

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 2020 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、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

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、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，敬请查阅第四节经营情况讨论与分析的相关内容。

十、其他

适用 不适用

本报告中如出现分项数值之和与总计尾数不一致的，是四舍五入原因所致。

## 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	公司业务概要.....	7
第四节	经营情况的讨论与分析.....	9
第五节	重要事项.....	13
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	22
第七节	优先股相关情况.....	25
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	26
第九节	公司债券相关情况.....	27
第十节	财务报告.....	31
第十一节	备查文件目录.....	148

## 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
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，原名深南电（东莞）唯美电力有限公司，简称唯美电力
中石油	指	中国石油天然气股份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
LNG	指	液化天然气
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
公司注册地址的邮政编码	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
报告期内变更情况查询索引	www.sse.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
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	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	6,372,775,555.54	6,583,257,398.22	-3.20
营业利润	778,094,753.51	718,621,107.88	8.28
利润总额	822,759,981.19	728,616,124.47	12.92
归属于上市公司股东的净利润	658,172,685.23	594,638,712.10	10.68
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	602,646,410.81	575,097,723.90	4.79
经营活动产生的现金流量净额	870,139,741.09	686,550,293.76	26.74
	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	11,165,463,494.21	11,019,954,427.04	1.32
总资产	24,234,629,663.02	23,215,754,677.81	4.39
负债总额	12,442,463,101.92	11,649,952,746.34	6.80
期末总股本	2,876,767,544.00	2,876,767,544.00	0.00
资产负债率(%)	51.33	50.18	增加1.5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)	0.23	0.21	9.52
稀释每股收益(元/股)	0.23	0.20	15.00
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.20	0.20	0.00
加权平均净资产收益率(%)	5.80	5.49	增加0.31个百分点

扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	5.31	5.31	增加0.00个百分点
每股经营活动产生的现金流量净额 (元)	0.30	0.24	25.00
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	3.89	3.72	4.57

#### 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	-1,650,189.52	
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	54,137,480.42	
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	1,075,219.69	

债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
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	10,526,412.99	
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	-281,171.29	
所得税影响额	-9,896,545.87	
合计	55,526,274.42	

## 十、其他

适用 不适用

## 第三节 公司业务概要

### 一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

1. 主营业务：本公司主要从事城市管道燃气供应、液化天然气批发、液化石油气批发、瓶装液化石油气零售及燃气投资业务。报告期内，公司主营业务没有发生重大变化。

#### 2. 经营模式：

(1) 城市管道燃气业务。公司城市管道燃气业务为特许经营业务，目前已在广东、广西、江西、安徽、湖南、江苏、浙江、云南、湖北、河北和四川等 12 省（区）拥有 48 个城市（区）管道燃气特许经营权。目前公司管道燃气的气源均为天然气，在深圳地区，公司从中石油、广东大鹏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、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) 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。

(3) 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。

(4) 瓶装液化石油气零售。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，分送给深圳市的居民客户和工商客户。

液化天然气批发、液化石油气批发和零售业务均为完全市场化业务，价格随行就市。

#### 3. 行业情况说明：

##### (1) 城市管道燃气

近年中国大气污染治理政策不断加强，天然气利好政策不断出台，煤改气、油改气、城中村改造计划持续推进，预计天然气销售量将保持稳定增长。城市管道燃气作为城市居民生活的必需

品和工商业热力、动力来源，行业周期性弱，是城市化的主要标志之一。随着中国城市化步伐加快、消费升级、用户结构改变等因素，城市管道燃气行业的整体发展环境将持续优化。

## (2) 液化石油气

随着中国城市升级和居民生活水平的提高，用户已逐步由使用液化石油气转为使用天然气，对华安公司液化石油气批发业务造成了一定的冲击，华安公司液化石油气业务未来的市场拓展方向为尚未引进管道天然气的城镇以及城市燃气管网覆盖不到的区域。随着深圳市城中村管道燃气改造持续推进，深燃石油气公司瓶装气市场将向未开通管道燃气的区域转移；同时公司将配合深圳市政府推动深圳市瓶装气行业整合，提高正规瓶装气市场占有率，公司的瓶装石油气销售量有望保持稳定。根据日本、台湾、香港等国家和地区城市燃气发展经验，液化石油气作为一种燃料和石油化工的原料将长期存在。

## 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

## 三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

### 1. 供应链完整及气源稳定优势

公司经营业务涵盖了气源供应到终端销售的全部环节，业务链较为完整，抗风险能力较强。在气源供应方面，公司拥有广东大鹏公司 10% 股权。公司分别与广东大鹏公司签订了的 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 40 亿立方米天然气采购协议。拥有包括深圳市燃气储备与调峰库等合计 10 万立方米的液化天然气应急储备库容，储气调峰能力居国内大中城市前列，可保障深圳城市燃气 7 天以上的应急用气需求，是粤港澳大湾区第一个具备自主采购的城市燃气储备库。公司全资子公司华安公司拥有库容 16 万立方米、周转能力为 96 万吨的低温常压液化石油气储存基地，是中国最大的进口液化石油气批发商之一。公司拥有稳定并保持持续增长的终端客户资源，管道燃气用户超过 395.67 万户，覆盖人口超过 1,700 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。深圳市注重低碳绿色发展，对天然气需求强劲，公司目前还在江西、安徽、广西等 11 省（区）开展管道燃气业务经营，随着各地经济的发展和居民生活水平的提高以及业务经营规模的不断扩大，公司经营效益将稳步提升。

### 3. 行业管理优势和品牌优势

公司管理层及技术人员具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，公司连续十五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。

### 4. 技术优势

公司建立完善的研发体系，目前已拥有国家级的博士后科研工作站、广东省新型研发机构、院士（专家）工作站、深圳市企业技术中心、深圳市燃气工程技术研发中心等多个研发创新平台。围绕智慧管网、智慧运营和智慧服务体系核心建设目标，目前已上线了 GIS 系统（地理信息系统）和 SCADA 系统（数据采集与监视控制系统），成为国内首批采用互联网信息技术开展城市燃气管



网智能调度的燃气企业；建成了国内首个城市燃气管道完整性管理系统，实现了燃气管网全生命周期的数字化管理。公司自主研发的人脸识别开户系统、天然气管道 AI 智能安防系统、场站 AI 智能安防系统和无人机巡查系统，建立了基于城市燃气风险管理的双重预防机制，填补了国内燃气行业多项技术尤其是智慧燃气领域的空白。公司通过大数据、物联网技术实现安全管理和客服质量的提升，同时开展了天然气压力能发电上网、LNG 冷能利用、“NB-IoT”智慧燃气的应用研究、复合材料钢瓶、天然气水合物等多领域新技术研究。截止目前，集团公司累计申报各类专利及软件著作权 284 项，获得授权 151 项，其中发明专利 34 项、实用新型 76 项、外观专利 2 项，软件著作权 39 项。2020 年申请专利 42 项，授权 9 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 年获批广东省工程技术研究中心，成功申报 2020 年国家工业互联网创新发展工程项目。

#### 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。

#### 6. 特许经营优势

目前公司在国内 12 省（区）48 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，在全国唯一以橙色 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。

## 第四节 经营情况的讨论与分析

### 一、经营情况的讨论与分析

2020 年上半年，受全球新冠疫情蔓延扩散影响，全球经济整体表现低迷，但二季度中国经济呈现恢复性增长态势，稳住经济基本盘。上半年全国天然气表观消费量 1,556 亿立方米，增长 4%。

2020 年上半年，公司团结一致抗击疫情，克服困难取得优异的经营业绩。加快推进城中村改造，全力服务社会民生；深化改革用气营商环境，服务城市发展；优化采购模式，推动热电经营增效；外延并购加速扩能，凸显异地市场经营成效；全面开展技术和市场创新，入围国家 2020 年工业互联网创新发展工程项目，深度推动智慧燃气融合发展，打造燃气具自主品牌，提升安全服务质量，保障民生供应。

报告期内，公司实现营业收入 63.73 亿元，同比下降 3.20%，主要是受疫情影响，工商用气和液化石油气销量下降所致；利润总额 8.23 亿元，同比增长 12.92%；归属上市公司股东的净利润 6.58 亿元，同比增长 10.68%，基本每股收益 0.23 元，同比增长 9.52%；加权平均净资产收益率为 5.80%。

#### （一）管道天然气业务

公司天然气销售收入 44.43 亿元，同比增长 4.12%；销售量 16.53 亿立方米，同比增长 17.48%；其中管道天然气销售量 14.12 亿方，同比增长 6.16%。

深圳地区管道天然气销售量 8.84 亿立方米，同比增长 0.80%，其中上半年电厂天然气销售量为 3.81 亿立方米，同比增长 19.06%。公司加快深圳地区老旧住宅区和城中村管道天然气改造，2020 年上半年完成改造 13.20 万户；累计新建市政中压燃气管网 55.44 公里。公司新增工商用户 941 户；落实食街改造 165 户、学校 65 所、医院 36 家；完成锅炉新建或改造 28 台。

深圳以外地区（包括香港深燃公司）实现营业收入 21.64 亿元，同比增长 1.50%；管道天然气销量 5.27 亿立方米，同比增长 16.46%。成立河北深燃致远公司，首次进入河北省清洁能源市场。2020 年 7 月，收购东方燃气 5 个城市燃气项目，首次进入四川省城市燃气市场。

截止 2020 年 6 月 30 日，公司管道气用户 395.67 万户，较年初净增 16.27 万户。其中：深圳地区 236.33 万户，较年初净增 7.13 万户，非居用户占比 0.78%；深圳以外地区 159.34 万户，较年初增加 9.14 万户，非居用户占比 1%。

#### （二）液化天然气批发业务

公司液化天然气批发收入为 5.23 亿元，同比增长 134.53%。液化天然气批发为 2.42 亿立方米，同比增长 212.54%。主要是华安天然气储备与调峰库投产带来天然气批发销量同比大幅增长。

### (三) 液化石油气业务

公司液化石油气销量 23.86 万吨，同比减少 8.58 万吨，下降 26.45%，其中：液化石油气批发 19.29 万吨，同比减少 9.37 万吨，下降 32.69%；瓶装石油气 4.56 万吨，同比增加 0.79 万吨，增长 20.95%。公司在国内率先推广瓶装气“一瓶一码”，安装钢瓶二维码 96 万只。

### (四) 电力业务

深燃热电发挥天然气资源优势，积极参与市场化交易，全力争取市场电量，1-6 月份上网电量 5.98 亿千瓦时，同比增长 360.88%。

## 二、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	6,372,775,555.54	6,583,257,398.22	-3.20
营业成本	4,940,262,024.92	5,240,752,598.25	-5.73
销售费用	529,453,982.73	465,761,667.13	13.67
管理费用	85,984,300.36	76,289,869.17	12.71
财务费用	104,038,073.16	99,408,242.49	4.66
研发费用	82,667,078.04	80,490,693.51	2.70
经营活动产生的现金流量净额	870,139,741.09	686,550,293.76	26.74
投资活动产生的现金流量净额	-27,789,994.38	-352,215,126.72	92.11
筹资活动产生的现金流量净额	10,678,104.06	-452,331,227.55	110.43

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本公司天然气销量增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本年银行理财投资减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系本公司本期发行 15 亿短期融资券所致。

#### 2 其他

##### (1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用  不适用

##### (2) 其他

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

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例	上年同期期末数	上年同期期末数占总资产的比例	本期期末金额较上年	情况说明

		(%)		比例 (%)	同期期末变动比例 (%)	
货币资金	3,823,985,923.56	15.76	2,971,987,951.55	12.80	28.67	
应收账款	843,549,608.46	3.48	669,959,287.18	2.89	25.91	
预付款项	226,899,550.88	0.94	185,174,600.70	0.80	22.53	
其他应收款	282,805,037.94	1.17	189,765,693.98	0.82	49.03	
短期借款	1,465,065,094.24	6.04	2,392,303,400.29	10.30	-38.76	
预收账款			1,594,247,405.51	6.87	-100.00	
合同负债	1,731,565,691.23	7.14				
应付职工薪酬	386,949,654.24	1.60	592,763,812.24	2.55	-34.72	
一年内到期的非流动负债	15,009,625.00	0.06	9,400,000.00	0.04	59.68	
其他流动负债	2,541,693,523.03	10.48	1,005,389,524.22	4.33	152.81	
长期借款	135,086,625.00	0.56	47,700,000.00	0.21	183.20	

## 其他说明

1. 货币资金增加主要系本公司本报告期发行 15 亿元短期融资券所致；
2. 应收账款增加主要系本公司应收天然气款增加所致；
3. 预付账款增加主要系本公司预付天然气采购款增加所致；
4. 其他应收款增加主要系本期应收参股公司广东大鹏公司股利所致；
5. 短期借款减少主要系本公司偿还银行贷款 13.55 亿元，以及借款 4.54 亿元所致。
6. 预收账款及合同负债变动主要系本期适用新收入准则，预收账款重分类至合同负债所致。
7. 应付职工薪酬减少主要系本公司发放 2019 年年年终奖所致。
8. 一年内到期的非流动负债增加主要系本公司本报告期新收购子公司深南电（东莞）唯美电力有限公司长期借款重分类所致；
9. 其他流动负债增加主要系本公司本报告期发行 15 亿元短期融资券所致；
10. 长期借款增加主要系本公司新收购子公司深南电（东莞）唯美电力有限公司长期借款所致。

## (四) 投资状况分析

## 1、 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

## 对外股权投资总体分析

单位：万元 币种：人民币

报告期内投资额	11,251.24
投资额增减变动数	8,801.24
上年同期投资额	2,450.00
投资额增减幅度(%)	359.23

## 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 (%)
河北深燃致远能源有限公司	热力生产和供应；新能源技术推广服务；城镇燃气销售；管道安装、维修、抢修及技术服务；供暖	51.00

	设备安装;供热管道租赁;供热材料及设备销售。	
深南电(东莞)唯美电力有限公司	天然气发电站的建设、经营,天然气热电联产电站的建设、经营,天然气分布式能源、清洁能源综合配套产业的投资。	80.00
深圳市睿荔科技有限公司	电子产品、智能设备、机电产品、计量器具、计算机软硬件、智能系统、机电产品的技术开发、技术服务、技术咨询、成果转让;电子产品,智能设备,机电产品,计量器具的销售;货物进出口。	51.00
深圳市优慧家生活智品有限公司	燃气用具、燃气设备、仪表、厨房设备、家用电器、卫浴设备、装饰材料、五金制品、日用百货的批发、零售及相关配套业务;室内装饰设计;燃气工程等。	100.00

**(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 币种:人民币

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
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	100	228,562	198,370	129,171	4,815

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	1,009,391	435,861	216,689	23,755
广东大鹏公司	257,840	液化天然气的购销	10	684,715	386,657	386,667	76,052

**(七) 公司控制的结构化主体情况**

适用 不适用

**三、其他披露事项****(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明**

适用 不适用

**(二) 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仍存下述风险和不确定因素：

1、全球新冠疫情继续蔓延，经济复苏缓慢，工商业用气增长存在不确定性。

2、电力市场化改革、燃气电厂上网电价下调等因素可能导致天然气电厂发电小时数下降，公司电厂天然气销售存在一定不确定性。

3、国际原油价格波动，公司液化石油气业务经营存在一定不确定性。

4、国际液化天然气市场价格波动，公司液化天然气进口和分销业务存在一定不确定性。

**(三) 其他披露事项**

适用 不适用

**第五节 重要事项****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
2020年第一次临时股东大会	2020年4月3日	www.sse.com.cn	2020年4月4日
2019年年度股东大会	2020年5月26日	www.sse.com.cn	2020年5月27日
2020年第二次临时股东大会	2020年6月29日	www.sse.com.cn	2020年6月30日

**股东大会情况说明**

适用 不适用

## 二、利润分配或资本公积金转增预案

### (一) 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	

## 三、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	是否履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	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
	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,避免同业竞争	长期有效	是	是
	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

## 四、聘任、解聘会计师事务所情况

### 聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司 2019 年年度股东大会审议通过,聘请毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)为公司 2020 年度财务审计和内控审计机构,年度财务报告审计费用为 180 万元,内部控制审计费用为 45 万元,合计 225 万元(含税,不含差旅费)。

### 审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

### 公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明  
适用 不适用

#### 五、破产重整相关事项

适用 不适用

#### 六、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

#### 七、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

#### 八、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

#### 九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

##### (一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

事项概述	查询索引
批准股权激励计划并授予激励对象股票期权	公告编号：临 2012-026
调整股权激励计划激励对象名单、期权数量及行权价格	公告编号：临 2013-025
调整股权激励计划激励对象名单、期权数量及行权价格暨符合第一个行权期行权条件	公告编号：临 2014-032
股权激励计划股票期权第一个行权期第一次行权结果及股份上市	公告编号：临 2015-006
股权激励计划股票期权第一个行权期第二次行权结果及股份上市	公告编号：临 2015-025
调整股权激励计划激励对象名单、期权数量及行权价格暨符合第二个行权期行权条件	公告编号：临 2015-040
股权激励计划股票期权第一个行权期第三次和第二个行权期第一次行权行权结果及股份上市	公告编号：2015-047
股权激励计划股票期权第一个行权期第四次和第二个行权期第二次行权行权结果及股份上市	公告编号：2016-007
股权激励计划第一期第三个行权期不符合行权条件	公告编号：2016-011
股权激励计划股票期权第一个行权期第五次和第二个行权期第二次行权行权结果及股份上市	公告编号：2016-017
调整股权激励计划行权价格	公告编号：2016-032
股权激励计划股票期权第一个行权期第六次和第二个行权期第三次行权行权结果及股份上市	公告编号：2016-041
股权激励计划股票期权第一个行权期第七次和第二个行权期第四次行权行权结果及股份上市	公告编号：2016-054
批准限制性股票股权激励计划并授予激励对象股票	公告编号：2016-040
限制性股票回购注销	公告编号：2017-004
关于公司股权激励计划第二个行权期可行权期权数量调整的公告	公告编号：2017-017

股权激励计划股票期权第一个行权期第八次和第二个行权期第五次行权行权结果及股份上市	公告编号：2017-019
限制性股票回购注销	公告编号：2017-025
调整限制性股票数量和回购价格	公告编号：2018-028
限制性股票激励计划第一批限制性股票解锁暨上市	公告编号：2018-036
限制性股票回购注销	公告编号：2018-039
回购注销部分限制性股票	公告编号：2019-008
回购注销部分限制性股票	公告编号：2019-022
限制性股票激励计划第二批限制性股票解锁暨上市	公告编号：2019-042
限制性股票回购注销	公告编号：2019-052

## (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

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

## 十、重大关联交易

### (一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

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) 其他重大关联交易**适用 不适用**(六) 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**2 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），公司每年向中石油采购 40 亿立方米天然气，照付不议气量 36 亿立方米（所谓照付不议气量即买方必须购买、卖方必须供应 的最低年协议气量）；正式供气日（协议约定预计 2011 年下半年西气东输二线天然气开始供应深圳，试运转 90 天后为正式供气日）至达产期各年公司向中石油采购的天然气数量依次为 10.5 亿 立方米、12.1 亿立方米、23.2 亿立方米、25.6 亿立方米、40 亿立方米（达产气量），照付不议气量分别为 7.5 亿立方米、9.3 亿立方米、18.9 亿立方米、22 亿立方米、36 亿立方米。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），公司每年向深圳钰湖电力有限公司销售 3.74 亿立方米天然气，照付不议气量 3.366 亿立方米。协议正式供气日（协议约定预计 2011 年下半年西气东输二线天然气供应深圳后，卖方开始给买方供气，试运转 30 天后为正式供气日）至第五年（达产期）的各年协议气量皆为 3.74 亿立方米，照付不议气量分别为 2.618 亿立方米、2.805 亿立方米、2.992 亿立方米、3.179 亿立方米、3.366 亿立方米。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 3.7 亿立方米天然气，照付不议气量 3.33 亿立方米。协议正式供气日（协议约定预计 2011 年下半年西气东输二线天然气供应深圳后，卖方开始给买方供气，试运转 30 天后为正式供气日）至第五年（达产期）的各年协议气量皆为 3.7 亿立方米，照付不议气量分别为 2.59 亿立方米、2.775 亿立方米、2.96 亿立方米、3.145 亿立方 米、3.33 亿立方米。

6. 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《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。

## 十二、 上市公司扶贫工作情况

√适用 □不适用

### 1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

结合河源市紫金镇民乐西村具体实际，公司党委通过教育帮扶，转移就业，惠民生、解民困、暖民心，确保扶贫保障政策全面落实；深入推进示范村建设，完善基础设施，整治村容村貌，丰富村民业余文化生活；落实产业扶贫，巩固完善脱贫长效机制，规范好资产扶贫项目，确保贫困户分红到位，带领村民脱贫致富。

### 2. 报告期内精准扶贫概要

√适用 □不适用

(1) 坚持做好疫情防控，确保高质量打赢脱贫攻坚战。公司党委以打赢疫情阻击战为主战场，查漏补缺、巩固脱贫攻坚各项工作。公司党委驻民乐西村工作队在做好进村入户排查疫情的同时，积极评估疫情对贫困户及贫困户农产品销售、产业发展的影响，及时采取有效措施，保障贫困户脱贫质量，做到思想不乱、队伍不散、工作不断，确保如期高质量打赢脱贫攻坚战。

(2) 以奖代补，巩固脱贫成效。2020 年上半年，公司党委通过奖补形式发展“短、平、快”种养项目，持续巩固贫困户收入。目前民乐西村村“两委”会和贫困户代表大会已讨论通过“短、

平、快”种养项目，并向有劳动力的贫困户每人发放鸡苗。此外，公司党委还通过鼓励和推进有劳动力贫困户务工就业，并实施相关奖补计划。

(3) 确保相关上级政策落实到位。公司党委驻民乐西村工作队通过加强贫困户与政府部门间的沟通，确保贫困户社会保障（低保、五保）、医疗救助、养老保险、残疾补贴、教育保障政策等政策落实到位。同时，按照省有关部门要求，对初三、高三贫困户子女配发了平板电脑，确保贫困户子女能正常上网课。

(4) 组织贫困户培训，保障贫困户就业。公司驻民乐西村工作队通过组织贫困户参加各类培训班学习，提高种养殖技术水平，为贫困户增加年收入提供了充分保障。

(5) 建设民生项目，提升村民满意度。建设民乐西村党群服务中心，为村委搭建便民服务的重要平台。目前，党群服务中心建设已完成竣工验收，正在进行室内办公设施完善。大力推进民乐西村自来水升级改造项目，解决全村安全用水问题。目前该项目已完成招投标，正在进行施工便道清理及土石方施工。规范好资产扶贫项目，并按上级有关要求要求进行登记造册，跟进协调确保贫困户分红到位。

### 3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	99.43
2. 物资折款	
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	168
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	1
1.3 产业扶贫项目投入金额	5.80
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	138
2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	
2.2 职业技能培训人数（人/次）	41
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	
4.2 资助贫困学生人数（人）	33
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	
6. 生态保护扶贫	

其中：6.1 项目名称	<input type="checkbox"/> 开展生态保护与建设 <input type="checkbox"/> 建立生态保护补偿方式 <input type="checkbox"/> 设立生态公益岗位 <input type="checkbox"/> 其他
6.2 投入金额	
7. 兜底保障	
其中：7.1 帮助“三留守”人员投入金额	
7.2 帮助“三留守”人员数（人）	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	
7.4 帮助贫困残疾人数（人）	
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	
8.2 定点扶贫工作投入金额	
8.3 扶贫公益基金	
9. 其他项目	
其中：9.1. 项目个数（个）	2
9.2. 投入金额	93.63
9.3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	168
9.4. 其他项目说明	民乐西村党群服务中心建设、民乐西村自来水升级改造项目
三、所获奖项（内容、级别）	

#### 4. 履行精准扶贫社会责任的阶段性进展情况

√适用 □不适用

按照精准扶贫政策的相关要求，公司党委驻民乐西村工作队与村“两委”干部对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，并进行了相应指标巩固。围绕河源市、广东省考核要求，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。截止目前，全村 62 户 168 人贫困户已经达标全面脱贫，民乐西村已达标整村出列，并顺利通过了镇、县、市、省考核，考核结果均为“好”（优秀）的等次。

#### 5. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2020 年是精准扶贫工作的收官之年，公司党委将继续把脱贫责任扛在肩上，把脱贫任务抓在手上，下半年重点做好以下工作：

- （1）完成党群服务中心的建设和内部设施完善等相关工作；
- （2）推进民乐西村自来水升级改造项目，为村民解决安全用水问题；
- （3）推进和制定新的扶贫产业项目，持续增加村集体经济收入，杜绝贫困户脱贫返贫的情况发生；
- （4）继续做好乡村振兴各项工作，完善各项公共服务设施，加速推进“三清三拆三整治”工作，为建设美丽新农村不断努力；
- （5）规范好资产扶贫项目，确保贫困户分红到位；
- （6）持续做好各项巡察巡检考核迎检工作。

### 十三、 可转换公司债券情况

适用 不适用

### 十四、 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重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的环保情况说明

适用 不适用

国家《天然气发展“十三五”规划》明确指出，天然气是一种优质、高效、清洁的低碳能源，可与核能及可再生能源等其他低排放能源形成良性互补，是能源供应清洁化的最现实选择。加快天然气产业发展，提高天然气在一次能源消费中的比重，是我国加快建设清洁低碳、安全高效的现代能源体系的必由之路，也是化解环境约束、改善大气质量，实现绿色低碳发展的有效途径，同时对推动节能减排、稳增长惠民生促发展具有重要意义。

公司是主要从事城市管道天然气供应的综合能源运营商，致力于提供安全、经济、低碳、高效的清洁能源，肩负“发展清洁能源，燃点绿色品质生活”的使命，积极推广清洁能源综合利用，切实改善人居环境，促进社会可持续发展。

#### (三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

#### (四) 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

### 十五、 其他重大事项的说明

#### (一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

适用 不适用

详见第十节财务报告“重要会计政策和会计估计变更”相关内容。

#### (二) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

适用 不适用

#### (三) 其他

适用 不适用

## 第六节 普通股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)	26,396
------------------	--------

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押或冻结情况		股东性质
					股 份 状 态	数 量	
深圳市人民政府国有资产监督管理委员会	0	1,440,396,780	50.07	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
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

汇添富基金管理股份有限公司—社保基金 1103 组合	未知	44,999,989	1.56	0	无	0	未知
香港中央结算有限公司	-16,087,319	32,337,489	1.12	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	无	0	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	21,450,000	0.75	0	无	0	境内非国有法人
中国证券金融股份有限公司	0	20,600,576	0.72	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	1,440,396,780			人民币普通股	1,440,396,780		
香港中华煤气投资有限公司	470,610,934			人民币普通股	470,610,934		
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		
汇添富基金管理股份有限公司—社保基金 1103 组合	44,999,989			人民币普通股	44,999,989		
香港中央结算有限公司	32,337,489			人民币普通股	32,337,489		
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	21,450,000			人民币普通股	21,450,000		
中国证券金融股份有限公司	20,600,576			人民币普通股	20,600,576		
上述股东关联关系或一致行动的说明	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

单位:股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	李真	118,950	2020年8月29日	118,950	限制性股票解锁条件

2	刘秋辉	105,300	2020年8月29日	105,300	限制性股票解锁条件
3	郭加京	105,300	2020年8月29日	105,300	限制性股票解锁条件
4	杨光	105,300	2020年8月29日	105,300	限制性股票解锁条件
5	薛波	105,300	2020年8月29日	105,300	限制性股票解锁条件
6	张文河	68,250	2020年8月29日	68,250	限制性股票解锁条件
7	卓凡	68,250	2020年8月29日	68,250	限制性股票解锁条件
8	王文想	68,250	2020年8月29日	68,250	限制性股票解锁条件
9	杨玺	68,250	2020年8月29日	68,250	限制性股票解锁条件
10	林耀辉	68,250	2020年8月29日	68,250	限制性股票解锁条件
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述人员为公司董事、高级管理人员或中层管理人员，其持有的限售股均来自公司授予的限制性股票。			

**(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、控股股东或实际控制人变更情况**

□适用 √不适用



## 第七节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第八节 董事、监事、高级管理人员情况

### 一、持股变动情况

#### (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

#### (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

### 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
吴洪涛	董事	选举
李巍	董事	离任
廖海生	监事会主席	选举
陈戈	监事会主席	离任

### 三、其他说明

适用 不适用

## 第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

### 一、公司债券基本情况

单位:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
深圳燃气 2016 年公 司债券(第 一期)	16 深燃 01	136530	2016-7-11	2021-7-11	5,153.40	2.97%	本次公司债券采用单利按年计息,不计复。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
深圳燃气 2016 年公 司债券(第 二期)	16 深燃 02	136846	2016-11-22	2021-11-22	50,000.00	3.24%	本次公司债券采用单利按年计息,不计复。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
深圳燃气 2018 年公 司债券(第 一期)	18 深燃 01	143585	2018-4-18	2023-4-18	190,000.00	4.80%	本次公司债券采用单利按年计息,不计复。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

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

公司分别在 2020 年 4 月 18 日、2020 年 7 月 11 日如期兑付 18 深燃 01、16 深燃 01 利息。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

**二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式**

债券受托管理人	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	深圳市红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层
	联系人	戴卓伦
	联系电话	0755-82130833
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市黄浦区西藏南路 760 号安基大厦 8 楼

其他说明：

适用 不适用

**三、公司债券募集资金使用情况**

适用 不适用

截至本报告期末，16 深燃 01 募集资金总额 5 亿元，扣除发行费用后 1.8 亿元已用于偿还债务，剩余金额已用于补充公司流动资金；16 深燃 02 募集资金总额 5 亿元，扣除发行费用后已用于补充公司流动资金；18 深燃 01 募集资金总额 19 亿元，扣除发行费用后用于偿还债务及补充公司流动资金。公司债券募集资金使用和募集资金专项账户运作情况均与募集说明书承诺的用途和使用计划一致。

**四、公司债券评级情况**

适用 不适用

公司信用评级机构中诚信证券评估有限公司于 2020 年 6 月 24 日出具了《深圳市燃气集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期、第二期）跟踪评级报告（2019）》及《深圳市燃气集团股份有限公司 2018 年公开发行公司债券（第一期）跟踪评级报告（2019）》，对公司 16 深燃 01 评级结果为：公司主体信用等级为 AAA，评级展望稳定；本次债券信用等级为 AAA；16 深燃 02 的评级结果为：公司主体信用等级为 AAA，评级展望稳定；本次债券信用等级为 AAA；18 深燃 01 的评级结果为：公司主体信用等级为 AAA，评级展望稳定；本次债券信用等级为 AAA。具体情况请见公司 2020 年 6 月 24 日刊登于上海证券交易所（www.sse.com.cn）上的《深圳市燃气集团股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期、第二期）跟踪评级报告（2020）》及《深圳市燃气集团股份有限公司 2018 年公开发行公司债券（第一期）跟踪评级报告（2020）》。

**五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况**

适用 不适用

16 深燃 01、16 深燃 02 和 18 深燃 01 均为无担保债券，不存在增信机制。报告期内，公司偿债计划及其他偿债保障措施未发生变更。为充分、有效地维护债券持有人的利益，公司已为本期债券的按时、足额偿付做出一系列安排，包括确定专门部门与人员、安排偿债资金、制定并严格执行资金管理计划、做好组织协调、充分发挥债券受托管理人的作用，严格履行信息披露义务，形成了一套确保债券安全付息、兑付的保障措施。

**六、公司债券持有人会议召开情况**

适用 不适用

**七、公司债券受托管理人履职情况**

适用 不适用

报告期内，公司债券受托管理人国信证券股份有限公司严格按照相关法律法规、《公司债券发行与交易管理办法》《公开发行 2016 年公司债券（第一期）募集说明书（面向公众投资者）》《公开发行 2016 年公司债券（第二期）募集说明书（面向公众投资者）》《2018 年公开发行公司债券（第一期）募集说明书（面向公众投资者）》及《债券受托管理协议》等规定，积极履行受托管理职责，持续关注公司日常生产经营及财务状况，努力维护债券持有人的合法权益。

公司债券受托管理人于 2020 年 6 月 24 日出具了《公开发行 2016 年公司债券（第一期）受托管理事务报告（2019 年度）》《公开发行 2016 年公司债券（第二期）受托管理事务报告（2018 年度）》及《2018 年公开发行公司债券（第一期）受托管理事务报告（2019 年度）》。

#### 八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列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	0.61	0.60	1.67	
速动比率	0.50	0.50		
资产负债率(%)	51.38	50.18	上升 1.2 个百分点	
贷款偿还率(%)	100.00	100.00		
	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
EBITDA 利息保障倍数	13.21	11.29	17.01	
利息偿付率(%)	100.00	100.00		
息税折旧摊销前利润	14.43	11.18	29.07	
EBITDA 全部债务比	0.22	0.21	4.76	
利息保障倍数	8.49	7.45	13.96	
现金利息保障倍数	10.26	8.78	16.86	

#### 九、关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

#### 十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

本公司除公司债券外，尚有短期融资券等其他债务融资工具，各项债务融资工具均按期偿还本息，未发生逾期违约的情况。

#### 十一、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

公司资信状况良好，与国内主要银行建立了良好的长期合作，截止 2020 年 6 月 30 日，本集团尚未使用的授信额度为 1,686,605.40 万元。

#### 十二、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

报告期内，公司及公司债券受托管理人、资信评级机构均严格执行相关法律法规及《公开发行 2016 年公司债券（第一期）募集说明书（面向公众投资者）》《公开发行 2016 年公司债券（第二期）募集说明书（面向公众投资者）》《2018 年公开发行公司债券（第一期）募集说明书（面向公众投资者）》及《债券受托管理协议》的相关约定，勤勉尽责地履行相关权利、义务。公司按时足额兑付利息，并及时披露公司相关信息，保证债券持有人的权益不受侵害。

十三、 公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

适用 不适用

## 第十节 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

2020 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	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1	3,823,985,923.56	2,971,987,951.55
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2		417,290,295.94
衍生金融资产			
应收票据	3	38,670,660.31	40,839,222.70
应收账款	4	843,549,608.46	669,959,287.18
应收款项融资			
预付款项	5	226,899,550.88	185,174,600.70
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	282,805,037.94	189,765,693.98
其中：应收利息		249,280.35	69,144.79
应收股利		151,441,090.10	
买入返售金融资产			
存货	7	370,506,669.58	466,099,078.53
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	9	102,574,906.41	155,213,708.54
流动资产合计		5,688,992,357.14	5,096,329,839.12
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	10	288,913,708.52	313,316,990.21
其他权益工具投资	11	1,587,494,516.36	1,587,494,516.36
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	12	11,841,900,381.62	11,677,244,631.28
在建工程	13	1,944,744,112.87	1,738,919,995.76

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	14	1,159,035,825.08	1,201,875,346.12
开发支出			
商誉	15	1,232,583,179.00	1,175,547,837.24
长期待摊费用	16	187,084,357.77	187,780,598.97
递延所得税资产	17	83,369,889.99	79,850,593.75
其他非流动资产	18	220,511,334.67	157,394,329.00
非流动资产合计		18,545,637,305.88	18,119,424,838.69
资产总计		24,234,629,663.02	23,215,754,677.81
<b>流动负债：</b>			
短期借款	19	1,465,065,094.24	2,392,303,400.29
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	21	1,930,651,179.29	2,089,694,923.28
预收款项	22		1,594,247,405.51
合同负债	23	1,731,565,691.23	
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	24	386,949,654.24	592,763,812.24
应交税费	25	141,655,670.69	120,844,801.70
其他应付款	26	1,075,197,587.46	717,995,919.07
其中：应付利息			
应付股利		101,862,136.93	10,925,882.77
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	28	15,009,625.00	9,400,000.00
其他流动负债	27	2,541,693,523.03	1,005,389,524.22
流动负债合计		9,287,788,025.18	8,522,639,786.31
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	28	135,086,625.00	47,700,000.00
应付债券	29	2,543,601,610.10	2,599,003,510.45
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	32	271,735,633.89	275,822,712.24
递延所得税负债	17	204,251,207.75	204,786,737.34



其他非流动负债			
非流动负债合计		3,154,675,076.74	3,127,312,960.03
负债合计		12,442,463,101.92	11,649,952,746.34
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	34	2,876,767,544.00	2,876,767,544.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	35	2,029,087,047.05	2,026,114,157.25
减：库存股	36	28,168,455.13	28,168,455.13
其他综合收益	37	1,145,655,287.44	1,145,655,287.44
专项储备	38	14,463,483.54	12,281,833.48
盈余公积	39	666,047,806.57	666,047,806.57
一般风险准备			
未分配利润	40	4,461,610,780.74	4,321,256,253.43
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		11,165,463,494.21	11,019,954,427.04
少数股东权益		626,703,066.89	545,847,504.43
所有者权益（或股东权益）合计		11,792,166,561.10	11,565,801,931.47
负债和所有者权益（或股东权益）总计		24,234,629,663.02	23,215,754,677.81

法定代表人：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

2020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	附注十七	2020年6月30日	2019年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		1,855,741,610.23	1,603,929,968.89
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	477,268,916.38	396,532,795.08
应收款项融资			
预付款项		40,773,022.18	11,290,926.80
其他应收款	2	4,050,813,572.70	3,756,371,136.60
其中：应收利息		14,570,295.97	8,982,348.95
应收股利		151,441,090.10	
存货		62,330,513.43	59,808,976.89
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		34,998,395.33	64,678,499.67
流动资产合计		6,521,926,030.25	5,892,612,303.93

<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	4,390,943,691.85	3,964,455,910.46
其他权益工具投资		1,582,400,000.00	1,582,400,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		5,338,389,798.12	5,594,388,209.55
在建工程		682,370,086.01	492,489,925.93
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		429,498,098.73	476,997,246.71
开发支出			
商誉		16,721,409.21	16,721,409.21
长期待摊费用		88,550,628.19	91,800,625.87
递延所得税资产		8,896,337.15	8,108,426.14
其他非流动资产		166,371,834.27	111,320,061.64
非流动资产合计		12,704,141,883.53	12,338,681,815.51
资产总计		19,226,067,913.78	18,231,294,119.44
<b>流动负债：</b>			
短期借款		953,441,009.37	1,734,374,018.45
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		757,775,726.40	825,312,139.63
预收款项			486,136,697.31
合同负债		472,597,959.32	
应付职工薪酬		258,322,583.09	408,726,242.08
应交税费		25,182,038.32	26,349,099.90
其他应付款		1,268,614,916.29	769,243,047.38
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债		2,541,693,523.03	1,005,389,524.22
流动负债合计		6,277,627,755.82	5,255,530,768.97
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券		2,543,601,610.10	2,599,003,510.45
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	238,198,558.95

递延所得税负债		204,251,207.75	204,417,787.49
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,978,660,241.04	3,041,619,856.89
负债合计		9,256,287,996.86	8,297,150,625.86
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		2,876,767,544.00	2,876,767,544.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,107,222,676.17	2,104,577,569.69
减：库存股		28,168,455.13	28,168,455.13
其他综合收益		1,144,548,437.90	1,144,548,437.90
专项储备		271,060.92	271,060.92
盈余公积		666,047,806.57	666,047,806.57
未分配利润		3,203,090,846.49	3,170,099,529.63
所有者权益（或股东权益）合计		9,969,779,916.92	9,934,143,493.58
负债和所有者权益（或股东权益）总计		19,226,067,913.78	18,231,294,119.44

法定代表人：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

2020年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020年半年度	2019年半年度
一、营业总收入		6,372,775,555.54	6,583,257,398.22
其中：营业收入	41	6,372,775,555.54	6,583,257,398.22
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		5,764,309,671.69	6,005,951,082.00
其中：营业成本	41	4,940,262,024.92	5,240,752,598.25
税金及附加	42	21,904,212.48	43,248,011.45
销售费用	43	529,453,982.73	465,761,667.13
管理费用	44	85,984,300.36	76,289,869.17
研发费用	45	82,667,078.04	80,490,693.51
财务费用	46	104,038,073.16	99,408,242.49
其中：利息费用		109,180,972.20	99,020,263.02
利息收入		10,749,676.98	13,217,761.68
加：其他收益	47	19,717,634.90	8,894,560.37
投资收益（损失以“-”号填列）	48	151,026,539.04	132,459,225.45
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-1,639,770.75	-3,765,681.41
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)		-1,118,784.95	
资产减值损失(损失以“-”号填列)	49	3,480.67	-41,535.41
资产处置收益(损失以“-”号填列)	50		2,541.25
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		778,094,753.51	718,621,107.88
加:营业外收入	51	57,556,227.83	17,097,123.10
减:营业外支出	52	12,891,000.15	7,102,106.51
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		822,759,981.19	728,616,124.47
减:所得税费用	53	140,853,573.85	107,337,498.94
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		681,906,407.34	621,278,625.53
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		681,906,407.34	621,278,625.53
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)		658,172,685.23	594,638,712.10
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		23,733,722.11	26,639,913.43
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		681,906,407.34	621,278,625.53
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		658,172,685.23	594,638,712.10
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		23,733,722.11	26,639,913.43
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.23	0.21
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.23	0.20

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入	4	3,131,252,629.42	3,316,577,178.32
减：营业成本	4	2,243,274,952.73	2,275,635,559.44
税金及附加		9,497,675.24	30,955,331.37
销售费用		261,592,588.21	248,897,067.80
管理费用		76,066,654.68	74,610,518.32
研发费用		82,667,078.04	80,490,693.51
财务费用		48,963,442.73	41,696,361.02
其中：利息费用		112,218,893.36	97,776,062.78
利息收入		64,328,436.92	57,219,344.58
加：其他收益		19,682,319.76	7,391,135.76
投资收益（损失以“-”号填列）	5	151,048,991.49	125,920,775.80
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-392,098.61	-134,422.54
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-55,519.73	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-9,951.58	324,907.76

资产处置收益（损失以“-”号填列）			2,099.11
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		579,856,077.73	697,930,565.29
加：营业外收入		51,658,530.45	11,749,928.21
减：营业外支出		10,084,000.00	266,824.54
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		621,430,608.18	709,413,668.96
减：所得税费用		70,621,133.40	87,603,582.97
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		550,809,474.78	621,810,085.99
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		550,809,474.78	621,810,085.99
（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		550,809,474.78	621,810,085.99
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

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020年半年度	2019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		7,120,597,137.81	6,889,572,080.82
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	55	110,012,200.56	78,811,124.37
经营活动现金流入小计		7,230,609,338.37	6,968,383,205.19
购买商品、接受劳务支付的现金		5,093,139,188.65	5,121,734,715.52
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		726,334,694.44	563,781,780.42
支付的各项税费		355,510,595.83	479,795,347.43
支付其他与经营活动有关的现金	55	185,485,118.36	116,521,068.06
经营活动现金流出小计		6,360,469,597.28	6,281,832,911.43
经营活动产生的现金流量净额		870,139,741.09	686,550,293.76
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		150,000.00	150,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		650,880.00	193,516.73
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			14,686,148.80
收到其他与投资活动有关的现金	55	417,000,000.00	693,000,000.00

投资活动现金流入小计		417,800,880.00	708,029,665.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		321,177,845.57	284,635,482.91
投资支付的现金			125,896,784.98
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			649,712,524.36
投资活动现金流出小计		445,590,874.38	1,060,244,792.25
投资活动产生的现金流量净额		-27,789,994.38	-352,215,126.72
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,461,713,306.83	1,972,229,225.68
收到其他与筹资活动有关的现金		1,500,000,000.00	0.00
筹资活动现金流入小计		2,961,713,306.83	1,972,229,225.68
偿还债务支付的现金		2,809,457,395.10	1,915,155,817.89
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		141,538,607.67	505,958,460.46
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	55	39,200.00	3,446,174.88
筹资活动现金流出小计		2,951,035,202.77	2,424,560,453.23
筹资活动产生的现金流量净额		10,678,104.06	-452,331,227.55
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-1,029,878.76	-2,159,169.35
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		851,997,972.01	-120,155,229.86
加：期初现金及现金等价物余额		2,971,987,951.55	2,931,611,889.22
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		3,823,985,923.56	2,811,456,659.36

法定代表人：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

2020年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,374,285,136.03	3,375,545,229.11
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的		196,390,562.05	145,325,964.53



现金			
经营活动现金流入小计		3,570,675,698.08	3,520,871,193.64
购买商品、接受劳务支付的现金		2,426,814,515.29	2,033,472,014.89
支付给职工及为职工支付的现金		417,576,771.26	331,094,238.34
支付的各项税费		167,633,393.25	343,036,440.54
支付其他与经营活动有关的现金		317,528,469.30	285,684,893.24
经营活动现金流出小计		3,329,553,149.10	2,993,287,587.01
经营活动产生的现金流量净额		241,122,548.98	527,583,606.63
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		800.00	6,060.73
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		800.00	6,060.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		190,024,183.28	126,533,984.38
投资支付的现金		0.00	24,500,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		369,990,000.00	
支付其他与投资活动有关的现金		37,440,224.25	
投资活动现金流出小计		597,454,407.53	151,033,984.38
投资活动产生的现金流量净额		-597,453,607.53	-151,027,923.65
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		790,000,000.00	1,035,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		1,500,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		2,290,000,000.00	1,035,000,000.00
偿还债务支付的现金		1,574,000,000.00	1,104,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		107,528,060.00	474,256,267.50
支付其他与筹资活动有关的现金		39,200.00	3,446,174.88
筹资活动现金流出小计		1,681,567,260.00	1,581,702,442.38
筹资活动产生的现金流量净额		608,432,740.00	-546,702,442.38
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-290,140.11	33,545.64
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		251,811,541.34	-170,113,213.76

加：期初现金及现金等价物余额		1,603,929,968.89	1,931,567,270.12
六、期末现金及现金等价物余额		1,855,741,510.23	1,761,454,056.36

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	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

2020 年半年度报告

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

项目	2019 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	2,877,087,734.00				2,014,280,072.23	71,388,792.13		9,602,041.69	586,476,631.01		3,780,903,343.99		9,196,961,030.79	479,889,608.02	9,676,850,638.81	
加：会计政策变更							1,332,091,210.36				-6,407,787.03		-6,407,787.03		-6,407,787.03	
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	2,877,087,734.00				2,014,280,072.23	71,388,792.13	1,332,091,210.36	9,602,041.69	586,476,631.01		3,774,495,556.96		9,190,553,243.76	479,889,608.02	9,670,442,851.78	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-237,900.00				5,999,267.86	-836,310.00		2,272,831.93			163,634,294.93		1,504,596,015.08	26,724,114.39	1,531,320,129.47	
(一) 综合收益总额					392,390.74						594,638,712.10		1,927,122,313.20	26,639,913.44	1,953,762,226.64	
(二) 所有者投入和减少资本	-237,900.00				5,606,877.12	-836,310.00							6,205,287.12		6,205,287.12	
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	-237,900.00				5,606,877.12	-836,310.00							6,205,287.12		6,205,287.12	
4. 其他																
(三) 利润分配											-431,004,417.17		-431,004,417.17		-431,004,417.17	
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											-431,004,417.17		-431,004,417.17		-431,004,417.17	
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							2,272,831.93						2,272,831.93	84,200.95	2,357,032.88	

2020 年半年度报告

1. 本期提取							7,730,095.83				7,730,095.83	438,211.59	8,168,307.42
2. 本期使用							5,457,263.90				5,457,263.90	354,010.64	5,811,274.54
(六) 其他											0.00		
四、本期期末余额	2,876,849,834.00			2,020,279,340.09	70,552,482.13	1,332,091,210.36	11,874,873.62	586,476,631.01		3,938,129,851.89	10,695,149,258.84	506,613,722.41	11,201,762,981.25

法定代表人：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

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	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

## 2020 年半年度报告

项目	2019 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	2,877,087,734.00				2,095,205,316.14	71,388,792.13		271,060.92	586,476,631.01	2,888,733,302.04	8,376,385,251.98
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	2,877,087,734.00				2,095,205,316.14	71,388,792.13		271,060.92	586,476,631.01	2,888,733,302.04	8,376,385,251.98
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)	-237,900.00				5,606,877.12	-836,310.00	1,330,827,574.00			190,805,668.82	1,527,838,529.94
(一) 综合收益总额							1,330,827,574.00			621,810,085.99	1,952,637,659.99
(二) 所有者投入和减少资本	-237,900.00				5,606,877.12	-836,310.00					6,205,287.12
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	-237,900.00				5,606,877.12	-836,310.00					6,205,287.12
4. 其他											
(三) 利润分配										-431,004,417.17	-431,004,417.17
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-431,004,417.17	-431,004,417.17
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	2,876,849,834.00				2,100,812,193.26	70,552,482.13	1,330,827,574.00	271,060.92	586,476,631.01	3,079,538,970.86	9,904,223,781.92

法定代表人：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

本半年度合并财务报表范围包括 77 家子公司,详见附注九。本半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

截至 2020 年 6 月 30 日止,本集团的流动负债合计金额超过流动资产合计金额人民币 3,620,184,654.23 元。因本集团 2019 年 6 月 30 日尚有可用但暂未使用的各种信贷额度合计人民币 16,866,053,975.00 元,大于净流动负债的余额,本集团可在需要时从可用信贷额度内获得资金支持,因此本财务报表以持续经营为基础编制。

### 五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

#### 1. 遵循企业会计准则的声明

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

#### 2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

#### 3. 营业周期

适用 不适用

本公司将从购买用于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是人民币。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

##### (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、31)；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、31)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，其余额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

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

## 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、19）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、16）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。对于不具有重大融资成分的应收账款，本集团按照根据附注五、11 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。

管理金融资产的业务模式，是指本集团如何管理金融资产以产生现金流量。业务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业务模式。

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、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。

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，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

## 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. 应收款项融资

适用 不适用

## 13. 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。

## 14. 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、工程施工和库存商品等。

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。

工程施工的成本包括从合同签订开始至合同完成止所发生的、与执行合同有关的直接费用和间接费用。工程施工累计已发生的成本和累计已确认的毛利(或亏损)与工程施工已办理结算的价款金额在资产负债表中以抵销后的差额反映。工程施工累计已发生的成本和已确认的毛利(或亏损)大于已结算的价款金额，其差额在存货中列示；工程施工已结算的价款大于工程施工累计已发生的成本和已确认的毛利(或亏损)，其差额在预收款项中列示。

(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。

### 15. 合同资产

#### (1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

合同资产，是指企业已向客户转让商品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。如企业向客户销售两项可明确区分的商品，企业因已交付其中一项商品而有权收取款项，但收取该款项还取决于企业交付另一项商品的，企业应当将该收款权利作为合同资产。

#### (2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

### 16. 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、31。

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、16）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、16）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。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，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，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、31。

#### (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。

## 17. 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（含附属设施）	年限平均法	1-50	5	1.90-95.00
通用设备	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

本集团将固定资产的成本扣除预计净残值和累计减值准备后在其使用寿命内按年限平均法计提折旧，除非固定资产符合持有待售的条件。

本集团至少在每年年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。

(3) 减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、31。

### (4) 固定资产处置

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。

## (3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用  不适用

### 18. 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、19）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、31）在资产负债表内列示。

### 19. 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。

## 20. 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、31)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。

### (2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

## 21. 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

## 22. 合同负债

### 合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债，是指企业已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。

## 23. 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

## 24. 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。

## 25. 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；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。

## 26. 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。提供重大权利的，本集团将其作为单项履约义务。否则，本集团按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》的规定进行会计处理。

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。预期将退还给客户的款项作为退货负债，不计入交易价格。[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。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后，天然气对应的风险和报酬即转移给客户，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) 天然气的主要风险和报酬转移给客户；(4) 客户已接收或确认使用天然气。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，天然气对应的风险和报酬即转移给客户，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) 天然气的主要风险和报酬转移给客户；(4) 客户已接收或确认使用天然气。

##### 石油气销售

本集团的石油气销售分为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) 石油气的主要风险和报酬转移给客户；(4) 客户已接收或确认使用石油气。

##### 专有材料销售

本集团的专有材料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) 专有材料到达客户指定地点；(3) 专有材料的主要风险和报酬转移给客户；(4) 客户已接收或确认使用专有材料。

**(2) 提供劳务收入**

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。

**(3) 建造合同收入**

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。

**27. 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。

**28. 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。

**29. 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。

### 30. 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

经营租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、17 所述的折旧政策计提折旧，按附注五、31 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

### 31. 其他重要的会计政策和会计估计

适用  不适用

#### (1) 商誉

因非同一控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、31）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、31(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) 主要会计估计及判断

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、17 和 20）和各类资产减值（参见附注七的 4、6、8、16、17、18、19、28 以及附注十七的 1 和 2 涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

- (i) 附注七、17-递延所得税资产的确认；
- (ii) 附注十一-金融工具估值；

(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。

**32. 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)
2020 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则第 14 号—收入》(财会〔2017〕22 号,以下简称“新收入准则”)	依据准则	本准则对期初数的影响参见附注五、44(3)

**(2). 重要会计估计变更**

适用 不适用

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

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	2,971,987,951.55	2,971,987,951.55	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	417,290,295.94	417,290,295.94	
衍生金融资产			
应收票据	40,839,222.70	40,839,222.70	
应收账款	669,959,287.18	669,959,287.18	
应收款项融资			
预付款项	185,174,600.70	185,174,600.70	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	189,765,693.98	189,765,693.98	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	466,099,078.53	466,099,078.53	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	155,213,708.54	155,213,708.54	
流动资产合计	5,096,329,839.12	5,096,329,839.12	
<b>非流动资产:</b>			

发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	313,316,990.21	313,316,990.21	
其他权益工具投资	1,587,494,516.36	1,587,494,516.36	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	11,677,244,631.28	11,677,244,631.28	
在建工程	1,738,919,995.76	1,738,919,995.76	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,201,875,346.12	1,201,875,346.12	
开发支出			
商誉	1,175,547,837.24	1,175,547,837.24	
长期待摊费用	187,780,598.97	187,780,598.97	
递延所得税资产	79,850,593.75	79,850,593.75	
其他非流动资产	157,394,329.00	157,394,329.00	
非流动资产合计	18,119,424,838.69	18,119,424,838.69	
资产总计	23,215,754,677.81	23,215,754,677.81	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	2,392,303,400.29	2,392,303,400.29	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	2,089,694,923.28	2,089,694,923.28	
预收款项	1,594,247,405.51		-1,594,247,405.51
合同负债		1,594,247,405.51	1,594,247,405.51
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	592,763,812.24	592,763,812.24	
应交税费	120,844,801.70	120,844,801.70	
其他应付款	717,995,919.07	717,995,919.07	
其中：应付利息			
应付股利			
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	9,400,000.00	9,400,000.00	
其他流动负债	1,005,389,524.22	1,005,389,524.22	
流动负债合计	8,522,639,786.31	8,522,639,786.31	
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款	47,700,000.00	47,700,000.00	

应付债券	2,599,003,510.45	2,599,003,510.45	
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	275,822,712.24	275,822,712.24	
递延所得税负债	204,786,737.34	204,786,737.34	
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,127,312,960.03	3,127,312,960.03	
负债合计	11,649,952,746.34	11,649,952,746.34	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	2,876,767,544.00	2,876,767,544.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,026,114,157.25	2,026,114,157.25	
减：库存股	28,168,455.13	28,168,455.13	
其他综合收益	1,145,655,287.44	1,145,655,287.44	
专项储备	12,281,833.48	12,281,833.48	
盈余公积	666,047,806.57	666,047,806.57	
一般风险准备			
未分配利润	4,321,256,253.43	4,321,256,253.43	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	11,019,954,427.04	11,019,954,427.04	
少数股东权益	545,847,504.43	545,847,504.43	
所有者权益（或股东权益）合计	11,565,801,931.47	11,565,801,931.47	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	23,215,754,677.81	23,215,754,677.81	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	1,603,929,968.89	1,603,929,968.89	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	396,532,795.08	396,532,795.08	
应收款项融资			
预付款项	11,290,926.80	11,290,926.80	
其他应收款	3,756,371,136.60	3,756,371,136.60	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	59,808,976.89	59,808,976.89	

合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	64,678,499.67	64,678,499.67	
流动资产合计	5,892,612,303.93	5,892,612,303.93	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3,964,455,910.46	3,964,455,910.46	
其他权益工具投资	1,582,400,000.00	1,582,400,000.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	5,594,388,209.55	5,594,388,209.55	
在建工程	492,489,925.93	492,489,925.93	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	476,997,246.71	476,997,246.71	
开发支出			
商誉	16,721,409.21	16,721,409.21	
长期待摊费用	91,800,625.87	91,800,625.87	
递延所得税资产	8,108,426.14	8,108,426.14	
其他非流动资产	111,320,061.64	111,320,061.64	
非流动资产合计	12,338,681,815.51	12,338,681,815.51	
资产总计	18,231,294,119.44	18,231,294,119.44	
<b>流动负债：</b>			
短期借款	1,734,374,018.45	1,734,374,018.45	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	825,312,139.63	825,312,139.63	
预收款项	486,136,697.31		-486,136,697.31
合同负债		486,136,697.31	486,136,697.31
应付职工薪酬	408,726,242.08	408,726,242.08	
应交税费	26,349,099.90	26,349,099.90	
其他应付款	769,243,047.38	769,243,047.38	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债	1,005,389,524.22	1,005,389,524.22	
流动负债合计	5,255,530,768.97	5,255,530,768.97	
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券	2,599,003,510.45	2,599,003,510.45	
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	238,198,558.95	238,198,558.95	
递延所得税负债	204,417,787.49	204,417,787.49	
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,041,619,856.89	3,041,619,856.89	
负债合计	8,297,150,625.86	8,297,150,625.86	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	2,876,767,544.00	2,876,767,544.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,104,577,569.69	2,104,577,569.69	
减：库存股	28,168,455.13	28,168,455.13	
其他综合收益	1,144,548,437.90	1,144,548,437.90	
专项储备	271,060.92	271,060.92	
盈余公积	666,047,806.57	666,047,806.57	
未分配利润	3,170,099,529.63	3,170,099,529.63	
所有者权益（或股东权益）合计	9,934,143,493.58	9,934,143,493.58	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	18,231,294,119.44	18,231,294,119.44	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

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

适用 不适用

### 33. 其他

适用 不适用

## 六、税项

### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按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
城市维护建设税	按实际缴纳增值税计征	5%、7%
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%

关税	液化石油气、材料进口采购价	1%、3%、5%、7%、8%
教育费附加	按实际缴纳增值税计征	3%
地方教育费附加	按实际缴纳增值税计征	2%

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

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

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%（2018年5月1日前：17%，2018年5月1日后：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%（2018年5月1日前：11%，2018年5月1日后：10%）；燃气工程收入适用增值税，税率为9%（2018年5月1日前：13%，2018年5月1日后：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%；其他业务收入适用增值税，税率为6%或9%（2018年5月1日前：6%或13%，2018年5月1日后：6%或10%）。

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。

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。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。

## 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	168,599.06	193,111.95
银行存款	3,813,213,010.63	2,968,384,236.05
其他货币资金	10,604,313.87	3,410,603.55
合计	3,823,985,923.56	2,971,987,951.55
其中：存放在境外的款项总额	5,529,610.06	5,519,343.23

注 1: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 269,618,796.78 元(2019年12月31日:人民币310,625,007.56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 10,404,313.87 元 (2019 年 12 月 31 日: 人民币 582,775.96 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 10,404,313.87 元 (2019 年 12 月 31 日: 人民币 3,168.45 元)。2019 年子公司建水深燃巨鹏天然气有限公司对广州星亚高新塑料科技股份有限公司存在到期债权被冻结人民币 579,607.51 元已于诉讼完结后解除冻结。

注 2: 其他货币资金是子公司宜春深燃天然气有限公司的保函保证金人民币 200,000.00 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		417,290,295.94
理财产品		417,290,295.94
合计		417,290,295.94

## 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	38,670,660.31	40,839,222.70
合计	38,670,660.31	40,839,222.70

## 4、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
1 年以内小计	807,455,513.91
1 至 2 年	17,576,763.35
2 至 3 年	12,319,538.32
3 年以上	38,826,171.87
小计	876,177,987.44
减: 减值准备	-32,628,378.98
合计	843,549,608.46

### (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

#### (i) 新金融工具准则下应收账款的减值:

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。



单位：元 币种：人民币

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%	807,455,513.91	7,267,099.63
1 - 3年（含3年）	16.00%	29,896,301.67	4,783,408.27
3年以上	53.00%	38,826,171.87	20,577,871.09
合计		876,177,987.44	32,628,378.98

(ii) 在原金融工具准则下，有客观证明表明发生减值时才计提减值准备：

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	4,805,775.23	0.54	4,805,775.23	100.00	0.00	4,805,775.23	0.69	4,805,775.23	100.00	0.00
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	4,805,775.23	0.54	4,805,775.23	100.00	0.00	4,805,775.23	0.69	4,805,775.23	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	871,372,212.21	99.46	27,822,603.75	3.19	843,549,608.46	696,718,846.81	99.31	26,759,559.63	3.84	669,959,287.18
其中：										
组合一										
组合二	871,372,212.21	100.00	27,822,603.75	3.19	843,549,608.46	696,718,846.81	100.00	26,759,559.63	3.84	669,959,287.18
合计	876,177,987.44	/	32,628,378.98	/	843,549,608.46	701,524,622.04	/	31,565,334.86	/	669,959,287.18

## (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	
坏账准备	31,565,334.86	1,118,784.95	55,740.83			32,628,378.98
合计	31,565,334.86	1,118,784.95	55,740.83			32,628,378.98

## (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
广东电网公司	应收售电款	50,002,055.40	1年以内	5.71	
深圳里海能源有限公司	应收气款	18,286,600.24	1年以内	2.09	
深圳大唐宝昌燃气发电有限公司	应收气款	26,702,231.69	3年以上	3.05	
中石油深燃天然气利用有限公司	应收气款	14,121,561.54	1年以内	1.61	7,137,202.31
华电国际电力股份有限公司深圳公司	应收气款	14,112,180.98	1年以内	1.61	
合计		123,224,629.85		14.06	

## 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	220,123,445.93	97.01	179,442,006.70	96.90
1至2年	1,617,719.61	0.71	2,713,004.63	1.47
2至3年	3,685,205.95	1.62	1,408,277.53	0.76
3年以上	1,473,179.39	0.65	1,611,311.84	0.87
合计	226,899,550.88	100.00	185,174,600.70	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(%)
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	45,641,262.15	1年以内	20.12
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	37,959,604.77	1年以内	16.73
安徽中石油昆仑准矿燃气有限公司	天然气采购款	30,115,675.00	1年以内	13.27
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	28,545,972.31	1年以内	12.58
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	20,023,573.28	1年以内	8.82
合计		162,286,087.51		71.52

## 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	249,280.35	69,144.79
应收股利	151,441,090.10	
其他应收款	131,114,667.49	189,696,549.19
合计	282,805,037.94	189,765,693.98

## 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	249,280.35	69,144.79
合计	249,280.35	69,144.79

## (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	151,441,090.10	
合计	151,441,090.10	

## 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
1年以内小计	67,547,856.89
1至2年	36,874,740.02
2至3年	9,264,010.14
3年以上	33,156,258.59
小计	146,842,865.64
减：坏账准备	-15,788,198.15
合计	131,054,667.49

## (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	55,287,922.63	37,455,685.25
应收往来款	61,122,340.41	143,079,912.89
其他	30,432,602.60	24,902,285.09
减：坏账准备	-15,788,198.15	-15,741,334.04
合计	131,054,667.49	189,696,549.19

## (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)	
2020年1月1日余额	3,794,581.60	4,603,566.95	7,343,185.49	15,741,334.04
2020年1月1日余额在本期	3,794,581.60	4,603,566.95	7,343,185.49	15,741,334.04
—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	46,864.11			46,864.11
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年6月30日余额	3,841,445.71	4,603,566.95	7,343,185.49	15,788,198.15

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	
坏账准备	15,741,334.04	46,864.11				15,741,334.04
合计	15,741,334.04	46,864.11				15,741,334.04

(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	19,360,590.00	1年以内	14.77	0.00
金湖广汇燃气有限公司	往来款	10,673,450.92	2-3年	8.14	0.00
深圳市福田区人民法院	诉讼冻结款	8,796,103.02	1年以内	6.71	0.00
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	4.73	6,194,106.35
云南巨鹏燃气投资开发有限公司	往来款	2,921,923.94	3年以上	2.23	0.00
合计	/	47,946,174.23	/	36.58	6,194,106.35

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	125,491,700.81		125,491,700.81	96,827,700.27		96,827,700.27
库存商品	175,919,719.13		175,919,719.13	346,405,667.59		346,405,667.59
合同履约成本	67,292,165.93		67,292,165.93	18,745,826.79		18,745,826.79
其他	1,803,083.71		1,803,083.71	4,119,883.88		4,119,883.88
合计	370,506,669.58	0.00	370,506,669.58	466,099,078.53	0.00	466,099,078.53

## 8、合同资产

### (1). 合同资产情况

适用 不适用

### (2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

### (3). 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	72,167,361.36	125,079,798.65
预缴企业所得税	30,407,545.05	30,133,909.89
合计	102,574,906.41	155,213,708.54

## 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		
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	11,254,372.62			-109,243.82						11,145,128.80
泰安昆仑耐特天然气有限公司	12,249,412.01			-126,834.27		74,433.09				12,197,010.83
深圳中石化深燃天然气有限公司	10,895,219.57			-52,478.02						10,842,741.55
乌审旗京鹏天然气有限公司	373,019.55			-5,073,363.35		13,529.99				0.00
江西天然气黎川有限公司	27,690,887.48			1,440,141.24		657,717.01			-29,788,745.73	0.00
小计	63,062,911.23			-3,921,778.22		745,680.09			-29,788,745.73	34,784,881.18
二、联营企业										
深圳市燃气用具有限公司	0.00									0.00
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	0.00									0.00
中海油深燃能源有限公司	17,117,884.18			757,409.35		342,343.66				18,217,637.19
深圳中油深燃清洁能源有限公司	41,137,604.48			-3,309,566.27		156,822.19				37,984,860.40
扬州中油燃气有限责任公司	167,482,053.32			5,318,571.32		892,022.90				173,692,647.54
深圳低碳城供电有限公司	24,516,537.00			-282,854.79						24,233,682.21



---

小计	250,254,078.98	0.00	0.00	2,483,559.61	0.00	1,391,188.75	0.00	0.00	0.00	254,128,827.34	
合计	313,316,990.21	0.00	0.00	-1,438,218.61	0.00	2,136,868.84	0.00	0.00	-29,788,745.73	288,913,708.52	

注:本报告期因江西天然气黎川有限公司章程变更,本集团达到控制。详见附注八、1。

**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	1,530,300,000.00	1,530,300,000.00
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	52,100,000.00	52,100,000.00
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	1,587,494,516.36	1,587,494,516.36

## 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	11,841,900,381.62	11,677,244,631.28
合计	11,841,900,381.62	11,677,244,631.28

## 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	通用设备	石油和化工专用设备	其他	合计
一、账面原值：					
1. 期初余额	3,487,218,538.83	635,507,641.59	11,185,223,597.78	21,326,632.88	15,329,276,411.08
2. 本期增加金额	133,415,404.69	937,951,464.82	212,578,721.21	1,040,269.87	1,284,985,860.59
(1) 购置	13,451,254.37	15,145,917.28	25,959,308.01	969,360.78	55,525,840.44
(2) 在建工程转入	38,340,638.41	1,618,050.88	155,053,694.42	70,909.09	195,083,292.80
(3) 企业合并增加	81,623,511.91	921,187,496.66	31,565,718.78		1,034,376,727.35
3. 本期减少金额	510,931.98	10,351,287.09	1,406,370.88		12,268,589.95
(1) 处置或报废	510,931.98	10,351,287.09	1,406,370.88		12,268,589.95
(2) 企业合并减少					
4. 期末余额	3,620,123,011.54	1,563,107,819.32	11,396,395,948.11	22,366,902.75	16,601,993,681.72
二、累计折旧					
1. 期初余额	564,888,593.95	337,386,527.01	2,719,541,610.74	13,633,978.21	3,635,450,709.91
2. 本期增加金额	128,117,475.62	604,650,412.19	379,904,580.69	1,031,851.77	1,113,704,320.27
(1) 计提	80,486,820.76	43,199,183.02	371,639,889.51	1,031,851.77	496,357,745.06
(2) 企业合并增加	47,630,654.86	561,451,229.17	8,264,691.18		617,346,575.21
3. 本期减少金额		4,370,888.13	1,260,998.84	10,913.00	5,642,799.97

(1) 处置或报废		4,370,888.13	1,260,998.84	10,913.00	5,642,799.97
4. 期末余额	693,006,069.57	937,666,051.07	3,098,185,192.59	14,654,916.98	4,743,512,230.21
三、减值准备					
1. 期初余额	490,102.90	188,616.34	15,842,701.79	59,648.86	16,581,069.89
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(1) 处置或报废	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4. 期末余额	490,102.90	188,616.34	15,842,701.79	59,648.86	16,581,069.89
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,920,695,212.04	285,510,487.08	8,628,042,345.59	7,652,336.91	11,841,900,381.62
2. 期初账面价值	2,921,839,841.98	297,932,498.24	8,449,839,285.25	7,633,005.81	11,677,244,631.28

## (2). 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	397,467,397.52
合计	397,467,397.52

## (3). 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	943,970,552.52	正在办理之中
合计	943,970,552.52	

## 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	1,873,299,484.72	1,666,924,247.28
工程物资	71,444,628.15	71,995,748.48
合计	1,944,744,112.87	1,738,919,995.76

## 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	1,127,776,448.48		1,127,776,448.48	910,668,795.57		910,668,795.57
气站工程	334,985,986.46	6,000,000.00	328,985,986.46	408,831,101.81	6,000,000.00	402,831,101.81
其他	424,411,045.73	7,873,995.95	416,537,049.78	361,298,345.85	7,873,995.95	353,424,349.90
合计	1,887,173,480.67	13,873,995.95	1,873,299,484.72	1,680,798,243.23	13,873,995.95	1,666,924,247.28

## (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
安徽乡镇天然气管道输配系统工程	748,500,000.00	58,688,236.71				58,688,236.71	98.00	98.00	79,987,297.93			自筹、银行借款

安徽深燃生产调度中心及生活区综合体工程	164,000,000.00	94,633,312.60				94,633,312.60	53.89	53.89	11,116,613.24	1,063,904.47		自筹、银行借款
九江市市政中压管线工程	32,510,000.00	30,148,832.21	249,035.21			30,397,867.42	93.50	93.50				自筹
大铲岛天然气门站	75,000,000.00	54,308,664.78	111,844.56			54,420,509.34	72.56	72.56				自筹
合计	1,020,010,000.00	237,779,046.30	360,879.77	0.00	0.00	238,139,926.07			91,103,911.17	1,063,904.47		

## 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	71,444,628.15		71,444,628.15	71,995,748.48		71,995,748.48
合计	71,444,628.15		71,444,628.15	71,995,748.48		71,995,748.48

## 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	683,600,902.52	454,285,663.95	4,189,959.50	466,305,937.34	1,608,382,463.31
2. 本期增加金额	42,692,491.53		13,500.00	2,971,400.10	45,677,391.63
(1) 购置	11,980,619.63			255,672.02	12,236,291.65
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加	30,711,871.90		13,500.00		30,725,371.90
(4) 在建工程转入				2,715,728.08	2,715,728.08
3. 本期减少金额	9,550,741.81			9,665,917.50	19,216,659.31
(1) 处置	9,550,741.81			9,665,917.50	19,216,659.31
(2) 企业合并减少					
4. 期末余额	716,742,652.24	454,285,663.95	4,203,459.50	459,611,419.94	1,634,843,195.63
二、累计摊销					
1. 期初余额	193,424,126.58	22,241,570.12	4,189,959.50	186,540,488.55	406,396,144.75
2. 本期增加金额	35,260,707.30	2,360,811.22	13,500.00	31,665,234.84	69,300,253.36
(1) 计提	25,273,472.33	2,360,811.22	0.00	31,665,234.84	59,299,518.39
(2) 企业合并增加	9,987,234.97		13,500.00		10,000,734.97
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	228,684,833.88	24,602,381.34	4,203,459.50	218,205,723.39	475,696,398.11
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					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额				110,972.44	110,972.44
四、账面价值					
1. 期末账面价值	488,057,818.36	429,683,282.61		241,294,724.11	1,159,035,825.08
2. 期初账面价值	490,176,775.94	432,044,093.83		279,654,476.35	1,201,875,346.12

## (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	49,881,069.76	正在办理之中

其他说明:

□适用 √不适用

## 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
海丰深燃中顺燃气有限公司	21,204,399.76					21,204,399.76
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
赣县深燃天然气有限公司	2,728,687.92					2,728,687.92
南京绿源燃气有限公司						0.00
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	40,863,469.59					40,863,469.59
潜山深燃天然气有限公司	18,839,744.82					18,839,744.82
安徽深燃徽商能源有限公司	741,639.68					741,639.68
淮安庆鹏燃气有限公司	1,872,893.42					1,872,893.42
江苏深燃清洁能源有限公司	80,142,471.43					80,142,471.43
新昌县福鑫燃气发展有限公司	13,004,975.06					13,004,975.06
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
南昌深冉燃气设备有限公司	57,035,341.77					57,035,341.77
高邮安源燃气有限公司	21,534,107.39					21,534,107.39
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司	24,481,090.80					24,481,090.80
石林深燃巨鹏天然气有限公司	33,800,985.72					33,800,985.72
上犹县圣安新能源有限公司	22,493,749.82					22,493,749.82
建水县巨鹏燃气经营开发有限公司	16,797,107.85					16,797,107.85
玉溪市江川区巨鹏燃气经营开发有限公司	12,525,650.71					12,525,650.71
深圳特区华侨城燃气供应站有限公司	16,721,409.21					16,721,409.21
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	46,758,539.01					46,758,539.01
云县深燃巨鹏天然气有限公司	8,292,825.84					8,292,825.84
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	18,522,752.72					18,522,752.72
邵东深燃天然气有限公司	61,034,298.72					61,034,298.72

长阳华瑞天然气有限公司	135,501,869.67					135,501,869.67
梧州市鑫林新能源投资有限公司	14,762,674.24					14,762,674.24
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	286,690,263.07					286,690,263.07
深南电(东莞)唯美电力有限公司						
江西天然气黎川有限公司		57,035,341.76				57,035,341.76
减值准备	-20,791,334.56					-20,791,334.56
合计	1,175,547,837.24	57,035,341.76	0.00	0.00	0.00	1,232,583,179.00

## (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
合计	20,791,334.56					20,791,334.56

## 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）	72,275,603.51	5,269,142.76	4,080,040.55	2,073,767.30	71,390,938.42
经营租入固定资产改良支出	6,272,311.45	85,260.00	154,562.89	444,245.89	5,758,762.67
流量表	88,965,690.94	9,529,958.75	6,814,223.39	1,244,959.04	90,436,467.26
其他	20,266,993.07	6,536,090.64	6,483,006.22	821,888.07	19,498,189.42
合计	187,780,598.97	21,420,452.15	17,531,833.05	4,584,860.30	187,084,357.77

## 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	430,398,229.14	64,559,734.37	430,047,784.07	64,507,167.61
限制性股票	40,381,840.73	6,057,276.11	38,231,474.28	5,734,721.14
超额利润分享计划	8,300,000.00	2,075,000.00	8,300,000.00	2,075,000.00
固定资产减值准备	15,824,700.00	2,373,705.00	15,824,700.00	2,373,705.00
政府补助	33,216,698.04	8,304,174.51	20,640,000.00	5,160,000.00
合计	528,121,467.91	83,369,889.99	513,043,958.35	79,850,593.75

## (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
其他权益工具投资公允价值变动	-1,348,003,373.39	-202,348,085.95	-1,348,003,373.39	-202,348,085.95
免租期收入	-12,687,478.67	-1,903,121.80	-16,257,675.96	-2,438,651.39
合计	-1,360,690,852.06	-204,251,207.75	-1,364,261,049.35	-204,786,737.34

## (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	64,197,605.59	63,078,820.64
可抵扣亏损	193,831,452.45	261,068,408.73
合计	258,029,058.04	324,147,229.37

## (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
2020 年		50,147,228.29	
2021 年	67,131,562.37	71,575,743.31	
2022 年	43,660,764.37	50,094,989.80	
2023 年	37,303,765.69	44,744,758.05	
2024 年	22,046,176.46	44,505,689.28	
2025 年	23,689,183.56		
合计	193,831,452.45	261,068,408.73	/

## 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
土地及房屋预付款	1,311,779.80		1,311,779.80	15,800,000.00		15,800,000.00
工程施工及安装预付款	190,297,461.94		190,297,461.94	125,569,419.40		125,569,419.40
预付股权收购款	5,100,000.00		5,100,000.00	11,899,880.00		11,899,880.00
预付设备采购款	23,802,092.93		23,802,092.93	4,125,029.60		4,125,029.60
合计	220,511,334.67		220,511,334.67	157,394,329.00		157,394,329.00

## 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	17,000,000.00	13,000,000.00
抵押借款	5,000,000.00	6,000,000.00
信用借款	1,439,527,834.87	2,372,725,787.78
加：借款应付利息	3,537,259.37	577,612.51
合计	1,465,065,094.24	2,392,303,400.29

## 20、应付票据

适用 不适用

## 21、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	1,140,206,785.89	1,355,675,285.39
材料、设备采购款	229,374,418.62	289,093,583.33
液化石油气采购款	287,539,409.81	268,977,964.26
天然气采购款	235,445,287.59	145,634,828.61
其他	38,085,277.38	30,313,261.69
合计	1,930,651,179.29	2,089,694,923.28

### (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	175,044,763.03	工程正在施工中，或已完工尚未决算
合计	175,044,763.03	/

## 22、预收款项

### (1). 预收账款项列示

适用 不适用

## 23、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
预收燃气工程及材料款	1,289,837,241.42	1,251,482,331.88
预收管道天然气款	221,993,904.83	290,099,489.95
预收燃气批发款	70,949,946.42	38,112,113.16
预收瓶装石油气款	3,694,253.94	3,985,175.60
其他	145,090,344.62	10,568,294.92
合计	1,731,565,691.23	1,594,247,405.51

## 24、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	581,048,967.85	541,645,056.74	751,928,491.86	370,765,532.73
二、离职后福利-设定提存计划	11,714,844.39	21,327,819.95	16,858,542.83	16,184,121.51
三、辞退福利		1,582,697.87	1,582,697.87	0.00
合计	592,763,812.24	564,555,574.56	770,369,732.56	386,949,654.24

## (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	512,568,691.07	454,526,268.57	672,441,819.78	294,653,139.86
二、职工福利费	7,785,897.56	29,161,713.45	33,313,882.94	3,633,728.07
三、社会保险费	-126,531.83	9,743,352.66	8,940,460.91	676,359.92
其中：医疗保险费	-198,618.91	8,456,359.73	7,824,454.56	433,286.26
工伤保险费	65,358.88	322,299.77	252,743.59	134,915.06
生育保险费	6,728.20	964,693.16	863,262.76	108,158.60
四、住房公积金	27,633.92	21,322,811.63	20,553,903.65	796,541.90
五、工会经费和职工教育经费	52,427,965.52	21,384,306.68	11,219,432.87	62,592,839.33
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划	8,300,000.00			8,300,000.00
八、其他	65,311.61	5,506,603.75	5,458,991.71	112,923.65
合计	581,048,967.85	541,645,056.74	751,928,491.86	370,765,532.73

## (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	51,866.27	18,428,905.49	16,768,219.65	1,712,552.11
2、失业保险费	27,461.62	149,645.46	121,753.48	55,353.60
3、企业年金缴费	11,635,516.50	2,749,269.00	-31,430.30	14,416,215.80
合计	11,714,844.39	21,327,819.95	16,858,542.83	16,184,121.51

## 25、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	39,604,502.75	22,220,004.48
企业所得税	79,648,405.19	75,359,807.83
个人所得税	7,472,133.68	6,271,506.86
城市维护建设税	3,676,763.04	8,440,118.45
教育费附加	2,748,590.33	6,044,937.78
关税	631,992.00	631,992.00
其他	7,873,283.70	1,876,434.30
合计	141,655,670.69	120,844,801.70

**26、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
应付利息		
应付股利	101,862,136.93	10,925,882.77
其他应付款	973,335,450.53	707,070,036.30
合计	1,075,197,587.46	717,995,919.07

**应付利息**

□适用 √不适用

**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	84,709,968.12	
应付股利-香港中华煤气(深圳)有限公司	4,235,484.24	
应付股利-归属限制性股票现金股利	12,916,684.57	10,925,882.77
合计	101,862,136.93	10,925,882.77

**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
深圳市老旧燃气管道更新改造工程款	61,023,479.39	61,023,479.39



押金及保证金	216,572,106.71	227,496,223.17
其中：用气保证金	96,165,258.34	99,102,059.07
其他押金及保证金	109,184,348.01	116,784,643.86
钢瓶运营保证金	11,222,500.36	11,609,520.24
用户燃气保险费	9,552,638.36	3,048,072.64
气表更换及检测费	3,613,280.70	3,390,887.32
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	27,874,891.63	27,874,891.63
其他	601,771,495.72	331,308,924.13
合计	973,335,450.53	707,070,036.30

## (2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√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
深圳市老旧燃气管道更新改造工程款	61,023,479.39	
合计	61,023,479.39	/

## 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
短期融资券	2,541,693,523.03	1,005,389,524.22
合计	2,541,693,523.03	1,005,389,524.22

## 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
2019年度第一期短期融资券	100.00	2019年10月18日	365天	1,000,000,000.00	1,005,389,524.22		15,854,818.48	0.00	0.00	1,021,244,342.70
2020年度第一期短期融资券	100.00	2020年1月18日	365天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	20,449,180.33	0.00	0.00	1,520,449,180.33
合计	/	/	/	2,500,000,000.00	1,005,389,524.22	1,500,000,000.00	36,303,998.81	0.00	0.00	2,541,693,523.03

## 其他说明：

□适用 √不适用

**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
质押借款		33,300,000.00
抵押借款		23,800,000.00
信用借款	150,096,250.00	
减：一年内到期的长期借款	-15,009,625.00	-9,400,000.00
合计	135,086,625.00	47,700,000.00

注：期初长期借款余额已于本期全部还清。

**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	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	1,900,000,000.00	1,900,000,000.00
加：债券应付利息	24,648,610.10	80,050,510.45
减：一年内到期的应付债券		
合计	2,543,601,610.10	2,599,003,510.45

## (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		6,770,833.35	0.00	16,250,000.00	506,283,333.35
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		1,403,557.65	0.00	0.00	53,273,392.65
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		1,274,219.10	0.00	0.00	68,805,394.55
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		45,600,000.00	0.00	91,200,000.00	1,918,240,000.00
合计	/	/	/	3,400,000,000.00	2,599,003,510.45	0.00	55,048,610.10	0.00	107,450,000.00	2,546,602,120.55

**30、长期应付职工薪酬**

适用 不适用

**31、预计负债**

适用 不适用

## 32、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					
深圳市循环经济与节能减排专项资金	232,610,225.36		7,141,135.80	225,469,089.56	与资产相关
深圳市节能减排资助计划 2012	5,588,333.59		249,999.94	5,338,333.65	与资产相关
松宜矿区改造项目配套基础设施专项资金	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	3,750,000.00			3,750,000.00	与资产相关
长阳县棚户区改造配套基础实施天然气综合利用改扩建项目专项资金	9,875,000.00		250,000.00	9,625,000.00	与资产相关
湖北华瑞新能源项目招商产业扶持专项资金	4,355,200.00		54,440.00	4,300,760.00	与资产相关
其他	3,143,953.29	3,681,348.36	72,850.97	6,752,450.68	与资产相关
合计	275,822,712.24	3,681,348.36	7,768,426.71	271,735,633.89	/

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	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
深圳市循环经济与节能减排专项资金	232,610,225.36		-7,141,135.80		0.00	225,469,089.56	与资产相关
深圳市节能减排资助计划 2012	5,588,333.59		-249,999.94			5,338,333.65	与资产相关
松宜矿区改造项目配套基础设施专项资金	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	3,750,000.00					3,750,000.00	与资产相关
长阳县棚户区改造配套基础实施天然气综合利用改扩建项目专项资金	9,875,000.00		-250,000.00			9,625,000.00	与资产相关
湖北华瑞新能源项目招商产业扶持专项资金	4,355,200.00		-54,440.00			4,300,760.00	与资产相关
其他	3,143,953.29	3,681,348.36	-72,850.97		0.00	6,752,450.68	与资产相关

其他说明：

适用 不适用

**33、其他非流动负债**

□适用 √不适用

**34、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	2,876,767,544.00						2,876,767,544.00

**35、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)	1,967,436,719.84			1,967,436,719.84
其他资本公积	58,677,437.41	2,972,889.80		61,650,327.21
合计	2,026,114,157.25	2,972,889.80		2,029,087,047.05

**36、库存股**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
限制性股票	28,168,455.13			28,168,455.13
合计	28,168,455.13			28,168,455.13



## 37、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	1,145,655,287.44							1,145,655,287.44
其他权益工具投资 公允价值变动	1,145,655,287.44							1,145,655,287.44
其他综合收益合计	1,145,655,287.44							1,145,655,287.44

**38、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	12,281,833.48	8,787,832.51	6,606,182.45	14,463,483.54
合计	12,281,833.48	8,787,832.51	6,606,182.45	14,463,483.54

**39、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	666,047,806.57	0.00	0.00	666,047,806.57
合计	666,047,806.57	0.00	0.00	666,047,806.57

**40、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	4,321,256,253.43	3,780,903,343.99
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-6,407,787.03
调整后期初未分配利润	4,321,256,253.43	3,774,495,556.96
加：本期归属于母公司所有者的净利润	658,172,685.23	1,057,831,208.63
减：提取法定盈余公积		79,571,175.56
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	517,818,157.92	431,499,336.60
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	4,461,610,780.74	4,321,256,253.43

**41、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	6,083,325,152.23	4,719,371,299.24	6,488,057,071.10	5,197,581,498.15
其他业务	289,450,403.31	220,890,725.68	95,200,327.12	43,171,100.10
合计	6,372,775,555.54	4,940,262,024.92	6,583,257,398.22	5,240,752,598.25

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
管道燃气	3,919,948,923.74	3,064,981,592.47	4,044,247,295.60	3,200,015,651.86
其中：管道石油气	376,193.78	286,956.43	516,969.78	381,020.57
开户费	0.00	0.00	0.00	0.00
管道天然气	3,919,572,729.96	3,064,694,636.04	4,043,730,325.82	3,199,634,631.29
石油气批发	622,100,711.20	686,302,383.90	1,052,932,636.03	1,043,360,320.68
瓶装石油气	237,903,957.45	149,556,554.89	241,640,875.64	145,904,649.24
燃气工程及材料	780,014,719.51	466,412,656.19	926,029,076.42	592,111,128.61
天然气批发	523,356,840.33	352,118,111.79	223,207,187.41	216,189,747.76
合计	6,083,325,152.23	4,719,371,299.24	6,488,057,071.10	5,197,581,498.15

## (2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

## (3). 履约义务的说明

适用 不适用

## (4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

## 42、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	5,413,205.27	11,604,277.09
教育费附加和地方教育费附加	4,072,599.53	8,459,400.54
房产税	5,363,791.68	18,747,364.43
土地使用税	2,991,954.56	1,394,945.95
印花税	1,856,075.94	2,406,592.48
其他	2,206,585.50	635,430.96
合计	21,904,212.48	43,248,011.45

## 43、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	316,974,851.24	309,246,883.83
折旧费	36,535,926.83	30,628,873.05
无形资产摊销	31,735,185.10	27,641,479.54
长期待摊费用摊销	15,738,091.22	15,623,995.49
租赁费	23,539,564.97	19,663,740.78
销售服务费	3,838,132.04	930,540.73

消防安全费	7,664,183.42	5,842,627.06
修理费	16,409,456.35	5,753,149.21
运输费	6,056,743.36	6,094,887.48
咨询顾问费	7,479,131.76	1,612,601.98
办公费	2,814,950.37	2,316,352.53
差旅费	5,275,924.02	6,018,638.56
广告宣传费	1,639,750.77	1,072,437.91
水电费	5,030,028.03	4,747,343.66
保险费	2,590,453.22	3,301,377.51
其他	46,131,610.03	25,266,737.81
合计	529,453,982.73	465,761,667.13

#### 44、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	59,033,895.69	49,910,190.16
折旧费	6,283,938.48	3,584,368.91
无形资产摊销	2,266,455.78	2,262,791.98
差旅费	1,097,736.21	2,450,045.70
运输费	221,490.18	222,850.14
会议费	123,673.34	131,106.48
业务费	375,694.58	766,614.64
办公费	375,238.50	409,733.45
其他	16,206,177.60	16,552,167.71
合计	85,984,300.36	76,289,869.17

#### 45、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	52,226,277.57	69,370,354.93
原材料	20,108,608.03	
折旧费	1,647,234.80	4,370,809.00
无形资产摊销	7,009,682.80	5,887,579.51
其他	1,675,274.84	861,950.07
合计	82,667,078.04	80,490,693.51

#### 46、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	114,814,807.69	109,574,789.70

减：已资本化的利息费用	-5,633,835.49	-10,554,526.68
减：利息收入	-10,749,676.98	-13,217,761.68
汇兑差额	3,024,558.91	11,560,085.98
其他	2,582,219.03	2,045,655.17
合计	104,038,073.16	99,408,242.49

## 47、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	19,682,319.76	8,891,135.76
其他	35,315.14	3,424.61
合计	19,717,634.90	8,894,560.37

## 48、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-1,639,770.75	-3,765,681.41
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	151,591,090.10	126,205,198.34
其他	1,075,219.69	10,019,708.52
合计	151,026,539.04	132,459,225.45

## 49、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、坏账损失	-1,115,304.28	-41,535.41
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-1,115,304.28	-41,535.41

## 50、资产处置收益

√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
固定资产处置利得	0.00	2,541.25
无形资产处置利得		
合计	0.00	2,541.25

## 51、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	34,711,187.28	9,090,766.68	34,711,187.28
滞纳金收入	3,895,574.30	3,154,128.29	3,895,574.30
赔偿收入	15,686,444.21	0.00	15,686,444.21
其他	3,263,022.04	4,852,228.13	3,263,022.04
合计	57,556,227.83	17,097,123.10	57,556,227.83

## 52、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	2,280,834.29	5,215,744.15	2,280,834.29
其中：固定资产处置损失	9,851.07	825,302.04	9,851.07
无形资产处置损失	2,270,983.22	4,390,442.11	2,270,983.22
对外捐赠	10,220,800.00	327,000.00	10,220,800.00
其他	389,365.86	1,559,362.36	389,365.86
合计	12,891,000.15	7,102,106.51	12,891,000.15

## 53、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	141,250,339.82	109,375,191.99
递延所得税费用	-396,765.97	-2,037,693.05
合计	140,853,573.85	107,337,498.94

## (2) 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	本期发生额
利润总额	822,759,981.19
按法定/适用税率计算的所得税费用	205,788,019.95
本公司适用优惠税率的影响	-47,567,949.72
子公司适用不同税率的影响	-6,870,644.14
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	-37,860,272.53
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	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	-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	32,021,295.27
其他	
所得税费用	141,250,339.82

## 54、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、37

## 55、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	11,344,379.22	11,208,020.21
利息收入	10,749,676.98	13,217,761.68
滞纳金收入	3,895,574.30	3,154,128.29
政府补助	54,393,507.04	7,587,342.07
其他	29,629,063.02	43,643,872.12
合计	110,012,200.56	78,811,124.37

## (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	138,954,400.07	102,369,136.65
银行手续费	2,409,718.36	2,538,555.36
其他	44,120,999.93	11,613,376.05
合计	185,485,118.36	116,521,068.06

## (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	417,000,000.00	621,000,000.00
用于质押借款的定期存款到期转入		72,000,000.00
合计	417,000,000.00	693,000,000.00

## (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买银行理财产品	0.00	649,712,524.36
合计	0.00	649,712,524.36

## (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
限制性股票回购	0.00	3,446,174.88
短融簿记建档费	39,200.00	0.00
合计	39,200.00	3,446,174.88

## 56. 现金流量表补充资料

## (1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	681,906,407.34	621,278,625.53
加：资产减值准备	3,480.67	41,535.41
信用减值损失	-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	335,913,495.18	240,497,355.65
使用权资产摊销		
无形资产摊销	44,958,214.80	34,367,104.35
长期待摊费用摊销	15,785,256.56	15,623,995.49
处置固定资产、无形资产和其他长期	1,651,983.80	5,048,226.82



资产的损失（收益以“-”号填列）		
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	121,085,506.96	105,824,045.47
投资损失（收益以“-”号填列）	-151,026,539.04	-132,459,225.45
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-3,519,296.24	-3,695,643.12
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	535,529.59	1,657,950.07
存货的减少（增加以“-”号填列）	-95,592,408.96	19,876,840.92
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	632,466,614.71	-382,228,751.58
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-711,053,249.55	168,109,369.96
其他	-4,087,078.35	-7,391,135.76
经营活动产生的现金流量净额	870,139,741.09	686,550,293.76
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况</b>		
现金的期末余额	3,823,985,923.56	2,811,456,659.36
减：现金的期初余额	2,971,987,951.55	2,931,611,889.22
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	851,997,972.01	-120,155,229.86

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	185,953,518.43
银行存款	185,953,518.43
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	61,540,489.62
其中：深南电（东莞）唯美电力有限公司	61,540,489.62
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	124,413,028.81

## (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	3,823,985,923.56	2,971,987,951.55
其中：库存现金	168,599.06	193,111.95
可随时用于支付的银行存款	3,813,213,010.63	2,967,801,460.09
可随时用于支付的其他货币资金	200,000.00	145,933.76
使用受限制的货币资金	11,133,351.59	3,847,445.75
三、期末现金及现金等价物余额	3,823,985,923.56	2,971,987,951.55
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	11,133,351.59	3,823,985,923.56

**57、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

**58、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	280,023,110.65	
监管账户	269,618,796.78	附注七、1
冻结账户	10,404,313.87	附注七、1
其他货币资金		
保函保证金	200,000.00	保函
土地使用权	10,429,246.78	用于短期贷款抵押
房屋建筑物	9,665,654.28	用于短期贷款抵押
合计	580,341,122.36	/

**59、外币货币性项目****(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	1,678,355.54	7.08	11,881,918.05
欧元			
港币	35,983.38	0.91	32,868.66
应收账款			
其中：美元	830,428.65	7.08	5,879,019.63
欧元			
港币			
应付账款			

其中：美元	-16,359,664.24	7.08	-115,818,242.99
欧元			
港币			

(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

## 60、政府补助

### 1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与资产相关的政府补助	19,682,319.76	其他收益	19,682,319.76
与收益相关的政府补助	34,711,187.28	营业外收入	34,711,187.28

## 八、合并范围的变更

### 1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

## (1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
深南电（东莞）唯美电力有限公司	2020.04.08	116,879,880.00	0.80	购买	2020.04.08	控制权转移	172,761,229.25	5,364,140.45
江西天然气黎川有限公司	2020.04.28	0.00	0.55	购买	2020.04.28	控制权转移	16,532,035.50	873,535.49

## (2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	深南电（东莞）唯美电力有限公司
--现金	116,879,880.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	116,879,880.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	120,488,970.94
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-3,609,090.94

## (3). 购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	深南电（东莞）唯美电力有限公司		江西天然气黎川有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价	购买日账面价
资产：	649,262,137.95	604,009,499.18	69,838,114.46	69,838,114.46
货币资金	61,540,489.62	61,540,489.62	23,068,479.04	23,068,479.04
应收款项	87,456,320.99	87,456,320.99		
预付账款	1,891,696.01	1,891,696.01	8,271,488.01	8,271,488.01
其他应收款	2,237,353.90	2,237,353.90	33,296.96	33,296.96
存货	12,509,882.45	9,852,582.37	5,549,928.25	5,549,928.25
固定资产	433,521,810.00	390,926,471.31	28,691,334.98	28,691,334.98
在建工程	5,301,091.44	5,301,091.44	965,069.36	965,069.36
无形资产	21,606,371.76	21,606,371.76	1,914,196.11	1,914,196.11
其他非流动资产	23,197,121.78	23,197,121.78	78,989.13	78,989.13
负债：	498,650,924.27	503,280,924.27	19,330,178.53	19,330,178.53
借款	300,000,000.00	300,000,000.00		
应付款项	3,171,268.52	3,171,268.52	6,724,843.34	6,724,843.34
预收款项			4,789,788.04	4,789,788.04
应付职工薪酬	4,953,696.76	4,953,696.76	1,984,504.47	1,984,504.47
应交税费	8,966,150.38	8,966,150.38	3,222,212.29	3,222,212.29
其他应付款	181,559,808.61	181,559,808.61	2,608,830.39	2,608,830.39
递延收益		4,630,000.00		
净资产	150,611,213.68	100,728,574.91	50,507,935.93	50,507,935.93
减：少数股东权益				
取得的净资产	150,611,213.68	100,728,574.91	50,507,935.93	50,507,935.93

**2、 同一控制下企业合并**

适用 不适用

**3、 处置子公司**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

**4、 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

**5、 其他**

适用 不适用

## 九、在其他主体中的权益

## 1、在子公司中的权益

## (1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
深圳市深燃石油气有限公司	深圳市	深圳市	瓶装石油气	100.00		投资设立
深圳市燃气投资有限公司	深圳市	深圳市	投资	100.00		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		80.00	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	100.00		投资设立
九江县深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气		100.00	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		51.00	投资设立
深圳市深燃物业服务服务有限公司	深圳市	深圳市	物业管理服务	100.00		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		85.00	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		51.00	投资设立
深圳市深燃天然气贸易有限公司	深圳市	深圳市	天然气	100.00		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		100.00	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	100.00		投资设立
深燃(香港)国际有限公司	香港	香港	液化石油气		100.00	投资设立
广东深汕特别合作区深燃天然气有	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		65.00	投资设立

限公司						
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		100.00	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		70.00	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		100.00	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		100.00	投资设立
深圳市深燃技术培训中心	深圳市	深圳市	培训	100.00		投资设立
九江深港燃气有限公司(注)	江西九江	江西九江	燃气设备销售		50.00	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		51.00	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		51.00	投资设立
蓝山深燃天然气有限公司	湖南省永州市蓝山县	湖南省永州市蓝山县	天然气		51.00	投资设立
深圳市深燃清洁能源有限公司	深圳市	深圳市	天然气		100.00	投资设立
深圳市深燃晟世清洁能源有限公司	深圳市	深圳市	天然气		55.00	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		55.00	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	100.00		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		100.00	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		100.00	投资设立
九江深长汽车加气有限公司	江西九江	江西九江	燃气供应		51.00	投资设立
深圳市赛易	深圳市	深圳市	软件和信息	75.00		投资设立



特信息技术有限公司			技术服务			
九江家佳杰汽车修理有限公司	江西九江	江西九江	机动车修理		100.00	资产收购
深圳华安液化石油气有限公司	深圳市	深圳市	石油气	100.00		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		76.00	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		80.00	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		92.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		65.00	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		100.00	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		100.00	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		100.00	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		51.00	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		100.00	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		60.00	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		80.00	非同一控制下合并取得
新昌县深燃天然气有限公司	浙江省绍兴市新昌县	浙江省绍兴市新昌县	管道燃气		65.00	非同一控制下合并取得
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		60.00	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		60.00	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		85.00	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		100.00	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		85.00	非同一控制下合并取得
高安众城天然气有限公司	江西高安	江西高安	管道燃气		100.00	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		85.00	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		85.00	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		70.00	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		80.40	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		90.00	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		90.00	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		90.00	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		90.00	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		90.00	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		60.00	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		100.00	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		100.00	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		80.00	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		100.00	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		60.00	投资设立
深南电(东莞)唯美电力有限公司	广东东莞	广东东莞	天然气发电	80.00		非同一控制下合并取得
江西天然气黎川有限公司	江西抚州	江西抚州	管道燃气		55.00	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	燃气具等		100.00	投资设立
河北深燃致远能源有限公司	广东深圳	广东深圳	管道燃气及热力		51.00	投资设立
深圳市睿荔科技有限公司	广东深圳	广东深圳	计量器具		51.00	投资设立

注：根据九江深港燃气有限公司章程规定，董事会决定公司的经营方针、发展规划和投资方案，董事会决议应当经半数以上董事通过。由于九江深港燃气有限公司共有 5 名董事，其中 3 人（包

括董事长在内)均来自本公司之子公司九江深燃天然气有限公司,因此,本公司能够控制九江深港燃气有限公司的经营和财务决策,故将其作为子公司纳入本公司合并财务报表的合并范围。

## 2、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	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
	扬州中油燃气有限公司公司	扬州中油燃气有限公司公司
流动资产	153,588,036.12	129,727,955.08
非流动资产	60,736,422.67	57,042,475.70
资产合计	214,324,458.79	186,770,430.78
流动负债	43,309,789.33	29,993,426.37
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	171,014,669.46	156,777,004.41
按持股比例计算的净资产份额	83,797,188.03	76,820,732.16
调整事项	90,661,321.16	90,661,321.16
—商誉	90,661,321.16	90,661,321.16
—内部交易未实现利润		
—其他		
对联营企业权益投资的账面价值	173,692,647.54	167,482,053.32
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	100,880,174.03	59,892,710.92
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	13,083,815.24	4,641,202.71

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	30,207,311.19	63,062,911.23
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-5,252,675.64	-5,202,223.03
--其他综合收益		
--综合收益总额	-5,252,675.64	-5,202,223.03
联营企业：		
投资账面价值合计	80,719,034.59	92,155,612.47
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-2,552,156.92	-2,314,037.59
--其他综合收益		0.00
--综合收益总额	-2,552,156.92	-2,314,037.59

## (5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

□适用 √不适用

## (6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计的损失	本期未确认的损失 (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	1,332,214.05	-695,634.38	636,579.67
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	6,926,981.32	2,086,971.17	9,013,952.49
乌审旗京鹏天然气有限公司	0.00	-4,686,813.86	-4,686,813.86

## (7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

## (8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

**3、重要的共同经营**

□适用 √不适用

**4、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

□适用 √不适用

**十、与金融工具相关的风险**

□适用 √不适用

**十一、公允价值的披露****1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
<b>一、持续的公允价值计量</b>			1,587,494,516.36	1,587,494,516.36
(三)其他权益工具投资			1,587,494,516.36	1,587,494,516.36

**2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据**

□适用 √不适用

**3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

持续第三层次公允价值计量的交易性金额资产主要为本集团持有的理财产品。本集团采用约定的预期收益率计算的未来现金流量折现的方法估算公允价值。

持续第三层次公允价值计量的其他权益工具投资主要为本集团持有的未上市股权投资。本集团采用估值技术进行了公允价值计量，主要采用了预测未来自由现金流折现的估值方法，考虑可比上市公司流动性折扣。

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

□适用 √不适用

## 7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

## 9、 其他

适用 不适用

## 十二、 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	50.07	50.07

本企业最终控制方是深圳市人民政府国有资产监督管理委员会。

## 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九、2

适用 不适用

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

## 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
公司董事、总经理及副总经理等	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
联营企业-深圳中油深燃清洁能源有限公司	采购天然气	1,741,926.51	
其他关联方-九江港华燃气有限公司	采购天然气	177,458.99	279,008.58
联营企业-中海油深燃能源有限公司	采购天然气	457,212.80	1,020,783.63
其他关联方-港华国际能源贸易有限公司	采购天然气	35,321,507.55	
合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	采购天然气		3,436,835.92
联营企业-深圳市燃气用具有限公司	采购燃气具	179,694.66	
合计		36,135,874.00	2,662,452.30

#### 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	68,946.00	73,069.26
名气通智能科技（深圳）有限公司	物业管理费	70,037.38	
联营企业-深圳中油深燃清洁能源有限公司			855,158.60
合计		138,983.38	928,227.86

#### 购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

### (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

#### 本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用



关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：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
联营企业-深圳市燃气用具有限公司	房屋建筑物	333,720.79	243,270.90
其他关联方-名气通智能科技(深圳)有限公司	房屋建筑物	28,974.83	
合计		362,695.62	243,270.90

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

### (4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

### (5). 关联方资金拆借

适用 不适用

### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

### (7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	379.79	425.49

### (8). 其他关联交易

适用 不适用

## 6、关联方应收应付款项

## (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位: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	联营企业-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	17,085,111.07	8,612,174.15	17,850,455.40	7,137,202.31
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
应收账款	其他关联方-港华能源投资(深圳)有限公司			8,375.00	
其他应收款	深圳中石油深燃天然气利用有限公司	11,886,026.70	275,930.00	12,599,147.95	
其他应收款	乌审旗京鹏天然气有限公司	81,600,000.00	0.00	81,600,000.00	

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	深圳市燃气用具有限公司	870,000.00	870,000.00
应付账款	联营企业-中海油深燃能源有限公司	278,584.47	374,002.38
其他应付款	合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	573,424.86	86,272.86
其他应付款	深圳市燃气用具有限公司	128,366.00	111,116.00
其他应付款	其他关联方-名气通智能科技(深圳)有限公司	282,275.10	232,000.00
其他应付款	联营企业-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	300,100.00	300,000.00
其他应付款	其他关联方-港华能源投资(深圳)有限公司	1,840	1,640.00

## 十三、 股份支付

## 1、 股份支付总体情况

√适用 □不适用

单位:股 币种:人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	0.00
公司本期失效的各项权益工具总额	0.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	注十三 2
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	注十三 3

## 2、 以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	注
可行权权益工具数量的确定依据	注
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	107,002,201.68
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	2,590,320.66

**3、以现金结算的股份支付情况**

□适用 √不适用

**4、股份支付的修改、终止情况**

□适用 √不适用

**5、其他**

□适用 √不适用

**十四、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

**(1) 资本承担**

单位：元 币种：人民币

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	1,116,456,277.66	1,653,643,050.61
- 购建长期资产承诺	90,890,000.00	95,573,426.25
- 投资承担	1,207,346,277.66	1,749,216,476.86
合计	1,116,456,277.66	1,749,216,476.86

**(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
不可撤销经营租赁的最低租赁付款额：		
资产负债表日后第1年	26,591,680.96	24,992,764.72
资产负债表日后第2年	24,857,383.82	19,588,287.35
资产负债表日后第3年	19,361,238.24	15,361,238.24
以后年度	25,718,975.98	22,396,324.09
合计	96,529,279.00	82,338,614.40

**2、或有事项****(1). 资产负债表日存在的重要或有事项**

□适用 √不适用

**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：**

□适用 √不适用

**3、其他**

□适用 √不适用

## 十五、 资产负债表日后事项

### 1、 重要的非调整事项

适用 不适用

### 2、 利润分配情况

适用 不适用

### 3、 销售退回

适用 不适用

### 4、 其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

## 十六、 其他重要事项

### 1、 前期会计差错更正

#### (1). 追溯重述法

适用 不适用

#### (2). 未来适用法

适用 不适用

### 2、 债务重组

适用 不适用

### 3、 资产置换

#### (1). 非货币性资产交换

适用 不适用

#### (2). 其他资产置换

适用 不适用

### 4、 年金计划

适用 不适用

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%。

### 5、 终止经营

适用 不适用

## 6、分部信息

### (1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

本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

为了评价各个分部的业绩及向其配置资源，本集团管理层会定期审阅归属于各分部资产、负债、收入、费用及经营成果，这些信息的编制基础如下：

分部资产包括归属于各分部的所有的有形资产、无形资产、其他长期资产及应收款项等流动资产，但不包括递延所得税资产及其他未分配的总部资产。分部负债包括归属于各分部的应付款、银行借款等，但不包括递延所得税负债。

分部经营成果是指各个分部产生的收入（包括对外交易收入及分部间的交易收入），扣除各个分部发生的费用、归属于各分部的资产发生的折旧和摊销及减值损失、直接归属于某一分部的银行存款及银行借款所产生的利息净支出后的净额。分部之间收入的转移定价按照与其他对外交易相似的条款计算。本集团并没有将所得税费用分配给各分部。

下述披露的本集团各个报告分部的信息是本集团管理层在计量报告分部利润、资产和负债时运用了下列数据，或者未运用下列数据但定期提供给本集团管理层的：

单位：元 币种：人民币

项目	石油气批发	瓶装石油气	管道燃气及其他	售电业务	分部间抵销	合计
对外交易收入	622,100,711.20	252,492,117.05	5,325,421,498.04	172,761,229.25		6,372,775,555.54
分部间交易收入	64,870,837.64	188,308.35	631,923,464.65		696,982,610.64	
分部营业收入合计	686,971,548.84	252,680,425.40	5,957,344,962.69	172,761,229.25	696,982,610.64	6,372,775,555.54
营业成本	762,268,442.23	251,655,303.25	5,278,278,647.90120	169,089,888.95	696,982,610.64	5,764,309,671.69
费用及其他	11,095,220.69	85,530,950.15	665,585,953.01	10,628,195.19		772,840,319.04
投资收益	1,075,219.69	150,000.00	150,193,417.96			151,418,637.65
分部营业利润(亏损)	-74,221,673.70	1,175,122.15	846,169,263.22	5,364,140.45		778,486,852.12
按权责发生制确认成本						
报表营业利润	-74,221,673.70	1,175,122.15	846,169,263.22	5,364,140.45		778,486,852.12
营业外收入	999,351.96	3,100,105.90	53,456,769.97			57,556,227.83
营业外支出	5,720.00	2,272,425.98	10,612,854.17			12,891,000.15
利润总额	-73,228,041.74	2,002,802.07	889,013,179.02	5,364,140.45		823,152,079.80
资产总额	524,138,184.11	257,794,271.61	23,613,452,987.49	619,721,076.46	758,695,771.85	24,256,410,747.82
负债总额	133,043,618.33	95,478,363.54	11,731,430,842.16	505,918,927.05	2,019,662.97	12,463,852,088.11

### (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

2020 年度上半年和 2019 年度，本集团的绝大部分对外交易收入源自中国，全部非流动资产均位于中国。本集团并无依赖任何主要客户。

## (4). 其他说明

适用 不适用

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

## 8、其他

适用 不适用

## 十七、 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
1 年以内小计	468,091,632.33
1 至 2 年	2,826,271.19
2 至 3 年	2,001,780.95
3 年以上	19,860,733.91
小计	492,780,418.39
减：坏账准备	-15,511,502.01
合计	477,268,916.38

## (2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

## (i) 新金融工具准则下应收账款的减值：

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。

单位：元 币种：人民币

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%	468,091,632.33	4,212,824.69
1 - 3年（含3年）	16.00%	4,828,052.14	772,488.34
3年以上	53.00%	19,860,733.91	10,526,188.97
合计		492,780,418.39	15,511,502.01

整个存续期预期信用损失率基于历史实际信用损失经验计算，并考虑了历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与本集团所认为的预计存续期内的经济状况。

(ii) 在原金融工具准则下，有客观证明表明发生减值时才计提减值准备：

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	4,095,138.54	0.83	4,095,138.54	100.00		4,095,138.54	0.99%	4,095,138.54	100.00	
按组合计提坏账准备										
其中：										
组合一										
组合二	488,685,279.85	99.17	11,416,363.47	2.34	477,268,916.38	407,938,753.32	99.01%	11,405,958.24	2.39%	465,862,958.14
合计	492,780,418.39	/	15,511,502.01	/	477,268,916.38	412,033,891.86	/	15,501,096.78	/	465,862,958.14



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

### (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	
坏账损失	15,501,096.78	10,405.23				15,511,502.01
合计	15,501,096.78	10,405.23				15,511,502.01

### (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	26,702,231.69	5.42	
中石油深燃天然气利用有限公司	14,121,561.54	2.87	6,847,480.35
华电国际电力股份有限公司深圳公司	14,112,180.98	2.86	
东莞市新新能源管理有限公司	13,856,023.53	2.81	
湖南四建安装建筑有限公司	10,356,223.50	2.10	
合计	79,148,221.24	16.06	6,847,480.35

### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

### (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

## 2、其他应收款

### 项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	14,570,295.97	8,982,348.95
应收股利	151,441,090.10	
其他应收款	3,884,802,186.63	3,747,388,787.65
合计	4,050,813,572.70	3,756,371,136.60

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
子公司借款	14,570,295.97	8,913,204.16
联营企业借款		69,144.79
合计	14,570,295.97	8,982,348.95

#### (2). 重要逾期利息

适用 不适用

#### (3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

#### (4). 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	151,441,090.10	
合计	151,441,090.10	

#### (5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

## (6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

## 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
1 年以内小计	3,875,081,672.15
1 至 2 年	3,067,313.18
2 至 3 年	198,531.35
3 年以上	17,843,606.34
小计	3,896,191,123.02
减：坏账准备	-11,388,936.39
合计	3,884,802,186.63

## (2). 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	13,365,262.57
应收往来款-子公司	3,151,895,422.17	3,652,359,846.91
其他	731,218,501.28	93,007,500.06
小计	3,896,191,123.02	3,758,732,609.54
坏账准备	-11,388,936.39	-11,343,821.89
合计	3,884,802,186.63	3,747,388,787.65

## (7). 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)	
2020年1月1日余额	2,702,553.60	2,447,161.94	6,194,106.35	11,343,821.89
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	45,114.50			45,114.50
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2020年6月30日余额	2,747,668.10	2,447,161.94	6,194,106.35	11,388,936.39

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

#### (8). 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	11,343,821.89	45,114.50				11,388,936.39
合计	11,343,821.89	45,114.50				11,388,936.39

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

#### (9). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

#### (10). 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
深圳市燃气投资有限公司	内部单位往来	608,027,016.14	半年以内	15.61	
宣城深燃天然气有限公司	内部单位往来	586,250,000.00	半年以内	15.05	
肥东深燃天然气有限公司	内部单位往来	419,850,000.00	半年以内	10.78	
肥西深燃天然气有限公司	内部单位往来	359,700,000.00	半年以内	9.23	
长丰深燃天然气有限公司	内部单位往来	236,500,000.00	半年以内	6.07	
合计		2,210,327,016.14		56.74	

(11). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(12). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(13). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：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	4,355,564,880.84		4,355,564,880.84	3,928,685,000.84		3,928,685,000.84
对联营、合营企业投资	35,378,811.01		35,378,811.01	35,770,909.62		35,770,909.62
合计	4,390,943,691.85		4,390,943,691.85	3,964,455,910.46		3,964,455,910.46

## (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	2,200,449,404.82	300,000,000.00		2,500,449,404.82		
深圳华安液化石油气有限公司	1,459,738,424.37			1,459,738,424.37		
深圳市深燃创新投资有限公司	90,000,000.00	10,000,000.00		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	6,872,372.02			6,872,372.02		
深南电（东莞）唯美电力有限公司		116,879,880.00		116,879,880.00		
合计	3,928,685,000.84	426,879,880.00		4,355,564,880.84		

## (2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	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		
一、合营企业										
深圳市互通联宽带网络有限公司	11,254,372.62			-109,243.82						11,145,128.80
小计	11,254,372.62			-109,243.82						11,145,128.80
二、联营企业										
深圳中石油深燃天然气利用有限公司										
深圳市燃气用具有限公司										

深圳低碳城供电有限公司	24,516,537.00			-282,854.79						24,233,682.21	
小计	24,516,537.00			-282,854.79						24,233,682.21	
合计	35,770,909.62			-392,098.61						35,378,811.01	



#### 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	3,069,746,676.01	2,240,886,077.16	3,261,698,058.18	2,268,420,955.67
其他业务	61,505,953.41	2,388,875.57	54,879,120.14	7,214,603.77
合计	3,131,252,629.42	2,243,274,952.73	3,316,577,178.32	2,275,635,559.44

##### 主营业务收入明：

产品名称	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
管道燃气	2,565,527,274.74	1,903,774,592.82	2,704,107,393.16	1,823,933,978.20
其中：管道天然气	2,565,324,726.83	1,903,655,298.11	2,703,739,989.02	1,823,701,182.49
开户费				
管道石油气	202,547.91	119,294.71	367,404.14	232,795.71
燃气工程及材料	504,219,401.27	337,111,484.34	557,590,665.02	444,486,977.47
天然气批发				
合计	3,069,746,676.01	2,240,886,077.16	3,261,698,058.18	2,268,420,955.67

##### (2). 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

##### (3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

##### (4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

#### 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		
权益法核算的长期股权投资收益	-392,098.61	-134,422.54
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	151,441,090.10	126,055,198.34
债权投资在持有期间取得的利息收入		

其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	151,048,991.49	125,920,775.80

## 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	-1,650,189.52	
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）	54,137,480.42	
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	1,075,219.69	

融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
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	10,526,412.99	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-9,896,545.87	
少数股东权益影响额	-281,171.29	
合计	55,526,274.42	

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	5.80	0.23	0.23
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.31	0.20	0.20

## 第十一节 备查文件目录

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告； 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。
--------	---

董事长：李真

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 20 日