

公司代码：601139

公司简称：深圳燃气

深圳市燃气集团股份有限公司 2021 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李真、主管会计工作负责人张小东及会计机构负责人（会计主管人员）舒适声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

不适用。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本半年度报告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，请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告的真实性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅第三节管理层讨论与分析相关内容

十一、其他

适用 不适用

本报告中如出现分项值之和与总计数尾数不一致的，为四舍五入原因所致。

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	15
第五节	环境与社会责任.....	16
第六节	重要事项.....	19
第七节	股份变动及股东情况.....	25
第八节	优先股相关情况.....	28
第九节	债券相关情况.....	28
第十节	财务报告.....	33

备查文件目录	载有公司盖章及法定代表人、主管会计工作负责人、分管领导、首席财务官、会计机构负责人签字的财务报表。 报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露的所有公司文件的正本及公告的原稿。
--------	---

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
深圳市国资委	指	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会
深圳资本集团	指	深圳市资本运营集团有限公司
公司、本公司	指	深圳市燃气集团股份有限公司
燃气投资公司	指	深圳市燃气投资有限公司
华安公司	指	深圳华安液化石油气有限公司
深燃石油气公司	指	深圳市深燃石油气有限公司
深燃热电	指	东莞深燃天然气热电有限公司
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	指	中国海洋石油集团有限公司或其分子公司
国家管网	指	国家石油天然气管网集团有限公司或其分子公司
广东大鹏公司	指	广东大鹏液化天然气有限公司
深圳大鹏公司	指	深圳大鹏液化天然气销售有限公司
赛易特公司	指	深圳市赛易特信息技术有限公司
LNG	指	液化天然气
LPG	指	液化石油气
元	指	人民币元

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	深圳市燃气集团股份有限公司	
公司的中文简称	深圳燃气	
公司的外文名称	SHENZHEN GAS CORPORATION LTD.	
公司的外文名称缩写	SGC	
公司的法定代表人	李真	

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨玺	谢国清
联系地址	深圳市福田区梅坳一路 268 号深燃大厦	深圳市福田区梅坳一路 268 号深燃大厦
电话	0755-83601139	0755-83601139
传真	0755-83601139	0755-83601139
电子信箱	yangxi@szgas.com.cn	xgq@szgas.com.cn

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	深圳市福田区梅坳一路268号
公司注册地址的历史变更情况	518049

公司办公地址	深圳市福田区梅坳一路268号
公司办公地址的邮政编码	518049
公司网址	www.szgas.com.cn
电子信箱	xgq@szgas.com.cn

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	深圳燃气	601139	

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	9,635,821,532.17	6,372,775,555.54	51.20
营业利润	1,092,396,448.99	778,094,753.51	40.39
利润总额	1,090,737,295.38	822,759,981.19	32.57
归属于上市公司股东的净利润	852,052,584.44	658,172,685.23	29.46
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	842,362,404.44	602,646,410.81	39.78
经营活动产生的现金流量净额	743,096,578.22	870,139,741.09	-14.60
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	12,011,048,579.90	11,818,970,836.60	1.63
总资产	25,808,088,874.78	25,514,236,010.61	1.15
负债总额	13,246,848,998.85	13,062,085,664.44	1.41
期末总股本	2,876,730,494.00	2,876,730,494.00	0.00
资产负债率(%)	51.33	51.20	增加0.13个百分点

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.30	0.23	30.43
稀释每股收益(元/股)	0.30	0.23	30.43
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.29	0.20	45.00
加权平均净资产收益率(%)	6.96	5.80	增加1.16个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	6.88	5.31	增加1.57个百分点
每股经营活动产生的现金流量净额(元)	0.26	0.30	-13.33
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	4.18	3.89	7.46

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益		
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	11,292,194.25	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,615,068.00	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		

企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	31,994.32	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,710,201.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额	-68,137.56	
所得税影响额	-1,470,737.10	
合计	9,690,180.00	

十、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

1. 主营业务：公司主要经营业务包括城市燃气、燃气资源（上游资源）、综合能源、智慧服务。报告期内，公司主营业务没有发生重大变化。

2. 经营模式：

(1) 城市燃气

1) 城市管道燃气。该业务为特许经营业务，目前已在广东、广西、江西、安徽、江苏、浙江、云南、湖南、湖北、河北等 13 省（区）拥有 57 个城市（区）管道燃气经营项目。目前公司管道燃气气源为天然气，在深圳地区，公司从中石油、中石化、中海油、广东大鹏、太平洋油气有限

公司等气源方采购天然气向用户销售；在深圳以外地区，公司从中石油、中石化、中海油以及所在地区省管网公司等气源方采购天然气向用户销售。燃气销售价格和相关服务价格受到所在地政府物价监管部门的监管。

2) 瓶装液化石油气。由子公司深燃石油气公司将采购的液化石油气运送到储配站进行储存、灌瓶后，销售给深圳市的居民客户和工商客户。瓶装液化石油气价格由企业自主定价，价格随行就市。

(2) 燃气资源

1) 液化天然气批发。由子公司华安公司从国际市场采购进口液化天然气，通过槽车和管道销售给客户。

2) 液化石油气批发。由子公司华安公司从国际市场采购进口液化石油气，通过槽船和槽车批发销售给客户。

液化天然气批发、液化石油气批发为完全市场化业务，价格随行就市。

(3) 综合能源

由控股子公司深燃热电购入天然气发电并供热，向南方电网销售电力，向周边工商业客户等销售蒸汽；由公司结合客户需求，向客户销售冷、热、电、氢等综合能源。

(4) 智慧服务

1) 增值业务。由公司向用户销售燃气保险、燃气具、燃气表等相关周边产品。

2) 信息化服务。由控股子公司赛易特公司向燃气等公用事业企业提供信息化咨询和建设服务。

3. 行业情况说明

(1) 天然气

天然气是优质高效、绿色清洁的低碳能源，并可与可再生能源发展形成良性互补。近年来，中国加快推进能源结构调整，加强大气污染防治，以燃料清洁替代和新兴市场开拓为主要抓手，大力推进天然气在城镇燃气、工业燃料、燃气发电、交通运输等领域的大规模高效科学利用，天然气在一次能源消费中的占比显著提升。到 2030 年，天然气在一次能源消费中的占比将提高到 15% 左右，天然气消费将保持中高速增长。

管道天然气作为城镇居民生活的必需品和工商业热力、动力来源，行业周期性弱，是城镇化和人民生活水平提升的主要标志之一。随着中国城镇化、乡村振兴、“煤改气”、“瓶改管”的持续推进，管道天然气的整体发展环境将持续优化，应用场景将进一步丰富。

(2) 液化石油气

随着中国城镇化的推进和居民生活水平的提高，瓶装液化石油气用户正在逐步转为使用管道天然气，液化石油气在城市燃气中的应用将呈逐步下降趋势。但从日本、台湾、香港等国家和地区城市燃气的发展经验来看，瓶装液化石油气将与管道燃气长期共存，中国城镇燃气行业将逐步形成管道天然气为主、瓶装液化石油气为辅的供应格局。同时，随着化工产业的发展，液化石油气将在石油化工领域得到更广泛的应用。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1. 产业链上下游一体化优势

公司经营业务涵盖了气源供应到终端销售的全部环节，建立了集资源采购、接收、储运、销售一体化的 LNG（液化天然气）和 LPG（液化石油气）产业链，初步实现了上下游一体化，为公司推进产业链整合与市场拓展奠定了基础。

在气源供应方面，公司于 2019 年 8 月 18 日建成深圳市天然气储备与调峰库，拥有 1 座 8 万立方米的 LNG 储罐，1 座 5 万吨级 LNG 码头，年周转能力 80 万吨。该项目是粤港澳大湾区第一个具备自主采购能力的城市燃气储备库，依托该项目公司打通了国际天然气资源自主采购通道，建立了 7 天的城镇燃气应急储备气源。同时，公司还拥有广东大鹏公司 10% 股权，并与广东大鹏公司签订了 25 年照付不议的天然气采购合同，稳产期年供应量为 27.1 万吨，与中石油签订了稳产期年供应量 40 亿立方米的天然气采购协议。

公司全资子公司华安公司拥有 2 座 8 万立方米的 LPG 储罐，年周转能力 96 万吨，华安公司是中国最大的进口 LPG 批发商之一。

在终端销售方面，公司拥有稳定并保持持续增长的终端客户资源，在全国 57 个城市经营城市燃气业务，燃气用户超过 590 万户，其中管道燃气用户 469 万户，覆盖人口超过 2,000 万。

2. 区位优势

深圳市是中国改革开放的前沿窗口，是粤港澳大湾区的核心城市之一，中央支持深圳建设中国特色社会主义先行示范区，深圳市场经济发达，拥有领先的市场意识和创新能力。公司所在的粤港澳大湾区高度重视绿色低碳发展，支持天然气的清洁高效利用，正在大力推进“煤改气”、“瓶改管”、天然气发电等重点应用领域，天然气需求强劲。公司目前还在江西、安徽、江苏、浙江等 13 省（区）开展管道燃气经营，并形成了一定的区域集聚和规模效应。

3. 管理和品牌优势

公司管理层及技术人员拥有多年的城市燃气从业经历，积累了丰富的生产运营管理经验。公司被中国企业联合会评为“中国影响力品牌”；被中国质量协会、全国用户委员会评为“全国用户满意企业”；2009 年，公司获得“全国五一劳动奖状”荣誉称号；2010 年，公司投资建设的“深圳市天然气利用工程”获得我国土木工程建设领域最高荣誉奖项之一“中国土木工程詹天佑奖”，并入选中国土木工程学会“百年百项杰出土木工程”；2011 年，公司获得 2010 年度国家审计署“全国内部审计先进集体”荣誉称号；2012 年，公司获得“2011 年度深圳市市长质量奖”，公司被国家安监总局命名为“全国安全文化建设示范企业”；自 2004 年以来，公司连续十六年荣获全国安康杯竞赛优胜奖；2014、2015 年度连续两年获得“中国最佳呼叫中心运营奖”；2016 年，获得亚太顾客服务协会（APCSC）颁发亚太地区“最佳公共服务奖”；2017 年，获得“2017 中国能源企业信息化卓越成就奖”、首届深圳“十佳质量提升国企”；2018 年，获得 2017 年度“国际杰出顾客关系服务奖”“2018 年全国质量标杆”荣誉称号”；2019 年，获得 2018 年度中国能源企业信息化管理“创新奖”、中国石油和化工自动化行业科技进步奖二等奖、首届“深圳品牌百强”荣誉称号。2020 年，获得中国设备管理协会全国设备管理与技术创新成果一等奖，2020 年度中国石油和化工自动化行业科技进步一等奖、技术发明二等奖，中国标准创新贡献奖标准项目类一等奖。深燃大厦分布式能源站获得“2020 年度分布式综合能源优秀项目特等奖”。2021 年，公司荣获中国城市燃气协会“卓越贡献单位”称号、优秀论文一等奖；2020 年度中国石油和化工自动化行业科技进步一等奖、技术发明二等奖；荣获哈佛商业评论 2020 年度“卓越管理奖”、上市公司“金质量·社会责任奖”。

4. 技术优势

公司持续完善科技研发工作，搭建了多层次、开放型、产学研密切融合、科技成果高效转化的技术创新体系，打造了以博士后工作站、院士（专家）工作站、广东省新型研发机构、广东省城镇智慧燃气工程技术研究中心等“多位一体”的创新载体，启动了大数据云计算研究中心、生态能源研究中心、智慧燃气（物联网）实验室、城镇燃气大数据实验室（管道完整性管理）建设，打造高层级科技研发平台。公司积极深化产学研合作，与南方科技大学、华南理工大学、中国石油大学（北京）、西南石油大学、中国石油大学（华东）、华为、腾讯云、金蝶、科大讯飞等知名高校和企业建立产学研合作，推进云计算、大数据、人工智能等前沿科技与燃气行业的融合发展，开展氢电气耦合示范站、固体氧化物燃料电池（SOFC）供电站以及地热研究试点示范。积极承担政府科技项目，形成了多个具有行业领先水平的科技成果。与国家工信部网络安全产业发展中心开展部企合作，建立了国内首个面向燃气行业的工控安全实验室，推进自主工业控制器、国产密码技术产品等研发，研究成果被工信部网安中心认定具有“重要的行业示范效应”。连续两年成功入围国家重点工程-工业互联网创新发展工程项目，是国内第一家完整实施工控安全综合防护方案的燃气企业。公司通过国家工信部两化融合管理贯标体系认证，成为全国燃气行业率先获得此认证的企业之一。截止 2021 年 6 月，集团公司累计申报各类专利及软件著作权 346 项，获得授权 183 项，其中发明专利 41 项、实用新型 97 项、外观专利 2 项、软件著作权 43 项。知识产权的数量和科技含量均居国内燃气行业领先水平，并广泛应用于安全生产和客户服务，提高了安全和服务工作的技术含量。2018 年 11 月，公司获得“国家高新技术企业”称号，2020 年 12 月，公司下属控股公司深圳市赛易特信息技术有限公司获得了“国家高新技术企业”称号。

5. 公司治理优势

2004 年，公司通过国际招标招募引进了香港中华煤气有限公司和新希望集团有限公司两家战略投资者，形成国资、外资、民资混合所有制，实现股权多元化，建立了良好的公司治理机制。2012 年 7 月，公司成为上交所公司治理板块成份股。2012 年 12 月，公司荣获上海证券交易所“2012

年度上市公司董事会奖”。公司2012年9月成功推出了股票期权激励计划，向公司68名中高层管理人员及核心骨干授予股票期权并实现行权；2016年8月，公司又推出限制性股票激励计划，向公司305名管理人员及核心骨干授予限制性股票并实现解锁。2021年4月，公司新一期长效激励约束方案通过股东大会决议。

6. 特许经营优势

目前公司在国内13省（区）57个城市（区）取得管道燃气业务特许经营权。

公司瓶装液化石油气零售业务拥有国家技术监督局批准的12公斤专用钢瓶，全国唯一以橙色12公斤钢瓶充装液化石油气，具有显著的大众识别功能，核心竞争能力突出。

三、经营情况的讨论与分析

2021年上半年，受益于国内有效的疫情控制，我国经济呈现出稳中向好的发展态势。在经济复苏、“双碳”目标下能源转型叠加极端天气等因素的影响下，我国天然气需求大幅攀升，上半年天然气表观消费量1,827亿立方米，同比增长17.4%。在公司董事会的带领下，公司抓住中国经济复苏的机遇，克服新冠疫情散发、油气等大宗商品价格大幅上涨等挑战，砥砺前行，经营业绩稳步提升。

报告期实现营业收入96.36亿元，同比增长51.20%，同比2019年增长46.38%；实现归属上市公司股东净利润8.52亿元，同比增长29.46%，同比2019年增长43.19%；基本每股收益0.30元，同比增长30.43%，同比2019年增长42.86%。加权平均净资产收益率为6.96%。

天然气供应量27.59亿立方米，同比增长54.77%，其中天然气销售量22.86亿立方米，同比增长38.29%，同比2019年增长62.47%，代输量4.73亿立方米，同比增长266.67%。

截至21年6月底，公司天然气用户数达到468.65万户，报告期增长32.38万户。

1. 强化城燃运营，业绩稳定增长

报告期内，公司抓住经济复苏和“双碳”战略机遇，聚焦主业谋发展。在深圳地区，公司制定新的“优惠大礼包”，促进城中村改造等“瓶改管”工作，城中村管道天然气改造加快推进工作，完成339个村62.5万户改造，同比增长400%，新增城中村居民用户16.96万户，同比增长350%；推出工商用户报装“四零”服务，加大工商用户拓展，新增4,565户，同比增长379%；新建市政中压燃气管网70.83公里；深圳地区拓展10个商业热水、燃气热辐射、洗烘中心等创新项目，进一步开拓燃气应用领域；加快构建气电产业链一体化的购销体系，新增华电九江电厂供气项目，公司电厂供气量达到7.20亿立方米，同比增长88.80%。公司累计在全国13个省（区）开展清洁能源经营投资，为57个城市提供管道燃气服务。

报告期内，公司管道天然气供应量25.51亿立方米，同比增长47.94%。深圳地区管道天然气销售量12.58亿立方米，同比增长30.13%，其中电厂天然气销售量为6.70亿立方米，同比增长44.56%。深圳以外地区管道天然气销售量8.20亿立方米，同比增长55.57%。代输天然气4.73亿方，同比增长266.40%（公司收购达州润发燃气销售有限公司，天然气代输量增加）。截至2021年6月底，公司管道气用户468.65万户，净增32.38万户。其中，深圳地区284.64万户，净增22.68万户；深圳以外地区184万户，净增9.70万户。

2. 优化资源布局，保障气源稳定

报告期内，公司持续推进气源供应多元化和结构多样化，打造稳健的资源保障体系。推动广东大鹏城市燃气股东团队与BP公司签订为期12年的气源采购合同，为公司提供了27万吨/年的合同气量保障；向沪东中华订购一艘8万立方米的LNG运输船，从根本上解决LNG运力卡脖子问题，保障天然气供应链稳定；为进一步提升气源自主保障能力，提升深圳市天然气应急储备天数，公司积极推进深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程，已完成地质勘察、选址研究等前期工作。由于国际LNG价格大幅上涨等原因，公司主动调整了销售策略，2021年上半年天然气批发销售2.08亿立方米，同比减少14.02%。公司首次开拓LPG深加工原材料客户，增加保税出口量，上半年液化石油气批发27.36万吨，同比增长41.85%。

3. 拓展综合能源，加速转型升级

报告期内，公司结合碳达峰碳中和目标，加快向清洁能源综合运营转型。深燃热电上半年发电量7.69亿千瓦时，同比增长28.46%，供热量8.95万吨，同比增长52.13%。公司完善综合能源板块的组织架构，组建深圳市深燃清洁能源有限公司，积极拓展光伏、供热等综合能源类项目。

投资山东菏泽鄄城县综合能源项目并签署供热特许经营权，启动河北深燃致远公司保定深圳园起步区能源站招标工作，在北方区域开拓了新的市场。

4. 创新智慧业务，提升增值效益

公司围绕用户需求和燃气产业链，全面构建创新业务发展体系。公司合资成立中特检公司，进入管道检测领域；收购川天公司，进入燃气设备制造领域；“睿荔科技”智慧燃气表进一步加强产品研发、基地建设、市场营销工作，取得民用远传膜式燃气表《计量器具型式批准证书》，正式进入港华燃气集团有限公司物资供应商目录。推广自主燃气具品牌“优慧家”，推进燃气具产品升级、提升市场覆盖率，实现营业收入 1,374 万元，占公司燃气具销售收入超过 50%，保险代理销售额 8,014 万元，同比增长 78.22%，公司智慧服务相关收入达到 2.16 亿元，同比增长 151.33%。

5. 落地科创成果，持续优化营商环境

报告期内，公司不断推进技术创新，在原有科研成果的基础上，启动工信部工业互联网创新发展项目，有效推进自主研发的工业数据采集设备、NB-IoT 智能表安全接入方案等产品的应用及产业化验证；建成并启用深圳燃气科创展厅及实验室，形成工控实验室、智慧燃气（物联网）实验室、城镇燃气大数据（云计算）实验室、城镇燃气大数据（完整性管理）实验室、生态能源研究中心等专业实验室群，进一步提升公司科技创新能力。公司持续提升用户满意度，推动深圳市用气营商环境指标连续两年排名全国第一。

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

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	9,635,821,532.17	6,372,775,555.54	51.20
营业成本	7,617,265,939.68	4,940,262,024.92	54.19
销售费用	784,359,898.75	529,453,982.73	48.15
管理费用	107,138,646.81	85,984,300.36	24.60
财务费用	71,669,285.20	104,038,073.16	-31.11
研发费用	85,127,690.79	82,667,078.04	2.98
经营活动产生的现金流量净额	743,096,578.22	870,139,741.09	-14.60
投资活动产生的现金流量净额	-439,915,876.10	-27,789,994.38	1,483.00
筹资活动产生的现金流量净额	-1,298,034,653.59	10,678,104.06	-12,256.04

营业收入变动主要系本公司本期天然气销售量增加所致；

营业成本变动主要系本公司本期天然气上游采购价格上涨导致成本增长所致；

销售费用变动主要系本公司合并范围增加所致；

管理费用变动主要系本期本公司合并范围增加同时经营规模扩大致使薪酬增长所致；

财务费用变动主要系本公司本期发行 25 亿超短期融资券利率所致；

投资活动产生的现金流量净额变动主要系本公司子公司本期减少理财投资所致；

筹资活动产生的现金流量净额变动主要系本公司本期偿还债务以及分配股利增加所致。

2 本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上年期末数	上年期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末 金额较上 年期末变 动比例 (%)
货币资金	2,894,557,096.89	11.22	3,891,150,400.05	15.25	-25.61
交易性金融资产	0.00	0.00	90,159,110.88	0.35	-100.00
应收票据	18,804,359.03	0.07	39,812,645.01	0.16	-52.77
预付款项	618,872,531.11	2.40	377,554,296.49	1.48	63.92
其他应收款	229,692,716.41	0.89	134,547,390.45	0.53	70.72
存货	541,130,277.76	2.10	354,583,992.41	1.39	52.61
其他非流动资产	688,798,937.99	2.67	228,779,708.61	0.90	201.08
应付账款	2,735,309,697.47	10.60	2,253,411,325.11	8.83	21.39
应交税费	165,285,870.02	0.64	255,960,489.78	1.00	-35.43
其他应付款	1,292,440,480.36	5.01	863,206,298.72	3.38	49.73
一年内到期的非流动负债	136,775,456.17	0.53	650,173,135.45	2.55	-78.96
专项储备	24,021,151.41	0.09	12,568,291.43	0.05	91.13

其他说明

1. 货币资金减少主要系本公司本期偿还 2016 年中期票据 5 亿元以及支付分红款 5 亿元所致；
2. 交易性金融资产减少主要系本公司本期子公司本期收回理财本金所致；
3. 应收票据减少主要系本公司本期银行承兑汇票减少所致；
4. 预付账款增加主要系本公司本期预付天然气采购款以及液化石油气款增加所致；
5. 其他应收款增加主要系本公司本期应收参股公司广东大鹏公司股利所致；
6. 存货增加主要系本期本公司本期液化天然气及液化石油气库存增加所致；
7. 其他非流动资产增加主要系本公司本期新增预付土地款及工程施工及安装款所致；
8. 应付账款增加主要系本公司本期工程投入增加致使应付工程款增长所致；
9. 应交税费减少主要系主要系本公司本期应交企业所得税等各项税费减少所致；
10. 其他应付款增加主要系本期本公司本期分红致使应付股利新增所致；
11. 一年内到期的非流动负债减少主要系本公司 2016 年 1 月发行的中期票据到期兑付所致；
12. 专项储备增加主要系本公司本期安全生产费增加，安全生产投入增加所致。

2. 境外资产情况

□适用 √不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

□适用 √不适用

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

单位：万元

报告期内投资额	28,931.19
投资额增减变动数	17,679.95
上年同期投资额	11,251.24
投资额增减幅度(%)	157.14

被投资的公司情况：

被投资的公司名称	主要经营活动	占被投资公司权益的比例(%)
上海卉靓信息科技有限公司	客服热线电话服务	100.00
顺平县聚正天然气有限责任公司	管道燃气(天然气)经营。一般经营项目：顺平县行政区域范围内天然气管网、燃气设施、设备的安装建设和改造；技术开发；对外燃气项目投资建设及经营管理。燃气具、燃气设备、燃气材料的销售。	70.00
中特检深燃安全技术服务(深圳)有限公司	管道、气瓶及相关设施的安全技术服务，技术咨询；管道、气瓶及设施完整性管理系统技术开发，技术咨询，技术服务；信息技术开发；知识产权代理；科技技术中介服务；信息咨询，技术咨询；会议策划，会展服务，展览展示策划；建设工程勘察、设计和施工；科技技术开发。	51.00
深圳市深燃鲲鹏私募基金股权投资管理有限公司	私募股权基金投资管理	50.00
江苏深燃清洁能源有限公司	管道燃气<天然气>、燃气汽车加气站<压缩天然气>；天然气管网建设、施工，与燃气相配套的设备、器材、器具的生产与维修，销售本公司自产产品	40.00
淮安庆鹏燃气有限公司	燃气经营；燃气配套设施的设计、施工，燃气具销售。	20.00
国电投(广东)能源贸易有限公司	供电业务；危险化学品经营；石油、天然气管道储运；燃气经营；发电、输电、供电业务；国营贸易管理货物的进出口。	5.00

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元

子公司名称	注册资本	经营范围	持股比例 (%)	资产总额	净资产	营业收入	净利润
燃气投资公司（合并）	220,000	投资兴办天然气产业和城市管道燃气产业,兴建城市管道燃气制气、供气设施等,天然气、液化石油气购销等	100	1,084,487	546,449	315,930	26,764
华安公司	24,689	建设液化石油气基地、专用码头及相关的配套设施,经营低温常压液化石油气的储存、加工、销售和仓储业务;建设液化天然气基地、专用码头及相关的配套设施,经营液化天然气的装卸、储存、加工、销售和仓储业务	100	225,595	169,300	162,747	-2,565

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

五、其他披露事项**(一) 可能面对的风险**

√适用 □不适用

公司在生产经营过程中,将会积极采取各种措施,努力规避各类经营风险,但实际生产经营过程中仍然存在下述风险和不确定因素:

1. 全球油气市场动荡,油气价格大幅波动,全球天然气市场供需形势不明晰,公司的液化天然气和液化石油气业务进气成本可能大幅波动,气源采购及成本存在一定的不确定性。

2. 新冠肺炎疫情散发, 经济复苏存在不确定性。如果公司经营所在地区经济复苏缓慢, 公司工商业用气增长存在一定的不确定性。

3. 国家按照“管住中间, 放开两头”的总体思路, 推进天然气行业市场化改革, 随着天然气直供等政策的推进, 可能会给公司现有业务和用户发展带来一定的不确定性。

4. 未来供给侧结构性改革要求继续降低气价, 以支持实体经济发展, 将会挤压燃气企业利润空间, 公司未来业绩增长存在一定的不确定性。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
深圳燃气 2021 年第一次临时股东大会	2021 年 2 月 5 日	www.sse.com.cn	2021 年 2 月 6 日	深圳燃气 2021 年第一次临时股东大会决议
深圳燃气 2021 年第二次临时股东大会	2021 年 3 月 17 日	www.sse.com.cn	2021 年 3 月 18 日	深圳燃气 2021 年第二次临时股东大会决议
深圳燃气 2021 年第三次临时股东大会	2021 年 4 月 12 日	www.sse.com.cn	2021 年 4 月 13 日	深圳燃气 2021 年第三次临时股东大会决议
深圳燃气 2020 年年度股东大会	2021 年 5 月 26 日	www.sse.com.cn	2021 年 5 月 27 日	深圳燃气 2020 年年度股东大会决议

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

股东大会情况说明

适用 不适用

1、2021 年第一次临时股东大会

审议通过了关于选举公司董事的议案。

2、2021 年第二次临时股东大会

审议通过了关于向全资子公司香港深燃增资的议案。

3、2021 年第三次临时股东大会

审议通过了关于制定《公司长效激励约束方案》的议案。

4、2020 年年度股东大会

审议通过了公司 2020 年度董事会工作报告、公司 2020 年度监事会工作报告、公司 2020 年度独立董事履职工作报告、公司 2020 年度经审计的财务报告、公司 2020 年度利润分配方案、公司 2020 年年度报告及其摘要、关于变更 2021 年度审计机构的议案、关于修订《公司章程》部分内容的议案等 8 项议案。

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	变动情形
----	-------	------

彭庆伟	董事	离任
周云福	董事	选举

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数(元)（含税）	0
每 10 股转增数（股）	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
不适用	

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情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

2021 年 4 月 12 日，经公司第四届董事会第二十八次临时会议以及 2021 年第三次临时股东大会审议通过，公司实施长效激励约束方案，方案中激励基金总额由净利润分享激励基金和经济利润奖（EP）激励基金两部分构成，激励对象为公司总部中层副职及以上管理人员（不含监事会主席、外部董事、独立董事）。具体激励金额等事项由董事会根据方案规定以及业绩考核年度具体考核结果进行确定，详见编号 2021-013 公告相关内容。

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

□适用 √不适用

3. 未披露其他环境信息的原因

□适用 √不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

□适用 √不适用

(四) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

□适用 √不适用

(五) 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

二、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

√适用 □不适用

2021 年上半年，深圳燃气积极彰显责任担当，履行社会责任，竭诚回报社会，巩固拓展脱贫攻坚成果，开展乡村振兴工作，主要工作情况如下。

一、连续第二十六年，帮扶贵州三都

1995 年夏天，在深圳市委、市政府开展“特区·山区心连心”活动的号召下，深圳燃气积极响应，对贵州省三都水族自治县开展帮扶工作。截至 2020 年，深圳燃气共派出 488 名新入职毕业生前往三都县开展支教挂职活动，捐赠图书近 20000 册，累计捐投入 540 余万元。深圳燃气结合乡村振兴战略，依照三都县委提出打造“远古水族，灵绣三都”的品牌战略思路，在纪录片《过端》和《绣》斩获国内外大奖并取得社会强烈反响下，2021 年再次出资 60 万元，联合三都县、李亚威导演和深圳市企业联合会等单位共同拍摄第三部纪录片《水书先生》，继续帮助三都县深入挖掘水族文化资源，增强三都县人民对自身民族文化的认知和自信，让世界更加深入地了解三都特有的水族文化。

二、定点帮扶民乐西村，助力民乐西村实现华丽蜕变

深圳燃气驻民乐西村工作队始终以求真务实的态度，认真学习贯彻党的十九大精神，持续巩固民乐西村脱贫攻坚成效，协调推进实施乡村振兴战略，不断提升民乐西村集体经济收入，改变村容村貌，提高群众生活质量。

(一) 多措并举，持续巩固脱贫攻坚成效

2021 年 1 月份，深圳燃气驻村工作队克服疫情影响，继续围绕“两不愁、三保障、一相当”目标，不断查漏补缺，巩固脱贫攻坚成效。深圳燃气驻村工作队在进村入户排查疫情的同时，评估疫情对原贫困户及其农产品销售、产业发展的影响，及时采取有效措施。按照精准扶贫政策的相关要求，驻村工作队与村“两委”干部对原在册贫困户和整村脱贫出列的“八有”、“十指标”等情况进行了系统全面梳理，对照各项指标逐一排查，逐一消项。围绕广东省以及河源市考核要求，完善相关档案资料和工作台账，及时收集整理各类佐证材料，妥善保管备查，填写发放“八有”范本，明白卡等。确保了贫困户全面脱贫，民乐西村整村达标出列。

(二) 规划蓝图，持续绘就美丽民乐西

按照新农村建设要求，深圳燃气驻村工作队积极跟进民乐西村乡村振兴规划，推进基础设施及产业项目。2021 年上半年推进完善了民乐西村党服务中心大楼周边设施及协调村文化广场设施、绿化完善等，并结合深圳燃气对口帮扶民乐西村资金结余情况，完善了民乐西村党群服务中心旁 400 平方米的阳光棚建设，极大地方便了村民办事车辆停放及优化周边环境，使民乐西村旧貌换新颜，提升村民幸福感，各级领导对民乐西村的发展状况都给予了充分的肯定。

(三) 帮扶产业，发展带贫益贫项目

通过开展黑山羊养殖以及光伏发电等项目,深圳燃气帮助民乐西村不断壮大其集体收入,2020年度村集体收入已达到 30.5 万元。为进一步增强民乐西村自身造血能力,深圳燃气驻村工作队为民乐西村争取了帮扶专项财政资金 38 万元,在民乐西村发展瘦身鱼养殖项目。届时,瘦身鱼养殖项目每年所产生的 8%收益将作为村集体经济收入。

深圳燃气对口帮扶民乐西村期间,不断帮助民乐西村完善基础设施,村集体经济得到稳步增长,村民人均可支配收入也得到了显著提升。截至目前,深圳燃气对口帮扶民乐西村共计形成扶贫资产 18 项;产业和资产收益项目 8 项;归档扶贫档案 70 项;需持续推进工作 4 项,在全面完成脱贫攻坚任务后,未出现返贫监测对象。2021 年 5 月,在上级单位的指导下,深圳燃气驻村工作队与民乐西村村委完成扶贫资产档案交接。2021 年 7 月,深圳燃气圆满完成对口帮扶民乐西村各项工作。2021 年 7 月,深圳燃气荣获“2019-2020 年河源市脱贫攻坚突出贡献集体”荣誉称号。

三、开展乡村振兴工作,派驻干部入驻汕头市潮阳区河溪镇

为深入贯彻党中央、国务院关于巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的决策部署,根据中共深圳市委组织部、深圳市对口支援工作领导小组办公室关于对口帮扶汕头、河源和汕尾市驻镇帮镇扶村相关工作要求,由深圳市文化广电旅游体育局、深圳燃气组成了乡村振兴工作队,对口帮扶汕头市潮阳区河溪镇。在上级单位的指导下,深圳燃气党委高度重视,第一时间展开了人员选拔,通过组织考察、层层筛选,最终上报 4 位同志赴汕头市河溪镇开展乡村振兴工作。7 月 23 日,乡村振兴工作队顺利入驻汕头市河溪镇,陆续开展乡村振兴相关工作。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	深圳市国资委	自 2008 年 5 月 20 日起, 不在深圳及深圳以外的任何区域投资或经营与深圳燃气相同或相近的业务, 不与深圳燃气发生任何形式的同业竞争	长期有效	是	是	不适用	不适用
	解决同业竞争	香港中华煤气投资有限公司	自 2008 年 5 月 19 日起, 不在深圳燃气业务或投资所在的同一区域投资或经营与其相同或相近的业务, 避免	长期有效	是	是	不适用	不适用

			同业竞争					
	解决同业竞争	港华投资有限公司	自 2008 年 5 月 19 日起, 不在深圳燃气业务或投资所在的同一区域投资或经营与其相同或相近的业务, 避免同业竞争	长期有效	是	是	不适用	不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、半年报审计情况

□适用 √不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

□适用 √不适用

六、破产重整相关事项

□适用 √不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

□本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 √本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

□适用 √不适用

九、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

□适用 √不适用

十、重大关联交易**(一) 与日常经营相关的关联交易****1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
向港华投资有限公司采购天然气	2021-001

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易**1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

适用 不适用

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

(1) 托管情况

适用 不适用

(2) 承包情况

适用 不适用

(3) 租赁情况

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

适用 不适用

3 其他重大合同

√适用 □不适用

1. 2004 年 4 月 30 日, 公司与广东大鹏液化天然气有限公司签订《广东液化天然气项目天然气销售合同》。合同约定自 2006 年起至 2031 年止, 公司累计向广东大鹏液化天然气有限公司采购液化天然气 598 万吨。合同基本期限为 25 年, 合同约定天然气价格为每立方米约 1.70 元 (含税价格, 有可能按合同约定的条件向下浮动), 达产期 (2011 年 4 月 1 日-2027 年 3 月 31 日) 每年供应 27.1 万吨天然气, 合同总金额约 132 亿元。

2. 2004 年 9 月 7 日, 公司与深圳市建设局签订《深圳市管道燃气特许经营协议》, 协议约定授予公司统一经营深圳市行政区域内的一切管道燃气业务, 特许经营权期限自 2003 年 9 月 1 日至 2033 年 9 月 1 日。特许经营费为人民币 1 元, 自协议签订之日起一次性缴付。协议约定, 除公司自行投资建设的管道燃气设施外, 公司需租赁深圳市及其所辖区各级人民政府或各部门在特许经营区域范围内投资建设的全部市政管道燃气设施计人民币 22,524.70 万元, 租赁期限同特许经营权期限, 租金为每年人民币 1 元, 租赁期限内, 公司对租赁资产承担相关的资产责任和运营责任。2006 年 10 月 13 日, 公司与深圳市建设局签订《深圳市管道燃气特许经营协议之补充协议》, 深圳市建设局经深圳市政府授权将新增管道燃气设施计人民币 3,106.10 万元租赁给公司使用, 租赁期限自租赁经营之日起至特许经营权期限届满之日止, 深圳市建设局不再另行收取新增管道燃气设施租金。2009 年 7 月 13 日, 公司与深圳市建设局签署《深圳市管道燃气特许经营协议之补充协议二》, 协议约定公司需向深圳市建设局支付特许经营权使用费, 自 2009 年起每年 4 月 30 日之前缴纳上一年度特许经营权使用费, 具体标准为: 2008、2009 年度分别为 600 万元/年; 2010 年起按照管道燃气业务当年销售收入的 0.5% 缴纳, 达到或超过 1,000 万元/年时原则上按 1,000 万元/年缴纳。

3. 2010 年 8 月 10 日, 公司与中石油签署《西气东输二线天然气购销协议》, 协议约定在西气东输二线向深圳供气达产之日起至协议期满 (2039 年 12 月 31 日), 公司可每年向中石油采购 40 亿立方米天然气。采购价格按国家价格主管部门制定的价格执行。

4. 2010 年 11 月 27 日, 公司与深圳钰湖电力有限公司签署《天然气购销协议 (电厂专用)》, 协议约定在西气东输二线向深圳供气达产之日起至协议期满 (2039 年 12 月 31 日), 公司每年向该公司销售天然气, 销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

5. 2011 年 2 月 13 日, 公司与深圳宝昌电力有限公司 (现名: 深圳大唐宝昌燃气发电有限公司) 签署《天然气购销协议 (电厂专用)》, 协议约定在西气东输二线向深圳供气达产之日起至协议期满 (2039 年 12 月 31 日), 公司每年向该公司销售天然气, 销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

6. 2012 年 5 月 26 日, 公司与深圳南天电力有限公司签署《天然气购销协议 (电厂专用)》, 协议约定在自供气试运转期结束后起至协议期满 (2039 年 12 月 31 日), 公司每年向深圳南天电力有限公司公司销售天然气, 销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

7. 2016 年 11 月 10 日, 公司与华电国际电力股份有限公司深圳公司签署《天然气购销协议 (电厂专用)》, 协议约定在自供气试运转期结束后起至协议期满 (2039 年 12 月 31 日), 公司每年向华电国际电力股份有限公司深圳公司销售天然气, 协议约定预计 2017 年下半年开始供气, 试运转期为 30 天, 供气期约为 23 年。销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

十二、其他重大事项的说明

□适用 √不适用

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、股东情况

(一) 股东总数：

截止报告期末普通股股东总数(户)	29,788
------------------	--------

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有 有限 售条 件股 份数 量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状 态	数量	
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	0	1,153,583,786	40.10	0	无	0	国家

香港中华煤气投资有限公司	0	470,610,934	16.36	0	无	0	境外法人
深圳市资本运营集团有限公司	0	286,812,994	9.97	0	无	0	国有法人
港华投资有限公司	0	267,500,792	9.30	0	无	0	境内非国有法人
南方希望实业有限公司	0	173,991,581	6.05	0	质押	105,870,000	境内非国有法人
香港中央结算有限公司	49,177,198	68,717,971	2.39	0	未知	未知	未知
中央汇金资产管理有限责任公司	0	28,066,870	0.98	0	未知	未知	未知
香港中华煤气(深圳)有限公司	0	23,530,468	0.82	0	无	0	境外法人
新希望集团有限公司	0	20,243,655	0.70	0	无	0	境内非国有法人

富达基金（香港）有限公司—客户资金	9,190,828	9,190,828	0.32	0	未知	未知	未知
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	1,153,583,786	人民币普通股	1,153,583,786				
香港中华煤气投资有限公司	470,610,934	人民币普通股	470,610,934				
深圳市资本运营集团有限公司	286,812,994	人民币普通股	286,812,994				
港华投资有限公司	267,500,792	人民币普通股	267,500,792				
南方希望实业有限公司	173,991,581	人民币普通股	173,991,581				
香港中央结算有限公司	68,717,971	人民币普通股	68,717,971				
中央汇金资产管理有限责任公司	28,066,870	人民币普通股	28,066,870				
香港中华煤气(深圳)有限公司	23,530,468	人民币普通股	23,530,468				
新希望集团有限公司	20,243,655	人民币普通股	20,243,655				
富达基金（香港）有限公司—客户资金	9,190,828	人民币普通股	9,190,828				
上述股东关联关系或一致行动的说明	深圳市国资委是深圳市资本运营集团有限公司实际控制人；香港中华煤气投资有限公司、港华投资有限公司及香港中华煤气（深圳）有限公司的实际控制人均均为香港中华煤气有限公司，存在关联关系；南方希望实业有限公司是新希望集团有限公司的控股子公司，与新希望集团有限公司存在关联关系；未知其他股东相互之间是否存在关联关系或属于一致行动人						

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

(一) 企业债券

适用 不适用

(二) 公司债券

适用 不适用

1. 公司债券基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
深圳燃气2016年公司债券(第二期)	深燃02	136846	2016-11-22	2016-11-22	2021-11-22	6,741.9	3.24	本次公司债券采用单利按年计息,不计复利。每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金的兑付一起支付。若债券持有人在本期债券存续期的第3年末行使回售选择权,回售部分债券的票面面值加第3年的利息在投资者回售支付日一起支付	上海证券交易所	不适用	公开交易	否
深圳燃气2018年公司债券(第一期)	深燃01	143585	2018-4-18	2018-4-18	2023-4-18	182,000	4.80	本次公司债券采用单利按年计息,不计复利。每年付息一次,到期一次还本,最后一期利息随本金的兑付一起支付。若债券持有人在本期债券存续期的第3年末行使回售选择权,回售部分债券的票面面值加第3年的利息在投资者回售支付日一起支付	上海证券交易所	不适用	公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

5. 公司债券其他情况的说明

适用 不适用

(三) 银行间债券市场非金融企业债务融资工具

√适用 □不适用

1. 非金融企业债务融资工具基本情况

单位：万元 币种：人民币

债券名称	简称	代码	发行日	起息日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所	投资者适当性安排(如有)	交易机制	是否存在终止上市交易的风险
深圳市燃气集团股份有限公司 2021 年度第二期超短期融资券	21 深燃气 SCP002	012102406	2021 年 7 月 2 日	2021 年 7 月 2 日	2022 年 3 月 29 日	250,000	2.89	到期一次还本付息	银行间债券市场		公开交易	否
深圳市燃气集团股份有限公司 2021 年度第一期短期融资券	21 深燃气 CP001	042100314	2021 年 8 月 6 日	2021 年 8 月 6 日	2022 年 8 月 6 日	150,000	2.66	到期一次还本付息	银行间债券市场		公开交易	否

公司对债券终止上市交易风险的应对措施

适用 不适用

逾期未偿还债券

适用 不适用

关于逾期债项的说明

适用 不适用

2. 发行人或投资者选择权条款、投资者保护条款的触发和执行情况

适用 不适用

3. 信用评级结果调整情况

适用 不适用

4. 担保情况、偿债计划及其他偿债保障措施在报告期内的执行和变化情况及影响

适用 不适用

5. 非金融企业债务融资工具其他情况的说明

适用 不适用

(四) 公司报告期内合并报表范围亏损超过上年末净资产 10%

适用 不适用

(五) 主要会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：亿元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减 (%)	变动原因
流动比率	0.53	0.59	-10.17	
速动比率	0.46	0.50	-8.00	
资产负债率 (%)	51.33	51.20	上升 0.13 个百分点	
	本报告期 (1-6 月)	上年同期	本报告期比上年同期增减 (%)	变动原因
扣除非经常性损益后净利润	8.42	6.03	39.78	
EBITDA 全部债务比	0.29	0.22	31.82	
利息保障倍数	11.83	8.49	39.34	
现金利息保障倍数	10.46	10.26	1.95	
EBITDA 利息保障倍数	16.71	13.21	26.50	
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00	0.00	
利息偿付率 (%)	100.00	100.00	0.00	

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、 审计报告

□适用 √不适用

二、 财务报表

合并资产负债表

2021 年 6 月 30 日

编制单位： 深圳市燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	2,894,557,096.89	3,891,150,400.05
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2		90,159,110.88
衍生金融资产			
应收票据	3	18,804,359.03	39,812,645.01
应收账款	4	935,448,329.22	782,446,828.13
应收款项融资			
预付款项	5	618,872,531.11	377,554,296.49
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	6	229,692,716.41	134,547,390.45
其中：应收利息		229,144.32	
应收股利		141,785,714.27	
买入返售金融资产			
存货	7	541,130,277.76	354,583,992.41
合同资产	8	133,898,278.73	112,955,127.65
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			0.00
其他流动资产	9	165,042,100.86	188,199,510.22
流动资产合计		5,537,445,690.01	5,971,409,301.29
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	10	308,312,814.33	303,767,617.20
其他权益工具投资	11	1,589,014,516.36	1,589,014,516.36
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	12	12,343,170,745.44	12,356,593,191.55
在建工程	13	2,148,167,989.62	1,847,942,796.14
生产性生物资产			
油气资产			

使用权资产			
无形资产	14	1,266,902,415.48	1,303,526,450.90
开发支出			
商誉	15	1,591,579,529.50	1,591,579,529.50
长期待摊费用	16	205,993,331.83	208,833,044.87
递延所得税资产	17	128,702,904.22	112,789,854.19
其他非流动资产	18	688,798,937.99	228,779,708.61
非流动资产合计		20,270,643,184.77	19,542,826,709.32
资产总计		25,808,088,874.78	25,514,236,010.61
流动负债：			
短期借款	19	1,116,414,742.06	1,156,808,552.67
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	20	2,735,309,697.47	2,253,411,325.11
预收款项			
合同负债	22	1,717,889,735.77	1,952,407,616.85
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	23	649,503,526.29	764,285,586.97
应交税费	24	165,285,870.02	255,960,489.78
其他应付款	25	1,292,440,480.36	863,206,298.72
其中：应付利息			
应付股利		103,977,694.42	6,750,000.00
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	26	136,775,456.17	650,173,135.45
其他流动负债	27	2,710,858,350.89	2,299,146,457.26
流动负债合计		10,524,477,859.03	10,195,399,462.81
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	28	130,800,601.16	141,756,196.66
应付债券	29	1,837,597,333.33	1,963,840,000.00
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	30	368,347,258.90	375,538,394.68
递延所得税负债	17	385,625,946.43	385,551,610.29
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,722,371,139.82	2,866,686,201.63

负债合计		13,246,848,998.85	13,062,085,664.44
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	31	2,876,730,494.00	2,876,730,494.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	32	1,926,194,038.92	1,991,831,910.71
减：库存股			
其他综合收益	34	1,146,947,287.44	1,146,947,287.44
专项储备	35	24,021,151.41	12,568,291.43
盈余公积	36	744,237,012.15	744,237,012.15
一般风险准备			
未分配利润	37	5,292,918,595.98	5,046,655,840.87
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		12,011,048,579.90	11,818,970,836.60
少数股东权益		550,191,296.03	633,179,509.57
所有者权益（或股东权益）合计		12,561,239,875.93	12,452,150,346.17
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,808,088,874.78	25,514,236,010.61

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司资产负债表

2021 年 6 月 30 日

编制单位：深圳市燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		1,570,260,198.24	1,919,676,590.98
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	360,436,453.10	394,629,069.36
应收款项融资			
预付款项		41,025,400.40	35,155,446.60
其他应收款	2	2,452,223,108.63	3,262,526,727.34
其中：应收利息		229,144.32	10,677,333.34
应收股利		141,785,714.27	
存货		82,562,936.45	59,708,553.99
合同资产		43,971,637.23	48,142,983.68
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		65,035,589.39	130,617,663.73
流动资产合计		4,615,515,323.44	5,850,457,035.68
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	3	7,018,229,337.22	5,666,237,510.46
其他权益工具投资		1,582,400,000.00	1,583,920,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,284,711,310.03	5,378,780,916.07
在建工程		943,015,884.90	683,687,193.96
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		389,701,914.04	422,596,844.75
开发支出		0.00	0.00
商誉		16,721,409.21	16,721,409.21
长期待摊费用		118,612,030.55	119,003,399.76
递延所得税资产		17,524,924.24	12,293,016.10
其他非流动资产		140,648,939.95	107,860,271.70
非流动资产合计		15,511,565,750.14	13,991,100,562.01
资产总计		20,127,081,073.58	19,841,557,597.69
流动负债：			
短期借款		230,000,000.00	701,374,018.45
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		938,943,814.74	917,700,495.82
预收款项			
合同负债		520,869,483.65	848,662,959.02
应付职工薪酬		526,887,682.26	570,555,529.18
应交税费		61,907,976.26	59,753,701.07
其他应付款		2,212,733,191.24	1,370,488,790.89
其中：应付利息			
应付股利		103,769,694.42	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		121,767,129.79	635,163,510.45
其他流动负债		2,589,628,625.64	2,114,995,171.54
流动负债合计		7,202,737,903.58	7,218,694,176.42
非流动负债：			
长期借款			
应付债券		1,837,597,333.33	1,963,840,000.00
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		230,807,423.19	223,663,951.86

递延所得税负债		204,755,048.27	204,311,762.28
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,273,159,804.79	2,391,815,714.14
负债合计		9,475,897,708.37	9,610,509,890.56
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,876,730,494.00	2,876,730,494.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,107,977,811.23	2,107,977,811.23
减：库存股			
其他综合收益		1,145,840,437.90	1,145,840,437.90
专项储备		271,060.92	271,060.92
盈余公积		744,237,012.15	744,237,012.15
未分配利润		3,776,126,549.01	3,355,990,890.93
所有者权益（或股东权益）合计		10,651,183,365.21	10,231,047,707.13
负债和所有者权益（或股东权益）总计		20,127,081,073.58	19,841,557,597.69

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

合并利润表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业总收入	38	9,635,821,532.17	6,372,775,555.54
其中：营业收入		9,635,821,532.17	6,372,775,555.54
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		8,703,535,997.83	5,764,309,671.69
其中：营业成本	38	7,617,265,939.68	4,940,262,024.92
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	39	37,974,536.60	21,904,212.48
销售费用	40	784,359,898.75	529,453,982.73
管理费用	41	107,138,646.81	85,984,300.36
研发费用	42	85,127,690.79	82,667,078.04
财务费用	43	71,669,285.20	104,038,073.16
其中：利息费用		98,265,928.15	109,180,972.20

利息收入		30,567,524.36	10,749,676.98
加：其他收益	44	13,704,911.05	19,717,634.90
投资收益（损失以“-”号填列）	45	146,111,697.17	151,026,539.04
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,143,988.58	-1,639,770.75
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
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）	46	294,332.00	-1,118,784.95
资产减值损失（损失以“-”号填列）	47	-25.57	3,480.67
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,092,396,448.99	778,094,753.51
加：营业外收入	49	4,005,482.33	57,556,227.83
减：营业外支出	50	5,664,635.94	12,891,000.15
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,090,737,295.38	822,759,981.19
减：所得税费用	51	186,622,508.18	140,853,573.85
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		904,114,787.20	681,906,407.34
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		904,114,787.20	681,906,407.34
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）		852,052,584.44	658,172,685.23
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		52,062,202.76	23,733,722.11
六、其他综合收益的税后净额			
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值变动			
（4）企业自身信用风险公允价值变			

动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		904,114,787.20	681,906,407.34
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		852,052,584.44	658,172,685.23
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		52,062,202.76	23,733,722.11
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.30	0.23
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.30	0.23

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司利润表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2021 年半年度	2020 年半年度
一、营业收入	4	4,925,000,140.59	3,131,252,629.42
减：营业成本	4	3,546,212,261.06	2,243,274,952.73
税金及附加		16,058,740.11	9,497,675.24
销售费用		450,782,799.00	261,592,588.21
管理费用		92,162,156.72	76,066,654.68
研发费用		85,127,690.79	82,667,078.04
财务费用		36,282,663.04	48,963,442.73
其中：利息费用		102,435,932.77	112,218,893.36
利息收入		67,019,582.23	64,328,436.92
加：其他收益		10,078,135.78	19,682,319.76
投资收益（损失以“-”号填列）	5	420,877,672.34	151,048,991.49
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-908,041.93	-392,098.61
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）		0.00	0.00

信用减值损失（损失以“-”号填列）		-90,453.78	-55,519.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）		0.00	-9,951.58
资产处置收益（损失以“-”号填列）		0.00	0.00
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,129,239,184.21	579,856,077.73
加：营业外收入		3,695,305.31	51,658,530.45
减：营业外支出		47,011.20	10,084,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,132,887,478.32	621,430,608.18
减：所得税费用		106,961,990.91	70,621,133.40
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,025,925,487.41	550,809,474.78
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,025,925,487.41	550,809,474.78
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		1,025,925,487.41	550,809,474.78
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		不适用	不适用
（二）稀释每股收益（元/股）		不适用	不适用

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

合并现金流量表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		10,436,404,537.86	7,120,597,137.81
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			
收到其他与经营活动有关的现金	53（1）	165,877,759.10	110,012,200.56
经营活动现金流入小计		10,602,282,296.96	7,230,609,338.37
购买商品、接受劳务支付的现金		8,163,597,303.47	5,093,139,188.65
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		957,622,040.45	726,334,694.44
支付的各项税费		539,713,744.51	355,510,595.83
支付其他与经营活动有关的现金	53（2）	198,252,630.31	185,485,118.36
经营活动现金流出小计		9,859,185,718.74	6,360,469,597.28
经营活动产生的现金流量净额		743,096,578.22	870,139,741.09
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		380,556.62	150,000.00
处置固定资产、无形资产和其		31,276.93	650,880.00

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	53 (3)	90,693,395.96	417,000,000.00
投资活动现金流入小计		91,105,229.51	417,800,880.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		516,021,105.61	321,177,845.57
投资支付的现金		15,000,000.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			124,413,028.81
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		531,021,105.61	445,590,874.38
投资活动产生的现金流量净额		-439,915,876.10	-27,789,994.38
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		19,600,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		19,600,000.00	
取得借款收到的现金		1,168,874,804.84	1,461,713,306.83
收到其他与筹资活动有关的现金	53 (5)	2,500,000,000.00	1,500,000,000.00
筹资活动现金流入小计		3,688,474,804.84	2,961,713,306.83
偿还债务支付的现金		4,164,260,288.60	2,809,457,395.10
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		621,059,131.33	141,538,607.67
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	53 (6)	201,190,038.50	39,200.00
筹资活动现金流出小计		4,986,509,458.43	2,951,035,202.77
筹资活动产生的现金流量净额		-1,298,034,653.59	10,678,104.06
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,739,351.69	-1,029,878.76
五、现金及现金等价物净增加额	54 (4)	-996,593,303.16	851,997,972.01
加：期初现金及现金等价物余额	54 (4)	3,891,150,400.05	2,971,987,951.55
六、期末现金及现金等价物余额	54 (4)	2,894,557,096.89	3,823,985,923.56

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司现金流量表

2021年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年半年度	2020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		5,614,859,151.57	3,374,285,136.03
收到的税费返还		0.00	0.00
收到其他与经营活动有关的现金		189,775,637.15	196,390,562.05
经营活动现金流入小计		5,804,634,788.72	3,570,675,698.08
购买商品、接受劳务支付的现金		3,186,357,755.95	2,426,814,515.29
支付给职工及为职工支付的现金		585,371,040.49	417,576,771.26
支付的各项税费		250,446,170.32	167,633,393.25
支付其他与经营活动有关的现金		176,861,243.16	317,528,469.30
经营活动现金流出小计		4,199,036,209.92	3,329,553,149.10
经营活动产生的现金流量净额		1,605,598,578.80	241,122,548.98
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		586,250,000.00	0.00
取得投资收益收到的现金		280,000,000.00	0.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		-169,464.67	800.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		0.00	0.00
收到其他与投资活动有关的现金		0.00	0.00
投资活动现金流入小计		866,080,535.33	800.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		238,423,516.71	190,024,183.28
投资支付的现金		1,367,645,768.69	0.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		0.00	369,990,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		500.00	37,440,224.25
投资活动现金流出小计		1,606,069,785.40	597,454,407.53
投资活动产生的现金流量净额		-739,989,250.07	-597,453,607.53
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		0.00	0.00
取得借款收到的现金		160,000,000.00	790,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		2,500,000,000.00	1,500,000,000.00
筹资活动现金流入小计		2,660,000,000.00	2,290,000,000.00
偿还债务支付的现金		3,281,340,410.96	1,574,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		593,644,605.14	107,528,060.00
支付其他与筹资活动有关的现金		38,258.50	39,200.00
筹资活动现金流出小计		3,875,023,274.60	1,681,567,260.00

筹资活动产生的现金流量净额		-1,215,023,274.60	608,432,740.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,546.87	-290,140.11
五、现金及现金等价物净增加额		-349,416,492.74	251,811,541.34
加：期初现金及现金等价物余额		1,919,676,590.98	1,603,929,968.89
六、期末现金及现金等价物余额		1,570,260,098.24	1,855,741,510.23

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

合并所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	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	小计		
一、上年期末余额	2,876,730,494.00	1,991,831,910.71	-0.00	1,146,947,287.44	12,568,291.43	744,237,012.15	5,046,655,840.87	11,818,970,836.60	633,179,509.57	12,452,150,346.17
加：会计政策变更										
前期差错更正										
同一控制下企业合并										
其他										
二、本年期初余额	2,876,730,494.00	1,991,831,910.71		1,146,947,287.44	12,568,291.43	744,237,012.15	5,046,655,840.87	11,818,970,836.60	633,179,509.57	12,452,150,346.17
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)		-65,637,871.79			11,452,859.98		246,262,755.11	192,077,743.30	-82,988,213.54	109,089,529.77
(一) 综合收益总额							852,052,584.44	852,052,584.44	52,062,202.75	904,114,787.19
(二) 所有者投入和减少资本		-65,637,871.78						-65,637,871.79	-134,946,400.00	-200,584,271.79
1. 所有者投入的普通股										
2. 其他权益工具持有者投入资本										
3. 股份支付计入所有者权益的金额										
4. 其他		567,508.21						567,508.21		567,508.21
5. 购买少数股权		-66,205,380.00						-66,205,380.00	-134,946,400.00	-201,151,780.00
(三) 利润分配							-605,789,829.33	-605,789,829.33		-605,789,829.33
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							-605,789,829.33	-605,789,829.33		-605,789,829.33
4. 其他										
(四) 所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本(或股本)										
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 设定受益计划变动额结转留存收益										
5. 其他综合收益结转留存收益										
6. 其他										
(五) 专项储备					11,452,859.98			11,452,859.98	-104,016.29	11,348,843.69
1. 本期提取					17,995,350.32			17,995,350.32	0.00	17,995,350.32
2. 本期使用					6,542,490.34			6,542,490.34	104,016.29	6,646,506.63
(六) 其他										
四、本期期末余额	2,876,730,494.00	1,926,194,038.92		1,146,947,287.44	24,021,151.41	744,237,012.15	5,292,918,595.98	12,011,048,579.90	550,191,296.031	12,561,239,875.93

2021 年半年度报告

项目	2020 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
	实收资本(或股本)	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	小计		
一、上年期末余额	2,876,767,544.00	2,026,114,157.25	28,168,455.13	1,145,655,287.44	12,281,833.48	666,047,806.57	4,321,256,253.43		11,019,954,427.04	545,847,504.43	11,565,801,931.47
加：会计政策变更											
前期差错更正											
同一控制下企业合并											
其他											
二、本年期初余额	2,876,767,544.00	2,026,114,157.25	28,168,455.13	1,145,655,287.44	12,281,833.48	666,047,806.57	4,321,256,253.43		11,019,954,427.04	545,847,504.43	11,565,801,931.47
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		2,972,889.80			2,181,650.06		140,354,527.31		145,509,067.17	80,855,562.46	226,364,629.63
(一) 综合收益总额							658,172,685.23		658,172,685.23	23,733,722.11	681,906,407.34
(二) 所有者投入和减少资本		2,972,889.80							2,972,889.80	56,358,269.41	59,331,159.21
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额		2,645,106.48							2,645,106.48		2,645,106.48
4. 其他		327,783.32							327,783.32	56,358,269.41	56,686,052.73
(三) 利润分配							-517,818,157.92		-517,818,157.92		-517,818,157.92
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							-517,818,157.92		-517,818,157.92		-517,818,157.92
4. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备					2,181,650.06				2,181,650.06	763,570.94	2,945,221.00

1. 本期提取					8,787,832.51				8,787,832.51	869,531.95	9,657,364.46
2. 本期使用					6,606,182.45				6,606,182.45	105,961.01	6,712,143.46
(六) 其他											
四、本期期末余额	2,876,767,544.00	2,029,087,047.05	28,168,455.13	1,145,655,287.44	14,463,483.54	666,047,806.57	4,461,610,780.74		11,165,463,494.21	626,703,066.89	11,792,166,561.10

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

母公司所有者权益变动表

2021 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2021 年半年度							
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	2,876,730,494.00	2,107,977,811.23		1,145,840,437.90	271,060.92	744,237,012.15	3,355,990,890.93	10,231,047,707.13
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年期初余额	2,876,730,494.00	2,107,977,811.23		1,145,840,437.90	271,060.92	744,237,012.15	3,355,990,890.93	10,231,047,707.13
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							420,135,658.08	420,135,658.08
（一）综合收益总额							1,025,925,487.41	1,025,925,487.41
（二）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入的普通股								
2. 其他权益工具持有者投入资本								
3. 股份支付计入所有者权益的金额								
4. 其他								
（三）利润分配							-605,789,829.33	-605,789,829.33
1. 提取盈余公积								
2. 对所有者（或股东）的分配							-605,789,829.33	-605,789,829.33
3. 其他								
（四）所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本（或股本）								
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 设定受益计划变动额结转留存收益								

2021 年半年度报告

5. 其他综合收益结转留存收益								
6. 其他								
(五) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(六) 其他								
四、本期期末余额	2,876,730,494.00	2,107,977,811.23		1,145,840,437.90	271,060.92	744,237,012.15	3,776,126,549.01	10,651,183,365.21

项目	2020 年半年度							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额	2,876,767,544.00	2,104,577,569.69	28,168,455.13	1,144,548,437.90	271,060.92	666,047,806.57	3,170,099,529.63	9,934,143,493.58
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年期初余额	2,876,767,544.00	2,104,577,569.69	28,168,455.13	1,144,548,437.90	271,060.92	666,047,806.57	3,170,099,529.63	9,934,143,493.58
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		2,645,106.48					32,991,316.86	35,636,423.34
(一) 综合收益总额							550,809,474.78	550,809,474.78
(二) 所有者投入和减少资本		2,645,106.48						2,645,106.48
1. 所有者投入的普通股								
2. 其他权益工具持有者投入资本								
3. 股份支付计入所有者权益的金额		2,645,106.48						2,645,106.48
4. 其他								
(三) 利润分配							-517,818,157.92	-517,818,157.92
1. 提取盈余公积								
2. 对所有者 (或股东) 的分配							-517,818,157.92	-517,818,157.92
3. 其他								
(四) 所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本 (或股本)								
2. 盈余公积转增资本 (或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 设定受益计划变动额结转留存收益								
5. 其他综合收益结转留存收益								
6. 其他								
(五) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(六) 其他								

四、本期期末余额	2,876,767,544.00	2,107,222,676.17	28,168,455.13	1,144,548,437.90	271,060.92	666,047,806.57	3,203,090,846.49	9,969,779,916.92
----------	------------------	------------------	---------------	------------------	------------	----------------	------------------	------------------

公司负责人：李真 主管会计工作负责人：张小东 会计机构负责人：舒适

三、 公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

深圳市燃气集团股份有限公司（以下简称“本公司”）是经商务部商资批〔2006〕2533号文件批准，于2006年12月31日在有限公司基础上变更设立的股份有限公司。本公司的注册地和总部均位于广东省深圳市。

本公司及子公司（以下简称“本集团”）主要从事燃气公用事业。本公司的经营范围为：从事管道燃气业务的经营，包括以管道输送形式向用户供应液化石油气（LPG）、液化天然气（LNG）、天然气、掺混气、人工煤气及其他气体燃料，并提供相关服务；燃气输配管网的投资、建设和经营；深圳市城市天然气利用工程的开发、建设和经营；液化石油气，天然气，燃气，燃气用具，钢瓶检测。经营性道路危险货物（液化石油气、液化天然气）运输；承担燃气管道安装工程；在盐田区沙头角海景二路棕榈湾小区一楼等十七处设有经营场所从事经营活动；自有物业租赁；燃气综合保险兼业代理（代理险种：责任保险、人身意外保险、家庭财产保险）。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本年度合并财务报表范围包括82家子公司，详见附注九。本年度合并财务报表范围变化详见附注八。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

√适用 □不适用

本集团自2019年1月1日起执行了中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）2017年度修订的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等新金融工具准则，并自2020年1月1日起执行了财政部2017年度修订的《企业会计准则第14号——收入》（参见附注五、31(1)），尚未执行财政部2018年度修订的《企业会计准则第21号——租赁》。

五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

√适用 □不适用

详见下文

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2021年06月30日的合并财务状况和财务状况、2021年度的合并经营成果和经营成果以及合并现金流量和现金流量。

此外，本公司的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）2014年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

2. 会计期间

会计年度自公历1月1日起至6月30日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司将从购买用于销售或提供服务的资产起至实现现金或现金等价物的期间作为正常营业周期。本公司主要业务的营业周期通常小于12个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币，编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

本集团取得对另一个或多个企业（或一组资产或净资产）的控制权且其构成业务的，该交易或事项构成企业合并。企业合并分为同一控制下的企业合并和非同一控制下的企业合并。

对于非同一控制下的交易，购买方在判断取得的资产组合等是否构成一项业务时，将考虑是否选择采用“集中度测试”的简化判断方式。如果该组合通过集中度测试，则判断为不构成业务。如果该组合未通过集中度测试，仍应按照业务条件进行判断。

当本集团取得了不构成业务的一组资产或净资产时，应将购买成本按购买日所取得各项可辨认资产、负债的相对公允价值基础进行分配，不按照以下企业合并的会计处理方法进行处理。

(1) 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。为进行企业合并发生的直接相关费用，于发生时计入当期损益。合并日为合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

(2) 非同一控制下的企业合并

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。本集团作为购买方，为取得被购买方控制权而付出的资产（包括购买日之前所持有的被购买方的股权）、发生或承担的负债以及发行的权益性证券在购买日的公允价值之和，减去合并中取得的被购买方可辨认净资产于购买日公允价值份额的差额，如为正数则确认为商誉（参见附注五、30）；如为负数则计入当期损益。本集团为进行企业合并发生的各项直接费用计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被

购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

通过多次交易分步实现非同一控制企业合并时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本集团会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或其他综合收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的权益法核算下的以后可重分类进损益的其他综合收益及其他所有者权益变动（参见附注五、15）于购买日转入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资时，购买日之前确认的其他综合收益于购买日转入留存收益。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

(1) 总体原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，包括本公司及本公司控制的子公司。控制，是指本集团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。在判断本集团是否拥有对被投资方的权力时，本集团仅考虑与被投资方相关的实质性权利（包括本集团自身所享有的及其他方所享有的实质性权利）。子公司的财务状况、经营成果和现金流量由控制开始日起至控制结束日止包含于合并财务报表中。

子公司少数股东应占的权益、损益和综合收益总额分别在合并资产负债表的股东权益中和合并利润表的净利润及综合收益总数项目后单独列示。

如果子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余部分仍冲减少数股东权益。

当子公司所采用的会计期间或会计政策与本公司不一致时，合并时已按照本公司的会计期间或会计政策对子公司财务报表进行必要的调整。合并时所有集团内部交易及余额，包括未实现内部交易损益均已抵销。集团内部交易发生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

(2) 合并取得子公司

对于通过同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以被合并子公司的各项资产、负债在最终控制方财务报表中的账面价值为基础，视同被合并子公司在本公司最终控制方对其开始实施控制时纳入本公司合并范围，并对合并财务报表的期初数以及前期比较报表进行相应调整。

对于通过非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并当期财务报表时，以购买日确定的被购买子公司各项可辨认资产、负债的公允价值为基础自购买日起将被购买子公司纳入本公司合并范围。

(3) 处置子公司

本集团丧失对原有子公司控制权时，由此产生的任何处置收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。对于剩余股权投资，本集团按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量，由此产生的任何收益或损失，计入丧失控制权当期的投资收益。

通过多次交易分步处置对子公司长期股权投资直至丧失控制权的，按下述原则判断是否为一揽子交易：

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

如果各项交易不属于一揽子交易的，则在丧失对子公司控制权以前的各项交易，按照不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的会计政策进行处理（参见附注五、6(4)）。

如果各项交易属于一揽子交易的，则将各项交易作为一项处置原有子公司并丧失控制权的交易进行处理，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自购买日开始持续计算的净资产账面价值的份额之间的差额，在合并财务报表中计入其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(4) 少数股东权益变动

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的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净资产的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

7. 现金及现金等价物的确定标准

现金和现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及持有期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

本集团收到投资者以外币投入资本时按当日即期汇率折合为人民币，其他外币交易在初始确认时按交易发生日的即期汇率进行核算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日的即期汇率折算。除与购建符合资本化条件资产有关的专门借款本金和利息的汇兑差额（参见附注五、18）外，其他汇兑差额计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，属于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资的差额，计入其他综合收益；其他差额计入当期损益。

9. 金融工具

√适用 □不适用

本集团的金融工具包括货币资金、除长期股权投资（参见附注五、15）以外的股权投资、应收款项、应付款项、借款、应付债券及股本等。

(1) 金融资产及金融负债的确认和初始计量

金融资产和金融负债在本集团成为相关金融工具合同条款的一方时，于资产负债表内确认。

除不具有重大融资成分的应收账款外，在初始确认时，金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款，本集团按照根据附注五、25的会计政策确定的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的分类和后续计量

(a) 本集团金融资产的分类

本集团通常根据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，在初始确认时将金融资产分为不同类别：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

除非本集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：

- 本集团管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标；
- 该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团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。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本集团可以将本应以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

管理金融资产的商业模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。商业模式决定本集团所管理金融资产现金流量的来源是收取合同现金流量、出售金融资产还是两者兼有。本集团以客观事实为依据、以关键管理人员决定的对金融资产进行管理的特定业务目标为基础，确定管理金融资产的商业模式。

本集团对金融资产的合同现金流量特征进行评估，以确定相关金融资产在特定日期产生的合同现金流量是否仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。其中，本金是指金融资产在初始确认时的公允价值；利息包括对货币时间价值、与特定时期未偿付本金金额相关的信用风险、以及其他基本借贷风险、成本和利润的对价。此外，本集团对可能导致金融资产合同现金流量的时间分布或金额发生变更的合同条款进行评估，以确定其是否满足上述合同现金流量特征的要求。

(b) 本集团金融资产的后续计量

- 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

- 以摊余成本计量的金融资产

初始确认后，对于该类金融资产采用实际利率法以摊余成本计量。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，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。

- 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

初始确认后，对于该类金融资产以公允价值进行后续计量。股利收入计入损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

(3) 金融负债的分类和后续计量

本集团将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债及以摊余成本计量的金融负债。

- 以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对于该类金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

(4) 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：

- 本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- 本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

(5) 金融资产和金融负债的终止确认

满足下列条件之一时，本集团终止确认该金融资产：

- 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- 该金融资产已转移，且本集团将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产转移整体满足终止确认条件的，本集团将下列两项金额的差额计入当期损益：

- 被转移金融资产在终止确认日的账面价值；
- 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权投资）之和。

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

(6) 减值

本集团以预期信用损失为基础，对下列项目进行减值会计处理并确认损失准备：

- 以摊余成本计量的金融资产；
- 合同资产。

本集团持有的其他以公允价值计量的金融资产不适用预期信用损失模型，包括以公允价值计量且其变动计入当期损益的债权投资或权益工具投资，指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，以及衍生金融资产。

预期信用损失的计量

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，是指本集团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。

在计量预期信用损失时，本集团需考虑的最长期限为企业面临信用风险的最长合同期限（包括考虑续约选择权）。

整个存续期预期信用损失，是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

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（若金融工具的预计存续期少于12个月，则为预计存续期）可能发生的金融工具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。

对于应收账款和合同资产，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。本集团基于历史信用损失经验、使用准备矩阵计算上述金融资产的预期信用损失，相关历史经验根据资产负债表日借款人的特定因素、以及对当前状况和未来经济状况预测的评估进行调整。

除应收账款和合同资产外，本集团对满足下列情形的金融工具按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，对其他金融工具按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备：

- 该金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险；或
- 该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

信用风险显著增加

本集团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，本集团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。本集团考虑的信息包括：

- 债务人未能按合同到期日支付本金和利息的情况；
- 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；
- 已发生的或预期的债务人经营成果的严重恶化；
- 现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化，并将对债务人对本集团的还款能力产生重大不利影响。

根据金融工具的性质，本集团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，本集团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。

如果逾期超过30日，本集团确定金融工具的信用风险已经显著增加。

本集团认为金融资产在下列情况发生违约：

- 借款人不大可能全额支付其对本集团的欠款，该评估不考虑本集团采取例如变现抵押品（如果持有）等追索行动；

已发生信用减值的金融资产

本集团在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产是否已发生信用减值。当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：

- 发行方或债务人发生重大财务困难；
- 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；
- 本集团出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；
- 债务人很可能破产或进行其他财务重组；
- 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。

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，本集团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。

核销

如果本集团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集团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，被减记的金融资产仍可能受到本集团催收到期款项相关执行活动的影响。

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。

(7) 权益工具

本公司发行权益工具收到的对价扣除交易费用后，计入股东权益。回购本公司权益工具支付的对价和交易费用，减少股东权益。

回购本公司股份时，回购的股份作为库存股管理，回购股份的全部支出转为库存股成本，同时进行备查登记。库存股不参与利润分配，在资产负债表中作为股东权益的备抵项目列示。

库存股注销时，按注销股票面值总额减少股本，库存股成本超过面值总额的部分，应依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积和未分配利润；库存股成本低于面值总额的，低于面值总额的部分增加资本公积（股本溢价）。

库存股转让时，转让收入高于库存股成本的部分，增加资本公积（股本溢价）；低于库存股成本的部分，依次冲减资本公积（股本溢价）、盈余公积、未分配利润。

10. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 9. 金融工具的相关说明。

11. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 9. 金融工具的相关说明。

12. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 9. 金融工具的相关说明。

13. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

存货主要包括原材料和库存商品等。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。

(2) 发出存货的计价方法

发出存货的实际成本采用加权平均法计量。

低值易耗品及包装物等周转材料采用一次转销法进行摊销，计入相关资产的成本或者当期损益。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。

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。为生产而持有的原材料，其可变现净值根据其生产的产成品的可变现净值为基础确定。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算。当持有存货的数量多于相关合同订购数量的，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。

按单个存货项目计算的成本高于其可变现净值的差额，计提存货跌价准备，计入当期损益。

(4) 存货的盘存制度

本集团存货盘存制度为永续盘存制。

14. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

见 9. 金融工具的相关说明。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见 9. 金融工具的相关说明。

15. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 长期股权投资投资成本确定

(a) 通过企业合并形成的长期股权投资

- 对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照合并日取得的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。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。

- 对于非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，本公司按照购买日取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，作为该长期股权投资的初始投资成本。通过非一揽子的多次交易分步实现的非同一控制下企业合并形成的对子公司的长期股权投资，其初始投资成本为本公司购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和。

(b) 其他方式取得的长期股权投资

对于通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资，在初始确认时，对于以支付现金取得的长期股权投资，本集团按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；对于发行权益性证券取得的长期股权投资，本集团按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(2) 长期股权投资后续计量及损益确认方法

(a) 对子公司的投资

在本公司个别财务报表中，本公司采用成本法对子公司的长期股权投资进行后续计量，除非投资符合持有待售的条件。对被投资单位宣告分派的现金股利或利润由本公司享有的部分确认为当期投资收益，但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除外。

对子公司的投资按照成本减去减值准备后在资产负债表内列示。

对子公司投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、30。

在本集团合并财务报表中，对子公司按附注五、6进行处理。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

合营企业指本集团与其他合营方共同控制（参见附注五、15）且仅对其净资产享有权利的一项安排。

联营企业指本集团能够对其施加重大影响（参见附注五、15）的企业。

后续计量时，对合营企业和联营企业的长期股权投资采用权益法核算，除非投资符合持有待售的条件。

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

- 对于长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以前者作为长期股权投资的成本；对于长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以后者作为长期股权投资的成本，长期股权投资的成本与初始投资成本的差额计入当期损益。

- 取得对合营企业和联营企业投资后，本集团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，分别确认投资损益和其他综合收益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。对合营企业或联营企业除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（以下简称“其他所有者权益变动”），本集团按照应享有或应分担的份额计入股东权益，并同时调整长期股权投资的账面价值。

- 在计算应享有或应分担的被投资单位实现的净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，本集团以取得投资时被投资单位可辨认净资产公允价值为基础，按照本集团的会计政策或会计期间进行必要调整后确认投资收益和其他综合收益等。本集团与联营企业及合营企业之间内部交易产生的未实现损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分，在权益法核算时予以抵销。内部交易产生的未实现损失，有证据表明该损失是相关资产减值损失的，则全额确认该损失。

- 本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，

以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团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。

本集团对合营企业和联营企业投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、30。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的判断标准

共同控制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（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

本集团在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；
- 涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。

重大影响指本集团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。

16. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指本集团为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。

外购固定资产的初始成本包括购买价款、相关税费以及使该资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的支出。自行建造固定资产按附注五、17确定初始成本。

对于构成固定资产的各组成部分，如果各自具有不同使用寿命或者以不同方式为本集团提供经济利益，适用不同折旧率或折旧方法的，本集团分别将各组成部分确认为单项固定资产。

对于固定资产的后续支出，包括与更换固定资产某组成部分相关的支出，在与支出相关的经济利益很可能流入本集团时资本化计入固定资产成本，同时将被替换部分的账面价值扣除；与固定资产日常维护相关的支出在发生时计入当期损益。

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物（含附属设	年限平均法	1 - 50	5	1.90 - 95.00

施)				
机器设备	年限平均法	6 - 50	0 - 5	1.90 - 16.67
石油和化工专用设备	年限平均法	5 - 50	0 - 5	1.90 - 20.00
其他	年限平均法	1 - 20	0 - 5	4.75 - 100.00

(3). 减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、30。

(4). 固定资产处置

√适用 □不适用

固定资产满足下述条件之一时，本集团会予以终止确认。

- 固定资产处于处置状态；
- 该固定资产预期通过使用或处置不能产生经济利益。

报废或处置固定资产项目所产生的损益为处置所得款项净额与项目账面金额之间的差额，并于报废或处置日在损益中确认。

17. 在建工程

√适用 □不适用

自行建造的固定资产的成本包括工程用物资、直接人工、符合资本化条件的借款费用（参见附注五、18）和使该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出。

自行建造的固定资产于达到预定可使用状态时转入固定资产，此前列于在建工程，且不计提折旧。

在建工程以成本减减值准备（参见附注五、30）在资产负债表内列示。

18. 借款费用

√适用 □不适用

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建的借款费用，予以资本化并计入相关资产的成本，其他借款费用均于发生当期确认为财务费用。

在资本化期间内，本集团按照下列方法确定每一会计期间的利息资本化金额（包括折价或溢价的摊销）：

- 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款，本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用，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专门借款予以资本化的利息金额。

- 对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，本集团根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出的加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率是根据一般借款加权平均的实际利率计算确定。

本集团确定借款的实际利率时，是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未

来现金流量，折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

在资本化期间内，外币专门借款本金及其利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。而除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额作为财务费用，计入当期损益。

资本化期间是指本集团从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。当资本支出和借款费用已经发生及为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建活动已经开始时，借款费用开始资本化。当购建符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

对于符合资本化条件的资产在购建过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，本集团暂停借款费用的资本化。

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产以成本减累计摊销（仅限于使用寿命有限的无形资产）及减值准备（参见附注五、30）后在资产负债表内列示。对于使用寿命有限的无形资产，本集团将无形资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后按直线法在预计使用寿命期内摊销，除非该无形资产符合持有待售的条件。

各项无形资产的摊销年限为：

项目	摊销年限（年）
土地使用权	30-50
特许经营权	5-30
地下燃气管网管理系统	5-10
办公软件及其他	1-10

本集团将无法预见未来经济利益期限的无形资产视为使用寿命不确定的无形资产，并对这类无形资产不予摊销。截至资产负债表日，本集团没有使用寿命不确定的无形资产。

本集团至少在每年年度终了对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

20. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期限内分期平均摊销。

各项长期待摊费用的摊销年限为：

项目	摊销年限（年）
钢瓶	4-15

经营租入改良固定资产支出	5-10
流量表及其他	10

21. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

见 9. 金融工具的相关说明

22. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本集团在职工提供服务的会计期间,将实际发生或按规定的基准和比例计提的职工工资、奖金、医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团所参与的设定提存计划是按照中国有关法规要求,本集团职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。本集团在职工提供服务的会计期间,将应缴存的金额确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团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提出给予补偿的建议,在下列两者孰早日,确认辞退福利产生的负债,同时计入当期损益:

- 本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时;
- 本集团有详细、正式的涉及支付辞退福利的重组计划;并且,该重组计划已开始实施,或已向受其影响的各方通告了该计划的主要内容,从而使各方形成了对本集团将实施重组的合理预期时。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

23. 预计负债

适用 不适用

如果与或有事项相关的义务是本集团承担的现时义务,且该义务的履行很可能会导致经济利益流出本集团,以及有关金额能够可靠地计量,则本集团会确认预计负债。

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。对于货币时间价值影响重大的,预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。在确定最佳估计数时,本集团综合考虑了与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。所需支出存在一个连续范围,且该范围内各种结果发生的可能性相同的,最佳估计数按照

该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

本集团在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

24. 股份支付

√适用 □不适用

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付为以权益结算的股份支付。

(2) 实施股份支付计划的相关会计处理- 以权益结算的股份支付

本集团以股份或其他权益工具作为对价换取职工提供服务时，以授予职工权益工具在授予日公允价值计量。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，本集团在等待期内的每个资产负债表日，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此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，并相应计入资本公积。

当本集团接受服务但没有结算义务，并且授予职工的是本公司最终控制方或其控制的除本集团外的子公司的权益工具时，本集团将此股份支付计划作为权益结算的股份支付处理。

- 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本集团对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；若修改增加了所授予权益工具的数量，则将增加的权益工具的公允价值相应地确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

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

25. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

√适用 □不适用

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。

合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。单独售价，是指本集团向客户单独销售商品或提供服务的价格。单独售价无法直接观察的，本集团综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格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。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本集团预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。满足下列条件之一时，本集团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：

- 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；
- 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；
- 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团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，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，本集团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，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团会考虑下列迹象：

- 本集团就该商品或服务享有现时收款权利；
- 本集团已将该商品的实物转移给客户；
- 本集团已将该商品的法定所有权或所有权上的主要风险和报酬转移给客户；
- 客户已接受该商品或服务。

本集团已向客户转让商品或服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）作为合同资产列示，合同资产以预期信用损失为基础计提减值（参见附注五、9(6)）。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项列示。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务作为合同负债列示。

与本集团取得收入的主要活动相关的具体会计政策描述如下：

（1）销售商品收入

天然气销售

本集团的天然气销售分为天然气零售和天然气批发。

对于天然气零售，在同时满足下列条件时，根据每月定期抄表数量来确认收入：(1) 依照用气合同，本集团享有现时收款权利；(2) 用户已使用天然气。天然气批发分为管道模式和槽车模式。对于管道模式的天然气批发，根据销售合同的约定，天然气到达双方约定的交付点，客户取得燃气的控制权，故本集团对管道模式的天然气批发销售在同时满足如下条件时，确认销售收入：(1) 依照销售合同，本集团享有现时收款权利；(2) 天然气到达客户指定地点；(3) 客户取得天然气的

控制权；(4)客户已使用天然气并基于气表读数得出天然气消耗量。对于槽车模式的天然气批发，根据销售合同的约定，本集团在货物送达客户指定地点并经客户验收确认后，天然气的客户取得燃气的控制权，故本集团对槽车模式的天然气批发销售在同时满足如下条件时，确认销售收入：(1)依照销售合同，本集团享有现时收款权利；(2)天然气到达客户指定地点；(3)客户取得天然气的控制权；(4)客户已接收天然气。

石油气销售

本集团的石油气销售分为瓶装石油气零售和石油气批发，在同时满足下列条件时，确认销售收入的实现：(1)依照销售合同，本集团享有现时收款权利；(2)石油气到达客户指定地点；(3)客户取得石油气的控制权；(4)客户已接收或确认使用石油气。

专有材料、燃气具及其他商品销售业务

本集团的专有材料、燃气具及其他商品销售在同时满足下列条件时，确认销售收入的实现：(1)依照销售合同，本集团享有现时收款权利；(2)销售商品到达客户指定地点；(3)客户取得销售商品的控制权；(4)客户已接收或确认使用商品。

(2) 提供工程服务收入

本集团为终端用户提供燃气设施工程服务，工程完成并通过质检验收后，为用户办理通气手续，按照履约进度确认收入。

本集团在确认工程服务收入的履约进度时，采用投入法确定恰当的履约进度。投入法是根据本集团履行履约义务的投入确定履约进度的方法，本集团采用发生的成本作为投入指标确定履约进度。本集团在资产负债表日按照合同的交易价格总额乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认的收入后的金额，确认为当期收入。当履约进度不能合理确定时，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。

(3) 热电业务收入

本集团的热电销售收入为电力销售收入。在电力输送至售电合同规定的电网，即客户取得电力的控制权时，确认销售收入的实现。

(4) 利息收入

利息收入是按借出货币资金的时间和实际利率计算确定的。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

26. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括为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集团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，本集团将其作为合同取得成本确认为一项资产。本集团为取得合同发生的、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，不属于存货等其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，本集团将其作为合同履约成本确认为一项资产：

- 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；
- 该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；
- 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（以下简称“与合同成本有关的资产”）采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。

当与合同成本有关的资产的账面价值高于下列两项的差额时，本集团对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

- 本集团因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

27. 政府补助

适用 不适用

政府补助是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，但不包括政府以投资者身份向本集团投入的资本。

政府补助在能够满足政府补助所附条件，并能够收到时，予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量。

本集团取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助作为与资产相关的政府补助。本集团取得的与资产相关之外的其他政府补助作为与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，本集团将其确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入其他收益或营业外收入。与收益相关的政府补助，如果用于补偿本集团以后期间的相关费用或损失的，本集团将其确认为递延收益，并在确认相关费用或损失的期间，计入其他收益或营业外收入；否则直接计入其他收益或营业外收入。

28. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

除因企业合并和直接计入所有者权益（包括其他综合收益）的交易或者事项产生的所得税外，本集团将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

当期所得税是按本年度应税所得额，根据税法规定的税率计算的预期应交所得税，加上以往年度应付所得税的调整。

资产负债表日，如果本集团拥有以净额结算的法定权利并且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，那么当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列示。

递延所得税资产与递延所得税负债分别根据可抵扣暂时性差异和应纳税暂时性差异确定。暂时性差异是指资产或负债的账面价值与其计税基础之间的差额，包括能够结转以后年度的可抵扣

亏损和税款抵减。递延所得税资产的确认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。

如果不属于企业合并交易且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），则该项交易中产生的暂时性差异不会产生递延所得税。商誉的初始确认导致的暂时性差异也不产生相关的递延所得税。

资产负债表日，本集团根据递延所得税资产和负债的预期实现或结算方式，依据已颁布的税法规定，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量该递延所得税资产和负债的账面金额。

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

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

- 纳税主体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；
- 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。

29. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

1) 经营租赁租入资产

赁租入资产的租金费用在租赁期内按直线法确认为相关资产成本或费用。或有租金在实际发生时计入当期损益。

2) 经营租赁租出资产

经营租赁租出的固定资产按附注五、16 述的折旧政策计提折旧，按附注五、30 所述的会计政策计提减值准备。经营租赁的租金收入在租赁期内按直线法确认为收入。经营租赁租出资产发生的初始直接费用，金额较大时应当资本化，在整个租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；金额较小时，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

30. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 商誉

制下企业合并形成的商誉，其初始成本是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。

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备（参见附注五、30）在资产负债表内列示，商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

(2) 除存货及金融资产外的其他资产减值

本集团在资产负债表日根据内部及外部信息以确定下列资产是否存在减值的迹象，包括：

- 固定资产
- 在建工程
- 无形资产
- 长期股权投资
- 商誉
- 长期待摊费用
- 其他非流动资产等

本集团对存在减值迹象的资产进行减值测试，估计资产的可收回金额。此外，无论是否存在减值迹象，本集团于每年年度终了对商誉估计其可收回金额。本集团依据相关资产组或者资产组组合能够从企业合并的协同效应中的受益情况分摊商誉账面价值，并在此基础上进行商誉减值测试。

可收回金额是指资产（或资产组、资产组组合，下同）的公允价值（参见附注五、30（3））减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者。资产组由创造现金流入相关的资产组成，是可以认定的最小资产组合，其产生的现金流入基本上独立于其他资产或者资产组。

资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的税前折现率对其进行折现后的金额加以确定。

可收回金额的估计结果表明，资产的可收回金额低于其账面价值的，资产的账面价值会减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。与资产组或者资产组组合相关的减值损失，先抵减分摊至该资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值，但抵减后的各资产的账面价值不得低于该资产的公允价值减去处置费用后的净额（如可确定的）、该资产预计未来现金流量的现值（如可确定的）和零三者之中最高者。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不会转回。

(3) 公允价值的计量

除特别声明外，本集团按下述原则计量公允价值：

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。

本集团估计公允价值时，考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征（包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等），并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。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

（4）专项储备

本集团按照2012年2月14日财政部和国家安全生产监督管理总局联合发布的财企[2012] 16号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。

本集团使用专项储备时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，待相关资产达到预定可使用状态时确认为固定资产，同时按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

（5）持有待售

本集团主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，将该非流动资产或处置组划分为持有待售类别。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在其当前状况下即可立即出售；
- 出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且已与其他方签订了具有法律约束力的购买协议，预计出售将在一年内完成。

（6）股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

（7）关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本集团或本公司的关联方。

（8）分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

(9) 会计估计及判断

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

(1) 主要会计估计

除固定资产及无形资产等资产的折旧及摊销(参见附注五、16和19)和各类资产减值(参见附注七的4、6、7、8、16、17、18、19、30(1)、30(2)及附注十八的1和2涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

(i) 收入的确认- 如附注五、25所述，本集团提供工程服务的相关收入在一段时间内确认。这些收入确认取决于本集团对于合同结果和履约进度的估计。本集团根据近期经验及相关活动的性质作出估计。如果实际发生的总收入和总成本金额高于或低于管理层的估计值，将会影响本集团未来期间收入和利润确认的金额。

(ii) 附注七、20 - 递延所得税资产的确认；

(ii) 附注十一 - 金融工具估值；及

(iii) 附注十三 - 股份支付。

(2) 主要会计判断

本集团在运用会计政策过程中做出的重要判断主要为附注九的1和2 - 披露对其他主体实施控制、共同控制或重大影响的重大判断和假设。

31. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
依据《企业会计准则第14号——收入(修订)》(“新收入准则”) - 《企业会计准则解释第13号》(财会[2019] 21号)	依据准则	见以下说明

(“解释第13号”) - 《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会[2020] 10号)		
--	--	--

其他说明:

本集团于2020年度执行了财政部于近年颁布的以下企业会计准则修订:

- 《企业会计准则第14号——收入（修订）》（“新收入准则”）
- 《企业会计准则解释第13号》（财会〔2019〕21号）（“解释第13号”）
- 《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10号）

(a) 新收入准则

新收入准则取代了财政部于2006年颁布的《企业会计准则第14号——收入》及《企业会计准则第15号——建造合同》（统称“原收入准则”）。

在原收入准则下，本集团以风险报酬转移作为收入确认时点的判断标准。本集团销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认，即：商品所有权上的主要风险和报酬已转移给购货方，收入的金额及相关成本能够可靠计量，相关的经济利益很可能流入本集团，本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制。提供劳务收入和建造合同收入按照资产负债表日的完工百分比法进行确认。

在新收入准则下，本集团以控制权转移作为收入确认时点的判断标准：

- 本集团在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务的控制权时，确认收入。在满足一定条件时，本集团属于在某一时段内履行履约义务。合同中包含两项或多项履约义务的，本集团在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。本集团确认的交易价格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。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。

- 本集团依据新收入准则有关特定事项或交易的具体规定调整了相关会计政策。例如：合同成本、质保金、预收款等。

- 本集团依据新收入准则的规定，根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。同时，本集团依据新收入准则对与收入相关的信息披露要求提供更多披露，例如相关会计政策、有重大影响的判断（可变对价的计量、交易价格分摊至各单项履约义务的方法、估计各单项履约义务的单独售价所用的假设等）、与客户合同相关的信息（本期收入确认、合同余额、履约义务等）、与合同成本有关的资产的信息等。

本集团根据首次执行新收入准则的累积影响数，调整本集团2020年年初财务报表相关项目金额，未对比较财务报表数据进行调整。

采用变更后会计政策编制的2020年度合并利润表及母公司利润表各项目、2020年12月31日合并资产负债表及母公司资产负债表各项目及2020年度合并现金流量表及母公司现金流量表各项目，与假定采用变更前会计政策编制的这些报表项目相比，除部分财务报表科目重分类外，没有重大影响。

(b) 解释第13号

解释第13号修订了业务构成的三个要素，细化了业务的判断条件，对非同一控制下企业合并的购买方在判断取得的经营资产或资产的组合是否构成一项业务时，引入了“集中度测试”的选择。

此外，解释第13号进一步明确了企业的关联方还包括企业所属企业集团的其他成员单位(包括母公司和子公司)的合营企业或联营企业，以及对企业实施共同控制的投资方的其他合营企业或联营企业等。

解释第13号自2020年1月1日起施行，本集团采用未来适用法对上述会计政策变更进行会计处理。根据准则28号第15条的规定，企业需披露会计政策变更的影响。采用该解释未对本集团的财务状况、经营成果和关联方披露产生重大影响。

(c) 财会 [2020] 10号

财会 [2020] 10号对于满足一定条件的，由新冠肺炎疫情直接引发的租金减让提供了简化方法。如果企业选择采用简化方法，则不需要评估是否发生租赁变更，也不需要重新评估租赁分类。

财会 [2020] 10号自2020年6月24日起施行，可以对2020年1月1日至该规定施行日之间发生的相关租金减让根据该规定进行调整，采用上述规定未对本集团的财务状况和经营成果产生重大影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2021年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	2019年4月1日前按税法规定3%、6%、10%及16%。根据财政部、国家税务总局及海关总署联合发布的财税 [2019] 39号文，自2019年4月1日起按3%、6%、9%及13%计算

企业所得税	按应纳税所得额计征	中国大陆 15%、25%；中国香港 16.5%
地方教育费附加	按实际缴纳增值税计征	2%
关税	液化石油气、材料进口采购价	1%、3%、5%、7%、8%
城市维护建设税	按实际缴纳增值税计征	5%、7%
教育费附加	按实际缴纳增值税计征	3%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
深燃（香港）国际有限公司	16.5

根据财政部和国家税务总局联合发布的财税 [2019] 39 号文,自 2019 年 4 月 1 日起,本集团及其下属子公司的燃气材料及燃气具销售收入适用增值税,税率为 13% (2019 年 4 月 1 日前: 16%) ; 管道燃气收入、石油气批发收入、瓶装石油气收入及天然气批发收入适用增值税,税率为 9% (2019 年 4 月 1 日前: 10%) ; 燃气工程收入适用增值税,税率为 9% (2019 年 4 月 1 日前: 10%) , 部分燃气工程收入获得税务局批准按简易办法征收增值税,适用征收率为 3% (2019 年: 3%) ; 售电收入适用增值税,税率为 13% (2019 年 4 月 1 日前: 16%) ; 其他业务收入适用增值税,税率为 6%或 9% (2019 年 4 月 1 日前: 6%或 10%) 。

2. 税收优惠

适用 不适用

本公司的法定税率为 25%, 2018 年 11 月本公司取得了高新技术企业资格证书, 从 2018 年起将连续三年享受国家关于高新技术企业的相关优惠政策, 按 15% 的优惠税率缴纳企业所得税 (2020 年: 15%) 。

本集团子公司赣州深燃天然气有限公司、瑞金深燃天然气有限公司、赣州市赣县区深燃天然气有限公司、龙南深燃天然气有限公司、赣州市南康区深燃清洁能源有限公司的法定税率为 25%, 根据财税 [2013] 4 号文件, 上述子公司从 2017 年起将连续四年享受西部大开发企业所得税优惠税率, 按 15% 的优惠税率缴纳企业所得税 (2020 年: 15%) 。本集团子公司梧州深燃天然气有限公司的法定税率为 25%, 根据《产业结构调整指导目录 (2011 年本)》(2013 年修正) 规定, 该公司享受国家鼓励产业优惠税率, 按 15% 执行 (2020 年: 15%) 。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	118,785.31	111,702.07
银行存款	2,894,438,311.58	3,890,477,897.98
其他货币资金	0.00	560,800.00
合计	2,894,557,096.89	3,891,150,400.05
其中：存放在境外的款项总额	32,384,218.46	2,137,097.94

其他说明：

银行存款中包含（1）存入专项工程监管户的货币资金结余人民币 277,081,288.74 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 270,517,579.81 元）。该专户的资金为收到深圳市住房和建设局用于老旧中压钢质燃气管道更新改造的工程款，该款项的使用受深圳市住房和建设局、市财政委和银行共同监管。因此，将其作为使用受限制的货币资金披露，但该存款仍为本集团的货币资金；（2）冻结资金人民币 11,770,443.45 元（2020 年 12 月 31 日：人民币 11,770,443.45 元），为子公司江苏深燃清洁能源有限公司因涉及诉讼被冻结人民币元。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	0.00	90,159,110.88
其中：		
理财产品	0.00	90,159,110.88
合计	0.00	90,159,110.88

3、应收票据

(1). 应收票据分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	18,804,359.03	39,726,447.25
商业承兑票据	0.00	86,197.76
合计	18,804,359.03	39,812,645.01

(2). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

4、应收账款

(1). 按账龄及业务类型披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	864,474,271.75	706,273,074.59
1 至 2 年	56,595,636.36	64,266,982.98
2 至 3 年	9,653,376.81	6,533,660.97
3 年以上	49,159,903.96	49,061,001.75
小计	979,883,188.87	826,134,720.29
减：坏账准备	-44,434,859.65	-43,687,892.16
合计	935,448,329.22	782,446,828.13

业务类型	期末账面余额	期初账面余额
------	--------	--------

管道燃气款	433,832,592.60	300,743,257.19
燃气批发款	207,485,398.77	46,171,112.61
瓶装石油气销售款	5,158,350.18	3,346,415.40
燃气工程及材料款	155,209,408.48	379,699,363.48
售电应收款	93,164,108.17	38,476,253.92
其他	85,033,330.67	57,698,317.69
小计	979,883,188.87	826,134,720.29
减：坏账准备	-44,434,859.65	-43,687,892.16
合计	935,448,329.22	782,446,828.13

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

√适用 □不适用

本集团对于应收账款始终按照整个存续期内的预期信用损失计量减值准备。根据本集团的历史经验，不同细分客户群体发生损失的情况没有显著差异，因此在计算减值准备时未进一步区分不同的客户群体。

账龄	整个存续期预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
1年以内（含1年）	0.90%	864,474,271.75	7,780,268.45
1-3年（含3年）	16.00%	66,249,013.17	10,599,842.11
3年以上	53.00%	49,159,903.96	26,054,749.10
合计		979,883,188.87	44,434,859.65

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	43,687,892.16	1,167,504.25	420,536.76			44,434,859.65
合计	43,687,892.16	1,167,504.25	420,536.76			44,434,859.65

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

□适用 √不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位名称	款项的性质	年末金额	账龄	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
中国石油天然气股份有限公司天然气销售分公司	应收气款	144,055,377.50	1年以内	14.70	
广东电网有限责任公司	应收售电款	87,141,533.89	1年以内	8.89	
浙江威星智能仪表股份有限公司	应收材料款	35,480,741.00	1年以内	3.62	
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	应收气款	27,365,904.55	1年以内	2.79	
重庆前卫表业有限公司	应收材料款	15,010,271.27	1年以内	1.53	
合计		309,053,828.21		31.54	

5、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	608,939,924.58	98.39	368,888,495.69	97.71
1至2年	6,288,093.45	1.02	5,207,776.16	1.38
2至3年	2,144,317.54	0.35	2,124,004.15	0.56
3年以上	1,500,195.54	0.24	1,334,020.49	0.35
合计	618,872,531.11	100.00	377,554,296.49	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占预付款项年末余额合计数的比例(%)
江西省石化天然气销售有限责任公司	天然气采购款	83,491,566.90	1年以内	13.49
中国石油天然气股份有限公司天然气销售江西分公司	天然气采购款	71,645,662.53	1年以内	11.58
中国石油天然气股份有限公司天然气销售江苏分公司	天然气采购款	32,671,937.40	1年以内	5.28
中国石油天然气股份有限公司天然气销售广东分公司	天然气采购款	22,543,747.68	1年以内	3.64
中国石油天然气股份有限公司天然气销售安徽分公司	天然气采购款	19,775,436.49	1年以内	3.20
合计		230,128,351.00		37.19

6、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	229,144.32	

应收股利	141,785,714.27	
其他应收款	87,677,857.82	134,547,390.45
合计	229,692,716.41	134,547,390.45

其他说明:

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
关联方借款	229,144.32	
合计	229,144.32	

(1). 应收股利

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
广东大鹏液化天然气有限公司	141,785,714.27	
合计	141,785,714.27	

其他应收款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	99,091,864.83	144,340,392.31
1 至 2 年	35,345,692.98	55,018,257.87
2 至 3 年	8,377,402.73	5,389,384.94
3 年以上	51,668,677.43	37,645,934.97
小计	194,483,637.97	242,393,970.09
减坏账准备	-106,805,780.15	-107,846,579.64
合计	87,677,857.82	134,547,390.45

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	53,115,258.57	70,564,760.54
应收往来款	108,183,450.03	144,085,110.32
其他	33,184,929.37	27,744,099.23
小计	194,483,637.97	242,393,970.09
减坏账准备	-106,805,780.15	-107,846,579.64
合计	87,677,857.82	134,547,390.45

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2021年1月1日余额	4,308,744.06	5,798,547.07	97,739,288.51	107,846,579.64
2021年1月1日余额在本期	4,308,744.06	5,798,547.07	97,739,288.51	107,846,579.64
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	56,506.96			56,506.96
本期转回	1,097,806.45			1,097,806.45
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	3,267,944.57	5,798,547.07	97,739,288.51	106,805,780.15

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款	107,846,579.64	56,506.96	1,097,306.45			106,805,780.15
合计	107,846,579.64	56,506.96	1,097,306.45			106,805,780.15

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
乌审旗京鹏天然气有限公司	往来借款	81,600,000.00	1年以内	41.96	81,600,000.00
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	往来款	12,481,803.39	1年以内	6.42	23,389.10
金湖广汇燃气有限公司	股权转让款	10,673,450.92	3年以上	5.49	
深圳市庆鹏石油化工经销有限公司	担保款	8,796,103.02	2年以内	4.52	8,796,103.02
深圳汉光电子技术有限公司	应收利润款	6,194,106.35	3年以上	3.18	6,194,106.35
合计		119,745,463.68		61.57	96,613,598.47

7、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	130,453,604.31	5,133,632.04	125,319,972.27	104,208,273.18	5,133,632.04	99,074,641.14
库存商品	334,653,311.99		334,653,311.99	237,265,068.33		237,265,068.33
合同履约成本	68,939,792.88		68,939,792.88	13,978,156.87		13,978,156.87
其他	12,217,200.62		12,217,200.62	4,266,126.07		4,266,126.07
合计	546,263,909.80	5,133,632.04	541,130,277.76	359,717,624.45	5,133,632.04	354,583,992.41

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	5,133,632.04					5,133,632.04
合计	5,133,632.04					5,133,632.04

8、 合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
燃气工程款	134,924,270.27	1,025,991.54	133,898,278.73	113,981,119.19	1,025,991.54	112,955,127.65
合计	134,924,270.27	1,025,991.54	133,898,278.73	113,981,119.19	1,025,991.54	112,955,127.65

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

9、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	165,042,100.86	154,618,302.55
预缴企业所得税		33,581,207.67
合计	165,042,100.86	188,199,510.22

10、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
九江天计流量检测中心有限公司	600,000.00									600,000.00	
深圳市互通联宽带网络有限公司	11,256,172.62			-766,431.93						10,489,740.69	
泰安昆仑耐特天然气有限公司	12,190,412.22			9,406.27		-25,599.79				12,174,218.70	
乌审旗京鹏天然气有限公司											
湖口天然气有限公司	4,499,198.69			288,411.28						4,787,609.97	
小计	28,545,783.53			-468,614.38		-25,599.79				28,051,569.36	
二、联营企业											
深圳市燃气用具有限公司											
深圳中石油深燃天然气利用有限公司											
中海油深燃能源有限公司	20,836,637.35			-50,314.46		227,099.99				21,013,422.88	
深圳中油深燃清洁能源有限公司	34,731,728.93			-895,098.95		199,708.35				34,036,338.33	
扬州中油燃气有限责任公司	178,520,582.09			5,625,941.23						184,146,523.32	
江西天然气都昌有限公司	17,035,788.30			73,685.14						17,109,473.44	
深圳低碳城供电有限公司	24,097,097.00			-141,610.00						23,955,487.00	
小计	275,221,833.67			4,612,602.96		426,808.34				280,261,244.97	
合计	303,767,617.20			4,143,988.58		401,208.55				308,312,814.33	

11、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
广东大鹏液化天然气有限公司	1,531,760,000.00	1,531,760,000.00
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	52,160,000.00	52,160,000.00
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	1,363,636.36	1,363,636.36
宜都民生村镇银行股份有限公司	3,730,880.00	3,730,880.00
合计	1,589,014,516.36	1,589,014,516.36

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
广东大鹏液化天然气有限公司	141,785,714.27	1,247,540,152.17				不适用
深圳大鹏液化天然气销售有限公司		40,086,000.00				不适用
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	150,000.00	1,097,727.27				不适用
宜都民生村镇银行股份有限公司		159,122.27				不适用
合计	141,935,714.27	1,288,883,001.71				

12、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	12,343,170,745.44	12,356,593,191.55
合计	12,343,170,745.44	12,356,593,191.55

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机械设备	石油和化工专用设备	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,559,597,062.67	1,611,379,927.98	12,128,496,923.09	23,966,691.52	17,323,440,605.26

2. 本期增加金额	171,242,422.66	20,935,074.81	301,311,900.62	391,587.37	493,880,985.46
(1) 购置	22,919,988.57	13,786,500.01	96,669,351.83	365,251.09	133,741,091.50
(2) 在建工程转入	148,322,434.09	7,148,574.80	204,642,548.79	26,336.28	360,139,893.96
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	68,302,651.72	-3,855,981.54	171,450,682.16	-400,333.83	235,497,018.51
(1) 处置或报废	68,302,651.72	-3,855,981.54	171,450,682.16	-400,333.83	235,497,018.51
(2) 企业合并减少					
4. 期末余额	3,662,536,833.61	1,636,170,984.33	12,258,358,141.55	24,758,612.72	17,581,824,572.21
二、累计折旧					
1. 期初余额	713,286,510.88	975,962,175.18	3,160,711,750.05	14,812,743.85	4,864,773,179.96
2. 本期增加金额	59,517,283.54	45,757,495.29	269,116,729.93	1,234,631.05	375,626,139.81
(1) 计提	59,517,283.54	45,757,495.29	269,116,729.93	1,234,631.05	375,626,139.81
(2) 企业合并增加					0.00
3. 本期减少金额	25,747,396.03	30,971,047.99	24,604,091.45	308,575.87	81,631,111.34
(1) 处置或报废	25,747,396.03	30,971,047.99	24,604,091.45	308,575.87	81,631,111.34
4. 期末余额	747,056,398.39	990,748,622.48	3,405,224,388.53	15,738,799.03	5,158,768,208.43
三、减值准备					
1. 期初余额	6,540,539.27	30,729,937.77	64,744,107.85	59,648.86	102,074,233.75
2. 本期增加金额	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 计提	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. 本期减少金额	490,102.90	40,179.06	21,655,776.24	2,557.21	22,188,615.41
(1) 处置或报废	490,102.90	40,179.06	21,655,776.24	2,557.21	22,188,615.41
4. 期末余额	6,050,436.37	30,689,758.71	43,088,331.61	57,091.65	79,885,618.34
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,909,429,998.85	614,732,603.14	8,810,045,421.41	8,962,722.04	12,343,170,745.44
2. 期初账面价值	2,839,770,012.52	604,687,815.03	8,903,041,065.19	9,094,298.81	12,356,593,191.55

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

□适用 √不适用

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋建筑物（部分使用面积）	411,037,609.57

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	682,715,782.66	正在办理之中

固定资产清理

□适用 √不适用

13、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,086,244,302.05	1,791,531,736.88
工程物资	61,923,687.57	56,411,059.26
合计	2,148,167,989.62	1,847,942,796.14

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
管网工程	1,254,718,598.55		1,254,718,598.55	1,009,099,591.97		1,009,099,591.97
气站工程	425,944,696.15	10,516,492.83	415,428,203.32	464,735,673.05	10,516,492.83	454,219,180.22
其他	423,971,496.13	7,873,995.95	416,097,500.18	336,086,960.64	7,873,995.95	328,212,964.69
合计	2,104,634,790.83	18,390,488.78	2,086,244,302.05	1,809,922,225.66	18,390,488.78	1,791,531,736.88

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	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
深汕鹅埠气化站	58,310,000.00	14,405,516.54	4,826,150.56			19,231,667.10	32.98	95.00	4,771,181.27	964,585.43	0.25	自筹

大铲岛天然气门站	75,000,000.00	54,532,353.90				54,532,353.90	88.35	95.00					自筹
宜都市松宜矿区棚户区改造项目配套基础设施天然气管道扩建工程	37,370,000.00	27,572,603.08	2,489,889.39			30,062,492.47	80.45	80.00	1,183,041.62				自筹
合计	170,680,000.00	96,510,473.52	7,316,039.95			103,826,513.47	60.83		5,954,222.89	964,585.43			

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专有材料	66,800,203.26	4,876,515.69	61,923,687.57	61,287,574.95	4,876,515.69	56,411,059.26
合计	66,800,203.26	4,876,515.69	61,923,687.57	61,287,574.95	4,876,515.69	56,411,059.26

14、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	特许经营权	地下燃气管网 管理系统	办公软件及其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	720,054,198.52	613,792,438.47	4,412,548.03	463,908,530.92	1,802,167,715.94
2. 本期增加金额	18,914,428.00			3,789,009.79	22,703,437.79
(1) 购置	18,914,428.00			3,789,009.79	22,703,437.79
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
3. 本期减少金额	2,655,199.90			2,318,243.59	4,973,443.49
(1) 处置	2,655,199.90			2,318,243.59	4,973,443.49
4. 期末余额	736,313,426.62	613,792,438.47	4,412,548.03	465,379,297.12	1,819,897,710.24
二、累计摊销					
1. 期初余额	234,056,246.63	26,544,809.17	4,412,548.03	233,516,688.77	498,530,292.60
2. 本期增加金额	8,908,598.64	9,998,185.83		37,130,147.11	56,036,931.58
(1) 计提	8,908,598.64	9,998,185.83		37,130,147.11	56,036,931.58
3. 本期减少金额	245,903.90			1,436,997.96	1,682,901.86
(1) 处置	245,903.90			1,436,997.96	1,682,901.86
4. 期末余额	242,718,941.37	36,542,995.00	4,412,548.03	269,209,837.92	552,884,322.32
三、减值准备					
1. 期初余额				110,972.44	110,972.44
2. 本期增加金额					
(1) 计提					0.00
3. 本期减少金额					0.00
(1) 处置					0.00
4. 期末余额				110,972.44	110,972.44
四、账面价值					
1. 期末账面价值	493,594,485.25	577,249,443.47		196,058,486.76	1,266,902,415.48
2. 期初账面价值	485,997,951.89	587,247,629.30		230,280,869.71	1,303,526,450.90

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
土地使用权	35,727,192.97	正在办理之中

15、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
深圳华安液化石油气有限公司	74,662,010.31					74,662,010.31
九江深燃天然气有限公司	42,823,427.58					42,823,427.58
海丰深燃天然气有限公司	21,685,521.62					21,685,521.62
宜春深燃天然气有限公司	11,787,556.47					11,787,556.47
赣州深燃天然气有限公司	9,890,803.36					9,890,803.36
安徽深燃天然气有限公司	8,833,414.51					8,833,414.51
肥东深燃天然气有限公司	3,718,037.28					3,718,037.28
景德镇深燃天然气有限公司	2,936,165.60					2,936,165.60
赣州市赣县区深燃天然气有限公司	3,162,187.80					3,162,187.80
江西深燃天然气有限公司	14,945,492.62					14,945,492.62
赣州市南康区深燃清洁能源有限公司	41,730,291.14					41,730,291.14
潜山深燃天然气有限公司	19,197,725.74					19,197,725.74
安徽深燃徽商能源有限公司	741,639.68					741,639.68
江苏深燃清洁能源有限公司	80,142,471.43					80,142,471.43
淮安庆鹏燃气有限公司	4,045,848.80					4,045,848.80
新昌县深燃天然气有限公司	13,286,567.67					13,286,567.67
清远市恒辉新能源船务有限公司	743,415.85					743,415.85
武冈深燃天然气有限公司	69,647,900.00					69,647,900.00
江西天然气黎川有限公司	57,035,341.77					57,035,341.77
高邮安源燃气有限公司	29,658,694.13					29,658,694.13
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司	25,276,601.38					25,276,601.38
石林深燃巨鹏天然气有限公司	38,735,543.18					38,735,543.18
上犹深燃天然气有限公司	28,699,146.98					28,699,146.98
建水深燃巨鹏天然气有限公司	19,266,235.00					19,266,235.00
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司	13,504,262.07					13,504,262.07
深圳特区华侨城燃气供应站有限公司	17,272,806.26					17,272,806.26

临沧深燃巨鹏天然气有限公司	47,303,049.55				47,303,049.55
云县深燃巨鹏天然气有限公司	9,161,669.03				9,161,669.03
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	18,723,402.60				18,723,402.60
邵东深燃天然气有限公司	61,307,485.12				61,307,485.12
长阳华瑞天然气有限公司	162,305,193.61				162,305,193.61
梧州市鑫林新能源投资有限公司	20,393,768.74				20,393,768.74
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	349,942,529.87				349,942,529.87
东方燃气控股有限公司	283,287,822.00				283,287,822.00
东莞深燃天然气热电有限公司	14,434,134.25				14,434,134.25
减：减值准备	-28,708,633.50				-28,708,633.50
合计	1,591,579,529.50				1,591,579,529.50

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
武冈深燃天然气有限公司	20,047,918.71					20,047,918.71
清远市恒辉新能源船务有限公司	743,415.85					743,415.85
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	7,917,298.94					7,917,298.94
合计	28,708,633.50					28,708,633.50

16、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
钢瓶（存放于用户处）	67,358,036.84	1,767,606.45	4,207,271.97	2,150,918.01	62,767,453.31
经营租入固定资产改良支出	1,260,874.43		164,289.42		1,096,585.01
流量表	136,251,182.91	21,459,626.55	16,533,214.86	3,171,256.96	138,006,337.64
其他	3,962,950.69	257,250.00	11,136.00	86,108.82	4,122,955.87
合计	208,833,044.87	23,484,483.00	20,915,912.25	5,408,283.79	205,993,331.83

17、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
预收款项	556,709,479.13	83,506,421.87	450,622,478.94	67,593,371.84
政府补助	131,613,865.00	32,903,466.25	131,613,865.00	32,903,466.25
坏账准备	81,600,000.00	12,240,000.00	81,600,000.00	12,240,000.00
固定资产减值准备	114,257.83	53,016.10	114,257.83	53,016.10
合计	770,037,601.96	128,702,904.22	663,950,601.77	112,789,854.19

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	733,067,583.79	180,870,898.16	733,067,583.79	180,870,898.16
其他权益工具投资公允价值变动	1,338,574,183.93	202,576,085.95	1,338,574,183.93	202,576,085.95
免租期收入	14,526,415.47	2,178,962.32	14,030,841.23	2,104,626.18
合计	2,086,168,183.19	385,625,946.43	2,085,672,608.95	385,551,610.29

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	269,653,179.78	268,421,011.37
可抵扣亏损	128,051,155.93	231,507,459.68
合计	397,704,335.71	499,928,471.05

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021年		35,993,847.88	
2022年	30,563,089.33	63,338,565.34	
2023年	12,726,749.03	44,234,577.15	
2024年	28,280,038.18	42,824,480.12	
2025年	17,708,319.16	45,115,989.19	
2026年	38,772,960.23		
合计	128,051,155.93	231,507,459.68	/

18、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
工程施工及安装预付款	326,716,850.51		326,716,850.51	141,717,895.11		141,717,895.11
土地及房屋预付款	296,523,005.00		296,523,005.00	73,000,000.00		73,000,000.00
预付股权收购款	10,000,000.00		10,000,000.00	291,419.70		291,419.70
预付设备采购款	55,559,082.48		55,559,082.48	13,770,393.80		13,770,393.80
合计	688,798,937.99		688,798,937.99	228,779,708.61		228,779,708.61

19、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	6,000,000.00	19,000,000.00
抵押借款	7,000,000.00	20,000,000.00
信用借款	1,103,273,168.01	1,117,030,284.22
小计	1,116,273,168.01	1,156,030,284.22
加：借款应付利息	141,574.05	778,268.45
合计	1,116,414,742.06	1,156,808,552.67

20、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程施工及安装款	1,474,651,877.65	1,634,420,309.23
材料、设备采购款	789,339,326.23	461,259,569.46
液化石油气采购款	95,073,605.33	8,651,182.95
天然气采购款	290,171,856.61	78,858,280.41
其他	86,073,031.65	70,221,983.06
合计	2,735,309,697.47	2,253,411,325.11

(2). 账龄超过1年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
工程施工及设备采购款	122,512,118.98	工程正在施工中，或已完工尚未决算
合计	122,512,118.98	/

21、预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

22、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃气工程及材料款	1,304,819,071.17	1,588,858,260.68
管道天然气款	348,806,427.49	312,827,256.10
燃气批发款	25,724,531.40	29,561,729.71
瓶装石油气款	1,328,173.81	3,044,005.80
其他	37,211,531.90	18,116,364.56
合计	1,717,889,735.77	1,952,407,616.85

23、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	728,991,923.53	847,719,489.56	968,488,482.59	608,222,930.50
二、离职后福利-设定提存计划	35,293,663.44	59,446,083.73	53,883,902.15	40,855,845.02
三、辞退福利		2,239,782.84	1,815,032.07	424,750.77
合计	764,285,586.97	909,405,356.13	1,024,187,416.81	649,503,526.29

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	644,282,744.97	724,946,006.51	840,754,367.89	528,474,383.59
二、职工福利费	7,113,748.27	33,438,548.59	36,846,586.96	3,705,709.90
三、社会保险费	252,775.94	18,227,286.38	18,049,790.37	430,271.95
其中：医疗保险费	-2,762.12	15,957,443.71	15,821,263.02	133,418.57
工伤保险费	112,835.25	887,541.58	920,743.52	79,633.31
生育保险费	142,702.81	1,382,301.09	1,307,783.83	217,220.07
四、住房公积金	379,081.63	39,801,404.14	39,383,943.87	796,541.90
五、工会经费和职工教育经费	69,369,916.42	25,650,874.21	32,427,951.30	62,592,839.33
其他	7,593,656.30	5,655,369.73	1,025,842.20	12,223,183.83
合计	728,991,923.53	847,719,489.56	968,488,482.59	608,222,930.50

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,223,892.75	45,947,765.00	46,467,327.92	704,329.83
2、失业保险费	64,571.50	715,768.46	735,046.94	45,293.02

3、企业年金缴费	34,005,199.19	12,782,550.27	6,681,527.29	40,106,222.17
合计	35,293,663.44	59,446,083.73	53,883,902.15	40,855,845.02

24、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	66,164,556.53	77,636,854.62
企业所得税	78,863,010.10	134,053,914.49
个人所得税	10,858,179.73	31,348,650.21
城市维护建设税	2,014,436.66	2,737,169.31
教育费附加	1,607,401.82	2,116,358.41
关税	173,438.70	1,316,631.46
其他	5,604,846.48	6,750,911.28
合计	165,285,870.02	255,960,489.78

25、其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利	103,977,694.42	6,750,000.00
其他应付款	1,188,462,785.94	856,456,298.72
合计	1,292,440,480.36	863,206,298.72

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付股利-香港中华煤气投资有限公司	98,828,296.14	
应付股利-香港中华煤气(深圳)有限公司	4,941,398.28	
应付子公司少数股东股利	208,000.000	6,750,000.00
合计	103,977,694.42	6,750,000.00

其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
押金及保证金	222,187,353.26	215,192,430.89
其中：用气保证金	90,054,572.00	97,011,078.01
其他押金及保证金	125,569,431.38	109,206,323.64
钢瓶运营保证金	6,563,349.88	8,975,029.24
用户燃气保险费	35,107,255.54	12,106,960.54
气表更换及检测费	9,285,777.92	3,995,736.17

中国油气投资（香港）有限公司	52,927,558.02	52,927,558.02
限制性股票回购义务		
其他	868,954,841.20	572,233,613.10
合计	1,188,462,785.94	856,456,298.72

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

□适用 √不适用

26、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	121,767,129.79	635,163,510.45
1 年内到期的应付债券	15,008,326.38	15,009,625.00
合计	136,775,456.17	650,173,135.45

27、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应计增值税销项税	176,485,919.38	253,159,936.31
超短期融资券	2,534,372,431.51	2,045,986,520.95
合计	2,710,858,350.89	2,299,146,457.26

短期应付债券的增减变动：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2021年度第一期短期融资券	100.00	2021年1月8日	180天	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	34,372,431.51	0.00	0.00	2,534,372,431.51
合计	/	/	/	2,500,000,000.00	0.00	2,500,000,000.00	34,372,431.51	0.00	0.00	2,534,372,431.51

注 1：2020 年 1 月 20 日，本公司完成发行人民币 15 亿元的短期融资券，本期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币 15 亿元，期限为 366 天，票面利率为 3.08%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

注 2：2020 年 11 月 9 日，本公司完成发行人民币 5 亿元的短期融资券，本期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币 5 亿元，期限为 180 天，票面利率为 3.20%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

注 3：2021 年 1 月 8 日，本公司完成发行人民币 25 亿元的短期融资券，本期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币 25 亿元，期限为 180 天，票面利率为 2.85%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

28、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
抵押借款	10,733,990.04	14,174,384.16
信用借款	135,074,937.50	142,591,437.50
减：一年内到期的长期借款	-15,008,326.38	-15,009,625.00
合计	130,800,601.16	141,756,196.66

29、应付债券

(1). 应付债券

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
2016 年度第一期中期票据		500,000,000.00
2016 年度第一期公司债券	51,534,000.00	51,534,000.00
2016 年度第二期公司债券	67,419,000.00	67,419,000.00
2018 年度第一期公司债券	1,820,000,000.00	1,900,000,000.00
加：债券应付利息	20,411,463.13	80,050,510.45
减：一年内到期的应付债券	-121,767,129.80	-635,163,510.45
合计	1,837,597,333.33	1,963,840,000.00

(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）

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2016 年度第一期中期票据	100.00	2016 年 1 月 12 日	5 年	500,000,000.00	515,762,500.00			0.00	515,762,500.00	
2016 年度第一期公司债券	100.00	2016 年 7 月 13 日	5 年	500,000,000.00	51,869,835.00		1,149,466.31	0.00	0.00	53,019,301.31
2016 年度第二期公司债券	100.00	2016 年 11 月 24 日	5 年	500,000,000.00	67,531,175.45		1,216,653.04	0.00	0.00	68,747,828.49

2018 年度 第一期公 司债券	100.00	2018 年 4 月 18 日	5 年	1,900,000,000.00	1,963,840,000.00		44,957,333.33	0.00	171,200,000.00	1,837,597,333.33
减：一年内 到期的应 付债券					-635,163,510.45		-2,366,119.35		-515,762,500.00	-121,767,129.80
合计	/	/	/	3,400,000,000.00	1,963,840,000.00		44,957,333.33	0.00	171,200,000.00	1,837,597,333.33

注 1:本公司于 2016 年 1 月 12 日发行了 2016 年度第一期中期票据。该期中期票据由平安银行股份有限公司作为主承销商组织承销团,采用余额包销的方式在全国银行间市场公开发行,发行总额为人民币 5 亿元,期限为 5 年,单位面值为人民币 100.00 元,票面年利率为 3.25%。

注 2:本公司于 2016 年 7 月 13 日发行了 2016 年度第一期公司债券。该期公司债券由国信证券股份有限公司作为主承销商组织承销团,采用余额包销的方式在全国银行间债券市场公开发行,发行总额为人民币 5 亿元,期限为 5 年,单位面值为人民币 100.00 元,票面年利率为 2.97%。

注 3:本公司于 2016 年 11 月 24 日发行了 2016 年度第二期公司债券。该期公司债券由国信证券股份有限公司作为主承销商组织承销团,采用余额包销的方式在全国银行间债券市场公开发行,发行总额为人民币 5 亿元,期限为 5 年,单位面值为人民币 100.00 元,票面年利率为 3.24%。

注 4:本公司于 2018 年 4 月 18 日发行了 2018 年度第一期公司债券。该期公司债券由国信证券股份有限公司作为主承销商组织承销团,采用余额包销的方式在全国银行间债券市场公开发行,发行总额为人民币 19 亿元,期限为 5 年,单位面值为人民币 100.00 元,票面年利率为 4.80%。

30、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	375,538,394.68		7,191,135.78	368,347,258.90	
合计	375,538,394.68		7,191,135.78	368,347,258.90	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
深圳市循环经济与节能减排专项资金(注 1)	218,327,953.76		7,141,135.80		211,186,817.96	与资产相关
深圳市节能减排资助计划 2012(注 2)	5,335,998.09				5,335,998.09	与资产相关
松宜矿区改造项目配套基础设施专项资金(注 3)	16,500,000.00				16,500,000.00	与资产相关
中船重工改造项目配套基础设施专项资金(注 4)	7,440,000.00				7,440,000.00	与资产相关
长阳县棚户区改造配套基础设施天然气综合利用改扩建项目专项资金(注 5)	9,375,000.00				9,375,000.00	与资产相关
湖北华瑞新能源项目招商产业扶持专项资金(注 6)	4,355,200.00				4,355,200.00	与资产相关
铁岗气库政府补助(注 7)	110,973,865.00				110,973,865.00	与收益相关
润发燃气管道工程(注 8)	382,126.47				382,126.47	与资产相关
其他	2,848,251.36		49,999.98		2,798,251.38	与资产相关
合计	375,538,394.68		7,191,135.78		368,347,258.90	

其他说明：

√适用 □不适用

注 1：根据深圳市发展改革委与深圳市财政委员会联合下发的《关于下达深圳市循环经济与节能减排专项资金 2013 年资助计划(第二批)的通知》(深发改[2013] 899 号)，本公司“宝安区中压市政燃气管网工程”等项目被列入循环经济与节能减排资金资助计划，收到政府补助金额共计人民币 30,081.00 万元。余额为尚未结转完毕的金额。

注 2：根据《深圳市财政委员会、深圳市发展和改革委员会关于下达 2012 年市循环经济与节能减排专项资金资助计划的通知》(深财建[2012] 220 号)，本公司“深燃大厦分布式供能”项目被列入 2012 年深圳市循环经济与节能减排专项资金资助计划。余额为尚未结转完毕的金额。

注 3：根据《宜都市发展和改革局转发省发展改革委、省住房城乡建设厅关于下达 2017 年保障性安居工程配套基础设施建设中央预算内投资计划的通知》(都发改[2017] 147 号)，子公司宜

都鸿瑞天然气有限公司“松宜矿区改造项目配套基础设施”项目被列入 2017 年宜都市国有工矿棚户区改造和保障性安居工程专项资金资助计划。余额为尚未结转的金额。

注 4：根据《宜都市发展和改革局转发省发展改革委、省住房城乡建设厅关于下达保障性安居工程配套基础设施建设 2018 年第二批中央预算内投资计划的通知》（都市发[2018]176 号），子公司宜都鸿瑞天然气有限公司“中船重工改造项目配套基础设施”项目被列入 2018 年保障性安居工程配套基础设施建设项目专项资金资助计划。余额为尚未结转的金额。

注 5：根据《县发展和改革局转发省发改委、省住建厅关于下达保障性安居工程配套基础设施建设 2016 年中央预算内投资计划的通知》（长发改[2016] 102 号），子公司长阳华瑞天然气有限公司“宜昌市长阳县第一批棚户区改造项目配套基础设施长阳天然气综合利用改扩建工程”项目被列入 2016 年保障房直接配套市政基础建设专项资金资助计划。余额为尚未结转完毕的金额。

注 6：根据《长阳华瑞天然气有限公司关于请求安排产业扶持资金的请示》（华瑞发[2019] 24 号），子公司长阳华瑞天然气有限公司“湖北华瑞新能源基础设施建设招商产业扶持”项目被列入 2019 年长阳县基础设施项目产业扶持专项资金资助计划。该金额自受资助资产转固之日起随固定资产的折旧按直线法转入其他收益。余额为尚未结转的金额。

注 7：根据中央环保条例及《深圳市打好污染防治攻坚战三年行动方案》（深办发[2018] 31 号）的指引，深圳市政府决定拆除归属于深圳市深燃石油气有限公司的铁岗气库及其附属建筑物，并建设铁岗气库水源保护区。深圳市政府根据深圳市深燃石油气有限公司预计未来增加的经营成本提供补助，该补助将于未来经营成本实际发生时摊销转入其他收益。

注 8：根据国家发改委《关于新建九景衢铁路可行性研究报告的批复》（发改基础[2011] 1132 号）、中国铁路总公司和江西省、浙江省人民政府《关于新建九景衢铁路初步设计的批复》（铁总办函[2013] 569 号）的相关指引，江西省九江市全额出资改迁润发燃气集团有限公司位于铜九铁路处的高压钢管输气管道，润发燃气集团将合同金额确认为递延收益，以该输气管道剩余折旧年限为基础，每月结转并确认为其他收益。

注 9：根据《市财政局关于拨付基础设施建设配套资金的通知》（都财预发[2015] 146 号）、《市财政局关于拨付新农村基础设施建设配套资金的通知》（都财预发[2010]61 号）、《转发省发展改革委关于下达 2018 年湖北省固定资产投资计划的通知（天然气综合利用项目）》（长发改[2018]27 号），子公司长阳华瑞天然气有限公司红花门站项目、新农村基础设施建设项目及榔坪集镇天然气利用项目被列入政府专项资金资助计划。该金额根据收到该款项和受资助资产转固之日孰晚，按照固定资产的折旧按直线法转入其他收益，余额为尚未结转完毕的金额。

31、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,876,730,494.00						2,876,730,494.00

32、资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,988,127,097.71		61,933,058.79	1,926,194,038.92

其他资本公积	3,704,813.00	567,508.21	4,272,321.21	
合计	1,991,831,910.71	567,508.21	66,205,380.00	1,926,194,038.92

33、库存股

适用 不适用

34、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,146,947,287.44							1,146,947,287.44
其他权益工具投资公允价值变动	1,146,947,287.44							1,146,947,287.44
其他综合收益合计	1,146,947,287.44							1,146,947,287.44

35、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	12,568,291.43	17,995,350.32	6,542,490.34	24,021,151.41
合计	12,568,291.43	17,995,350.32	6,542,490.34	24,021,151.41

36、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	744,237,012.15			744,237,012.15
合计	744,237,012.15			744,237,012.15

37、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	5,046,655,840.87	4,321,256,253.43
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	5,046,655,840.87	4,321,256,253.43
加：本期归属于母公司所有者的净利润	852,052,584.44	1,321,400,281.94
减：提取法定盈余公积		78,189,205.58
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	605,789,829.33	517,811,488.92
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	5,292,918,595.98	5,046,655,840.87

38、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,418,617,634.67	7,531,473,494.99	6,256,086,381.48	4,877,832,993.00
其他业务	217,203,897.50	85,792,444.69	116,689,174.06	62,429,031.92
合计	9,635,821,532.17	7,617,265,939.68	6,372,775,555.54	4,940,262,024.92

业务名称	本年收入	本年成本	上年收入	上年成本
城市燃气	7,345,992,776.58	5,495,031,005.17	4,920,374,462.34	3,689,347,813.02
其中：管道燃气	5,423,890,453.37	4,517,294,914.33	3,919,948,923.74	3,081,181,592.47
燃气工程及材料	1,724,667,999.27	865,832,743.57	762,521,581.15	458,609,665.66

瓶装石油气	197,434,323.94	111,903,347.27	237,903,957.45	149,556,554.89
燃气资源	1,602,858,862.85	1,595,245,448.82	1,145,457,551.53	1,038,420,495.69
其中：天然气批发	545,429,404.85	575,275,840.27	523,356,840.33	352,118,111.79
石油气批发	1,057,429,458.00	1,019,969,608.55	622,100,711.20	686,302,383.90
综合能源	471,350,889.29	441,197,041.00	192,602,668.77	166,406,541.96
其中：热电业务	445,225,011.64	428,038,469.51	172,761,229.25	158,461,693.76
其他	26,125,877.65	13,158,571.49	19,841,439.52	7,944,848.20
智慧服务及其他	215,619,003.45	85,792,444.69	114,340,872.90	46,087,174.25
合计	9,635,821,532.17	7,617,265,939.68	6,372,775,555.54	4,940,262,024.92

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
按确认的时间分类	
在某一时点确认	8,930,409,689.23
在某一时段内确认	705,411,842.94
合计	9,635,821,532.17

39、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	15,252,868.97	5,413,205.27
教育费附加	11,406,592.90	4,072,599.53
房产税	2,213,563.36	5,363,791.68
土地使用税	2,032,257.97	2,991,954.56
印花税	4,801,090.09	1,856,075.94
其他	2,268,163.31	2,206,585.50
合计	37,974,536.60	21,904,212.48

40、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	555,895,266.57	316,974,851.24
折旧费	45,921,120.09	36,535,926.83
无形资产摊销	30,019,492.08	31,735,185.10
长期待摊费用摊销	16,452,625.47	15,738,091.22
租赁费	27,147,620.73	23,539,564.97
销售服务费	3,596,259.67	3,838,132.04
消防安全费	5,629,816.81	7,664,183.42
修理费	21,627,464.05	16,409,456.35
运输费	7,374,802.06	6,056,743.36
咨询顾问费	7,823,442.36	7,479,131.76
办公费	3,049,912.78	2,814,950.37
差旅费	4,048,360.14	5,275,924.02

广告宣传费	1,681,129.99	1,639,750.77
水电费	6,215,209.25	5,030,028.03
保险费	4,703,694.64	2,590,453.22
其他	43,173,682.06	46,131,610.03
合计	784,359,898.75	529,453,982.73

41、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	80,022,481.87	59,033,895.69
折旧费	839,006.71	6,283,938.48
无形资产摊销	2,559,358.68	2,266,455.78
差旅费	1,679,504.85	1,097,736.21
运输费	295,439.37	221,490.18
会议费	318,519.17	123,673.34
业务费	1,228,536.71	375,694.58
办公费	629,170.06	375,238.50
其他	19,566,629.39	16,206,177.60
合计	107,138,646.81	85,984,300.36

42、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	63,757,908.35	52,226,277.57
原材料	12,837,804.98	20,108,608.03
折旧费	6,660,573.52	1,647,234.80
无形资产摊销	430,961.81	7,009,682.80
其他	1,440,442.13	1,675,274.84
合计	85,127,690.79	82,667,078.04

43、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	102,703,759.65	114,814,807.69
减：已资本化的利息费用	-4,437,831.50	-5,633,835.49
减：利息收入	-30,567,524.36	-10,749,676.98
汇兑差额	-567,739.31	3,024,558.91
其他	4,538,620.72	2,582,219.03
合计	71,669,285.20	104,038,073.16

44、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

与资产相关的政府补助	7,191,135.78	19,682,319.76
其他	6,513,775.27	35,315.14
合计	13,704,911.05	19,717,634.90

45、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	4,143,988.58	-1,639,770.75
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	141,935,714.27	151,591,090.10
其他	31,994.32	1,075,219.69
合计	146,111,697.17	151,026,539.04

46、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	-294,332.00	1,115,304.28
合计	-294,332.00	1,115,304.28

47、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、固定资产减值损失	25.57	-3,480.67
合计	25.57	-3,480.67

48、资产处置收益

□适用 √不适用

49、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	0.00	34,711,187.28	0.00
滞纳金收入	3,834,613.27	3,895,574.30	3,834,613.27
赔偿收入	43,672.00	15,686,444.21	43,672.00
其他	127,197.06	3,263,022.04	127,197.06
合计	4,005,482.33	57,556,227.83	4,005,482.33

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

50、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	2,359,523.11	2,280,834.29	2,359,523.11
其中：固定资产处置损失	19,167.76	9,851.07	19,167.76
无形资产处置损失	2,340,355.35	2,270,983.22	2,340,355.35
对外捐赠	55,000.00	10,220,800.00	55,000.00
其他	3,250,112.83	389,365.86	3,250,112.83
合计	5,664,635.94	12,891,000.15	5,664,635.94

51、所得税费用

(1) 所得税费用表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	186,472,292.34	141,250,339.82
递延所得税费用	150,215.84	-396,765.97
合计	186,622,508.18	140,853,573.85

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	1,090,737,295.38	822,759,981.19
按法定/适用税率计算的所得税费用	272,684,323.84	205,689,995.30
子公司适用不同税率的影响	-11,246,972.57	-6,870,644.14
调整以前期间所得税的影响		
非应税收入的影响	-35,483,928.57	-37,860,272.53
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,358,108.33	1,508,747.12
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,565,609.40	-5,670,831.48
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	32,012,788.98	32,021,295.27
本公司适用优惠税率的影响	-71,286,418.28	-47,567,949.72
其他		
所得税费用	186,472,292.34	141,250,339.82

其他说明：

□适用 √不适用

52、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

53、现金流量表项目**(1)、收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收到的押金及保证金净额	14,441,937.38	11,344,379.22
利息收入	30,567,524.36	10,749,676.98
滞纳金收入	3,834,613.27	3,895,574.30
政府补助	12,319,210.62	54,393,507.04
其他	104,714,473.47	29,629,063.02
合计	165,877,759.10	110,012,200.56

(2)、支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用及管理费用中的支付额	127,102,592.45	138,954,400.07
银行手续费	3,926,863.98	2,409,718.36
其他	67,223,173.88	44,120,999.93
合计	198,252,630.31	185,485,118.36

(3)、收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行理财产品到期收回	90,693,395.96	417,000,000.00
合计	90,693,395.96	417,000,000.00

(4)、支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5)、收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6)、支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买少数股东股权支付的款项	201,151,780.00	0.00
短融簿记建档费	38,258.50	39,200.00

合计	201,190,038.50	39,200.00
----	----------------	-----------

54、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	904,114,787.20	681,906,407.34
加：资产减值准备	25.57	-3,480.67
信用减值损失	-294,332.00	1,118,784.95
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	375,626,139.81	335,913,495.19
使用权资产摊销		
无形资产摊销	56,036,931.58	44,958,214.80
长期待摊费用摊销	20,915,912.25	15,785,256.56
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）	2,359,523.11	1,651,983.80
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	71,669,285.20	121,085,506.96
投资损失（收益以“-”号填列）	-146,111,697.17	-151,026,539.04
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-15,913,050.03	-3,519,296.24
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	74,336.14	535,529.59
存货的减少（增加以“-”号填列）	-186,546,285.35	-95,592,408.96
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-790,056,271.10	632,466,614.71
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	508,048,220.38	-711,053,249.55
其他	-56,826,947.37	-4,087,078.35
经营活动产生的现金流量净额	743,096,578.22	870,139,741.09
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	2,894,557,096.89	3,823,985,923.56
减：现金的期初余额	3,891,150,400.05	2,971,987,951.55
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	-996,593,303.16	851,997,972.01

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,894,557,096.89	3,891,150,400.05
其中：库存现金	118,785.31	111,702.07
可随时用于支付的银行存款	2,882,667,868.13	3,878,707,454.53
可随时用于支付的其他货币资金		
使用受限制的货币资金	11,770,443.45	12,331,243.45
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	2,894,557,096.89	3,891,150,400.05
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物	11,770,443.45	12,331,243.45

其他说明：

□适用 √不适用

55、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

56、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	288,851,732.19	
监管账户	277,081,288.74	附注七、1
冻结账户	11,770,443.45	附注七、1
固定资产	538,068.14	
房屋建筑物	538,068.14	用于贷款抵押
无形资产	2,712,335.70	
土地使用权	2,712,335.70	用于贷款抵押
合计	292,102,136.03	/

57、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币 余额
货币资金	23,951,599.01	-	154,126,996.98
其中：美元	23,844,504.71	6.4601	154,037,884.88
港币	107,094.30	0.83209	89,112.10

(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

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

2、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

适用 不适用

3、同一控制下企业合并

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

□适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
深圳市深燃石油气有限公司	深圳市	深圳市	瓶装石油气	84,822,800.00	100	-	投资设立
深圳市燃气投资有限公司	深圳市	深圳市	投资	2,300,000,000.00	100	-	投资设立
梧州深燃天然气有限公司	广西梧州	广西梧州	管道燃气	42,000,000.00	-	80	投资设立
深圳市燃气工程监理有限公司	深圳市	深圳市	工程监理	3,000,000.00	100	-	投资设立
九江柴桑深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	23,000,000.00	-	100	投资设立
深圳市深燃利民液化石油气有限公司	深圳市	深圳市	石油气	13,220,000.00	-	51	投资设立
深圳市深燃物业服务集团有限公司	深圳市	深圳市	物业管理服务	3,000,000.00	100	-	投资设立
江西省铅山深燃天然气有限公司	江西铅山	江西铅山	天然气	30,000,000.00	-	85	投资设立
安徽深燃鑫瑞天然气供应有限公司	安徽合肥	安徽合肥	天然气	20,000,000.00	-	51	投资设立
深圳市深燃创新投资有限公司	深圳市	深圳市	天然气	100,000,000.00	100	-	投资设立
定远县深燃天然气有限公司	安徽定远	安徽定远	管道天然气	30,000,000.00	-	100	投资设立
宣城深燃天然气有限公司	安徽宣城	安徽宣城	天然气	80,000,000.00	100	-	投资设立
深燃(香港)国际有限公司	香港	香港	液化石油气	3,164,500.00	-	100	投资设立
深圳市深汕特别合作区深燃天然气有限公司	广东深汕特别合作区	广东深汕特别合作区	天然气及管道燃气	30,769,200.00	-	100	投资设立
黄山市深燃清洁能源有限公司	安徽黄山	安徽黄山	燃气供应	30,000,000.00	-	100	投资设立
庐山深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	10,000,000.00	-	70	投资设立
龙南深燃天然气有限公司	江西省赣州市龙南县	江西省赣州市龙南县	管道燃气	20,000,000.00	-	100	投资设立
黟县深燃天然气有限公司	安徽省黄山市黟县	安徽省黄山市黟县	天然气	30,000,000.00	-	100	投资设立
深圳市深燃技术培训中心	深圳市	深圳市	培训	10,000,000.00	100	-	投资设立
九江深港燃气有限公司	江西九江	江西九江	燃气设备销售	10,000,000.00	-	50	投资设立
深圳市深燃新能源有限公司	深圳市	深圳市	天然气	30,000,000.00	-	51	投资设立
江华深燃天然气有限公司	湖南省永州市江华县	湖南省永州市江华县	天然气	20,000,000.00	-	51	投资设立
蓝山深燃天然气有限	湖南省永	湖南省永	天然气	20,000,000.00	-	51	投资设立

公司	州市蓝山县	州市蓝山县					
深圳市深燃清洁能源有限公司	深圳市	深圳市	天然气	50,000,000.00	-	100	投资设立
梧州深燃金晖清洁能源有限公司	广西梧州	广西梧州	天然气	15,000,000.00	-	55	投资设立
深圳市深燃燃气技术研究院	深圳市	深圳市	燃气技术研发	10,000,000.00	100	-	投资设立
武冈深燃天然气有限公司	湖南省邵阳市武冈	湖南省邵阳市武冈	燃气供应	86,000,000.00	-	100	投资设立
崇义深燃天然气有限公司	江西省赣州市崇义县	江西省赣州市崇义县	管道燃气	15,000,000.00	-	100	投资设立
深圳市赛易特信息技术有限公司	深圳市	深圳市	软件和信息技术服务	10,000,000.00	75	-	投资设立
深圳华安液化石油气有限公司	深圳市	深圳市	石油气	246,890,100.00	100	-	非同一控制下合并取得
九江深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	90,000,000.00	-	76	非同一控制下合并取得
赣州深燃天然气有限公司	江西赣州	江西赣州	管道燃气	78,000,000.00	-	80	非同一控制下合并取得
瑞金深燃天然气有限公司	江西瑞金	江西瑞金	管道燃气	6,000,000.00	-	92	非同一控制下合并取得
赣州深燃燃气设备经营有限公司	江西赣州	江西赣州	燃气设备	300,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
景德镇深燃天然气有限公司	江西景德镇	江西景德镇	管道燃气	40,500,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
宜春深燃天然气有限公司	江西宜春	江西宜春	管道燃气	90,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
安徽深燃天然气有限公司	安徽肥东	安徽肥东	管道燃气	150,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
肥东深燃天然气有限公司	安徽肥东	安徽肥东	管道燃气	33,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
肥西深燃天然气有限公司	安徽肥西	安徽肥西	管道燃气	30,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
明光深燃天然气有限公司	安徽明光	安徽明光	管道燃气	10,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
长丰深燃天然气有限公司	安徽长丰	安徽长丰	管道燃气	30,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
海丰深燃天然气有限公司	广东海丰	广东海丰	燃气供应	12,360,000.00	-	65	非同一控制下合并取得
赣州市赣县区深燃天然气有限公司	江西赣县	江西赣县	管道燃气	5,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
江西深燃天然气有限公司	江西丰城	江西丰城	管道燃气	23,600,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
赣州市南康区深燃清洁能源有限公司	江西赣州	江西赣州	管道燃气	69,018,072.66	-	100	非同一控制下合并取得
安徽深燃徽商能源有限公司	安徽合肥	安徽合肥	燃气设备销售	20,410,000.00		51	非同一控制下合并取得
潜山深燃天然气有限公司	安徽省安庆市潜山县	安徽省安庆市潜山县	管道燃气	37,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
江苏深燃清洁能源有限公司	江苏扬州	江苏扬州	管道燃气	139,058,146.72	-	100	非同一控制下合并取得
淮安庆鹏燃气有限公司	江苏淮安	江苏淮安	管道燃气	93,423,347.72	-	100	非同一控制下合并取得
新昌县深燃天然气有	浙江省绍	浙江省绍	管道燃气	60,000,000.00	-	65	非同一控制

限公司	兴市新昌县	兴市新昌县					下合并取得
清远市恒辉新能源船务有限公司	广东清远	广东清远	船务运输	15,000,000.00	-	60	非同一控制下合并取得
高邮安源燃气有限公司	江苏扬州	江苏扬州	管道燃气	44,360,000.00	-	60	非同一控制下合并取得
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司	云南弥勒	云南弥勒	管道燃气	40,000,000.00	-	85	非同一控制下合并取得
上犹深燃天然气有限公司	江西上犹	江西上犹	管道燃气	60,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
石林深燃巨鹏天然气有限公司	云南石林	云南石林	管道燃气	90,521,672.72	-	85	非同一控制下合并取得
建水深燃巨鹏天然气有限公司	云南建水	云南建水	管道燃气	53,333,333.00	-	85	非同一控制下合并取得
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司	云南玉溪	云南玉溪	管道燃气	20,000,000.00	-	85	非同一控制下合并取得
利辛县深燃液化石油气有限公司	安徽利辛	安徽利辛	石油气	20,000,000.00	-	70	投资设立
江苏深燃压缩天然气有限公司	江苏扬州	江苏扬州	天然气批发	50,000,000.00	-	80.4	非同一控制下合并取得
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	云南临沧	云南临沧	管道燃气	22,226,400.00	-	90	非同一控制下合并取得
云县深燃巨鹏天然气有限公司	云南临沧	云南临沧	管道燃气	22,014,936.00	-	90	非同一控制下合并取得
凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	云南凤庆	云南凤庆	管道燃气	18,611,029.00	-	90	非同一控制下合并取得
泸西深燃巨鹏天然气有限公司	云南红河	云南红河	管道燃气	20,000,000.00	-	90	非同一控制下合并取得
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	云南石屏	云南石屏	管道燃气	10,000,000.00	-	90	非同一控制下合并取得
邵东深燃天然气有限公司	湖南邵东	湖南邵东	管道燃气	80,680,107.00	-	100	非同一控制下合并取得
长阳华瑞天然气有限公司	湖北长阳	湖北长阳	管道燃气	22,500,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
宜都鸿瑞天然气有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	管道燃气	10,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
梧州市鑫林新能源投资有限公司	广西梧州	广西梧州	管道燃气	10,000,000.00	-	80	非同一控制下合并取得
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	浙江慈溪	浙江慈溪	管道燃气	68,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
九江鄱湖深燃能源有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	10,000,000.00	-	60	投资设立
江西天然气黎川有限公司	江西抚州	江西抚州	燃气供应	15,000,000.00	55	-	非同一控制下合并取得
东方燃气控股有限公司	中国香港	中国香港	燃气供应	200,059,000.00	100	-	非同一控制下合并取得
深圳市优慧家生活智品有限公司	广东深圳	广东深圳	零售业	10,000,000.00	100	-	投资设立
深圳市睿荔科技有限公司	广东深圳	广东深圳	技术开发业	100,000,000.00	51	-	投资设立
东莞深燃天然气热电有限公司	广东东莞	广东东莞	管道燃气	28,830,000.00	80	-	非同一控制下合并取得
深圳市深燃智慧燃气有限公司	广东深圳	广东深圳	燃气供应	1,000,000,000.00	100	-	投资设立
河北深燃致远能源有限公司	河北保定	河北保定	管道燃气	100,000,000.00	51	-	投资设立
九江湖口深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	燃气供应	153,380,000.00	-	100	非同一控制下合并取得

抚州深燃天然气有限公司	江西抚州	江西抚州	燃气供应	30,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
抚州润发燃气有限公司	江西抚州	江西抚州	燃气供应	30,000,000.00	-	100	非同一控制下合并取得
达州润发石油气投资有限公司	四川达州	四川达州	管道燃气	23,000,000.00	-	65	非同一控制下合并取得
达州润发燃气销售有限公司	四川达州	四川达州	管道燃气	5,000,000.00	-	65	非同一控制下合并取得

(2). 重要的非全资子公司

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	
扬州中油燃气有限责任公司	扬州	扬州	燃气管网建设、经营	49.00		权益法

(2). 重要合营企业的主要财务信息

□适用 √不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	扬州中油燃气有限责任公司	扬州中油燃气有限责任公司
流动资产	166,481,593.16	142,973,628.47
非流动资产	68,889,578.31	66,731,450.33
资产合计	235,371,171.47	209,705,078.80
流动负债	42,167,614.79	30,400,464.70
净资产	193,203,556.68	179,304,614.10
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	193,203,556.68	179,304,614.10
按持股比例计算的净资产份额	94,669,742.77	87,859,260.91

调整事项	90,661,321.16	90,661,321.16
—商誉	90,661,321.16	90,661,321.16
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	184,146,523.32	178,520,582.09
营业收入	122,080,175.53	100,880,174.03
净利润	12,760,377.85	13,083,815.24
综合收益总额	12,760,377.85	13,083,815.24
本年度收到的来自联营企业的股利		

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	28,051,569.36	28,545,783.53
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-468,614.38	363,281.85
—其他综合收益		
—综合收益总额	-468,614.38	363,281.85
联营企业：		
投资账面价值合计	96,153,759.22	96,701,251.58
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	-974,300.70	-4,325,743.65
—其他综合收益		
—综合收益总额	-974,300.70	-4,325,743.65

(5). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (或本期分享的净利润)	本期末累积未确认的损失
深圳市燃气用具有限公司	1,089,232.40	-151,973.16	937,259.24
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	7,382,271.19	381,046.60	7,763,317.79
乌审旗京鹏天然气有限公司	1,525,809.99	-150,087.56	1,375,722.43

4. 重要的共同经营

□适用 √不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

信用风险
流动性风险
利率风险
汇率风险
商品价格风险

下文主要论述上述风险敞口及其形成原因以及在本年发生的变化、风险管理目标、政策和程序以及计量风险的方法及其在本年发生的变化等。

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

1、信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本集团的信用风险主要来自货币资金、应收款项和合同资产等。管理层会持续监控这些信用风险的敞口。

本集团除现金以外的货币资金主要存放于信用良好的金融机构，管理层认为其不存在重大的信用风险，预期不会因为对方违约而给本集团造成损失。

为降低信用风险，本集团成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团信用风险主要是受每个客户自身特性的影响，而不是客户所在的行业或国家和地区。因此重大信用风险集中的情况主要源自本集团存在对个别客户的重大应收款项和合同资产。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。

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。本公司及各子公司负责自身的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求（如果借款额超过某些预设授权上限，便需获

得本公司董事会的批准)。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求,以及是否符合借款协议的规定,以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券,同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金,以满足短期和较长期的流动资金需求。

3、利率风险

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团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。本集团并未以衍生金融工具对冲利率风险。

4、汇率风险

对于不是以记账本位币计价的货币资金、应收账款和应付账款、短期借款等外币资产和负债,如果出现短期的失衡情况,本集团会在必要时按市场汇率买卖外币,以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

5、商品价格风险

本集团主要从事管道燃气的销售、石油气的批发及瓶装石油气的零售业务及其他业务等。其中,进口液化石油气的价格受本集团无法控制的诸多国内国际因素影响,进口液化石油气价格变动将对本集团液化石油气批发业务和瓶装液化石油气零售业务产生有利或不利影响。本年度,本集团无对冲价格风险的重大交易。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

下表列示了本集团在每个资产负债表日持续和非持续以公允价值计量的资产和负债于本报告期末的公允价值信息及其公允价值计量的层次。公允价值计量结果所属层次取决于对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次的输入值。三个层次输入值的定义如下:

第一层次输入值: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:除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值;

第三层次输入值:相关资产或负债的不可观察输入值。

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量			1,589,014,516.36	1,589,014,516.36
(三)其他权益工具投资			1,589,014,516.36	1,589,014,516.36
持续以公允价值计量的资产总额			1,589,014,516.36	1,589,014,516.36

十二、 关联方及关联交易

1、 本企业的母公司情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	不适用	不适用	不适用	40.10	40.10

注：深圳市人民政府国有资产监督管理委员会持有深圳市资本运营集团 100%股权，深圳市资本运营集团持有公司 9.97%的股份。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本集团子公司的情况详见附注九、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

√适用 □不适用

本集团重要的联营企业详见附注九、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

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
深圳中石化深燃天然气有限公司	合营企业
乌审旗京鹏天然气有限公司	合营企业
深圳中油深燃清洁能源有限公司	联营企业
深圳市燃气用具有限公司	联营企业
中海油深燃能源有限公司	联营企业
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	联营企业

其他说明

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
港华投资有限公司	对本公司具有重大影响之股东
九江港华燃气有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
徐州港华燃气有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
萍乡港华燃气有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
丰城港华燃气有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
名气通智能科技（深圳）有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业

港华国际能源贸易有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
山东港华培训学院	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
港华能源投资（深圳）有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
武宁港华燃气有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
宜丰港华燃气有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
浙江威星智能仪表股份有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
重庆前卫表业有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
东莞市唯美陶瓷工业园有限公司	对本公司具有重大影响之股东之附属企业
深圳前海佛燃能源有限公司	具有相同董事的其他关联企业
公司董事、监事及高级管理人员	关键管理人员

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
深圳中油深燃清洁能源有限公司	采购天然气	147,179.45	1,741,926.51
九江港华燃气有限公司	采购天然气	150,409.70	177,458.99
中海油深燃能源有限公司	采购天然气	322,589.73	457,212.80
港华国际能源贸易有限公司	采购天然气	9,190,408.44	35,321,507.55
港华投资有限公司	采购天然气	32,332,482.59	
深圳市燃气用具有限公司	采购燃气具	179,672.42	179,694.66
重庆前卫表业有限公司	采购燃气表	133,364,085.48	
浙江威星智能仪表股份有限公司	采购燃气表	125,736,887.24	
合计		301,423,715.05	37,877,800.51

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
深圳市燃气用具有限公司	物业管理费	75,267.49	68,946.00
名气通智能科技（深圳）有限公司	物业管理费	96,572.94	70,037.38
东莞市唯美陶瓷工业园有限公司	供热费	275,373.31	
合计		447,213.74	138,983.38

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
深圳市燃气用具有限公司	房屋建筑物	300,258.84	333,720.79
名气通智能科技(深圳)有限公司	房屋建筑物	345,862.56	28,974.83
深圳中油深燃清洁能源有限公司	房屋建筑物	262,500.00	
合计		908,621.40	362,695.62

本公司作为承租方：

适用 不适用

关联租赁情况说明

适用 不适用

(3). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	493.38	379.79

(4). 其他关联交易

适用 不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	17,843,005.77	17,782,387.40	17,782,387.40	17,782,387.40
应收账款	其他关联方-徐州港华燃气有限公司	29,500.00	11,800.00	29,500.00	11,800.00
应收账款	浙江威星智能仪表股份有限公司	35,480,741.00		35,500,000.00	
应收账款	深圳市燃气用具有限公司			1,205,924.00	
其他应收款	重庆前卫表业有限公司	15,010,271.27		31,090,742.42	
其他应收款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	12,481,803.39	23,389.10	13,344,147.95	
其他应收款	乌审旗京鹏天然气有限公司	81,600,000.00	81,600,000.00	81,600,000.00	81,600,000.00
合计		162,445,321.43	99,417,576.50	180,552,701.77	99,394,187.40

(2). 应付项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	深圳市燃气用具有限公司	936,748.84	1,173,249.87
应付账款	联营企业-中海油深燃能源有限公司	51,935.40	225,375.48
应付账款	深圳中油深燃清洁能源有限公司	41,001.80	336,151.80
应付账款	重庆前卫表业有限公司	99,136,615.60	20,717,118.00
应付账款	浙江威星智能仪表股份有限公司	61,607,466.50	7,256,118
其他应付款	乌审旗京鹏天然气有限公司		513,136.86
其他应付款	深圳市燃气用具有限公司		134,988.22
其他应付款	名气通智能科技(深圳)有限公司		282,275.10
其他应付款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司		300,100
应付账款	港华能源投资(深圳)有限公司		2,020.00
合计		161,773,768.14	30,940,533.33

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本承担

项目	年末金额	年初金额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
- 购建长期资产承诺	2,183,726,014.48	1,077,808,394.09
- 投资承担(注)	150,960,000.00	72,016,000.00
合计	2,334,686,014.48	1,149,824,394.09

(2) 经营租赁

根据不可撤销的有关房屋、固定资产等经营租赁协议，本集团于 6 月 30 日以后应支付的最低租赁付款额如下：

项目	年末数	年初数
1 年以内（含 1 年）	25,139,547.81	23,139,547.81
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	20,275,181.57	17,275,181.57
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	13,002,653.97	12,002,653.97
3 年以上	57,676,667.95	62,676,667.95
合计	116,094,051.30	115,094,051.30

十五、 资产负债表日后事项**1、 利润分配情况**

适用 不适用

十六、 其他重要事项**1、 年金计划**

适用 不适用

根据《中华人民共和国劳动法》、《中华人民共和国信托法》、《企业年金试行办法》、《企业年金基金管理试行办法》、《集体合同规定》、《深圳市企业年金实施意见》、《深圳市属国有企业年金管理暂行规定》及其他相关法律、法规和政策，结合本公司的实际情况，本公司于 2007 年 11 月 23 日建立了企业年金缴费制度，并规定企业年金单位缴费比例为参加年金员工上年工资总额的 7%。参加本公司企业年金缴费的员工为本公司的正式聘用工（员工在试用期间不办理企业年金）。2010 年 4 月 23 日，根据深圳市国有资产监督管理局文件（深国资局〔2010〕74 号），本公司确定企业年金单位缴费比例变更为参加年金员工上年工资总额的 8.33%。

2、 终止经营

适用 不适用

3、 分部信息**(1). 报告分部的确定依据与会计政策**

适用 不适用

本集团根据内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定了石油气批发、瓶装石油气和管道燃气及其他共三个报告分部。每个报告分部为单独的业务分部，提供不同的产品和劳务，由于每个分部需要不同的技术及市场策略而需要进行单独的管理。本集团管理层将会定期审阅不同分部的财务信息以决定向其配置资源、评价业绩。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	石油气批发	瓶装石油气	售电业务	管道燃气及其他	分部间抵销	合计
对外交易收入	908,332,061.17	211,448,336.26	445,225,011.64	8,070,816,123.10		9,635,821,532.17
分部间交易收入	236,624,698.29	313,992.87		346,974,358.92	583,913,050.08	
分部营业收入合计	1,144,956,759.46	211,762,329.13	445,225,011.64	8,417,790,482.02	583,913,050.08	9,635,821,532.17
营业成本	1,108,726,555.32	128,387,179.37	428,038,469.51	6,536,026,785.56	583,913,050.08	7,617,265,939.68
费用及其他	15,961,708.93	81,628,172.01	15,913,124.73	958,767,835.00		1,072,270,840.67
投资收益	31,994.32	150,000.00	0.00	145,929,702.85		146,111,697.17
分部营业利润(亏损)	20,300,489.53	1,896,977.75	1,273,417.40	1,068,925,564.31		1,092,396,448.99
报表营业利润	20,300,489.53	1,896,977.75	1,273,417.40	1,068,925,564.31		1,092,396,448.99
营业外收入	999,351.96	-3,125,458.42		6,131,588.79		4,005,482.33
营业外支出	5,720.00	2,668,873.01		2,990,042.93		5,664,635.94

利润总额	21,294,121.49	-3,897,353.68	1,273,417.40	1,072,067,110.17		1,090,737,295.38
资产总额	520,002,078.70	358,504,071.18	604,897,280.49	25,191,019,547.61	866,334,103.20	25,808,088,874.78
负债总额	198,194,839.82	192,530,344.15	483,444,698.92	12,472,064,988.61	99,385,872.65	13,246,848,998.85

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

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

2004年9月7日，本公司与深圳市建设局签订《深圳市管道燃气特许经营协议》，协议约定授予本公司统一经营深圳市的行政区域内的一切管道燃气业务，特许经营权自2003年9月1日至2033年9月1日，特许经营费为人民币1元。协议还约定，除本公司自行投资建设的管道燃气设施外，本公司需租赁深圳市及其所辖区各级人民政府或各部门在特许经营区域范围内投资建设的全部市政管道燃气设施计人民币22,524.70万元，租赁期限同特许经营权期限，租金为每年人民币1元，租赁期限内，本公司对租赁资产承担相关的资产责任和运营责任。

2006年10月13日，本公司与深圳市建设局签订《深圳市管道燃气特许经营协议之补充协议》，协议约定深圳市建设局经深圳市政府授权将新增管道燃气设施计人民币3,106.10万元租赁给本公司使用，租赁期限自租赁经营之日起至特许经营期限届满之日止，深圳市建设局不再另行收取新增管道燃气设施租金。

2009年7月13日，本公司与深圳市建设局签署《深圳市管道燃气特许经营协议之补充协议二》，协议约定本公司需向深圳市建设局支付特许经营权使用费，自2009年起每年4月30日之前缴纳上一年度特许经营权使用费，具体标准为：2008年度、2009年度分别为人民币600万元/年；2010年起按照管道燃气业务当年销售收入的0.5%缴纳，达到或超过人民币1,000万元/年时原则上按人民币1,000万元/年缴纳。

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	306,422,350.45	320,154,982.30
1至2年	33,088,508.44	79,476,295.02
2至3年	17,877,634.03	1,146,086.20
3年以上	29,702,859.85	20,471,386.41
小计	387,091,352.77	421,248,749.93
减值准备	-26,654,899.67	-26,619,680.57
合计	360,436,453.10	394,629,069.36

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

本公司对于应收账款始终按照整个存续期内的预期信用损失计量减值准备。根据本公司的历史经验，不同细分客户群体发生损失的情况没有显著差异，因此在计算减值准备时未进一步区分不同的客户群体。

账龄	整个存续期预期信用损失率	年末账面余额	年末减值准备
1年以内(含1年)	0.90%	306,422,350.45	2,757,801.15
1-3年(含3年)	16.00%	50,966,142.47	8,154,582.79
3年以上	53.00%	29,702,859.85	15,742,515.73
合计		387,091,352.77	26,654,899.67

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	26,619,680.57	35,219.10				26,654,899.67
合计	26,619,680.57	35,219.10				26,654,899.67

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

单位名称	年末余额	占应收账款年末余额合计数的比例(%)	坏账准备年末余额
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	27,365,904.55	7.07	
中石油深燃天然气利用有限公司	14,121,561.54	3.65	11,837,296.97
东莞市新能能源管理有限公司	8,931,628.54	2.31	
深圳钰湖电力有限公司	8,742,946.88	2.26	
深圳市华晟建设集团股份有限公司	7,569,293.00	1.96	
合计	66,731,334.51	17.24	11,837,296.97

2、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	229,144.32	10,677,333.34
应收股利	141,785,714.27	
其他应收款	2,310,208,250.04	3,251,849,394.00
合计	2,452,223,108.63	3,262,526,727.34

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	229,144.32	10,677,333.34
合计	229,144.32	10,677,333.34

(2). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
广东大鹏液化天然气有限公司	141,785,714.27	
合计	141,785,714.27	

其他应收款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	2,373,237,623.91	3,292,265,851.70
1至2年	12,178,351.56	37,374,359.62
2至3年	2,279,357.94	1,498,078.20
3年以上	14,774,335.67	12,917,288.84
小计	2,402,469,669.08	3,344,055,578.36
减：坏账准备	-92,261,419.04	-92,206,184.36
合计	2,310,208,250.04	3,251,849,394.00

(3). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金及保证金	13,077,199.57	10,113,156.05
应收往来款-子公司	2,289,068,150.48	3,142,602,564.18
其他	100,324,319.03	191,339,858.13
小计	2,402,469,669.08	3,344,055,578.36
坏账准备	-92,261,419.04	-92,206,184.36
合计	2,310,208,250.04	3,251,849,394.00

(4). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用损失)	整个存续期预期信用损失(已发生信用损失)	

		用减值)	用减值)	
2021年1月1日余额	1,922,303.25	2,489,774.76	87,794,106.35	92,206,184.36
2021年1月1日余额在本期	1,922,303.25	2,489,774.76	87,794,106.35	92,206,184.36
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	55,234.68			55,234.68
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年6月30日余额	1,977,537.93	2,489,774.76	87,794,106.35	92,261,419.04

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
坏账损失	92,206,184.36	55,234.68				92,261,419.04
合计	92,206,184.36	55,234.68				92,261,419.04

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(6). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(7). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	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
肥东深燃天然气有限公司	内部单位往来	413,050,000.00	半年以内	17.19	
肥西深燃天然气有限公司	内部单位往来	359,350,000.00	半年以内	14.96	

长丰深燃天然气有限公司	内部单位往来	223,000,000.00	半年以内	9.28	
东莞深燃天然气热电有限公司	内部单位往来	170,000,000.00	半年以内	7.08	
定远县深燃天然气有限公司	内部单位往来	165,000,000.00	半年以内	6.87	
合计		1,330,400,000.00		55.38	

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	6,983,784,109.53		6,983,784,109.53	5,630,884,240.84		5,630,884,240.84
对联营、合营企业投资	34,445,227.69		34,445,227.69	35,353,269.62		35,353,269.62
合计	7,018,229,337.22		7,018,229,337.22	5,666,237,510.46		5,666,237,510.46

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
深圳市燃气投资有限公司	3,173,768,764.82	227,195,768.69		3,400,964,533.51		
深圳华安液化石油气有限公司	1,459,738,424.37	720,450,000.00		2,180,188,424.37		
深圳市深燃创新投资有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
深圳市燃气工程监理有限公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
深圳市深燃物业服务有限公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
深圳市深燃石油气有限公司	138,124,799.63			138,124,799.63		
深圳市深燃技术培训中心	10,000,000.00			10,000,000.00		
深圳市燃气集团股份有限公司研发中心	10,000,000.00			10,000,000.00		
深圳市赛易特信息技术有限公司	7,500,000.00			7,500,000.00		
深燃（香港）国际有限公司	508,872,372.02			508,872,372.02		
深圳市深燃鲲鹏私募基金股权投资管理有限公司		5,254,100.00		5,254,100.00		
深圳市深燃智慧燃气有限公司	100,000,000.00	400,000,000.00		500,000,000.00		
东莞深燃天然气热电有限公司	116,879,880.00			116,879,880.00		
合计	5,630,884,240.84	1,352,899,868.69		6,983,784,109.53		

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资	期初	本期增减变动	期末	减值准备期
----	----	--------	----	-------

单位	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	余额	未余额
一、合营企业											
深圳市互通联宽带网络有限公司	11,256,172.62			-766,431.93						10,489,740.69	
小计	11,256,172.62			-766,431.93						10,489,740.69	
二、联营企业											
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	0.00										
深圳市燃气用具有限公司	0.00										
深圳低碳城供电有限公司	24,097,097.00			-141,610.00						23,955,487.00	
小计	24,097,097.00			-141,610.00						23,955,487.00	
合计	35,353,269.62			-908,041.93						34,445,227.69	

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,809,918,662.61	3,525,455,835.76	3,069,746,676.01	2,240,886,077.16
其他业务	115,081,477.98	20,756,425.30	61,505,953.41	2,388,875.57
合计	4,925,000,140.59	3,546,212,261.06	3,131,252,629.42	2,243,274,952.73

业务类型	本年收入	本年成本	上年收入	上年成本
城市燃气	4,809,918,662.61	3,525,455,835.76	3,069,746,676.01	2,240,886,077.16
其中：管道燃气	3,522,610,111.29	2,779,330,806.67	2,565,527,274.74	1,903,774,592.82
燃气工程及材料	1,287,308,551.32	746,125,029.09	504,219,401.27	337,111,484.34
智慧服务及其他	115,081,477.98	20,756,425.30	61,505,953.41	2,388,875.57
合计	4,925,000,140.59	3,546,212,261.06	3,131,252,629.42	2,243,274,952.73

(2). 合同产生的收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
按确认的时间确认	
按某一时点确认	4,674,096,090.22
按某一时段确认	250,904,050.37
合计	4,925,000,140.59

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	280,000,000.00	
权益法核算的长期股权投资收益	-908,041.93	-392,098.61
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	141,785,714.27	151,441,090.10
合计	420,877,672.34	151,048,991.49

十八、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益		
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	11,292,194.25	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	1,615,068.00	

企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	31,994.32	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-1,710,201.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-1,470,737.10	
少数股东权益影响额	-68,137.56	
合计	9,690,180.00	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.96	0.30	0.30
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.88	0.29	0.29

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

董事长：李真

董事会批准报送日期：2021 年 8 月 24 日