日，国务院正式批复同意佛山综合保税区设立，这是佛山首个国家级对外开放发展平台，标志着佛山开放型经济发展进入新阶段。同时，广州海关将积极稳妥推动佛山综合保税区建设并与广东自贸试验区联动试验、协同创新、资源共享，助力打造开放层次更高、营商环境更优、国际竞争力更强的开放平台。

2. 公司所处的行业地位

公司属于“燃气生产和供应业”。公司是国内颇具实力的综合能源服务企业，城市燃气特许经营范围以佛山市为主，并在其他县市也拥有一定数量特许经营权。报告期内，公司在全部的经营区域内为各类用户提供管道天然气服务，供应的天然气合计数量为 24 亿立方米。公司持续深耕现有市场并适时拓展新区域市场，提高天然气供应规模。同时，公司在氢能、热能、光伏、储能等领域及科技研发方面加大投入，并协同整合现有资源，拓展供应链业务，进一步增强和巩固公司行业地位和整体竞争优势。公司荣获“第十八届中国土木工程詹天佑奖”、“广东省政府质量奖”、“广东省先进集体”、“中国服务业企业 500 强”、“中国能源（集团）500 强”、“广东企业 500 强”、“广东服务业企业 100 强”等荣誉以及连续 9 年上榜佛山口碑榜“公共服务最佳口碑单位”；并获得穆迪投资者服务公司和惠誉国际评级有限公司的“双投资级”国际评级，两家机构分别授予公司 Baa1、BBB+ 长期发行人信用评级，评级展望均为稳定。此外，公司还是中国土木工程学会氢能设施与工程分会理事长单位、中国土木工程学会燃气分会常务理事单位、中国城市燃气协会常务理事、英国燃气专业学会（IGEM）单位会员、广东省燃气协会会长单位、广东省价格和产业品牌发展协会副会长单位、广东油气商会副会长单位、佛山市上市公司协会会长单位和中国城市燃气氢能发展创新联盟理事长单位。

二、核心竞争力分析

（一）多业务协同发展优势

近年来，公司依托多年来深耕城市管道燃气市场培育的底蕴与积累的经验，围绕天然气产业链进行业务布局。上游气源保障方面，公司与广东大鹏、中石油、中海油气电和中石化等上游供应商签署了天然气中长期气源购销合同，并与国内外 LNG 供应商进行合作，适时采购 LNG。下游燃气销售方面，公司区域市政管网建设成熟，基本完成辖区主要区域全覆盖；下游用户结构丰富，抗风险能力强；公司将继续加强辖区内玻璃、铝型材、陶瓷等大用户清洁能源改造工作，还将大力推进餐饮客户“瓶改管”工作，推广使用高效安全清洁的天然气。此外，公司将牢牢把握国家各项支持政策出台的窗口期，抓住经营区域内用能客户对多元化能源的需求，通过各类业务相互协同，深耕经营区域的综合能源市场，积极开展氢能、热能、光伏、储能等业务，大力发展清洁能源。

（二）区域竞争优势

公司合计已拥有 13 个区域管道燃气业务特许经营权，报告期内，公司主营业务收入主要来源于广东省佛山市、肇庆市与恩平市的天然气销售。佛山作为中国陶瓷之都，2018 年 10 月 31 日，佛山市印发《佛山市建筑陶瓷行业清洁能源改

造工作方案》，要求分阶段推动全市建筑陶瓷企业开展大气污染物排放深度治理改造，以前的佛山市陶瓷企业普遍采用水煤气作为燃料，政策推动下逐步推广改为天然气。随着佛山市、肇庆市的工业煤改气进程加速、电厂用气量提升以及城镇化带来的气量增长，佛山天然气消费量仍有提升空间，根据《佛山市天然气高压输配系统规划（2020-2035）》，目标到 2035 年佛山天然气消费规模目标达到 115-119 亿方/年。

（三）安全生产优势

公司围绕“安全共筑，笃行不息”的年度安全生产工作主题，继续深入笃行“高标准、细流程、重执行、严考核”的安全管理理念和“精心维护、规范操作”的站网运行理念，深入开展安全生产治本攻坚三年行动（2024-2026 年）及城镇燃气安全专项整治，对场站、管网、用户端等开展全覆盖安全排查，突出重大事故隐患排查整治，持续落实重大隐患动态清零，防范和化解城镇燃气安全风险，夯实安全管理的基石；公司首批取得广东省城镇燃气领域安全生产标准化二级企业认证的 5 家下属公司顺利通过复审认证，安全生产标准化建设效果显著。报告期内，公司继续保持零死亡事故、零重大人身伤害事故、零火灾事故、零重大设备设施事故、零重大质量事故的优异成绩，生产运行平稳有序。

（四）公司治理优势

公司先后引进城市燃气行业知名企业港华燃气投资和员工持股公司海南众城投资，实现股东结构的优化，成为国资、外资、民营并存的混合所有制企业。公司的国有控股股东以其对于国家政策的准确认识及良好执行，为公司稳定可持续发展奠定了基础；公司的外资股东凭借丰富的城市燃气运营经验，在持续提升公司专业管理水平、加速业务拓展等方面发挥了积极作用；员工持股公司的引入充分调动了公司高管团队和核心骨干人员的积极性，公司目前已实施股权激励计划，进一步激发公司管理人员与核心骨干的归属感和使命感。此外，公司严格按照中国证监会的要求，建立健全了良好的法人治理结构并在实践中不断完善公司的治理水平。目前公司的股东大会、董事会、监事会各司其职、运作规范、有效制衡、协调运作。

（五）技术研发优势

公司科技创新工作持续向深向实，坚持在固体氧化物燃料电池、氢能装备制造、窑炉热工装备制造与节能减排、管道检测等领域精耕细作，建立从技术研发、产品研制、示范验证到应用推广的创新模式。公司从资金、技术和人才三个维度继续投入资源，驱动科技创新，加快形成新质生产力。报告期内，公司研发费用投入 1.76 亿元，同比增长 24.43%；新增知识产权申请 63 项，其中发明专利 14 项，实用新型专利 39 项，软件著作权 10 项，申报创新平台 2 项。

（六）“数智化”安全技术防范优势

公司高度重视信息化数字建设，始终坚持“以数字化转型助力公司高质量发展”方针，推动 5G、AIoT、大数据等新兴数字化技术的应用，强化业务和数字的深度融合，赋能业务高质量发展。公司积极运用国内外先进技术、工艺、设备，开发部署了一系列具有自主知识产权的“智慧燃气”项目。目前，公司的“智慧管网”系统体系集成了管网地理信息系统（GIS）、数据采集与监视控制系统（SCADA）、管网巡查管理系统（GPS）、客户信息系统（TCIS3.0）及工商业报警器监控系统，实现了站网巡检维护标准化、监控预警智能化、用气安全信息化，以上信息化系统作为日常生产运行管理精细化的保障，最大限度降低了人为造成的安全风险，提高了工作效率，做到了安全管理“底数清、情况明”。

（七）积极维护公司全体股东利益

公司自 2017 年 11 月上市以来，持续提升公司治理与规范化运作水平，保护广大投资者特别是中小投资者的核心利益，用良好的经营业绩回馈广大投资者。公司业绩保持稳定增长，营业收入从 2017 年的 42.92 亿元增长至 2023 年的 255.38 亿元，年复合增速 34.61%，归母净利润从 2017 年的 3.47 亿元增长至 2023 年的 8.44 亿元，年复合增速 15.97%。报告期内，公司完成了 2023 年度权益分派，向全体股东每 10 股派发现金红利 5.998299 元，现金分红占归母净利润的比例为 70.19%；同时以资本公积金转增股本方式向全体股东每 10 股转增 2.999149 股。公司维持稳定的历史分红水平及较高的分红比例，自上市以来累计现金分红数额达 24.65 亿元，是募集资金总额的 3.16 倍，年均现金分红占归母净利润的比例超 65%，股东回报良好。

（八）实施中长期激励计划，推动公司持续稳健增长

为充分调动公司核心管理团队及核心骨干的积极性、创造性，有效地将股东利益、公司利益和核心团队个人利益结合在一起，保障公司发展规划顺利实现，公司于 2020 年实施了股票期权激励计划，业绩考核期为 2020-2022 年，公司在启动首次股权激励计划后，在调动公司核心员工的积极性、推动公司经营业绩提升方面取得了良好的效果，公司业绩实现高速增长。2023 年，公司实施了第二期激励计划，公司层面对业绩提出如营收增幅、每股收益及分红等考核指标，要

求 2023-2025 年公司营业收入增长率以 2022 年为基数，分别不低于 25%、50%、72.5%；每股收益（以 2022 年底股本总数为计算依据）分别不低于 0.75 元/股、0.82 元/股、0.90 元/股；每股分红分别不低于 0.30 元、0.31 元、0.32 元；现金分红比例均不低于 40%。

（九）社会责任担当

一直以来，公司秉承“责任、担当、创新、共享”的理念，践行社会责任。安全稳定供气，为保障城市用气平稳运行，公司加大力度拓宽气源采购途径，全力建设天然气门站等基础设施，利用常规和数字化手段，保障管网及用户端用气安全，守护万家“烟火气”。持续提供便民服务，公司秉承“心相连，气相通”的服务理念，不断完善客户服务体系，建立健全客户服务能力建设。同时，公司关注老旧小区用户的天然气需求，持续开展老旧小区加装管道天然气工作，提高居民生活质量。践行以人为本，公司为员工创造良好工作环境，搭建充分展示才华的职业平台，致力于帮助员工实现自我价值，收获幸福美满的职业人生。此外，公司充分发挥企业优势，踊跃参与乡村振兴和各类公益事业，力求发展成果惠及民生、回馈社会。

三、主营业务分析

概述

参见“一、报告期内公司从事的主要业务”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	14,124,367,671.37	11,084,029,616.69	27.43%	
营业成本	13,222,299,067.90	10,326,584,104.28	28.04%	
销售费用	56,924,016.93	43,194,073.87	31.79%	主要是拓展推广业务导致销售费用支出增加所致。
管理费用	238,063,838.43	171,146,033.41	39.10%	主要是拓展业务导致运营费用支出增加所致。
财务费用	34,011,229.87	59,033,642.41	-42.39%	主要是利息支出较上年同期减少所致。
所得税费用	223,895,962.27	204,936,940.02	9.25%	
研发投入	175,660,300.04	141,167,657.78	24.43%	
经营活动产生的现金流量净额	97,630,571.76	596,472,814.69	-83.63%	主要是购买商品产生的现金净流与同期相比增加所致。
投资活动产生的现金流量净额	-454,179,150.77	-549,885,084.55	17.40%	
筹资活动产生的现金流量净额	1,202,035,532.74	154,149,848.14	679.78%	主要是吸收投资收到的现金较上年同期增长所致。
现金及现金等价物净增加额	849,940,776.84	222,800,908.30	281.48%	主要是公司业务量增加。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

营业收入构成

单位：元

	本报告期		上年同期		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	14,124,367,671.37	100%	11,084,029,616.69	100%	27.43%
分行业					
城燃等能源业务	7,178,355,418.93	50.82%	8,205,866,307.72	74.03%	-12.52%
科技研发与装备制造业务	12,151,675.77	0.09%	22,102,654.98	0.20%	-45.02%
供应链及延伸业务	6,933,860,576.67	49.09%	2,856,060,653.99	25.77%	142.78%
分产品					
城市燃气业务	6,915,012,899.11	48.96%	7,907,914,474.27	71.35%	-12.56%
新能源业务	263,342,519.82	1.86%	297,951,833.45	2.69%	-11.62%
科技研发与装备制造业务	12,151,675.77	0.09%	22,102,654.98	0.20%	-45.02%
供应链业务	6,751,693,140.52	47.80%	2,642,596,866.43	23.84%	155.49%
延伸业务	182,167,436.15	1.29%	213,463,787.56	1.93%	-14.66%
分地区					
佛山市内	14,704,047,843.42	63.04%	9,539,659,735.01	54.39%	54.14%
佛山市外	8,619,651,125.34	36.96%	8,000,779,691.75	45.61%	7.74%
合并抵消	-9,199,331,297.39		-6,456,409,810.07		

占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

适用 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
城燃等能源业务	7,178,355,418.93	6,446,535,351.18	10.19%	-12.52%	-14.45%	2.02%
供应链及延伸业务	6,933,860,576.67	6,767,487,221.74	2.40%	142.78%	144.59%	-0.72%
分产品						
城市燃气业务	6,915,012,899.11	6,263,155,876.08	9.43%	-12.56%	-14.41%	1.97%
供应链业务	6,751,693,140.52	6,645,551,010.35	1.57%	155.49%	153.51%	0.77%
分地区						
佛山市内	14,704,047,843.42	13,948,870,515.07	5.14%	54.14%	54.09%	0.03%
佛山市外	8,619,651,125.34	8,238,816,026.42	4.42%	7.74%	7.20%	0.48%

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

适用 不适用

四、非主营业务分析

适用 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	144,915,370.08	26.89%	主要为公司国际气源采购合约在报告期内	是

			赚取差价以及价格、 汇率变动等产生的收 益。	
公允价值变动损益	1,174,128.99	0.22%		是
资产减值	-430,665.60	-0.08%		否
营业外收入	842,798.29	0.16%		否
营业外支出	2,771,069.75	0.51%		否

五、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	2,934,975,926.76	15.18%	2,066,643,253.72	11.77%	3.41%	主要是公司业务量增加。
应收账款	845,689,289.69	4.37%	907,344,695.92	5.17%	-0.80%	
存货	1,587,092,405.55	8.21%	852,084,541.94	4.85%	3.36%	主要是公司业务量增加。
长期股权投资	341,304,512.50	1.77%	331,812,097.13	1.89%	-0.12%	
固定资产	7,078,252,594.08	36.61%	6,991,906,064.60	39.82%	-3.21%	
在建工程	1,009,118,745.76	5.22%	1,135,645,645.68	6.47%	-1.25%	
使用权资产	86,987,776.24	0.45%	94,716,924.11	0.54%	-0.09%	
短期借款	2,205,676,510.31	11.41%	1,002,128,757.50	5.71%	5.70%	主要是公司业务量增加。
合同负债	1,622,793,351.16	8.39%	1,313,720,445.62	7.48%	0.91%	
长期借款	1,535,614,762.54	7.94%	1,528,614,230.12	8.71%	-0.77%	
租赁负债	75,759,983.40	0.39%	82,796,866.01	0.47%	-0.08%	

2、主要境外资产情况

适用 不适用

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

单位：元

项目	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售金额	其他变动	期末数
金融资产								

1. 交易性金融资产 (不含衍生金融资产)	184,641,980.14							-	184,641,980.14	0.00
2. 衍生金融资产	9,950,926.25	235,145.64						9,715,780.61		0.00
4. 其他权益工具投资	1,035,400,800.00									1,035,400,800.00
金融资产小计	1,229,993,706.39	235,145.64	0.00	0.00	0.00	0.00	9,715,780.61	-	184,641,980.14	1,035,400,800.00
应收款项融资	6,960,000.00						6,960,000.00	444,000.00		444,000.00
上述合计	1,236,953,706.39	235,145.64	0.00	0.00	0.00	0.00	16,675,780.61	-	184,197,980.14	1,035,844,800.00
金融负债	778,780,886.49	1,409,274.63	84,495,724.43				422,982,956.53			1,118,677,393.22

其他变动的内容

无

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、截至报告期末的资产权利受限情况

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	82,190,476.62	82,190,476.62	保证金等	保函保证金、履约保证金、工资保证金等	64,960,985.20	64,960,985.20	保证金等	保函保证金、履约保证金、工资保证金等
固定资产	849,595,166.27	380,062,208.06	抵押	抵押借款	850,875,220.00	632,677,406.06	抵押	抵押借款
无形资产	1,849,899,334.36	1,606,037,683.56	抵押	抵押借款	1,849,899,334.36	1,645,609,026.72	抵押	抵押借款
合计	2,781,684,977.25	2,068,290,368.24			2,765,735,539.56	2,343,247,417.98		

六、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
291,270,392.13	641,219,179.93	-54.58%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

单位：元

项目名称	投资方式	是否为固定资产投资	投资项目涉及行业	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	资金来源	项目进度	预计收益	截止报告期末累计实现的收益	未达到计划进度和预计收益的原因	披露日期（如有）	披露索引（如有）
高要市管道天然气二期建设工程项目	自建	是	燃气生产及供应业	10,260,085.14 (注)	359,881,608.54	募集资金、自有资金、银行贷款	45.81%	212,12,241.88	96,594,095.22	因市场槽车LNG价格持续降低，管道天然气销售价格同步降低且价差减少，导致收益未达预期。		
合计	--	--	--	10,260,085.14	359,881,608.54	--	--	212,12,241.88	96,594,095.22	--	--	--

注：本报告期投入金额实际为 2023 年的已完工工程于 2024 年上半年结算所致。

4、金融资产投资

(1) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

1) 报告期内以套期保值为目的的衍生品投资

适用 不适用

单位：万元

衍生品投资类型	初始投资金额	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	报告期内购入金额	报告期内售出金额	期末金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例
远期金融合约	0	20,956.71	-213.1	0	0	20,956.71	0	0.00%

期货合约	0	9,733.47	-549.1	-7,750.61	194,388.0 1	70,051.66	134,069.8 2	17.05%
合计	0	30,690.18	-762.2	-7,750.61	194,388.0 1	91,008.37	134,069.8 2	17.05%
报告期内套期保值业务的会计政策、会计核算具体原则，以及与上一报告期相比是否发生重大变化的说明	不适用							
报告期实际损益情况的说明	报告期内实际损益为 203.29 万元							
套期保值效果的说明	报告期内公司主要风险包括外汇风险敞口及大宗商品价格风险，其中外汇风险包括对外销售，采购等业务形成的外币资产负债敞口。大宗商品价格风险主要包括大宗商品采购，销售业务中挂钩浮动价格指数的大宗商品价格风险。报告期内公司使用外汇衍生品合约（外汇远期）管理上述外汇风险敞口；使用金额，期限相同，方向相反的衍生品合约管理上述大宗商品价格风险。衍生工具的关键条款与被套期项目匹配，被指定为被套期项目的预期交易极可能发生，套期关系在套期开始日符合有效性要求且后续持续评估为有效。							
衍生品投资资金来源	公司自有资金，不涉及使用募集资金或银行信贷资金。							
报告期衍生品持仓的风险分析及控制措施说明（包括但不限于市场风险、流动性风险、信用风险、操作风险、法律风险等）	<p>防范公司经营涉及的商品价格波动带来的风险，降低公司在开展国际业务和外币贷款过程中的汇率波动风险，公司及子公司开展商品套期保值业务、外汇套期保值业务，将公司商品销售价格、原材料采购成本和风险控制在适度范围内，可以降低外部环境变化对公司经营造成的影响，合理控制汇兑风险对公司经营业绩的影响，实现公司稳健经营的目标。</p> <p>公司对衍生品投资与持仓风险进行充分的评估与控制，具体说明如下： 公司及子公司进行的套期保值业务遵循规避价格波动风险、稳定生产经营的原则，不以套利、投机为目的。套期保值业务能够降低市场价格波动对公司生产经营带来的影响，但同时也会存在一定的风险，具体如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 极端行情风险：当行情大幅剧烈波动时，操作主体可能无法在要求锁定的价格及时建仓或在预定的价格及时平仓，造成损失。 2. 汇率波动风险：因国内外经济形势变化存在不可预见性，外汇套期保值业务面临一定的市场判断风险。在汇率行情变动较大的情况下，若公司判断汇率大幅波动方向与外汇套期保值合约方向不一致时，将造成汇兑损失。 3. 资金风险：可能需要向交易对手提供交易保证金，若投入金额过大，可能会带来相应的资金风险。 4. 内部控制风险：衍生品交易专业性较强，复杂程度较高，可能会产生由于内部控制体系不完善造成的风险。 5. 技术风险：由于无法控制和不可预测的系统故障、网络故障、通讯故障等造成交易系统非正常运行，导致交易指令延迟、中断或数据错误等问题。 6. 交易对手违约风险/客户违约风险：价格出现不利的大幅波动时，交易对手可能违反合同的相关约定，造成公司损失。如客户应收账款发生逾期，货款无法在预测的回款期内收回，会造成远期结汇、外汇期权等套期保值操作延期交割导致公司损失。 7. 系统性风险：由于政治、经济、社会、环境、技术等因素对期货交易造成的不利影响。 <p>控制措施如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 公司采用科学的方法，及时识别极端行情风险、资金风险、内部控制风险、技术风险、交易对手违约风险、系统性风险、汇率波动风险等，针对不同类型、不同程度的风险事项，明确处置权限及程序。将套期保值业务与公司生产经营相匹配，对冲价格波动风险。 2. 公司成立专门工作组，建立风险报告和交易止损机制，动态关注极端行情风险、资金风险、内部控制风险、技术风险、交易对手违约风险、系统性风险、汇率波动风险等，妥善做好仓位止损、法律纠纷案件处置、舆情应对等工作，建立定期报告制度，防止风险扩大和蔓延，使风险管理覆盖事前防范、事中监控和 							

	<p>事后处理的各个环节。</p> <p>3. 公司已制定《套期保值业务管理办法》对套期保值业务资质核准、预算与审批管理、授权管理、业务流程管理、信息报告管理、保密管理、档案管理、监督检查与责任追究及风险管理与应急处置程序等作出明确规定，建立了较为全面和完善的套期保值业务内控制度。</p> <p>4. 公司已建立符合要求的计算机系统及相关设施，确保交易工作正常开展。当发生故障时，及时采取相应的处理措施以减少损失。</p> <p>5. 为控制汇率大幅波动风险，公司将加强对汇率的研究分析，实时关注国内外经济环境变化，适时调整经营、业务操作策略，最大限度地避免汇兑损失。</p> <p>6. 公司及子公司开展外汇套期保值业务遵循套期保值原则，不做投机性套利交易，在签订合同时严格按照公司预测的收汇期、付汇期和金额进行交易，所有外汇套期保值业务均有正常的贸易及业务背景。</p> <p>7. 为防止外汇套期保值延期交割，公司将高度重视外币应收账款管理，避免出现应收账款逾期的现象。同时公司将严格按照回款计划，控制外汇资金总量及结售汇时间。</p>
已投资衍生品报告期内市场价格或产品公允价值变动的情况，对衍生品公允价值的分析应披露具体使用的方法及相关假设与参数的设定	<p>公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对衍生工具进行确认计量。外汇合约和商品互换合约的公允价值均通过使用可观察市场数据的估值技术确定：</p> <ul style="list-style-type: none"> - 外汇合约公允价值使用外汇即期远期价格等确定 - 商品互换合约公允价值使用商品期货的公开市场报价确定
涉诉情况（如适用）	不适用
衍生品投资审批董事会公告披露日期（如有）	2024 年 01 月 19 日
衍生品投资审批股东会公告披露日期（如有）	2024 年 02 月 05 日

2) 报告期内以投机为目的的衍生品投资

适用 不适用

公司报告期不存在以投机为目的的衍生品投资。

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	募集资金净额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2017	公开发行	78,064	71,488.22	13.28	76,078.41	0	63,144.91	80.89%	1,493.02	尚未使用的募集资金存放于募集资金专用账户	1,493.02
合计	--	78,064	71,488.22	13.28	76,078.41	0	63,144.91	80.89%	1,493.02	--	1,493.02

募集资金总体使用情况说明

(一) 实际募集资金金额和资金到账时间

经中国证券监督管理委员会《关于核准佛山市燃气集团股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2017]1921号）核准，佛山市燃气集团股份有限公司（2020年3月更名为佛燃能源集团股份有限公司，以下简称“本公司”或“公司”）首次公开发行人民币普通股5,600万股（每股面值人民币1.00元），发行价格为每股人民币13.94元，本次公司发行股票募集资金总额为人民币780,640,000.00元，扣除当时未支付的保荐承销费用人民币48,725,192.45元后，实际存入募集资金账户的金额为人民币731,914,807.55元，扣除公司为本次股票发行所支付的预付保荐费、发行手续费、审计验资费、律师费等费用合计人民币17,032,572.32元后，实际募集资金金额为人民币714,882,235.23元。上述募集资金到位情况已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并于2017年11月15日出具了信会师报字[2017]第ZB12046号验资报告。

(二) 募集资金结余情况

截至2024年6月30日，尚未使用募集资金总额为人民币14,930,177.61元，尚未使用的募集资金存放于募集资金专用账户。

(三) 募集资金在专户存放和管理情况

为了规范募集资金的管理和使用，提高资金使用效率和效益，保护投资者权益，本公司对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金专户，本公司会同保荐机构中国银河证券股份有限公司与银行签订了《募集资金三方监管协议》，本公司严格按照《募集资金三方监管协议》的规定存放和使用募集资金。

(四) 暂时闲置募集资金购买理财产品、结构性存款的情况

报告期内，公司无使用募集资金购买理财产品。

(五) 变更用途的募集资金情况

2019年4月11日，公司2018年年度股东大会审议通过了《关于变更募集资金用途的议案》，同意公司调整原募集资金使用计划，将原投入佛山市天然气高压管网三期工程的募集资金35,400万元中的18,992万元，用于新增募投项目芦苞至大塘天然气高压管道工程项目、南海西樵工业园天然气专线工程项目的建设，变更项目涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的26.57%。

2020年5月8日，公司2019年年度股东大会审议通过了《关于变更募集资金用途的议案》，同意公司调整原募集资金使用计划，将原投入高要市管道天然气项目二期工程的募集资金16,088.22万元中的4,000万元，用于新增募投项目水南至禄步（萨米特陶瓷）天然气高压管道工程项目的建设，变更项目涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的5.60%。

2020年11月20日，公司2020年第三次临时股东大会审议通过了《关于变更募集资金用途的议案》，同意公司调整原募集资金使用计划，将原投入佛山市天然气高压管网三期工程项目的募集资金16,408万元中的13,800万元，用于新增募投项目高明沧江工业园天然气专线工程项目、西樵至白坭天然气高压管道工程项目的建设，变更项目涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的19.30%。

2021年2月2日，公司2021年第一次临时股东大会审议通过了《关于变更募集资金用途的议案》，同意公司调整原募集资金使用计划，将原投入高明沧江工业园天然气专线工程项目、芦苞至大塘天然气高压管道工程项目、南海西樵工业园天然气专线工程项目、佛山市三水区天然气利用二期工程项目的募集资金45,792.00万元中的22,700.00万元，用于新增募投项目的并购投资款，变更项目涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的31.75%。

2022年9月8日，公司2022年第四次临时股东大会审议通过了《关于部分募集资金投资项目结项与终止并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，“芦苞至大塘天然气高压管道工程项目”、“西樵至白坭天然气高压管道工程项目”已建设完成，达到预定可使用状态，公司对其进行结项；会议同意公司结合工程建设需求及实际经营情况，对“高明沧江工业园天然气专线工程项目”进行终止；并同意公司将上述结项及终止的募集资金投资项目节余资金永久性补充流动资金，用于日常生产经营。截至本报告期末已完成结项及终止的募集资金投资项目节余资金用于永久性补充流动资金，

合共已转出 36,529,140.13 元。

(2) 募集资金承诺项目情况

☑适用 ☐不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)= (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
佛山市天然气高压管网三期工程项目	是	35,400	2,608	0	2,608	100.00%	已终止	不适用	不适用	是
芦苞至大塘天然气高压管道工程项目	是	0	4,035.57	0	4,035.57	100.00%	已实施完毕	不适用	不适用	否
南海西樵工业园天然气专线工程项目	是	0	56.43	0	56.43	100.00%	已终止	不适用	不适用	是
高明沧江工业园天然气专线工程项目	是	0	4,000	0	4,000	100.00%	已终止	不适用	不适用	是
西樵至白坭天然气高压管道工程项目	是	0	7,000	0	7,000	100.00%	已实施完毕	不适用	不适用	否
佛山市三水区天然气利用二期工程项目	是	20,000	15,000	0.67	16,021.18	106.81%	2023年12月31日	-198.83	否	否
高要市管道天然气项目二期工程项目	是	16,088.22	12,088.22	0	13,448.87	111.26%	2023年12月31日	13.83	否	否
水南至	是	0	4,000	12.61	2,555.4	63.89%	2023年	不适用	不适用	否

禄步 (萨米特陶瓷)天然气高压管道工程项目					5		06月30日			
收购广州南沙弘达仓储有限公司40%股权项目	是	0	22,700	0	22,700	100.00%	2021年01月14日	1,410.73	不适用	否
节余募集资金永久补充流动资金	是	0	0	0	3,652.91	不适用	不适用	不适用	不适用	否
承诺投资项目小计	--	71,488.22	71,488.22	13.28	76,078.41	--	--	1,225.73	--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	71,488.22	71,488.22	13.28	76,078.41	--	--	1,225.73	--	--
分项目说明未达到计划进度、预计收益的情况和原因(含“是否达到预计效益”选择“不适用”的原因)	<p>1、佛山市三水区天然气利用二期工程项目 该项目原计划于2022年12月31日达到预定可使用状态，但因经济环境影响，在项目建设过程中，原规划市政道路的建设进度较慢，同时，项目的报建手续、施工招标耗时较长，导致工程建设进度不及预期。经审慎研究，公司决定将“佛山市三水区天然气利用二期工程项目”达到预定可使用状态的建设完成日期由原定的2022年12月31日延期至2023年12月31日。报告期内受市场经济环境影响，用户订单减少，天然气销量下降，因此，项目收益未能达到预期效果。</p> <p>2、高要市管道天然气项目二期工程项目 该项目原计划于2022年12月31日达到预定可使用状态，但因经济环境影响，管道建设需根据市场需求适当调整，高要二期涉及区域范围较大，用气客户较为分散，在项目建设过程中，征地拆迁补偿协调工作困难较大，导致工程建设进度不及预期。经审慎研究，公司决定将“高要市管道天然气项目二期工程项目”达到预定可使用状态的建设完成日期由原定的2022年12月31日延期至2023年12月31日。报告期内，因市场槽车LNG价格持续降低，管道天然气销售价格同步降低且价差减少，导致收益未达预期，因此，项目收益未能达到预期效果。</p>									
项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>1、佛山市天然气高压管网三期工程项目 随着环保政策的升级，国家加速推进集中供热、“煤改气”等环保工程建设，导致工业用户由分散供热向集中供热方式转变，热电联产机组和分布式能源站项目急剧增多，一方面，用户新增的天然气需求，已较大幅度超过原高压管网三期工程的设计供气规模；另一方面，新增的热电联产机组用户在天然气使用方面存在一些特殊要求，原项目难以完全满足。因此，原项目的管网布局、设计压力等主要技术方案已难以匹配新的供气需求，原项目中剩余的场站及管网建设内容将终止建设。</p> <p>2、南海西樵工业园天然气专线工程项目 该项目实施旨在满足西樵工业园建设发展及长海电厂冷热电联产项目的用气需求，在项目推进过程中，该项目主要用户之一的长海电厂冷热电联产项目建设方提出建设方案变更需求，交气点发生变更，导致该项目的管线建设方案发生较大变化，公司通过研判当前变化形势，结合管网布局的实施现状，计划通过优化调整其他在建管网项目替代该工程，因此，公司决定终止南海西樵工业园天然气专线工程项目的建设。</p> <p>3、高明沧江工业园天然气专线工程项目</p>									

	该项目主要用户之一的大唐佛山热电二期扩建项目仍处于前期阶段，尚未确定建设时间，且公司已建成并投产的管网设施能满足现阶段大唐佛山热电及沧江工业园其他用户用气需求，为提高公司募集资金利用效率，降低公司投资风险，结合公司工程建设需求及实际经营情况，公司决定终止高明沧江工业园天然气专线工程项目的建设，后续公司将根据大唐佛山热电及沧江工业园其他用户用气需求，适时建设配套管网工程。
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2017年12月15日，公司第四届董事会第七次会议、第四届监事会第四次会议审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目自筹资金的议案》，公司独立董事发表了同意公司使用募集资金人民币34,881,965.05元置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金的意见，保荐机构出具了专项核查意见。立信会计师事务所（特殊普通合伙）就公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的情况进行了审验，并出具了《佛山市燃气集团股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的鉴证报告》（信会师报字[2017]第ZB12077号）。上述款项已于2018年3月9日置换完成。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 2022年9月8日，公司第四次临时股东大会审议通过了《关于部分募集资金投资项目结项与终止并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，“芦苞至大塘天然气高压管道工程项目”、“西樵至白坭天然气高压管道工程项目”已建设完成，达到预定可使用状态，公司拟对其进行结项；此外，“高明沧江工业园天然气专线工程项目”主要用户之一的大唐佛山热电二期扩建项目仍处于前期阶段，尚未确定建设时间，且公司已建成并投产的管网设施能满足现阶段大唐佛山热电及沧江工业园其他用户用气需求，为提高公司募集资金利用效率，降低公司投资风险，结合公司工程建设需求及实际经营情况，公司决定终止高明沧江工业园天然气专线工程项目的建设，后续公司将根据大唐佛山热电及沧江工业园其他用户用气需求，适时建设配套管网工程。 会议同意公司将上述结项及终止的募集资金投资项目节余资金永久性补充流动资金，用于日常生产经营。上述结项及终止的募投项目结余资金累计已转出36,529,140.13元。
尚未使用的募集资金用途及去向	截至报告期末，尚未使用的募集资金仍存放于募集资金专用账户。
募集资金使用及披露中存在的问题	无

或其他情况	
-------	--

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
佛山市天然气高压管网三期工程项目	佛山市天然气高压管网三期工程项目	2,608		2,608	100.00%	已终止	不适用	不适用	是
芦苞至大塘天然气高压管道工程项目	佛山市天然气高压管网三期工程项目	4,035.57		4,035.57	100.00%	已实施完毕	不适用	不适用	否
南海西樵工业园天然气专线工程项目	佛山市天然气高压管网三期工程项目	56.43		56.43	100.00%	已终止	不适用	不适用	是
高明沧江工业园天然气专线工程项目	佛山市天然气高压管网三期工程项目	4,000		4,000	100.00%	已终止	不适用	不适用	是
西樵至白坭天然气高压管道	佛山市天然气高压管网三期工程项目	7,000		7,000	100.00%	已实施完毕	不适用	不适用	否
佛山市三水区天然气利用二期工程项目	佛山市三水区天然气利用二期工程项目	15,000	0.67	16,021.18	106.81%	2023年12月31日	-198.83	否	否
高要市管道天然气项目二期工程项目	高要市管道天然气项目二期工程项目	12,088.22	0	13,448.87	111.26%	2023年12月31日	13.83	否	否
水南至禄步(萨米特陶瓷)天然气高压管道工程	高要市管道天然气项目二期工程项目	4,000	12.61	2,555.45	63.89%	2023年06月30日	不适用	不适用	否
收购广州南沙弘达仓储有限公司40%股权项目	佛山市天然气高压管网三期工程项目、佛山市三水区天然气利用二期工	22,700		22,700	100.00%	2021年01月14日	1,410.73	不适用	否

项目	变更项目								
节余募集资金永久补充流动资金	不适用		0	3,652.91	不适用	不适用	不适用	不适用	否
合计	--	71,488.22	13.28	76,078.41	--	--	1,225.73	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>1、佛山市天然气高压管网三期工程项目 为了提高募集资金使用效益和募集资金投资回报,根据募集资金投资项目的实际情况,经公司重新对原募集资金投资项目进行测算和评估,公司调整原募集资金使用计划,将原投入佛山市天然气高压管网三期工程的募集资金 35,400 万元中的 18,992 万元,用于新增募投项目的建设,变更项目涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的 26.57%。新增 2 个建设项目:“芦苞至大塘天然气高压管道工程项目”、“南海西樵工业园天然气专线工程项目”。上述变更事项已经公司第四届董事会第十九次会议、第四届监事会第十次会议及 2018 年年度股东大会审议通过,详见公司于 2019 年 3 月 22 日和 2019 年 4 月 12 日刊登于巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的相关公告。</p> <p>2、佛山市天然气高压管网三期工程项目 为了提高募集资金使用效益和募集资金投资回报,根据募集资金投资项目的实际情况,经公司重新对原募集资金投资项目进行测算和评估,公司调整原募集资金使用计划,将原拟投入佛山市天然气高压管网三期工程项目的募集资金 16,408.00 万元中的 13,800.00 万元,用于新增募投项目的建设,变更项目涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的 19.30%。新增项目为:高明沧江工业园天然气专线工程项目、西樵至白坭天然气高压管道工程项目。上述变更事项已经公司第四届董事会第四十四次会议、第四届监事会第二十一次会议及 2020 年第三次临时股东大会审议通过,详见公司于 2020 年 11 月 4 日和 2020 年 11 月 21 日刊登于巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的相关公告。</p> <p>3、高要市管道天然气项目二期工程项目 由于高要区区域范围较大,用气客户较为分散,高要市管道天然气项目二期工程铺设的管网范围较大,涉及的建设项目较多,在项目建设过程中,征地拆迁补偿协调工作困难较大;同时,部分潜在用气客户对政府环保政策的落实持观望态度,项目的进展受限。因此,高要市管道天然气项目二期工程项目建设进度推进较慢。为提高募集资金使用效率和募集资金投资回报率,公司将原计划投入该项目的部分募集资金用途进行变更。公司调整原募集资金使用计划,将原投入高要市管道天然气项目二期工程的募集资 16,088.22 万元中的 4,000 万元,用于新增募投项目的建设,变更项目涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的 5.60%。新增的建设项目为水南至禄步(萨米特陶瓷)天然气高压管道工程。上述变更事项已经公司第四届董事会第三十二次会议、第四届监事会第十六次会议及 2019 年年度股东大会审议通过,详见公司于 2020 年 4 月 15 日和 2020 年 5 月 9 日刊登于巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的相关公告。</p> <p>4、收购广州南沙弘达仓储有限公司 40%股权项目 为了更好的适应公司业务发展和当前的市场及政策环境,利于公司推进综合能源、天然气贸易、储气调峰及其他创新业务的发展,拓展新的利润增长点,提升公司的营业收入和盈利能力,并且能提高募集资金使用效率和募集资金投资回报率,对募集资金用途适时进行调整。2021 年 2 月 2 日,公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过了《关于变更募集资金用途的议案》,同意公司调整原募集资金使用计划,将原拟投入“芦苞至大塘天然气高压管道工程项目”、“南海西樵工业园天然气专线工程项目”、“高明沧江工业园天然气专线工程项目”、“佛山市三水区天然气利用二期工程项目”的募集资金 45,792 万元中的 22,700 万元,用于新增募投项目“收购广州南沙弘达仓储有限公司 40%股权项目”的并购投资款。该项目变更涉及的资金总额占公司首次公开发行股票募集资金净额的 31.75%。上述变更事项已经公司第五届董事会第五次会议、第五届监事会第四次会议审议及 2021 年第一次临时股东大会审议通过,详见公司于 2021 年 1 月 18 日和 2021 年 2 月 3 日刊登于巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的相关公告。</p> <p>5、节余募集资金永久补充流动资金 由于“芦苞至大塘天然气高压管道工程项目”、“西樵至白坭天然气高压管道工程项目”已建设完成,达到预定可使用状态,公司对其进行结项;同时结合工程建设需求及实际经营情况,对“高明沧江工业园天然气专线路项目”进行终止;将上述</p>								

	<p>结项及终止的募集资金投资项目节余资金永久性补充流动资金，用于日常生产经营。2022 年 9 月 8 日，公司 2022 年第四次临时股东大会审议通过了《关于部分募集资金投资项目结项与终止并将节余募集资金永久补充流动资金的议案》，同意公司将上述结项及终止的募投项目节余资金永久性补充流动资金，用于日常生产经营。</p> <p>上述变更事项已经公司第五届董事会第三十四次会议、第五届监事会第二十次会议审议及 2022 年第四次临时股东大会审议通过，详见公司于 2022 年 8 月 24 日和 2022 年 9 月 9 日刊登于巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）的相关公告。</p>
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>1、佛山市三水区天然气利用二期工程项目 该项目原计划于 2022 年 12 月 31 日达到预定可使用状态，但因经济环境影响，在项目建设过程中，原规划市政道路的建设进度较慢，同时，项目的报建手续、施工招标耗时较长，导致工程建设进度不及预期。经审慎研究，公司决定将“佛山市三水区天然气利用二期工程项目”达到预定可使用状态的建设完成日期由原定的 2022 年 12 月 31 日延期至 2023 年 12 月 31 日。报告期内受市场经济环境影响，用户订单减少，天然气销量下降，因此，项目收益未能达到预期效果。</p> <p>2、高要市管道天然气项目二期工程项目 该项目原计划于 2022 年 12 月 31 日达到预定可使用状态，但因经济环境影响，管道建设需根据市场需求适当调整，高要二期涉及区域范围较大，用气客户较为分散，在项目建设过程中，征地拆迁补偿协调工作困难较大，导致工程建设进度不及预期。经审慎研究，公司决定将“高要市管道天然气项目二期工程项目”达到预定可使用状态的建设完成日期由原定的 2022 年 12 月 31 日延期至 2023 年 12 月 31 日。报告期内，因市场槽车 LNG 价格持续降低，管道天然气销售价格同步降低且价差减少，导致收益未达预期，因此，项目收益未能达到预期效果。</p>
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	<p>1、佛山市天然气高压管网三期工程项目 随着环保政策的升级，国家加速推进集中供热、“煤改气”等环保工程建设，导致工业用户由分散供热向集中供热方式转变，热电联产机组和分布式能源站项目急剧增多，一方面，用户新增的天然气需求，已较大幅度超过原高压管网三期工程的设计供气规模；另一方面，新增的热电联产机组用户在天然气使用方面存在一些特殊要求，原项目难以完全满足。因此，原项目的管网布局、设计压力等主要技术方案已难以匹配新的供气需求，原项目中剩余的场站及管网建设内容将终止建设。</p> <p>2、南海西樵工业园天然气专线工程项目 该项目实施旨在满足西樵工业园建设发展及长海电厂冷热电联产项目的用气需求，在项目推进过程中，该项目主要用户之一的长海电厂冷热电联产项目建设方提出建设方案变更需求，交气点发生变更，导致该项目的管线建设方案发生较大变化，公司通过研判当前变化形势，结合管网布局的实施现状，计划通过优化调整其他在建管网项目替代该工程，因此，公司决定终止南海西樵工业园天然气专线工程项目的建设。</p> <p>3、高明沧江工业园天然气专线工程项目 该项目主要用户之一的大唐佛山热电二期扩建项目仍处于前期阶段，尚未确定建设时间，且公司已建成并投产的管网设施能满足现阶段大唐佛山热电及沧江工业园其他用户用气需求，为提高公司募集资金利用效率，降低公司投资风险，结合公司工程建设需求及实际经营情况，公司决定终止高明沧江工业园天然气专线工程项目的建设，后续公司将根据大唐佛山热电及沧江工业园其他用户用气需求，适时建设配套管网工程。</p>

七、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

八、主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
佛山市天然气高压管网有限公司	子公司	燃气销售等	850,000,000.00	2,618,302,929.43	978,867,765.56	2,399,083,000.19	97,679,837.78	73,255,378.33
佛山市顺德区港华燃气有限公司	子公司	燃气销售等	100,000,000.00	1,256,129,208.03	324,720,513.33	764,937,975.68	64,625,458.00	55,425,426.52
深圳前海佛燃能源有限公司	子公司	燃气销售等	30,000,000.00	638,851,705.23	219,804,387.18	2,397,935,872.11	147,221,073.43	120,415,805.07

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

主要控股参股公司情况说明

九、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）宏观环境的风险

鉴于国际局势持续紧张，全球及国内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。公司将继续积极开拓城燃事业和各项清洁能源业务，不断提升经营管理水平，保障能源供应，以最完备姿态应对外部环境变化带来的挑战。

（二）原材料价格波动风险

全球油气市场动荡，油气价格大幅波动。地缘政治紧张局势使得全球包括天然气和原油在内的能源市场供需形势不明晰，未来公司天然气业务进气成本仍可能大幅波动，气源采购及成本存在一定的不确定性。公司将加强天然气市场价格变化的分析研究，通过对长约价格实施风险管理、套期保值等方式，避免因国际天然气价格指数大幅波动造成系统性风险，从而控制公司采购成本和贸易风险。

（三）汇率波动风险

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。由于人民币汇率波动的原因，公司天然气国际采购业务存在一定的不确定性，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，公司将不断完善汇率风险管理架构和管理体系，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，全面提升公司汇率风险管理水平。

（四）供应链业务面临风险

公司供应链业务主要经营大宗商品，由于供应链管理行业市场化程度高，其供需及价格不仅受到国际原油、天然气等上游原料价格影响，同时也会受到宏观经济形势、制造业、建筑业和物流等相关行业不同程度影响。因此在行业竞争、宏观经济及价格风险、信用履约风险等方面会存在相应风险。公司通过业务结构调整、客商结构优化、加强板块联动等

方式提升业务竞争力；完善保证金制度、客商准入制度，健全物流管控体系、牢牢掌握货权等方式，加强客商信用风险管控；通过加强大宗商品市场行情研判，运用期现结合等方式加强大宗商品价格波动风险的管控。

（五）政策风险

燃气企业的经营发展和国家政策要求有密切关系，政策的变化可能会对企业产生不利影响。近年来，国家按照“管住中间，放开两头”总思路，不断推进天然气价格市场化改革。佛山市发展和改革局根据《广东省发展改革委城镇管道燃气价格管理办法》、《广东省发展改革委城镇管道燃气配气定价成本监审办法》等有关规定，制定了配气价格、销售价格实行基准价和最高限价动态管理的相关规定，由供需双方在最高限价、下浮不限的范围内协商确定具体价格，这将可能导致出现在能源价格高企时无法及时疏导进气成本的情况，对公司经营造成不利影响。

（六）佛山市产业结构调整引致的风险

近年来虽然政策大力支持高耗能企业转用天然气等清洁能源，但随着“双碳”工作的不断推进，政府可能会对现有高耗能产业的发展进行限制和转移，引进能耗低、附加值高的高新技术和资源消耗低的企业，这将促使部分高耗能产业用户的迁移或减产，减少公司存量或者潜在客户销量，可能会对公司未来业绩增长产生不利影响。

（七）投资风险

公司主营的城市燃气项目需要较高成本的前期投入，随着所在地区经济政策环境变化，可能导致投资项目实际收益率低于预期，造成投资回收期延长。近年来，公司逐步发展热能业务、光伏业务、氢能业务、涉足科技研发等新兴领域，经营状况受相关业务市场环境、政策技术和管理等方面的影响较大，可能存在投资风险。公司将持续深入研究上述相关业务领域，强化分析和研判其市场环境、政策和技术的变化趋势，并切实做好项目可行性研究并制定针对性的风险防控措施；坚持科学决策，做好投资前研判，全面做好风险识别，提出项目中止、终止或退出的止损方案；合理配置资源，确保投资项目规范有序开展，同时加强投后管理，做好实施过程的密切跟踪，从而有效控制投资风险。

十一、“质量回报双提升”行动方案贯彻落实情况

公司是否披露了“质量回报双提升”行动方案公告。

是 否

第四节 公司治理

一、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	会议决议
2024 年第一次临时股东大会	临时股东大会	84.84%	2024 年 01 月 12 日	2024 年 01 月 13 日	巨潮资讯网《2024 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-004）
2024 年第二次临时股东大会	临时股东大会	84.47%	2024 年 02 月 05 日	2024 年 02 月 06 日	巨潮资讯网《2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-013）
2023 年年度股东大会	年度股东大会	84.54%	2024 年 04 月 16 日	2024 年 04 月 17 日	巨潮资讯网《2023 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-031）

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张应统	董事	被选举	2024 年 01 月 12 日	
纪伟毅	董事	被选举	2024 年 01 月 12 日	
	监事会主席	任期满离任	2024 年 01 月 12 日	
郑权明	董事	被选举	2024 年 01 月 12 日	
冼彬璋	副董事长	被选举	2024 年 01 月 12 日	
王颖	副董事长	任期满离任	2024 年 01 月 12 日	
何汉明	董事	任期满离任	2024 年 01 月 12 日	
熊少强	董事	任期满离任	2024 年 01 月 12 日	
周衡翔	监事会主席	被选举	2024 年 01 月 12 日	
李俊宏	职工监事	被选举	2024 年 01 月 12 日	
沈丽圆	职工监事	任期满离任	2024 年 01 月 12 日	

三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

1、股权激励

（一）2019 年股票期权激励计划

1. 2019 年 12 月 19 日，公司第四届董事会第二十五次会议审议通过《关于〈佛山市燃气集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于〈佛山市燃气集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划实施考核管理办法〉的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2019 年股票期权激励计划相关事宜的议案》。同日，公司第四届监事会第十四次会议审议通过《关于〈佛山市燃气集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于〈佛山市燃气集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划实施考核管理办法〉的议案》、《关于核实公司 2019 年股票期权激励计划激励对象名单的议案》。

2. 2020 年 11 月 9 日，公司收到佛山市人民政府国有资产监督管理委员会《市国资委关于佛燃能源集团股份有限公司实施股票期权激励计划的批复》（佛国资规划〔2020〕45 号），佛山市人民政府国有资产监督管理委员会原则同意公司按有关规定实施 2019 年股票期权激励计划（以下简称“2019 年股权激励计划”）。

3. 2020 年 11 月 13 日，公司第四届董事会第四十六次会议审议通过《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案修订稿）〉及其摘要的议案》、《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划实施考核管理办法（修订稿）〉的议案》、《关于召开 2020 年第四次临时股东大会的议案》，同意对《2019 年股票期权激励计划（草案）》进行修订。同日，公司第四届监事会第二十二次会议审议通过《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案修订稿）〉及其摘要的议案》、《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划实施考核管理办法（修订稿）〉的议案》、《关于核实公司 2019 年股票期权激励计划首次授予激励对象名单（调整后）的议案》。

4. 2020 年 11 月 14 日，公司在巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)上发布了《佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划首次授予激励对象名单（调整后）》。2020 年 11 月 14 日至 2020 年 11 月 23 日，公司在内部公示了 2019 年股票期权激励计划首次授予激励对象人员姓名及职务，在公示期限内，监事会未收到任何异议或不良反映。监事会对本激励计划激励对象名单进行了核查，并于 2020 年 11 月 25 日出具了《监事会关于公司 2019 年股票期权激励计划首次授予激励对象名单的审核意见及公示情况的说明》。

5. 2020 年 11 月 30 日，公司召开 2020 年第四次临时股东大会，审议通过了《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划（草案修订稿）〉及其摘要的议案》、《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划实施考核管理办法（修订稿）〉的议案》以及《关于提请股东大会授权董事会办理公司 2019 年股票期权激励计划相关事宜的议案》，并于 2020 年 12 月 1 日公告了《关于公司 2019 年股票期权激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票的自查报告》。

6. 2020 年 12 月 7 日，公司召开第五届董事会第二次会议和第五届监事会第二次会议，审议通过了《关于调整公司 2019 年股票期权激励计划激励对象名单及授予数量的议案》、《关于调整公司 2019 年股票期权激励计划行权价格的议案》以及《关于向激励对象授予股票期权的议案》。公司监事会对调整后的激励对象名单进行了核实。

7. 2021 年 6 月 21 日，公司第五届董事会第十一次会议和第五届监事会第八次会议审议通过了《关于调整股票期权激励计划行权价格及授予数量的议案》和《关于向激励对象授予预留股票期权的议案》。公司监事会对本次预留授予股票期权的激励对象名单等相关事项发表了核查意见。

8. 2021 年 6 月 22 日，公司在巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)上发布了《佛燃能源集团股份有限公司 2019 年股票期权激励计划预留授予激励对象名单》。2021 年 6 月 22 日至 2021 年 7 月 1 日，公司在内部公示了 2019 年股票期权激励计划预留授予激励对象人员姓名及职务。2021 年 7 月 2 日，公司监事会发表了《监事会关于股票期权激励计划预留授予激励对象名单的审核意见及公示情况说明》。

9. 2022 年 11 月 22 日，公司召开第五届董事会第三十七次会议、第五届监事会第二十二次会议，审议通过了《关于注销 2019 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》、《关于调整 2019 年股票期权激励计划行权价格的议案》、《关于 2019 年股票期权激励计划首批授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》。本次注销部分激励对象股票期权后，首次授予激励对象总人数由 79 人调整为 77 人，公司 2019 年股权激励计划中首次授予股票期权的总量由 2,420.8 万份调整为 2,364.7 万份。公司 2019 年股权激励计划首次授予股票期权的行权价格由 8.68 元/股调整为 8.23 元/股，预留授予股票期权的行权价格由 9.09 元/股调整为 8.64 元/股。同时，董事会认为公司 2019 年股权激励计划首次授予股票期权第一个行权期行权条件已成就，公司监事会对该事项发表了核查意见。

10. 2023 年 9 月 11 日，公司召开第五届董事会第五十四次会议、第五届监事会第三十一次会议，审议通过了《关于调整 2019 年股票期权激励计划行权价格的议案》、《关于 2019 年股票期权激励计划预留授予股票期权第一个行权期行权条件成就的议案》。公司 2019 年股权激励计划首次授予股票期权的行权价格由 8.23 元/股调整为 7.78 元/股，预留授予股票期权的行权价格由 8.64 元/股调整为 8.19 元/股。同时，董事会认为公司 2019 年股权激励计划预留授予股票期权第一个行权期行权条件已成就，公司监事会对该事项发表了核查意见。

11. 2023 年 12 月 11 日，公司召开第五届董事会第五十八次会议、第五届监事会第三十五次会议，审议通过了《关于注销 2019 年股票期权激励计划部分股票期权的议案》、《关于 2019 年股票期权激励计划首次授予股票期权第二个行权期行权条件成就的议案》。本次注销部分激励对象股票期权后，首次授予激励对象总人数由 77 人调整为 76 人，公司 2019 年股权激励计划中首次授予但尚未行权的股票期权数量由 1418.82 万份调整为 1410.66 万份。同时，董事会认为公司 2019 年股权激励计划首次授予股票期权第二个行权期行权条件已成就，公司监事会对该事项发表了核查意见。

12. 2024 年 5 月 21 日，公司召开第六届董事会第七次会议、第六届监事会第四次会议，审议通过了《关于调整 2019 年股票期权激励计划行权价格及授予数量的议案》。公司本次激励计划首次已授予但尚未行权股票期权的数量由 730.83 万份调整为 950.0168 万份；预留已授予但尚未行权股票期权的数量由 200.60 万份调整为 260.7629 万份；首次授予股票期权的行权价格由 7.78 元/股调整为 5.52 元/股；预留授予股票期权的行权价格由 8.19 元/股调整为 5.84 元/股。

（二）2023 年限制性股票激励计划

1. 2023 年 6 月 6 日，公司第五届董事会第四十九次会议审议通过《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理 2023 年限制性股票激励计划有关事项的议案》。北京市君合（广州）律师事务所出具了法律意见书，上海荣正企业咨询服务（集团）股份有限公司出具了独立财务顾问报告。

同日，公司第五届监事会第二十八次会议审议通过《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》《关于核查〈佛燃能源集团股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划首次授予激励对象名单〉的议案》。

2. 2023 年 7 月 18 日，公司收到佛山市人民政府国有资产监督管理委员会《市国资委关于佛燃能源集团股份有限公司实施限制性股票激励计划的批复》（佛国资规划〔2023〕16 号），佛山市人民政府国有资产监督管理委员会原则同意公司按有关规定实施本次激励计划。

3. 2023 年 7 月 19 日至 2023 年 7 月 28 日，公司在内部公示了本次激励计划首次授予激励对象人员姓名及职务，在公示期限内，监事会未收到任何异议或不良反映。监事会对本次激励计划激励对象名单进行了核查，并于 2023 年 8 月 1 日出具了《关于公司 2023 年限制性股票激励计划首次授予激励对象人员名单的审核意见及公示情况的说明》。

4. 2023 年 8 月 15 日，公司召开 2023 年第二次临时股东大会，审议通过了《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》《关于〈佛燃能源集团股份有限公司 2023 年限制性股票激励计划实施考核管理办法〉的议案》以及《关于提请股东大会授权董事会办理 2023 年限制性股票激励计划有关事项的议案》，并于 2023 年 8 月 16 日公告了《关于公司 2023 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票的自查报告》。

5. 2023 年 9 月 1 日，公司召开的第五届董事会第五十三次会议，审议通过了《关于向 2023 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》。北京市君合（广州）律师事务所出具了法律意见书，上海荣正企业咨询服务（集团）股份有限公司出具了独立财务顾问报告。

同日，公司第五届监事会第三十次会议审议通过了《关于向 2023 年限制性股票激励计划激励对象首次授予限制性股票的议案》，并出具了《关于公司 2023 年限制性股票激励计划授予日激励对象名单的核查意见》。

6. 2024 年 5 月 21 日，公司召开的第六届董事会第七次会议，审议通过了《关于调整 2023 年限制性股票激励计划预留授予数量的议案》《关于向 2023 年限制性股票激励计划激励对象授予预留限制性股票的议案》。北京市君合（广州）律师事务所出具了法律意见书，上海荣正企业咨询服务（集团）股份有限公司出具了独立财务顾问报告。

同日，公司第六届监事会第四次会议审议通过了《关于调整 2023 年限制性股票激励计划预留授予数量的议案》《关于向 2023 年限制性股票激励计划激励对象授予预留限制性股票的议案》，并出具了《关于公司 2023 年限制性股票激励计划预留授予日激励对象名单的核查意见》。

2、员工持股计划的实施情况

适用 不适用

3、其他员工激励措施

适用 不适用

第五节 环境和社会责任

一、重大环保问题情况

上市公司及其子公司是否属于环境保护部门公布的重点排污单位

是 否

环境保护相关政策和行业标准

南沙仓储在生产经营过程中，严格遵守《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国水污染防治法》《中华人民共和国大气污染防治法》《中华人民共和国噪声污染防治法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》《危险化学品安全管理条例》《突发环境事件调查处理办法》《广东省环境保护条例》《广东省固体废物污染环境防治条例》

《建设项目环境影响评价分类管理名录》《危险废物贮存污染控制标准》《石油化工企业环境应急预案编制指南》《突发环境事件应急监测技术规范》《企业突发环境事件风险分级办法》等国家颁布的相关法律法规，相关环保政策和行业标准。

环境保护行政许可情况

南沙仓储已取得排污许可证，申领时间为 2024 年 2 月 2 日，有效期至 2029 年 2 月 1 日。

行业排放标准及生产经营活动中涉及的污染物排放的具体情况

公司或子公司名称	主要污染物及特征污染物的种类	主要污染物及特征污染物的名称	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	核定的排放总量	超标排放情况
广州南沙弘达仓储有限公司	挥发性有机物	废气 (VOCs)	有组织排放	1	油品装车台	VOCs \leq 2500mg/Nm ³	储油库大气污染排放标准 GB20950-2020	1.701t	140t/a	无
广州南沙弘达仓储有限公司	悬浮物、化学需氧量、氨氮、pH 值	废水	排放口	1	油品区生活污水排放口	悬浮物 \leq 400mg/L; 化学需氧量 \leq 500mg/L; 6 \leq PH 值 \leq 9)	广东省水污染排放限值标准 DB44/26-2001	/	/	无

对污染物的处理

南沙仓储针对废水、废气、危废（固废）的三废减排，对污染进行有效防治，并取得了良好效果。

南沙仓储通过调整业务方向，减少储罐更替，降低了储罐、管线的清洗量。通过改造雨污系统，分离污水管线与雨水管线，减少了雨污混合产生的污水量。通过及时清理雨污管沟内的油泥，减少清洁水在经过管沟时变成含油污水的情况，并与园区内的污水处置单位合作，产生的污水最终将收运至处理厂经处理达标后排放。

南沙仓储的废气主要包括了装卸车时产生的有组织废气与储罐大小呼吸产生的无组织废气。针对装卸车台的有组织废气排放，报告期内，南沙仓储在化工区投资建立了一套废气处置设施，现已进入试生产阶段。针对储罐区的大小呼吸产生的废气，根据“广东省空气质量全面改善行动计划”要求，南沙仓储已制定详细的减排改造计划，对储罐的呼吸阀

与泄压阀进行升级替换，计划于 2024 年完成所有汽油浮顶罐的全液面接触式浮盘的改造，改进顶罐以及浮顶与罐壁之间的密封方式，提升废气收集处理效率。

在危废处理方面，南沙仓储对员工进行操作技能培训，严格按照操作规程进行作业，定期进行维修检修，加强设备的维护保养和巡查。南沙仓储还通过减少储罐更替和管线清洗、加强管线调度的方式，减少危废产生，降低生产成本；对雨污系统进行分流改造，减少污水流入雨水系统导致普通沉泥变成污染污泥；避免非必要取样，减少取样瓶危废的产生量。

突发环境事件应急预案

南沙仓储编制的《突发环境事件应急预案》和《突发环境事件风险评估报告》在广州市生态环境局南沙区分局完成备案，备案编号：4401152019004-M。

环境治理和保护的投入及缴纳环境保护税的相关情况

报告期内，南沙仓储引进废气处置装置，总投资约 376 万元，旨在完成对化工装车台废气处置，保证达标排放。生活污水处置费用约 22 万元，危险废物处置费用约 18 万元。环保设施维修约 1 万元。

环境自行监测方案

南沙仓储已编制环境自行监测方案，并已上传“全国排污许可证管理信息平台”，并按照要求每月进行定时的环境监测上传监测结果并公示。

废水排放口：执行“广东省水污染物排放限值标准 DB44/26-2001”的标准，每季度监测一次，主要监测的特征污染因子为悬浮物、化学需氧量、氨氮和 PH 值；

废气有组织排放口：执行“储油库大气污染物排放标准 GB 20950-2020”的标准，每个月监测一次，主要监测的特征污染因子为挥发性有机物；

废气无组织排放：执行“挥发性有机物无组织排放控制标准 GB 37822-2019”，每半年监测一次，主要监测的特征污染因子为挥发性有机物。

报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

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

其他应当公开的环境信息

无

在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

其他环保相关信息

公司积极响应国家“双碳”战略，聚焦天然气主业，积极推进煤改气、瓶改管等工作，提高了社会整体天然气使用比例以及能源稳定供应，减少传统煤炭燃料的使用，降低社会整体的碳排放量。同时，公司深入推进节能技术研发应用，布局氢能、光伏等新能源领域，不断优化能源结构、促进传统产业结构升级，改善大气环境质量，守护更好的明天。

在城市燃气业务方面，公司配合政府完成了佛山、肇庆、恩平等经营区域内陶瓷企业的“煤改气”工作；关注老旧小区用户的天然气需求，持续开展老旧小区加装管道天然气工作，提高居民生活质量。报告期内，公司天然气供应量达 24 亿立方米，与燃煤相比每年减排二氧化碳超过 110.68 万吨，创造了良好的环保效益。

在分布式能源节能改造方面，公司针对医疗、养老、学校等公共服务行业的用能需求，制订精准科学的节能措施。报告期内，累计向客户供应蒸汽约 61.55 万吨、供热约 61.68 万吉焦。在分布式光伏发电业务方面，报告期累计发电量约 1200 万 kWh，与燃煤发电相比减少二氧化碳排放 1.01 万吨，相当于植树造林 43.96 万棵。在储能节能业务方面，公司紧紧把握国家储能行业发展政策，为客户提供高效、低成本的冷、热、电等能源供应服务及节能管理。报告期内，储

能项目累计向客户供应电能 23 万 kWh。在氢能基础设施建设运营方面，报告期内合计提供加氢服务超过 3.4 千车次，加氢量超过 3.5 万公斤。加氢量共计替代 92 号汽油约 14.61 万升，减少排放二氧化碳约 311.84 吨。

二、社会责任情况

公司秉承“汇聚清洁能源、共创美好明天”的企业使命，积极履行社会责任，深耕清洁能源业务，建立绿色低碳的现代化能源体系，推动传统产业智能化、清洁化改造，通过立足于环境、社会和公司治理三个方面，为利益相关方创造长期价值。公司深入践行“创新、协调、绿色、开放、共享”的新发展理念，坚持以“融汇正气 共创明天”为价值定位，不断创新活动形式和内容，开展全方位、深层次、多样化的社会公益及结对共建实践活动，分别在“百千万工程”、校企共建公益助学、新时代文明实践等领域注入正能量，涌现出“十城百村千万”“正气青苗计划”“正气关爱计划”“安然无恙 正气无忧”等佛燃特色品牌项目，以企业行动践行社会责任担当。

安全稳定供气。为保障城市用气平稳运行，公司多措并举保民生、保供气、保生产，加大力度拓宽气源采购途径，全力建设天然气门站等基础设施，深化能源合作，守护万家“烟火气”。此外，公司继续保持“五大事故”为零的优秀成绩，稳抓安全生产工作，重视管道设施的本质安全，从材料选型、工程施工、站网建设标准、验收把关等方面层层落实监管，在源头把控燃气安全，并且通过 SCADA、场站设备监控设施、燃气泄漏报警装置等系统、设施开展信息化、智能化管理。同时，公司还会通过入户安全检查和用气安全知识宣传教育等方式保障用户端用气安全，生产运行平稳有序。

持续提供便民服务。公司秉承“心相连，气相通”的服务理念，不断完善客户服务体系，建立健全客户服务能力建设，多措并举不断提升客户满意度，连续 5 年获得“中国服务业企业 500 强”和“广东省服务业企业 100 强”称号，连续 9 年获得“公共服务最佳口碑单位”称号。公司关注老旧小区用户的天然气需求，持续开展老旧小区加装管道天然气工作，提高居民生活质量。

投身爱心公益事业。2019 年起，公司“正气青苗计划”项目开启了护航莘莘学子逐梦前行的旅程。报告期内，公司携手佛山十中再续开展“正气青苗计划”公益助学活动，为来自困难家庭的 16 名学子提供助学帮扶，并捐赠爱心书籍，打造图书馆“阅然阁”读书角，不断深化校企合作交流方式，致力于为教育事业的发展贡献力量。截至 2024 年 6 月，“正气青苗计划”共资助困难学子 166 人，爱心助学总投入超 80 万元，走访慰问 600 人次，帮扶 12 个山区及 20 所学校。

宣扬绿色低碳生活。公司“明天实验室”致力于开展各类型青少年环保公益项目。通过开展绿美佛山 citywalk 冬令营活动、青少年环保创新大赛、绿色环保知识进校园等，引导青少年保护生态，积极践行双碳理念，成为生态文明的宣传者、行动者和受益者。公司全体员工踊跃参与“绿美佛山 1 人 1 天 1 元”慈善基金行动，共募得捐款额 7.7 万元，为建设“绿美佛山”贡献一份力量。公司积极开展植树活动，在佛山各区共植树 230 株，推动人居环境绿化美化落到实处，以“正气红”守护“生态绿”。

巩固脱贫攻坚成果。公司积极开展“百千万工程”典型村企结对共建工作，与佛山市顺德区勒流街道龙眼村、三水区西南街道康华社区、文峰东社区结对共建，开展德康园综合服务中心、龙眼小学“龙眼说唱”特色课程、燃气安全进校园、充电桩建设等帮扶项目，助推龙眼村打造成为宜居宜业和美乡村典范。同时，公司积极推进龙眼村工业区内的燃气市政管网建设工作，争取早日为龙眼村引入管道天然气。公司通过积极开展瓶改管、村村通等项目，提高天然气的普及率与稳定性，让更多用户享受高质的能源服务。

第六节 重要事项

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

适用 不适用

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

二、控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其他关联方对上市公司的非经营性占用资金。

三、违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

诉讼(仲裁)基本情况	涉案金额(万元)	是否形成预计负债	诉讼(仲裁)进展	诉讼(仲裁)审理结果及影响	诉讼(仲裁)判决执行情况	披露日期	披露索引
公司作为原告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项汇总	9,436.25	否	案件审理中、执行中或已完结	对公司无重大影响	不适用		
公司作为被告未达到重大诉讼(仲裁)披露标准的事项汇总	1,116.81	否	案件审理中或已完结	对公司无重大影响	不适用		

九、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十一、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)(注)	占同类交易金额的比例	获批的交易额度(万元)(注)	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
清远华港燃气有限公司	公司主要股东港华燃气投资控制的公司	向关联人采购原材料	采购天然气	参考市场价格	市场价	0	0.00%	2,600	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
深圳华安液化石油气有限公司	公司董事担任董事的除本公司及其控股子公司	向关联人采购原材料	采购天然气	参考市场价格	市场价	0	0.00%	26,610	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)

司	公司以外的企业												2024-022)
卓通管道系统(中山)有限公司	公司主要股东港华燃气投资的实际控制人控制的公司	向关联人采购原材料	材料采购	参考市场价格	市场价	156.46	0.00%	800	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
港华辉信工程塑料(中山)有限公司	公司主要股东港华燃气投资的实际控制人控制的公司	向关联人采购原材料	材料采购	参考市场价格	市场价	0	0.00%	30	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
名气家(广东)信息服务有限公司	公司主要股东港华燃气投资的实际控制人控制的公司	向关联人采购原材料	采购商品	参考市场价格	市场价	204.31	0.01%	900	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
港华紫荆燃具(深圳)有限公司	公司主要股东港华燃气投资的实际控制人控制的公司	向关联人采购原材料	采购商品	参考市场价格	市场价	0	0.00%	900	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
佛山市绿能环保有限公司	公司控股股东佛控集团控制的公司	向关联人销售产品、商品	向关联人销售天然气	参考市场价格	市场价	101.52	0.01%	320	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
中山小榄港华燃气有限公司	公司主要股东港华燃气投资的实际控制人控制的公司	向关联人销售产品、商品	向关联人销售天然气	参考市场价格	市场价	0	0.00%	7,000	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
广州港华燃气有限公司	公司主要股东港华燃气投资的实际控制人控制的公司	向关联人销售产品、商品	销售天然气	参考市场价格	市场价	1,345.83	0.10%	1,560	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)

	公司												
港华天然气销售有限公司	公司主要股东港华燃气投资控制的公司	向关联人销售产品、商品	销售天然气	参考市场价格	市场价	2,150.47	0.15%	17,500	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
港华国际能源贸易有限公司	公司主要股东港华燃气投资的实际控制人控制的公司	向关联人销售产品、商品	销售天然气	参考市场价格	市场价	756.99	0.05%	30,000	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
深圳华安液化石油气有限公司	公司董事担任董事的除本公司及其控股子公司以外的企业	向关联人销售产品、商品	销售天然气	参考市场价格	市场价	0	0.00%	28,440	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
清远港华燃气有限公司	公司主要股东港华燃气投资控制的公司	向关联人销售产品、商品	销售天然气	参考市场价格	市场价	1,492.84	0.11%	7,065	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
佛山市三水高顿泰新能有限公司	公司控股股东佛控集团控制的公司	向关联人销售产品、商品	销售供热蒸汽	参考市场价格	市场价	2,815.94	0.20%	13,500	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
佛山市福能发电有限公司	公司控股股东佛控集团控制的公司	向关联人销售产品、商品	销售天然气	参考市场价格	市场价	0	0.00%	5,000	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
佛山市福能发电有限公司	公司控股股东佛控集团控制的公司	向关联人提供劳务	管道天然气输送服务	参考市场价格	市场价	241.6	1.19%	1,350	否	按合同约定	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日常关联交易预计的公告》(公告编号:2024-022)
佛山市电子政	公司控股股东佛控集	接受关联人提	软件系统及开	参考市	市场价	0	0.00%	250	否	按合同	市场价	2024年03月27日	巨潮资讯网《关于公司2024年度日

务科 技有 限公 司	团控 制的 公司	供的 劳务	发、 维 护	场 价 格					约 定		日	常关 联交 易预 计的 公告 》 (公 告编 号: 2024-022)	
卓锐 智高 (武 汉) 科 技 有 限 公 司	公 司 主 要 股 东 港 华 燃 气 投 资 的 实 际 控 制 人 控 制 的 公 司	接 受 关 联 人 提 供 的 劳 务	软 件 系 统 及 开 发、 维 护	参 考 市 场 价 格	市 场 价	0	0.00%	390	否	按 合 同 约 定	市 场 价	2024 年 03 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 的 公 告 》 (公 告 编 号: 2024-022)
港 华 辉 信 工 程 塑 料 (中 山) 有 限 公 司	公 司 主 要 股 东 港 华 燃 气 投 资 的 实 际 控 制 人 控 制 的 公 司	接 受 关 联 人 提 供 的 劳 务	机 具 维 修、 标 定 等 服 务	参 考 市 场 价 格	市 场 价	0	0.00%	4.1	否	按 合 同 约 定	市 场 价	2024 年 03 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 的 公 告 》 (公 告 编 号: 2024-022)
港 华 燃 气 投 资 有 限 公 司	公 司 主 要 股 东	接 受 关 联 人 提 供 的 劳 务	软 件 系 统 及 开 发、 维 护	参 考 市 场 价 格	市 场 价	0	0.00%	10	否	按 合 同 约 定	市 场 价	2024 年 03 月 27 日	巨 潮 资 讯 网 《 关 于 公 司 2024 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 的 公 告 》 (公 告 编 号: 2024-022)
合 计				--	--	9,265 .96	--	144,229 .1	--	--	--	--	--
大 额 销 货 退 回 的 详 细 情 况				无									
按 类 别 对 本 期 将 发 生 的 日 常 关 联 交 易 进 行 总 金 额 预 计 的 ， 在 报 告 期 内 的 实 际 履 行 情 况 （ 如 有 ）				报 告 期 内 ， 公 司 与 上 述 关 联 方 日 常 关 联 交 易 的 实 际 发 生 总 金 额 未 超 过 预 计 总 金 额 。公 司 与 关 联 方 的 年 度 日 常 关 联 交 易 预 计 是 基 于 业 务 开 展 进 行 的 初 步 判 断 ， 较 难 实 现 准 确 预 计 ， 因 此 与 实 际 发 生 情 况 存 在 一 定 的 差 异 。									
交 易 价 格 与 市 场 参 考 价 格 差 异 较 大 的 原 因 （ 如 适 用 ）				不 适 用									

注：公司关联交易预计金额的有效期为自公司 2023 年年度股东大会召开之日（2024 年 4 月 16 日）至 2024 年年度股东大会召开之日；故本次关联交易金额为 2024 年 4 月至 2024 年 6 月实际发生金额，数据均为不含税金额。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

5、与存在关联关系的财务公司的往来情况

适用 不适用

公司与存在关联关系的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

6、公司控股的财务公司与关联方的往来情况

适用 不适用

公司控股的财务公司与关联方之间不存在存款、贷款、授信或其他金融业务。

7、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十二、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

租赁情况说明

报告期内，公司发生租赁收入共计 4,046,814.14 元，发生租赁支出共计 13,052,834.60 元

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）										
担保对象名称	担保额度相关	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物（如	反担保情况	担保期	是否履行完毕	是否为关联方

	公告披露日期					有)	(如有)			担保
公司对子公司的担保情况										
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物(如有)	反担保情况(如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
恩平市佛燃能源有限公司	2018年12月05日	18,000	2019年03月22日	6,427.23	连带责任担保		签订反担保合同	2019.1.1-2029.1.1	否	是
恩平市佛燃能源有限公司	2019年03月22日	17,700	2021年01月01日	5,757.22	连带责任担保		签订反担保合同	2019.8.14-2022.8.13	否	是
浏阳中蓝燃气有限公司	2020年05月14日	3,060	2020年05月13日	2,601	连带责任担保		签订反担保合同	2020.5.13-2033.5.12	否	是
广州南沙弘达仓储有限公司	2021年08月23日	40,000	2021年08月20日	35,764	连带责任担保		签订反担保合同	2021.8.20-2030.7.21	否	是
佛山市华源能源贸易有限公司	2023年03月21日	50,000	2023年03月20日	0	连带责任担保		签订反担保合同	2023.3.20-2024.12.2	否	是
佛山三水佛燃热电有限公司	2022年12月30日	81,609	2022年12月29日	18,841.32	连带责任担保		签订反担保合同	2023.1.6-2040.1.5	否	是
香港华源国际能源贸易有限公司	2023年06月20日	80,000	2023年06月19日	0	连带责任担保		签订反担保合同	2023.6.19-2024.12.2	否	是
佛山市华源能源贸易有限公司	2023年06月15日	20,000	2023年06月14日	10,000	连带责任担保		签订反担保合同	2023.6.14-2024.6.13	否	是
佛山市华昊能源投资有限公司	2023年06月15日	20,000	2023年06月14日	0	连带责任担保		签订反担保合同	2023.6.14-2024.6.13	是	是
深圳前海佛燃能源有限公司	2023年11月11日	20,096.16	2023年11月09日	0	连带责任担保		签订反担保合同	2023.11.9-2024.11.9	是	是
深圳前海佛燃能源有限公司	2024年05月23日	24,876.95	2024年05月22日	46.32	连带责任担保		签订反担保合同	2024.5.22-2025.5.22	否	是
佛山市华昊能	2024年05月23日	24,876.95	2024年05月22日	324.27	连带责任担保		签订反担保合	2024.5.22-	否	是

能源投资有限公司	日		日				同	2025.5.22			
佛山市华昊能源投资有限公司	2024年06月20日	20,000	2024年06月19日	14,577.8	连带责任担保		签订反担保合同	2024.6.19-2025.6.18	否	是	
佛山市华昊能源投资有限公司	2024年06月20日	4,000	2024年06月19日	4,000	连带责任担保		签订反担保合同	2024.6.19-2025.6.17	否	是	
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			73,753.9	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)						70,674.85	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			384,122.9	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)						98,339.16	
子公司对子公司的担保情况											
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保物 (如有)	反担保情况 (如有)	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保	
公司担保总额 (即前三大项的合计)											
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)			73,753.9	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)						70,674.85	
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			384,122.9	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)						98,339.16	
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例											12.51%
其中:											

采用复合方式担保的具体情况说明

3、委托理财

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

十三、其他重大事项的说明

适用 不适用

(一) 2024 年 1 月 5 日, 公司披露了《2024 年度第一期中期票据发行情况公告》(公告编号: 2024-001), 截至该公告披露之日, 公司完成了 2024 年度第一期中期票据的发行, 本次发行规模为 15 亿元人民币, 该募集资金已于 2024 年 1 月 4 日到账, 详见公司刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的相关公告。

(二) 2024 年 1 月 9 日, 公司披露了《关于 2021 年度第一期中期票据兑付完成的公告》(公告编号: 2024-002), 公司完成了 2021 年度第一期中期票据的兑付, 本息合计人民币 622,800,000.00 元, 详见公司刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的相关公告。

(三) 2024 年 1 月 12 日, 公司召开 2024 年第一次临时股东大会, 选举产生了公司第六届董事会董事和第六届监事会非职工代表监事。同日, 公司召开第六届董事会第一次会议和第六届监事会第一次会议, 分别选举产生了董事长、副董事长、董事会各专门委员会委员和监事会主席, 并聘任了新一届高级管理人员及相关人员。公司于 2024 年 1 月 4 日召开职工代表大会选举产生第六届监事会职工代表监事。详见公司于 2024 年 1 月 12 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的《关于公司董事会、监事会完成换届选举及聘任高级管理人员等人员的公告》(公告编号: 2024-008)和《关于选举产生第六届监事会职工代表监事的公告》(公告编号: 2024-007)。

(四) 2024 年 1 月 19 日, 公司第六届董事会第二次会议审议通过了《关于开展 2024 年年度商品套期保值等防范商品价格波动风险业务的议案》, 同意公司及子公司开展商品套期保值业务, 详见公司于 2024 年 1 月 20 日刊登在《中国证券报》《证券时报》《证券日报》《上海证券报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的《关于开展 2024 年度商品套期保值业务的公告》(公告编号: 2024-010)。

十四、公司子公司重大事项

适用 不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	28,881,412	2.93%	0	0	8,647,941	1,954,555	10,602,496	39,483,908	3.07%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	28,771,412	2.92%	0	0	8,614,950	1,954,555	10,569,505	39,340,917	3.06%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	28,771,412	2.92%	0	0	8,614,950	1,954,555	10,569,505	39,340,917	3.06%
4、外资持股	110,000	0.01%	0	0	32,991	0	32,991	142,991	0.01%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	110,000	0.01%	0	0	32,991	0	32,991	142,991	0.01%
二、无限售条件股份	957,920,488	97.07%	0	0	287,731,892	2,286,645	290,018,537	1,247,939,025	96.93%
1、人民币普通股	957,920,488	97.07%	0	0	287,731,892	2,286,645	290,018,537	1,247,939,025	96.93%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%

他									
三、股份总数	986,801,900	100.00%	0	0	296,379,833	4,241,200	300,621,033	1,287,422,933	100.00%

股份变动的的原因

适用 不适用

股份总数：报告期内，公司股权激励对象完成了 2019 年股票期权激励计划首批授予股票期权第二个行权期自主行权股票期权共计 1,411,200 股；公司 2023 年年度权益分派方案以资本公积金向全体股东每 10 股转增 2.999149 股，共计转增 296,379,833 股；公司完成了向 2023 年限制性股票激励计划激励对象预留授予限制性股票共计 2,830,000 股。综述，公司股份总数由 986,801,900 股增加至 1,287,422,933 股。

有限售条件股份：报告期初，根据相关规定，中国证券登记结算有限责任公司对公司董事、高管锁定股额度进行调整，公司董事、高管锁定股份部分解除限售；报告期内，公司因权益分派转增股本新增 8,647,941 股限售股，公司向 2023 年限制性股票激励计划激励对象预留授予限制性股票新增 2,830,000 股限售股；报告期内，公司原董事离任后六个月，其锁定股份解除限售。综述，公司有限售条件股份数由 28,881,412 股增加至 39,483,908 股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

公司于 2024 年 4 月 16 日召开的公司 2023 年年度股东大会审议通过《关于 2023 年度利润分配预案的议案》，公司以总股本 988,213,100 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 5.998299 元（含税），不送红股，共派发现金红利 592,759,860 元（含税）；同时以资本公积金转增股本方式向全体股东每 10 股转增 2.999149 股，共计转增 296,379,833 股。具体内容详见 2024 年 4 月 18 日披露于巨潮资讯网（<http://www.cninfo.com.cn>）的《2023 年年度权益分派实施公告》。

公司 2019 年股票期权激励计划的授予、调整、行权条件成就等相关事项及公司 2023 年限制性股票激励计划的预留授予审批程序及执行情况，详见本年度报告“第四节公司治理”中的“四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况”章节中的相关内容。

股份变动的过户情况

适用 不适用

报告期内，激励对象自主报告期内，激励对象自主行权新增的股份和被授予新增的限制性股票合计 4,241,200 股已通过中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司登记生效，并记入股东证券账户。

股份回购的实施进展情况

适用 不适用

采用集中竞价方式减持回购股份的实施进展情况

适用 不适用

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

适用 不适用

股份变动后按最新股本，最近一年 2023 年 12 月的基本每股收益和稀释每股收益为 0.6309 元/股和 0.6309 元/股，归属于公司普通股股东的每股净资产为 5.0781 元/股。

股份变动后按最新股本，最近一期 2024 年 6 月基本每股收益和稀释每股收益为 0.2306 元/股和 0.2306 元/股，归属于公司普通股股东的每股净资产为 6.1080 元/股。

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

☑适用 ☐不适用

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
尹祥	2,211,162	0	305,684	2,516,846	董事锁定股/股权激励限售股	按照董事持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
郑权明	400,000	0	570,061	970,061	董事锁定股/股权激励限售股	按照董事持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
徐中	928,750	0	187,551	1,116,301	高管锁定股/股权激励限售股	按照高管持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
熊少强	1,085,500	0	146,819	1,232,319	高管锁定股/股权激励限售股	按照高管持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
章海生	767,500	0	202,561	970,061	高管锁定股/股权激励限售股	按照高管持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
卢志刚	655,000	0	66,453	721,453	高管锁定股/股权激励限售股	按照高管持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
杨庭宇	677,500	0	292,561	970,061	高管锁定股/股权激励限售股	按照高管持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
谢丹颖	677,500	0	292,561	970,061	高管锁定股/股权激励限售股	按照高管持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
郭娟	677,500	0	292,561	970,061	高管锁定股/股权激励限售股	按照高管持股法定锁定比例锁定/按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
殷红梅	637,500	828,695	191,195 (注)	0	殷红梅女士原任期届满六个月后,即 2024 年 5 月 20 日起,其所持股份全部解除限售	2024 年 5 月 20 日
沈丽圆	13,500	0	9,898	23,398	按照监事持股法定锁定比例锁定	沈丽圆女士于 2024 年 1 月 12 日公司第五届监事会届满离任,其届满离任六个月后,即 2024 年 7 月 12 日起,其所持监事锁定股将全部解除限售
2023 年限制性股票激励计划其他股东	20,150,000	0	8,873,286	29,023,286	股权激励限售股	按公司 2023 年限制性股票激励计划解除限售相关规定
合计	28,881,412	828,695	11,431,191	39,483,908	--	--

注：因公司实施 2023 年度权益分派，以资本公积金转增股本方式向全体股东每 10 股转增 2.999149 股，殷红梅女士所持限售股数增加 191,195 股。

二、证券发行与上市情况

☐适用 ☑不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		20,620		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0		
持股 5%以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份）								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持有的普通股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的普通股数量	持有无限售条件的普通股数量	质押、标记或冻结情况	
							股份状态	数量
佛山市投资控股集团有限公司	国有法人	40.23%	517,990,089	119,510,089	0	517,990,089	不适用	0
港华燃气投资有限公司	境内非国有法人	36.90%	475,118,896	109,618,896	0	475,118,896	不适用	0
海南众城投资股份有限公司	境内非国有法人	6.84%	87,999,039	20,303,039	0	87,999,039	不适用	0
全国社会保障基金理事会转持一户	国有法人	0.96%	12,375,190	2,855,190	0	12,375,190	不适用	0
香港中央结算有限公司	境外法人	0.57%	7,317,194	2,773,970	0	7,317,194	不适用	0
尹祥	境内自然人	0.26%	3,355,795	774,245	2,516,846	838,949	不适用	0
招商银行股份有限公司—工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.19%	2,382,600	2,382,600	0	2,382,600	不适用	0
中国建设银行股份有限公司—富国中证价值交易型开放式指数证券投资基金	其他	0.18%	2,346,179	2,045,479	0	2,346,179	不适用	0
沈朔	境外自然人	0.15%	1,957,451	451,621	0	1,957,451	不适用	0
中国工商银行股份有限公司—国联高股息精选混合型证券投资基金	其他	0.14%	1,809,841	1,704,741	0	1,809,841	不适用	0

金								
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	在公司前 10 名股东中，尹祥是海南众城投资股份有限公司董事长。除此之外，公司未知悉上述其余股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。							
上述股东涉及委托/受托表决权、放弃表决权情况的说明	众城投资于 2022 年 12 月 26 日出具《承诺函》，针对《承诺函》中特定事项，众城投资承诺放弃持有公司全部股份（以下简称“目标股份”）的表决权；众城投资仅针对《承诺函》中特定事项放弃目标股份的表决权，不放弃目标股份除表决权外的其他权利；除特定事项外的其他事项，众城投资亦不放弃目标股份的表决权。就未放弃的表决权及相关权利，仍由众城投资独立自主行使。							
前 10 名股东中存在回购专户的特别说明（如有）（参见注 11）	无							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况（不含通过转融通出借股份、高管锁定股）								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
佛山市投资控股集团有限公司	517,990,089	人民币普通股	517,990,089					
港华燃气投资有限公司	475,118,896	人民币普通股	475,118,896					
海南众城投资股份有限公司	87,999,039	人民币普通股	87,999,039					
全国社会保障基金理事会转持一户	12,375,190	人民币普通股	12,375,190					
香港中央结算有限公司	7,317,194	人民币普通股	7,317,194					
招商银行股份有限公司—工银瑞信红利优享灵活配置混合型证券投资基金	2,382,600	人民币普通股	2,382,600					
中国建设银行股份有限公司—富国中证价值交易型开放式指数证券投资基金	2,346,179	人民币普通股	2,346,179					
沈朔	1,957,451	人民币普通股	1,957,451					
中国工商银行股份有限公司—国联高股息精选混合型证券投资基金	1,809,841	人民币普通股	1,809,841					
中国工商银行—华安安信消费服务股票型证券投资基金	1,604,485	人民币普通股	1,604,485					
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	在公司前 10 名股东中，尹祥是海南众城投资股份有限公司董事长。除此之外，公司未知悉上述其余股东之间是否存在关联关系或一致行动关系。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	股东沈朔持有公司 1,957,451 股，其中通过信用证券账户持有 1,957,451 股。							

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

是 否

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

四、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用 不适用

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
尹祥	董事长	现任	2,581,550	774,245.00	0	3,355,795	1,100,000	0	1,429,906.00
郑权明	董事	现任	760,000	533,415.00	0	1,293,415	400,000	0	519,966.00
徐中	总裁	现任	1,055,000	433,402.00	0	1,488,402	550,000	0	714,953.00
熊少强	高级副总裁	现任	1,264,000	379,092.00	0	1,643,092	550,000	0	714,953.00
章海生	副总裁	现任	890,000	403,415.00	0	1,293,415	400,000	0	519,966.00
卢志刚	副总裁	现任	740,000	221,937.00	0	961,937	400,000	0	519,966.00
杨庭宇	副总裁	现任	770,000	523,415.00	0	1,293,415	400,000	0	519,966.00
谢丹颖	副总裁	现任	770,000	523,415.00	0	1,293,415	400,000	0	519,966.00
郭娟	副总裁	现任	770,000	523,415.00	0	1,293,415	400,000	0	519,966.00
沈丽圆	职工监事	离任	18,000	215,398	0	233,398	0	210,000	210,000
合计	--	--	9,618,550	4,531,149	0	14,149,699	4,600,000	210,000	6,189,608

五、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第九节 债券相关情况

适用 不适用

一、企业债券

适用 不适用

报告期公司不存在企业债券。

二、公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在公司债券。

三、非金融企业债务融资工具

适用 不适用

1、非金融企业债务融资工具基本信息

单位：万元

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率	还本付息方式	交易场所
佛山市燃气集团股份有限公司 2019 年度第一期中期票据	19 佛山燃气 MTN001	101901204	2019 年 09 月 02 日	2019 年 09 月 04 日	2024 年 09 月 04 日	2,000	3.7%	2024 年 9 月 4 日偿还投资人未选择回售的本期债券；如投资人行使回售选择权，则其回售部分本期债券的兑付日为 2022 年 9 月 4 日	全国银行间债券市场
佛燃能源集团股份有限公司 2021 年度第三期中期票据	21 佛燃能源 MTN003	102103156	2021 年 11 月 30 日	2021 年 12 月 02 日	2099 年 12 月 31 日	80,000	4.07%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次。本期债券无明确本金偿付日，发行人在赎回日偿付本金及所有应付未付之利息。	全国银行间债券市场
佛燃能源集团股份有限公司 2022 年度第一期中期票据	22 佛燃能源 MTN001	102280947	2022 年 04 月 22 日	2022 年 04 月 26 日	2025 年 04 月 26 日	50,000	3.09%	每年付息，到期一次性还本付息	全国银行间债券市场
佛燃能源集团股份有限公司 2022 年度第二期中期票据	22 佛燃能源 MTN002	102281676	2022 年 07 月 27 日	2022 年 07 月 29 日	2099 年 12 月 31 日	70,000	3.14%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次。本期债券无明确本金偿付日，发行人在赎回日偿付本金及所有应付未付之利息。	全国银行间债券市场
佛燃能源集团股份有限公司 2023 年度第一期中期票据	23 佛燃能源 MTN001	102383090	2023 年 11 月 16 日	2023 年 11 月 20 日	2099 年 12 月 31 日	80,000	3.2%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次。本期债券无明确本金偿付日，发行人在赎回日偿付本金及所有应付	全国银行间债券市场

								未付之利息。	
佛燃能源集团股份有限公司 2024 年度第一期中期票据	24 佛燃能源 MTN001	102480013	2024 年 01 月 02 日	2024 年 01 月 04 日	2099 年 12 月 31 日	150,000	3.1%	在发行人不行使递延支付利息权的情况下，每年付息一次。本期债券无明确本金偿付日，发行人在赎回日偿付本金及所有应付未付之利息。	全国银行间债券市场
投资者适当性安排（如有）			全国银行间债券市场机构投资者（国家法律、法规禁止投资者除外）						
适用的交易机制			银行间债券市场交易机制						
是否存在终止上市交易的风险（如有）和应对措施			不适用						

逾期未偿还债券

适用 不适用

2、发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

一、发行人票面利率调整选择权：

1、“19 佛山燃气 MTN001”中期票据，在中期票据存续期的第三个计息年度末，发行人有权选择上调或者下调本期中期票据的票面利率，调整后的票面利率在第四、第五个计息年度固定不变。票面利率调整的幅度以《票面利率调整及投资者回售实施办法的公告》为准。在中期票据存续期第三个计息年度付息日前的第 25 个工作日，为发行人票面利率调整选择权最后行权日；发行人最迟应于该日在相关媒体上刊登关于是否调整本期中期票据票面利率以及（如果行权）具体行权的利率调整方案、调整后票面利率水平的公告和本期中期票据回售实施办法公告。在发行人票面利率调整选择权可行权期间内，发行人仅可行权一次，发行人行使票面利率调整选择权的，应在向投资人披露相关信息的同一工作日，向本期中期票据登记托管机构进行合规有效的行权登记，且登记后不得撤销。发行人向投资人披露相关利率调整信息与其向登记托管机构登记信息不一致的，视为行权无效，且不得再次行权。如果发行人未在最后行权日（含）之前向投资人披露是否行权的，视为发行人完全放弃发行人利率调整选择权；发行人对其利率调整选择权之放弃，不影响投资人享有的其他权利。

2、“21 佛燃能源 MTN003”、“22 佛燃能源 MTN002”、“23 佛燃能源 MTN001”及“24 佛燃能源 MTN001”中期票据，如发行人选择不赎回本期中期票据，则从第 4 个计息年度开始，每 3 年票面利率调整为当期基准利率加上初始利差再加上 300 个基点，票面利率公式为：当期票面利率=当期基准利率+初始利差+300 个基点，在之后的 3 个计息年度内保持不变。

二、发行人赎回选择权：

“21 佛燃能源 MTN003”、“22 佛燃能源 MTN002”、“23 佛燃能源 MTN001”及“24 佛燃能源 MTN001”中期票据，每个赎回日（每个票面利率重置日为赎回日）发行人有权按面值加应付利息（包括所有递延支付的利息及其孳息）赎回本期中期票据。

三、利息递延支付选择权：

“21 佛燃能源 MTN003”、“22 佛燃能源 MTN002”、“23 佛燃能源 MTN001”及“24 佛燃能源 MTN001”中期票据，除非发生强制付息事件，本期中期票据的每个付息日，发行人可自行选择将当期利息以及按照本条款已经递延的所有利息及其孳息推迟至下一个付息日支付，且不受任何利息递延支付次数的限制；前述利息递延不构成发行人未能按照约定足额支付利息的行为。每笔递延利息在递延期间应当按当期票面利率累计计息。如发行人选择利息递延支付，则于付息日前 10 个工作日，由发行人通过交易商协会认可的网站披露《利息递延支付公告》。

四、投资者回售选择权：

“19 佛山燃气 MTN001”中期票据，在中期票据存续期的第三个计息年度末，发行人做出关于是否调整本期中期票据票面利率及调整幅度的公告后，投资者有权选择在本期中期票据的投资者回售登记期内进行登记，将持有的全部或部分中期票据按面值回售给发行人，或放弃投资者回售选择权而继续持有本期中期票据。

五、投资者保护机制：

（一）应急事件

在各期债务融资工具存续期内单独或同时发生下列应急事件时，可以启动投资者保护应急预案：

- 1、发行人未能按期足额兑付债务融资工具本金或利息；
- 2、发行人转移债务融资工具全部或部分清偿义务；
- 3、发行人变更信用增进安排或信用增进机构，对债务融资工具持有人权益产生重大不利影响的；
- 4、发行人减资、合并、分立、解散、申请破产或被接管；
- 5、单独或合计持有百分之五十以上同期债务融资工具余额的持有人提议召开持有人会议；
- 6、募集说明书中约定的其他应当召开持有人会议的情形；
- 7、法律、法规规定的其他应由持有人会议做出决议的情形。

（二）投资者保护应急预案的启动

投资者可以在发生上述应急事件时，向发行人和主承销商建议启动投资者保护应急预案；或由发行人和主承销商在发生应急事件后主动启动应急预案；也可在监管机构认为必要时要求启动应急预案。发行人和主承销商启动应急预案后，可采取下列某项或多项措施保护债权。

- 1、公开披露有关事项；
 - 2、召开持有人会议，商议债权保护有关事宜；
- 报告期内发行人或投资者未触发上述条款。

3、报告期内信用评级结果调整情况

适用 不适用

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

适用 不适用

四、可转换公司债券

适用 不适用

报告期公司不存在可转换公司债券。

五、报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

六、截至报告期末公司近两年的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	0.85	0.75	13.33%
资产负债率	54.42%	57.85%	-3.43%
速动比率	0.66	0.63	4.76%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
扣除非经常性损益后净利润	30,096.93	26,214.98	14.81%
EBITDA 全部债务比	8.52%	8.15%	0.37%

利息保障倍数	9.79	6.40	52.97%
现金利息保障倍数	1.59	6.51	-75.58%
EBITDA 利息保障倍数	13.23	8.93	48.15%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

第十节 财务报告

一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是 否

公司半年度财务报告未经审计。

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：元

1、合并资产负债表

编制单位：佛燃能源集团股份有限公司

2024 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	2,934,975,926.76	2,066,643,253.72
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		184,641,980.14
衍生金融资产		9,950,926.25
应收票据	922,316.14	11,471,250.00
应收账款	845,689,289.69	907,344,695.92
应收款项融资	444,000.00	6,960,000.00
预付款项	1,235,585,256.66	948,023,527.79
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
其他应收款	80,178,429.47	211,552,389.89
其中：应收利息		
应收股利		
买入返售金融资产		
存货	1,587,092,405.55	852,084,541.94
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	288,039,640.21	294,582,155.26
流动资产合计	6,972,927,264.48	5,493,254,720.91

非流动资产：		
发放贷款和垫款		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	341,304,512.50	331,812,097.13
其他权益工具投资	1,035,400,800.00	1,035,400,800.00
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	7,078,252,594.08	6,991,906,064.60
在建工程	1,009,118,745.76	1,135,645,645.68
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产	86,987,776.24	94,716,924.11
无形资产	2,093,938,882.71	2,133,773,404.16
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉	56,283,077.21	56,283,077.21
长期待摊费用	124,957,353.96	99,554,662.07
递延所得税资产	167,114,620.35	153,376,144.92
其他非流动资产	365,759,301.30	31,490,938.85
非流动资产合计	12,359,117,664.11	12,063,959,758.73
资产总计	19,332,044,928.59	17,557,214,479.64
流动负债：		
短期借款	2,205,676,510.31	1,002,128,757.50
向中央银行借款		
拆入资金		
交易性金融负债	1,056,751,138.40	777,231,900.00
衍生金融负债	61,926,254.82	1,548,986.49
应付票据	193,519,218.72	101,250,000.00
应付账款	1,737,329,854.75	1,950,418,990.99
预收款项		
合同负债	1,622,793,351.16	1,313,720,445.62
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	97,272,151.09	177,171,168.62
应交税费	173,708,056.51	224,468,163.22
其他应付款	337,490,843.08	741,892,939.63
其中：应付利息		

应付股利	882,000.00	2,842,000.00
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	662,320,754.88	1,001,603,923.86
其他流动负债	54,971,080.44	44,488,979.13
流动负债合计	8,203,759,214.16	7,335,924,255.06
非流动负债：		
保险合同准备金		
长期借款	1,535,614,762.54	1,528,614,230.12
应付债券		500,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债	75,759,983.40	82,796,866.01
长期应付款	60,976,440.00	60,976,440.00
长期应付职工薪酬		
预计负债	707,754.21	377,754.21
递延收益	58,625,119.12	57,829,935.41
递延所得税负债	585,451,998.84	590,744,347.81
其他非流动负债		
非流动负债合计	2,317,136,058.11	2,821,339,573.56
负债合计	10,520,895,272.27	10,157,263,828.62
所有者权益：		
股本	1,287,422,933.00	986,801,900.00
其他权益工具	3,789,528,301.88	2,292,358,490.56
其中：优先股		
永续债	3,789,528,301.88	2,292,358,490.56
资本公积	285,255,082.12	359,432,535.61
减：库存股	166,878,600.00	152,496,509.43
其他综合收益	419,445,142.88	503,940,867.31
专项储备	25,701,975.82	20,516,685.14
盈余公积	378,972,300.60	378,972,300.60
一般风险准备		
未分配利润	1,844,127,321.72	2,148,177,199.91
归属于母公司所有者权益合计	7,863,574,458.02	6,537,703,469.70
少数股东权益	947,575,198.30	862,247,181.32
所有者权益合计	8,811,149,656.32	7,399,950,651.02
负债和所有者权益总计	19,332,044,928.59	17,557,214,479.64

法定代表人：徐中 主管会计工作负责人：谢丹颖 会计机构负责人：黄首跃

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,549,174,922.56	1,104,173,710.75

交易性金融资产		
衍生金融资产		9,715,780.61
应收票据		
应收账款	255,937,679.18	38,545,158.76
应收款项融资		
预付款项	11,196,551.33	13,102,475.14
其他应收款	4,144,458,364.95	3,094,795,248.33
其中：应收利息		
应收股利		15,000,000.00
存货	143,718.44	143,718.44
其中：数据资源		
合同资产		
持有待售资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	5,960,911,236.46	4,260,476,092.03
非流动资产：		
债权投资		
其他债权投资		
长期应收款		
长期股权投资	4,152,460,374.38	4,084,824,561.43
其他权益工具投资		
其他非流动金融资产		
投资性房地产		
固定资产	247,007,810.96	149,752,837.78
在建工程	599,839.10	80,631,181.44
生产性生物资产		
油气资产		
使用权资产		
无形资产	24,107,625.84	24,517,058.46
其中：数据资源		
开发支出		
其中：数据资源		
商誉		
长期待摊费用	224,089.37	286,978.73
递延所得税资产	46,412,926.85	32,463,334.77
其他非流动资产	557,976,510.00	140,000,000.00
非流动资产合计	5,028,789,176.50	4,512,475,952.61
资产总计	10,989,700,412.96	8,772,952,044.64
流动负债：		
短期借款	1,686,086,763.86	586,482,808.27
交易性金融负债	1,056,751,138.40	777,231,900.00

衍生金融负债	56,853,690.66	1,055,322.30
应付票据		
应付账款	240,866,168.08	28,201,170.38
预收款项		
合同负债	112,379,526.05	128,048,665.88
应付职工薪酬	32,896,598.75	51,396,421.06
应交税费	86,938,538.30	147,616,882.49
其他应付款	865,204,968.83	822,432,427.38
其中：应付利息		
应付股利		
持有待售负债		
一年内到期的非流动负债	523,140,301.33	858,259,945.23
其他流动负债	2,348,567.72	3,429,447.49
流动负债合计	4,663,466,261.98	3,404,154,990.48
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		500,000,000.00
其中：优先股		
永续债		
租赁负债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
预计负债		
递延收益	12,255,958.74	12,738,425.62
递延所得税负债		2,428,945.15
其他非流动负债		
非流动负债合计	12,255,958.74	515,167,370.77
负债合计	4,675,722,220.72	3,919,322,361.25
所有者权益：		
股本	1,287,422,933.00	986,801,900.00
其他权益工具	3,789,528,301.88	2,292,358,490.56
其中：优先股		
永续债	3,789,528,301.88	2,292,358,490.56
资本公积	366,698,411.00	579,357,349.59
减：库存股	166,878,600.00	152,496,509.43
其他综合收益	-78,367,778.11	6,495,343.74
专项储备		
盈余公积	404,918,971.17	404,918,971.17
未分配利润	710,655,953.30	736,194,137.76
所有者权益合计	6,313,978,192.24	4,853,629,683.39
负债和所有者权益总计	10,989,700,412.96	8,772,952,044.64

3、合并利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
----	-----------	-----------

一、营业总收入	14,124,367,671.37	11,084,029,616.69
其中：营业收入	14,124,367,671.37	11,084,029,616.69
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	13,746,314,988.09	10,753,415,056.73
其中：营业成本	13,222,299,067.90	10,326,584,104.28
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	19,356,534.92	12,289,544.98
销售费用	56,924,016.93	43,194,073.87
管理费用	238,063,838.43	171,146,033.41
研发费用	175,660,300.04	141,167,657.78
财务费用	34,011,229.87	59,033,642.41
其中：利息费用	61,275,960.15	91,631,109.65
利息收入	29,401,043.97	15,419,437.56
加：其他收益	16,946,357.15	43,204,890.17
投资收益（损失以“—”号填列）	144,915,370.08	131,567,187.62
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-189,681.28	832,321.74
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）	1,174,128.99	
信用减值损失（损失以“—”号填列）	4,756,597.65	6,556,127.29
资产减值损失（损失以“—”号填列）	-5,187,263.25	-13,180,864.59
资产处置收益（损失以“—”号填列）	180,079.43	133,504.84
三、营业利润（亏损以“—”号填列）	540,837,953.33	498,895,405.29
加：营业外收入	842,798.29	1,102,333.57
减：营业外支出	2,771,069.75	4,923,722.72
四、利润总额（亏损总额以“—”号	538,909,681.87	495,074,016.14

填列)		
减：所得税费用	223,895,962.27	204,936,940.02
五、净利润（净亏损以“—”号填列）	315,013,719.60	290,137,076.12
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	315,013,719.60	290,137,076.12
2.终止经营净利润（净亏损以“—”号填列）		
（二）按所有权归属分类		
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“—”号填列）	288,709,785.16	273,810,983.21
2.少数股东损益（净亏损以“—”号填列）	26,303,934.44	16,326,092.91
六、其他综合收益的税后净额	-84,495,724.43	-3,068,220.27
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-84,495,724.43	-3,068,220.27
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划变动额		
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		
3.其他权益工具投资公允价值变动		
4.企业自身信用风险公允价值变动		
5.其他		
（二）将重分类进损益的其他综合收益	-84,495,724.43	-3,068,220.27
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	-84,495,724.43	-3,068,220.27
6.外币财务报表折算差额		
7.其他		
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	230,517,995.17	287,068,855.85
归属于母公司所有者的综合收益总额	204,214,060.73	270,742,762.94
归属于少数股东的综合收益总额	26,303,934.44	16,326,092.91
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.2306	0.2207
（二）稀释每股收益	0.2306	0.2207

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

法定代表人：徐中 主管会计工作负责人：谢丹颖 会计机构负责人：黄首跃

4、母公司利润表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业收入	1,028,711,813.66	1,353,182,280.70
减：营业成本	961,591,682.54	1,294,188,896.76
税金及附加	2,556,140.81	825,530.46
销售费用	1,506,127.22	2,123,674.09
管理费用	109,722,055.57	77,252,952.66
研发费用	403,727.62	1,131,518.89
财务费用	13,534,796.36	39,075,587.69
其中：利息费用	26,972,788.86	42,936,105.94
利息收入	13,800,677.45	2,574,368.77
加：其他收益	519,966.88	4,460,687.73
投资收益（损失以“—”号填列）	711,024,250.42	533,591,016.12
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-424,187.05	-18,803.34
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“—”号填列）		
净敞口套期收益（损失以“—”号填列）		
公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
信用减值损失（损失以“—”号填列）	1,717.06	19,432.10
资产减值损失（损失以“—”号填列）		
资产处置收益（损失以“—”号填列）	180,079.43	
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	651,123,297.33	476,655,256.10
加：营业外收入	3,000.82	246,049.39
减：营业外支出	345,260.00	96,154.47
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	650,781,038.15	476,805,151.02
减：所得税费用	83,559,559.26	74,443,035.34
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	567,221,478.89	402,362,115.68
（一）持续经营净利润（净亏损以“—”号填列）	567,221,478.89	402,362,115.68
（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	-84,863,121.85	-3,068,220.27
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	0.00	0.00
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		
5. 其他		
(二) 将重分类进损益的其他综合收益	-84,863,121.85	-3,068,220.27
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	-84,863,121.85	-3,068,220.27
6. 外币财务报表折算差额		
7. 其他		
六、综合收益总额	482,358,357.04	399,293,895.41
七、每股收益：		
(一) 基本每股收益		
(二) 稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	17,417,013,284.96	13,330,694,118.22
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	18,024,345.50	30,839,382.36
收到其他与经营活动有关的现金	818,170,930.79	125,052,368.34
经营活动现金流入小计	18,253,208,561.25	13,486,585,868.92
购买商品、接受劳务支付的现金	16,420,032,085.15	12,143,528,015.28
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
拆出资金净增加额		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	357,026,051.98	323,712,445.38
支付的各项税费	365,740,280.99	234,887,410.50
支付其他与经营活动有关的现金	1,012,779,571.37	187,985,183.07
经营活动现金流出小计	18,155,577,989.49	12,890,113,054.23
经营活动产生的现金流量净额	97,630,571.76	596,472,814.69
二、投资活动产生的现金流量：		

收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	303,060.40	3,503,535.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	2,077,903.35	
收到其他与投资活动有关的现金	4,365,855.45	
投资活动现金流入小计	6,746,819.20	3,503,535.10
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	449,165,969.97	413,747,492.97
投资支付的现金		139,641,126.68
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	11,760,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	460,925,969.97	553,388,619.65
投资活动产生的现金流量净额	-454,179,150.77	-549,885,084.55
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,582,875,499.87	80,880,899.64
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,940,000.00	3,038,000.00
取得借款收到的现金	2,816,030,856.77	1,669,978,411.25
收到其他与筹资活动有关的现金	1,000,000.00	0.00
筹资活动现金流入小计	4,399,906,356.64	1,750,859,310.89
偿还债务支付的现金	2,412,933,359.69	1,010,442,319.23
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	774,935,400.87	585,724,905.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	83,765,000.00	43,325,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	10,002,063.34	542,238.17
筹资活动现金流出小计	3,197,870,823.90	1,596,709,462.75
筹资活动产生的现金流量净额	1,202,035,532.74	154,149,848.14
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	4,453,823.11	22,063,330.02
五、现金及现金等价物净增加额	849,940,776.84	222,800,908.30
加：期初现金及现金等价物余额	2,002,844,673.30	1,399,875,841.36
六、期末现金及现金等价物余额	2,852,785,450.14	1,622,676,749.66

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	2024 年半年度	2023 年半年度
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	1,135,672,965.62	2,378,205,518.05
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	826,315,309.68	12,720,623.62
经营活动现金流入小计	1,961,988,275.30	2,390,926,141.67
购买商品、接受劳务支付的现金	978,798,243.87	2,148,492,289.38
支付给职工以及为职工支付的现金	67,430,581.84	77,246,172.40
支付的各项税费	149,925,701.87	10,336,239.83
支付其他与经营活动有关的现金	608,956,528.27	150,327,278.63
经营活动现金流出小计	1,805,111,055.85	2,386,401,980.24
经营活动产生的现金流量净额	156,877,219.45	4,524,161.43
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		

取得投资收益收到的现金	692,852,479.85	482,821,404.17
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	3,659,076,510.00	2,037,500,000.00
投资活动现金流入小计	4,351,928,989.85	2,520,321,404.17
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	16,426,796.53	8,895,817.29
投资支付的现金	68,060,000.00	189,162,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	5,206,976,210.00	2,725,000,000.00
投资活动现金流出小计	5,291,463,006.53	2,923,057,817.29
投资活动产生的现金流量净额	-939,534,016.68	-402,736,413.12
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	1,579,935,499.87	77,842,899.64
取得借款收到的现金	1,774,799,700.00	1,093,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	1,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	3,355,735,199.87	1,170,842,899.64
偿还债务支付的现金	1,475,899,700.00	505,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	654,148,140.52	496,594,462.78
支付其他与筹资活动有关的现金	1,014,797.83	4,007.50
筹资活动现金流出小计	2,131,062,638.35	1,001,598,470.28
筹资活动产生的现金流量净额	1,224,672,561.52	169,244,429.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	2,985,447.52	3,038,937.64
五、现金及现金等价物净增加额	445,001,211.81	-225,928,884.69
加：期初现金及现金等价物余额	1,104,173,710.75	743,232,590.05
六、期末现金及现金等价物余额	1,549,174,922.56	517,303,705.36

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度													
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	986,801,900.00		2,292,358,490.56		359,432,535.61	152,496,509.43	503,940,867.31	20,516,685.14	378,972,300.60		2,148,177,199.91		6,537,703,469.70	7,399,950,651.02
加：会计政策变更														
前期差错更正														

其他														
二、本年期初余额	986,801,900.00		2,292,358,490.56		359,432,535.61	152,496,509.43	503,940,867.31	20,516,685.14	378,972,300.60		2,148,177,199.91		6,537,703,469.70	7,399,950,651.02
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	300,621,033.00		1,497,169,811.32		-74,177,453.49	14,382,090.57	-84,495,724.43	5,185,290.68	0.00		-304,049,878.19		1,325,870,988.32	1,411,199,005.30
（一）综合收益总额							-84,495,724.43				288,709,785.16		204,214,060.73	230,517,995.17
（二）所有者投入和减少资本	4,241,200.00		1,497,169,811.32		83,720,894.41	14,382,090.57	0.00	0.00	0.00		0.00		1,570,749,815.16	1,573,689,815.16
1. 所有者投入的普通股	4,241,200.00				21,112,479.40	14,382,090.57							10,971,583.00	13,911,583.00
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,497,169,811.32										1,497,169,811.32	1,497,169,811.32
3. 股份支付计入所有者权益的金额					62,608,415.01								62,608,415.01	62,608,415.01
4. 其他													0.00	0.00
（三）利润分配	0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		592,759,663.35		592,759,663.35	83,765,000.00
1. 提取盈余公积								0.00	0.00		0.00		0.00	0.00
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有											-592,759,663.35		-592,759,663.35	-83,765,000.00

东) 的分配												,75 9,6 63. 35		,75 9,6 63. 35	765 ,00 0.0 0	,52 4,6 63. 35
4. 其他			0.0 0											0.0 0	0.0 0	0.0 0
(四) 所有者权益内部结转	296 ,37 9,8 33. 00				- 296 ,37 9,8 33. 00	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0					0.0 0		0.0 0
1. 资本公积转增资本(或股本)	296 ,37 9,8 33. 00				- 296 ,37 9,8 33. 00									0.0 0		0.0 0
2. 盈余公积转增资本(或股本)														0.0 0		0.0 0
3. 盈余公积弥补亏损														0.0 0		0.0 0
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														0.0 0		0.0 0
5. 其他综合收益结转留存收益														0.0 0		0.0 0
6. 其他																
(五) 专项储备							5,1 85, 290 .68							5,1 85, 290 .68	1,3 67, 597 .43	6,5 52, 888 .11
1. 本期提取							36, 021 ,27 1.3 4							36, 021 ,27 1.3 4	3,8 18, 063 .99	39, 839 ,33 5.3 3
2. 本期使用							30, 835 ,98 0.6 6							30, 835 ,98 0.6 6	2,4 50, 466 .56	33, 286 ,44 7.2 2
(六) 其他					138 ,48 1,4 85. 10									138 ,48 1,4 85. 10	138 ,48 1,4 85. 11	276 ,96 2,9 70. 21
四、本期期末余额	1,2 87, 422 ,93 3.0 0		3,7 89, 528 ,30 1.8 8		285 ,25 5,0 82. 12	166 ,87 8,6 00.	419 ,44 5,1 42. 88	25, 701 ,97 5.8 2	378 ,97 2,3 00. 60			1,8 44, 127 ,32 1.7 2		7,8 63, 574 ,45 8.0 2	947 ,57 5,1 98. 30	8,8 11, 149 ,65 6.3 2

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数 股东 权益	所有 者 权 益 合 计	
	股 本	其他权益工具			资 本 公 积	减 ： 库 存 股	其 他 综 合 收 益	专 项 储 备	盈 余 公 积	一 般 风 险 准 备	未 分 配 利 润	其 他			小 计
优 先 股		永 续 债	其 他												
一、上年期末余额	952,480.00		1,494,622.64		354,739.04	0.00	446,793.38	17,534.30	349,023.60		1,817,280.82		5,433,015.22	996,206.38	6,429,221.36
加：会计政策变更															0.00
前期差错更正															0.00
其他															0.00
二、本年期初余额	952,480.00		1,494,622.64		354,739.04	0.00	446,793.38	17,534.30	349,023.60		1,817,280.82		5,433,015.22	996,206.38	6,429,221.36
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	2,164.00		0.00		43,542.99	0.00	-3,068.22	7,436.47	0.00		155,785.47		105,710.22	40,230.25	145,940.83
（一）综合收益总额							-3,068.22				273,810.98		270,742.76	16,326.09	287,068.85
（二）所有者投入和减少资本	2,164.00		0.00		43,542.99	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00		45,706.99	3,038.00	48,744.99
1. 所有者投入的普通股	2,164.00				15,645.72								17,809.72	3,000.00	20,847.72
2. 其他权益工具持有者投入资本															0.00
3. 股份支付计入所有					27,897								27,897		27,897

者权益的金额					,27 5.2 3							,27 5.2 3		,27 5.2 3	
4. 其他														0.0 0	
(三) 利润分配	0.0 0		0.0 0		0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0	0.0 0			- 429 ,59 6,4 60. 00	- 429 ,59 6,4 60. 00	- 61, 325 ,00 0.0 0	- 490 ,92 1,4 60. 00
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有 者(或股 东)的分配												- 429 ,59 6,4 60. 00	- 429 ,59 6,4 60. 00	- 61, 325 ,00 0.0 0	- 490 ,92 1,4 60. 00
4. 其他	0.0 0														
(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							7,4 36, 479 .05					7,4 36, 479 .05	1,7 30, 304 .84	9,1 66, 783 .89	
1. 本期提 取							14, 834 ,00 6.1 1					14, 834 ,00 6.1 1	5,8 52, 013 .82	20, 686 ,01 9.9 3	
2. 本期使 用							7,3 97, 527					7,3 97, 527	4,1 21, 708	11, 519 ,23	

								.06					.06	.98	6.04
(六) 其他													0.00		0.00
四、本期期末余额	954,658,800.00		1,494,622,641.50		398,282,043.99	0.00	443,725,162.42	24,349,970,550.23			1,661,495,345.44		5,327,305,002.10	955,975,536.69	6,283,280,538.79

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	2024 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	986,801,900.00		2,292,358,490.56		579,357,349.59	152,496,509.43	6,495,343.74	0.00	404,918,971.17	736,194,137.76		4,853,629,683.39
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年期初余额	986,801,900.00		2,292,358,490.56		579,357,349.59	152,496,509.43	6,495,343.74	0.00	404,918,971.17	736,194,137.76		4,853,629,683.39
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	300,621,033.00		1,497,169,811.32		-212,658,938.59	14,382,090.57	-84,863,121.85	0.00	0.00	-25,538,184.46		1,460,348,508.85
（一）综合收益总额							-84,863,121.85			567,221,478.89		482,358,357.04
（二）所有者投入和减少资本	4,241,200.00		1,497,169,811.32		83,720,894.41	14,382,090.57	0.00	0.00	0.00	0.00		1,570,749,815.16
1. 所有者投入的普通股	4,241,200.00				21,112,479.40	14,382,090.57						10,971,588.83
2. 其他权益工具持有者投入资本			1,497,169,811.32									1,497,169,811.32

			2									2
3. 股份支付计入所有者权益的金额					62,608,415.01							62,608,415.01
4. 其他												0.00
(三) 利润分配	0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-592,759,663.35		-592,759,663.35
1. 提取盈余公积								0.00	0.00			0.00
2. 对所有者(或股东)的分配										-592,759,663.35		-592,759,663.35
3. 其他												0.00
(四) 所有者权益内部结转	296,379,833.00		0.00		-296,379,833.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)	296,379,833.00				-296,379,833.00							0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)												0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00
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												0.00
(五) 专项储备								0.00				0.00
1. 本期提取												0.00
2. 本期使用												0.00
(六) 其他												0.00
四、本期期末余额	1,287,422,933.00		3,789,528,301.88		366,698,411.00	166,878,600.00	-78,367,778.11	0.00	404,918,971.17	710,655,953.30		6,313,978,192.24

上年金额

单位：元

项目	2023 年半年度											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	其他	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年期末余额	952,494,800.00		1,494,622,641.50		350,341,976.23	0.00	0.00	0.00	375,496,894.17	955,531,904.74		4,128,488,216.64
加：会计政策变更												0.00
前期差错更正												0.00
其他												0.00
二、本年期初余额	952,494,800.00		1,494,622,641.50		350,341,976.23	0.00	0.00	0.00	375,496,894.17	955,531,904.74		4,128,488,216.64
三、本期增减变动金额（减少以“—”号填列）	2,164,000.00		0.00		43,542,995.23	0.00	-3,068,220.27	0.00	0.00	-27,234,344.32		15,404,430.64
（一）综合收益总额							-3,068,220.27			402,362,115.68		399,293,895.41
（二）所有者投入和减少资本	2,164,000.00		0.00		43,542,995.23	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		45,706,995.23
1. 所有者投入的普通股	2,164,000.00				15,645,720.00							17,809,720.00
2. 其他权益工具持有者投入资本												0.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额					27,897,275.23							27,897,275.23
4. 其他												0.00
（三）利润分配	0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-429,596,460.00		-429,596,460.00
1. 提取盈余公积										0.00		0.00
2. 对所有者（或股东）的分配										-429,596,460.00		-429,596,460.00
3. 其他												0.00

(四) 所有者权益内部结转	0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00
1. 资本公积转增资本(或股本)												0.00
2. 盈余公积转增资本(或股本)												0.00
3. 盈余公积弥补亏损												0.00
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												0.00
(五) 专项储备								0.00				0.00
1. 本期提取												0.00
2. 本期使用												0.00
(六) 其他												0.00
四、本期期末余额	954,658,800.00		1,494,622,641.50		393,884,971.46	0.00	-3,068,220.27	0.00	375,496,894.17	928,297,560.42		4,143,892,647.28

三、公司基本情况

(一) 公司概况

佛燃能源集团股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）系经佛山市人民政府国有资产监督管理委员会《关于佛山市燃气集团有限公司改制上市的批复》（佛国资〔2007〕288号）、中华人民共和国商务部《商务部关于同意佛山市燃气集团有限公司变更为外商投资股份有限公司的批复》（商资批〔2008〕589号）批准，在佛山市燃气集团有限公司的基础上整体变更设立的股份有限公司，2017年10月，经中国证监会证监许可[2017]1921号文批准，首次公开发行5600万股，2017年11月在深圳证券交易所中小板上市。

截至2024年6月30日，本公司累计发行股本总数1,287,422,933股，注册资本为94,520.00万元；公司本期新增股本已办理股东名册变更，注册资本变更尚在办理中，股本情况详见附注七、53。

公司注册地址：佛山市禅城区季华五路25号。

公司总部地址：佛山市禅城区南海大道中 18 号。公司的业务性质和主要经营活动：公司五大业务板块为城市燃气业务、新能源业务、科技研发与装备制造业务、供应链业务以及延伸业务。公司的主要业务范围为：一般项目：以自有资金从事投资活动；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；社会经济咨询服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；站用加氢及储氢设施销售；非居住房地产租赁；住房租赁；机械设备租赁；计算机及通讯设备租赁；办公设备租赁服务；企业管理咨询；信息技术咨询服务；货物进出口。（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）许可项目：生物质燃气生产和供应；燃气经营。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）。

（二）公司财务报告批准报出

本财务报表经公司全体董事于 2024 年 8 月批准报出。

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《企业会计准则——基本准则》和其他各项具体会计准则、应用指南、准则解释及其他相关规定（以下合称企业会计准则）进行确认和计量，在此基础上结合中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2023 年修订）的规定，编制财务报表。

2、持续经营

公司自本报告期末起至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据自身生产经营特点，确定固定资产折旧、无形资产摊销以及收入确认政策，具体会计政策参见附注五之 24、附注五之 27 和附注五之 34。

1、遵循企业会计准则的声明

公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、所有者权益变动和现金流量等有关信息。

2、会计期间

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

公司以 12 个月作为一个营业周期。

4、记账本位币

公司及境外子公司的记账本位币为人民币。

5、重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项、重要的应收款项坏账准备收回或转回、重要的应收款项实际核销	1,000 万人民币
重要的在建工程	预算金额人民币 1 亿元，发生额 2,000 万人民币
重要的联营合营企业	1,000 万人民币
重要的非全资子公司	资产总额、净资产、净利润、少数股东权益任一指标超过合并报表 10%、或者营业收入超过合并报表 3%作为披露标准。除此之外若有特殊业务和事项的非全资子公司也作为重要披露。

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并：本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的资本溢价或股本溢价，资本公积中的资本溢价或股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(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，对合并中取得的资产、负债的公允价值、作为合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，复核结果表明所确定的各项可辨认资产和负债的公允价值确定是恰当的，将企业合并成本低于取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额之间的差额，计入合并当期的营业外收入。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和；对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的长期股权投资在权益法核算下的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他股东权益变动，转为购买日所属当期损益。对于购买日之前持有的被购买方的其他权益工具投资，该权益工具投资在购买日之前累计在其他综合收益的公允价值变动转入留存收益。

(3) 企业合并中相关费用的处理：为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；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。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

控制，是指投资方拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司进行重新评估。

(2) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表以公司和其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。

公司统一子公司所采用的会计政策及会计期间，使子公司采用的会计政策、会计期间与公司保持一致。在编制合并财务报表时，遵循重要性原则，抵销母公司与子公司、子公司与子公司之间的内部往来、内部交易及权益性投资项目。

子公司少数股东应占的权益和损益分别在合并资产负债表中所有者权益项目下和合并利润表中净利润项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

①增加子公司以及业务

A.一般处理方法

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数；编制利润表时，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、利润纳入合并利润表；合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表；同时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。

在报告期内因非同一控制下企业合并或其他方式增加的子公司以及业务，编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。编制利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。编制现金流量表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

B.分步购买股权至取得控制权

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，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，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，应当按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日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、其他股东权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他股东权益变动采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

②处置子公司以及业务

A.一般处理方法

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

公司因处置部分股权投资等原因丧失了对原有子公司控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价和剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，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，在丧失控制权时采用与子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因原有子公司相关的除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他股东权益变动而确认的股东权益，在丧失控制权时转为当期损益。

B.分步处置股权至丧失控制权

企业通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，如果处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，将各项交易作为独立的交易进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

③购买子公司少数股权

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

④不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- ①确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
- ②确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
- ③确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- ④按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- ⑤确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

（2）合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

9、现金及现金等价物的确定标准

公司在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小的投资，确定为现金等价物。受到限制的银行存款，不作为现金流量表中的现金及现金等价物。

10、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

发生外币业务时，外币金额按交易发生日的即期汇率折算为人民币入账，期末按照下列方法对外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：

①外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认或者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。

②以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

③对以公允价值计量的外币非货币性项目，按公允价值确定日即期汇率折算，由此产生的汇兑损益计入当期损益或其他综合收益。

④外币汇兑损益除与购建或者生产符合资本化条件的资产有关的外币专门借款产生的汇兑损益，在资产达到预定可使用或者可销售状态前计入符合资本化条件的资产的成本，其余均计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算

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折算。

③按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

④现金流量表采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示。

11、金融工具

金融工具，是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

（1）金融资产的分类、确认依据和计量方法

①金融资产的分类

本公司根据所管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为三类：A.以摊余成本计量的金融资产；B.以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；C.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

②金融资产的初始计量

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。对于公司初始确认的应收账款未包含《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的重大融资成分或根据《企业会计准则第 14 号——收入》规定不考虑不超过一年的合同中的融资成分的，按照预期有权收取的对价的交易价格进行初始计量。

③金融资产的后续计量

A.以摊余成本计量的金融资产

公司管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。公司对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，应当在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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

对于非交易性权益工具投资，公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，其公允价值的后续变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。除了获得的股利收入（明确作为投资成本部分收回的股利收入除外）计入当期损益外，其他相关的利得和损失（包括汇兑损益）均应当计入其他综合收益，且后续不得转入损益。该类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应当从其他综合收益中转出，计入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此外，在初始确认时，公司为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。此类金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

(2) 金融负债的分类、确认依据和计量方法

①金融负债的分类

本公司金融负债于初始确认时分类为：A.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；B.金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；C.属于上述 A.或 B.的财务担保合同，以及不属于上述 A.并以低于市场利率贷款的贷款承诺；D.以摊余成本计量的金融负债。

②金融负债的初始计量

金融负债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负债，相关交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融负债，其相关交易费用计入其初始确认金额。

③金融负债的后续计量

A.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。

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

被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益，终止确认时，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；其他公允价值变动计入当期损益。若按上述方式对该等金融负债的自身信用风险变动的影响进行处理会造成或扩大损益中的会计错配的，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。

B.金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

C.属于上述 A.或 B.的财务担保合同，以及不属于上述 A.并以低于市场利率贷款的贷款承诺

企业在初始确认后按照金融工具的减值规定所确定的损失准备金额以及初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

D.以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，应当在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬给转入方的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；（2）保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产在终止确认日的账面价值；（2）因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体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，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

（4）金融负债的终止确认条件

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，应当终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。如存在下列情况：

①公司将用于偿付金融负债的资产转入某个机构或设立信托，偿付债务的义务仍存在的，不应当终止确认该金融负债。

②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（或其一部分），且合同条款实质上是不同的，公司应当终止确认原金融负债（或其一部分），同时确认一项新金融负债。

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

（5）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。

公司采用公允价值计量相关资产或负债时，假定市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场条件下的有序交易，该有序交易是在相关资产或负债的主要市场进行。不存在主要市场的，公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。本公司以公允价值计量资产或负债时，采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

存在活跃市场的金融资产或金融负债，公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，公司采用估值技术确定其公允价值。以公允价值计量非金融资产，公司考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。

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计量相关资产或负债的公允价值。使用估值技术时优先使用相关可观察输入值，只有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，才可以使用不可观察输入值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

（6）衍生金融工具

衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的衍生金融工具确认为一项负债。

除与套期会计有关外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具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，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同、单独存在的工具符合衍生工具定义的，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。如果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无法单独计量，则将混合工具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负债。

（7）金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- ①公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利现在是可执行的；
- ②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。

（8）金融资产减值

①减值准备的确认方法

公司对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资金融资产、租赁应收款、合同资产、贷款承诺以及财务担保合同以预期信用损失为基础确认损失准备。

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

除购买或源生的已发生信用减值的金融资产外，公司在每个资产负债表日评估相关金融资产的信用风险自初始确认后是否已显著增加。如果信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，本公司按照相当于该金融资产未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照相当于该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果金融资产自初始确认后已经发生信

用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。本公司在评估预期信用损失时，考虑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，包括前瞻性信息。

对不含重大融资成分的应收款项（含应收账款、应收票据和应收款项融资、应收质保金、应收工程款等）和合同资产、应收租赁款，本公司始终按照该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对含重大融资成分的应收款项（含应收分期收款销售商品款、应收分期收款提供劳务款等）和合同资产、应收融资租赁款，本公司自初始确认时起均按照该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。（此处公司根据实际选择的会计政策进行披露列示）

未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内（若金融资产的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期）可能发生的金融资产违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

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

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

对于应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款和合同资产(根据公司资产负债表应收款项进行列示，若没有的科目应予以删除，下同)，若某一客户信用风险特征与组合中其他客户显著不同，或该客户信用风险特征发生显著变化，本公司对该应收款项单项计提坏账准备。除单项计提坏账准备的应收款项之外，本公司依据信用风险特征对应收款项划分组合，在组合基础上计算坏账准备。

A.应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产具体划分组合情况如下：

应收票据组合

a.应收票据组合 1：银行承兑汇票

b.应收票据组合 2：商业承兑汇票

应收账款组合

a.应收账款组合 1：应收并表方款项

b.应收账款组合 2：应收外部客商款项

合同资产

a.合同资产组合 1：工程款

b.合同资产组合 2：质量保证金

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

对于划分为组合的应收账款，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，编制应收账款账龄/逾期天数与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失。

B.其他应收款

本公司依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。具体划分组合情况如下：

a.其他应收款组合 1：应收并表方款项

b.其他应收款组合 2：应收保证金押金及其他

c.其他应收款组合 3：应收股权激励行权款

对划分为组合的其他应收款，本公司通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。对于按账龄划分组合的其他应收款，账龄自确认之日起计算。

债权投资、其他债权投资

对于债权投资和其他债权投资，本公司按照投资的性质，根据交易对手和风险敞口的各种类型，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

公司基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法：

应收账款、合同资产的账龄自确认之日起计算。

②信用风险显著增加的评估

本公司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，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本公司考虑的信息包括：

A.债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；

B.已发生的或预期的金融工具的外部或内部信用评级（如有）的严重恶化；

C.已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；

D.现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本公司的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本公司可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

③已发生减值的金融资产

本公司对金融资产预期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：

- A. 发行方或债务人发生重大财务困难；
- B. 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- C. 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；
- D. 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- E. 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；
- F. 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

④金融资产减值的会计处理方法

公司在资产负债表日计算各类金融资产的预计信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

公司实际发生信用损失，认定相关金融资产无法收回，经批准予以核销的，直接减记该金融资产的账面余额。已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

⑤预期信用损失准备的列报

为反映金融工具的信用风险自初始确认后的变化，本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，应当作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，本公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

⑥核销

如果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，则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。这种情况通常发生在本公司确定债务人没有资产或收入来源可产生足够的现金流量以偿还将被减记的金额。但是，按照本公司收回到期款项的程序，被减记的金融资产仍可能受到执行活动的影响。

已减记的金融资产以后又收回的，作为减值损失的转回计入收回当期的损益。

12、应收票据

13、应收账款

14、应收款项融资

15、其他应收款

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

16、合同资产

17、存货

（1）存货的分类

存货主要包括合同履约成本、在途物资、原材料、周转材料、库存商品、在产品、发出商品、委托加工物资等。

（2）存货取得和发出的计价方法

存货按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。应计入存货成本的借款费用，按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》处理。投资者投入存货的成本，应当按照投资合同或协议约定的价值确定，但合同或协议约定价值不公允的除外。

发出存货的计价方法：按加权平均法、个别认定法计价。

（3）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（4）低值易耗品及包装物的摊销方法

采用“一次转销法”核算。

（5）存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备计提方法

期末存货按成本与可变现净值孰低计价，存货期末可变现净值低于账面成本的，按差额计提存货跌价准备。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。

① 存货可变现净值的确定依据：为生产而持有的材料等，用其生产的产成品的可变现净值高于成本的，该材料仍然按照成本计量；材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本的，该材料应当按照可变现净值计量。

为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值应当以合同价格为基础计算。企业持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

② 存货跌价准备的计提方法：按单个存货项目的成本与可变现净值孰低法计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货按存货类别计提存货跌价准备。

18、持有待售资产

19、债权投资

20、其他债权投资

21、长期应收款

22、长期股权投资

（1）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。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意，当且仅当相关活动的决策要求集体控制该安排的参与方一致同意时，才形成共同控制。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。对外投资符合下列情况时，一般确定为对投资单位具有重大影响：①在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；②参与被投资单位财务和经营政策的制定过程；③与被投资单位之间发生重要交易；④向被投资单位派出管理人员；⑤向被投资单位提供关键技术资料。直接或通过子公司间接拥有被投资企业 20%以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响。

（2）初始投资成本确定

①企业合并形成的长期股权投资

A. 同一控制下的企业合并，以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及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初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本溢价或股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

B.非同一控制下的企业合并,在购买日按照《企业会计准则第 20 号——企业合并》的相关规定确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的,按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和,作为改按成本法核算的初始投资成本。

②除企业合并形成的长期股权投资以外,其他方式取得的长期股权投资,按照下列规定确定其初始投资成本:

A.以支付现金取得的长期股权投资,应当按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出。

B.以发行权益性证券取得的长期股权投资,按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

C.通过非货币性资产交换取得的长期股权投资,其初始投资成本按照《企业会计准则第 7 号——非货币性资产交换》确定。

D.通过债务重组取得的长期股权投资,其初始投资成本按照《企业会计准则第 12 号——债务重组》确定。

(3) 后续计量和损益确认方法

①成本法核算: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。采用成本法核算时,追加或收回投资调整长期股权投资的成本。采用成本法核算的长期股权投资,除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外,公司应当按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益,不再划分是否属于投资前和投资后被投资单位实现的净利润。

②权益法核算:对被投资单位共同控制或重大影响的长期股权投资,除对联营企业的权益性投资,其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的,无论以上主体是否对这部分投资具有重大影响,公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定,对间接持有的该部分投资选择以公允价值计量且其变动计入损益外,采用权益法核算。采用权益法核算时,公司取得长期股权投资后,按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额,分别确认投资收益和其他综合收益,同时调整长期股权投资的账面价值;公司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;公司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,应当调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。公司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,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,公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后,恢复确认收益分享额。公司在确认应享有被投资单位净损益的份额时,以取得投资时被投资单位各项可辨认资产的公允价值为基础,对被投资单位的净利润进行调整,并且将与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益予以抵销,在此基础上确认投资损益。公司与被投资单位发生的内部交易损失,按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定属于资产减值损失的则全额确认。如果被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的,按照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。

对于首次执行日之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线法摊销，摊销金额计入当期损益。

③处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款差额，计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

23、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

24、固定资产

(1) 确认条件

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	20-45	5-10	2.00-4.75
中低压管道	年限平均法	30	5-10	3.00-3.17
高压管道	年限平均法	40	5-10	2.25-2.38
专用设备	年限平均法	3-30	5-10	3.00-31.67
运输设备	年限平均法	5-12	5-10	7.50-19.00
办公及电子设备	年限平均法	3-12	5-10	7.50-31.67

公司于每年年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

(3) 固定资产的处置

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

25、在建工程

（1）在建工程的分类

在建工程以立项项目分类核算。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程以实际成本计价。其中为工程建设项目而发生的借款利息支出和外币折算差额按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》的有关规定资本化或计入当期损益。在建工程在达到预计使用状态之日起不论工程是否办理竣工决算均转入固定资产，对于未办理竣工决算手续的待办理完毕后再作调整。

（3）在建工程减值准备的确认标准、计提方法

具体详见附注五、28。

26、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

借款费用包括因借款发生的利息、折价或溢价的摊销和辅助费用，以及因外币借款而发生的汇兑差额。公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，应予以资本化，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。

借款费用同时满足下列条件，开始资本化：

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

②借款费用已发生；

③为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

（2）借款费用资本化的期间

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，若资产的购建或者生产活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，将其确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始；当所购建或生产的资产达到预定可使用或者销售状态时，停止其借款费用的资本化。在达到预定可使用或者可销售状态后所发生的借款费用，于发生当期直接计入财务费用。

(3) 借款费用资本化金额的计算方法

在资本化期间内，每一会计期间的利息（包括折价或溢价的摊销）资本化金额，按照下列规定确定：

①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。

②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。

27、无形资产

(1) 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

本公司无形资产分为土地使用权、专利权、软件使用权、特许经营权等。

(1) 无形资产的计价方法

公司无形资产按照成本进行初始计量。

(2) 使用寿命及其确定依据、估计情况及摊销方法

使用寿命有限的无形资产，其应摊销金额在使用寿命内按直线法摊销，来源于合同性权利或其他法定权利的无形资产，其使用寿命不应超过合同性权利或其他法定权利的期限；合同性权利或其他法定权利在到期时因续约等延续、且有证据表明企业续约不需要付出大额成本的，续约期计入使用寿命。合同或法律没有规定使用寿命的，本公司综合各方面因素判断，以确定无形资产能为企业带来经济利益的期限。按照上述方法仍无法合理确定无形资产带来经济利益期限的，该项无形资产作为使用寿命不确定的无形资产，不作摊销，并于每会计年度内对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，应当估计其使用寿命，并按使用寿命有限的无形资产核算方法进行处理。

本公司使用寿命有限的无形资产其使用寿命确认依据、估计情况如下：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	20-70	法定使用权
专利权	10	法定使用权
软件使用权	3-10	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命
特许经营权	20-40	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿命

经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(3) 无形资产减值准备的确认标准、计提方法

具体详见附注五、28。

(2) 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

本公司将与开展研发活动直接相关的各项费用归集为研发支出，包括直接发生的研发人员工资、直接材料、相关设备折旧费与长期待摊费用以及其他费用等

研究开发项目研究阶段支出与开发阶段支出的划分标准：研究阶段支出指为获取并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查所发生的支出；开发阶段支出是指在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等所发生的支出。

公司内部自行开发的无形资产，在研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发项目开发阶段的支出，只有同时满足下列条件的，才能确认为无形资产：

①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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

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

⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

对于以前期间已经费用化的开发阶段的支出不再调整。

28、长期资产减值

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、无形资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，

并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

29、长期待摊费用

长期待摊费用是指公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用，包括以经营租赁方式租入的固定资产发生的改良支出等。长期待摊费用在相关项目的受益期内平均摊销。

30、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

（2）离职后福利的会计处理方法

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

设定提存计划包括基本养老保险、失业保险以及企业年金计划。在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除了基本养老保险之外，本公司依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划（“年金计划”），员工可以自愿参加该年金计划。除此之外，本公司并无其他重大职工社会保障承诺。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

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。本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

A.服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本，是指职工当期提供服务所导致的设定受益计划义务现值的增加额；过去服务成本，是指设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益计划义务现值的增加或减少。

B.设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

C.重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第 A 和 B 项计入当期损益；第 C 项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益，但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益中确认的金额。

(3) 辞退福利的会计处理方法

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。公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组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

其他长期职工福利，是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外所有的职工薪酬，包括长期带薪缺勤、长期残疾福利、长期利润分享计划等。本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行处理；除上述情形外的其他长期职工福利，按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。在报告期末，公司将其他长期职工福利产生的福利义务归属于职工提供服务期间，并计入当期损益或相关资产成本。

31、预计负债

公司如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，则将其确认为负债：（1）该义务是公司承担的现时义务；（2）该义务的履行可能导致经济利益的流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，并且补偿金额在基本确定能收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。预计负债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，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

在资产负债表日，公司对预计负债的账面价值进行复核，有确凿证据表明该账面价值不能真实反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

32、股份支付

（1）股份支付的种类

公司的股份支付分为以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

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

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

（2）实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

无论已授予的权益工具的条款和条件如何修改，甚至取消权益工具的授予或结算该权益工具，公司都应至少确认按照所授予的权益工具在授予日的公允价值来计量获取的相应的服务，除非因不能满足权益工具的可行权条件（除市场条件外）而无法可行权。

如果公司在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），处理如下：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额。

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均应作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

③如果向职工授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，公司应以处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

33、优先股、永续债等其他金融工具

公司发行的金融工具按照金融工具准则和金融负债和权益工具的区分及相关会计处理规定进行初始确认和计量。其后，公司以所发行金融工具的分类为基础，确定该工具利息支出或股利分配等的会计处理。对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配都作为发行企业的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理。对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配原则上按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

发行方发行金融工具，其发生的手续费、佣金等交易费用，如分类为债务工具且以摊余成本计量的，计入所发行工具的初始计量金额；如分类为权益工具的，从权益中扣除。

34、收入

按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

（1）收入的确认和计量所采用的会计政策

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控制权时确认收入。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益，也包括有能力阻止其他方主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格发生后续变动的，本公司按照在合同开始日所采用的基础将该后续变动金额分摊至合同中的履约义务。对于合同开始日之后单独售价的变动不再重新分摊交易价格。

交易价格是本公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及本公司预期将退还给客户的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本公司将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，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，对于客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，本公司不考虑其中的融资成分。因转让商品而有权向客户收取的对价是非现金形式时，本公司按照非现金对价在合同开始日的公允价值确定交易价格。非现金对价公允价值不能合理估计的，本公司参照其承诺向客户转让商品的单独售价间接确定交易价格。本公司预期将退还给客户的款项，除了为自客户取得其他可明确区分商品外，将该应付对价冲减交易价格。应付客户对价超过自客户取得的可明确区分商品公允价值的，超过金额作为应付客户对价冲减交易价格。自客户取得的可明确区分商品公允价值不能合理估计的，本公司将应付客户对价全额冲减交易价格。在对应付客户对价冲减交易价格进行会计处理时，本公司在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：

①客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

②客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

③本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

- ①本公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；
- ②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；
- ③本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已占有该商品实物；
- ④本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；
- ⑤客户已接受该商品。

主要责任人与代理人

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，本公司是主要责任人，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，该金额应当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。

客户未行使的合同权利

本公司向客户预收销售商品或服务款项的，首先将该款项确认为负债，待履行了相关履约义务时再转为收入。当本公司预收款项无需退回，且客户可能会放弃其全部或部分合同权利时，本公司预期将有权获得与客户所放弃的合同权利相关的金额的，按照客户行使合同权利的模式按比例将上述金额确认为收入；否则，本公司只有在客户要求履行剩余履约义务的可能性极低时，才将上述负债的相关余额转为收入。

（2）收入确认的具体方法

本公司收入主要包括：天然气销售、专有材料、燃气具及其他商品销售业务、燃气工程服务、光伏发收入及容量气价等。

1) 天然气销售

公司向客户销售天然气，包括住宅、商业和工业客户等，本公司根据客户用气量乘以适用单价确认销售收入，客户用气量根据安装于客户处所的燃气表计算。

2) 专有材料、燃气具及其他商品销售业务

公司的专有材料、燃气具及其他商品销售在商品交付客户，客户取得商品控制权时确认收入。

3) 燃气工程服务

公司燃气工程服务根据合同约定判断是否满足在某一时段内履行履约义务，若满足条件则采用时段法确认收入若不满足条件则在办理验收或交付后确认收入。

4) 光伏发电收入

电站并网发电，根据实际用电量与客户结算确认收入。

5) 容量气价

根据佛山市物价局佛价（2007）101 号文，公司收取的管道气用户开户时交纳的容量气价从收取当年起分 20.5 年平均摊销计入各期营业收入；对于佛山市以外地区收取的容量气价，收到款项或取得收款权利时确认收入。

同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法的情况

无

35、合同成本

合同成本包括取得合同发生的增量成本及合同履约成本。

为取得合同发生的增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本(如销售佣金等)。该成本预期能够收回的，本公司将其作为合同取得成本确认为一项资产。本公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出于发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围的，且同时满足下列条件的，本公司将其作为合同履约成本确认为一项资产：

(1) 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；

(2) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源；

(3) 该成本预期能够收回。

合同取得成本确认的资产和合同履约成本确认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，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差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

(1) 企业因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价；

(2) 为转让该相关商品估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化,使得(1)减(2)的差额高于该资产账面价值的,应当转回原已计提的资产减值准备,并计入当期损益,但转回后的资产账面价值不应超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

(1) 政府补助的类型

政府补助,是指公司从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产,包括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。

与收益相关的政府补助,是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

(2) 政府补助的确认原则和确认时点

政府补助的确认原则:

(1) 公司能够满足政府补助所附条件;

(2) 公司能够收到政府补助。

政府补助同时满足上述条件时才能予以确认。

(3) 政府补助的计量

①政府补助为货币性资产的,公司按照收到或应收的金额计量;

②政府补助为非货币性资产的,公司按照公允价值计量;公允价值不能可靠取得的,按照名义金额计量(名义金额为人民币1元)。

(4) 政府补助的会计处理方法

①与资产相关的政府补助,在取得时冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的,在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助,直接计入当期损益。

②与收益相关的政府补助,分别下列情况处理:

A.用于补偿公司以后期间的相关成本费用或损失的,在取得时确认为递延收益,并在确认相关成本费用或损失的期间,计入当期损益或冲减相关成本。

B.用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的,在取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

③对于同时包含于资产相关部分和与收益相关部分的政府补助,可以区分的,则分不同部分分别进行会计处理;难以区分的,则整体归类为与收益相关的政府补助。

④与公司日常经营相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。财政将贴息资金直接拨付给公司的，公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

⑤已确认的政府补助需要退回的，分别下列情况处理：

A.初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值。

B.存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面金额，超出部分计入当期损益。

C.属于其他情况的，直接计入当期损益。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

公司在取得资产、负债时，确定其计税基础。资产、负债的账面价值与其计税基础存在的暂时性差异，按照规定确认所产生的递延所得税资产或递延所得税负债。

（1）递延所得税资产的确认

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

②公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：①暂时性差异在可预见的未来很可能转回；②未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

③对于按照税法规定可以结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

（2）递延所得税负债的确认

A、除下列交易中产生的递延所得税负债以外，公司确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：①商誉的初始确认；②同时满足具有下列特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该项交易不是企业合并；交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

B、公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认相应的递延所得税负债。但是，同时满足下列条件的除外：①投资企业能够控制暂时性差异转回的时间；②该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

所得税的抵销

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

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

38、租赁

(1) 作为承租方租赁的会计处理方法

①短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时的价值低于人民币 40,000 元的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

②本公司作为承租人

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

A. 使用权资产

使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

- a. 租赁负债的初始计量金额；
- b. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- c. 承租人发生的初始直接费用；
- d. 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

B. 租赁负债

在租赁期开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。租赁付款额包括：A.固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；B.取决于指数或比率的可变租赁付款额；C.购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；D.行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；E.根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

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

③租赁变更

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

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

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

④售后回租交易

售后回租交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后回租所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者出租人未按市场价格收取租金，公司将销售对价低于市场价格的款项作为预付租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为出租人向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按照公允价值调整相关销售利得或损失。售后回租交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。

(2) 作为出租方租赁的会计处理方法

①本公司作为出租人

在租赁开始日，公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

A. 经营租赁

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

B. 融资租赁

在租赁开始日，公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值详见本附注“三、11、金融工具”。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

②租赁变更

属于经营租赁发生变更的，公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额应当视为新租赁的收款额。

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

属于融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理，若变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；若变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

③售后回租交易

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按照资产购买进行相应会计处理，并根据租赁准则对资产出租进行会计处理。如果销售对价的公允价值与资产的公允价值不同，或者公司未按市场价格收取租金，公司将销售对价低于市场价格的款项作为预收租金进行会计处理，将高于市场价格的款项作为公司向承租人提供的额外融资进行会计处理；同时按市场价格调整租金收入。售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司确认一项与转让收入等额的金融资产。

39、其他重要的会计政策和会计估计

（1）分部报告

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。

经营分部是指本公司内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本公司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本公司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。

（2）专项储备

公司提取的安全生产费用直接计入成本费用，同时计入“专项储备”项目单独反映。按规定范围使用安全生产费时，属于支付安全生产检查等费用性支出时，直接冲减“专项储备”；用以购建安全防护资产等形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成的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。

（3）套期会计

①套期会计的分类

本公司将套期分为公允价值套期、现金流量套期和境外经营净投资套期。

A.公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺（除外汇风险外）的公允价值变动风险进行的套期。

B.现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，且将影响企业的损益。

C.境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

②套期会计方法及套期工具

套期会计方法是指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。

套期工具是指公司为进行套期而指定的、其公允价值或现金流量变动预期可抵消被套期项目的公允价值或现金流量变动的金融工具。被套期项目是指公司面临公允价值或现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。对于满足下列条件的套期工具，运用套期会计方法进行处理：

A.套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期项目组成；

B.在套期开始时，公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件。该文件至少载明了套期工具、被套期项目、被套期风险的性质以及套期有效性评估方法（包括套期无效部分产生的原因分析以及套期比率确定方法）等内容；

C.套期关系符合套期有效性的要求。套期同时满足下列条件的，应当认定套期关系符合套期有效性要求：

（A）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；

（B）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；

（C）套期关系的套期比率，应当等于企业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。

③套期会计确认和计量

A.公允价值套期满足上述条件的，应当按照下列规定处理：

（A）套期工具产生的利得或损失应当计入当期损益；

（B）被套期项目因被套期风险敞口形成的利得或损失应当计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。

B.现金流量套期满足上述条件的，应当按照下列规定处理：

（A）套期工具产生的利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，应当计入其他综合收益。现金流量套期储备的金额，应当按照下列两项的绝对额中较低者确定：

a.套期工具自套期开始的累计利得或损失；

b.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应当为当期现金流量套期储备的变动额。

（B）套期工具产生的利得或损失中属于无效套期的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），应当计入当期损益。公司应当按照下列规定对现金流量套期储备进行后续处理：

a.被套期项目为预期交易，且该预期交易使企业随后确认一项非金融资产或非金融负债，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，公司应当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；

b.对于不属于上述 a.涉及的现金流量套期，公司应当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；

c.如果在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额是一项损失，且该损失全部或部分预计在未来会计期间不能弥补的，公司应当将预计不能弥补的部分从其他综合收益中转出，计入当期损益。

C.境外经营净投资套期满足上述条件的，应当按照下列规定处理：

(A) 套期工具形成的利得或损失中属于套期有效的部分，应当计入其他综合收益；

全部或部分处置境外经营时，上述计入其他综合收益的套期工具利得或损失应当相应转出，计入当期损益。

(B) 套期工具形成的利得或损失中属于套期无效的部分，应当计入当期损益。

公司对套期关系作出再平衡的，应当在调整套期关系之前确定套期关系的套期无效部分，并将相关利得或损失立即计入当期损益。同时，更新在套期剩余期限内预期将影响套期关系的套期无效部分产生原因的分析，并相应更新套期关系的书面文件。

套期关系再平衡可能会导致企业增加或减少指定套期关系中被套期项目或套期工具的数量。企业增加了指定的被套期项目或套期工具的，增加部分自指定增加之日起作为套期关系的一部分进行处理；企业减少了指定的被套期项目或套期工具的，减少部分自指定减少之日起不再作为套期关系的一部分，作为套期关系终止处理。

40、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2024 年起首次执行新会计准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

适用 不适用

41、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务过程中产生的增值额	13%、9%、6%、5%、3%
城市维护建设税	实际缴纳的增值税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	8.25%、15%、16.5%、20%、25%
教育费附加	实际缴纳的增值税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的增值税额	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
佛山市高明能源有限公司	15%
南雄市佛燃能源有限公司	15%
佛山市三水能源有限公司	15%
佛山市华禅能燃气设计有限公司	15%
佛山市华燃能建设有限公司	15%
佛山市顺德区港华燃气有限公司	15%
肇庆佛燃能源有限公司	15%
佛山市禅城能源有限公司	15%
广东佛燃科技有限公司	15%
佛山综合能源（公控）有限公司	15%
香港华源能国际能源贸易有限公司	8.25%、16.5%

2、税收优惠

本公司之下列子公司被认定为高新技术企业，2024 年度按 15% 的税率计缴企业所得税：

编号	纳税主体名称	获得证书的时间	有效期
1	佛山市高明能源有限公司	2022 年	三年
2	南雄佛燃能源有限公司	2021 年	三年
3	佛山市三水能源有限公司	2021 年	三年
4	佛山市华禅能燃气设计有限公司	2021 年	三年
5	佛山市华燃能建设有限公司	2021 年	三年
6	佛山市顺德区港华燃气有限公司	2022 年	三年
7	肇庆佛燃能源有限公司	2022 年	三年
8	佛山市禅城能源有限公司	2022 年	三年
9	广东佛燃科技有限公司	2022 年	三年

编号	纳税主体名称	获得证书的时间	有效期
10	佛山综合能源（公控）有限公司	2022 年	三年

3、其他

无

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	246,142.82	86,918.37
银行存款	2,852,522,172.93	2,001,726,699.77
其他货币资金	82,207,611.01	64,829,635.58
合计	2,934,975,926.76	2,066,643,253.72
其中：存放在境外的款项总额	2,033,289.48	4,773,848.70

其他说明

注：受限货币资金参见本附注五、31。

2、交易性金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		184,641,980.14
其中：		
业绩承诺补偿		184,641,980.14
其中：		
合计		184,641,980.14

其他说明

3、衍生金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
套期工具		9,950,926.25
合计		9,950,926.25

其他说明

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	922,316.14	11,471,250.00
合计	922,316.14	11,471,250.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收票据	922,316.14	100.00%			922,316.14	11,471,250.00	100.00%			11,471,250.00
其中：										
银行承兑汇票	922,316.14	100.00%			922,316.14	11,471,250.00	100.00%			11,471,250.00
合计	922,316.14	100.00%			922,316.14	11,471,250.00	100.00%			11,471,250.00

按组合计提坏账准备类别名称：银行承兑汇票

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
银行承兑汇票	922,316.14		
合计	922,316.14		

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收票据坏账准备：

适用 不适用

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
----	----------	-----------

(6) 本期实际核销的应收票据情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收票据核销情况：

单位：元

单位名称	应收票据性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收票据核销说明：

5、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	821,726,710.91	891,207,196.72
1至2年	44,064,145.74	47,053,908.35
2至3年	15,972,814.55	9,598,872.88
3年以上	23,269,625.31	16,538,707.85
3至4年	13,122,919.62	16,538,707.85
4至5年	10,146,705.69	
合计	905,033,296.51	964,398,685.80

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备的应收账款	42,050,703.02	4.65%	42,050,703.02	100.00%	0.00	41,236,396.56	4.28%	41,236,396.56	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	862,982,593.49	95.35%	17,293,303.80	2.00%	845,689,289.69	923,162,289.24	95.72%	15,817,593.32	1.71%	907,344,695.92
其中：										
应收外部客商款项	862,982,593.49	95.35%	17,293,303.80	2.00%	845,689,289.69	923,162,289.24	95.72%	15,817,593.32	1.71%	907,344,695.92
合计	905,033,296.51	100.00%	59,344,006.82	6.56%	845,689,289.69	964,398,685.80	100.00%	57,053,989.88	5.92%	907,344,695.92

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
第一名	4,504,123.53	4,504,123.53	4,504,123.53	4,504,123.53	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。
第二名	3,132,269.39	3,132,269.39	3,132,269.39	3,132,269.39	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。
第三名	2,836,854.88	2,836,854.88	2,836,854.88	2,836,854.88	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。
第四名	2,288,585.43	2,288,585.43	2,288,585.43	2,288,585.43	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。
其他	28,474,563.33	28,474,563.33	29,288,869.79	29,288,869.79	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。
合计	41,236,396.56	41,236,396.56	42,050,703.02	42,050,703.02		

按组合计提坏账准备类别名称：预期信用损失率组合

单位：元

名称	期末余额
----	------

	账面余额	坏账准备	计提比例
预期信用损失率组合	862,982,593.49	17,293,303.80	2.00%
合计	862,982,593.49	17,293,303.80	

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	
按单项计提坏账准备	41,236,396.56	814,306.46				42,050,703.02
预期信用损失率组合	15,817,593.32	1,475,710.48				17,293,303.80
合计	57,053,989.88	2,290,016.94				59,344,006.82

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
第一名	288,402,945.93		288,402,945.93	31.87%	
第二名	89,181,521.41		89,181,521.41	9.85%	
第三名	31,223,306.33		31,223,306.33	3.45%	
第四名	20,929,438.63		20,929,438.63	2.31%	

第五名	12,897,437.06		12,897,437.06	1.43%	
合计	442,634,649.36		442,634,649.36	48.91%	

6、合同资产

(1) 合同资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值

(2) 报告期内账面价值发生的重大变动金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

(3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

单位：元

项目	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
----	------	---------	---------	----

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明

(5) 本期实际核销的合同资产情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的合同资产核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

合同资产核销说明：

其他说明：

7、应收款项融资

(1) 应收款项融资分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收票据	444,000.00	6,960,000.00
合计	444,000.00	6,960,000.00

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	444,000.00	100.00%			444,000.00	6,960,000.00	100.00%			6,960,000.00
其中：										
银行承兑汇票	444,000.00	100.00%			444,000.00	6,960,000.00	100.00%			6,960,000.00
合计	444,000.00	100.00%			444,000.00	6,960,000.00	100.00%			6,960,000.00

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

(4) 期末公司已质押的应收款项融资

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(5) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	4,055,410.97	
合计	4,055,410.97	

(6) 本期实际核销的应收款项融资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收款项融资核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

(7) 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况

(8) 其他说明

8、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	80,178,429.47	211,552,389.89
合计	80,178,429.47	211,552,389.89

(1) 应收利息**1) 应收利息分类**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露适用 不适用**4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况**

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利**1) 应收股利分类**

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	期初余额
------------	------	------

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目（或被投资单位）	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 □不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	47,790,400.63	122,019,201.79
押金及其他	44,640,752.98	50,525,372.59
股权激励行权款		58,341,138.24
合计	92,431,153.61	230,885,712.62

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	72,060,210.34	203,122,540.54
1 至 2 年	3,255,493.55	7,101,637.65
2 至 3 年	4,274,850.05	3,543,451.07
3 年以上	12,840,599.67	17,118,083.36
3 至 4 年	7,937,178.44	17,118,083.36
4 至 5 年	4,903,421.23	
合计	92,431,153.61	230,885,712.62

3) 按坏账计提方法分类披露

☑适用 ☐不适用

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按单项计提坏账准备	6,421,488.00	6.95%	6,421,488.00	100.00%		15,121,488.00	6.55%	15,121,488.00	100.00%	
其中：										
按组合计提坏账准备	86,009,665.61	93.05%	5,831,236.14	6.78%	80,178,429.47	215,764,224.62	93.45%	4,211,834.73	1.95%	211,552,389.89
其中：										
保证金、押金及其他	86,009,665.61	93.05%	5,831,236.14	6.78%	80,178,429.47	157,423,086.38	68.18%	4,211,834.73	2.68%	153,211,251.65
应收股权激励行权款						58,341,138.24	25.27%			58,341,138.24
合计	92,431,153.61	100.00%	12,252,724.14	13.26%	80,178,429.47	230,885,712.62	100.00%	19,333,322.73	8.37%	211,552,389.89

按单项计提坏账准备类别名称：按单项计提坏账准备

单位：元

名称	期初余额		期末余额			
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备	计提比例	计提理由
第一名	15,000,000.00	15,000,000.00	6,000,000.00	6,000,000.00	100.00%	已逾期。
第二名			300,000.00	300,000.00	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。
第三名	117,543.00	117,543.00	117,543.00	117,543.00	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。

第四名	3,945.00	3,945.00	3,945.00	3,945.00	100.00%	客户财务困难，回款可能性低。
合计	15,121,488.00	15,121,488.00	6,421,488.00	6,421,488.00		

按组合计提坏账准备类别名称：保证金押金及其他

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
保证金押金及其他	86,009,665.61	5,831,236.14	6.78%
合计	86,009,665.61	5,831,236.14	

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	4,211,834.73		15,121,488.00	19,333,322.73
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期计提	1,619,401.41		300,000.00	1,919,401.41
本期转回			9,000,000.00	9,000,000.00
2024 年 6 月 30 日余额	5,831,236.14		6,421,488.00	12,252,724.14

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用**4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	15,121,488.00	300,000.00	9,000,000.00			6,421,488.00
按组合计提坏账准备	4,211,834.73	1,619,401.41				5,831,236.14
合计	19,333,322.73	1,919,401.41	9,000,000.00			12,252,724.14

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	保证金	45,589,561.38	1 年以内	49.30%	
第二名	押金及其他	6,000,000.00	3 年以上	6.49%	6,000,000.00
第三名	押金及其他	3,000,000.00	1 年以内	3.24%	
第四名	押金及其他	2,617,883.70	1 年以内	2.83%	
第五名	押金及其他	2,260,000.00	3 年以上	2.44%	2,260,000.00
合计		59,467,445.08		64.30%	8,260,000.00

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

9、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	1,231,654,859.32	99.68%	944,619,011.73	99.64%
1 至 2 年	1,018,815.79	0.08%	341,663.48	0.04%
2 至 3 年	2,511,581.55	0.20%	2,654,210.84	0.28%
3 年以上	400,000.00	0.03%	408,641.74	0.04%
合计	1,235,585,256.66		948,023,527.79	

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：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

前五名的预付款项的期末余额为 893,570,829.50 元，占预付款项期末余额合计数的 72.31 %。

其他说明：

10、存货

公司是否需要遵守房地产行业的披露要求
否

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 或合同履约成 本减值准备	账面价值
原材料	85,599,054.25		85,599,054.25	66,367,802.72		66,367,802.72
在产品	37,601,736.75		37,601,736.75	19,324,608.51		19,324,608.51
库存商品	1,328,378,216.11	8,366,374.08	1,320,011,842.03	564,360,286.89	908,260.18	563,452,026.71
合同履约成本	137,360,714.75		137,360,714.75	125,798,714.36		125,798,714.36
发出商品	907,991.77		907,991.77	394,422.39		394,422.39
委托加工物资	1,478,611.73		1,478,611.73	1,052,129.39		1,052,129.39
在途物资	4,132,454.27		4,132,454.27	75,694,837.86		75,694,837.86
合计	1,595,458,779.63	8,366,374.08	1,587,092,405.55	852,992,802.12	908,260.18	852,084,541.94

(2) 确认为存货的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源存货	自行加工的数据资源 存货	其他方式取得的数据 资源存货	合计

(3) 存货跌价准备和合同履约成本减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料		590,240.37				
库存商品	908,260.18	7,776,133.71		908,260.18		8,366,374.08
合计	908,260.18	8,366,374.08		908,260.18		8,366,374.08

按组合计提存货跌价准备

单位：元

组合名称	期末			期初		
	期末余额	跌价准备	跌价准备计提 比例	期初余额	跌价准备	跌价准备计提 比例

按组合计提存货跌价准备的计提标准

(4) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(5) 合同履约成本本期摊销金额的说明

11、持有待售资产

单位：元

项目	期末账面余额	减值准备	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	------	--------	--------

其他说明

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(1) 一年内到期的债权投资

适用 不适用

(2) 一年内到期的其他债权投资

适用 不适用

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待认证、待抵扣进项税额	276,408,565.14	283,312,193.23
预缴税费	11,631,075.07	11,269,962.03
合计	288,039,640.21	294,582,155.26

其他说明：

14、债权投资

(1) 债权投资的情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末重要的债权投资

重要的债权投资

单位：元

债权项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的债权投资核销情况

债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

15、其他债权投资**(1) 其他债权投资的情况**

单位：元

项目	期初余额	应计利息	利息调整	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的减值准备	备注
----	------	------	------	----------	------	----	----------	-------------------	----

其他债权投资减值准备本期变动情况

单位：元

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

(2) 期末重要的其他债权投资

单位：元

其他债	期末余额	期初余额
-----	------	------

权项目	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
-----	----	------	------	-----	------	----	------	------	-----	------

(3) 减值准备计提情况

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额				
在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(4) 本期实际核销的其他债权投资情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他债权投资核销情况

其他债权投资核销说明：

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

其他说明：

16、其他权益工具投资

单位：元

项目名称	期初余额	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	本期末累计计入其他综合收益的利得	本期末累计计入其他综合收益的损失	本期确认的股利收入	期末余额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	9,874,000.00			8,624,000.00			9,874,000.00	非交易性战略投资
广东大鹏液化天然气有限公司	487,121,000.00			429,907,398.00			487,121,000.00	非交易性战略投资
广东珠海金湾液化天然气有限公司	538,405,800.00			274,394,449.67			538,405,800.00	非交易性战略投资
合计	1,035,400,800.00			712,925,847.67			1,035,400,800.00	

本期存在终止确认

单位：元

项目名称	转入留存收益的累计利得	转入留存收益的累计损失	终止确认的原因
------	-------------	-------------	---------

分项披露本期非交易性权益工具投资

单位：元

项目名称	确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
------	---------	------	------	-----------------	---------------------------	-----------------

其他说明：

17、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

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	

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
其中：										

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024 年 1 月 1 日余额 在本期				

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性

其他说明：

(4) 本期实际核销的长期应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的长期应收款核销情况：

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

长期应收款核销说明：

18、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动							期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额	
			追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业												
广东华恩能源供应链有限公司	2,719,691.03										2,719,691.03	
小计	2,719,691.03										2,719,691.03	
二、联营企业												
广东能源集团台山合和天然气有限公司	24,350,774.29				-237,090.39						24,113,683.90	
广东广海	31,947,869				-187,0						31,760,772	

湾能源控股有限公司	.65				96.66						.99	
广东中研能源有限公司	21,525,671.64				-102,207.41						21,423,464.23	
广州小虎石化码头有限公司	72,455,006.32				411,165.88						72,866,172.20	
广东智美家科技有限公司	2,175,797.37			2,077,903.35	-97,894.02							
中山市中润能源有限公司	36,591,275.45				20,098.44						36,611,373.89	
佛山福能智造科技有限公司	134,665,542.94				227,783.88						134,893,326.82	
佛山市高明区安誉新能源有限公司	5,380,468.44		11,760,000.00		-224,441.00						16,916,027.44	
小计	329,092,406.10		11,760,000.00	2,077,903.35	-189,681.28						338,584,821.47	
合计	331,812,097.13		11,760,000.00	2,077,903.35	-189,681.28						341,304,512.50	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

其他说明

19、其他非流动金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

20、投资性房地产

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 转换为投资性房地产并采用公允价值计量

单位：元

项目	转换前核算科目	金额	转换理由	审批程序	对损益的影响	对其他综合收益的影响
----	---------	----	------	------	--------	------------

(4) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

21、固定资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产	7,078,216,450.89	6,991,906,064.60
固定资产清理	36,143.19	
合计	7,078,252,594.08	6,991,906,064.60

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	中低压管道	高压管道	专用设备	运输设备	办公及电子设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	1,876,753,379.69	3,680,830,044.40	1,715,998,445.97	2,497,919,817.20	73,621,017.13	143,906,852.77	9,989,029,557.16
2. 本期增加金额	115,382,009.84	95,117,692.05	20,875,469.44	70,044,553.70	1,747,668.83	5,856,660.98	309,024,054.84

1) 购置	0.00	0.00	0.00	1,890,460.98	1,736,373.01	5,104,066.69	8,730,900.68
2) 在建工程转入	115,382,009.84	95,117,692.05	20,875,469.44	68,154,092.72	11,295.82	752,594.29	300,293,154.16
3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额	0.00	5,008,899.32	0.00	22,579,673.16	1,249,708.66	731,353.94	29,569,635.08
1) 处置或报废	0.00	5,008,899.32	0.00	22,579,673.16	1,249,708.66	731,353.94	29,569,635.08
4. 期末余额	1,992,135,389.53	3,770,938,837.13	1,736,873,915.41	2,545,384,697.74	74,118,977.30	149,032,159.81	10,268,483,976.92
二、累计折旧							
1. 期初余额	669,790,361.56	796,504,996.23	410,107,912.86	966,955,287.31	45,112,730.73	87,689,691.43	2,976,160,980.12
2. 本期增加金额	27,833,081.01	60,157,607.05	19,655,554.54	96,228,604.99	2,155,966.75	11,864,220.43	217,895,034.77
1) 计提	27,833,081.01	60,157,607.05	19,655,554.54	96,228,604.99	2,155,966.75	11,864,220.43	217,895,034.77
3. 本期减少金额	0.00	1,453,153.35	0.00	16,239,071.42	1,116,237.00	653,462.65	19,461,924.42
1) 处置或报废	0.00	1,453,153.35	0.00	16,239,071.42	1,116,237.00	653,462.65	19,461,924.42
4. 期末余额	697,623,442.57	855,209,449.93	429,763,467.40	1,046,944,820.88	46,152,460.48	98,900,449.21	3,174,594,090.47
三、减值准备							
1. 期初余额	1,642,306.40	0.00	0.00	19,269,036.09	21,276.64	29,893.31	20,962,512.44
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,019.53	46,019.53
1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	46,019.53	46,019.53
3. 本期减少金额	0.00	0.00	0.00	5,295,424.38	0.00	39,672.03	5,335,096.41
1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	5,295,424.38	0.00	39,672.03	5,335,096.41
4. 期末	1,642,306.40	0.00	0.00	13,973,611.71	21,276.64	36,240.81	15,673,435.56

余额							
四、账面价值							0.00
1. 期末账面价值	1,292,869,640.56	2,915,729,387.20	1,307,110,448.01	1,484,466,265.15	27,945,240.18	50,095,469.79	7,078,216,450.89
2. 期初账面价值	1,205,320,711.73	2,884,325,048.17	1,305,890,533.11	1,511,695,493.80	28,487,009.76	56,187,268.03	6,991,906,064.60

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(4) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	68,234,793.43	办理中

其他说明

(5) 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

(6) 固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
固定资产清理	36,143.19	
合计	36,143.19	

其他说明：

22、在建工程

单位：元

项目	期末余额	期初余额
在建工程	944,839,416.69	1,090,174,074.18
工程物资	64,279,329.07	45,471,571.50
合计	1,009,118,745.76	1,135,645,645.68

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
市政管道工程项目	150,395,012.26		150,395,012.26	165,311,886.84		165,311,886.84
恩平市燃气管道近期工程	61,108,736.83		61,108,736.83	50,682,599.40		50,682,599.40
三水工业园天然气专线	26,792.45		26,792.45	11,611,398.37		11,611,398.37
场站工程	6,269,263.74		6,269,263.74	1,949,608.08		1,949,608.08
华远东路燃气信息中心工程				80,031,342.34		80,031,342.34
武强县乡镇民用、商业及工业管道天然气综合利用工程项目	3,107,567.19		3,107,567.19	2,473,755.09		2,473,755.09
其他零星工程	100,299,495.40		100,299,495.40	164,325,732.99		164,325,732.99
佛燃三水水都分布式能源站项目（父项目）	530,054,431.02		530,054,431.02	521,396,153.49		521,396,153.49
乐平至白坭天然气高压管道工程	82,531,134.11		82,531,134.11	74,963,534.11		74,963,534.11
2021-2022年三水区城市燃气配气工程（一期）	11,046,983.69		11,046,983.69	17,428,063.47		17,428,063.47
合计	944,839,416.69		944,839,416.69	1,090,174,074.18		1,090,174,074.18

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
恩平市燃气管道近期工程	341,830,000.00	50,682,599.40	55,741,441.73	45,100,472.82	214,831.48	61,108,736.83	74.86%	74.86%	8,354,350.12	35,685.21	4.01%	金融机构贷款
华远东路燃气信息	149,966,600.00	80,031,342.34	22,921,023.66	102,952,366.00		0.00	100.00%	100.00%				其他

中心工程													
三水区城市燃气配气工程（一期）	141,538,000.00	17,428,063.47	16,129,652.48	22,396,386.32	114,345.94	11,046,983.69	72.70%	72.70%	86,817.00	29,162.77	4.15%	金融机构贷款	
三水区天然气利用工程二期	293,650,000.00	44,016.34		41,916.49		2,099.85	97.62%	97.62%	2,537,711.41			募集资金	
三水工业园天然气专线工程（II标段）	235,870,000.00	11,611,398.37	26,792.45	11,611,398.37		26,792.45	37.34%	37.34%	480,482.62			金融机构贷款	
乐平至白坭天然气高压管道工程	970,080,000.00	74,963,534.11	7,567,600.00			82,531,134.11	8.51%	8.51%				其他	
高明管道三期工程（市政管道工程）	369,140,000.00	8,569,654.77	17,147,553.65	20,986,303.52		4,730,904.90	54.96%	54.96%	188,287.64			金融机构贷款	
天然气利用二期工程（市政管道工程）	598,320,000.00	49,754,333.17	42,423,887.67	51,639,959.21		40,538,261.63	87.59%	87.59%	1,744,328.14	1,228,809.15	4.35%	金融机构贷款	
高要市管道天然气项目二期工程（市	785,650,000.00	498,114.81	10,564,332.85	11,062,447.66		0.00	45.81%	45.81%				其他	

政管道工程)												
佛燃三水都分布式能源站项目(父项目)	1,188,890,000.00	521,396,153.49	8,658,277.53			530,054,431.02	44.58%	44.58%	14,454,294.71	4,325,176.75	4.31%	金融机构贷款
合计	5,074,934,600.00	814,979,210.27	181,180,562.02	265,791,250.39	329,177.42	730,039,344.48			27,846,271.64	5,618,833.88		

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	计提原因
----	------	------	------	------	------

其他说明

(4) 在建工程的减值测试情况

□适用 不适用

(5) 工程物资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管网建设等工程物资	64,279,329.07		64,279,329.07	45,471,571.50		45,471,571.50
合计	64,279,329.07		64,279,329.07	45,471,571.50		45,471,571.50

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 不适用

(2) 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

□适用 不适用

(3) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 不适用

24、油气资产

□适用 不适用

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	109,583,918.51	687,293.62	18,084,118.77	128,355,330.90
2. 本期增加金额	1,594,710.03		798.26	1,595,508.29
(1) 购置	1,594,710.03		798.26	1,595,508.29
3. 本期减少金额				
4. 期末余额	111,178,628.54	687,293.62	18,084,917.03	129,950,839.19
二、累计折旧				
1. 期初余额	28,467,027.42	321,168.27	4,850,211.10	33,638,406.79
2. 本期增加金额	8,938,198.22	225,470.37	160,987.57	9,324,656.16
(1) 计提	8,938,198.22	225,470.37	160,987.57	9,324,656.16
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额	37,405,225.64	546,638.64	5,011,198.67	42,963,062.95
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	73,773,402.90	140,654.98	13,073,718.36	86,987,776.24
2. 期初账面价值	81,116,891.09	366,125.35	13,233,907.67	94,716,924.11

(2) 使用权资产的减值测试情况

□适用 不适用

其他说明：

26、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件使用权	特许经营权	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	2,258,872.04 4.30	13,634,524.5 2		108,134,529. 11	164,801,784. 17	2,545,442,88 2.10
2. 本期增加金额	10,310,850.0 0	80,188.38		4,829,697.02		15,220,735.4 0
(1) 购置	10,310,850.0 0	80,188.38		4,829,697.02		15,220,735.4 0
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	2,269,182,89 4.30	13,714,712.9 0		112,964,226. 13	164,801,784. 17	2,560,663,61 7.50
二、累计摊销						
1. 期初余额	291,784,471. 04	2,786,159.58		73,421,440.1 2	43,677,407.2 0	411,669,477. 94
2. 本期增加金额	44,106,607.7 4	676,695.55		5,105,949.80	5,166,003.76	55,055,256.8 5
(1) 计提	44,106,607.7 4	676,695.55		5,105,949.80	5,166,003.76	55,055,256.8 5
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	335,891,078. 78	3,462,855.13		78,527,389.9 2	48,843,410.9 6	466,724,734. 79
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	1,933,291.81 5.52	10,251,857.7 7		34,436,836.2 1	115,958,373. 21	2,093,938,88 2.71
2. 期初账面价值	1,967,087,57 3.26	10,848,364.9 4		34,713,088.9 9	121,124,376. 97	2,133,773,40 4.16

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

(2) 确认为无形资产的数据资源

单位：元

项目	外购的数据资源无形资产	自行开发的数据资源无形资产	其他方式取得的数据资源无形资产	合计

(3) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因

其他说明

(4) 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
佛山市顺德区港华燃气有限公司	5,570,423.33					5,570,423.33
广东粤港能源发展有限公司	20,645,226.8 2					20,645,226.8 2
广州南沙弘达仓储有限公司	154,472,258. 48					154,472,258. 48
合计	180,687,908.					180,687,908.

	63					63
--	----	--	--	--	--	----

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
广东粤港能源发展有限公司	20,645,226.82					20,645,226.82
广州南沙弘达仓储有限公司	103,759,604.60					103,759,604.60
合计	124,404,831.42					124,404,831.42

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

名称	所属资产组或组合的构成及依据	所属经营分部及依据	是否与以前年度保持一致
----	----------------	-----------	-------------

资产组或资产组组合发生变化

名称	变化前的构成	变化后的构成	导致变化的客观事实及依据
----	--------	--------	--------------

其他说明

(4) 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(5) 业绩承诺完成及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

单位：元

项目	业绩承诺完成情况						商誉减值金额	
	本期			上期			本期	上期
	承诺业绩	实际业绩	完成率	承诺业绩	实际业绩	完成率		
南沙仓储净利润	0.00	0.00	0.00%	149,205,708.00	3,316,314.29	2.22%	0.00	0.00

其他说明

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修及改造支出	20,635,359.84	1,503,902.99	2,997,701.33		19,141,561.50
临时管线	10,495,894.53		2,253,182.44		8,242,712.09
蛟塘站护坡等安全设施（租赁土地上建设）	6,134,050.64		119,587.92		6,014,462.72
禄步 LNG 气化站护坡等安全设施（租赁土地上建设）	3,190,450.01		81,310.80		3,109,139.21
光大广环投环保能源（肇庆）有限公司 LNG 气化站（乐城 LNG 气化站）设备基础	1,578,374.76		131,531.22		1,446,843.54
佛山市第一人民医院热水供应系统改造项目	1,059,380.81		78,472.68		980,908.13
肇庆市金欧雅陶瓷有限公司 LNG 气化站项目	26,948,593.61		820,769.34		26,127,824.27
广东陶一郎陶瓷有限公司 LNG 气化站项目		31,773,382.06	1,270,935.28		30,502,446.78
其他	29,512,557.87	1,822,378.55	1,943,480.70		29,391,455.72
合计	99,554,662.07	35,099,663.60	9,696,971.71		124,957,353.96

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	64,927,490.65	10,830,655.28	71,300,923.68	11,790,868.89
内部交易未实现利润			56,986,619.12	14,246,654.78
容量气价	433,582,966.80	72,186,184.94	433,879,524.85	72,596,990.05
递延收益	51,516,459.82	11,369,162.01	57,829,935.41	12,908,379.01
租赁	117,636,036.03	25,767,911.37	102,521,006.49	21,053,650.64
其他	218,811,129.92	46,960,706.75	113,798,101.50	20,779,601.55
合计	886,474,083.22	167,114,620.35	836,316,111.05	153,376,144.92

（2）未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	1,348,634,631.80	337,158,657.95	1,405,144,856.96	351,286,214.24
其他权益工具投资公	712,925,847.69	178,231,461.93	712,925,847.69	178,231,461.93

允价值变动				
境外子公司未分配利润	542,838,196.33	45,612,195.95	425,861,691.62	35,518,600.85
租赁	98,223,835.97	20,479,461.68	94,716,924.11	19,308,904.31
固定资产一次性税前扣除	25,935,228.02	3,970,221.33	25,935,228.02	3,970,221.33
现金流量套期公允价值变动			9,715,780.61	2,428,945.15
合计	2,728,557,739.81	585,451,998.84	2,674,300,329.01	590,744,347.81

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产		167,114,620.35		153,376,144.92
递延所得税负债		585,451,998.84		590,744,347.81

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	1,118,677,393.22	794,868,182.63
可抵扣亏损	225,672,897.36	547,693,593.16
合计	1,344,350,290.58	1,342,561,775.79

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2024		11,313,361.88	
2025	8,693,314.24	242,352,823.72	
2026	19,402,681.64	30,967,548.31	
2027	51,306,767.59	158,139,224.40	
2028	109,122,057.97	104,920,634.85	
2029	37,148,075.92		
合计	225,672,897.36	547,693,593.16	

其他说明

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付工程设备款及其他	356,238,301.30		356,238,301.30	21,969,938.85		21,969,938.85
长期租赁保证金	9,521,000.00		9,521,000.00	9,521,000.00		9,521,000.00
合计	365,759,301.30		365,759,301.30	31,490,938.85		31,490,938.85

	30		30	5		5
--	----	--	----	---	--	---

其他说明：

31、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	82,190,476.62	82,190,476.62	保证金等	保函保证金、履约保证金、工资保证金等	64,960,985.20	64,960,985.20	保证金等	保函保证金、履约保证金、工资保证金等
固定资产	849,595,166.27	380,062,208.06	抵押	抵押借款	850,875,220.00	632,677,406.06	抵押	抵押借款
无形资产	1,849,899,334.36	1,606,037,683.56	抵押	抵押借款	1,849,899,334.36	1,645,609,026.72	抵押	抵押借款
合计	2,781,684,977.25	2,068,290,368.24			2,765,735,539.56	2,343,247,417.98		

其他说明：

32、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	2,205,676,510.31	1,002,128,757.50
合计	2,205,676,510.31	1,002,128,757.50

短期借款分类的说明：

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为 0.00 元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率

其他说明

33、交易性金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
交易性金融负债	1,056,751,138.40	777,231,900.00
其中：		
长期采购合约	1,056,751,138.40	777,231,900.00
其中：		
合计	1,056,751,138.40	777,231,900.00

其他说明：

34、衍生金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
套期工具	61,926,254.82	1,548,986.49
合计	61,926,254.82	1,548,986.49

其他说明：

35、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	193,519,218.72	101,250,000.00
合计	193,519,218.72	101,250,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为元，到期未付的原因为。

36、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付材料采购款	263,582,626.23	120,996,236.33
应付工程款	915,783,846.16	1,275,903,380.89
应付燃气款	485,526,052.31	485,743,563.13
应付设备款	21,182,963.38	29,565,820.44
其他	51,254,366.67	38,209,990.20
合计	1,737,329,854.75	1,950,418,990.99

(2) 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明：

37、其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付股利	882,000.00	2,842,000.00
其他应付款	336,608,843.08	739,050,939.63
合计	337,490,843.08	741,892,939.63

(1) 应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因
------	------	------

其他说明：

(2) 应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	882,000.00	2,842,000.00
合计	882,000.00	2,842,000.00

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

(3) 其他应付款**1) 按款项性质列示其他应付款**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
用气押金	1,679,121.32	762,826.02
应付费用	36,303,676.37	64,932,218.39
质保金	1,112,374.43	3,006,400.32
保证金	15,099,369.81	15,290,898.47
限制性股票回购义务	167,819,527.78	152,955,000.00
其他	114,594,773.37	502,103,596.43
合计	336,608,843.08	739,050,939.63

2) 账龄超过 1 年或逾期的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

其他说明

38、预收款项**(1) 预收款项列示**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 账龄超过 1 年或逾期的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

其他说明：

39、合同负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
工程款	491,057,677.02	459,845,962.47
燃气款	451,765,797.74	324,976,378.76
容量气价	415,055,702.28	433,879,524.85
综合能源业务	158,672,486.90	43,768,910.78
其他	106,241,687.22	51,249,668.76
合计	1,622,793,351.16	1,313,720,445.62

账龄超过 1 年的重要合同负债

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
----	------	-----------

报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

单位：元

项目	变动金额	变动原因
----	------	------

40、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	173,980,639.32	248,381,554.60	326,275,573.12	96,086,620.80
二、离职后福利-设定提存计划	3,190,529.30	37,553,331.53	39,558,330.54	1,185,530.29
三、辞退福利		1,509,804.73	1,509,804.73	
合计	177,171,168.62	287,444,690.86	367,343,708.39	97,272,151.09

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	172,582,475.07	203,469,235.48	281,131,193.29	94,920,517.26
2、职工福利费	0.00	12,711,659.15	12,699,779.15	11,880.00
3、社会保险费	58,559.20	7,482,245.69	7,473,808.72	66,996.17

其中：医疗保险费	56,240.80	6,111,133.06	6,104,484.76	62,889.10
工伤保险费	2,318.40	1,360,237.05	1,358,448.38	4,107.07
生育保险费	0.00	10,875.58	10,875.58	0.00
4、住房公积金	0.00	17,928,756.64	17,670,352.64	258,404.00
5、工会经费和职工教育经费	1,339,605.05	6,789,657.64	7,300,439.32	828,823.37
合计	173,980,639.32	248,381,554.60	326,275,573.12	96,086,620.80

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	130,197.76	23,229,563.75	23,195,914.70	163,846.81
2、失业保险费	2,576.00	1,260,088.49	1,258,350.88	4,313.61
3、企业年金缴费	3,057,755.54	13,063,679.29	15,104,064.96	1,017,369.87
合计	3,190,529.30	37,553,331.53	39,558,330.54	1,185,530.29

其他说明

41、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	14,827,236.50	22,173,382.41
企业所得税	147,050,886.78	190,171,053.40
个人所得税	4,851,246.25	7,290,949.66
城市维护建设税	956,715.55	1,520,339.74
房产税	2,907,621.32	79,359.74
教育费附加	683,689.31	1,085,755.12
印花税	1,486,858.07	2,106,724.18
土地使用税	943,802.73	34,860.76
文化事业建设费		5,738.21
合计	173,708,056.51	224,468,163.22

其他说明

42、持有待售负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	118,298,320.87	123,619,838.15
一年内到期的应付债券	523,140,301.33	858,259,945.23
一年内到期的租赁负债	20,882,132.68	19,724,140.48
合计	662,320,754.88	1,001,603,923.86

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	54,971,080.44	44,488,979.13
合计	54,971,080.44	44,488,979.13

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额	是否违约
合计													

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	998,195,202.86	1,027,727,995.64
保证借款	361,257,653.02	350,599,000.82
信用借款	294,460,227.53	273,907,071.81
减：一年内到期长期借款及利息	-118,298,320.87	-123,619,838.15
合计	1,535,614,762.54	1,528,614,230.12

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
佛燃能源 2022 年度第一期中期票据	523,140,301.33	510,582,191.78
佛燃能源 2021 年度第二期中期票据		205,127,945.20
佛燃能源 2021 年度第一期中期票据		622,425,205.52

佛燃能源 2019 年度第一期中期票据		20,124,602.73
减：一年内到期应付债券及利息	-523,140,301.33	-858,259,945.23
合计		500,000,000.00

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

单位：元

债券名称	面值	票面利率	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额	是否违约
佛燃能源 2022 年度第一期中期票据	500,000,000.00	3.09%	2022 年 04 月 26 日	3	500,000,000.00	510,582,191.78		7,703,835.61		15,450,000.00	502,836,027.39	否
佛燃能源 2021 年度第二期中期票据	200,000,000.00	3.67%	2021 年 04 月 21 日	3	200,000,000.00	205,127,945.20		2,232,164.38		207,340,000.00	20,109.56	否
佛燃能源 2021 年度第一期中期票据	600,000,000.00	3.80%	2021 年 01 月 07 日	3	600,000,000.00	622,425,205.52		374,794.46		622,800,000.00		否
佛燃能源 2019 年度第一期中期票据	200,000,000.00	3.70%	2019 年 09 月 04 日	3+2	200,000,000.00	20,124,602.73		159,561.64			20,284,164.38	否
减：一年内到期应付债券及利息						-858,259,945.23					-858,259,945.23	否
合计					1,500,000,000.00	500,000,000.00		10,470,356.09		845,590,000.00		

(3) 可转换公司债券的说明

(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

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、租赁负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	125,436,713.04	119,419,802.50
减：未确认融资费用	-28,794,596.96	-16,898,796.01
减：一年内到期的租赁负债	-20,882,132.68	-19,724,140.48
合计	75,759,983.40	82,796,866.01

其他说明：

48、长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	60,976,440.00	60,976,440.00
合计	60,976,440.00	60,976,440.00

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
肇庆市高要区住房和城乡建设局	60,976,440.00	60,976,440.00

其他说明：

(2) 专项应付款

单位：元

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

其他说明：

49、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
未决诉讼	377,754.21	377,754.21	
待执行的亏损合同	330,000.00		
合计	707,754.21	377,754.21	

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	8,375,536.04		693,419.79	7,682,116.25	
拆改管补偿款	49,454,399.37	1,932,340.97	443,737.47	50,943,002.87	
合计	57,829,935.41	1,932,340.97	1,137,157.26	58,625,119.12	

其他说明：

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	986,801,90 0.00	4,241,200. 00		296,379,83 3.00		300,621,03 3.00	1,287,422, 933.00

其他说明：

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

发行在外的金融工具	发行时间	会计分类	股息率或利率	发行价格(元)	数量	金额(元)	到期日或续期情况	转股条件	转换情况
永续债	2021/12/02	其他权益工具	4.07%	100.00	8,000,000.00	800,000,000.00	无到期日	无	无
永续债	2022/07/29	其他权益工具	3.14%	100.00	7,000,000.00	700,000,000.00	无到期日	无	无
永续债	2023/11/20	其他权益工具	3.20%	100.00	8,000,000.00	800,000,000.00	无到期日	无	无
永续债	2024/01/04	其他权益工具	3.10%	100.00	15,000,000.00	1,500,000,000.00	无到期日	无	无
合计					38,000,000.00	3,800,000,000.00			

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
永续债	23,000,00 0.00	2,292,358 ,490.56	15,000,00 0.00	1,497,169 ,811.32			38,000,00 0.00	3,789,528 ,301.88
合计	23,000,00 0.00	2,292,358 ,490.56	15,000,00 0.00	1,497,169 ,811.32			38,000,00 0.00	3,789,528 ,301.88

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：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	359,432,535.61	225,779,356.45	299,956,809.94	285,255,082.12
合计	359,432,535.61	225,779,356.45	299,956,809.94	285,255,082.12

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
库存股	152,496,509.43	14,382,090.57	0.00	166,878,600.00
合计	152,496,509.43	14,382,090.57		166,878,600.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	497,815,771.71							497,815,771.71
其他权益工具投资公允价值变动	497,815,771.71							497,815,771.71
二、将重分类进损益的其他综合收益	6,125,095.60	-84,495,724.43				-84,495,724.43		-78,370,628.83
现金流量套期储备	6,125,095.60	-84,495,724.43				-84,495,724.43		-78,370,628.83
其他综合收益合计	503,940,867.31	-84,495,724.43				-84,495,724.43		419,445,142.88

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	20,516,685.14	36,021,271.34	30,835,980.66	25,701,975.82
合计	20,516,685.14	36,021,271.34	30,835,980.66	25,701,975.82

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	378,972,300.60			378,972,300.60
合计	378,972,300.60			378,972,300.60

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,148,177,199.91	1,817,280,822.23
调整后期初未分配利润	2,148,177,199.91	1,817,280,822.23
加：本期归属于母公司所有者的净利润	288,709,785.16	844,454,914.68
减：提取法定盈余公积		29,422,077.00
应付普通股股利	592,759,663.35	429,596,460.00
应付永续债利息		54,540,000.00
期末未分配利润	1,844,127,321.72	2,148,177,199.91

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润元。

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	14,088,829,826.51	13,207,944,637.24	11,058,315,492.11	10,315,307,028.40
其他业务	35,537,844.86	14,354,430.66	25,714,124.58	11,277,075.88
合计	14,124,367,671.37	13,222,299,067.90	11,084,029,616.69	10,326,584,104.28

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
按经营地区分类								
其中：								

市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

合同中可变对价相关信息：

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额

其他说明

62、税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	4,019,390.08	2,695,793.64
教育费附加	2,880,801.54	1,949,187.95
房产税	3,671,399.88	2,451,123.95
土地使用税	975,858.17	628,898.05
车船使用税	42,976.09	37,834.10
印花税	7,740,308.05	4,439,235.43

其他	25,801.11	87,471.86
合计	19,356,534.92	12,289,544.98

其他说明：

63、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	165,498,402.13	111,743,682.30
折旧与摊销费用	28,187,645.88	22,860,225.66
中介费用	16,232,745.55	12,786,404.56
业务招待费	2,166,241.96	2,942,373.55
修理费	1,254,347.88	1,338,755.74
办公费	1,185,933.15	1,461,800.11
车辆使用费	1,586,317.08	1,935,308.46
差旅费	828,230.29	664,058.91
租赁费	490,919.39	1,890,083.05
其他	20,633,055.12	13,523,341.07
合计	238,063,838.43	171,146,033.41

其他说明

无

64、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	36,518,940.95	29,839,071.14
折旧与摊销费用	6,757,288.29	6,522,315.19
广告及业务宣传费	600,811.18	395,231.64
租赁费	67,161.07	1,380,401.46
业务招待费	972,568.80	920,112.81
办公费	159,630.58	111,438.40
差旅费	594,320.62	607,868.83
中介费用	8,848,026.18	2,060,586.08
其他	2,405,269.26	1,357,048.32
合计	56,924,016.93	43,194,073.87

其他说明：

无

65、研发费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料支出	62,405,061.93	66,716,172.13
人工费用	61,527,192.86	49,356,215.33
折旧与摊销	31,542,313.93	18,765,419.59
其他费用	20,185,731.32	6,329,850.73
合计	175,660,300.04	141,167,657.78

其他说明

无

66、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	61,275,960.15	91,631,109.65
减：利息收入	29,401,043.97	15,419,437.56
手续费及其他	5,269,195.68	4,925,771.98
汇兑损益	-3,132,881.99	-22,103,801.66
合计	34,011,229.87	59,033,642.41

其他说明

无

67、其他收益

单位：元

产生其他收益的来源	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助	363,607.92	337,207.90
与收益相关的政府补助	8,597,917.65	32,701,059.96
即征即退税额	7,755,907.80	9,959,812.82
个税手续费返还	225,742.58	206,809.49
增值税加计抵减	3,181.20	
合计	16,946,357.15	43,204,890.17

68、净敞口套期收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

其他说明

无

69、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
套期工具损益	1,174,128.99	
合计	1,174,128.99	

其他说明：

无

70、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-189,681.28	832,321.74
处置交易性金融资产取得的投资收益	145,105,051.36	130,734,865.88
合计	144,915,370.08	131,567,187.62

其他说明

无

71、信用减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-2,110,959.54	6,467,923.28
其他应收款坏账损失	6,867,557.19	88,204.01
合计	4,756,597.65	6,556,127.29

其他说明

无

72、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-5,187,263.25	-13,180,864.59
合计	-5,187,263.25	-13,180,864.59

其他说明：

无

73、资产处置收益

单位：元

资产处置收益的来源	本期发生额	上期发生额
固定资产处置收益	180,079.43	
处置使用权资产利得		133,504.84
合计	180,079.43	133,504.84

74、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额

非流动资产毁损报废利得	265,917.18	250,599.25	
违约赔偿收入	26,550.67	154,755.91	
其他	550,330.44	696,978.41	
合计	842,798.29	1,102,333.57	

其他说明：

无

75、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非货币性资产交换损失	0.00	0.00	
对外捐赠	537,662.61	285,973.89	537,662.61
非流动资产毁损报废损失	2,068,767.03	511,837.24	2,068,767.03
其他	164,640.11	4,125,911.59	164,640.11
合计	2,771,069.75	4,923,722.72	2,771,069.75

其他说明：

无

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	212,420,693.16	202,577,652.42
递延所得税费用	11,475,269.11	2,359,287.60
合计	223,895,962.27	204,936,940.02

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	538,909,681.87
按法定/适用税率计算的所得税费用	130,479,101.53
子公司适用不同税率的影响	-10,652,171.14
调整以前期间所得税的影响	6,199,334.20
非应税收入的影响	0.00
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,077,932.18
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-4,639,488.38
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	99,239,324.37
研发费用加计扣除的影响	17,188,832.33

所得税费用	223,895,962.27
-------	----------------

其他说明

无

77、其他综合收益

详见附注 57

78、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回往来单位款、收到押金等	779,013,177.54	67,783,021.58
利息收入	29,401,043.97	24,661,643.48
政府补助及补偿	9,756,709.28	32,607,703.28
合计	818,170,930.79	125,052,368.34

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付往来款、押金及职工备用金等	877,650,070.31	15,540,248.63
费用性支出	135,129,501.06	172,444,934.44
合计	1,012,779,571.37	187,985,183.07

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 与投资活动有关的现金

收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收到往来款	4,365,855.45	
合计	4,365,855.45	

收到的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
支付外部单位借款		

支付的重要的与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(3) 与筹资活动有关的现金

收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回保证金	1,000,000.00	
合计	1,000,000.00	0.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
保证金	1,000,000.00	
租赁付款	8,987,265.51	538,230.67
其他	14,797.83	4,007.50
合计	10,002,063.34	542,238.17

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

单位：元

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,002,128,75 7.50	2,705,230,49 6.31	26,165,401.0 5	1,527,848,14 4.55		2,205,676,51 0.31
其他应付款- 应付股利	2,842,000.00		676,524,663. 35	678,484,663. 35		882,000.00
一年内到期的 非流动负债	1,001,603,92 3.86		651,240,049. 19	990,523,218. 17		662,320,754. 88

长期借款	1,528,614,230.12	110,800,360.46			103,799,828.04	1,535,614,762.54
租赁负债	82,796,866.01		2,917,861.21		9,954,743.82	75,759,983.40
应付债券	500,000,000.00				500,000,000.00	
长期应付款	60,976,440.00					60,976,440.00
合计	4,178,962,217.49	2,816,030,856.77	1,356,847,974.80	3,196,856,026.07	613,754,571.86	4,541,230,451.13

(4) 以净额列报现金流量的说明

项目	相关事实情况	采用净额列报的依据	财务影响
----	--------	-----------	------

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

无

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	315,013,719.60	290,137,076.12
加：资产减值准备	430,665.60	6,624,737.30
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	217,854,318.59	184,965,414.59
使用权资产折旧	6,448,809.30	7,114,105.71
无形资产摊销	54,734,862.79	56,664,644.29
长期待摊费用摊销	9,696,971.71	6,282,731.58
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）	-180,079.43	-384,104.09
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	1,802,849.85	511,837.24
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-1,174,128.99	
财务费用（收益以“－”号填列）	53,689,255.05	69,567,779.63
投资损失（收益以“－”号填列）	189,681.28	-131,520,029.83
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-14,125,722.06	-12,145,422.73
递延所得税负债增加（减少以	-5,292,348.97	14,504,710.33

“－”号填列)		
存货的减少(增加以“－”号填列)	-743,374,237.69	-324,273,072.01
经营性应收项目的减少(增加以“－”号填列)	-152,620,800.77	-874,823,368.27
经营性应付项目的增加(减少以“－”号填列)	291,928,340.89	1,303,245,774.83
其他	62,608,415.01	
经营活动产生的现金流量净额	97,630,571.76	596,472,814.69
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	2,852,785,450.14	1,622,676,749.66
减: 现金的期初余额	2,002,844,673.30	1,399,875,841.36
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	849,940,776.84	222,800,908.30

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

无

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位: 元

	金额
其中:	
其中:	
其中:	

其他说明:

无

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,852,785,450.14	2,002,844,673.30
其中：库存现金	246,142.82	86,918.37
可随时用于支付的银行存款	2,852,522,172.93	2,001,726,699.77
可随时用于支付的其他货币资金	17,134.39	1,031,055.16
三、期末现金及现金等价物余额	2,852,785,450.14	2,002,844,673.30

(5) 使用范围受限但仍属于现金及现金等价物列示的情况

单位：元

项目	本期金额	上期金额	仍属于现金及现金等价物的理由

(6) 不属于现金及现金等价物的货币资金

单位：元

项目	本期金额	上期金额	不属于现金及现金等价物的理由

其他说明：

无

(7) 其他重大活动说明

无

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

无

81、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			983,858,225.40
其中：美元	137,947,800.99	7.1268	983,126,388.10
欧元	0.03	7.6617	0.23
港币	801,837.48	0.9127	731,837.07

应收账款			288,394,852.68
其中：美元	40,466,247.50	7.1268	288,394,852.68
欧元			
港币			
其他应收款			5,813,871.81
其中：美元	774,700.00	7.1268	5,521,131.96
欧元			
港币	320,740.50	0.9127	292,739.85
应付账款			25,674,653.63
其中：美元	3,602,550.04	7.1268	25,674,653.63
欧元			
港币			
其他应付款			10,627,368.36
其中：美元	1,490,900.00	7.1268	10,625,346.12
欧元			
港币	2,215.67	0.9127	2,022.24
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			

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

82、租赁

(1) 本公司作为承租方

适用 不适用

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用：4,065,569.09 元。

本期与租赁相关的总现金流出：13,052,834.60 元。

涉及售后租回交易的情况

无

(2) 本公司作为出租方

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
租赁收入	4,046,814.14	
合计	4,046,814.14	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未来五年每年未折现租赁收款额

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

无

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

83、数据资源

无

84、其他

无

八、研发支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
材料支出	62,405,061.93	66,716,172.13
人工费用	61,527,192.86	49,356,215.33
折旧与摊销	31,542,313.93	18,765,419.59
其他费用	20,185,731.32	6,329,850.73
合计	175,660,300.04	141,167,657.78
其中：费用化研发支出	175,660,300.04	141,167,657.78

1、符合资本化条件的研发项目

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额			本期减少金额			期末余额
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
合计								

重要的资本化研发项目

项目	研发进度	预计完成时间	预计经济利益产生方式	开始资本化的时点	开始资本化的具体依据
----	------	--------	------------	----------	------------

开发支出减值准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	减值测试情况
----	------	------	------	------	--------

2、重要外购在研项目

项目名称	预期产生经济利益的方式	资本化或费用化的判断标准和具体依据
------	-------------	-------------------

其他说明：

九、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流
--------	--------	--------	--------	--------	-----	----------	---------------	----------------	----------------

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
--现金	
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	

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

合并成本公允价值的确定方法：

或有对价及其变动的说明

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
递延所得税负债		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

其他说明：

(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

是 否

(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

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
--------	--------------	----------------	-----	----------	-------------------	--------------------	-------------	--------------

其他说明：

(2) 合并成本

单位：元

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

或有对价及其变动的说明：

其他说明：

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位：元

	合并日	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金		
应收款项		
存货		
固定资产		
无形资产		
负债：		
借款		
应付款项		
净资产		
减：少数股东权益		
取得的净资产		

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

其他说明：

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

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：

6、其他

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

单位：元

子公司名称	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
佛山市天然气高压管网有限公司	850,000,000.00	佛山市	佛山市	城镇天然气高压管网运营	64.00%	18.08%	同一控制下的企业合并
广东粤港能源发展有限公司	202,037,600.00	广州市	广州市	项目投资		82.08%	非同一控制下的企业合并
佛山市禅城能源有限公司	140,000,000.00	佛山市	佛山市	城镇天然气管网运营	100.00%		出资成立
佛山市顺德区港华燃气有限公司	100,000,000.00	佛山市	佛山市	城镇天然气管网运营	60.00%		非同一控制下的企业合并
佛山市三水能源有限公司	252,020,000.00	佛山市	佛山市	城镇天然气管网运营	100.00%		同一控制下的企业合并
佛山市高明能源有限公司	100,000,000.00	佛山市	佛山市	城镇天然气管网运营	51.00%		非同一控制下的企业合并
肇庆佛燃能源有限公司	304,882,200.00	肇庆市	肇庆市	城镇天然气管网运营	100.00%		出资成立
云浮市佛燃天然气有限公司	50,000,000.00	云浮市	云浮市	城镇天然气管网运营	100.00%		出资成立
南雄市佛燃能源有限公司	50,000,000.00	南雄市	南雄市	城镇天然气管网运营	55.00%	5.10%	出资成立
恩平市佛燃能源有限公司	40,000,000.00	恩平市	恩平市	城镇天然气管网运营	80.00%		出资成立
佛山市华燃	50,000,000.00	佛山市	佛山市	天然气中低	100.00%		出资成立

能建设有限公司	.00			压管道等市政公用工程施工			
佛山市华禅能燃气设计有限公司	3,000,000.00	佛山市	佛山市	天然气工程设计等	100.00%		出资成立
佛山市燃气有限公司	50,000,000.00	佛山市	佛山市	车用燃气销售	100.00%		同一控制下的企业合并
深圳前海佛燃能源有限公司	430,000,000.00	深圳市	深圳市	LNG 贸易等	100.00%		出资成立
佛山市华源能能源贸易有限公司	8,000,000.00	佛山市	佛山市	LNG 贸易等		100.00%	出资成立
香港华源能国际能源贸易有限公司	10,000,000.00	香港	香港	LNG 贸易等		100.00%	出资成立
佛山市华兆能投资有限公司	300,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气能源产业项目投资	100.00%		出资成立
武强县中顺天然气有限公司	25,000,000.00	衡水市	衡水市	农村天然气管网运营		80.00%	非同一控制下的企业合并
浏阳中蓝燃气有限公司	100,000,000.00	浏阳市	浏阳市	城镇天然气管网运营		51.00%	出资成立
广宁县新锐达燃气有限公司	10,000,000.00	肇庆市	肇庆市	城镇天然气管网运营		51.00%	非同一控制下的企业合并
中山市华骐能能源有限公司	10,000,000.00	中山市	中山市	燃气销售等		51.00%	出资成立
华翌(广东)能源科技有限公司	5,000,000.00	江门市	江门市	燃气销售等		51.00%	出资成立
江门市佛燃能源有限公司	5,000,000.00	江门市	江门市	燃气销售等		100.00%	出资成立
华吉(广东)新能源有限公司	5,000,000.00	广州市	广州市	燃气销售等		51.00%	出资成立
华汉(广东)能源科技有限公司	18,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气销售等		51.00%	出资成立
台山市海岛天然气有限公司	8,000,000.00	台山市	台山市	燃气销售等		51.00%	出资成立
梅州市佛燃天然气有限公司	10,000,000.00	梅州市	梅州市	燃气销售等		65.00%	出资成立
肇庆新为能源有限公司	20,000,000.00	肇庆市	肇庆市	热力生产和供应		100.00%	出资成立
广东长为能源科技有限公司	13,000,000.00	肇庆市	肇庆市	燃气销售等		65.00%	出资成立
肇庆市高新区华发能源有限公司	1,000,000.00	肇庆市	肇庆市	热力生产和供应		80.00%	出资成立

广东佛燃珠江燃气有限公司	20,000,000.00	恩平市	恩平市	燃气销售等	51.00%		出资成立
佛山市华粤能新能源有限公司	100,000,000.00	佛山市	佛山市	新能源产业项目投资	100.00%		出资成立
佛山市高明中明能源有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	热力生产和供应		51.00%	出资成立
佛山市三水蓝聚能能源有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	热力生产和供应		100.00%	出资成立
佛山市三水陶聚能能源有限公司	15,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气销售等		66.60%	出资成立
佛山市顺德蓝宇能源有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	热力生产和供应	60.00%		出资成立
佛山市华昊能能源投资有限公司	300,000,000.00	佛山市	佛山市	能源投资	100.00%		出资成立
佛山市华拓能能源投资有限公司	124,676,700.00	佛山市	佛山市	能源投资		82.08%	出资成立
广东佛燃科技有限公司	300,000,000.00	佛山市	佛山市	能源技术开发	100.00%		出资成立
佛山市华盛能贸易有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气工程材料经营	100.00%		出资成立
佛山市华融能投资运营有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	能源投资	100.00%		出资成立
广东省华智能信息技术有限公司	20,000,000.00	佛山市	佛山市	信息技术	100.00%		出资成立
佛山市华裕能企业管理有限公司	5,000,000.00	佛山市	佛山市	投资管理	100.00%		出资成立
广州南沙弘达仓储有限公司	647,432,800.00	广州市	广州市	仓储贸易	70.00%		非同一控制下的企业合并
佛山综合能源（公控）有限公司	185,750,000.00	佛山市	佛山市	新能源	100.00%		同一控制下的企业合并
佛山三水佛燃热电有限公司	100,000,000.00	佛山市	佛山市	发电、输电、供电		100.00%	同一控制下的企业合并
肇庆市中正能源有限公司	60,000,000.00	肇庆市	肇庆市	燃气销售等		100.00%	出资成立
佛山市华延能科技有限公司	5,000,000.00	佛山市	佛山市	技术开发等	100.00%		出资成立
佛山市华瑞能能源有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气销售等		82.08%	出资成立
清远市华凯	18,000,000	清远市	清远市	能源技术推		51.00%	出资成立

能源科技有限公司	.00			广等			
广东佛瑞节能科技有限公司	15,000,000.00	佛山市	佛山市	技术开发等		51.00%	出资成立
广东佛燃天高流体机械设备有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	机械制造等		51.00%	出资成立
佛山市佛科优燃科技有限公司	1,000,000.00	佛山市	佛山市	技术开发等		51.00%	出资成立
广东康普锐斯能源科技有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	技术开发等		45.00%	出资成立
佛山市华骐能源有限公司	11,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气经营		100.00%	出资成立
佛山市中鎬能源有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气经营	51.00%		出资成立
佛燃能源(海南)有限公司	22,000,000.00	儋州市	儋州市	技术开发等	100.00%		出资成立
佛山市华睿能工程咨询有限公司	3,000,000.00	佛山市	佛山市	工程管理服务	100.00%		出资成立
广东省洁氢新能科技有限公司	10,000,000.00	佛山市	佛山市	技术开发等		100.00%	出资成立
佛山市华常能能源科技有限公司	8,000,000.00	佛山市	佛山市	燃气经营等		100.00%	出资成立
广东华瀚建设有限公司	40,000,000.00	广州市	广州市	工程施工		100.00%	出资成立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

确定公司是代理人还是委托人的依据:

其他说明:

香港华源能国际能源贸易有限公司的注册资本为 1 千万港币。

(2) 重要的非全资子公司

单位:元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
佛山市天然气高压管网有限公司	17.92%	13,127,363.80	21,504,000.00	174,991,219.51
佛山市顺德区港华燃气有限公司	40.00%	19,731,530.76	24,000,000.00	156,291,814.93
佛山市高明能源有限公司	49.00%	18,064,376.52	19,600,000.00	127,384,826.53

广州南沙弘达仓储有限公司	30.00%	-8,482,598.90	151,726,115.13
--------------	--------	---------------	----------------

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
佛山市天然气高压管网有限公司	987,285,272.16	1,976,410,754.89	2,963,696,027.05	1,936,490,158.15	40,538,154.39	1,977,028,312.54	829,801,580.64	2,003,996,587.14	2,833,798,167.78	1,769,111,584.51	41,428,459.89	1,810,540,044.40
佛山市顺德区港华燃气有限公司	152,733,002.86	1,103,396,205.17	1,256,129,208.03	750,486,127.97	180,922,566.73	931,408,694.70	135,273,081.08	1,165,210,812.41	1,300,483,893.49	739,966,028.35	159,225,977.90	899,192,006.25
佛山市高明能源有限公司	77,855,469.83	754,594,158.06	832,449,627.89	438,815,026.47	139,881,600.51	578,696,626.98	72,412,216.21	759,563,075.39	831,975,291.60	430,866,921.47	138,005,410.91	568,872,332.38
广州南沙弘达仓储有限公司	106,150,413.47	1,190,889,413.75	1,297,039,827.22	988,166,718.91	813,600,000.00	1,801,766,718.91	115,315,590.68	2,610,049,676.36	2,725,365,267.04	990,106,440.88	1,201,286,214.24	2,191,392,655.12

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
佛山市天然气高压管网有限公司	5,282,762,434.79	77,501,983.91	77,501,983.91	58,068,243.80	5,870,473,508.07	74,197,321.09	74,197,321.09	-12,336,469.35
佛山市顺德区港华燃气有限公司	764,937,975.68	55,425,426.52	55,425,426.52	42,389,822.83	729,500,198.79	30,263,627.91	30,263,627.91	46,465,808.07
佛山市高明能源有限公司	656,782,312.94	36,927,311.81	36,927,311.81	87,679,066.42	635,845,754.06	25,066,238.90	25,066,238.90	1,559,987.27

广州南沙弘达仓储有限公司	152,762,641.34	14,107,339.25	14,107,339.25	72,185,579.22	345,139,687.44	-41,648,431.50	-41,648,431.50	-90,916,782.92
--------------	----------------	---------------	---------------	---------------	----------------	----------------	----------------	----------------

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(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

其他说明：

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

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(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

单位：元

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	
差额	
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
广东能源集团台山合和天然气有限公司	台山市	台山市	燃气销售等	23.40%		权益法
广东广海湾能源控股有限公司	台山市	台山市	燃气销售等	19.90%		权益法
广东中研能源有限公司	佛山市	佛山市	充电桩运营		46.00%	权益法
广州小虎石化码头有限公司	广州市	广州市	码头运营		30.00%	权益法

中山市中润能源有限公司	中山市	中山市	燃气销售等		36.00%	权益法
佛山福能智造科技有限公司	佛山市	佛山市	通用设备制造		49.00%	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

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

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产		
其中：现金和现金等价物		
非流动资产		
资产合计		
流动负债		
非流动负债		
负债合计		
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		
按持股比例计算的净资产份额		
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对合营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用		
所得税费用		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自合营企业的股利		

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额						期初余额/上期发生额					
	广东	广东	广东	广州	中山	佛山	广东	广东	广东	广州	中山	佛山

	能源集团台山合和天然气有限公司	广海湾能源控股有限公司	中研能源有限公司	小虎石化码头有限公司	市中润能源有限公司	福能智造科技有限公司	能源集团台山合和天然气有限公司	广海湾能源控股有限公司	中研能源有限公司	小虎石化码头有限公司	市中润能源有限公司	福能智造科技有限公司
流动资产	72,879,679.45	139,484,603.17	16,137,087.87	30,779,728.28	20,285,951.95	123,840,891.68	4,069,792.50	142,117,731.48	15,100,466.02	18,055,357.98	18,580,860.86	135,951,915.97
非流动资产	211,298,510.17	31,506,549.07	24,569,188.81	240,759,509.88	89,374,898.29	104,276,557.60	100,000.00	30,154,768.06	26,309,450.56	245,525,074.71	92,195,305.91	99,035,814.23
资产合计	284,178,189.62	170,991,152.24	40,706,276.68	271,539,238.16	109,660,850.24	228,117,449.28	104,069,792.50	172,272,499.54	41,409,916.58	263,580,432.69	110,776,166.77	234,987,730.20
流动负债	8,289,190.58	345,150.51	4,386,411.24	9,715,166.70	2,053,297.72	433,350.57		848,570.03	4,530,921.62	5,948,075.77	2,813,308.29	533,144.55
非流动负债	74,388,039.43	1,057,626.77	3,747,778.70	96,005,126.61	6,162,053.73			895,370.35	4,086,946.34	93,183,965.00	6,575,119.67	7,235,352.00
负债合计	82,677,230.01	1,402,777.28	8,134,189.94	105,720,293.31	8,215,351.45	433,350.57		1,743,940.38	8,617,867.96	99,132,040.77	9,388,427.96	7,768,496.55
少数股东权益												
归属于母公司股东权益	201,500,959.61	169,588,374.96	32,572,086.74	165,818,944.85	101,445,498.79	227,684,098.71	104,069,792.50	170,528,559.16	32,792,048.62	164,448,391.92	101,387,738.81	227,219,233.65
按持股比例计算的净资产份额	47,151,224.55	33,748,086.62	14,983,159.90	49,745,683.46	36,518,659.47	111,565,208.37	24,352,331.45	33,935,183.28	15,084,342.37	49,334,517.58	36,499,585.97	111,337,424.49
调整事项	-23,037,540.65	-1,987,313.63	6,441,329.27	23,120,488.74	91,689.48	23,328,118.45	-1,557.16	-1,987,313.63	6,441,329.27	23,120,488.74	91,689.48	23,328,118.45
—商誉			339,613.27						339,613.27			
—内部交易未实现利润												
—其他	-23,037,540.65	-1,987,313.63	6,101,716.27	23,120,488.74	91,689.48	23,328,118.45	-1,557.16	-1,987,313.63	6,101,716.27	23,120,488.74	91,689.48	23,328,118.45

	7,540 .65	,313. 63	00	.74		.45	.16	,313. 63	00	.74		.45
对联营企业权益投资的账面价值	24,113,683.90	31,760,772.99	21,424,489.17	72,866,172.20	36,610,348.95	134,893,326.82	24,350,774.29	31,947,869.65	21,525,671.64	72,455,006.32	36,591,275.45	134,665,542.94
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值												
营业收入	11,584,796.23		5,909,195.68	25,701,296.12	4,200,006.53					34,212,034.25	107,827,122.58	5,075,722.56
净利润	-1,013,206.78	-940,184.21	-222,190.02	1,370,552.94	52,981.94	543,344.66		-325,241.89	-1,806,048.44	1,405,042.98	1,810,963.19	426,680.47
终止经营的净利润												
其他综合收益												
综合收益总额	-1,013,206.78	-940,184.21	-222,190.02	1,370,552.94	52,981.94	543,344.66		-325,241.89	-1,806,048.44	1,405,042.98	1,810,963.19	426,680.47
本年度收到的来自联营企业的股利												

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：		

投资账面价值合计	2,719,691.03	2,719,691.03
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	247,125.81	-21,651.94
--综合收益总额	247,125.81	-21,651.94
联营企业:		
投资账面价值合计	16,917,052.38	7,556,265.81
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-212,048.59	-330,025.41
--综合收益总额	-212,048.59	-330,025.41

其他说明

(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

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失
-------------	--------------	---------------------	-------------

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(1) 根据广东能源集团台山合和天然气有限公司章程，本公司认缴广东能源集团台山合和天然气有限公司出资人民币 26,676,000.00 元，以货币出资，在 2050 年 6 月 30 日前缴足，截止至 2024 年 6 月 30 日，公司累计实际出资人民币 24,336,000.00 元，尚未履行的出资承诺人民币 2,340,000.00 元。

(2) 根据公司与广东广海湾能源控股有限公司（以下简称“广海湾能源”）及其股东签署的增资协议，本公司以人民币 320,612,880.00 元的增资总价款认缴广海湾能源 278,600,000.00 元的新增注册资本，截止至 2024 年 6 月 30 日，公司累计实际缴纳增资总价款 32,061,288.00 元，尚未履行的出资承诺 288,551,592.00 元。

(3) 根据广东中氢佛燃新能源有限公司章程，本公司子公司广东佛燃科技有限公司认缴出资 3,400,000.00 元，截止至 2024 年 6 月 30 日，公司尚未实际出资，尚未履行的出资承诺人民币 3,400,000.00 元。

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

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：

6、其他

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额：10,687,754.78 元。

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

公司子公司佛山市华粤能新能源有限公司按照发电量确认的佛山市分布式光伏发电项目补助资金，确认应收账款并计入营业收入

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元

会计科目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益金额	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	2,672,242.44			329,811.87		2,342,430.57	与收益相关
递延收益	5,703,293.60			363,607.92		5,339,685.68	与资产相关

3、计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元

会计科目	本期发生额	上期发生额
其他收益	16,717,433.37	43,204,890.17

其他说明：

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具产生的各类风险

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融风险以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

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

否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

本公司金融工具导致的主要风险是信用风险、流动风险和市场风险。

1. 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的交易性金融资产和衍生金融资产等。于资产负债表日，本公司金融资产的账面价值已代表其最大信用风险敞口。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

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资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

截止 2024 年 6 月 30 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示详见“外币货币性项目”。

2024 年 6 月 30 日以人民币为记账本位币的公司，其外币余额的资产和负债按币种列示如下：

项目	期末数	
	美元折人民币	其他外币折人民币
货币资金	983,126,388.10	731,837.30
应收账款	288,394,852.68	
其他应收款	5,521,131.96	292,739.85
应付账款	25,674,653.63	
其他应付款	10,625,346.12	2,022.24

于 2024 年 6 月 30 日，在所有其他变量保持不变的情况下，假设人民币对美元升值或贬值 10%，则会导致本公司股东权益及净利润均减少或增加约 12,407.42 万元。

本公司境外主要经营地为香港，以人民币作为记账本位币。不存在以外币作为记账本位币的公司。

(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。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本公司面临的利率风险主要来源于债权类投资和有息负债，本公司债权类投资包括银行结构性存款，有息负债主要包括长短期借款、银行间市场发行的短融、超短融和中期票据，本公司债权类投资和有息负债配置以固定利率为主，本公司认为利率风险不重大。

(3) 其他价格风险

截止期末本公司无持有其他上市公司的权益投资，因此本公司面临的其他价格风险较低。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
LNG 预期采购	使用衍生工具管理预期采购的价格变动风险	预期的天然气采购价格基于市场价格指数确定	套期工具的价格指数与被套期项目相匹配	预期套期高度有效	不适用
成品油库存	使用衍生工具管理成品油库存价格变动风险	成品油价格受原油价格波动影响	成品油定价中的原油价格组成部分由相关能源价格为主导，高度拟合	预期套期高度有效	不适用
美元外汇	使用衍生工具管理汇率变动风险	受汇率波动影响	均与汇率变动相关	预期套期高度有效	不适用

其他说明

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

单位：元

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
价格风险				
衍生金融负债	61,926,254.82		预期套期高度有效	无
套期类别				
公允价值套期				
衍生金融负债	5,069,713.44		预期套期高度有效	无
现金流量套期				
衍生金融负债	56,856,541.38		预期套期高度有效	无

其他说明

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

□适用 不适用

3、金融资产

(1) 转移方式分类

适用 □不适用

单位：元

转移方式	已转移金融资产性质	已转移金融资产金额	终止确认情况	终止确认情况的判断依据
背书	应收款项融资中尚未到期的银行承兑汇票	4,055,410.97	终止确认	由于应收款项融资中的银行承兑汇票是由信用等级较高的银行承兑，信用风险和延期付款风险很小，并且票据相关的利率风险已转移给银行，可以判断票据所有权上的主要风险和报酬已经转移，故终止确认。
合计		4,055,410.97		

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 □不适用

单位：元

项目	金融资产转移的方式	终止确认的金融资产金额	与终止确认相关的利得或损失
应收款项融资中尚未到期的银行承兑汇票	背书	4,055,410.97	
合计		4,055,410.97	

(3) 继续涉入的资产转移金融资产

□适用 不适用

其他说明

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			合计
	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	

一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
（三）其他权益工具投资			1,035,400,800.00	1,035,400,800.00
应收款项融资			444,000.00	444,000.00
（六）交易性金融负债			1,056,751,138.40	1,056,751,138.40
其他			1,056,751,138.40	1,056,751,138.40
衍生金融负债		61,926,254.82		61,926,254.82
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

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

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：衍生金融资产和衍生金融负债为公司进行套期管理而持有的期货、期权、远期外汇合约；公允价值根据公开市场查询的相应合约指数和汇率换算确定。

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

（1）其他权益工具投资

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间（加权平均值）
权益工具投资	1,035,400,800.00	市场法	加权平均资本成本	
			长期收入增长率	
			长期税前营业利润	
			流动性折价	13.70%
			控制权溢价	

（2）应收款项融资

对于期末持有的银行承兑汇票，公司采用票面金额确定其公允价值。

（3）交易性金融负债

期末持有交易性金融负债，为长期采购合约，通过专业机构采用收益法进行估值确定其公允价值。

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

项目	交易性金融资产	衍生金融资产	其他权益工具投资	应收款项融资	交易性金融负债	衍生金融负债
2024年1月1日	184,641,980.14	9,950,926.25	1,035,400,800.00	6,960,000.00	777,231,900.00	1,548,986.49

日余额						
当期利得或损失总额		-235,145.64				-83,086,449.80
—计入损益		-235,145.64				1,409,274.63
—计入其他综合收益						-84,495,724.43
购买						
发行						
转入				444,000.00		
转出	184,641,980.14	9,715,780.61				
出售结算				6,960,000.00	279,519,238.40	-702,502,194.93
2024年6月30日余额			1,035,400,800.00	444,000.00	1,056,751,138.40	61,926,254.82
对于在报告期末持有的资产/负债，计入损益的当期未实现利得或损失的变动						1,409,274.63

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

本报告期，本公司的金融资产及金融负债的公允价值计量未发生第一层次和第二层次之间的转换，亦无转入或转出第三层次的情况。

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

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

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、一年内到期的长期借款、一年内到期的应付债券、长期应付款、长期借款和应付债券等。

9、其他

十四、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
佛山市投资控股集团有限公司	佛山市	资本市场服务	3,378,079,004.50	40.23%	40.23%

本企业的母公司情况的说明

注 1：佛山市投资控股集团有限公司系佛山市人民政府国有资产监督管理委员会和广东省财政厅设立的公司，本公司实际控制人为佛山市人民政府国有资产监督管理委员会。注 2：公司原股东为佛山市气业集团有限公司，公司于 2022 年 10 月 29 日收到佛控集团发来的《关于筹划佛燃能源控股权变动相关事项的通知》，公司国有股权无偿划转事项于 2023 年 3 月 16 日完成证券过户登记手续，本次国有股权无偿划转事项完成后，气业集团不再持有公司股份；佛控集团持有公司 398,480,000 股股份，股份性质为无限售流通股；公司控股股东由气业集团变更为佛控集团。本次国有股权无偿划转事项不会导致公司实际控制人发生变化，公司实际控制人仍为佛山市人民政府国有资产监督管理委员会。

本企业最终控制方是佛山市人民政府国有资产监督管理委员会。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注十、1。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注十、3。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
广东华恩能源供应链有限公司	本公司的合营企业
广东智美家科技有限公司	本公司的联营企业
广东中研能源有限公司	本公司的联营企业
广州小虎石化码头有限公司	本公司的联营企业
中山市中润能源有限公司	本公司的联营企业

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
佛山电建集团有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市禅城区供水有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市电子政务科技有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市高明佛水供水有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市国资资源整理利用中心	本公司实际控制人控制的公司
佛山市汇之源驿岗污水处理有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市劲能电力工程有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市绿能环保有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市三水佛水供水有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市三水高顿泰新热能有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市三水区汇通市政工程有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市水业集团有限公司（含所属禅城、三水、高明等供水公司）	本公司实际控制人控制的公司
佛山市文旅有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市新金叶贸易发展有限公司	本公司实际控制人控制的公司
佛山市新泉供水有限公司	本公司实际控制人控制的公司
福能东方装备科技股份有限公司	本公司实际控制人控制的公司
广东国通物流城有限公司	本公司实际控制人控制的公司
上海石油天然气交易中心有限公司	关联自然人担任董事、高级管理人员的企业
海南众城投资股份有限公司	关联自然人担任董事、高级管理人员的企业
佛山市福能发电有限公司	本公司实际控制人控制的公司
广东烟草佛山市有限责任公司	关联自然人担任董事、高级管理人员的企业

港华国际能源贸易有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
港华辉信工程塑料（中山）有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
港华天然气销售有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司控制的公司
港华紫荆燃具（深圳）有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
广州港华燃气有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
美家整体厨房有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
名气家（深圳）信息服务有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
名气家（广东）信息服务有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
名气家信息服务有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
清远港华燃气有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司控制的公司
山东港华培训学院	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
中山小榄港华燃气有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司
卓锐智高（武汉）科技有限公司	主要股东港华燃气投资有限公司的实际控制人控制的公司

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
佛山电建集团有限公司	其他服务	83,672.26		否	124,553.28
佛山市水业集团有限公司（含所属禅城、三水、高明等供水公司）	水费及垃圾处理费服务			否	163,486.52
佛山市三水区汇通市政工程有限公司	水费	16,128.68		否	14,279.43
佛山市三水高顿泰新热能有限公司	其他服务	31,936.74		否	16,857.18
佛山市电子政务科技有限公司	信息技术服务		2,500,000.00	否	744,790.20
佛山市新金叶贸易发展有限公司	采购商品	1,712.50		否	8,375.20
港华辉信工程塑料（中山）有限公司	购设备、管网 PE 燃气管送检	12,466.35	341,000.00	否	57,987.21
广东智美家科技有限公司	购买茶叶、咖啡			否	27,258.37
广东中研能源有限公司	充电服务费、运维服务费、租赁费等	103,805.15		否	719,241.08
广州小虎石化码头有限公司（注 1）	仓储费、港口作业包干费	11,571,462.64		否	22,122,374.85
名气家（深圳）信息服务有限公司	采购商品	7,939.50		否	10,387.37

清远港华燃气有限公司	采购天然气	1,640,212.17	26,000,000.00	否	11,678,481.49
山东港华培训学院	接受培训咨询服务			否	9,433.96
中山市中润能源有限公司（注2）	管道运输	3,952,614.64		否	5,075,722.56
卓锐智高（武汉）科技有限公司	通讯费、短信费、采购短信费服务		3,900,000.00	否	1,073,348.58
佛山市禅城区供水有限公司	水费	54,891.16		否	
佛山市高明佛水供水有限公司	用水费	59,138.80		否	
佛山市劲能电力工程有限公司	电房维保	9,833.01		否	
佛山市三水佛水供水有限公司	水费	40,505.24		否	
佛山市文旅有限公司	策划服务费	4,245.28		否	
佛山市新泉供水有限公司	水费	6,175.85		否	
港华紫荆燃具（深圳）有限公司	采购燃气具	63.41	9,000,000.00	否	
名气家信息服务有限公司	购买粮油，大米，预制菜等	24,275.24		否	
上海石油天然气交易中心有限公司	会员费	94,339.62		否	
卓通管道系统（中山）有限公司	材料采购	3,963,812.95	8,000,000.00	否	
名气家（广东）信息服务有限公司	材料采购	2,043,070.40	9,000,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
佛山电建集团有限公司	提供劳务		110,863.68
佛山市福能发电有限公司	管网使用费	4,212,793.01	6,247,786.78
佛山市绿能环保有限公司	天然气销售	1,962,104.78	1,005,729.32
佛山市汇之源驿岗污水处理有限公司	光伏发电	156,400.18	215,713.49
佛山市三水佛水供水有限公司	销售天然气	6,066.60	6,732.00
佛山市三水高顿泰新热能有限公司	蒸汽销售	47,578,637.24	52,129,670.72
广东烟草佛山市有限责任公司	销售天然气	23,210.17	22,624.19
广东中研能源有限公司	电费及其他	211,935.73	69,146.62
广州港华燃气有限公司	天然气销售及物探销售	20,295,843.17	6,581,436.93
广州小虎石化码头有限公司	油品仓储收入	3,219,320.72	12,805,505.54
名气家（深圳）信息服务有限公司	销售粮油，大米，预制菜等		1,254.77

清远港华燃气有限公司	销售天然气	17,628,672.02	4,052,298.04
中山市中润能源有限公司	外派服务费及其他	54,288.81	308,967.68
中山小榄港华燃气有限公司	天然气销售	-783.58	1,153,256.14
卓通管道系统(中山)有限公司	代理服务		91,557.01
广东智美家科技有限公司	销售商品		16,893.90
佛山市国资资源整理利用中心	水电费	2,278.01	
佛山市人民政府国有资产监督管理委员会	水电费	13,871.50	
港华国际能源贸易有限公司	销售天然气	7,569,933.02	
港华天然气销售有限公司	销售天然气	21,504,737.61	
广东华恩能源供应链有限公司(注3)	仓租及成品油销售	26,699,700.03	
美家整体厨房有限公司	销售粮油,大米,预制菜等	49,861.08	
名气家信息服务有限公司	销售粮油,大米,预制菜等	600.42	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(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:

单位:元

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

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位:元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	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

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位:元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
佛山市人民政府国有资产监督管理委员会	房屋出租	294,275.23	294,275.23
佛山市国资资源整理利用中心	房屋出租	85,211.01	85,211.01
海南众城投资股份有限公司	房屋出租	8,256.88	
广东智美家科技有限公司	房屋出租		440,322.82

本公司作为承租方:

单位:元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费	未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额(如适用)	支付的租金	承担的租赁负债利息支出	增加的使用权资产

		用（如适用）		用							
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
佛山电建集团有限公司	房屋租赁					90,869.72	151,566.28				
广东中研能源有限公司	车辆					9,911.50	29,734.51				
中山市中润能源有限公司								29,243.25		96,192.30	

关联租赁情况说明

（4）关联担保情况

本公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
恩平市佛燃能源有限公司	177,000,000.00	2019年08月14日	2022年08月13日	否
佛山市华昊能源投资有限公司	200,000,000.00	2023年06月14日	2024年06月13日	是
佛山市华源能源贸易有限公司	200,000,000.00	2023年06月14日	2024年06月13日	否
深圳前海佛燃能源有限公司	200,961,600.00	2023年11月09日	2024年11月09日	是
佛山市华源能源贸易有限公司	500,000,000.00	2023年03月20日	2024年12月02日	否
香港华源能国际能源贸易有限公司	800,000,000.00	2023年06月19日	2024年12月02日	否
恩平市佛燃能源有限公司	180,000,000.00	2019年01月01日	2029年01月01日	否
广州南沙弘达仓储有限公司	400,000,000.00	2021年08月20日	2030年07月21日	否
浏阳中蓝燃气有限公司	30,600,000.00	2020年05月13日	2033年05月12日	否
佛山三水佛燃热电有限公司	816,090,000.00	2023年01月06日	2040年01月05日	否
深圳前海佛燃能源有限公司	248,769,500.00	2024年05月22日	2025年05月22日	否
佛山市华昊能源投资有限公司	248,769,500.00	2024年05月22日	2025年05月22日	否
佛山市华昊能源投资有限公司	200,000,000.00	2024年06月19日	2025年06月18日	否
佛山市华昊能源投资有限公司	40,000,000.00	2024年06月19日	2025年06月17日	否

本公司作为被担保方

单位：元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
无				

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员		4,234,002.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	佛山市三水高顿泰新热能有限公司	31,223,306.33		28,054,757.64	
应收账款	港华天然气销售有限公司	7,174,836.00			
应收账款	佛山市福能发电有限公司	1,042,671.00		2,116,175.64	
应收账款	广州小虎石化码头有限公司	800,000.00			
应收账款	港华国际能源贸易有限公司	75,573.00			
应收账款	佛山市汇之源驿岗污水处理有限公司	63,098.10		60,309.60	
应收账款	中山市中润能源有限公司	56,700.00		8,480.00	
应收账款	广东中研能源有限公司	3,925.00			

应收账款	佛山市三水佛水供水有限公司	1,138.48			
应收账款	名气家信息服务有限公司			464.60	
其他应收款	佛山市人民政府国有资产监督管理委员会	336,364.66			
其他应收款	佛山市国资资源整理利用中心	95,440.01			
其他应收款	中山市中润能源有限公司	39,320.00		39,320.00	
其他应收款	海南众城投资股份有限公司	4,500.00			
其他应收款	福能东方装备科技股份有限公司			4,365,855.45	
其他应收款	广东中研能源有限公司			9,304.80	
预付款项	广州小虎石化码头有限公司	943,396.23			
预付款项	广东华恩能源供应链有限公司	311,482.31			
预付款项	清远港华燃气有限公司	12,218.74		916,819.83	
预付款项	卓锐智高(武汉)科技有限公司			7,699.75	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	佛山恒益热电有限公司	28,351,707.28	27,105,907.61
应付账款	广州小虎石化码头有限公司	3,071,007.52	3,243,910.84
应付账款	广东中研能源有限公司	2,127,788.00	2,127,788.00
应付账款	名气家(广东)信息服务有限公司	1,994,672.16	
应付账款	卓通管道系统(中山)有限公司	1,848,219.45	1,451,750.14
应付账款	中山市中润能源有限公司	297,417.25	988,757.26
应付账款	名气家信息服务有限公司	249,000.00	358,087.28
应付账款	卓锐智高(武汉)科技有限公司	145,162.50	145,162.50
应付账款	名气家(深圳)信息服务有限公司	50,000.00	
应付账款	港华辉信工程塑料(中山)有限公司	33,352.69	37,311.58
应付账款	佛山市高明佛水供水有限公司	667.74	667.74
应付账款	佛山市三水高顿泰新热能有限公司	229.60	229.60
其他应付款	佛山市禅城区供水有限公司	10,933.01	12,500.00
其他应付款	佛山市三水佛水供水有限公司	200.00	
其他应付款	广东中研能源有限公司		105,454.40
其他应付款	佛山市高明佛水供水有限公司		5,943.52

其他应付款	广州小虎石化码头有限公司		1,886.79
其他应付款	中山市中润能源有限公司		215.60
合同负债	佛山市绿能环保有限公司	334,409.44	
合同负债	广东国通物流城有限公司	197,184.78	1,733,315.66
合同负债	广东中研能源有限公司	12,457.80	19,583.11
合同负债	中山小榄港华燃气有限公司	6,052.07	5,197.97
合同负债	佛山市三水佛水供水有限公司	982.94	982.94
合同负债	清远港华燃气有限公司	14,747.50	169,610.00
合同负债	广东华恩能源供应链有限公司		1,408,000.00

7、关联方承诺

8、其他

十五、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员	2,830,000	13,923,600.00	1,411,200.00	10,979,136.00				
合计	2,830,000	13,923,600.00	1,411,200.00	10,979,136.00				

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员：				
股票期权首次授予	5.52 元/股	至 2025 年 12 月 6 日		
股票期权预留授予	5.84 元/股	至 2025 年 6 月 20 日		
限制性股票首次授予			6.18 元/股	至 2028 年 8 月 31 日
限制性股票预留授予			4.92 元/股	至 2029 年 5 月 20 日

其他说明

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元

授予日权益工具公允价值的确定方法	<p>1、股票期权：公司选择 Black-Scholes 期权定价模型来计算期权的公允价值，并用该模型以董事会当天作为基准日对本次授予的股票期权的公允价值进行测算。</p> <p>2、限制性股票：授予日市价</p>
------------------	---

授予日权益工具公允价值的重要参数	历史波动率、无风险收益率、股息率
可行权权益工具数量的确定依据	根据资产负债表日取得的可行权与可解锁人数变动、业绩指标完成情况等后续信息确定。
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	144,230,392.70
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	62,608,415.01

其他说明

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、本期股份支付费用

适用 不适用

单位：元

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	62,608,415.01	
合计	62,608,415.01	

其他说明

5、股份支付的修改、终止情况

根据公司 2019 年股票期权激励计划的相关规定，自激励计划公告日起，若在行权前本公司有派息、资本公积金转增股份、派送股票红利、股票拆细或缩股、配股等事项，应对行权价格及股票期权数量进行相应的调整。

2021 年，公司将首次授予股票期权的行权价格由 15.35 元/股调整为 8.68 元/股。将首次授予数量由 1,424 万股调整为 2,420.8 万股，预留授予股票期权数量由 236 万股调整为 401.2 万股。

2022 年，公司将首次授予股票期权的行权价格由 8.68 元/股调整为 8.23 元/股。将首次授予数量由 2,420.8 万股调整为 2,364.7 万股，预留授予股票期权的行权价格由 9.09 元/股调整为 8.64 元/股。

2023 年，公司将首次授予股票期权的行权价格由 8.23 元/股调整为 7.78 元/股；首次授予激励对象总人数由 77 人调整为 76 人，公司 2019 年股权激励计划中首次授予但尚未行权的股票期权数量由 1418.82 万份调整为 1410.66 万份。预留授予股票期权的行权价格由 8.64 元/股调整为 8.19 元/股。

2024 年，公司将首次授予股票期权的行权价格由 7.78 元/股调整为 5.52 元/股；公司 2019 年股权激励计划中首次已授予但尚未行权股票期权的数量由 730.83 万份调整为 950.0168 万份；预留已授予但尚未行权股票期权的数量由 200.60 万份调整为 260.7629 万份。预留授予股票期权的行权价格由 8.19 元/股调整为 5.84 元/股。

6、其他

无

十六、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

1、公司于 2021 年 12 月 29 日召开的第五届董事会第二十次会议审议通过了《关于公司全资子公司与碧辟（中国）投资有限公司签署〈天然气销售合同〉的议案》，会议同意公司全资子公司深圳前海佛燃能源有限公司（以下简称“前海佛燃”）与碧辟（中国）投资有限公司（以下简称“bp 中国”）签署《天然气销售合同》，向 bp 中国采购天然气，采购期为十个合同年，自 2023 年 4 月 1 日至 2032 年 12 月 31 日，其中 2023 年 4 月 1 日至 2024 年合同量为 4,102,500 吉焦/年（约合 7.5 万吨/年），2025 年至 2032 年合同量为 5,470,000 吉焦/年（约合 10 万吨/年）。

2、2004 年 4 月 30 日本公司与广东大鹏液化天然气有限公司签订了《天然气销售合同》（编号：DPLNG-ZR-CT-FS-001），约定广东大鹏液化天然气有限公司向本公司供应天然气的年合同量和买方下浮宽限量及天然气价格，合同的基本期限为商业运转起始日开始的 25 年。同时合同约定了照付不议量，即当本公司的实际提气量少于照付不议量时，卖方有权向买方要求即使未提取也应按照照付不议量向其付款。

3、2006 年 8 月 8 日，广东大鹏液化天然气有限公司出具了《关于同意天然气销售合同之转让生效的确认函》（粤 LNG[2006]175 号），同意本公司将在天然气销售合同项下的所有权利义务转让给佛山市天然气高压管网有限公司，转让生效日期为 2006 年 8 月 8 日。转让生效后至今，佛山市天然气高压管网有限公司成为上述天然气销售合同项下的买方，承担合同项下的全部权利和义务。

4、2022 年 1 月 27 日公司召开的第五届董事会第二十二次会议审议通过了《关于签署管道天然气电子交易合同的议案》，会议同意公司全资子公司佛山市华源能源贸易有限公司（以下简称“佛山华源能”）与中海石油气电集团有限责任公司广东销售分公司（以下简称“中海油广东销售公司”）、中海石油气电集团有限责任公司珠海销售分公司（以下简称“中海油珠海销售公司”）通过上海石油天然气交易中心（以下简称“交易中心”）的电子交易系统签署《管道天然气电子交易合同》（以下简称“管道气合同”）。买方：佛山华源能，卖方：中海油广东销售公司、中海油珠海销售公司；合同期：2022 年至 2026 年；月合同量：4,900 万方/月；合同价格与日本一揽子进口原油 JAPANCRUDECOCKTAIL（以下简称“JCC”）价格挂钩。由与 JCC 价格指数挂钩部分、接收站加工费用及管输费用等中间费用组成。2022 年 1 月 28 日合同通过上海石油天然气交易中心的电子交易系统签署完成。

5、2022 年 3 月 30 日公司召开的第五届董事会第二十六次会议审议通过了《关于公司拟与中化新加坡国际石油有限公司签订液化天然气销售和购买协议的议案》，同意公司或其下属子公司与中化新加坡国际石油有限公司（SINOCHEMINTERNATIONALOIL(SINGAPORE)PTE.LTD.，以下简称“中化新加坡”）签署《液化天然气销售和购买协议》（LNGSALEANDPURCHASEAGREEMENT，以下简称“SPA”），供应期自 2023 年 1 月 1 日起至 2039 年 12 月 31 日，供应期内拟采购总量不超过 61 船，总货量不超过 22,875 百万英热单位。

6、2023 年 10 月 30 日召开第五届董事会第五十六次会议审议通过了《关于公司与切尼尔营销有限责任公司签署〈液化天然气销售和购买协议〉的议案》，会议同意公司与切尼尔营销有限责任公司（有限责任）（CheniereMarketingLLC，以下简称“切尼尔营销公司”）签署《液化天然气销售和购买协议》（LNGSALEANDPURCHASEAGREEMENT，以下简称“SPA”），供应期预计 2028 年后起供，供应期为 20 年，供应期内每个合同年采购约 4,500 百万英热（约 86 万吨）。

7、截至 2024 年 6 月 30 日，本公司尚未确认的对外投资承诺详见本财务报告第十节、3 之（7）、与合营企业投资相关的未确认承诺。

2、或有事项

（1）资产负债表日存在的重要或有事项

（2）公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
----	----	----------------	------------

2、利润分配情况

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
-----------	------	------------------	-------

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
-----------	------	------------

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

本公司第四届董事会第八次会议决议通过了本公司企业年金方案，本公司遵循有利于本单位发展、公平与效率结合、自愿平等协商、保障安全适度收益和适时调整的原则制定年金方案，实施范围包括本公司及所属的佛山市天然气高压管网有限公司、广东粤港能源发展有限公司、佛山市华燃能建设有限公司、佛山市华禅能燃气设计有限公司、佛山市高明能源有限公司、佛山市三水能源有限公司等单位职工。单位年缴费总额为本单位上年度职工工资总额的 8%，职工个人年缴费为职工上年度工资总额的 3%。

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
----	----	----	------	-------	-----	------------------

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

公司以内部组织结构、管理要求及内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；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；能够通过分析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。

本公司产品角度将公司业务划分为城市燃气业务、新能源业务、科技研发与装备制造业务、供应链业务以及延伸业务等五大板块，根据行业特点将上述五大板块划分为三大报告分部，城市燃气业务和新能源业务作为能源分部，科技研发与装备制造作为一个报告分部，供应链业务及延伸业务作为一个报告分部。分部报告信息所采用的会计政策及计量基础与编制财务报表时的会计政策与计量基础保持一致。

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	城燃等能源业务	科技研发与装备制造业务	供应链及延伸业务	分部间抵销	合计
一、营业收入	23,018,816,044.02	59,692,935.25	245,189,989.49	9,199,331,297.39	14,124,367,671.37
二、营业成本	21,996,420,079.75	13,021,305.98	178,245,155.76	8,965,387,473.59	13,222,299,067.90
三、利润总额	1,214,337,485.78	2,360,205.67	49,862,122.20	-727,650,131.78	538,909,681.87
四、资产总额	28,214,514,935.10	412,395,083.42	1,426,101,134.95	10,720,966,224.88	19,332,044,928.59
五、负债总额	17,320,207,771.57	103,974,282.12	699,374,719.22	7,602,661,500.64	10,520,895,272.27

(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

(4) 其他说明

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

本公司子公司南沙仓储在纳入本公司合并范围前已将其持有的广州华南石化交易中心有限公司 70%的股权、粤（2020）广州市不动产权第 11800156 号土地使用权（新土地证号：粤（2023）广州市不动产权第 11078356 号）对外转让或划转并进行账务处理，截止至报告期末，相应的股权变更的工商登记及土地使用权证的分割、变更尚在办理中。

十九、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	255,937,679.18	38,545,158.76
3 个月以内	255,937,679.18	38,545,158.76
3 个月到 1 年		
合计	255,937,679.18	38,545,158.76

(2) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备的应收账款	255,937,679.18	100.00%			255,937,679.18	38,545,158.76	100.00%			38,545,158.76
其中：										
应收合并范围内客户	255,937,679.18	100.00%			255,937,679.18	38,545,158.76	100.00%			38,545,158.76
合计	255,937,679.18	100.00%			255,937,679.18	38,545,158.76	100.00%			38,545,158.76

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

如是按照预期信用损失一般模型计提应收账款坏账准备：

适用 不适用**(3) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	核销	其他	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

(4) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

单位：元

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
第一名	255,937,679.18		255,937,679.18	100.00%	
合计	255,937,679.18		255,937,679.18	100.00%	

2、其他应收款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应收股利		15,000,000.00

其他应收款	4,144,458,364.95	3,079,795,248.33
合计	4,144,458,364.95	3,094,795,248.33

(1) 应收利息

1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

2) 重要逾期利息

单位：元

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

3) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收利息情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收利息核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(2) 应收股利

1) 应收股利分类

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
普通股股利		15,000,000.00
合计		15,000,000.00

2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

3) 按坏账计提方法分类披露

□适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备的情况

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

其他说明：

5) 本期实际核销的应收股利情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收股利核销情况

单位：元

单位名称	款项性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	------	------	------	---------	-------------

核销说明：

其他说明：

(3) 其他应收款

1) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、保证金	41,253,497.69	49,529,200.00
其他往来款	3,366,160.56	7,059,546.21
公司间借款	4,099,854,589.64	2,964,882,963.88
股权激励行权款		58,341,138.24
合计	4,144,474,247.89	3,079,812,848.33

2) 按账龄披露

单位：元

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内（含 1 年）	4,144,454,394.21	3,079,790,848.33
3 年以上	19,853.68	22,000.00
3 至 4 年		22,000.00
4 至 5 年	19,853.68	
合计	4,144,474,247.89	3,079,812,848.33

3) 按坏账计提方法分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
其中：										
按组合计提坏账准备	4,144,474,247.89	100.00%	15,882.94	0.00%	4,144,458,364.95	3,079,812,848.33	100.00%	17,600.00	0.00%	3,079,795,248.33
其中：										
应收并表方往来款	4,099,854,589.64	98.92%			4,099,854,589.64	2,964,882,963.88	96.27%			2,964,882,963.88
保证金押金及其他	44,619,658.25	1.08%	15,882.94	0.04%	44,603,775.31	56,588,746.21	1.84%	17,600.00	0.03%	56,571,146.21
股权激励行权款						58,341,138.24	1.89%			58,341,138.24
合计	4,144,474,247.89	100.00%	15,882.94	0.00%	4,144,458,364.95	3,079,812,848.33	100.00%	17,600.00	0.00%	3,079,795,248.33

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按组合计提坏账准备类别名称：

单位：元

名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例

确定该组合依据的说明：

按预期信用损失一般模型计提坏账准备：

单位：元

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	17,600.00			17,600.00
2024 年 1 月 1 日余额在本期				
本期转回	1,717.06			1,717.06
2024 年 6 月 30 日余额	15,882.94			15,882.94

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

损失准备本期变动金额重大的账面余额变动情况

适用 不适用

4) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备情况：

单位：元

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按组合计提坏账准备	17,600.00		1,717.06			15,882.94
合计	17,600.00		1,717.06			15,882.94

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
------	---------	------	------	---------------------

5) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

6) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
第一名	公司间借款	1,254,900,000.00	1 年以内	30.28%	
第二名	公司间借款	937,800,000.00	1 年以内	22.63%	
第三名	公司间借款	440,000,000.00	1 年以内	10.62%	
第四名	公司间借款	275,000,000.00	1 年以内	6.64%	
第五名	公司间借款	200,000,000.00	1 年以内	4.82%	
合计		3,107,700,000.00		74.99%	

7) 因资金集中管理而列报于其他应收款

单位：元

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	4,096,585,917.49		4,096,585,917.49	4,028,525,917.49		4,028,525,917.49
对联营、合营企业投资	55,874,456.89		55,874,456.89	56,298,643.94		56,298,643.94
合计	4,152,460,374.38		4,152,460,374.38	4,084,824,561.43		4,084,824,561.43

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
佛山市天	593,972,5						593,972,5	

燃气高压 管网有限 公司	48.81						48.81	
佛山市三 水能源有 限公司	244,554,3 69.59						244,554,3 69.59	
佛山市燃 气有限公 司	38,753,03 2.37						38,753,03 2.37	
佛山市高 明能源有 限公司	55,224,79 4.02						55,224,79 4.02	
佛山市华 燃能建设 有限公司	51,921,37 7.46						51,921,37 7.46	
佛山市华 禅能燃气 设计有限 公司	3,956,000 .00						3,956,000 .00	
南雄市佛 燃能源有 限公司	27,500,00 0.00						27,500,00 0.00	
云浮市佛 燃天然气 有限公司	50,000,00 0.00						50,000,00 0.00	
肇庆佛燃 能源有限 公司	304,882,2 00.00						304,882,2 00.00	
佛山市顺 德区港华 燃气有限 公司	163,800,0 00.00						163,800,0 00.00	
深圳前海 佛燃能源 有限公司	30,000,00 0.00						30,000,00 0.00	
恩平市佛 燃能源有 限公司	32,000,00 0.00						32,000,00 0.00	
佛山市华 兆能投资 有限公司	210,000,0 00.00						210,000,0 00.00	
佛山市顺 德蓝宇能 源有限公 司	6,000,000 .00						6,000,000 .00	
广东佛燃 珠江燃气 有限公司	5,100,000 .00						5,100,000 .00	
佛山市华 昊能能源 投资有限 公司	628,574,6 02.00						628,574,6 02.00	
佛山市华 粤能新能 源有限公 司	70,100,00 0.00		55,000,00 0.00				125,100,0 00.00	
佛山市禅	140,000,0						140,000,0	

城能源有限公司	00.00							00.00	
广东佛燃科技有限公司	220,000,000.00							220,000,000.00	
佛山市华盛能贸易有限公司	10,000,000.00							10,000,000.00	
佛山市华裕能企业管理有限公司	5,000,000.00							5,000,000.00	
佛山市华融能投资运营有限公司	10,000,000.00							10,000,000.00	
广东省华智能信息技术有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00					20,000,000.00	
广州南沙弘达仓储有限公司	879,516,930.00							879,516,930.00	
佛山综合能源（公控）有限公司	205,630,063.24							205,630,063.24	
佛山市华延能科技有限公司	5,000,000.00							5,000,000.00	
佛山市华睿能工程咨询有限公司	3,000,000.00							3,000,000.00	
佛燃能源（海南）有限公司	22,000,000.00							22,000,000.00	
佛山市中鎬能源有限公司	2,040,000.00		3,060,000.00					5,100,000.00	
合计	4,028,525,917.49		68,060,000.00					4,096,585,917.49	

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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

广东能源集团台山合和天然气有限公司	24,350,774.29				-237,090.39						24,113,683.90	
广东广海湾能源控股有限公司	31,947,869.65				-187,096.66						31,760,772.99	
小计	56,298,643.94				-424,187.05						55,874,456.89	
合计	56,298,643.94				-424,187.05						55,874,456.89	

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	943,303,143.45	943,230,325.55	1,266,372,290.39	1,266,372,290.45
其他业务	85,408,670.21	18,361,356.99	86,809,990.31	27,816,606.31
合计	1,028,711,813.66	961,591,682.54	1,353,182,280.70	1,294,188,896.76

营业收入、营业成本的分解信息：

单位：元

合同分类	分部 1		分部 2				合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
业务类型								
其中：								
按经营地区分类								
其中：								

市场或客户类型								
其中：								
合同类型								
其中：								
按商品转让的时间分类								
其中：								
按合同期限分类								
其中：								
按销售渠道分类								
其中：								
合计								

与履约义务相关的信息：

项目	履行履约义务的时间	重要的支付条款	公司承诺转让商品的性质	是否为主要责任人	公司承担的预期将退还给客户的款项	公司提供的质量保证类型及相关义务
----	-----------	---------	-------------	----------	------------------	------------------

其他说明

与分摊至剩余履约义务的交易价格相关的信息：

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 0.00 元，其中，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入，0.00 元预计将于 0 年度确认收入。

重大合同变更或重大交易价格调整

单位：元

项目	会计处理方法	对收入的影响金额
----	--------	----------

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	616,865,000.00	455,395,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	-424,187.05	-18,803.34
处置交易性金融资产取得的投资收益	36,185,525.46	26,578,257.69
其他债权投资在持有期间取得的利息收入	58,397,912.01	51,636,561.77
合计	711,024,250.42	533,591,016.12

6、其他

二十、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	180,079.43	
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	8,961,525.57	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	1,174,128.99	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	9,000,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,928,271.46	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	228,923.78	
减：所得税影响额	3,571,955.60	
少数股东权益影响额（税后）	-128,549.46	
合计	14,172,980.17	--

其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况：

适用 不适用

公司不存在其他符合非经常性损益定义的损益项目的具体情况。

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

适用 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外）	7,755,907.80	计入其他收益的管道运输服务增值税即征即退属于与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助，因此未作为非经常性损益。
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	145,105,788.78	公司按照金融资产核算的 LNG 长期合约形成的净损益，因其业务模式稳定、公司具有可持续经营能力和稳定的业务团队并具备匹配的经营管理能力。该长期合约形成的损益与公司正常经营业务直接相关，因此未作为非经常性损益。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	3.73%	0.2306	0.2306
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.55%	0.2074	0.2074

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

4、其他

无