

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 2019 年年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人李真、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：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以总股本（利润分配实施时股权登记日的总股本数为准）为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.8元（含税），不以资本公积转增股本，不送红股。

本利润分配预案须提交公司年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本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中可能面对的风险相关内容。

十、其他

适用 不适用

本报告中如出现分项值之和与总计数尾数不一致的，为四舍五入原因所致。

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况讨论与分析.....	10
第五节	重要事项.....	20
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	33
第七节	优先股相关情况.....	39
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	40
第九节	公司治理.....	47
第十节	公司债券相关情况.....	50
第十一节	财务报告.....	54
第十二节	备查文件目录.....	190

第一节 释义

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
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
唯美电力	指	深南电（东莞）唯美电力有限公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司或其分子公司
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
------	------------------

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东长安街1号东方广场毕马威大楼8层
	签字会计师姓名	彭菁、林启兴

七、近三年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	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
营业收入	14,025,273,714.19	12,741,389,910.39	10.08	11,058,777,569.46
营业利润	1,328,649,837.92	1,273,493,107.83	4.33	1,150,841,661.25
利润总额	1,324,486,700.82	1,269,454,212.77	4.34	1,169,361,600.79
归属于上市公司股东的净利润	1,057,831,208.63	1,030,929,806.22	2.61	886,876,369.17
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,032,690,019.23	981,320,745.60	5.23	854,464,178.47
经营活动产生的现金流量净额	2,445,445,795.16	1,854,679,385.69	31.85	1,393,803,301.02
	2019年末	2018年末	本期末比上年同期	2017年末

			末增 减(%)	
归属于上市公司股东的净资产	11,019,954,427.04	9,196,961,030.79	19.82	8,415,670,560.73
总资产	23,215,754,677.81	19,712,419,073.18	17.77	18,781,463,355.26
负债总额	11,649,952,746.34	10,035,568,434.37	16.09	9,990,393,547.29
期末总股本	2,876,767,544.00	2,877,087,734.00	-0.01	2,214,092,211.00
资产负债率(%)	50.18	50.91	减少 0.73 个百分点	53.19

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年	本期比上年同期增减(%)	2017年
基本每股收益(元/股)	0.37	0.36	2.78	0.31
稀释每股收益(元/股)	0.37	0.36	2.78	0.31
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.36	0.34	5.88	0.30
加权平均净资产收益率(%)	10.47	11.72	减少1.25个百分点	11.00
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.22	11.16	减少0.94个百分点	10.60
每股经营活动产生的现金流量净额(元)	0.85	0.64	32.81	0.48

注:由于2018年度实施了2017年度权益分派方案,对2017年度的基本每股收益等数据重新计算。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三)境内外会计准则差异的说明:

适用 不适用

九、2019年分季度主要财务数据

单位:元 币种:人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	3,108,362,823.97	3,474,894,574.25	3,417,436,409.65	4,024,579,906.32

归属于上市公司股东的净利润	238,311,939.82	356,326,772.28	323,485,158.72	139,707,337.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	224,320,948.33	350,776,775.57	313,480,006.67	144,112,288.66
经营活动产生的现金流量净额	1,660,822.79	684,889,470.97	1,137,194,890.96	621,700,610.44

十、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	2019 年金额	2018 年金额	2017 年金额
非流动资产处置损益	-8,847,669.23	8,528,912.17	-4,089,951.23
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	32,019,769.57	27,060,158.56	30,401,191.64
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	3,325,902.79	3,349,828.67	4,295,867.68
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	1,198,921.15		
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	4,916,522.37	13,089,689.03	4,871,731.50

单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			
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	-2,395,929.11	6,886,756.94	8,618,006.52
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	-543,700.51	-468,982.94	-660,443.88
所得税影响额	-4,532,627.63	-8,837,301.81	-11,024,211.53
合计	25,141,189.40	49,609,060.62	32,412,190.70

十一、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
广东大鹏液化天然气有限公司	1,516,600,000.00	1,530,300,000.00	13,700,000.00	0
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	50,100,000.00	52,100,000.00	2,000,000.00	0
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	1,363,636.36	1,363,636.36	0.00	0
宜都民生村镇银行股份有限公司		3,730,880.00	3,730,880.00	0
合计	1,568,063,636.36	1,587,494,516.36	19,430,880.00	0

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、湖北等 9 省（区）拥有 45 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

近年中国大气污染防治政策不断加强，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，拥有宣城深燃、求雨岭天然气液化工厂。公司分别与广东大鹏公司签订了 25 年照付不议的天然气采购合同，稳产期年供应量为 27.1 万吨，与中石油签订了稳产期年供 40 亿立方米天然气采购协议。

2019 年 8 月 18 日，库容为 8 万立方米的深圳市燃气储备与调峰库建成投产，深圳市的液化天然气应急储备库容从现有的 2 万立方米提升至 10 万立方米，储气调峰能力跃居国内大中城市前列。该项目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，对粤港澳大湾区的能源保障具有重要的里程碑意义。

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，华安公司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 379.41 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。2019 年是深圳市“城市质量提升年”，注重低碳绿色发展，对天然气需求强劲，公司开展“城中村管道气改造”和“优化营商环境”两大重点工作。公司目前还在江西、安徽、广西等 9 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。截至目前，累计申报知识产权243项，其中发明专利124项，实用新型专利80项，外观设计专利3项，软件著作权36项；累计获得知识产权授权141项，其中发明专利34项，实用新型专利70项，外观设计专利2项，软件著作权35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。

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9省（区）45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 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019年是公司“城中村管道气改造攻坚决战年”，公司董事会及经营班子带领全体员工，聚焦重点工作，齐心协力，奋力拼搏，全年实现营业收入140.25亿元，增长10.08%。实现归属上市公司股东净利润10.58亿元，增长2.61%。基本每股收益为0.37元，增长2.78%；加权平均净资产收益率为10.47%。

二、报告期内主要经营情况

报告期内，公司天然气销售收入 90.54 亿元，同比增长 13.59%，销售量 31.53 亿立方米，同比增长 13.95%。其中，电厂天然气销售量为 9.72 亿立方米，同比增长 13.55%，非电厂天然气销量 21.81 亿立方米，同比增长 14.13%。管道天然气 29.05 亿立方米，同比增长 11.99%；天然气批发 2.48 亿立方米，同比增长 43.35%。

深圳地区管道天然气销售 19.69 亿立方米，同比增长 8.72%，主要是电厂天然气销售量增长所致；深圳以外地区管道天然气销售量 9.36 亿立方米，同比增长 19.54%。

报告期内，公司液化石油气批发销售收入 19.89 亿元，同比下降 22.30%。销售量 56.60 万吨，同比下降 11.19%。

报告期内，公司抓住粤港澳大湾区建设、深圳建设中国特色社会主义先行示范区的发展机遇，一是强化资源和市场统筹，实现华安 LNG 应急储备库投产运营和落实大鹏 TUA 资源利用，形成西二线、广东大鹏、广东大鹏 TUA、迭福、储备与调峰库等共同组成的 5 路气源，充分保障深圳市天然气稳定供应，推动大湾区高压管网互联互通，扩大公司天然气销量。二是助力大湾区能源转型发展，大力拓展粤港澳大湾区电厂用户，电厂数量增至 6 家，销量再创新高。三是响应深圳市高质量发展号召，持续加大开展老旧住宅区及城中村管道天然气改造力度，大力提升城市气化率，2019 年共完成城中村改造 48.3 万户，是 2018 年改造量的 4.7 倍。四是大力推动企业综合改革，开展深圳地区管道燃气运营机构改革，优化调整总部职能部门，新增创新投资公司和香港深燃两大运营平台。五是优化营商环境，加快工商业用户供气速度，实现深圳市全年拓展工商业用气新增 1,687 万立方米。六是率先开展工控安全与信息安全研究，推动产业化发展，成功申报国家工业互联网创新发展工程，成功研发具有自主知识产权的工控安全防护方案。

深圳以外地区，借力国家环保政策，推进工业煤改气，落实节能减排，扩大天然气利用，天然气市场得到进一步扩大。

截至 2019 年底，公司管道气用户 379.41 万户，净增 53.03 万户。其中，深圳地区 229.08 万户，净增 23.20 万户；异地 150.33 万户，净增 29.84 万户。瓶装气用户 144.1 万户，净增 10.68 万户。

2019 年，深圳市新建市政燃气管道 112.08 公里，更新改造老旧中压钢质燃气管道 70 公里；深圳市外新增市政燃气管道 527.69 公里。截至 2019 年底，公司拥有高压、次高压管线 527.13 公里、市政中压管线 7,665.67 公里。

报告期内，公司努力推动燃气投资项目拓展，获得湖南邵东、湖北宜都、长阳，浙江慈溪，云南巨鹏系等 11 个城市燃气项目，新增项目数量较上年增加 5 个。

报告期内，公司在国内燃气行业率先构建以双重预防机制为核心，以风险评估为驱动，覆盖各项业务的安全生产标准化管理体系，保障城市供气和用户用气安全，全年未发生安全生产责任事故。

（一） 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	14,025,273,714.19	12,741,389,910.39	10.08
营业成本	11,006,642,939.26	10,071,444,032.60	9.29
销售费用	1,092,307,483.20	957,233,000.38	14.11
管理费用	219,218,194.23	172,621,056.23	26.99
研发费用	232,189,887.13	219,223,271.19	5.91
财务费用	181,127,223.81	160,844,808.77	12.61
经营活动产生的现金流量净额	2,445,445,795.16	1,854,679,385.69	31.85
投资活动产生的现金流量净额	-2,249,253,459.74	-720,269,056.44	-212.28
筹资活动产生的现金流量净额	-160,560,251.65	-666,446,071.64	75.91

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

详见下表。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
管道燃气	8,391,788,342.12	6,556,745,568.36	21.87	11.98	14.73	减少 1.87 个百分点
天然气批发	663,419,138.59	543,974,667.31	18.00	38.85	20.85	增加 12.21 个百分点
石油气批发	1,988,631,777.62	1,950,356,907.93	1.92	-22.32	-21.11	减少 1.51 个百分点
瓶装石油气	501,557,540.29	322,356,345.83	35.73	-6.47	-6.64	增加 0.11 个百分点

(2). 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
管道燃气	营运成本	6,165,864,420.85	56.02	5,373,801,842.75	53.36	14.74	
管道燃气	折旧费	390,881,147.51	3.55	341,359,205.77	3.39	14.51	
天然气批发	营运成本	520,456,961.31	4.73	440,130,581.85	4.37	18.25	
天然气批发	折旧费	23,517,706.00	0.21	9,979,105.26	0.10	135.67	
石油气批发	营运成本	1,931,710,037.66	17.55	2,453,450,800.73	24.36	-21.27	
石油气批发	折旧费	18,646,870.27	0.17	18,798,574.58	0.19	-0.81	
瓶装石油气	营运成本	320,827,632.53	2.91	343,178,743.10	3.41	-6.51	
瓶装石油气	折旧费	1,528,713.30	0.01	2,094,911.67	0.02	-27.03	

油气							
----	--	--	--	--	--	--	--

注：天然气批发折旧费增加主要是由于本报告期本公司天然气储备与调峰库投产所致。
石油气批发营运成本减少主要是由于本报告期本公司石油气批发销量减少所致。
瓶装石油气折旧费减少主要是由于本报告期本公司瓶装气库折旧到期停产所致。

(3). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 200,087.72 万元，占年度销售总额 14.27%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

前五名供应商采购额 594,427.80 万元，占年度采购总额 59.21%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

序号	项目	2019 年度	2018 年度	变动比例 (%)
1	财务费用	181,127,223.81	160,844,808.77	12.61
2	资产减值(转回)/损失	45,894,896.26	-556,859.17	8,341.74

1. 财务费用增加主要系本公司汇兑损失增加所致；
2. 资产减值损失增加主要系本期本公司计提子公司武冈深燃天然气有限公司商誉减值，以及计提求雨岭燃气基地液化装置减值所致。

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	232,189,887.13
本期资本化研发投入	0.00
研发投入合计	232,189,887.13
研发投入总额占营业收入比例 (%)	1.66
公司研发人员的数量	969
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	13.42
研发投入资本化的比重 (%)	0.00

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

序号	项目	2019 年度	2018 年度	变动比例 (%)
1	处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	2,287,901.35	24,957,438.45	-90.8
2	处置子公司及其他营业单位收到的现	11,050,153.57	0.00	100

	金净额			
3	收到其他与投资活动有关的现金	1,045,334,126.44	2,003,018,463.28	-47.8
4	投资支付的现金	36,399,880.00	0.00	100
5	取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,087,994,655.58	339,566,051.09	220.4
6	发行债券收到的现金	1,000,000,000.00	2,298,100,000.00	-56.5

1. 处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额减少主要系本公司上年处置房产所致。
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额增加主要系本公司处置子公司南京绿源燃气有限公司所致。
3. 收到其他与投资活动有关的现金增加主要系本公司理财产品减少所致。
4. 投资支付的现金增加主要系本公司支付深圳低碳城供电有限公司以及唯美电力有限公司股权款所致。
5. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额增加主要系本公司收购子公司所致。
6. 发行债券收到的现金减少主要系本公司上年发行 19 亿公司债所致。

(二) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)
应收账款	669,959,287.18	2.89	438,518,477.14	2.22	52.78
预付款项	185,174,600.70	0.80	243,736,286.71	1.24	-24.03
可供出售金融资产		0.00	235,972,426.00	1.20	-100.00
其他权益工具投资	1,587,494,516.36	6.84			100.00
固定资产	11,677,244,631.28	50.30	8,786,725,093.98	44.57	32.90
在建工程	1,738,919,995.76	7.49	3,880,499,966.02	19.69	-55.19
无形资产	1,201,875,346.12	5.18	899,730,850.02	4.56	33.58
商誉	1,175,547,837.24	5.06	633,398,645.51	3.21	85.59
递延所得税资产	79,850,593.75	0.34	46,521,306.81	0.24	71.64
递延所得税负债	204,786,737.34	0.88	2,466,414.68	0.01	8,203.01
短期借款	2,392,303,400.29	10.30	1,385,287,677.49	7.03	72.69
预收款项	1,594,247,405.51	6.87	1,217,621,066.77	6.18	30.93
应付职工薪酬	592,763,812.24	2.55	399,471,629.46	2.03	48.39
其他流动负债	1,005,389,524.22	4.33	403,557,780.82	2.05	149.13
长期借款	47,700,000.00	0.21	200,000,000.00	1.01	-76.15
应付债券	2,599,003,510.45	11.19	3,487,834,455.97	17.69	-25.48

库存股	28,168,455.13	0.12	71,388,792.13	0.36	-60.54
其他综合收益	1,145,655,287.44	4.93			100.00
专项储备	12,281,833.48	0.05	9,602,041.69	0.05	27.91

1. 应收账款增加主要系应收天然气款、燃气工程及材料款增加所致；
2. 预付账款下降主要系末预付天然气款下降所致；
3. 可供出售金融资产减少主要系本年度开始执行新金融工具准则，将以前按成本计入可供出售金融资产科目核算的非上市股权投资改按公允价值计入其他权益工具投资科目核算所致；
4. 其他权益工具投资增加主要系本年度开始执行新金融工具准则，将以前按成本计入可供出售金融资产科目核算的非上市股权投资改按公允价值计入其他权益工具投资科目核算所致；
5. 固定资产增加主要系在建工程转固定资产所致；
6. 在建工程减少主要是在建工程转固定资产所致；
7. 无形资产增加主要系特许经营权增加所致；
8. 商誉增加主要系新增股权收购所致；
9. 递延所得税资产增加主要系预收账款、固定资产减值准备、政府补助增加调整应纳税暂时性差异所致；
10. 递延所得税负债增加主要系其他权益工具投资公允价值变动增加调整应纳税暂时性差异所致；
11. 短期借款增加主要系银行贷款增加所致；
12. 预收账款增加主要系预收燃气工程及材料款增加所致；
13. 应付职工薪酬增加主要系计提年终奖金增加所致；
14. 其他流动负债增加主要系发行 10 亿元短期融资券所致；
15. 长期借款减少主要系归还 2 亿元长期借款所致；
16. 应付债券减少主要系回售公司债券所致；
17. 库存股减少主要系限制性股票第二期解锁及部分限制性股票回购注销所致；
18. 其他综合收益新增主要系本年度执行新金融工具准则之后，确认持有的非上市股权投资的公允价值与成本的差异所致；
19. 专项储备增加主要系计提安全生产费增加所致。

(三) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

2019 年，面对国内外风险挑战明显上升，经济下行压力不断加大的复杂局面，中国经济运行总体平稳，发展水平迈上新台阶，发展质量稳步提升，全年实现 GDP 增速 6.1%。总体而言，受北方地区“煤改气”力度趋弱和下游工商业需求偏弱影响，2019 年工业生产持续放缓导致天然气需求偏弱，全年消费增速放缓，表观消费量 3,067 亿立方米，同比增长 9.7%，增长稳中趋缓。

1. 国内油气产量止跌回升，天然气供给保障能力均衡发展

因国内上游油气增储上产改革措施推进，国内供应保障能力显著提升，2019 年我国天然气产量 1,736.2 亿立方米，同比增长 9.8%。上游油气勘探项目投资同比增长 21.9%，未来随着国内油气勘探开发力度七年行动计划的实施，产量还将继续扩大。2019 年中国天然气进口量为 9,656 万吨，同比增长 6.9%，较 2018 年同期增速降低 25 个百分点，增速显著回落，天然气对外依存度 43%，与上年基本持平。管道天然气进口量 3,631 万吨，同比下降 0.8%；LNG 进口量 6,025 万吨，同比上涨 12.2%。中国 LNG 进口量占比天然气总进口量的 62.39%，同比增加 2.91 个百分点。中俄东线通气，新的 LNG 长期供应合同落地和国内外资项目开工建设，使全国天然气供给保障能力大幅提升。

2. 油气改革纵深推进，行业监管重点明确

2019 年天然气行业改革纵深推进取得显著成果，为下一步深化天然气行业改革奠定基础。国家油气管网公司成立，标志中国石油天然气行业体制机制改革取得显著成果，“X+1+X”的市场竞争格局呈现，未来将有利于基础设施建设，但带来的气量增长效应有待显现。《油气管网设施公平开放监管办法》在新形势下进一步做好油气管网设施公平开放监管工作进行了总体框架设计，为下一步落实公平开放制度体系，公平开放运营规则和监管规范指明方向。《关于规范城镇燃气

工程安装收费的指导意见》提出,进一步规范终端市场收费标准,原则上成本利润率不得超过 10%,创造条件加快建立完善燃气工程安装竞争性市场体系,充分发挥市场决定价格的作用。

3. 基础设施建设有序推进,国内产供储销体系逐步完善

LNG 接收能力和管网互联互通程度进一步加大;中俄东线全线贯通,加大进口供应能力。截至 2019 年底,全国共建 26 座储气库,储气能力达到 190 亿立方米,增加 10%,储气库调峰能力建设进展步伐加快。全国建成 22 座 LNG 接收站,年接收能力为 7,082 万吨。其中新增接收能力 160 万吨,接收站接收能力逐步加强,以及“陕京四线”等全国天然气基础设施互联互通重点工程建成投产,国内产供储销体系逐步完善,全国油气资源的配置效率和供应保障能力大幅提高。

(四) 投资状况分析**1、对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

报告期内投资额	128,927.56
投资额增减变动数	91,931.88
上年同期投资额	36,995.68
投资额增减幅度(%)	248.49

2019 年被投资的公司名称	主要经营活动	报告期内投资占被投资公司权益的比例
云县巨鹏燃气经济开发有限公司	城镇燃气	90%
凤庆县巨鹏燃气经济开发有限公司	城镇燃气	90%
泸西县巨鹏燃气经济开发有限公司	城镇燃气	90%
石屏县巨鹏燃气经济开发有限公司	城镇燃气	90%
临沧巨鹏燃气经济开发有限公司	城镇燃气	90%
邵东深燃天然气有限公司	城镇燃气	60%
长阳瑞华天然气公司	城镇燃气	100%
江苏深燃压缩天然气有限公司	燃气批发	80.40%
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	城镇燃气	100%
梧州市鑫林新能源投资有限公司	城镇燃气	80%
九江鄱湖深燃能源有限公司	城镇燃气	60%
深圳低碳城供电有限公司	供电类电力业务	49%

(五) 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	256,187	193,561	264,365	5,695
燃气投资公司（合并）	150,000	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	962,256	383,138	394,782	23,175

广东 大鹏 公司	257,840	液化天然气的购销	10	637,233	462,047	715,656	151,593
----------------	---------	----------	----	---------	---------	---------	---------

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

√适用 □不适用

天然气是优质、高效的清洁能源，大力推进天然气产业发展，是我国加快建设现代清洁高效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，意义重大。中国天然气产供储销体系建设日趋完善，天然气市场体制机制建设逐步完善，重点基础设施全面布局，管网互联互通效果显著，储气能力短板补齐。

1. 能源体制改革深化，市场化局势愈演愈烈

天然气行业市场化体制改革纵向深入，国家管网公司成立，初步形成了“X+1+X”的市场竞争格局，随着未来更加全面而细致的天然气管网运营机制将相继出台，促使行业上游竞争格局发生变化，企业的气源策略愈加灵活。同时，企业的采购方式更加多样化，成本更低，气源配置效率更高，产业链的市场化竞争将愈演愈烈。

2. 天然气消费增长稳中趋缓，主体能源地位增强

从未来的趋势分析，天然气在世界一次能源消费中占比 23%，仍然是未来唯一增长的化石能源。国家能源局颁布的《能源发展“十三五”规划》明确了天然气在我国现代能源体系中的主体能源地位，提出到 2020 年天然气综合保供能力应达到 3,600 亿立方米以上，天然气消费占一次能源消费比例应达到 8.3%-10%。国家发改委在《加快推进天然气利用的意见》中提出，力争到 2020 年天然气在一次能源消费结构中的占比达到 10%、到 2030 年占比达到 15%。根据国家发改委数据推算，2019 年天然气在一次能源的占比为 8.3%，2020 年是“十三五”规划和“打赢蓝天保卫战”收官之年，从需求端来看，“煤改气”是需求增长的主动动力，随着中俄东线贯通，北方地区、长江经济带等地新增供应大量气源支持“煤改气”项目，带动城镇燃气、工业领域用气量较快增长。南方地区受国际 LNG 气价降低利好因素刺激，燃气发电项目稳步推进带来稳定的气量增长。

3. 天然气多元供应结构持续优化，市场容量增加

随着国内油气勘探开发力度七年行动计划的实施，2020 年“三桶油”将继续加大推进上游勘探开发，预计国内天然气产量将继续扩大。2020 年自然资源部颁布《关于推进矿产资源管理改革若干事项的意见（试行）》，净资产不低于 3 亿元的内外资公司均有资格按规定取得油气矿业权和实行探采合一制度。上游市场活力将激发，促进国内优质天然气供应。进口气方面，中俄东线投产扩能，2020 年将新增 50 亿立方米进口，全年全国管道气进口量或达到 550 亿立方米。2020 年已建接收站扩建工程完工投产或将带来 1,250 万吨/年产能增加，提升 15.7%，增强国际 LNG 进口气保供能力。

4. 天然气价格大概率低位运行，天然气市场规模继续扩大

近年来国际 LNG 项目开发大增，全球各地新增的液化天然气进入市场，预计 2020 年全球液化天然气市场供需继续宽松，叠加全球疫情蔓延等因素，原油价格大幅跳水，2020 年国际 LNG 进口价格大概率低价位运行。中国企业把握进口时机与结构，有助于降低中国进口天然气成本。气源价格降低带来国内天然气发电和工商业用气潜能释放，加大天然气用量，促进天然气市场规模持续扩大。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

十三五期间，公司以“立足深圳，加快扩张，创新驱动，再造深燃”为主线；推进“聚焦战略、整合战略、平台战略”三大战略；努力实现天然气主业倍增、液化天然气产业链完善、液化石油气业务整合升级、创新业务初具规模等目标，逐步将深圳燃气打造成为国内一流的清洁能源综合运营商。

展望未来，按照“创新、协调、绿色、开放、共享”五大发展理念和深圳建设中国特色社会主义先行示范区，创建社会主义现代化强国城市范例的战略部署，公司主动适应能源革命和国企改革要求，以“立足大湾区、优化布局、创新驱动、转型发展”为主线，推动公司从数字化向智慧化转型、从单一的燃气供应商向清洁能源综合运营商转型、从产业集团向产业投资控股集团转型。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

公司 2020 年经营目标：天然气销售量 40 亿立方米，液化石油气销售量 55 万吨。为了完成上述经营目标，公司将采取以下主要措施：

1. 管道天然气业务

（1）推进老旧住宅区、城中村管道天然气改造

2020 年定为公司“城中村改造攻坚决战年”，配合深圳市政府落实城中村综合治理行动计划，加大投入，提高改造效率和效益，气化率追赶国内其他一线城市水平。

（2）大力拓展工商用户供气

推进学校、医院、餐饮等人口密集场所管道天然气改造，到 2020 年实现深圳地区非居民客户占居民客户比例达到 1%，远期达到 2%的目标。

（3）加大布局粤港澳大湾区市场

推进大湾区基础设施互联互通，加快原特区外中压市政燃气管网建设，提速深汕特别合作区燃气基础设施建设。做好多路气源的统筹管理，加强与大湾区贸易商合作。

2. 异地拓展和国际市场

加大主业和创新业务并购力度，提高华中地区市场占有率；推进北方燃气和综合能源业务拓展，推动保定深圳园等综合能源业务落地；积极响应“一带一路”倡议，继续推进海外项目落地。

3. 液化石油气业务

充分利用现有场站用地及推广“撬装式供应站”，逐步完善站点布局。开展“互联网+瓶装气”服务创新和多形式的社区安全宣传，利用政企合作新模式，扩大深圳燃气正规瓶装气品牌影响力，提升销量。

4. 创新业务

加强新技术、新能源等战略性新兴产业的创新投资与推广应用，打造创新业务商业输出平台；全面发展保险和燃气具等燃气增值业务。

5. 资本运作

创新资本运作方式，通过“上市公司+”构建境内外多元化融资渠道，增加资金利用效率，降低企业财务成本；加强上市公司并购能力和资源整合力度，实现资产规模做强做大；加快推进产业基金建设步伐，推进主业扩张、战略新兴产业和未来产业的并购。

6. 产业链布局

强化 LNG 自主采购通道，参与区域储备调峰交易，探索上游资源开发项目；提高中游管网基础设施的运营效率，参与区域管网基础设施投资运营；巩固下游终端市场地位，参与气电综合项目投资运营。

7. 安全生产

深入总结双重预防机制建设经验，制定专项工作方案，稳步有序推进；持续开展安全生产隐患专项排查整治，突出治理城市综合体、水平净距不足等隐患，控制第三方施工破坏指标；着力提升应急保障能力，合理布点，强化调度，建立管网和用户应急抢修半小时“应急圈”。

(四) 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. 受宏观经济下行压力不断增大和全球新冠肺炎疫情影响，全球经济活动放缓，工商业用气缩减，全年工商业用气增长存在一定的不确定性。

2. 全球油气市场动荡，油气价格大幅波动，市场供需宽松，公司的液化天然气和液化石油气业务经营存在一定的不确定性。

3. 国家管网公司成立，但其运营机制尚未落地，公司经营策略存在不确定因素，公司将积极拓展上游气源采购渠道，增强气源调度灵活性，以应对未来变化的市场环境。

4. 随着人民币汇率市场化程度提高，人民币汇率受国内外经济、政治形势和货币供求关系影响加大，公司液化天然气和液化石油气国际采购业务存在一定的不确定性。

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司一贯重视对投资者的合理回报。公司自上市以来，严格执行公司章程规定的利润分配政策和决策程序，充分保护中小投资者的合法权益，每年均进行现金分红，实际分红比例均超过公司章程及相关规定要求。

2019年5月17日公司召开了2018年度股东大会，审议通过了公司2018年度利润分配方案：以总股本2,876,849,834股为基数，向全体股东每10股派发现金人民币元1.5元（含税），公司以2019年6月19日为股权登记日、2019年6月20日为现金红利发放日实施了上述利润分配方案，共计派发现金红利431,527,475.10元。详见公司于2019年6月13日在《中国证券报》《上海证券报》《证券时报》《证券日报》以及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上刊登的《深圳市燃气集团股份有限公司2018年年度权益分派实施公告》（公告编号：2019-029）。

公司2019年年度利润分配预案：公司拟以总股本（以利润分配实施时股权登记日的总股本数为准）为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.8元（含税），不以资本公积转增股本，不送红股。本利润分配预案须提交公司年度股东大会审议。

公司独立董事对公司2019年年度分配预案发表了独立意见，认为该预案符合中国证监会、上海证券交易所和《公司章程》的有关规定。

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

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股	每10股派息数	每10股转增	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司	占合并报表中归属于上

	数(股)	(元)(含 税)	数(股)		普通股股东的净利 润	上市公司普通 股股东的净 利润的比率 (%)
2019年	0	1.80	0	517,818,157.92	1,057,831,208.63	48.95
2018年	0	1.50	0	431,563,160.10	1,030,929,806.22	41.86
2017年	0	1.50	3	332,113,831.65	886,876,369.17	37.45

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

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

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

 已达到 未达到 不适用**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响** 适用 不适用**三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况** 适用 不适用**四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明** 适用 不适用**五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明****(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明** 适用 不适用

详见第十一节财务报告“重要会计政策和会计估计变更”相关内容。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明 适用 不适用**(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况** 适用 不适用**(四) 其他说明** 适用 不适用**六、聘任、解聘会计师事务所情况**

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,700,000
境内会计师事务所审计年限	4 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）	400,000

七、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响**(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的** 适用 不适用

事项概述	查询索引
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

八、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
保本保收益	自有资金	144,000,000	0	
保本浮动收益	自有资金	1,454,000,000	417,000,000	

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
中行文锦渡支行	保本保收益	66,000,000	2019/2/15	2019/3/25	自有资金	低风险高流动性的金融资产	到期收回本息	3.40%	233,621.92	233,621.92	66,000,000	是	否	
中行文锦渡支行	保本保收益	78,000,000	2019/3/25	2019/5/28	自有资金	低风险高流动性的金融资产	到期收回本息	3.55%	485,523.29	485,523.29	78,000,000	是	否	
中信银行深圳分行	保本浮动收益	68,000,000	2018/10/10	2019/5/10	自有资金	低风险高流动性的金融资产	到期收回本息	3.05%	1,204,624.66	1,221,820.11	68,000,000	是	否	
中信银行深圳分行	保本浮动收益	71,000,000	2019/1/8	2019/2/19	自有资金	低风险高流动性的金融资产	到期收回本息	2.85%	232,841.10	161,395.89	71,000,000	是	否	
中信银行深圳分行	保本浮动收益	18,000,000	2019/2/19	2019/5/10	自有资金	低风险高流动性的金融资产	到期收回本息	3.00%	118,356.16	120,045.64	18,000,000	是	否	
中信银行深圳分行	保本浮动收益	71,000,000	2019/2/19	2019/3/25	自有资金	低风险高流动性的金融资产	到期收回本息	3.55%	234,786.30	234,786.30	71,000,000	是	否	
中信银行深圳	保本浮动收益	66,000,000	2019/3/14	2019/4/22	自有资	低风险高流动性的金	到期收回本息	3.49%	246,116.71	246,116.71	66,000,000	是	否	

分行					金	融资产								
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	70,000,000	2019/3/15	2019/4/22	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.49%	254,339.73	254,339.73	70,000,000	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	30,000,000	2019/3/15	2019/4/22	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.49%	109,002.74	109,002.74	30,000,000	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	71,000,000	2019/3/26	2019/5/27	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.65%	440,200.00	440,200.00	71,000,000	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	90,000,000	2019/4/9	2019/5/20	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.64%	367,989.04	367,989.04	90,000,000	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	66,000,000	2019/4/22	2019/6/24	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.65%	415,800.00	415,800.00	66,000,000	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	86,000,000	2019/6/28	2019/8/7	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	2.15%	202,630.14	278,958.90	86,000,000	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	90,000,000	2019/11/13	2019/12/16	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.50%	284,794.52	284,794.52	90,000,000	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	90,000,000	2019/11/18	2019/12/23	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.50%	302,054.79	302,054.80	90,000,000	是	否	
华夏 银行 深圳	保本 浮动 收益	20,000,000	2019/12/4	2020/1/6	自有 资	低风 险 高流 动 性 的 金	到 期 收 回 本 息	3.30%	59,671.23	59,128.76	0	是	否	

分行					金	融资产								
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	90,000,000	2019/12/16	2020/1/20	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.45%	297,739.73	297,739.73	0	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	58,000,000	2019/12/20	2020/1/21	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.45%	175,430.14	175,430.14	0	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	90,000,000	2019/12/23	2020/2/3	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.45%	357,287.67	357,287.67	0	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	70,000,000	2019/12/31	2020/2/7	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.45%	238,191.78	238,191.78	0	是	否	
中信 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	89,000,000	2019/12/30	2020/2/6	自有 资金	低风 险 高流 动 性 的 金 融 资 产	到 期 收 回 本 息	3.45%	319,668.49	319,668.49	0	是	否	
浦发 银行 深圳 分行	保本 浮动 收益	150,000,000	2019/10/05	2019/11/18	自有 资金	对公 结 构 性 存 款	到 期 收 回 本 息	3.40%	340,000	340,000	150,000,000	是	否	

(四) 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。销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

6. 2012 年 5 月 26 日, 公司与深圳南天电力有限公司签署《天然气购销协议》(电厂专用), 协议约定在自供气试运转期结束后起至协议期满(2039 年 12 月 31 日), 公司每年向深圳南天电力有限公司销售 2.6 亿立方米天然气, 照付不议气量 2.34 亿立方米。协议正式供气日(协议约定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)的各年协议气量为: 2012 年 0.5 亿立方米、2013 年 0.85 亿立方米、2014 年 2.6 亿立方米、2015 年 2.6 亿立方米、2016 年 2.6 亿立方米, 照付不议气量分别为 0.35 亿立方米、0.6375

亿立方米、2.08 亿立方米、2.21 亿立方米、2.34 亿立方米。销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

7.2016 年 11 月 10 日,公司与华电国际电力股份有限公司深圳公司《天然气购销协议》(电厂专用),协议约定在自供气试运转期结束后起至协议期满(2039 年 12 月 31 日),公司每年向华电国际电力股份有限公司深圳公司销售天然气,协议约定预计 2017 年下半年开始供气,试运转期为 30 天,供气期约为 23 年。销售价格按深圳市主管部门制定的价格执行。

九、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

√适用 □不适用

1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

结合广东省河源市紫金镇民乐西村具体实际,公司通过教育帮扶,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. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

(1)通过“以奖代补”形式完成可开发贫困户在村委后院发展光伏发电 47.8 千瓦,2019 年 4 月中旬开始并网发电,至 2019 年 12 月产生收益 2.5 万余元。待电网公司电费入账后,按要求将相关收益分配至贫困户。

(2)继续以“公司+基地+农户”模式发展黑山羊养殖项目,投入 55 万元入股广东煜阳生态农业发展有限公司黑山羊养殖项目二期建设。2019 年度入股黑山羊养殖项目累计收益 7.75 万元,贫困户人均收益约 453 元均分红到位。

(3)于 2017 年入股龙川工业园 50 万元用于深圳对口帮扶龙川工业园建设,2019 年度为村集体增加收入 6 万元。

(4)于 2016 年投入 13 万元建成腐竹加工厂并投产,2019 年为村集体增加收入 5,000 元。

(5)持续发力补齐民乐西村民生短板,提升乡村风貌。投入 30 万元为民乐西村增配 185 个垃圾桶、1 辆垃圾转运车、3 辆清扫翻斗车及扫把等环卫设施;完成了水坑里村 2.34 公里的道路硬化化建设项目建设;投入 7.35 万元用于帮助村委建设村民服务综合大楼;开展对增新段河流进行垃圾清理整治及桥梁刷新等工作。通过打好环境整治“组合拳”,使得村容村貌焕发新颜。

(6)协调落实政府各项保障政策。落实 34 名贫困户子女教育、31 名残疾人保障、贫困户 100%覆盖大病救助保险等补助费用及政策协调工作;推进落实贫困户低保、五保政策及养老保险等相关工作;助力贫困户就业,引导推动贫困户参加龙川县和紫金镇组织的农业技术、种养殖技术培训 6 人次,传达宣传各种渠道招聘信息 4 轮次,帮助建档立卡贫困户实现就业 55 人。

按照精准扶贫政策的相关要求,公司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。截至 2019 年底,全村 63 户 171 人贫困户达到脱贫标准。

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	845
2.物资折款	
3.帮助建档立卡贫困人口脱贫数(人)	171

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	55
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	171
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）	10
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数(人)	55
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	2.34
4.2 资助贫困学生人数（人）	34
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	692
8.3 扶贫公益基金	
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	7
9.2 投入金额	148.68
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	171
9.4 其他项目说明	村道硬底化、太阳能光伏发电、党群服务中心建设、基层组织建设、增配环卫设施、扶贫宣传、村综合楼等
三、所获奖项（内容、级别）	

4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

2020年是决胜全面建成小康社会、决战脱贫攻坚收官之年。公司将继续把脱贫责任扛在肩上，把脱贫任务抓在手上，增强“造血”功能，重点做好以下工作：

(1) 针对新冠肺炎疫情影响，通过奖补形式发展“短、平、快”种养项目及鼓励有劳动力贫困户务工就业，巩固贫困户收入，确保2020年达标出列。

(2) 探索村集体产业项目（温氏养鸡和投资恒基鸽业）建设，壮大村集体收入，增加贫困户收入。

(3) 跟踪各项已投资产业的分红及效益，并按时分红。

(4) 继续推进完成村党群服务中心建设。

(5) 推进完成全村自来水升级改造项目，改善全村用水问题。

(6) 推进村容村貌改善及村道硬底化建设项目。

(7) 协调落实政府各项保障政策。

(8) 持续做好各项巡查巡检考核迎检工作。

(二) 社会责任工作情况

适用 不适用

公司积极履行社会责任，从2011年度起公开披露社会责任报告。报告全文详见《深圳燃气2019年度社会责任报告》（上海证券交易所网站：www.sse.com.cn）

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

2. 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。

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	22,408,620	0.80				-11,348,610	-11,348,610	11,060,010	0.38
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	22,408,620	0.80				-11,348,610	-11,348,610	11,060,010	0.38
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股	22,408,620	0.80				-11,348,610	-11,348,610	11,060,010	0.38
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	2,854,679,114	99.20				11,028,420	11,028,420	2,865,707,534	99.62
1、人民币普通股	2,854,679,114	99.20				11,028,420	11,028,420	2,865,707,534	99.62
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	2,877,087,734	100				-320,190	-320,190	2,876,767,544	100

2、普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

(1) 限制性股票回购注销

公司分别于2019年2月12日和2019年8月19日召开了第四届董事会第九次临时会议、第四届董事会第五次会议，审议通过了《关于回购注销部分激励对象限制性股票的议案》，回购注销激励对象持有的限制性股票237,900股、82,290股，合计320,190股。截至报告期末，该等股票已注销。

(2) 限制性股票解锁

公司于2019年8月19日召开第四届董事会第五次会议，审议通过了《关于第二批限制性股票解锁的议案》，限制性股票第二批实际解锁合计11,028,420股，该部分限制性股票已于2019年8月29日上市流通。

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

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

√适用 □不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
限制性股票激励对象	22,408,620	11,028,420	0	11,060,010	股权激励限售股	2019年8月29日
合计	22,408,620	11,028,420	0	11,060,010	/	/

注：期末限售股数与计算数字（期初-解限+增限）存在差异原因是公司回购注销了部分限制性股票。

二、 证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
公司债16深燃01	2016年7月13日	2.97%	500,000,000	2016年8月8日	500,000,000	2021年7月11日
公司债16深燃02	2016年11月24日	3.24%	500,000,000	2016年12月8日	500,000,000	2021年11月24日
公司债18深燃01	2018年4月17日	4.80%	1,900,000,000	2018年5月9日	1,900,000,000	2023年4月17日

截至报告期内证券发行情况的说明：

√适用 □不适用

2016年4月20日，公司2015年度股东大会审议通过了《关于公司公开发行公司债券发行方案的议案》等相关议案；2016年6月15日，中国证监会以“证监许可[2016]1284号”文核准公司公开发行不超过人民币10亿元（含10亿元）的公司债券。首期于2016年7月13日完成发行，规模为5亿元。第二期于2016年11月24日完成发行，规模为5亿元。

2017年4月26日，公司2016年度股东大会审议通过了《关于公司公开发行公司债券发行方案的议案》等相关议案；2017年12月14日，中国证监会以“证监许可[2017]2303号”文核准公司公开发行不超过人民币19亿元（含19亿元）的公司债券，2018年4月17日完成19亿元公司债发行。

（二） 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

三、 股东和实际控制人情况

（一） 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	29,067
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	25,572

(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
香港中央结算有限公司	0	48,424,808	1.68	0	未知	未知	未知
中央汇金资产管理有限责任公司	0	28,066,870	0.98	0	未知	未知	未知
香港中华煤气(深圳)有限公司	0	23,530,468	0.82	0	无	0	境外法人
新希望集团有限公司	0	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
摩根士丹利投资管理公司-摩根士丹利中国 A 股基金	未知	18,320,158	0.64	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		
香港中央结算有限公司	48,424,808			人民币普通股	48,424,808		
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
摩根士丹利投资管理公司-摩根士丹利中国 A 股基金	18,320,158	人民币普通股	18,320,158
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。			

四、 控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

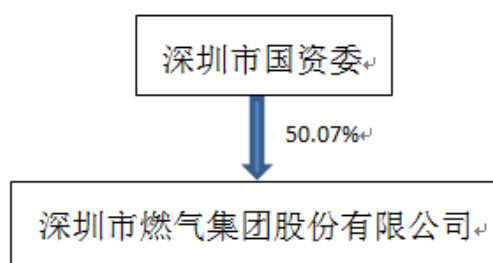
1 法人

√适用 □不适用

名称	深圳市国资委
单位负责人或法定代表人	余钢
成立日期	2004 年 5 月 28 日
主要经营业务	代表深圳市政府履行出资人职责。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截至 2019 年 12 月 31 日，直接持有境内上市公司深圳能源（000027）、深振业（000006）、天健集团（000090）股权。

2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

√适用 □不适用

公司实际控制人为深圳市国资委。

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

□适用 √不适用

五、 其他持股在百分之十以上的法人股东

√适用 □不适用

单位：元 币种：美元

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
香港中华煤气投资有限公司	陈永坚	2003 年 7 月 14 日		50,000	主要业务为对本公司的投资
情况说明	该公司为香港中华煤气有限公司间接控制的全资子公司，目前在中国大陆开展的主要业务为对本公司的投资。				

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李真	董事长	男	57	2017/12/28		435,500	435,500	0		116.65	否
陈永坚	副董事长	男	69	2017/12/28		0	0	0		0	否
张小东	董事、总裁	男	56	2018/6/8		0	0	0		69.47	否
刘秋辉	董事	男	58	2017/12/28		783,055	783,055	0		68.63	否
张瑞理	董事	男	57	2017/12/28		0	0	0		0	否
彭庆伟	董事	男	51	2017/12/28		0	0	0		0	否
刘晓东	董事	男	49	2017/12/28		0	0	0		0	否
黄维义	董事	男	69	2017/12/28		0	0	0		0	否
何汉明	董事	男	64	2017/12/28		0	0	0		0	否
吴洪涛	董事	男	49	2020/4/3		0	0	0		0	否
李巍	前任董事	女	68	2017/12/28	2020/3/19	0	0	0		0	否
柳木华	独立董事	男	51	2017/12/28		0	0	0		10	否
徐志光	独立董事	男	55	2017/12/28		0	0	0		10	否
张国昌	独立董事	男	58	2017/12/28		0	0	0		10	否
刘波	独立董事	男	60	2017/12/28		0	0	0		10	否
黄荔	独立董事	女	51	2017/12/28		0	0	0		10	否
陈戈	监事会主席	男	54	2017/12/28		0	0	0		0	是
纪伟毅	监事	男	54	2017/12/28		0	0	0		0	否
杨金彪	监事	男	43	2017/12/28		6,500	6,500	0		0	否

李文军	职工监事	男	46	2017/12/28		0	0	0		83.52	否
王续瑛	职工监事	男	36	2017/12/28		0	0	0		38.86	否
郭加京	副总裁	男	57	2017/12/28		444,535	444,535	0		67.92	否
杨光	副总裁	男	54	2017/12/28		691,600	691,600	0		67.03	否
荣光新	副总裁	男	55	2017/12/28		0	0	0		64.39	否
张文河	副总裁	男	49	2017/12/28		227,500	227,500	0		64.82	否
侯涛	首席财务官 (财务总监)	男	52	2018/6/1		0	0	0		62.44	否
邱立华	总经济师	男	57	2018/2/12		0	0	0		62.87	否
卓凡	总工程师	男	56	2018/2/12		227,500	227,500	0		63.02	否
王文想	安全总监	男	46	2020/4/17		136,500	68,250	-68,250	个人减持	98.58	否
杨玺	董事会秘书	男	52	2019/2/13		227,500	227,500	0		57.55	否
合计	/	/	/	/	/	3,180,190	3,111,940	-68,250	/	1,035.75	/

注：上表中 2019 年时任公司董事及高管的年薪数据未包括 2019 年度效益奖。

姓名	主要工作经历
李真	公司董事长、党委书记，深圳市第六届政协常委，中国城市燃气协会副理事长。历任深圳通产丽星股份有限公司董事长，深圳会展中心管理有限责任公司董事长、党委书记，深圳市投资控股有限公司董事、总经理、党委副书记。2013年9月至今任公司董事长兼党委书记。
陈永坚	公司副董事长，香港中华煤气有限公司常务董事及行政委员会主席，港华燃气有限公司主席兼执行董事。1992年加入香港中华煤气有限公司，1997年至今任香港中华煤气有限公司常务董事。2007年至今任港华燃气有限公司主席兼执行董事。2017年至今任上海大众公用事业(集团)股份有限公司第十届董事会非执行董事。2019年4月至今任佛燃能源集团股份有限公司(前称为佛山市燃气集团股份有限公司)董事。2004年4月至今任公司副董事长。
张小东	公司董事、总裁、党委副书记。历任深圳能源集团股份有限公司董事、总经济师、副总经理；2007年4月至2017年12月兼任公司董事。2018年6月起任公司总裁，2018年7月至今任公司董事。
刘秋辉	公司董事、党委副书记、工会主席。2007年3月至今任公司董事、党委副书记，其中2007年3月至2017年11月，兼任公司纪委书记，2011年3月至今兼任公司工会主席。
张瑞理	公司董事。2003年4月至2014年3月，任深圳特力(集团)股份有限公司董事长兼党委书记；2014年3月至2017年7月任深圳市特发集团副总经理、党委委员兼董事会秘书。现兼任深圳市机场集团有限公司董事。2017年12月至今任公司董事。
彭庆伟	公司董事。2003年9月至2017年7月，历任深圳市振业(集团)股份有限公司法律经理、投资部经理、天津振业公司董事长、振业城项目部总经理、集团党委委员、董事会秘书。现兼任深圳市盐田港集团有限公司董事、深圳市特发集团有限公司董事。2017年12月至今任公司董事。
刘晓东	公司董事。2012年3月至2016年12月，历任中银保险深圳分公司副总经理(主持工作)、总经理；2016年12月至2017年3月，任中银保险稽核中心(杭州)内控督导(分公司总经理级)。现兼任深圳市投资控股有限公司董事、深圳国际控股有限公司董事。2017年12月至今任公司董事。
黄维义	公司董事。2013年至今任香港中华煤气有限公司执行董事暨公用业务营运总裁、行政委员会委员，历任中国业务总监、内地公用业务总监。2007年至今任港华燃气有限公司执行董事暨行政总裁。2017年至今任中新苏州工业园区开发集团股份有限公司董事。2008年至2019年4月任佛山市燃气集团股份有限公司(现称为佛燃能源集团股份有限公司)副董事长。2004年4月至今任公司董事。
何汉明	公司董事。现任香港中华煤气有限公司首席财务总裁暨公司秘书、行政委员会委员，港华燃气有限公司执行董事暨公司秘书。2002年加入香港中华煤气有限公司，2007年至今任港华燃气有限公司执行董事暨公司秘书。2013年至今任香港中华煤气有限公司首席财务总裁暨公司秘书、行政委员会委员。2008年至今任佛燃能源集团股份有限公司(前称为佛山市燃气集团股份有限公司)董事。2013年至今任长春燃气股份有限公司董事。2013年9月至今担任公司董事。
吴洪涛	公司董事。现任新希望集团有限公司党委委员、南方区域总裁。1997年10月至2013年4月，历任广发银行总行规划与管理部综合信息处主管经理、总行办公室副总经理、总行信用卡中心副总经理、总行金融机构部总经理、广州分行副行长，2013年4月至2018年1月，历任江西银行(2015年12月之前为南昌银行)行长、副董事长、党委副书记，2018年3月至2019年12月任广东华兴银行行长。2020年1月至今任新希望集团有限公司党委委员、南方区域总裁。2020年4月至今担任公司董事。
柳木华	公司独立董事。2003年7月至今在深圳大学经济学院工作，现任深圳大学经济学院教授，兼任深圳市会计学会副会长、深圳市审计学会副会长，以及上市公司欣旺达电子股份有限公司、深圳市长亮科技股份有限公司和深圳歌力思服饰股份有限公司的独立董事。2013年9月至今担任公司独立董事。
徐志光	公司独立董事。现任万商天勤(深圳)律师事务所管委会主任，兼任深圳华来利投资

	控股（集团）公司董事、深圳鼎业村镇银行监事会主席、深圳国际仲裁院（深圳仲裁委员会）仲裁员、调解中心专家。2007年8月至今，任万商天勤（深圳）律师事务所管委会委员、主任。2013年9月至今担任公司独立董事。
张国昌	公司独立董事。现任香港大学经济及工商管理学院会计学教授、香港会计师公会财务报告准则委员会成员、香港财务汇报局财务汇报检讨委员团成员。2004年7月-2016年9月，任香港科技大学会计学教授；2016年9月至今，任香港大学经济及工商管理学院会计学教授。2013年9月至今担任公司独立董事。
刘波	公司独立董事。深圳市科技专家委专家、国家科技奖励专家库专家、深圳市九三学社市委常委兼环资委主任、政协深圳市第六届委员会委员。2007年9月至2017年10月任深圳市新迪能源科技有限公司执行董事。2017年11月至今任深圳市新迪能源科技有限公司技术顾问。2016年8月至今担任公司独立董事。
黄荔	公司独立董事。2004年3月至今，担任深圳市同创伟业创业投资有限公司创始合伙人，2010年12月起担任深圳同创伟业资产管理股份有限公司创始合伙人、CEO，南海成长系列基金管理合伙人。2017年12月至今担任公司独立董事。
陈戈	公司监事会主席、纪委书记。2011年4月至2012年2月，任深圳市南山区规划土地监察大队大队长（局长、主任），南山区纪委委员；2011年12月至2017年12月任中共深圳市南山区纪委副书记，其中2016年9月起任南山区委委员。2017年12月至今担任公司监事会主席、纪委书记，其中2019年9月起任深圳市交易集团有限公司董事长。
纪伟毅	公司监事。现任港华燃气有限公司执行董事暨营运总裁、港华投资有限公司执行副总裁暨华衍水务执行副总裁。2003年起任常州港华燃气有限公司总经理，2006年10月起任南京港华燃气有限公司总经理，2009年2月起任中华煤气国际有限公司高级副总裁，2012年10月起任执行副总裁；2015年5月起任港华燃气有限公司执行董事，2017年7月起任港华燃气有限公司营运总裁、港华投资有限公司暨华衍水务执行副总裁。2015年12月起任安徽省天然气开发股份有限公司副董事长，2015年5月起任南京公用发展股份有限公司董事。2017年12月至今担任公司监事。
杨金彪	公司监事。现任新望融资租赁（天津）有限公司总经理、新希望（天津）商业保理有限公司董事长兼总经理。2003年10月加入新希望集团，先后担任三级饲料、燃气子公司财务经理、化工集团板块财务部长、集团总部经营管理部部门负责人等职。2014年9月至今担任公司监事。
李文军	公司职工监事。现任公司法律顾问、企业管理部（法务部）副总经理（主持工作），历任深圳市燃气投资有限公司综合部业务副经理、经理，公司董事会秘书处法律事务经理、办公室副主任。2013年9月至今担任公司职工监事。
王续瑛	公司职工监事。现任公司纪检监察室（监事会办公室）监督管理经理。2009年参加工作，历任公司建设分公司行政管理、公司规划发展部天然气业务、综合监督部（纪检监察室）监督管理、纪检监察室（监事会办公室）监督管理副经理等职务。2017年12月至今担任公司职工监事。
郭加京	公司副总裁，工商管理硕士，高级经济师，历任公司总经理办公室主任、公司董事会秘书处总经理、公司总经理助理、公司董事会秘书、深圳市燃气投资有限公司副总经理。2011年1月至今任公司副总裁。
杨光	公司副总裁，中国土木工程学会燃气分会副理事长、液化天然气专业委员会主任。历任公司发展部部长、输配分公司总经理、建设分公司总经理、董事会秘书兼董事会秘书处总经理。2015年3月至今任公司副总裁。
荣光新	公司副总裁。2002年10月至2009年10月任深圳市财政局政策法规处处长（期间：2007年10月至2009年1月挂职锻炼到广西防城港市任副市长）；2009年10月至2012年7月任深圳市财政委员会政策法规处处长；2012年7月至2016年7月任深圳市财政委员会秘书处处长；2016年7月至2017年7月任深圳市财政委员会社会保障处处长；2017年8月至今任公司副总裁。
张文河	公司副总裁。历任公司人力资源部副部长、安徽深燃公司副总经理、总经理，公司人力资源部总经理（期间：2015年2月至2017年12月，兼任纪检监察室（综合监督部）总经理）；2017年7月至今任公司副总裁。

侯涛	公司首席财务官（财务总监），2006 年至 2018 年 5 月，历任港华投资有限公司内审部助理经理、内审经理、审计总监、副总裁-内审。2018 年 6 月至今任公司首席财务官（财务总监）。
邱立华	公司总经济师，深圳华安液化石油气有限公司董事长，深圳市燃气行业协会会长，广东省燃气行业协会常务副会长。历任公司石油气分公司副经理、宝安分公司经理、龙岗分公司经理、燃气经营部经理、客服分公司总经理。2012 年 2 月至今，任深圳华安液化石油气有限公司董事长（期间：2012 年 2 月至 2019 年 12 月，兼任深圳华安液化石油气有限公司总经理），2018 年 2 月至今任公司总经济师。
卓凡	公司总工程师，中国土木工程学会燃气分会常务理事、信息化专业委员会副主任。历任公司技术部副部长、拓展部副部长、开发部部长、总裁办公室总经理、输配分公司总经理、建设分公司总经理。2018 年 2 月至今任公司总工程师。2020 年 4 月起兼任广东大鹏公司副总裁。
王文想	公司安全总监。历任公司团委副书记、书记，输配分公司副总经理兼注册安全主任、调度中心主任，投资公司副总经理兼安全技术部部长，公司安全设备管理部总经理兼注册安全主任，公司党群工作部总经理。2018 年 1 月至今，任公司组织人事部部长，其中 2018 年 1 月至 2019 年 12 月，兼任公司党委办公室（工会办公室）主任。2020 年 4 月至今任公司安全总监。
杨玺	公司董事会秘书兼董事会办公室主任。历任公司财务部结算中心副主任、主任，深圳华安液化石油气有限公司财务部部长、发展部部长、总经理助理、副总经理、总经理，公司计划财务部总经理。2019 年 2 月至今任公司董事会秘书，2020 年 3 月至今兼任董事会办公室主任。

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
陈永坚	港华投资有限公司	董事长、总裁	2002 年 3 月	
陈永坚	香港中华煤气投资有限公司	法定代表人	2007 年 11 月	
陈永坚	香港中华煤气（深圳）有限公司	法定代表人	2007 年 11 月	
李巍	新希望集团有限公司	监事	1997 年 1 月	
吴洪涛	新希望集团有限公司	南方区域总裁	2020 年 1 月	
纪伟毅	港华投资有限公司	执行副总裁	2017 年 7 月	

(二) 在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
在其他单位任职情况的说明	董事、监事、高管在其他单位任职情况参见公司董事、监事、高级管理人员的“主要工作经历”。			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

适用 不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据董事会《董事、监事及高级管理人员薪酬方案》和岗位绩效评价结果，董事会薪酬与考核委员会确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	《董事、监事及高级管理人员薪酬方案》和岗位绩效评价结果。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见前述“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况”表所列示。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	报告期末，全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计1,035.75万元。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李巍	董事	离任	工作原因
吴洪涛	董事	选举	工作需要
王文想	安全总监	聘任	工作需要

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	2,960
主要子公司在职员工的数量	4,263
在职员工的数量合计	7,223
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,014
销售人员	1,244
技术人员	1,043
财务人员	251
行政人员	1,671
合计	7,223
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上	214
大学本科	1,864
大专及以下	5,145
合计	7,223

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司以货币形式支付给员工的劳动报酬，由正常工作时间工资、非正常工作时间工资和福利三部分组成，其中正常工作时间工资主要由岗位工资构成；非正常工作时间工资主要由绩效工资构成；福利主要公司为员工缴纳社会保险、企业年金和住房公积金等各类福利。公司的薪酬总额主要依据公司薪酬策略、经济效益、在岗职工人数、行业薪酬水平、社会物价水平等因素综合确定。

综合上述因素，公司根据生产经营规模以及未来发展需要，合理配置员工总数，根据同行业市场薪酬水平和公司引才、留才的需要，确定合理的、有竞争力的薪酬水平，以此为准测算公司年度薪酬总额，并结合当年公司经营效益情况予以适当调整。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

在员工职业技能、企业管理、安全教育、客户服务、质量体系等方面持续开展全方位多层次培训，提升员工素质。重点开展管理人员专业能力提升培训，完善并实施管理人员学习路径图，提升管理绩效。持续推广培训教育管理系统，灵活运用在线学习、微课程等多种培训方式。细化强化技能认证考核，提高员工实操能力。继续推进任职资格认证工作，拓宽员工成长路径。继续夯实知识管理基础，营造知识学习环境。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	927,192
劳务外包支付的报酬总额	28,742,953

第九节 公司治理

一、 公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律法规的要求，进一步完善公司法人治理结构，不断规范公司运作，积极做好信息披露和投资者接待工作，加强内幕信息及内幕信息知情人的管理，着力提高公司治理水平。

公司控股股东、实际控制人均能够严格遵循《公司法》和《公司章程》的规定，履行出资人的权利和义务。公司与控股股东、实际控制人在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全“五分开”，具有独立完整的业务和自主经营能力。公司股东大会的召开严格按照《公司章程》规定的程序进行，及时披露相关信息；公司董事会、监事会能够独立运作，客观、公正地行使表决权，确保全体股东的合法利益。

报告期内，根据国有资产管理的相关法规，公司每月向公司控股股东深圳市人民政府国有资产监督管理委员会报送财务快报，在报送有关季度末财务快报之前，公司公开披露相关业绩快报。公司建立了内幕信息知情人的信息档案，严格执行相关规定，规范非公开信息的使用范围、审批流程和资料备案程序，必要时将按有关规定履行信息披露义务。报告期内，根据《内幕信息知情人登记管理制度》进行相关内幕信息登记管理，做好防控内幕交易工作。

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

二、 股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年第一次临时股东大会	2019 年 2 月 28 日	www.sse.com.cn	2019 年 3 月 1 日
2018 年度股东大会	2019 年 5 月 17 日	www.sse.com.cn	2019 年 5 月 18 日

股东大会情况说明

√适用 □不适用

1、2019 年第一次临时股东大会

审议通过了关于注册发行短期融资券的议案。

2、2018 年年度股东大会

审议通过了公司 2018 年年度报告及其摘要、公司 2018 年度董事会工作报告、公司 2018 年度监事会工作报告、公司 2018 年度独立董事履职报告、公司 2018 年度经审计的财务报告、公司 2018 年度利润分配方案、关于续聘公司 2019 年度审计机构等 7 项议案。

三、 董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	

李真	否	10	10	7	0	0	否	1
陈永坚	否	10	10	8	0	0	否	0
张小东	否	10	10	8	0	0	否	2
刘秋辉	否	10	10	7	0	0	否	2
张瑞理	否	10	10	7	0	0	否	1
彭庆伟	否	10	10	7	0	0	否	1
刘晓东	否	10	10	8	0	0	否	0
黄维义	否	10	10	8	0	0	否	0
何汉明	否	10	10	8	0	0	否	0
吴洪涛	否	0	0	0	0	0	否	0
李巍	否	10	10	10	0	0	否	0
柳木华	是	10	10	7	0	0	否	1
徐志光	是	10	10	8	0	0	否	0
张国昌	是	10	10	8	0	0	否	0
刘波	是	10	10	7	0	0	否	1
黄荔	是	10	10	8	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	10
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	7
现场结合通讯方式召开会议次数	3

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

五、 监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司不断研究改进高级管理人员的绩效评价标准、程序和相关激励与约束机制。高级管理人员的聘任严格按照有关法律法规、公司《章程》等的规定进行，根据公司《董事、监事及高级管

理人员薪酬方案》和岗位绩效评价结果，确定董事及高级管理人员绩效年薪、奖励年薪和年度效益奖。建立健全薪酬与考核制度及激励与约束制度，使公司高级管理人员的考评和激励标准化、程序化、制度化。

公司初步建立公司发展长效激励机制。公司分别在 2012 年、2016 年实施股票期权激励计划和限制性股票计划，并顺利实现行权和解锁，行权和解锁情况详见第五节重要事项“五、公司股票激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响”相关公告。

八、 是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

详见公司披露的《内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

详见公司披露的《内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易所
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, 不计复利。每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。若债券持有人在本期债券存续期的第 3 年末行使回售选择权, 回售部分债券的票面面值加第 3 年的利息在投资者回售支付日一起支付	上海证券交易所
深圳燃气 2016 年公司债券 (第二期)	16 深燃 02	136846	2016-11-22	2021-11-22	6,741.90	3.24	本次公司债券采用单利按年计息, 不计复利。每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。若债券持有人在本期债券存续期的第 3 年末行使回售选择权, 回售部分债券的票面面值加第 3 年的利息在投资者回售支付日一起支付	上海证券交易所
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, 不计复利。每年付息一次, 到期一次还本, 最后一期利息随本金的兑付一起支付。若债券持有人在本期债券存续期的第 3 年末行使回售选择权, 回售部分债券的票面面值加第 3 年的利息在投资者回售支付日一起支付	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

公司分别在 2019 年 4 月 18 日、2019 年 7 月 11 日及和 2019 年 11 月 22 日如期兑付 18 深燃 01、16 深燃 01 和 16 深燃 02 的利息。

公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

1. 公司 2019 年 5 月 31 日发布《深圳燃气关于“16 深燃 01”公司债券票面利率不调整的公告》《深圳燃气关于“16 深燃 01”公司债券的回售实施公告》，实施“16 深燃 01”公司债回售；回售申报期内（2019 年 6 月 10 日至 2019 年 6 月 12 日），有效申报数量为 448,466 手，回售金额为人民币 448,466,000 元。本次回售实施完毕后，“16 深燃 01”在上海证券交易所上市并交易的数量为 51,534 手，金额为 51,534,000 元。

2. 公司 2019 年 10 月 16 日发布《深圳燃气关于“16 深燃 02”公司债券票面利率不调整的公告》《深圳燃气关于“16 深燃 02”公司债券的回售实施公告》，实施“16 深燃 02”公司债回售；回售申报期内（2019 年 10 月 23 日至 2019 年 10 月 30 日），有效申报数量为 432,581 手，回售金额为人民币 432,581,000 元。本次回售实施完毕后，“16 深燃 02”在上海证券交易所上市并交易的数量为 67,419 手，金额为 67,419,000 元。

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	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	杨亮亮、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

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 2019 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 2019 年 6 月 28 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（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）》。

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 2019 年 6 月 27 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（2018 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（2018 年度）》。

八、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位:亿元 币种:人民币

主要指标	2019 年	2018 年	本期比上年同期增减 (%)	变动原因
息税折旧摊销前利润	21.75	19.92	9.19	
流动比率	0.60	0.74	-18.92	
速动比率	0.50	0.66	-24.24	
资产负债率 (%)	50.18	50.91	下降 0.73 个百分点	
EBITDA 全部债务比	0.36	0.37	-2.70	
利息保障倍数	7.18	7.45	-3.62	
现金利息保障倍数	11.61	10.26	13.16	
EBITDA 利息保障倍数	10.32	8.96	15.18	
贷款偿还率 (%)	100	100	0.00	
利息偿付率 (%)	100	100	0.00	

九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

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、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 2019 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的授信额度为 1,263,511.58 万元。

十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

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。

十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

□适用 √不适用

第十一节 财务报告

一、 审计报告

√适用 □不适用

深圳市燃气集团股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了后附的深圳市燃气集团股份有限公司(以下简称“深圳燃气”)财务报表,包括2019年12月31日的合并及母公司资产负债表,2019年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则(以下简称“企业会计准则”)的规定编制,公允反映了深圳燃气2019年12月31日的合并及母公司财务状况以及2019年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、 形成审计意见的基础

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

三、 关键审计事项

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

固定资产、在建工程、无形资产及商誉的减值	
请参阅财务报表附注“三、公司重要会计政策、会计估计”18所述的会计政策及“五、合并财务报表项目注释”12、13、14、15。	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>2019年12月31日,深圳燃气及其子公司(以下简称“深圳燃气集团”)的固定资产、在建工程、无形资产及商誉的账面价值分别为人民币11,677,244,631.28元,人民币1,738,919,995.76元,人民币1,201,875,346.12元及人民币1,175,547,837.24元。其中,固定资产和在建工程主要是与管道燃气业务相关的固定资产和在建工程,无形资产主要为土地及外部收购的特许经营权,商誉主要是由于今年及以往年度收购业务产生。</p> <p>管理层每年对商誉进行减值测试,同时对固定资产、在建工程和无形资产是否存在减值迹象进行判断。对于商誉和存在减值迹象的固定资产、在建工程及无形资产,管理层将各相关资产及资产组的账面价值与其可收回金额进行比较,以确定减值损失金额。可收回金额通常采用预计未来现金流量的现值计算所得。预计未来现金流</p>	<p>与评价固定资产、在建工程、无形资产及商誉的减值相关的审计程序中包括以下程序:</p> <ul style="list-style-type: none"> 评价固定资产、在建工程、无形资产及商誉的减值测试相关的关键内部控制的设计和运行有效性; 复核管理层对固定资产、在建工程、无形资产及商誉减值迹象的判断的合理性; 根据我们对深圳燃气集团业务的理解以及相关会计准则的规定,评价管理层识别的资产组以及资产如何分摊至各资产组; 我们基于对燃气行业的了解,并将深圳燃气集团的经营计划、财务预算及其他外部环境信息与管理层编制的预计未来现金流量现值中所采用的假设进行比较,尤其是与未来售气量、用气价格、气源采购价格、资本开支以及适用折现

量现值的计算需要管理层作出重大判断,尤其是关于未来售气量、用气价格、气源采购价格、资本开支以及适用折现率的估计。	率相关的假设,评价管理层对各相关资产及资产组的预计未来现金流量现值的计算所依赖的假设的合理性;
--	---

四、其他信息

深圳燃气管理层对其他信息负责。其他信息包括深圳燃气 2019 年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时,管理层负责评估深圳燃气的持续经营能力,披露与持续经营相关的事项(如适用),并运用持续经营假设,除非深圳燃气计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督深圳燃气的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(2) 了解与审计相关的内部控制,以设计恰当的审计程序。

(3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

毕马威华振会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师

彭菁（项目合伙人）

中国 北京

林启兴

2020 年 4 月 27 日

二、 财务报表

合并资产负债表

2019 年 12 月 31 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	2,971,987,951.55	3,020,578,659.35
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	417,290,295.94	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	3	40,839,222.70	37,698,061.66
应收账款	4	669,959,287.18	438,518,477.14
应收款项融资			
预付款项	5	185,174,600.70	243,736,286.71
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	189,765,693.98	169,523,657.74
其中：应收利息		69,144.79	107,900.00
应收股利			1,650,000.00
买入返售金融资产			
存货	7	466,099,078.53	518,713,838.44
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	8	155,213,708.54	159,010,717.93
流动资产合计		5,096,329,839.12	4,587,779,698.97
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	9		235,972,426.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	10	313,316,990.21	312,120,244.27
其他权益工具投资	11	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	11,677,244,631.28	8,786,725,093.98
在建工程	13	1,738,919,995.76	3,880,499,966.02
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			

无形资产	14	1,201,875,346.12	899,730,850.02
开发支出			
商誉	15	1,175,547,837.24	633,398,645.51
长期待摊费用	16	187,780,598.97	180,018,314.87
递延所得税资产	17	79,850,593.75	46,521,306.81
其他非流动资产	18	157,394,329.00	149,652,526.73
非流动资产合计		18,119,424,838.69	15,124,639,374.21
资产总计		23,215,754,677.81	19,712,419,073.18
流动负债：			
短期借款	19	2,392,303,400.29	1,385,287,677.49
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	20		2,544,492.58
应付账款	21	2,089,694,923.28	1,753,257,296.13
预收款项	22	1,594,247,405.51	1,217,621,066.77
合同负债			
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	23	592,763,812.24	399,471,629.46
应交税费	24	120,844,801.70	129,208,914.46
其他应付款	25	717,995,919.07	792,337,875.54
其中：应付利息			
应付股利		10,925,882.77	7,651,545.00
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	26	9,400,000.00	9,000,000.00
其他流动负债	27	1,005,389,524.22	403,557,780.82
流动负债合计		8,522,639,786.31	6,092,286,733.25
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	28	47,700,000.00	200,000,000.00
应付债券	29	2,599,003,510.45	3,487,834,455.97
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	30	275,822,712.24	252,980,830.47
递延所得税负债	17	204,786,737.34	2,466,414.68

其他非流动负债			
非流动负债合计		3,127,312,960.03	3,943,281,701.12
负债合计		11,649,952,746.34	10,035,568,434.37
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	31	2,876,767,544.00	2,877,087,734.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	32	2,026,114,157.25	2,014,280,072.23
减：库存股	33	28,168,455.13	71,388,792.13
其他综合收益	34	1,145,655,287.44	
专项储备	35	12,281,833.48	9,602,041.69
盈余公积	36	666,047,806.57	586,476,631.01
一般风险准备			
未分配利润	37	4,321,256,253.43	3,780,903,343.99
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		11,019,954,427.04	9,196,961,030.79
少数股东权益		545,847,504.43	479,889,608.02
所有者权益（或股东权益）合计		11,565,801,931.47	9,676,850,638.81
负债和所有者权益（或股东权益）总计		23,215,754,677.81	19,712,419,073.18

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

2019年12月31日

编制单位：深圳市燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2019年12月31日	2018年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,603,929,968.89	1,931,567,270.12
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1	396,532,795.08	244,091,773.07
应收款项融资			
预付款项		11,290,926.80	79,604,243.05
其他应收款	2	3,756,371,136.60	2,319,173,480.47
其中：应收利息		8,982,348.95	
应收股利			
存货		59,808,976.89	51,636,781.99
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	25,619,465.19
流动资产合计		5,892,612,303.93	4,651,693,013.89
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			235,872,426.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	3,964,455,910.46	4,558,667,864.89
其他权益工具投资		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	5,254,857,270.79
在建工程		492,489,925.93	855,189,475.04
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		476,997,246.71	488,535,714.29
开发支出			
商誉		16,721,409.21	16,721,409.21
长期待摊费用		91,800,625.87	91,457,220.14
递延所得税资产		8,108,426.14	4,258,591.56
其他非流动资产		111,320,061.64	83,343,784.76
非流动资产合计		12,338,681,815.51	11,588,903,756.68
资产总计		18,231,294,119.44	16,240,596,770.57
流动负债：			
短期借款		1,734,374,018.45	725,345,238.52
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		825,312,139.63	846,350,838.87
预收款项		486,136,697.31	368,149,969.43
合同负债			
应付职工薪酬		408,726,242.08	259,362,180.55
应交税费		26,349,099.90	89,736,599.38
其他应付款		769,243,047.38	1,228,427,209.90
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	403,557,780.82
流动负债合计		5,255,530,768.97	3,920,929,817.47
非流动负债：			
长期借款			200,000,000.00
应付债券		2,599,003,510.45	3,487,834,455.97

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	252,980,830.47
递延所得税负债		204,417,787.49	2,466,414.68
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,041,619,856.89	3,943,281,701.12
负债合计		8,297,150,625.86	7,864,211,518.59
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,876,767,544.00	2,877,087,734.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,104,577,569.69	2,095,205,316.14
减：库存股		28,168,455.13	71,388,792.13
其他综合收益		1,144,548,437.90	
专项储备		271,060.92	271,060.92
盈余公积		666,047,806.57	586,476,631.01
未分配利润		3,170,099,529.63	2,888,733,302.04
所有者权益（或股东权益）合计		9,934,143,493.58	8,376,385,251.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		18,231,294,119.44	16,240,596,770.57

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		14,025,273,714.19	12,741,389,910.39
其中：营业收入	38	14,025,273,714.19	12,741,389,910.39
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		12,817,446,211.31	11,639,622,894.24
其中：营业成本	38	11,006,642,939.26	10,071,444,032.60
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			

分保费用			
税金及附加	39	85,960,483.68	58,256,725.07
销售费用	40	1,092,307,483.20	957,233,000.38
管理费用	41	219,218,194.23	172,621,056.23
研发费用	42	232,189,887.13	219,223,271.19
财务费用	43	181,127,223.81	160,844,808.77
其中：利息费用		188,367,413.62	182,726,684.03
利息收入		25,191,785.30	32,495,654.56
加：其他收益	44	31,835,262.37	26,875,651.36
投资收益（损失以“-”号填列）	45	137,460,868.35	124,654,509.78
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-4,824,104.36	-3,662,331.42
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	46	290,295.94	
信用减值损失（损失以“-”号填列）	47	-2,269,087.99	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	48	-45,894,896.26	556,859.17
资产处置收益（损失以“-”号填列）	49	-600,107.37	19,639,071.37
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,328,649,837.92	1,273,493,107.83
加：营业外收入	50	13,573,626.58	9,326,243.82
减：营业外支出	51	17,736,763.68	13,365,138.88
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,324,486,700.82	1,269,454,212.77
减：所得税费用	52	215,237,828.82	194,706,963.37
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,109,248,872.00	1,074,747,249.40
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,109,248,872.00	1,074,747,249.40
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）		1,057,831,208.63	1,030,929,806.22
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		51,417,663.37	43,817,443.18
六、其他综合收益的税后净额		13,504,122.27	
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		13,504,122.27	
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		13,504,122.27	

(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		13,504,122.27	
(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) 可供出售金融资产公允价值变动损益			
(4) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5) 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6) 其他债权投资信用减值准备			
(7) 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
(8) 外币财务报表折算差额			
(9) 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		1,122,752,994.27	1,074,747,249.40
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,071,335,330.90	1,030,929,806.22
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		51,417,663.37	43,817,443.18
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)	53(1)	0.37	0.36
(二) 稀释每股收益(元/股)	53(2)	0.37	0.36

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

母公司利润表

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十八	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	4	7,180,268,031.87	6,295,173,199.87
减：营业成本	4	5,207,548,115.24	4,506,765,754.80
税金及附加		61,764,921.68	40,925,885.17
销售费用		592,014,975.18	501,600,829.63
管理费用		200,766,549.98	157,514,670.85
研发费用		231,529,509.77	219,223,271.19
财务费用		82,212,521.11	90,231,523.58

其中：利息费用		191,951,481.52	199,264,803.94
利息收入		114,074,247.79	113,034,941.18
加：其他收益		26,385,897.15	24,251,809.67
投资收益（损失以“-”号填列）	5	92,093,100.96	176,468,639.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		17,855.42	
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		337,943.42	
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-15,824,700.00	-26,717.41
资产处置收益（损失以“-”号填列）			19,638,733.18
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		907,423,680.44	999,243,729.86
加：营业外收入		6,058,905.62	6,791,673.52
减：营业外支出		5,826,750.92	2,003,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		907,655,835.14	1,004,032,403.38
减：所得税费用		111,944,079.58	118,482,090.15
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		795,711,755.56	885,550,313.23
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（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		13,345,000.00	
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		13,345,000.00	
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		13,345,000.00	
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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综			

合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		809,056,755.56	885,550,313.23
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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2019年度	2018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		15,586,394,912.18	14,209,015,450.48
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	54(1)	119,262,556.27	97,723,234.67
经营活动现金流入小计		15,705,657,468.45	14,306,738,685.15
购买商品、接受劳务支付的现金		11,123,666,753.49	10,533,433,523.00
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		1,055,970,664.18	981,900,933.81
支付的各项税费		635,288,333.87	508,890,527.14
支付其他与经营活动有关的现金	54(2)	445,285,921.75	427,834,315.51
经营活动现金流出小计		13,260,211,673.29	12,452,059,299.46
经营活动产生的现金流量净额	55(1)	2,445,445,795.16	1,854,679,385.69
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		133,227,427.41	115,227,152.17
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		2,287,901.35	24,957,438.45
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		11,050,153.57	
收到其他与投资活动有关的现金	54(3)	1,045,334,126.44	2,003,018,463.28
投资活动现金流入小计		1,191,899,608.77	2,143,203,053.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		988,230,032.93	1,197,706,059.25
投资支付的现金		36,399,880.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	55(2)	1,087,994,655.58	339,566,051.09
支付其他与投资活动有关的现金	54(4)	1,328,528,500.00	1,326,200,000.00
投资活动现金流出小计		3,441,153,068.51	2,863,472,110.34
投资活动产生的现金流量净额		-2,249,253,459.74	-720,269,056.44
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		4,000,000.00	19,794,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,000,000.00	19,794,000.00
取得借款收到的现金		3,724,112,970.14	3,986,276,484.96
收到其他与筹资活动有关的现金			
发行债券收到的现金		1,000,000,000.00	2,298,100,000.00
筹资活动现金流入小计		4,728,112,970.14	6,304,170,484.96
偿还债务支付的现金		4,218,317,795.59	6,472,559,553.61
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		654,529,835.20	493,725,556.99
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		8,916,206.64	6,741,207.52

支付其他与筹资活动有关的现金	54(6)	15,825,591.00	4,331,446.00
筹资活动现金流出小计		4,888,673,221.79	6,970,616,556.60
筹资活动产生的现金流量净额		-160,560,251.65	-666,446,071.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		896,532.81	2,625,632.16
五、现金及现金等价物净增加额	55(1)	36,528,616.58	470,589,889.77
加：期初现金及现金等价物余额	55(1)	2,931,611,889.22	2,461,021,999.45
六、期末现金及现金等价物余额	55(3)	2,968,140,505.80	2,931,611,889.22

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		7,921,547,989.57	6,979,258,212.90
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		239,608,637.96	321,524,752.66
经营活动现金流入小计		8,161,156,627.53	7,300,782,965.56
购买商品、接受劳务支付的现金		5,525,562,680.62	4,585,250,119.22
支付给职工及为职工支付的现金		615,917,736.55	593,295,261.54
支付的各项税费		396,435,227.94	342,464,207.85
支付其他与经营活动有关的现金		1,562,597,769.15	304,749,931.35
经营活动现金流出小计		8,100,513,414.26	5,825,759,519.96
经营活动产生的现金流量净额		60,643,213.27	1,475,023,445.60
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		131,427,427.41	175,089,608.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		637,888.86	20,466,061.44
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			446,985,732.75
投资活动现金流入小计		132,065,316.27	642,541,402.87
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		381,705,020.45	573,350,919.25

投资支付的现金		24,500,000.00	700,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		11,899,880.00	435,200,000.00
投资活动现金流出小计		418,104,900.45	1,708,550,919.25
投资活动产生的现金流量净额		-286,039,584.18	-1,066,009,516.38
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		2,399,000,000.00	1,949,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			
发行债券取得的现金		1,000,000,000.00	2,298,100,000.00
筹资活动现金流入小计		3,399,000,000.00	4,247,100,000.00
偿还债务支付的现金		2,870,047,000.00	3,828,724,086.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		630,476,775.11	460,737,486.04
支付其他与筹资活动有关的现金		1,125,591.00	4,331,446.00
筹资活动现金流出小计		3,501,649,366.11	4,293,793,018.21
筹资活动产生的现金流量净额		-102,649,366.11	-46,693,018.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		408,435.79	1,148,882.10
五、现金及现金等价物净增加额		-327,637,301.23	363,469,793.11
加：期初现金及现金等价物余额		1,931,567,270.12	1,568,097,477.01
六、期末现金及现金等价物余额		1,603,929,968.89	1,931,567,270.12

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

2019 年年度报告

合并所有者权益变动表

2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注七	2019 年度									
		归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
		实收资本(或股本)	资本公积	减: 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年期末余额		2,877,087,734.00	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					1,132,151,165.17			-6,407,787.03	1,125,743,378.14		1,125,743,378.14
二、本年期初余额		2,877,087,734.00	2,014,280,072.23	71,388,792.13	1,132,151,165.17	9,602,041.69	586,476,631.01	3,774,495,556.96	10,322,704,408.93	479,889,608.02	10,802,594,016.95
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)		-320,190.00	11,834,085.02	-43,220,337.00	13,504,122.27	2,679,791.79	79,571,175.56	546,760,696.47	697,250,018.11	65,957,896.41	763,207,914.52
(一) 综合收益总额					13,504,122.27			1,057,831,208.63	1,071,335,330.90	51,417,663.37	1,122,752,994.27
(二) 所有者投入和减少资本		-320,190.00	11,834,085.02	-43,220,337.00					54,734,232.02	23,577,655.29	78,311,887.31
1. 所有者投入的普通股										4,000,000.00	4,000,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额	32		9,840,863.87						9,840,863.87		9,840,863.87
3. 股东减少资本										-14,700,000.00	-14,700,000.00
4. 限制性股票回购	31、32、33	-320,190.00	-805,401.00	-1,125,591.00							
5. 限制性股票解锁	33			-38,769,138.00					38,769,138.00		38,769,138.00
6. 其他	32、33		2,798,622.15	-3,325,608.00					6,124,230.15	34,277,655.29	40,401,885.44
(三) 利润分配							79,571,175.56	-511,070,512.16	-431,499,336.60	-8,916,206.64	-440,415,543.24
1. 提取盈余公积	36						79,571,175.56	-79,571,175.56			
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者(或股东)的分配	37							-431,499,336.60	-431,499,336.60	-8,916,206.64	-440,415,543.24
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											

2019 年年度报告

5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备						2,679,791.79			2,679,791.79	-121,215.61	2,558,576.18
1. 本期提取	35					15,552,734.52			15,552,734.52	891,804.42	16,444,538.94
2. 本期使用	35					12,872,942.73			12,872,942.73	1,013,020.03	13,885,962.76
(六) 其他											
四、本期末余额		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

项目	附注七	2018 年度									
		归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
		实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	小计		
一、上年期末余额		2,214,092,211.00	2,658,439,068.48	133,717,890.00	8,477,640.82	497,921,599.69		3,170,457,930.74	8,415,670,560.73	375,399,247.24	8,791,069,807.97
二、本年期初余额		2,214,092,211.00	2,658,439,068.48	133,717,890.00	8,477,640.82	497,921,599.69		3,170,457,930.74	8,415,670,560.73	375,399,247.24	8,791,069,807.97
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)		662,995,523.00	-644,158,996.25	-62,329,097.87	1,124,400.87	88,555,031.32		610,445,413.25	781,290,470.06	104,490,360.78	885,780,830.84
(一) 综合收益总额								1,030,929,806.22	1,030,929,806.22	43,817,443.18	1,074,747,249.40
(二) 所有者投入和减少资本		-1,232,140.00	17,923,824.99	-62,329,097.87					79,020,782.86	67,295,513.35	146,316,296.21
1. 所有者投入的普通股										19,794,000.00	19,794,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额			21,023,130.99						21,023,130.99		21,023,130.99
3. 股东减少股本											
4. 限制性股票回购		-1,232,140.00	-3,099,306.00	-4,331,446.00							
5. 限制性股票解锁				-53,692,021.87					53,692,021.87		53,692,021.87
6. 其他				-4,305,630.00					4,305,630.00	47,501,513.35	51,807,143.35
(三) 利润分配						88,555,031.32		-420,484,392.97	-331,929,361.65	-6,741,207.52	-338,670,569.17
1. 提取盈余公积						88,555,031.32		-88,555,031.32			
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者 (或股东) 的分配								-331,929,361.65	-331,929,361.65	-6,741,207.52	-338,670,569.17
4. 其他											
(四) 所有者权益内部结转		664,227,663.00	-664,227,663.00								
1. 资本公积转增资本 (或股本)		664,227,663.00	-664,227,663.00								
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					1,124,400.87				1,124,400.87	118,611.77	1,243,012.64
1. 本期提取					14,449,941.33				14,449,941.33	891,804.42	15,341,745.75
2. 本期使用					13,325,540.46				13,325,540.46	773,192.65	14,098,733.11
(六) 其他			2,144,841.76						2,144,841.76		2,144,841.76
四、本期末余额		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

2019 年年度报告

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2019 年度							
		实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额		2,877,087,734.00	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					1,131,203,437.90			-3,275,015.81	1,127,928,422.09
二、本年期初余额		2,877,087,734.00	2,095,205,316.14	71,388,792.13	1,131,203,437.90	271,060.92	586,476,631.01	2,885,458,286.23	9,504,313,674.07
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		-320,190.00	9,372,253.55	-43,220,337.00	13,345,000.00		79,571,175.56	284,641,243.40	429,829,819.51
（一）综合收益总额					13,345,000.00			795,711,755.56	809,056,755.56
（二）所有者投入和减少资本		-320,190.00	9,035,462.87	-43,220,337.00					51,935,609.87
1.所有者投入的普通股									
2.股份支付计入所有者权益的金额	32		9,840,863.87						9,840,863.87
3.股东减少资本									
4.限制性股票回购	31、32、33	-320,190.00	-805,401.00	-1,125,591.00					
5.限制性股票解锁	33			-38,769,138.00					38,769,138.00
6.其他	33			-3,325,608.00					3,325,608.00
（三）利润分配							79,571,175.56	-511,070,512.16	-431,499,336.60
1.提取盈余公积	36						79,571,175.56	-79,571,175.56	
2.对所有者（或股东）的分配	37							-431,499,336.60	-431,499,336.60
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			336,790.68						336,790.68
1.同一控制下的企业合并			336,790.68						336,790.68
四、本期期末余额		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

项目	附注七	2018 年度						
		实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年期末余额		2,214,092,211.00	2,684,397,277.07	133,717,890.00	271,060.92	497,921,599.69	2,423,667,381.78	7,686,631,640.46

2019 年年度报告

二、本年期初余额		2,214,092,211.00	2,684,397,277.07	133,717,890.00	271,060.92	497,921,599.69	2,423,667,381.78	7,686,631,640.46
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）		662,995,523.00	-589,191,960.93	-62,329,097.87		88,555,031.32	465,065,920.26	689,753,611.52
（一）综合收益总额							885,550,313.23	885,550,313.23
（二）所有者投入和减少资本		-1,232,140.00	17,923,824.99	-62,329,097.87				79,020,782.86
1. 所有者投入的普通股								
3. 股份支付计入所有者权益的金额			21,023,130.99					21,023,130.99
3. 股东减少资本								
4. 限制性股票回购		-1,232,140.00	-3,099,306.00	-4,331,446.00				
5. 限制性股票解锁				-53,692,021.87				53,692,021.87
6. 其他				-4,305,630.00				4,305,630.00
（三）利润分配						88,555,031.32	-420,484,392.97	-331,929,361.65
1. 提取盈余公积						88,555,031.32	-88,555,031.32	
2. 对所有者（或股东）的分配							-331,929,361.65	-331,929,361.65
3. 其他								
（四）所有者权益内部结转		664,227,663.00	-664,227,663.00					
1. 资本公积转增资本（或股本）		664,227,663.00	-664,227,663.00					
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			57,111,877.08					57,111,877.08
1. 同一控制下的企业合并			57,111,877.08					57,111,877.08
四、本期末余额		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

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

本年度合并财务报表范围包括74家子公司,详见附注九。本年度合并财务报表范围变化详见附注八。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

√适用 □不适用

截至2019年12月31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3,426,309,947.19元。因本集团2019年12月31日尚有可用但暂未使用的各种信贷额度合计人民币12,635,115,844.14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。

本集团自2019年1月1日起执行了中华人民共和国财政部(以下简称“财政部”)2017年度修订的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等新金融工具准则(参见附注五、28(1))。

本集团尚未执行财政部分别于2017年度和2018年度修订的《企业会计准则第14号——收入》和《企业会计准则第21号——租赁》。

五、 重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

√适用 □不适用

详见下文。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合中华人民共和国财政部(以下简称“财政部”)颁布的企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2019年12月31日的合并财务状况和财务状况、2019年度的合并经营成果和经营成果以及合并现金流量和现金流量。

此外，本公司的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2. 会计期间

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为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 不适用

(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、28）；如为负数则计入当期损益。本集团为进行企业合并发生的各项直接费用计入当期损益。本集团在购买日按公允价值确认所取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债。购买日是指购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

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

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 不适用

(1) 总体原则

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

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

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

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

8. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

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

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

9. 金融工具

√适用 □不适用

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

(1) 金融资产及金融负债的确认和初始计量

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

除不具有重大融资成分的应收账款外,在初始确认时,金融资产及金融负债均以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债,相关交易费用直接计入当期损益;对于其他类别的金融资产或金融负债,相关交易费用计入初始确认金额。对于不具有重大融资成分的应收账款,本集团按照根据附注五、24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. 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、28。

在本集团合并财务报表中，对子公司按附注五、6 进行处理。

(b) 对合营企业和联营企业的投资

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

联营企业指本集团能够对其施加重大影响（参见附注五、15）的企业。

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

本集团在采用权益法核算时的具体会计处理包括：

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

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

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

- 本集团对合营企业或联营企业发生的净亏损，除本集团负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

本集团对合营企业和联营企业投资的减值测试方法及减值准备计提方法参见附注五、28。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的判断标准

共同控制指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

本集团在判断对被投资单位是否存在共同控制时，通常考虑下述事项：

- 是否任何一个参与方均不能单独控制被投资单位的相关活动；

- 涉及被投资单位相关活动的决策是否需要分享控制权参与方一致同意。

重大影响指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

16. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

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

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

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

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

固定资产以成本减累计折旧及减值准备后在资产负债表内列示。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物（含附属设施）	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、28。

(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

17. 在建工程

√适用 □不适用

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

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

在建工程以成本减减值准备(参见附注五、28)在资产负债表内列示。

18. 借款费用

√适用 □不适用

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

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

- 对于为购建符合资本化条件的资产而借入的专门借款, 本集团以专门借款按实际利率计算的当期利息费用, 减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款予以资本化的利息金额。

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

本集团确定借款的实际利率时, 是将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量, 折现为该借款初始确认时确定的金额所使用的利率。

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

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

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

19. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

无形资产以成本减累计摊销(仅限于使用寿命有限的无形资产)及减值准备(参见附注五、28)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。

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

20. 长期待摊费用

适用 不适用

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

各项长期待摊费用的摊销年限为：

项目	摊销年限 (年)
钢瓶	4-15
经营租入改良固定资产支出	5-10
流量表及其他	10

21. 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

22. 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。

23. 股份支付

适用 不适用

(1) 股份支付的种类

本集团的股份支付为以权益结算的股份支付。

(2) 实施股份支付计划的相关会计处理

- 以权益结算的股份支付

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

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

- 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

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

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

24. 收入

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。收入在其金额及相关成本能够可靠计量、相关的经济利益很可能流入本集团并且同时满足以下不同类型收入的其他确认条件时，予以确认。

(1) 销售商品收入

当同时满足上述收入的一般确认条件以及下述条件时，本集团确认销售商品收入：

- 本集团将商品所有权上的主要风险和报酬已转移给购货方；
- 本集团既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制。

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。具体的收入确认原则如下：

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) 用户已使用天然气；(2) 相关的经济利益很可能流入企业；(3) 相关的已发生的成本能够可靠地计量。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) 与客户签订了产品销售合同；(2) 天然气到达交付点；(3) 相关的经济利益很可能流入企业；(4) 相关的已发生的成本能够可靠地计量。对于槽车模式的天然气批发，根据销售合同的约定，本集团在货物送达客户指定地点并经客户验收确认后，天然气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) 与客户签订了产品销售合同；(2) 天然气到达客户指定地点并经客户验收确认；(3) 相关的经济利益很可能流入企业；(4) 相关的已发生的成本能够可靠地计量。

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) 产品已出库；(2) 相关的经济利益很可能流入企业；(3) 相关的已发生的成本能够可靠地计量。

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) 材料已出库；(2) 相关的经济利益很可能流入企业；(3) 相关的已发生的成本能够可靠地计量。

(2) 提供劳务收入

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定提供劳务收入金额。

在资产负债表日，劳务交易的结果能够可靠估计的，根据完工百分比法确认提供劳务收入，提供劳务交易的完工进度根据已经发生的成本占估计总成本的比例确定。

劳务交易的结果不能可靠估计的，如果已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，则按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；如果已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，则将已经发生的劳务成本计入当期成本费用，不确认提供劳务收入。

(3) 建造合同收入

在资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。

本集团根据累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定合同完工进度。

建造合同的结果不能可靠估计的，本集团分别下列情况处理：

- 合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；
- 合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

(4) 利息收入

利息收入是按借出货币资金的时间和实际利率计算确定的。

25. 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。

26. 所得税

√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。

27. 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、16 述的折旧政策计提折旧，按附注五、28 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。

28. 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、28）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、28(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臵费用后的净额（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、16和19）和各类资产减值（参见附注七的4、6、16、17、18、19、28以及附注十八的1和2涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

- (i) 附注七、17-递延所得税资产的确认；
- (ii) 附注十-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。

29. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
依据《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量(修订)》、《企业会计准则第23号——金融资产转移(修订)》、《企业会计准则第24号——套期会计(修订)》及《企业会计准则第37号——金融工具列报(修订)》(统称“新金融工具准则”)《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会	依据准则	见以下说明

[2019]6号)《关于修订印发合并财务报表格式(2019版)的通知》(财会[2019]16号) 《企业会计准则第7号——非货币性资产交换(修订)》(“准则7号(2019)”)) 《企业会计准则第12号——债务重组(修订)》(“准则12号(2019)”))		
--	--	--

本集团自2019年度起执行上述企业会计准则解释及修订,对会计政策相关内容进行调整。

本集团采用上述企业会计准则解释及修订的主要影响如下:

(a) 财务报表列报

本集团根据财会[2019]6号和财会[2019]16号规定的财务报表格式编制2019年度财务报表,并采用追溯调整法变更了相关财务报表列报。

2018年12月31日受影响的合并资产负债表和母公司资产负债表项目:

本集团:

单位:元 币种:人民币

	调整前	调整数	调整后
应收票据及应收账款	476,216,538.80	-476,216,538.80	
应收票据		37,698,061.66	37,698,061.66
应收账款		438,518,477.14	438,518,477.14
短期借款	1,383,942,438.97	1,345,238.52	1,385,287,677.49
应付票据及应付账款	1,755,801,788.71	-1,755,801,788.71	
应付票据		2,544,492.58	2,544,492.58
应付账款		1,753,257,296.13	1,753,257,296.13
其他应付款	885,075,350.85	(92,737,475.31)	792,337,875.54
其他流动负债	400,000,000.00	3,557,780.82	403,557,780.82
应付债券	3,400,000,000.00	87,834,455.97	3,487,834,455.97
合计			

本公司:

单位:元 币种:人民币

	调整前	调整数	调整后
应收票据及应收账款	244,091,773.07	-244,091,773.07	

应收账款		244,091,773.07	244,091,773.07
短期借款	724,000,000.00	1,345,238.52	725,345,238.52
应付票据及 应付账款	846,350,838.87	-846,350,838.87	
应付账款		846,350,838.87	846,350,838.87
其他应付款	1,321,164,685.21	-92,737,475.31	1,228,427,209.90
其他流动负 债	400,000,000.00	3,557,780.82	403,557,780.82
应付债券	3,400,000,000.00	87,834,455.97	3,487,834,455.97
合计			

(b) 新金融工具准则

新金融工具准则修订了财政部于 2006 年颁布的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》和《企业会计准则第 24 号——套期保值》以及财政部于 2014 年修订的《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（统称“原金融工具准则”）。

新金融工具准则将金融资产划分为三个基本分类：(1) 以摊余成本计量的金融资产；(2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；及 (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在新金融工具准则下，金融资产的分类是基于本集团管理金融资产的业务模式及该资产的合同现金流量特征而确定。新金融工具准则取消了原金融工具准则中规定的持有至到期投资、贷款和应收款项及可供出售金融资产三个分类类别。根据新金融工具准则，嵌入衍生工具不再从金融资产的主合同中分拆出来，而是将混合金融工具整体适用关于金融资产分类的相关规定。

新金融工具准则以“预期信用损失”模型替代了原金融工具准则中的“已发生损失”模型。“预期信用损失”模型要求持续评估金融资产的信用风险，因此在新金融工具准则下，本集团信用损失的确认时点早于原金融工具准则。

本集团按照新金融工具准则的衔接规定，对新金融工具准则施行日（即 2019 年 1 月 1 日）未终止确认的金融工具的分类和计量（含减值）进行追溯调整。本集团未调整比较财务报表数据，将金融工具的原账面价值和在新金融工具准则施行日的新账面价值之间的差额计入 2019 年年初留存收益或其他综合收益。

(i) 以按照财会[2019]6 号和财会[2019]16 号规定追溯调整后的 2018 年 12 月 31 日财务报表为基础，执行新金融工具准则对 2019 年 1 月 1 日合并资产负债表及母公司资产负债表各项目的影
响汇总见本节 (3)。

(ii) 金融工具的分类影响

本集团下属子公司深圳华安液化石油气有限公司持有理财产品，该子公司管理上述理财产品的业务模式以收取合同现金流量为目标，但其合同现金流量不满足仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。于 2019 年 1 月 1 日，本集团将该子公司的银行理财产品人民币

68,000,000.00 元，重分类至以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，列报为交易性金融资产。

于 2018 年 12 月 31 日，本集团持有的以成本计量的非上市股权投资，账面金额为人民币 235,972,426.00 元，未计提减值准备。于 2019 年 1 月 1 日，出于长期战略投资的考虑，本集团选择将相关股权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金融资产，列报为其他权益工具投资。相应地，扣除递延所得税费用人民币 199,940,045.19 元的影响后，本集团将公允价值与原账面价值之间的差额人民币 1,132,151,165.17 元，调整年初其他综合收益。

以按照财会[2019]6 号和财会[2019]16 号规定追溯调整后的 2018 年 12 月 31 日财务报表为基础，将金融资产按照原金融工具准则和新金融工具准则的规定进行分类和计量的结果对比如下：

本集团：

单位：元 币种：人民币

原金融工具准则(2018 年 12 月 31 日)			新金融工具准则(2019 年 1 月 1 日)		
项目	计量类别	账面价值	项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本 (贷款和应收款项)	3,020,578,659.35	货币资金	摊余成本	3,020,578,659.35
应收票据	摊余成本 (贷款和应收款项)	37,698,061.66	应收票据	摊余成本	37,698,061.66
应收账款	摊余成本 (贷款和应收款项)	438,518,477.14	应收账款	摊余成本	432,110,690.11
其他应收款	摊余成本 (贷款和应收款项)	169,523,657.74	其他应收款	摊余成本	169,523,657.74
其他流动资产(理财产品)	摊余成本 (贷款和应收款项)	68,000,000.00	交易性金融资产	以公允价值计量且其变动计入当期损益(准则要求)	68,000,000.00
可供出售金融资产	以成本计量(权益工具)	235,972,426.00	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	1,568,063,636.36

本公司：

单位：元 币种：人民币

原金融工具准则(2018 年 12 月 31 日)			新金融工具准则(2019 年 1 月 1 日)		
项目	计量类别	账面价值	项目	计量类别	账面价值
货币资金	摊余成本 (贷款和应收款项)	1,931,567,270.12	货币资金	摊余成本	1,931,567,270.12
应收账款	摊余成本 (贷款和应收款项)	244,091,773.07	应收账款	摊余成本	240,816,757.26
其他应收款	摊余成本 (贷款和应收款项)	2,319,173,480.47	其他应收款	摊余成本	2,319,173,480.47

可供出售金融资产	以成本计量 (权益工具)	235,872,426.00	其他权益工具投资	以公允价值计量且其变动计入其他综合收益	1,566,700,000.00
----------	-----------------	----------------	----------	---------------------	------------------

以按照财会[2019]6号和财会[2019]16号规定追溯调整后的2018年12月31日财务报表为基础,将原金融资产账面价值调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新金融资产账面价值的调节如下:

本集团:

单位:元 币种:人民币

	按原金融工具准则列示的 账面价值(2018年12月31日)	重分类	重新 计量	按新金融工具准则列示的 账面价值(2019年1月1日)
交易性金融资产 (注1)		68,000,000.00		68,000,000.00
其他流动资产	159,010,717.93	-68,000,000.00		91,010,717.93
可供出售金融资产 (注2)	235,972,426.00	-235,972,426.00		
其他权益工具投资 (注3)		1,568,063,636.36		1,568,063,636.36

本公司:

单位:元 币种:人民币

	按原金融工具准则列示的 账面价值(2018年12月31日)	重分类	重新 计量	按新金融工具准则列示的 账面价值(2019年1月1日)
可供出售金融资产 (注2)	235,872,426.00	-235,872,426.00		
其他权益工具投资 (注3)		1,566,700,000.00		1,566,700,000.00

注1:此类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

注2:此类为以摊余成本计量的金融资产

注3:此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

(iii) 采用“预期信用损失”模型的影响

“预期信用损失”模型适用于本集团下列项目:

- 以摊余成本计量的金融资产;

“预期信用损失”模型不适用于权益工具投资。

以按照财会[2019]6号规定和财会[2019]16号追溯调整后的2018年12月31日财务报表为基础,将原金融工具减值准备期末金额调整为按照新金融工具准则的规定进行分类和计量的新损失准备的调节如下:

本集团:

单位:元 币种:人民币

计量类别	按原金融工具准则计提 损失准备(2018年12月 31日)	重 分 类	重新计量	按新金融工具准则计提 损失准备(2019年1月1 日)
贷款和应收款项(原 金融工具准则)/以摊 余成本计量的金融资 产(新金融工具准则)				
应收账款	21,637,159.25		6,407,787.03	28,044,946.28

本公司:

单位:元 币种:人民币

	按原金融工具准则计提 损失准备(2018年12月 31日)	重 分 类	重新计提	按新金融工具准则计提 损失准备(2019年1月1 日)
贷款和应收款项(原 金融工具准则)/以摊 余成本计量的金融资 产(新金融工具准则)				
应收账款	11,973,771.54		3,275,015.81	15,248,787.35

(c) 准则7号(2019)和准则12号(2019)

准则7号(2019)和准则12号(2019)未对本集团的财务状况和经营成果产生重大影响。

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

**(3). 2019年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初
财务报表相关项目情况**

√适用□不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	3,020,578,659.35	3,020,578,659.35	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		68,000,000.00	68,000,000.00
以公允价值计量且其变动计 入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	37,698,061.66	37,698,061.66	
应收账款	438,518,477.14	432,110,690.11	-6,407,787.03
应收款项融资			
预付款项	243,736,286.71	243,736,286.71	

应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	169,523,657.74	169,523,657.74	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	518,713,838.44	518,713,838.44	
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	159,010,717.93	91,010,717.93	-68,000,000.00
流动资产合计	4,587,779,698.97	4,581,371,911.94	-6,407,787.03
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	235,972,426.00		-235,972,426.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	312,120,244.27	312,120,244.27	
其他权益工具投资		1,568,063,636.36	1,568,063,636.36
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	8,786,725,093.98	8,786,725,093.98	
在建工程	3,880,499,966.02	3,880,499,966.02	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	899,730,850.02	899,730,850.02	
开发支出			
商誉	633,398,645.51	633,398,645.51	
长期待摊费用	180,018,314.87	180,018,314.87	
递延所得税资产	46,521,306.81	46,521,306.81	
其他非流动资产	149,652,526.73	149,652,526.73	
非流动资产合计	15,124,639,374.21	16,456,730,584.57	1,332,091,210.36
资产总计	19,712,419,073.18	21,038,102,496.51	1,325,683,423.33
流动负债：			
短期借款	1,385,287,677.49	1,385,287,677.49	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	2,544,492.58	2,544,492.58	
应付账款	1,753,257,296.13	1,753,257,296.13	
预收款项	1,217,621,066.77	1,217,621,066.77	
合同负债			

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	399,471,629.46	399,471,629.46	
应交税费	129,208,914.46	129,208,914.46	
其他应付款	792,337,875.54	792,337,875.54	
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	9,000,000.00	9,000,000.00	
其他流动负债	403,557,780.82	403,557,780.82	
流动负债合计	6,092,286,733.25	6,092,286,733.25	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	200,000,000.00	200,000,000.00	
应付债券	3,487,834,455.97	3,487,834,455.97	
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	252,980,830.47	252,980,830.47	
递延所得税负债	2,466,414.68	202,406,459.87	199,940,045.19
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,943,281,701.12	4,143,221,746.31	199,940,045.19
负债合计	10,035,568,434.37	10,235,508,479.56	199,940,045.19
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	2,877,087,734.00	2,877,087,734.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,014,280,072.23	2,014,280,072.23	
减：库存股	71,388,792.13	71,388,792.13	
其他综合收益		1,132,151,165.17	1,132,151,165.17
专项储备	9,602,041.69	9,602,041.69	
盈余公积	586,476,631.01	586,476,631.01	
一般风险准备			
未分配利润	3,780,903,343.99	3,774,495,556.96	-6,407,787.03
归属于母公司所有者权益（或 股东权益）合计	9,196,961,030.79	10,322,704,408.93	1,125,743,378.14
少数股东权益	479,889,608.02	479,889,608.02	
所有者权益（或股东权益） 合计	9,676,850,638.81	10,802,594,016.95	1,125,743,378.14
负债和所有者权益（或股 东权益）总计	19,712,419,073.18	21,038,102,496.51	1,325,683,423.33

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,931,567,270.12	1,931,567,270.12	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	244,091,773.07	240,816,757.26	-3,275,015.81
应收款项融资			
预付款项	79,604,243.05	79,604,243.05	
其他应收款	2,319,173,480.47	2,319,173,480.47	
其中: 应收利息			
应收股利			
存货	51,636,781.99	51,636,781.99	
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	25,619,465.19	25,619,465.19	
流动资产合计	4,651,693,013.89	4,648,417,998.08	-3,275,015.81
非流动资产:			
债权投资			
可供出售金融资产	235,872,426.00		-235,872,426.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	4,558,667,864.89	4,558,667,864.89	
其他权益工具投资		1,566,700,000.00	1,566,700,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	5,254,857,270.79	5,254,857,270.79	
在建工程	855,189,475.04	855,189,475.04	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	488,535,714.29	488,535,714.29	
开发支出			
商誉	16,721,409.21	16,721,409.21	
长期待摊费用	91,457,220.14	91,457,220.14	
递延所得税资产	4,258,591.56	4,258,591.56	
其他非流动资产	83,343,784.76	83,343,784.76	
非流动资产合计	11,588,903,756.68	12,919,731,330.68	1,330,827,574.00
资产总计	16,240,596,770.57	17,568,149,328.76	1,327,552,558.19
流动负债:			

短期借款	725,345,238.52	725,345,238.52	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	846,350,838.87	846,350,838.87	
预收款项	368,149,969.43	368,149,969.43	
合同负债			
应付职工薪酬	259,362,180.55	259,362,180.55	
应交税费	89,736,599.38	89,736,599.38	
其他应付款	1,228,427,209.90	1,228,427,209.90	
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	403,557,780.82	403,557,780.82	
流动负债合计	3,920,929,817.47	3,920,929,817.47	
非流动负债：			
长期借款	200,000,000.00	200,000,000.00	
应付债券	3,487,834,455.97	3,487,834,455.97	
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	252,980,830.47	252,980,830.47	
递延所得税负债	2,466,414.68	202,090,550.78	199,624,136.10
其他非流动负债			
非流动负债合计	3,943,281,701.12	4,142,905,837.22	199,624,136.10
负债合计	7,864,211,518.59	8,063,835,654.69	199,624,136.10
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	2,877,087,734.00	2,877,087,734.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,095,205,316.14	2,095,205,316.14	
减：库存股	71,388,792.13	71,388,792.13	
其他综合收益		1,131,203,437.90	1,131,203,437.90
专项储备	271,060.92	271,060.92	
盈余公积	586,476,631.01	586,476,631.01	
未分配利润	2,888,733,302.04	2,885,458,286.23	-3,275,015.81
所有者权益（或股东权益）合计	8,376,385,251.98	9,504,313,674.07	1,127,928,422.09
负债和所有者权益（或股东权益）总计	16,240,596,770.57	17,568,149,328.76	1,327,552,558.19

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

□适用 √不适用

六、 税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	2019 年 4 月 1 日前按税法规定 3%、6%、10%及 16%。根据财政部、国家税务总局及海关总署联合发布的财税 [2019] 39 号文，自 2019 年 4 月 1 日起按 3%、6%、9%及 13%计算
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%（2018 年：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（2018 年：15%）。

本集团子公司赣州深燃天然气有限公司、瑞金深燃天然气有限公司、赣州市赣县区深燃天然气有限公司、龙南深燃天然气有限公司、赣州市南康区深燃清洁能源有限公司的法定税率为 25%，根据财税 [2013] 4 号文件，上述子公司从 2017 年起将连续四年享受西部大开发企业所得税优惠税率，按 15%的优惠税率缴纳企业所得税（2018 年：15%）。本集团子公司梧州深燃天然气有限公司的法定税率为 25%，根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修正）规定，该公司享受国家鼓励产业优惠税率，按 15%执行（2018 年：15%）。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	193,111.95	127,600.89
银行存款	2,968,384,236.05	2,945,369,072.98
其他货币资金	3,410,603.55	75,081,985.48
合计	2,971,987,951.55	3,020,578,659.35
其中：存放在境外的款项总额	5,519,343.23	5,537,078.66

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 310,625,007.56 元（2018年12月31日：人民币 379,724,245.78 元）。其中：人民币 303,722,952.84 元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现金专项工程监管户；(2) 冻结资金人民币 582,775.96 元（2018年12月31日：人民币 13,884,784.65 元），为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（2018年12月31日：无）及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 3,168.45 元（2018年12月31日：无）。2018年子公司江苏深燃清洁能源有限公司对深圳庆鹏石油化工有限公司提供担保被冻结人民币 8,700,497.60 元和子公司景德镇深圳燃气有限公司与景德镇华润燃气有限公司存在诉讼被法院冻结人民币 5,184,287.05 元已于诉讼完结后解除冻结。

注2：其他货币资金主要为子公司淮安庆鹏燃气有限公司的采购保函保证金人民币 3,064,669.79 元（2018年12月31日：人民币 3,081,985.48 元）及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（2018年12月31日：无）。2018年子公司深圳华安液化石油气有限公司为借入美元款项而质押的定期存款人民币 72,000,000.00 元已于本年收回（参见附注七、56）。

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	68,000,000.00
其中：		
理财产品	417,290,295.94	68,000,000.00
合计	417,290,295.94	68,000,000.00

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	40,839,222.70	37,698,061.66
合计	40,839,222.70	37,698,061.66

上述应收票据均为一年内到期。

本集团本年度末无未到期已背书或贴现的应收票据，亦无因出票人未履约而将其转应收账款的票据（2018年：无）。

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	上期期末余额
1年以内（含1年）	640,179,765.68	399,708,791.74
1至2年（含2年）	9,062,664.19	12,036,945.07
2至3年（含3年）	9,206,785.77	12,208,863.24
3年以上	43,075,406.40	36,201,036.34
小计	701,524,622.04	460,155,636.39
减：坏账准备	-31,565,334.86	-21,637,159.25
合计	669,959,287.18	438,518,477.14

(2). 应收账款按业务类别分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

业务类别	2019年12月31日	2019年1月1日	2018年12月31日
管道燃气款	295,245,571.66	232,788,689.84	232,788,689.84
燃气批发款	51,235,551.05	45,499,404.34	45,499,404.34
瓶装石油气销售款	3,136,338.08	5,728,887.02	5,728,887.02
燃气工程及材料款	320,611,805.28	147,993,946.30	147,993,946.30
其他	31,295,355.97	28,144,708.89	28,144,708.89
小计	701,524,622.04	460,155,636.39	460,155,636.39
减：坏账准备	31,565,334.86	28,044,946.28	21,637,159.25
合计	669,959,287.18	432,110,690.11	438,518,477.14

本年无用于银行借款质押的应收账款（2018年：人民币9,076,380.23元）（参见附注七、56）。

(3). 坏账准备计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

(i) 2019年应收账款的减值：

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。

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%	640,179,765.68	5,761,617.89
1-3 年 (含 3 年)	16.00%	18,269,449.96	2,923,111.99
3 年以上	53.00%	43,075,406.40	22,880,604.98
合计		701,524,622.04	31,565,334.86

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) 2018 年应收账款的减值：

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	注	账面余额		坏账准备		账面价值
		金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提了坏账准备的应收账款	(a)					
按信用风险特征组合计提坏账准备的收账款						
组合一						
组合二	(b)	455,657,771.77	99.02	17,139,294.63	3.76	438,518,477.14
组合小计		455,657,771.77	99.02	17,139,294.63	3.76	438,518,477.14
单项金额不重大但单独计提了坏账准备的应收账款		4,497,864.62	0.98	4,497,864.62	100	
合计		460,155,636.39	100	21,637,159.25		438,518,477.14

(a) 年末无单项金额重大并单独计提了坏账准备的应收账款。

(b) 组合二中，年末按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

单位：元 币种：人民币

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)			
其中：			
半年以内	385,638,576.43		
半年至 1 年	13,758,649.53	687,932.47	5.00
1 年以内小计	399,397,225.96	687,932.47	
1-2 年 (含 2 年)	12,036,945.07	1,203,694.51	10.00
2-3 年 (含 3 年)	12,208,863.24	2,441,772.65	20.00
3 年以上	32,014,737.50	12,805,895.00	40.00
合计	455,657,771.77	17,139,294.63	

(4). 本年坏账准备变动情况:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

	2019 年	2018 年
原金融工具准则下的余额	21,637,159.25	18,983,670.19
首次执行新金融工具准则的调整金额	6,407,787.03	
调整后的年初余额	28,044,946.28	18,983,670.19
本年计提	2,603,607.65	2,003,823.85
本年收回或转回	-947,797.88	-1,581,299.72
本年核销		-333,785.88
非同一控制下企业合并增加	1,864,578.81	2,564,750.81
年末余额	31,565,334.86	21,637,159.25

本集团本年度无金额重要的坏账准备收回或转回及应收账款核销。

(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

	款项的性质	年末余额	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
深圳市龙华新区人民政府	应收燃气工程款	100,150,768.40	半年至2年	14.28	
深圳市宝安区人民政府	应收燃气工程款	60,975,633.78	1年以内	8.69	
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	应收气款	17,850,455.40	3年以上	2.54	7,137,202.31
湖南四建安安装建筑有限公司	应收材料款	11,187,962.90	半年以内	1.59	
深圳里海能源有限公司	应收气款	9,856,067.34	半年以内	1.41	
合计		200,020,887.82		28.51	7,137,202.31

5、预付款项

(1). 预付款项列示如下

√适用 □不适用

1) 预付款项分类列示如下:

单位: 元 币种: 人民币

项目	2019 年	2018 年

天然气采购款	161,558,464.05	223,810,940.04
液化石油气采购款	4,741,132.50	2,880,211.61
其他	18,875,004.15	17,045,135.06
合计	185,174,600.70	243,736,286.71

2) 预付款项账龄分析如下:

单位: 元 币种: 人民币

账龄	2019 年		2018 年	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	179,442,006.70	96.90	233,765,801.01	95.91
1 - 2 年 (含 2 年)	2,713,004.63	1.47	2,072,196.07	0.85
2 - 3 年 (含 3 年)	1,408,277.53	0.76	3,646,274.76	1.5
3 年以上	1,611,311.84	0.87	4,252,014.87	1.74
合计	185,174,600.70	100	243,736,286.71	100

账龄自预付款项确认日起开始计算。

(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: 元 币种: 人民币

	款项的性质	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	41,934,764.95	一年以内	22.65
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	24,072,857.17	一年以内	13.00
江西省天然气管道有限公司销售分公司	天然气采购款	15,149,098.23	一年以内	8.18
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	5,629,714.55	一年以内	3.04
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	5,518,301.93	一年以内	2.98
合计		92,304,736.83		49.85

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	69,144.79	107,900.00
应收股利		1,650,000.00
其他应收款	189,696,549.19	167,765,757.74
合计	189,765,693.98	169,523,657.74

(1). 应收利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		107,900.00
关联方借款	69,144.79	
合计	69,144.79	107,900.00

本集团本年度无重要逾期利息(2018年：无)。

(2). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
江西天然气黎川有限公司		1,650,000.00
合计		1,650,000.00

本集团本年度无账龄超过1年的应收股利(2018年：无)。

(3). 其他

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	上期期末余额
1年以内(含1年)	125,366,112.82	141,531,272.04
1至2年	41,819,899.33	3,171,042.83
2至3年	2,470,763.37	2,500,761.65
3年以上	35,781,107.71	35,714,678.01
小计	205,437,883.23	182,917,754.53
减：坏账准备	-15,741,334.04	-15,151,996.79
合计	189,696,549.19	167,765,757.74

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	37,455,685.25	18,649,744.05
应收往来款	143,079,912.89	116,654,507.29
其他	24,902,285.09	47,613,503.19
小计	205,437,883.23	182,917,754.53
减：坏账准备	-15,741,334.04	-15,151,996.79
合计	189,696,549.19	167,765,757.74

(4). 坏账准备变动情况

√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	整个存续期预期信	整个存续期预期信	

	期信用损失	用损失(未发生信用减值)	用损失(已发生信用减值)	
2019年1月1日余额	3,620,699.55	4,103,234.94	7,428,062.30	15,151,996.79
2019年1月1日余额在本期	3,620,699.55	4,103,234.94	7,428,062.30	15,151,996.79
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本年计提	596,619.23	793,243.60		1,389,862.83
本年转回	-483,673.02	-292,911.59		-776,584.61
本年核销			-84,876.81	-84,876.81
合并范围变化	60,935.84			60,935.84
2019年12月31日余额	3,794,581.60	4,603,566.95	7,343,185.49	15,741,334.04

注：本公司本年度无金额重要的坏账准备收回或转回及其他应收账款核销。

(5). 按坏账准备计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	2019年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
类别	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	7,343,185.49	3.57	7,343,185.49	100	
按组合计提坏账准备	198,094,697.74	96.43	8,398,148.55	4.24	189,696,549.19
合计	205,437,883.23	100	15,741,334.04		189,696,549.19
	2018年12月31日				
	账面余额		坏账准备		账面价值
类别	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	7,720,973.89	4.22	7,720,973.89	100	
按组合计提坏账准备	175,196,780.64	95.78	7,431,022.90	4.24	167,765,757.74
合计	182,917,754.53	100	15,151,996.79		167,765,757.74

由于合作方经营往来款和应收联营/合营企业款等的回收情况必须考虑相关款项的具体情况，本集团按照单项计算预期信用损失。

对于其他性质的其他应收款，作为具有类似信用风险特征的组合，本集团基于历史实际信用损失率计算预期信用损失，并考虑历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与未来经济状况预测。

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
乌审旗京鹏天然气有限公司	往来借款	81,600,000.00	1年以内	39.72	
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	往来借款	12,599,147.95	1年以内	6.13	
金湖广汇燃气有限公司	股权转让款	10,673,450.92	3年以上	5.20	
深圳市庆鹏石油化工经销有限公司	担保款	8,796,103.02	1年以内	4.28	
深圳汉光电子技术有限公司	应收利润款	6,194,106.35	3年以上	3.02	6,194,106.35
合计	/	119,862,808.24	/	58.35	6,194,106.35

对于其他性质的其他应收款，作为具有类似信用风险特征的组合，本公司基于历史实际信用损失率计算预期信用损失，并考虑历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与未来经济状况预测。

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	账面价值	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	96,827,700.27		96,827,700.27	45,050,723.85		45,050,723.85
工程施工	18,745,826.79		18,745,826.79	193,499,782.22		193,499,782.22
库存商品	346,405,667.59		346,405,667.59	273,295,122.57		273,295,122.57
其他	4,119,883.88		4,119,883.88	6,868,209.80		6,868,209.80
合计	466,099,078.53		466,099,078.53	518,713,838.44		518,713,838.44

(2). 存货本年变动情况分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期减少金额	期末余额
原材料	45,050,723.85	129,218,803.09	77,441,826.67	96,827,700.27
工程施工	193,499,782.22	791,327,426.28	966,081,381.71	18,745,826.79
库存商品	273,295,122.57	9,111,516,665.13	9,038,406,120.11	346,405,667.59

其他	6,868,209.80	11,818,158.83	14,566,484.75	4,119,883.88
合计	518,713,838.44	10,043,881,053.33	10,096,495,813.24	466,099,078.53

(3). 存货跌价准备

本集团按照账面价值高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。本年无存货跌价准备计提、转回或转销。

8、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	上期期末余额
待抵扣进项税	125,079,798.65	61,165,489.67	61,165,489.67
预缴企业所得税	30,133,909.89	29,845,228.26	29,845,228.26
银行理财产品			68,000,000.00
合计	155,213,708.54	91,010,717.93	159,010,717.93

9、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	2018 年 12 月 31 日		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具			
- 按成本计量的投资	235,972,426.00		235,972,426.00

(2) 2018 年末按成本计量的可供出售金融资产：

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额				在被投资单位持股比例 (%)	2018 年现金红利
	2018 年年初	2018 年增加	2018 年减少	2018 年年末		
广东大鹏液化天然气有限公司	230,872,426.00			230,872,426.00	10	111,923,214.60
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00	10	3,153,937.57
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	100,000.00			100,000.00	10	150,000.00
合计	235,972,426.00			235,972,426.00		115,227,152.17

10、长期股权投资

√适用 □不适用

(1) 长期股权投资分类如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年	2018 年
对合营企业的投资	63,062,911.23	70,189,771.26
对联营企业的投资	250,254,078.98	241,930,473.01
小计	313,316,990.21	312,120,244.27
减：减值准备		
合计	313,316,990.21	312,120,244.27

(2) 长期股权投资本年变动情况分析如下:

单位: 元 币种: 人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额	
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备			其他
一、合营企业											
九天天计流量监测中心有限公司	600,000.00									600,000.00	
深圳市互通联宽带网络有限公司	11,253,054.20			1,318.42						11,254,372.62	
泰安昆仑耐特天然气有限公司	12,009,237.97			40,680.26		199,493.78				12,249,412.01	
深圳中石化深燃天然气有限公司	11,454,518.04			-559,298.47						10,895,219.57	
乌审旗京鹏天然气有限公司	12,088,026.07			-11,715,006.52						373,019.55	
江西天然气黎川有限公司	22,784,934.98			3,718,992.00		1,186,960.50				27,690,887.48	
小计	70,189,771.26			-8,513,314.31		1,386,454.28				63,062,911.23	
二、联营企业											
深圳市燃气用具有限公司(注1)											
深圳中石油深燃天然气利用有限公司(注1)											
中海油深燃能源有限公司	15,915,660.75			684,352.61		517,870.82				17,117,884.18	
深圳中油深燃清洁能源有限公司	44,870,651.81			-3,733,047.33						41,137,604.48	
扬州中油燃气有限责任公司	159,840,100.50			6,749,929.91		892,022.91				167,482,053.32	
江都中石油昆仑	21,304,059.95			-28,562.24		2,274.14			-21,277,771.85		

庆鹏压缩天然气有限公司(注2)										
深圳低碳城供电有限公司		24,500,000.00		16,537.00						24,516,537.00
小计	241,930,473.01	24,500,000.00		3,689,209.95		1,412,167.87			-21,277,771.85	250,254,078.98
合计	312,120,244.27	24,500,000.00		-4,824,104.36		2,798,622.15			-21,277,771.85	313,316,990.21

注1:深圳市燃气用具有限公司和深圳中石油深燃天然气利用有限公司由于亏损导致长期股权投资账面价值已确认至零并出现超额亏损,超额亏损详见附注九、3(6)。

注2:本集团于2019年收购了江都中石油昆仑庆鹏压缩天然气有限公司51%的股权,收购完成后合计持有80.4%股权,达到控制,并将其更名为江苏深燃压缩天然气有限公司。收购情况详见附注八。

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

本集团出于战略目的而计划长期持有下述权益投资，本集团将其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。

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	1,516,600,000.00
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	52,100,000.00	50,100,000.00
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	-
合计	1,587,494,516.36	1,568,063,636.36

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
广东大鹏液化天然气有限公司	126,055,198.34	1,104,513,437.90				不适用
深圳大鹏液化天然气销售有限公司	5,372,229.07	40,035,000.00				不适用
深圳市宝燃盛大加油站有限公司	150,000.00	947,727.27				不适用
宜都民生村镇银行股份有限公司		159,122.27				不适用
合计	131,577,427.41	1,145,655,287.44				

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	11,677,244,631.28	8,786,725,093.98
合计	11,677,244,631.28	8,786,725,093.98

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	2,351,799,679.64	446,672,264.12	8,890,227,177.14	19,503,207.04	11,708,202,327.94
2. 本期增加金额	1,138,850,684.68	197,657,813.37	2,307,153,871.70	2,197,922.57	3,645,860,292.32
(1) 购置	1,067,635.03	9,946,189.13	15,786,168.66	1,987,154.95	28,787,147.77
(2) 在建工程转入	1,101,653,265.32	103,715,314.30	1,846,166,132.39	15,965.52	3,051,550,677.53
(3) 企业合并增加	36,129,784.33	83,996,309.94	445,201,570.65	194,802.10	565,522,467.02
3. 本期减少金额	3,431,825.49	8,822,435.90	12,157,451.06	374,496.73	24,786,209.18
(1) 处置或报废	3,431,825.49	8,822,435.90	12,157,451.06	374,496.73	24,786,209.18
4. 期末余额	3,487,218,538.83	635,507,641.59	11,185,223,597.78	21,326,632.88	15,329,276,411.08
二、累计折旧：					
1. 期初余额	482,948,769.13	271,040,271.58	2,155,061,334.65	12,061,797.87	2,921,112,173.23
2. 本期增加金额	84,799,373.03	74,818,563.24	569,636,444.47	1,890,034.91	731,144,415.65
(1) 计提	74,629,972.12	47,866,952.92	430,826,100.23	1,717,664.60	555,040,689.87
(2) 企业合并增加	10,169,400.91	26,951,610.32	138,810,344.24	172,370.31	176,103,725.78
3. 本期减少金额	2,859,548.21	8,472,307.81	5,156,168.38	317,854.57	16,805,878.97
(1) 处置或报废	2,859,548.21	8,472,307.81	5,156,168.38	317,854.57	16,805,878.97
4. 期末余额	564,888,593.95	337,386,527.01	2,719,541,610.74	13,633,978.21	3,635,450,709.91
三、减值准备：					
1. 期初余额	353,440.65		11,620.08		365,060.73
2. 本期增加金额	136,662.25	188,616.34	15,831,081.71	59,648.86	16,216,009.16

2019 年年度报告

(1) 计提	136,662.25	188,616.34	15,831,081.71	59,648.86	16,216,009.16
3. 本期减少金额					
(1) 处置或报废					
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	2,921,839,841.98	297,932,498.24	8,449,839,285.25	7,633,005.81	11,677,244,631.28
2. 期初账面价值	1,868,497,469.86	175,631,992.54	6,735,154,222.41	7,441,409.17	8,786,725,093.98

(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（部分使用面积）	419,496,584.24
合计	419,496,584.24

(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	1,040,920,233.41	正在办理之中

(4). 用于银行借款抵押的固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值
房屋建筑物	15,840,928.82
管网设备	11,445,099.18

机器机械设备	481,183.51
合计	27,767,211.51

本集团本年无暂时闲置的固定资产(2018年：无)。

本集团本年无通过融资租赁租入的固定资产(2018年：无)。

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	1,666,924,247.28	3,811,512,325.56
工程物资	71,995,748.48	68,987,640.46
合计	1,738,919,995.76	3,880,499,966.02

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	910,668,795.57		910,668,795.57	1,548,285,915.54		1,548,285,915.54
气站工程	408,831,101.81	-6,000,000.00	402,831,101.81	1,884,594,133.58		1,884,594,133.58
其他	361,298,345.85	-7,873,995.95	353,424,349.90	382,986,276.44	-4,354,000.00	378,632,276.44
合计	1,680,798,243.23	-13,873,995.95	1,666,924,247.28	3,815,866,325.56	-4,354,000.00	3,811,512,325.56

(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

2019 年年度报告

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
深圳市天然气储备与调峰库工程及天然气高压管道支线项目	1,591,000,000.00	1,452,351,867.66	44,874,088.97	-1,497,225,956.63			100	100	119,344,360.10			自筹、银行借款和债券募集资金
安徽乡镇天然气管道输配系统工程	748,500,000.00	77,744,958.33	19,167,721.58	-38,224,443.20		58,688,236.71	95.37	95.37	79,987,297.93	1,669,292.39	4.8	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	75,785,147.15	18,848,165.45			94,633,312.60	69.58	70	8,988,804.30	504,876.58	4.8	自筹、银行借款
九江市市政中压管线工程	32,510,000.00	15,990,052.25	15,603,555.73	-1,444,775.77		30,148,832.21	92.74	90				自筹
大铲岛天然气门站项目	75,000,000.00	52,985,136.77	1,323,528.01			54,308,664.78	88.35	88.35				自筹
合计	2,611,010,000.00	1,674,857,162.16	99,817,059.74	-1,536,895,175.60		237,779,046.30			208,320,462.33	2,174,168.97		

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
在建工程	9,519,995.95	
合计	9,519,995.95	/

工程物资

(4). 工程物资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	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	71,995,748.48		71,995,748.48	68,987,640.46		68,987,640.46
合计	71,995,748.48		71,995,748.48	68,987,640.46		68,987,640.46

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	628,620,802.11	176,894,163.95	4,189,959.50	417,196,089.35	1,226,901,014.91
2. 本期增加金额	55,417,866.98	277,391,500.00		49,356,714.20	382,166,081.18
(1) 购置	14,637,938.85			25,742,143.81	40,380,082.66
(2) 在建工程转入				23,590,537.03	23,590,537.03
(3) 企业合并增加	40,779,928.13	277,391,500.00		24,033.36	318,195,461.49
3. 本期减少金额	437,766.57			246,866.21	684,632.78
(1) 处置	437,766.57			246,866.21	684,632.78
4. 期末余额	683,600,902.52	454,285,663.95	4,189,959.50	466,305,937.34	1,608,382,463.31
二、累计摊销					
1. 期初余额	171,428,043.91	16,673,043.78	4,189,959.50	134,879,117.70	327,170,164.89
2. 本期增加金额	22,079,908.43	5,568,526.34	0	51,701,760.72	79,350,195.49
(1) 计提	18,420,122.33	5,568,526.34	0	51,678,194.87	75,666,843.54
(2)	3,659,786.10	0	0	23,565.85	3,683,351.95

非同一控制下企业合并增加					
3. 本期减少金额	83,825.76	0.00	0.00	40,389.87	124,215.63
(1) 处置	83,825.76	0	0	40,389.87	124,215.63
4. 期末余额	193,424,126.58	22,241,570.12	4,189,959.50	186,540,488.55	406,396,144.75
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额				110,972.44	110,972.44
(1) 计提				110,972.44	110,972.44
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	490,176,775.94	432,044,093.83		279,654,476.35	1,201,875,346.12
2. 期初账面价值	457,192,758.20	160,221,120.17		282,316,971.65	899,730,850.02

(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
合计	49,881,069.76	

(3) 用于银行抵押借款的土地使用权

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值
土地使用权（附注七、56）	24,473,932.54

15、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的		处置		
深圳华安液化石油气有限公司	74,662,010.31					74,662,010.31
九江深燃天然气有限公司	42,823,427.58					42,823,427.58
海丰深燃天然气有限公司	21,204,399.76					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
赣州市赣县区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	9,366,112.83			9,366,112.83		
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
江苏深燃清洁能源有限公司	80,142,471.43					80,142,471.43
淮安庆鹏燃气有限公司	1,872,893.42					1,872,893.42
新昌县深燃天然气有限公司	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
上犹深燃天然气有限公司	22,493,749.82					22,493,749.82
建水深燃巨鹏天然气有限公司	16,797,107.85					16,797,107.85
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司	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(注1)		46,758,539.01				46,758,539.01
云县深燃巨鹏天然气有限公司(注2)		8,292,825.84				8,292,825.84
石屏深燃巨鹏天然气有限公司(注3)		18,522,752.72				18,522,752.72
邵东深燃天然气有限公司(注4)		61,034,298.72				61,034,298.72
长阳华瑞天然气有限公司(注5)		135,501,869.67				135,501,869.67
梧州市鑫林新能源投资有限公司(注6)		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(注7)		286,690,263.07				286,690,263.07
减值准备(注8)	-743,415.85	-20,047,918.71				-20,791,334.56
合计	633,398,645.51	551,515,304.56		9,366,112.83		1,175,547,837.24

(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	其他	处置	其他	

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	743,415.85	20,047,918.71				20,791,334.56

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

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

适用 不适用

本集团将商誉分配至资产组中进行减值测试。资产组的可收回金额以预计未来现金流量现值的方法确定。本集团根据管理层最近未来5年财务预算编制现金流预测，5年期后各公司的现金流均采用稳定的增长率。用于预测现金流采用的税前折现率从12.32%至13.93%不等。

用于减值测试的重要假设包括未来售气量、用气价格、气源采购价格、资本开支以及适用折现率等。管理层根据每个资产组或资产组组合过去的经营状况及其对未来市场发展的预期来确定这些重要假设。折现率反映每个资产组或资产组组合的特定风险。管理层相信这些重要假设的任何合理变化都有可能引起单个资产组或资产组组合的账面价值超过它们的可收回金额。

(5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

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）	72,399,712.30	14,505,361.08	7,066,402.61	7,563,067.26	72,275,603.51
经营租入固定资产改良支出	4,714,703.78	2,246,366.39	688,758.72		6,272,311.45
流量表	89,008,643.89	13,819,688.97	13,836,093.24	26,548.68	88,965,690.94
其他	13,895,254.90	18,161,591.01	9,882,118.59	1,907,734.25	20,266,993.07
小计	180,018,314.87	48,733,007.45	31,473,373.16	9,497,350.19	187,780,598.97
减：减值准备					
合计	180,018,314.87	48,733,007.45	31,473,373.16	9,497,350.19	187,780,598.97

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
预收账款	430,047,784.07	64,507,167.61	271,734,768.33	40,760,215.25
限制性股票	38,231,474.28	5,734,721.14	28,390,610.40	4,258,591.56
超额利润分享计划	8,300,000.00	2,075,000.00	6,010,000.00	1,502,500.00
固定资产减值准备	15,824,700.00	2,373,705.00		
政府补助	20,640,000.00	5,160,000.00		
合计	513,043,958.35	79,850,593.75	306,135,378.73	46,521,306.81

(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
免租期收入	-16,257,675.96	-2,438,651.39	-16,442,764.56	-2,466,414.68
其他权益工具投资公允价值变动	-1,348,003,373.39	-202,348,085.95		
合计	-1,364,261,049.35	-204,786,737.34	-16,442,764.56	-2,466,414.68

(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	63,078,820.64	52,916,595.28
可抵扣亏损	261,068,408.73	236,644,463.65
合计	324,147,229.37	289,561,058.93

(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
2019		43,273,936.60	
2020	50,147,228.29	43,881,133.36	
2021	71,575,743.31	73,636,147.74	
2022	50,094,989.80	44,270,815.86	
2023	44,744,758.05	31,582,430.09	
2024	44,505,689.28		
合计	261,068,408.73	236,644,463.65	/

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	125,569,419.40		125,569,419.40	110,287,960.54		110,287,960.54
工程施工及安装预付款	15,800,000.00		15,800,000.00	31,525,123.71		31,525,123.71
预付股权收购款	11,899,880.00		11,899,880.00	6,000,000.00		6,000,000.00
预付设备采购款	4,125,029.60		4,125,029.60	1,839,442.48		1,839,442.48
合计	157,394,329.00		157,394,329.00	149,652,526.73		149,652,526.73

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（注1）	13,000,000.00	87,673,736.00
抵押借款及保证借款（注2）	6,000,000.00	4,000,000.00
信用借款	2,372,725,787.78	1,292,268,702.97
小计	2,391,725,787.78	1,383,942,438.97
加：借款应付利息	577,612.51	1,345,238.52
合计	2,392,303,400.29	1,385,287,677.49

短期借款分类的说明：

注1：以上质押借款由本集团子公司提供天然气款收费权作为质押担保，参见附注七、56。

注2：以上抵押及保证借款由本公司的子公司淮安庆鹏燃气有限公司提供土地使用权及房屋建筑物抵押担保，参见附注七、56。

本集团本年末无已逾期未偿还的短期借款情况（2018年：无）。

20、 应付票据

(1). 应付票据列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票		2,544,492.58
合计		2,544,492.58

上述金额均为一年内到期的应付票据。

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	1,355,675,285.39	1,156,813,027.34
材料、设备采购款	289,093,583.33	358,896,895.48
液化石油气采购款	268,977,964.26	68,613,413.65
天然气采购款	145,634,828.61	156,446,323.14
其他	30,313,261.69	12,487,636.52
合计	2,089,694,923.28	1,753,257,296.13

(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
工程施工及安装款	140,355,718.65	工程正在施工中，或已完工尚未决算
合计	140,355,718.65	/

22、 预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
燃气工程及材料款	1,251,482,331.88	944,124,735.16
管道天然气款	290,099,489.95	248,107,485.04
燃气批发款	38,112,113.16	14,636,545.90
瓶装石油气款	3,985,175.60	4,489,677.14
其他	10,568,294.92	6,262,623.53
合计	1,594,247,405.51	1,217,621,066.77

本集团本年末无账龄超过一年的重要预收款项（2018年：无）。

23、 应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	397,825,848.21	1,205,454,696.10	1,022,231,576.46	581,048,967.85
二、离职后福利-设定提存计划	1,575,781.25	83,788,989.37	73,649,926.23	11,714,844.39
三、辞退福利	70,000.00	1,301,911.00	1,371,911.00	
合计	399,471,629.46	1,290,545,596.47	1,097,253,413.69	592,763,812.24

(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	347,197,803.98	1,035,552,919.21	870,182,032.12	512,568,691.07
二、职工福利费	1,436,445.22	54,637,598.79	48,288,146.45	7,785,897.56
三、社会保险费	-64,543.26	24,658,377.87	24,720,366.44	-126,531.83
其中：医疗保险费	-66,980.11	21,149,604.29	21,281,243.09	-198,618.91
工伤保险费	21,564.86	1,357,448.18	1,313,654.16	65,358.88
生育保险费	-19,128.01	2,151,325.40	2,125,469.19	6,728.20
四、住房公积金	70,666.86	39,141,890.35	39,184,923.29	27,633.92
五、工会经费和职工教育经费	42,154,044.14	30,424,155.59	20,150,234.21	52,427,965.52
六、短期利润分享计划（注）	6,010,000.00	8,055,000.00	5,765,000.00	8,300,000.00
七、其他	1,021,431.27	12,984,754.29	13,940,873.95	65,311.61
合计	397,825,848.21	1,205,454,696.10	1,022,231,576.46	581,048,967.85

注：本公司的子公司深圳华安液化石油气有限公司和子公司深圳市深燃石油气有限公司 2019 年根据激励对象所在职务级别平均现金薪酬和个人激励系数计算短期利润分享计划。

(3). 离职后福利-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	203,423.58	67,767,892.12	67,919,449.43	51,866.27

2、失业保险费	23,669.17	979,572.79	975,780.34	27,461.62
3、企业年金缴费	1,348,688.50	15,041,524.46	4,754,696.46	11,635,516.50
合计	1,575,781.25	83,788,989.37	73,649,926.23	11,714,844.39

注：本集团的企业年金计划详见附注十七、4。

24、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	22,220,004.48	76,892,209.68
企业所得税	75,359,807.83	27,568,343.08
个人所得税	6,271,506.86	10,037,840.95
城市维护建设税	8,440,118.45	5,934,635.22
教育税附加	6,044,937.78	4,238,958.99
关税	631,992.00	631,993.73
其他	1,876,434.30	3,904,932.81
合计	120,844,801.70	129,208,914.46

25、 其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利（1）	10,925,882.77	7,651,545.00
其他（2）	707,070,036.30	784,686,330.54
合计	717,995,919.07	792,337,875.54

应付股利

(1). 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
应付股利-归属限制性股票现金股利	10,925,882.77	7,651,545.00
合计	10,925,882.77	7,651,545.00

(2). 其他

√适用 □不适用

1) 按款项性质列示

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（注1）	61,023,479.39	177,989,131.80

押金及保证金	227,496,223.17	206,396,737.76
其中：用气保证金	99,102,059.07	105,198,782.80
其他押金及保证金	116,784,643.86	80,291,934.31
钢瓶运营保证金	11,609,520.24	20,906,020.65
用户燃气保险费	3,048,072.64	8,856,827.12
气表更换及检测费	3,390,887.32	5,690,897.87
中国油气投资（香港）有限公司（注2）	52,927,558.02	52,927,558.02
限制性股票回购义务（注3）	27,874,891.63	71,123,367.13
其他	331,308,924.13	261,701,810.84
合计	707,070,036.30	784,686,330.54

注1：2015年12月25日，本公司收到深圳市财政委员会关于深圳市老旧燃气管道更新改造工程款计人民币700,000,000.00元。根据《代建总承包合同》，本公司作为代建总承包人，受深圳市住房和建设局的委托完成深圳市718公里老旧中压钢质燃气管道的更新改造工程。本公司已于本年度完成了部分改造工程。

注2：该其他应付款为集团子公司深圳市燃气投资有限公司2016年从中国油气投资（香港）有限公司收购江苏深燃清洁能源有限公司及淮安庆鹏燃气有限公司的股权尚未支付的余额。

注3：2016年8月，本公司宣告实行限制性股票激励计划，向公司董事（不含独立董事以及未在公司任职的董事）、高级管理人员、中层管理人员以及部分三级机构管理人员等核心管理骨干定向发行限制性股票。该款项为就回购义务而确认的负债，详情见附注十三、2。

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	/

注：本集团账龄超过一年的重要其他应付款为2015年12月25日本公司收到的深圳市财政委员会关于深圳市老旧燃气管道更新改造工程款，于2019年12月31日的余额为人民币61,023,479.39元（2018年12月31日：人民币177,989,131.80元）。

26、 一年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	七、28	9,400,000.00	9,000,000.00
合计		9,400,000.00	9,000,000.00

27、 其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期融资券	1,005,389,524.22	403,557,780.82
合计	1,005,389,524.22	403,557,780.82

2018年9月13日，本公司完成发行人民币4亿元的超短期融资券，本期融资券由兴业银行股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币4亿元，期限为270天，票面利率为3.60%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金，该超短期融资券已于2019年6月10日到期。

2019年10月18日，本公司完成发行人民币10亿元的短期融资券，本期融资券由华泰证券股份有限公司作为主承销商组织承销团，通过簿记建档、集中配售的方式在全国银行间债券市场公开发行，发行总额计人民币10亿元，期限为365天，票面利率为3.10%，到期一次还本付息，融资用于补充流动资金。

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	2019 年 10 月 18 日	365 天	1,000,000,000.00		1,000,000,000.00	5,389,524.22			1,005,389,524.22
2018 年度第一期短期融资券	100	2018 年 9 月 13 日	270 天	400,000,000.00	403,557,780.82		6,470,136.99		410,027,917.81	
合计	/	/	/	1,400,000,000.00	403,557,780.82	1,000,000,000.00	11,859,661.21		410,027,917.81	1,005,389,524.22

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
信用借款		209,000,000.00
质押借款（注1）	33,300,000.00	
抵押借款（注2）	23,800,000.00	
减：一年内到期的长期借款	-9,400,000.00	-9,000,000.00
合计	47,700,000.00	200,000,000.00

以上长期借款的借款利率为 4.89%—6.60%。

注 1：以上质押借款由本公司的子公司宜都鸿瑞天然气有限公司提供天然气收费权和股权质押担保，参见附注七、56。

注 2：以上抵押借款由本公司的子公司新昌县深燃天然气有限公司和长阳华瑞天然气有限公司提供不动产抵押担保，参见附注七、56。

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	500,000,000.00
2016 年度第二期公司债券	67,419,000.00	500,000,000.00
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	80,050,510.45	87,834,455.97
减：一年内到期的应付债券		
合计	2,599,003,510.45	3,487,834,455.97

(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

2019 年年度报告

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（注1）	100	2016年1月12日	5年	500,000,000.00	515,762,500.00		16,250,000.04		16,250,000.04	515,762,500.00
2016年度第一期公司债券（注2）	100	2016年7月13日	5年	500,000,000.00	506,557,659.84		8,584,413.75		463,272,238.59	51,869,835.00
2016年度第二期公司债券（注3）	100	2016年11月24日	5年	500,000,000.00	501,674,296.13		14,681,640.69		448,824,761.37	67,531,175.45
2018年度第一期公司债券（注4）	100	2018年4月18日	5年	1,900,000,000.00	1,963,840,000.00		91,200,000.00		91,200,000.00	1,963,840,000.00
合计	/	/	/	3,400,000,000.00	3,487,834,455.97		130,716,054.48		1,019,547,000.00	2,599,003,510.45

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

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

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

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

30、 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助					
深圳市循环经济与节能减排专项资金(注 1)	246,892,496.96		14,282,271.60	232,610,225.36	与资产相关
深圳市节能减排资助计划 2012(注 2)	6,088,333.51		499,999.92	5,588,333.59	与资产相关
松宜矿区改造项目配套基础设施专项资金(注 3)		16,500,000.00		16,500,000.00	与资产相关
中船重工改造项目配套基础设施专项资金(注 4)		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设施天然气综合利用改扩建项目专项资金(注 5)		10,000,000.00	125,000.00	9,875,000.00	与资产相关
湖北华瑞新能源项目招商产业扶持专项资金(注 6)		4,355,200.00		4,355,200.00	与资产相关
递延收益其他项目专项资金(注 7)		3,180,378.77	36,425.48	3,143,953.29	与资产相关
合计	252,980,830.47	37,785,578.77	14,943,697.00	275,822,712.24	/

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	246,892,496.96		-14,282,271.60			232,610,225.36	与资产相关

深圳市节能减排资助计划 2012	6,088,333.51		-499,999.92			5,588,333.59	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设施天然气综合利用改扩建项目专项资金		10,000,000.00	-125,000.00			9,875,000.00	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				4,355,200.00	与资产相关
递延收益其他项目专项资金		3,180,378.77	-36,425.48			3,143,953.29	与资产相关
合计	252,980,830.47	37,785,578.77	-14,943,697.00			275,822,712.24	

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

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

注 3：根据《宜都市发展和改革委员会转发省发展改革委、省住房城乡建设厅关于下达 2017 年保障性安居工程配套基础设施建设中央预算内投资计划的通知》(都发改[2017]147 号)，子公司宜都鸿瑞天然气有限公司“松宜矿区改造项目配套基础设施”项目被列入 2017 年宜都市国有工矿棚户区改造和保障性安居工程专项资金资助计划。余额为尚未结转的金额。

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

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

注 6：根据《长阳华瑞天然气有限公司关于请求安排产业扶持资金的请示》(华瑞发[2019]24 号)，子公司长阳华瑞天然气有限公司“湖北华瑞新能源招商产业扶持”项目被列入 2019 年长阳县产业扶持专项资金资助计划。余额为尚未结转的金额。

注 7：根据《市财政局关于拨付基础设施建设配套资金的通知》(都财预发[2015]146 号)、《市财政局关于拨付新农村基础设施建设配套资金的通知》(都财预发[2010]61 号)、《转发省发展改革委关于下达 2018 年湖北省固定资产投资计划的通知(天然气综合利用项目)》(长发改[2018]27 号)，子公司长阳华瑞天然气有限公司红花门站、新农村基础设施建设、榔坪集镇天然气利用项目被列入政府专项资金资助计划。余额为尚未结转的金额。

31、股本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)			期末余额
		限制性股票解锁	回购注销	小计	
有限售条件股份	22,408,620.00	-11,028,420.00	-320,190.00	-11,348,610.00	11,060,010.00
普通股股份	2,854,679,114.00	11,028,420.00		11,028,420.00	2,865,707,534.00
股份总数	2,877,087,734.00		-320,190.00	-320,190.00	2,876,767,544.00

注：本公司第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁，相应增加普通股股份 11,028,420 股。此外，本公司于 2019 年因离职或退休回购注销 3 名激励对象所持有的全部限制性股票 288,600 股以及因绩效条件未达标回购注销 2 名激励对象所持有的拟第二批解锁的部分限制性股票 31,590 股，本年合计回购注销 320,190 股，详情见附注十三、2。

32、 资本公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价 (注 1)	1,947,271,119.27	20,971,001.57	805,401.00	1,967,436,719.84
其他资本 公积(注 2)	67,008,952.96	12,639,486.02	20,971,001.57	58,677,437.41
合计	2,014,280,072.23	33,610,487.59	21,776,402.57	2,026,114,157.25

注 1：根据本公司 2016 年实施的限制性股票激励计划(详见附注十三、2)，第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁，本公司将该批次之前累计确认费用并计入其他资本公积的权益转计入股本溢价人民币 20,971,001.57 元。

股本溢价本年减少数人民币 805,401.00 元为本公司 2019 年因回购注销限制性股票 320,190 股，冲减相应的股本溢价人民币 805,401.00 元。

注 2：其他资本公积本年增加数人民币 12,639,486.02 元，主要包括：1) 本公司 2019 年增加与限制性股票相关的其他资本公积人民币 9,840,863.87 元，系根据限制性股票激励计划，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按照权益工具在授予日的公允价值，将当年取得的服务计入相关资产成本或当期费用，同时计入资本公积；2) 本集团 2019 年受被投资单位其他所有者权益变动的影响增加其他资本公积人民币 2,798,622.15 元。

33、 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	71,388,792.13		43,220,337.00	28,168,455.13
合计	71,388,792.13		43,220,337.00	28,168,455.13

本公司于 2016 年 8 月 29 日开始实施一项限制性股票激励计划。根据该计划，本公司第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁，相应冲减库存股人民币 38,769,138.00 元。同时，本公司 2019 年合计回购注销限制性股票 320,190 股，相应冲减库存股人民币 1,125,591.00 元。此外，根据于 2019 年 5 月 17 日批准的本公司 2018 年度现金股利分配方案（详见附注七、37（2）），本公司估计应分配给预计未来可解锁限制性股票的 2018 年度现金股利金额为人民币 3,325,608.00 元，相应减少限制性股票回购义务金额及对应的库存股金额。

34、 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	1,132,151,165.17	15,912,163.03			-2,408,040.76	13,504,122.27		1,145,655,287.44
其中：其他权益工具投资公允价值变动	1,132,151,165.17	15,912,163.03			-2,408,040.76	13,504,122.27		1,145,655,287.44
其他综合收益合计	1,132,151,165.17	15,912,163.03			-2,408,040.76	13,504,122.27		1,145,655,287.44

35、 专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	9,602,041.69	15,552,734.52	12,872,942.73	12,281,833.48
合计	9,602,041.69	15,552,734.52	12,872,942.73	12,281,833.48

本集团根据《关于印发〈企业安全生产费用提取和使用管理办法〉的通知》(财企【2012】16号)，以上年度实际营业收入为计提依据，按照收入的不同，分段逐月提取安全生产费。

36、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	586,476,631.01	79,571,175.56		666,047,806.57
合计	586,476,631.01	79,571,175.56		666,047,806.57

本年盈余公积变动为本公司按照相关法律法规、公司章程及董事会决议提取。

37、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	3,780,903,343.99	3,170,457,930.74
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	3,774,495,556.96	3,170,457,930.74
加:本期归属于母公司所有者的净利润	1,057,831,208.63	1,030,929,806.22
减:提取法定盈余公积	79,571,175.56	88,555,031.32
应付普通股股利	431,499,336.60	331,929,361.65
期末未分配利润	4,321,256,253.43	3,780,903,343.99

(1) 提取法定盈余公积

根据本公司章程规定，法定盈余公积金按本公司净利润之10%提取。法定盈余公积金累计额为本公司注册资本百分之五十以上的，可不再提取。

(2) 本年内分配普通股股利

根据2019年5月17日股东大会的批准，本公司于2019年6月20日向普通股股东派发现金股利，每10股人民币1.5元(含税)(2018年：每10股人民币1.5元(含税))，共人民币431,527,475.10元(2018年：人民币332,113,831.65元)，同时扣除限制性股票预计不可解锁部分对应的股利分配人民币28,138.50元(2018年：人民币184,470.00元)。

(3) 年末未分配利润的说明

截至2019年12月31日，本集团归属于母公司的未分配利润中包含了本公司的子公司提取的盈余公积人民币213,730,981.07元(2018年：人民币180,099,232.09元)。

38、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	13,824,562,732.85	10,897,023,705.02	12,556,128,217.97	9,957,301,366.21
其他业务	200,710,981.34	109,619,234.24	185,261,692.42	114,142,666.39
合计	14,025,273,714.19	11,006,642,939.26	12,741,389,910.39	10,071,444,032.60

产品名称	2019 年		2018 年	
	收入	成本	收入	成本
管道燃气	8,391,788,342.12	6,556,745,568.36	7,494,095,140.41	5,715,161,048.52
其中：管道天然气	8,390,825,620.25	6,556,004,724.43	7,493,121,967.09	5,714,407,835.24
管道石油气	962,721.87	740,843.93	973,173.32	753,213.28
石油气批发	1,988,631,777.62	1,950,356,907.93	2,560,020,056.71	2,472,249,375.31
瓶装石油气	501,557,540.29	322,356,345.83	536,267,709.56	345,273,654.77
燃气工程及材料	2,279,165,934.23	1,523,590,215.59	1,487,939,585.66	974,507,600.50
天然气批发	663,419,138.59	543,974,667.31	477,805,725.63	450,109,687.11
小计	13,824,562,732.85	10,897,023,705.02	12,556,128,217.97	9,957,301,366.21
其他业务收入	200,710,981.34	109,619,234.24	185,261,692.42	114,142,666.39
合计	14,025,273,714.19	11,006,642,939.26	12,741,389,910.39	10,071,444,032.60

39、 税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	28,029,715.88	14,837,774.04
教育费附加和地方教育费附加	20,318,251.97	10,724,550.11
房产税	24,510,978.90	10,189,890.66
土地使用税	7,758,943.03	6,915,332.20
其他	5,342,593.90	15,589,178.06
合计	85,960,483.68	58,256,725.07

40、 销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	711,645,760.57	554,229,835.93
折旧费	75,115,394.14	53,548,059.01
租赁费	48,110,792.15	36,362,536.15
运输费	15,964,979.20	22,346,432.35

修理费	22,421,682.80	32,934,693.51
长期待摊费用摊销	30,546,597.16	29,152,180.27
无形资产摊销	39,754,137.85	44,096,822.84
咨询顾问费	3,572,074.73	6,128,634.06
销售服务费	13,261,547.33	26,061,078.11
消防安全费	20,833,238.24	17,404,880.27
水电费	12,074,871.16	11,804,163.97
差旅费	13,472,932.35	11,792,611.34
办公费	6,545,920.51	7,890,326.58
保险费	7,361,385.50	6,149,950.07
广告宣传费	5,716,573.30	6,458,707.91
其他	65,909,596.21	90,872,088.01
合计	1,092,307,483.20	957,233,000.38

41、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	154,835,412.09	115,473,117.28
运输费	695,015.43	1,949,562.92
差旅费	5,427,009.29	6,497,197.88
折旧费	5,657,641.49	7,553,464.33
租赁费	1,061,915.76	686,079.78
无形资产摊销	4,529,247.75	3,758,096.89
业务费	1,657,451.84	1,868,505.07
办公费	1,436,452.80	1,206,964.97
会议费	749,695.31	592,008.19
其他	43,168,352.47	33,036,058.92
合计	219,218,194.23	172,621,056.23

42、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	114,243,665.35	115,295,245.28
原材料	83,501,275.52	76,279,095.34
折旧费	6,231,369.05	7,304,787.58
无形资产摊销	18,252,972.14	13,144,756.76
其他	9,960,605.07	7,199,386.23
合计	232,189,887.13	219,223,271.19

43、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
贷款利息支出	210,668,801.60	222,466,026.01
减：资本化的利息支出	-22,301,387.98	-39,739,341.98

减：存款利息收入	-25,191,785.30	-32,495,654.56
净汇兑亏损	12,344,641.45	3,648,870.60
其他财务费用	5,606,954.04	6,964,908.70
合计	181,127,223.81	160,844,808.77

本集团本年度用于确定借款费用资本化金额的资本化率为 2.97%-5.23%(2018 年: 2.97%-5.23%)。

44、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
与资产相关的政府补助		
深圳市循环经济与节能减排专项资金	14,282,271.60	14,282,271.61
其他	661,425.40	499,999.91
小计	14,943,697.00	14,782,271.52
与收益相关的政府补助		
深圳市总部企业扶持金	3,000,000.00	6,199,700.00
福田区科技创新投入支持补助	2,830,000.00	2,689,200.00
深圳市企业信息化建设扶持计划补助	3,000,000.00	-
福田区债券融资支持补助	1,500,000.00	-
武冈市政府安全技改金补助	2,000,000.00	-
其他	4,561,565.37	3,204,479.84
小计	16,891,565.37	12,093,379.84
合计	31,835,262.37	26,875,651.36

45、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-4,824,104.36	-3,662,331.42
可供出售金融资产在持有期间的股利收益		115,227,152.17
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	131,577,427.41	
银行理财产品的投资收益	4,626,226.44	13,089,689.03
股权处置投资收益	6,174,713.77	
取得控制权时原持有股权按公允价值重新计量产生的损失	-93,394.91	
合计	137,460,868.35	124,654,509.78

46、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产		
其中：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	290,295.94	

合计	290,295.94
----	------------

47、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款	1,655,809.77	
其他应收款	613,278.22	
合计	2,269,087.99	

48、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
坏账损失		-556,859.17
固定资产减值损失	16,216,009.16	
在建工程减值损失	9,519,995.95	
无形资产减值损失	110,972.44	
商誉减值损失	20,047,918.71	
合计	45,894,896.26	-556,859.17

49、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	2019年计入非经常性损益的金额
固定资产处置（损失）/利得	-600,107.37	19,639,071.37	-600,107.37
合计	-600,107.37	19,639,071.37	-600,107.37

50、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	184,507.20	184,507.20	184,507.20
滞纳金收入	5,096,925.52	5,903,065.54	
供应商违约收入	3,186,722.09		3,186,722.09
负商誉	1,198,921.15		1,198,921.15
其他	3,906,550.62	3,238,671.08	3,906,550.62
合计	13,573,626.58	9,326,243.82	8,476,701.06

51、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
对外捐赠	5,985,035.72	2,192,800.00	5,985,035.72
非流动资产报废损失合计			
其中：固定资产报废损失	1,128,681.47	82,983.50	1,128,681.47
无形资产报废损失	7,118,880.39	11,027,175.70	7,118,880.39
其他	3,504,166.10	62,179.68	3,504,166.10
合计	17,736,763.68	13,365,138.88	17,736,763.68

52、 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	249,917,275.29	213,725,007.58
递延所得税费用	-27,727,021.00	-7,429,126.92
汇算清缴差异调整	-6,952,425.47	-11,588,917.29
合计	215,237,828.82	194,706,963.37

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上年发生额
利润总额	1,324,486,700.82	1,269,454,212.77
按法定/适用税率计算的所得税费用	331,121,675.21	317,363,553.19
本公司适用优惠税率的影响	-84,634,676.22	-79,887,493.80
子公司适用不同税率的影响	-10,917,836.27	-8,902,003.91
非应税收入的影响	-31,688,330.76	-28,911,273.19
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	10,436,737.39	5,725,302.46
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-7,622,457.23	-6,065,262.78
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	15,495,142.17	6,973,058.69
研发加计扣除的汇算清缴差异	-6,779,805.27	-7,596,801.52
其他所得税汇算清缴差异	-172,620.20	-3,992,115.77
所得税费用	215,237,828.82	194,706,963.37

53、 其他

√适用 □不适用

(1) 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

基本每股收益

基本每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算。

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年	2018 年
归属于本公司普通股股东的合并净利润	1,057,831,208.63	1,030,929,806.22
扣除归属于预计未来可解锁限制性股票的净利润	-1,643,206.50	-3,306,303.00
调整后归属于本公司普通股股东的净利润	1,056,188,002.13	1,027,623,503.22
本公司发行在外普通股的加权平均数	2,858,455,970	2,844,636,304
基本每股收益（元 / 股）	0.37	0.36

普通股的加权平均数计算过程如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年	2018 年
年初已发行普通股股数	2,854,679,114	2,184,158,211
已行权股份期权的影响		
资本公积转增股本增加股份数的影响		655,247,463
限制性股票解锁的影响	3,776,856	5,230,630
年末普通股的加权平均数	2,858,455,970	2,844,636,304

稀释每股收益

稀释每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

单位：元 币种：人民币

	2019 年	2018 年
归属于本公司普通股股东的合并净利润（稀释）	1,057,831,208.63	1,030,929,806.22
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	2,862,316,541	2,853,483,760
稀释每股收益（元 / 股）	0.37	0.36

普通股的加权平均数（稀释）计算过程如下：

单位：元 币种：人民币

	2019 年	2018 年
年末普通股的加权平均数	2,858,455,970	2,844,636,304
稀释调整：		
限制性股票的影响	3,860,571	8,847,456
年末普通股的加权平均数（稀释）	2,862,316,541	2,853,483,760

(2) 利润表补充资料

对利润表中的费用按性质重分类：

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年	2018 年
营业收入	14,025,273,714.19	12,741,389,910.39
减：商品成本	10,096,495,813.24	9,120,296,847.97
税金及附加	85,960,483.68	58,256,725.07
职工薪酬费用	1,241,347,631.21	1,099,659,665.12
折旧和摊销费用	662,180,906.57	559,099,706.31
租金费用	67,461,583.61	37,048,615.93
财务费用	181,127,223.81	160,844,808.77
其他净费用	362,050,234.15	432,690,433.39
营业利润	1,328,649,837.92	1,273,493,107.83

54、 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
利息收入	25,191,785.30	27,679,749.54
收到的押金及保证金净额	2,293,544.21	1,987,047.63
政府补助	21,431,272.57	9,078,187.04
滞纳金收入	5,096,925.52	5,903,065.54
用于诉讼担保的冻结存款收回	13,884,784.65	13,500,000.00
其他	51,364,244.02	39,575,184.92
合计	119,262,556.27	97,723,234.67

(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
管理费用、销售费用及研发费用中的支付额	436,796,181.20	405,046,421.78
银行手续费	5,606,954.04	6,964,908.70
存入用于诉讼担保的冻结存款	582,775.96	13,884,784.65
其他	2,300,010.55	1,938,200.38
合计	445,285,921.75	427,834,315.51

(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
收回到期的银行理财产品	887,000,000.00	1,676,200,000.00
收回用于质押借款的定期存款	72,000,000.00	204,000,000.00
收到偿还贷款	81,600,000.00	95,200,000.00

收到银行理财产品投资收益	4,626,226.44	13,089,689.03
收到质押借款的定期存款的利息收入	107,900.00	5,628,774.25
收到退回的经营管理权款项		8,900,000.00
合计	1,045,334,126.44	2,003,018,463.28

(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	1,236,000,000.00	1,163,000,000.00
发放贷款	92,528,500.00	85,200,000.00
存入用于质押借款的定期存款		72,000,000.00
预付股权收购款		6,000,000.00
合计	1,328,528,500.00	1,326,200,000.00

(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
少数股东减资款	14,700,000.00	
限制性股票回购	1,125,591.00	4,331,446.00
合计	15,825,591.00	4,331,446.00

55. 现金流量表补充资料**(1). 现金流量表补充资料**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,109,248,872.00	1,074,747,249.40
加：资产减值准备	45,894,896.26	-556,859.17
信用减值损失	2,269,087.99	
固定资产折旧	555,040,689.87	454,481,525.39
无形资产摊销	75,666,843.54	70,982,648.59
长期待摊费用摊销	31,473,373.16	33,635,532.33
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	600,107.37	-19,639,071.37
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	8,247,561.86	11,110,159.20
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-290,295.94	
财务费用（收益以“-”号填列）	200,712,055.07	181,559,649.61
投资损失（收益以“-”号填列）	-137,460,868.35	-124,654,509.78
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-27,699,257.71	-5,770,301.32

递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-27,763.29	-1,658,825.60
递延收益减少	-10,588,497.00	-14,782,271.52
存货的减少（增加以“-”号填列）	88,899,966.78	-60,585,637.24
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-44,722,221.92	-30,586,863.30
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	539,539,302.74	265,373,829.48
其他	8,641,942.73	21,023,130.99
经营活动产生的现金流量净额	2,445,445,795.16	1,854,679,385.69
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	2,968,140,505.80	2,931,611,889.22
减：现金的期初余额	2,931,611,889.22	2,461,021,999.45
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	36,528,616.58	470,589,889.77

注 1：其他主要为确认的本年限制性股票激励费用人民币 9,840,863.87 元（2018 年：人民币 21,023,130.99 元）。

(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	上年金额
取得子公司及其他营业单位的价格	1,307,309,473.11	341,340,805.68
本年取得子公司及其他营业单位于本年支付的现金和现金等价物	1,184,613,933.18	341,340,805.68
其中：江苏深燃压缩天然气有限公司	15,693,500.00	
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	52,006,932.80	
云县深燃巨鹏天然气有限公司	11,127,071.31	
凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	6,018,740.72	
泸西深燃巨鹏天然气有限公司	12,410,863.92	
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	26,509,211.85	
邵东深燃天然气有限公司	100,491,648.37	
长阳华瑞天然气有限公司	303,810,000.00	
梧州市鑫林新能源投资有限公司	44,418,544.08	
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	612,127,420.13	
高邮安源燃气有限公司		63,204,000.00
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司（注）		49,000,558.28
上犹深燃天然气有限公司		64,280,377.54
石林深燃巨鹏天然气有限公司（注）		75,606,486.62
高安众城天然气有限公司		14,495,945.10
建水深燃巨鹏天然气有限公司（注）		45,485,529.71
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司		29,267,908.43
减：子公司及其他营业单位持有的现金及现金等价物	96,619,277.60	5,668,754.59
其中：江苏深燃压缩天然气有限公司	32,766,701.50	
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	15,621.50	
云县深燃巨鹏天然气有限公司	58,839.45	

凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	70,961.11	
泸西深燃巨鹏天然气有限公司	15,508.65	
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	2,882.86	
邵东深燃天然气有限公司	1,938,949.86	
长阳华瑞天然气有限公司	41,684,349.34	
梧州市鑫林新能源投资有限公司	39,695.79	
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	20,025,767.54	
高邮安源燃气有限公司		3,275,311.28
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司		261,122.39
上犹深燃天然气有限公司		1,192,775.45
石林深燃巨鹏天然气有限公司		145,708.72
高安众城天然气有限公司		528,075.31
建水深燃巨鹏天然气有限公司		234,830.62
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司		30,930.82
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		3,894,000.00
其中：南昌深冉燃气设备有限公司		3,894,000.00
取得子公司支付的现金净额	1,087,994,655.58	339,566,051.09

注：本集团于 2018 年收购弥勒深燃巨鹏天然气有限公司、石林深燃巨鹏天然气有限公司和建水深燃巨鹏天然气有限公司的权益是采用向上述公司增资的方式取得的，增资的款项被指定用于上述公司偿还其对原股东及原股东附属公司的债务。本集团在现金流量表中将对上述公司增资并偿还有关债务的现金流出作为本集团取得子公司所支付的现金列示。

有关取得子公司及其他营业单位的非现金资产和负债，参见附注八、1(3)。

(3). 本期收到的处置子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
处置子公司及其他营业单位的价格	13,243,727.36
本年处置子公司及其他营业单位于本年收到的现金或现金等价物	15,000,000.00
其中：南京绿源燃气有限公司	15,000,000.00
中山市深燃宏鸿清洁能源有限公司	
减：子公司及其他营业单位持有的现金及现金等价物	3,949,846.43
其中：南京绿源燃气有限公司	313,851.20
中山市深燃宏鸿清洁能源有限公司	3,635,995.23
加：以前年度处置子公司及其他营业单位于本年收到的现金或现金等价物	0
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	11,050,153.57
处置子公司及其他营业单位的非现金资产和负债	
- 流动资产	723,679.30
- 非流动资产	17,524,188.20
- 流动负债	25,665,661.58

(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、货币资金	2,971,987,951.55	3,020,578,659.35
其中：库存现金	193,111.95	127,600.89
可随时用于支付的银行存款	2,967,801,460.09	2,931,484,288.33
可随时用于支付的其他货币资金	145,933.76	
使用受限制的货币资金	3,847,445.75	88,966,770.13
二、期末现金及现金等价物余额	2,971,987,951.55	3,020,578,659.35
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	3,847,445.75	88,966,770.13
三、年末可随时变现的现金及现金等价物余额	2,968,140,505.80	2,931,611,889.22

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的情况参见附注七、56。

56、 所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	年初余额	本年增加	本年减少	期末账面价值	受限原因
货币资金					
监管账户	379,724,245.78		69,099,238.22	310,625,007.56	附注七、1
冻结账户	13,884,784.65	582,775.96	13,884,784.65	582,775.96	附注七、1
其他货币资金					
质押存款	72,000,000.00		72,000,000.00		附注七、1
保函保证金	3,081,985.48	200,000.00	17,315.69	3,264,669.79	附注七、1
应收账款	9,076,380.23		9,076,380.23		用于贷款质押
收费权（注1）					用于贷款质押
无形资产					
土地使用权	22,171,443.25	2,825,349.65	522,860.36	24,473,932.54	用于贷款抵押
固定资产					
房屋建筑物	4,122,736.38	11,802,964.62	84,772.18	15,840,928.82	用于贷款抵押
管网设备		11,445,099.18		11,445,099.18	用于贷款抵押
机器机械设备		481,183.51		481,183.51	用于贷款抵押
长期股权投资（注2）		18,170,297.85		18,170,297.85	用于贷款质押
合计	504,061,575.77	45,507,670.77	164,685,351.33	384,883,895.21	

注 1：收费权为子公司淮安庆鹏深燃天然气有限公司、江华深燃天然气有限公司、武冈深燃天然气有限公司、长阳华瑞天然气有限公司和宜都鸿瑞天然气有限公司以天然气款的收费权质押给银行以获得贷款，故无账面价值。

注 2：长期股权投资为子公司长阳华瑞天然气有限公司质押其子公司宜都鸿瑞天然气有限公司 100%股权给银行以获得贷款。

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	净现金(流出)/流入
江苏深燃压缩天然气有限公司	2019年1月14日	42,815,613.68	80.40	购买	2019年1月14日	控制权转移	29,344,834.67	1,311,654.00	-9,148,807.75
临沧深燃巨鹏天然气有限公司	2019年7月31日	60,860,001.90	90	购买	2019年7月31日	控制权转移	6,136,454.91	2,419,721.00	468,480.86
云县深燃巨鹏天然气有限公司	2019年7月31日	11,127,071.31	90	购买	2019年7月31日	控制权转移	2,888,988.47	138,918.15	69,828.56
凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	2019年8月22日	6,018,740.72	90	购买	2019年8月22日	控制权转移	2,143,738.32	88,614.25	180,599.83
泸西深燃巨鹏天然气有限公司	2019年7月24日	12,410,863.92	90	购买	2019年7月24日	控制权转移	7,502,154.53	395,117.70	4,774,267.32
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	2019年7月24日	26,509,211.85	90	购买	2019年7月24日	控制权转移	1,044,291.26	303,421.75	383,866.85
邵东深燃天然气有限公司	2019年3月21日	103,411,245.17	60	购买	2019年3月21日	控制权转移	33,491,282.38	5,912,290.36	9,657,748.68
长阳华瑞天然气有限公司	2019年9月26日	337,831,825.82	100	购买	2019年9月26日	控制权转移	53,717,963.56	3,708,021.91	-13,066,653.96
梧州市鑫林新	2019年3月19日	45,772,762.47	80	购买	2019年3月19日	控制权	15,845,152.46	4,241,129.60	7,691,569.69

2019 年年度报告

能源投资有限公司						转移			
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	2019 年 12 月 30 日	660,552,136.27	100	购买	2019 年 12 月 30 日	控制权转移			

(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	江苏深燃压缩天然气有限公司	临沧深燃巨鹏天然气有限公司	云县深燃巨鹏天然气有限公司	凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	泸西深燃巨鹏天然气有限公司	石屏深燃巨鹏天然气有限公司	邵东深燃天然气有限公司	长阳华瑞天然气有限公司	梧州市鑫林新能源投资有限公司	慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	合计
现金	21,693,500.00	60,860,001.90	11,127,071.31	6,018,740.72	12,410,863.92	26,509,211.85	103,411,245.17	337,831,825.82	45,772,762.47	660,552,136.27	1,286,187,359.43
购买日之前持有的股权	21,122,113.68										21,122,113.68
合并成本合计	42,815,613.68	60,860,001.90	11,127,071.31	6,018,740.72	12,410,863.92	26,509,211.85	103,411,245.17	337,831,825.82	45,772,762.47	660,552,136.27	1,307,309,473.11
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	43,106,354.44	14,101,462.89	2,834,245.47	6,325,937.59	13,011,847.44	7,986,459.13	42,376,946.45	202,329,956.15	31,010,088.23	373,861,873.20	736,945,170.99
商誉		46,758,539.01	8,292,825.84			18,522,752.72	61,034,298.72	135,501,869.67	14,762,674.24	286,690,263.07	571,563,223.27
合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-290,740.76			-307,196.87	-600,983.52						-1,198,921.15

(3). 被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

	江苏深燃压缩天然气有限公司		临沧深燃巨鹏天然气有限公司		云县深燃巨鹏天然气有限公司		凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	43,561,856.39	44,097,019.73	27,680,605.61	30,122,018.67	19,482,094.70	23,386,497.47	16,619,601.99	19,789,507.51
货币资金	32,766,701.50	32,766,701.50	15,621.50	15,621.50	58,839.45	58,839.45	70,961.11	70,961.11
应收款项	418,325.82	418,325.82	176,608.65	176,608.65	744,727.68	744,727.68		

2019 年年度报告

预付款项	4,000.00	4,000.00			4,000.00	4,000.00		
其他应收款	1,605,341.01	1,605,341.01	8,184,248.78	8,184,248.78	1,192,814.34	1,192,814.34	579,436.33	579,436.33
存货	5,378.00	5,378.00	1,718,483.49	1,736,744.96	326,071.29	326,071.29	300,864.96	300,864.96
其他流动资产							1,696,955.58	1,696,955.58
固定资产	8,241,948.08	8,777,111.42	9,341,550.25	12,147,724.17	5,230,250.51	7,010,483.59	11,774,170.66	11,792,053.66
在建工程			5,233,595.84	5,273,791.89	10,284,400.50	10,396,028.93	572,130.03	572,130.03
无形资产			3,010,497.10	2,587,278.72	1,640,990.93	3,653,532.19	1,542,010.81	4,694,033.33
长期待摊费用	463,792.20	463,792.20					83,072.51	83,072.51
递延所得税资产	56,369.78	56,369.78						
负债：	990,665.29	990,665.29	14,453,726.57	14,453,726.57	20,237,335.84	20,237,335.84	12,760,687.97	12,760,687.97
应付款项	223,035.36	223,035.36	10,812,192.62	10,812,192.62	12,438,952.54	12,438,952.54	4,462,652.72	4,462,652.72
预收账款	442,490.39	442,490.39	482,670.53	482,670.53	118,357.60	118,357.60	166,600.00	166,600.00
应付职工薪酬	245,454.67	245,454.67	434,992.72	434,992.72	271,928.96	271,928.96	490,909.46	490,909.46
应交税费	21,611.53	21,611.53	368,416.60	368,416.60	189,009.03	189,009.03	3,674.20	3,674.20
其他应付款	58,073.34	58,073.34	2,355,454.10	2,355,454.10	7,219,087.71	7,219,087.71	7,636,851.59	7,636,851.59
净资产	42,571,191.10	43,106,354.44	13,226,879.04	15,668,292.10	-755,241.14	3,149,161.63	3,858,914.02	7,028,819.54
减：少数股东权益			1,322,687.90	1,566,829.21	-75,524.11	314,916.16	385,891.40	702,881.95
取得的净资产	42,571,191.10	43,106,354.44	11,904,191.14	14,101,462.89	-679,717.03	2,834,245.47	3,473,022.62	6,325,937.59

单位：元 币种：人民币

	泸西深燃巨鹏天然气有限公司		石屏深燃巨鹏天然气有限公司		邵东深燃天然气有限公司		长阳华瑞天然气有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	22,340,237.61	22,013,530.65	11,453,314.26	12,353,278.40	151,525,838.44	153,609,020.59	247,375,461.53	356,368,737.90
货币资金	15,508.65	15,508.65	2,882.86	2,882.86	1,938,949.86	1,938,949.86	41,684,349.34	41,684,349.34
应收款项	547,770.00	547,770.00			2,457,951.45	2,457,951.45	30,937,674.47	30,937,674.47
预付账款					324,354.69	324,354.69	30,773,977.73	30,773,977.73
其他应收款	10,164,918.17	10,164,918.17	7,536,426.01	7,536,426.01	71,012,754.47	71,012,754.47	199,658.39	199,658.39
存货	1,036,458.29	1,036,458.29	2,153,103.00	2,153,103.00	12,117,640.17	12,102,333.11	15,201,088.88	15,707,202.86
其他流动资产					614,079.20	614,079.20	2,211,880.49	2,211,880.49
其他权益工具投资							2,000,000.00	3,518,716.97
固定资产	5,199,094.63	4,949,634.80	1,500,256.71	2,390,992.76	56,932,560.29	39,750,000.00	54,390,236.00	73,346,831.22
在建工程	820,539.68	820,539.68	175,385.68	184,613.77	1,732,297.81	1,732,297.81	50,080,507.27	51,104,686.18
无形资产	4,555,948.19	4,478,701.06			4,395,250.50	23,676,300.00	14,210,338.50	101,211,509.79
长期待摊费用			85,260.00	85,260.00			112,961.18	99,461.18
递延所得税资产							5,572,789.28	5,572,789.28
负债：	7,555,922.38	7,555,922.38	3,479,434.92	3,479,434.92	82,980,776.50	82,980,776.50	154,038,781.75	154,038,781.75
应付款项	5,267,402.73	5,267,402.73	3,253,186.76	3,253,186.76	13,237,261.92	13,237,261.92	17,908,302.40	17,908,302.40
预收账款	3,917.48	3,917.48	-	-	10,167,254.68	10,167,254.68	22,578,209.25	22,578,209.25
应付职工薪酬	237,971.09	237,971.09	142,536.36	142,536.36	201,080.72	201,080.72	1,062,885.95	1,062,885.95
应交税费	3,231.73	3,231.73					3,869,657.19	3,869,657.19

2019 年年度报告

其他应付款	2,043,399.35	2,043,399.35	83,711.80	83,711.80	59,375,179.18	59,375,179.18	19,389,348.19	19,389,348.19
长期借款							55,800,000.00	55,800,000.00
递延收益							33,430,378.77	33,430,378.77
净资产	14,784,315.23	14,457,608.27	7,973,879.34	8,873,843.48	68,545,061.94	70,628,244.09	93,336,679.78	202,329,956.15
减：少数股东权益	1,478,431.52	1,445,760.83	797,387.93	887,384.35	27,418,024.78	28,251,297.64		
取得的净资产	13,305,883.71	13,011,847.44	7,176,491.41	7,986,459.13	41,127,037.16	42,376,946.45	93,336,679.78	202,329,956.15

	梧州市鑫林新能源投资有限公司		慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	23,320,306.51	46,678,687.92	160,100,910.54	413,109,977.77
货币资金	39,695.79	39,695.79	20,025,767.54	20,025,767.54
其他货币资金			124,556.66	124,556.66
应收票据			174,000.00	174,000.00
应收账款	160,250.20	160,250.20	16,471,276.21	16,471,276.21
应收利息	174,974.58	174,974.58		
预付款项			480,512.97	480,512.97
其他应收款	12,920,029.10	12,920,029.10	2,461,500.00	2,461,500.00
存货	811,211.07	811,211.07	2,158,926.71	2,158,926.71
其他流动资产	201,902.18	201,902.18		
固定资产	9,012,243.59	8,526,125.00	117,686,479.75	220,727,784.62
在建工程			118,528.44	118,528.44
无形资产		23,844,500.00	398,492.09	150,366,254.45
递延所得税资产			870.17	870.17
负债：	15,668,599.69	15,668,599.69	39,248,104.57	39,248,104.57
应付账款	2,014,481.27	2,014,481.27	8,811,001.98	8,811,001.98
预收款项	100,475.25	100,475.25	6,436,255.69	6,436,255.69
应付职工薪酬			1,358,940.81	1,358,940.81
应交税费			4,618,109.98	4,618,109.98
其他应付款	13,553,643.17	13,553,643.17	18,023,796.11	18,023,796.11
净资产	7,651,706.82	31,010,088.23	120,852,805.97	373,861,873.20
减：少数股东权益				
取得的净资产	7,651,706.82	31,010,088.23	120,852,805.97	373,861,873.20

上述可辨认资产存在活跃市场的，根据活跃市场中的报价确定其公允价值；不存在活跃市场，但同类或类似资产存在活跃市场的，参照同类或类似资产的市场价格确定其公允价值；对同类或类似资产也不存在活跃市场的，则采用估值技术确定其公允价值。

上述可辨认负债按照应付金额或应付金额的现值作为其公允价值。

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

(1) 本集团本年新设立子公司：

九江鄱湖深燃能源有限公司

(2) 本集团本年处置子公司：

南京绿源燃气有限公司

(3) 本集团本年注销子公司：

中山市深燃宏鸿清洁能源有限公司

南昌深冉燃气设备有限公司

九、 在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	注册资本	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
深圳市深燃石油气有限公司	深圳市	深圳市	瓶装石油气	84,822,800.00	100		投资设立
深圳市燃气投资有限公司	深圳市	深圳市	投资	2,200,000,000.00	100		投资设立
梧州深燃天然气有限公司	广西梧州	广西梧州	管道燃气	42,000,000.00		80	投资设立
深圳市燃气工程监理有限公司	深圳市	深圳市	工程监理	3,000,000.00	100		投资设立
九江县深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	23,000,000.00		100	投资设立
深圳市深燃利民液化石油气有限公司	深圳市	深圳市	石油气	13,220,000.00		51	投资设立
深圳市深燃物业服务服务有限公司	深圳市	深圳市	物业管理服务	3,000,000.00	100		投资设立
江西省铅山深燃天然气有限公司	江西铅山	江西铅山	天然气	30,000,000.00		85	投资设立
安徽深燃鑫瑞天然气供应有限公司	安徽合肥	安徽合肥	天然气	20,000,000.00		51	投资设立
深圳市深燃创新投资有限公司	深圳市	深圳市	天然气	90,000,000.00	100		投资设立
定远县深燃天然气有限公司	安徽定远	安徽定远	管道天然气	30,000,000.00		100	投资设立
宣城深燃天然气有限公司	安徽宣城	安徽宣城	天然气	80,000,000.00	100		投资设立
深燃(香港)国际有限公司	香港	香港	液化石油气	3,164,500.00		100	投资设立
广东深汕特别合作区深燃天然气有限公司	广东深汕特别合作区	广东深汕特别合作区	天然气及管道燃气	30,769,200.00		65	投资设立
黄山市深燃清洁能源有限公司	安徽黄山	安徽黄山	燃气供应	30,000,000.00		100	投资设立
庐山深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	10,000,000.00		70	投资设立
龙南深燃天然气有限公司	江西省龙南县	江西省龙南县	管道燃气	20,000,000.00		100	投资设立
黟县深燃天然气有限公司	安徽省黟县	安徽省黟县	天然气	30,000,000.00		100	投资设立
深圳市深燃技术培训中心	深圳市	深圳市	培训	10,000,000.00	100		投资设立
九江深港燃气有限公司(注1)	江西九江	江西九江	燃气设备销售	10,000,000.00		50	投资设立
深圳市深燃新能源有限公司	深圳市	深圳市	天然气	60,000,000.00		51	投资设立
江华深燃天然气有限公司	湖南省江华	湖南省江华	天然气	20,000,000.00		51	投资设立
蓝山深燃天然气有限公司	湖南省蓝山	湖南省蓝山	天然气	20,000,000.00		51	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	50,000,000.00		100	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	20,000,000.00		55	投资设立
梧州深燃金晖清洁能源有限公司	广西梧州	广西梧州	天然气	15,000,000.00		55	投资设立
深圳市深燃燃气技术研究院	深圳市	深圳市	燃气技术研发	10,000,000.00	100		投资设立
武冈深燃天然气有限公司	湖南省武冈	湖南省武冈	燃气供应	86,000,000.00		100	投资设立
崇义深燃天然气有限公司	江西省崇义	江西省崇义	管道燃气	15,000,000.00		100	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	10,000,000.00		51	投资设立
深圳市赛易特信息技术有限公司	深圳市	深圳市	软件和信息技术服务	10,000,000.00	75		投资设立
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	300,000.00		100	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	246,890,100.00	100		非同一控制下合并取得
九江深燃天然气有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	90,000,000.00		76	非同一控制下合并取得
赣州深燃天然气有限公司	江西赣州	江西赣州	管道燃气	78,000,000.00		80	非同一控制下

司							合并取得
瑞金深燃天然气有限公司	江西瑞金	江西瑞金	管道燃气	6,000,000.00		92	非同一控制下合并取得
赣州深燃燃气设备经营有限公司	江西赣州	江西赣州	燃气设备	300,000.00		100	非同一控制下合并取得
景德镇深燃天然气有限公司	江西景德镇	江西景德镇	管道燃气	40,500,000.00		100	非同一控制下合并取得
宜春深燃天然气有限公司	江西宜春	江西宜春	管道燃气	70,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
安徽深燃天然气有限公司	安徽肥东	安徽肥东	管道燃气	100,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
肥东深燃天然气有限公司	安徽肥东	安徽肥东	管道燃气	33,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
肥西深燃天然气有限公司	安徽肥西	安徽肥西	管道燃气	30,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
明光深燃天然气有限公司	安徽明光	安徽明光	管道燃气	10,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
长丰深燃天然气有限公司	安徽长丰	安徽长丰	管道燃气	30,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
海丰深燃天然气有限公司	广东海丰	广东海丰	燃气供应	12,360,000.00		65	非同一控制下合并取得
赣州市赣县区深燃天然气有限公司	江西赣县	江西赣县	管道燃气	5,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
江西深燃天然气有限公司	江西丰城	江西丰城	管道燃气	23,600,000.00		100	非同一控制下合并取得
赣州市南康区深燃清洁能源有限公司	江西赣州	江西赣州	管道燃气	69,018,072.66		100	非同一控制下合并取得
安徽深燃徽商能源有限公司	安徽合肥	安徽合肥	燃气设备销售	20,410,000.00		51	非同一控制下合并取得
潜山深燃天然气有限公司	安徽省潜山县	安徽省潜山县	管道燃气	36,499,200.30		100	非同一控制下合并取得
江苏深燃清洁能源有限公司	江苏扬州	江苏扬州	管道燃气	139,058,146.72		60	非同一控制下合并取得
淮安庆鹏燃气有限公司	江苏淮安	江苏淮安	管道燃气	93,423,347.72		80	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	60,000,000.00		65	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	15,000,000.00		60	非同一控制下合并取得
高邮安源燃气有限公司	江苏扬州	江苏扬州	管道燃气	44,360,000.00		60	非同一控制下合并取得
弥勒深燃巨鹏天然气有限公司	云南弥勒	云南弥勒	管道燃气	40,000,000.00		85	非同一控制下合并取得
上犹深燃天然气有限公司	江西上犹	江西上犹	管道燃气	23,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
石林深燃巨鹏天然气有限公司	云南石林	云南石林	管道燃气	90,521,672.72		85	非同一控制下合并取得
高安众城天然气有限公司	江西高安	江西高安	管道燃气	20,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
建水深燃巨鹏天然气有限公司	云南建水	云南建水	管道燃气	53,333,333.00		85	非同一控制下合并取得
玉溪深燃巨鹏天然气有限公司	云南玉溪	云南玉溪	管道燃气	20,000,000.00		85	非同一控制下合并取得
利辛县深燃液化石油气有限公司	安徽利辛	安徽利辛	石油气	20,000,000.00		70	投资设立
江苏深燃压缩天然气有限公司	江苏扬州	江苏扬州	天然气批发	50,000,000.00		80.40	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	22,226,400.00		90	非同一控制下合并取得
云县深燃巨鹏天然气有限公司	云南临沧	云南临沧	管道燃气	22,014,936.00		90	非同一控制下合并取得
凤庆深燃巨鹏天然气有限公司	云南凤庆	云南凤庆	管道燃气	18,611,029.00		90	非同一控制下合并取得
泸西深燃巨鹏天然气有限公司	云南红河	云南红河	管道燃气	20,000,000.00		90	非同一控制下合并取得
石屏深燃巨鹏天然气有限公司	云南石屏	云南石屏	管道燃气	10,000,000.00		90	非同一控制下合并取得
邵东深燃天然气有限公司	湖南邵东	湖南邵东	管道燃气	80,680,107.00		60	非同一控制下合并取得

长阳华瑞天然气有限公司	湖北长阳	湖北长阳	管道燃气	22,500,000.00		100	非同一控制下合并取得
宜都鸿瑞天然气有限公司	湖北宜昌	湖北宜昌	管道燃气	10,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
梧州市鑫林新能源投资有限公司	广西梧州	广西梧州	管道燃气	10,000,000.00		80	非同一控制下合并取得
慈溪海川天然气管网建设管理有限公司	浙江慈溪	浙江慈溪	管道燃气	68,000,000.00		100	非同一控制下合并取得
九江鄱湖深燃能源有限公司	江西九江	江西九江	管道燃气	10,000,000.00		60	投资设立

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). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
扬州中油燃气有限	扬州	扬州	燃气管网建		49%	权益法

责任公司			设、经营			
------	--	--	------	--	--	--

(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

下表列示了本集团重要联营企业的主要财务信息，这些联营企业的主要财务信息是在按投资时公允价值为基础的调整以及统一会计政策调整后的金额。此外，下表还列示了这些财务信息按照权益法调整至本集团对联营企业投资账面价值的调节过程：

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	扬州中油燃气有限责任公司	扬州中油燃气有限责任公司
流动资产	129,727,955.08	109,216,383.67
非流动资产	57,042,475.70	47,815,921.12
资产合计	186,770,430.78	157,032,304.79
流动负债	29,993,426.37	15,851,122.48
少数股东权益		
归属于母公司股东权益	156,777,004.41	141,181,182.31
按持股比例计算的净资产份额	76,820,732.16	69,178,779.34
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	167,482,053.32	159,840,100.50
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	139,987,530.17	143,007,260.99
净利润	13,775,367.17	12,286,741.86
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	13,775,367.17	12,286,741.86
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	63,062,911.23	70,189,771.26
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-8,513,314.31	610,383.14

--其他综合收益		
--综合收益总额	-8,513,314.31	610,383.14
联营企业:		
投资账面价值合计	82,772,025.66	82,090,372.51
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-3,060,719.96	-10,293,218.07
--其他综合收益		
--综合收益总额	-3,060,719.96	-10,293,218.07

(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	1,618,083.40	-285,869.35	1,332,214.05
深圳中石油深燃天然气利用有限公司	5,292,119.82	1,634,861.50	6,926,981.32

(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

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：

- 信用风险
- 流动性风险
- 利率风险
- 汇率风险
- 商品价格风险

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

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水

平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。本集团的内部审计部门也定期或随机检查内部控制系统的执行是否符合风险管理政策。

1、信用风险

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

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

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

本集团信用风险主要是受每个客户自身特性的影响，而不是客户所在的行业或国家和地区。因此重大信用风险集中的情况主要源自本集团存在对个别客户的重大应收款项。于资产负债表日，本集团的前五大客户（按余额计）的应收账款占本集团应收账款总额的 28.50%（2018 年：18.60%）；此外，本集团未逾期也未减值的应收款项主要是与近期并无违约记录的众多客户有关。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。

2、流动性风险

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司及各子公司负责自身的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求（如果借款额超过某些预设授权上限，便需获得本公司董事会的批准）。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券，同时获得主要金融机构承诺提供足够的备用资金，以满足短期和较长期的流动资金需求。

本集团于资产负债表日的金融负债按未折现的合同现金流量（包括按合同利率（如果是浮动利率则按 12 月 31 日的现行利率）计算的利息）的剩余合约期限，以及被要求支付的最早日期如下：

2019 年未折现的合同现金流量

单位：元 币种：人民币

项目	1 年内或实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	资产负债表日账面价值
短期借款	2,425,388,358.78				2,425,388,358.78	2,392,303,400.29
长期借款	2,706,575.00	2,706,575.00	51,109,745.00		56,522,895.00	47,700,000.00
应付账款	2,089,694,923.28				2,089,694,923.28	2,089,694,923.28
其他应付款	717,995,919.07				717,995,919.07	717,995,919.07
其他流动负债	1,031,000,000.00				1,031,000,000.00	1,005,389,524.22
应付债券	111,164,935.40	713,558,290.98	2,018,560,000.00		2,843,283,226.38	2,599,003,510.45
一年内到期的非流动负债	9,542,208.00				9,542,208.00	9,400,000.00
合计	6,387,492,919.53	716,264,865.98	2,069,669,745.00		9,173,427,530.51	8,861,487,277.31

2018 年未折现的合同现金流量

单位：元 币种：人民币

项目	1 年内或实时偿还	1 年至 2 年	2 年至 5 年	5 年以上	合计	资产负债表日账面价值
短期借款	1,409,096,314.70				1,409,096,314.70	1,385,287,677.49
长期借款	9,500,000.00	9,500,000.00	205,146,150.00		224,146,150.00	200,000,000.00
应付票据	2,544,492.58				2,544,492.58	2,544,492.58
应付账款	1,753,257,296.13				1,753,257,296.13	1,753,257,296.13

其他应付款	792,337,875.54				792,337,875.54	792,337,875.54
其他流动负债	406,480,000.00				406,480,000.00	403,557,780.82
应付债券	138,500,000.00	138,500,000.00	3,632,698,500.00		3,909,698,500.00	3,487,834,455.97
一年内到期的非流动负债	9,098,325.00				9,098,325.00	9,000,000.00
合计	4,520,814,303.95	148,000,000.00	3,837,844,650.00		8,506,658,953.95	8,033,819,578.53

3、利率风险

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本集团面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本集团根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。本集团并未以衍生金融工具对冲利率风险。

(1) 本集团于 12 月 31 日持有的计息金融工具如下：

固定利率金融工具：

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年		2018 年	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
- 银行存款	1.40%-3.30%	46,500,000.00	1.40% - 3.30%	47,000,000.00
- 其他货币资金			4.15%	72,000,000.00
金融负债				
- 应付债券	2.97%-4.80%	-2,599,003,510.45	2.97% - 4.80%	-3,487,834,455.97
- 长期借款	4.89%-6.60%	-47,700,000.00	4.75%	-200,000,000.00
- 其他流动负债 (短期融资券)	3.10%	-1,005,389,524.22	3.60%	-403,557,780.82
- 一年内到期的非流动负债	5.23%-6.60%	-9,400,000.00	4.75%	-9,000,000.00
合计		-3,614,993,034.67		-3,981,392,236.79

浮动利率金融工具：

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年		2018 年	
	实际利率	金额	实际利率	金额
金融资产				
- 银行存款	0.30% - 0.35%	2,921,884,236.05	0.30% - 0.35%	2,898,369,072.98
- 其他货币资金	0.30%	3,410,603.55	0.30%	3,081,985.48
- 其他流动资产			2.95% - 3.05%	68,000,000.00
金融负债				
- 短期借款	3.78% - 5.23%	-2,392,303,400.29	3.78% - 5.23%	-1,385,287,677.49
合计		532,991,439.31		1,584,163,380.97

(2) 敏感性分析

于 2019 年 12 月 31 日，在其他变量不变的情况下，假定利率上升 100 个基点将会导致本集团股东权益增加人民币 4,044,356.47 元（2018 年：增加人民币 13,198,493.46 元），净利润增加人民币 4,044,356.47 元（2018 年：增加人民币 13,198,493.46 元）。

对于资产负债表日持有的使本集团面临公允价值利率风险的金融工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是假设在资产负债表日利率发生变动，按照新利率对上述金融工具进行重新计量后的影响。对于资产负债表日持有的、使本集团面临现金流量利率风险的浮动利率非衍生工具，上述敏感性分析中的净利润及股东权益的影响是上述利率变动对按年度估算的利息费用或收入的影响。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

4、 汇率风险

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

(1) 本集团于 12 月 31 日的各外币资产负债项目汇率风险敞口如下。出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算。

单位：元

	2019 年		2018 年	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
- 美元	1,869,535.85	13,042,256.00	5,953,491.65	40,860,003.89
- 港币	37,069.09	33,205.75	105,739.16	92,648.65
应收账款				
- 美元	2,559,984.32	17,858,962.61	3,526,712.86	24,204,535.70
- 港币				
短期借款				
- 美元	-28,306,560.59	-197,472,227.99	-22,342,112.45	-153,338,386.17
- 港币				
应付账款				
- 美元	-47,762,617.23	-333,201,570.32	-14,544,534.80	-99,822,051.24
- 港币				
应付利息				
- 美元				
- 港币				
合计				
- 美元	-71,639,657.65	-499,772,579.70	-27,406,442.74	-188,095,897.82
- 港币	37,069.09	33,205.75	105,739.16	92,648.65

(2) 本集团适用的人民币对外币的汇率分析如下：

	平均汇率		报告日中间汇率	
	2019 年	2018 年	2019 年	2018 年
美元	6.9197	6.6987	6.9762	6.8632
港币	0.8860	0.8561	0.8958	0.8762

(3) 敏感性分析

假定除汇率以外的其他风险变量不变，本集团于 12 月 31 日人民币对美元和港币的汇率变动使人民币升值 1%将导致股东权益和净利润的增加 / (减少) 情况如下。此影响按资产负债表日即期汇率折算为人民币列示。

单位：元

	股东权益	净利润
2019 年 12 月 31 日		
美元	3,748,294.35	3,748,294.35
港币	-249.04	-249.04
合计	3,748,045.31	3,748,045.31
2018 年 12 月 31 日		
美元	1,410,719.23	1,410,719.23
港币	-694.86	-694.86
合计	1,410,024.37	1,410,024.37

于 12 月 31 日，在假定其他变量保持不变的前提下，人民币对美元和港币的汇率变动使人民币贬值 1%将导致股东权益和净利润的变化和上表列示的金额相同但方向相反。

上述敏感性分析是假设资产负债表日汇率发生变动，以变动后的汇率对资产负债表日本集团持有的、面临汇率风险的金融工具进行重新计量得出的。上述分析不包括外币报表折算差异。上一年度的分析基于同样的假设和方法。

5、商品价格风险

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

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

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

第一层次输入值：在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；
 第二层次输入值：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；
 第三层次输入值：相关资产或负债的不可观察输入值。

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 12 月 31 日			
		第一层次 公允价值计 量	第二层次 公允价值计 量	第三层次 公允价值计 量	合计
交易性金融资产	七、2			417,290,295.94	417,290,295.94
其他权益工具投资	七、11			1,587,494,516.36	1,587,494,516.36

2、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：

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。

3、本集团截止 2019 年 12 月 31 日和 2018 年 12 月 31 日不以公允价值计量的各项金融资产和金融负债的账面价值和公允价值之间无重大差异。

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 (%)	本公司最终控制方
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	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

√适用 □不适用

本集团重要的联营企业详见附注九、3。本年或上年与本集团发生关联方交易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、监事及高级管理人员	关键管理人员

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

本集团

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
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	5,311,854.95
联营企业-中海油深燃能源有限公司	采购天然气	1,307,636.82	1,795,470.93
联营企业-深圳市燃气用具有限公司	采购燃气具	1,847,137.52	
联营企业-深圳中油深燃清洁能源有限公司	采购天然气	1,381,739.27	
其他关联方-九江港华燃气有限公司	采购天然气	488,596.96	529,567.81
其他关联方-港华国际能源贸易有限公司	采购天然气	23,589,522.07	
合计		32,051,468.56	7,636,893.69

本公司

单位：元 币种：人民币

与本公司关系	关联交易内容	2019 年	2018 年
子公司	采购天然气	254,490,009.84	6,665,714.56
子公司	采购瓶装石油气	902,601.72	511,937.46
子公司	接受劳务	73,486,433.44	61,914,894.90
合计		328,879,045.00	69,092,546.92

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

本集团

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
合营企业-深圳中石化深燃天然气有限公司	销售天然气		562,378.38
联营企业-深圳市燃气用具有限公司	提供物业管理	148,812.52	146,491.48
其他关联方-山东港华培训学院	提供培训服务	145,631.10	
其他关联方-港华能源投资(深圳)有限公司	提供物业管理	55,613.21	
合计		350,056.83	708,869.86

本公司

单位：元 币种：人民币

与本公司关系	关联交易内容	2019 年	2018 年
子公司	销售液化天然气		14,980,930.63
子公司	销售物资材料	7,185.84	94,161.04
子公司	提供运输服务	193,722.74	171,658.03
合营企业-深圳中石化深燃天然气有限公司	销售天然气		562,378.38
其他关联方-山东港华培训学院	提供培训服务	145,631.10	
合计		346,539.68	15,809,128.08

(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

本集团

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	房屋建筑物	555,275.18	486,541.80

燃气用具有限公司			
其他关联方-名气通智能科技(深圳)有限公司	房屋建筑物	1,057,894.00	

本公司

单位：元 币种：人民币

与本公司关系	租赁资产种类	2019 年确认的租赁收入	2018 年确认的租赁收入
子公司	房屋建筑物	3,366,625.84	4,204,398.26
联营企业-深圳市燃气用具有限公司	房屋建筑物	555,275.18	486,541.80
其他关联方-名气通智能科技(深圳)有限公司	房屋建筑物	1,057,894.00	

(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：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	14,602,962.90	15,669,918.65

(8). 资金往来

适用 不适用

本集团

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	2019 年	2018 年
合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	发放贷款	81,600,000.00	85,200,000.00
合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	收到偿还贷款	81,600,000.00	95,200,000.00

合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	利息收入	3,256,758.00	3,349,828.67
联营公司-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	发放贷款	10,928,500.00	
联营公司-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	利息收入	69,144.79	
联营公司-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	收回代垫款		61,976.42

本公司

单位：元 币种：人民币

与本公司关系	关联交易内容	2019 年	2018 年
子公司	发放贷款	1,655,100,000.00	1,636,800,000.00
子公司	收到偿还贷款	1,646,800,000.00	1,501,800,000.00
子公司	利息收入	94,590,465.46	88,141,492.91
子公司	支付代垫款	1,428,088,391.84	358,400.82
子公司	收回代垫款	5,382.93	1,073,383.58
子公司(注(i))	收到往来款净额	221,951,807.62	270,208,509.27
合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	发放贷款	81,600,000.00	85,200,000.00
合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	收到偿还贷款	81,600,000.00	95,200,000.00
合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	利息收入	3,256,758.00	3,349,828.67
联营公司-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	发放贷款	10,928,500.00	
联营公司-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	利息收入	69,144.79	
联营公司-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	收回代垫款		61,976.42

注(i):本公司与子公司往来资金流入 / (流出) 以净额列示。为提高资金使用效率,在日常经营中子公司与本公司会相互调拨资金,往来次数较为频繁且金额较大,因此以净额列示。

注(ii):本公司与子公司贷款及其他往来资金活动在母公司现金流量表中以净额列示。为提高资金使用效率,在日常经营中子公司与本公司会相互调拨资金,往来次数较为频繁且金额较大,因此以净额列示。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

本集团

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	17,850,455.40	7,137,202.31	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	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			
应收账款	联营企业-深圳市燃气用具有限公司			8,969.28	
其他应收款	合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	81,600,000.00		83,455,783.78	
其他应收款	联营企业-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	12,599,147.95		1,659,975.90	663,990.36
合计		112,087,478.35	7,149,002.31	103,004,684.36	7,812,992.67

本公司

单位:元 币种:人民币

项目名称	与本公司关系	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	6,834,044.43	17,085,111.07	6,834,044.43
应收账款	联营企业-深圳市燃气用具有限公司			8,969.28	
其他应收款	联营企业-深圳中石油深燃天然气利用有限公司	12,599,147.95		1,601,503.16	640,601.26
其他应收款	合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	81,600,000.00		81,600,000.00	
其他应收款	子公司	3,661,273,051.07		2,236,206,506.49	
合计		3,772,557,310.09	6,834,044.43	2,336,502,090.00	7,474,645.69

(2). 应付项目

√适用 □不适用

本集团

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	联营企业-中海油深燃能源有限公司	374,002.38	523,804.86
应付账款	联营企业-深圳市燃	870,000.00	

	气用具有限公司		
其他应付款	合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	86,272.86	
其他应付款	联营企业-深圳市燃气用具有限公司	111,116.00	112,140.00
其他应付款	其他关联方-名气通智能科技(深圳)有限公司	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	300,000.00	300,100.00
其他应付款	其他关联方-港华能源投资(深圳)有限公司	1,640.00	
合计		1,975,031.24	936,044.86

本公司

单位:元 币种:人民币

项目名称	与本公司关系	2019 年	2018 年
其他应付款	合营企业-乌审旗京鹏天然气有限公司	86,272.86	
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	300,000.00	300,000.00
其他应付款	其他关联方-名气通智能科技(深圳)有限公司	232,000.00	
其他应付款	联营企业-深圳市燃气用具有限公司	111,116.00	111,000.00
其他应付款	子公司	295,810,136.66	567,224,466.82
合计		296,539,525.52	567,635,466.82

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	
公司本期失效的各项权益工具总额	320,190.00
公司年末发行在外的限制性股票行权价格的范围和合同剩余期限	附注十三、2
本年发生的股份支付费用	附注十三、2 (3)

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

本公司股东大会于 2016 年 8 月 29 日审议批准实行一项限制性股票激励计划。根据该计划，本公司于 2016 年 8 月 29 日向激励对象(包括本公司董事、高级管理人员、中层管理人员以及部分三级机构核心管理骨干) 合计 305 人授予限制性股票，授予价格为人民币 4.57 元/股，授予总股份数为 3,017.4 万股。授予日后 24 个月为限制性股票的锁定期。在公司和激励对象满足解锁条件的前提下，激励对象所授予的限制性股票分三批解锁，其中 40%在授予日起两年后可解锁，30%在授予日起三年后可解锁，30%在授予日起四年后可解锁。解锁条件包括公司业绩考核及激励对象绩效考核等条件。本公司第一批限制性股票 15,273,440 股于 2018 年 8 月 29 日解锁，第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁。截止 2019 年 12 月 31 日，本公司第三批限制性股票距离解锁期结束剩余 8 个月。

当激励对象出现因退休、因组织安排调离公司、死亡等客观因素而不满足解锁条件时，本公司将按照授予价格加上银行同期存款利率计算的利息之和回购其持有的尚未达到解锁条件的限制性股票。当激励对象出现主动离职、不能胜任工作岗位、违规违法等情形时，本公司将按照授予价格和当时股价市场价的孰低值回购有关尚未达到解锁条件的限制性股票。

此外，根据该计划，在该计划公告日至激励对象完成限制性股票股份登记期间，若本公司发生资本公积转增股本、派送股票红利、股份拆细、配股或缩股等事项，则对限制性股票的数量和价格按比例进行相应的调整。

公司进行现金分红时，激励对象就其获授的限制性股票应取得的现金分红由本公司代为收取，待解锁时返还激励对象。若该部分限制性股票未能解锁，本公司在回购该部分限制性股票时将扣除代为收取的现金分红。

在授予日，本公司收到激励对象缴纳的认股款合计人民币 137,895,180.00 元，其中，按照授予限制性股票的面值总额增加股本人民币 30,174,000.00 元，认股款高于限制性股票的面值总额的差额人民币 107,721,180.00 元计入资本公积(股本溢价)。同时，就本公司对限制性股票的回购义务按约定回购价格以及发行的限制性股票数量分别确认库存股人民币 137,895,180.00 元及其他应付款人民币 137,895,180.00 元。

在等待期内的每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可解锁激励对象人数变动、对预计未来退休及离职人数的评估、公司业绩条件和激励对象个人绩效考核评定情况等后续信息对可解锁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。

(1) 授予日权益工具公允价值的确定方法如下：

限制性股票的公允价值是根据 Black-Scholes 模型进行测算的。公允价值及输入至模型的数据如下：

单位：元/股 币种：人民币

项目	第一期解锁部分	第二期解锁部分	第三期解锁部分
	40%	30%	30%
限制性股票公允价值	2.47	2.47	2.47
授予日股价	9.44	9.44	9.44
限制性股票授予价格	4.57	4.57	4.57
预计波动	50.87%	43.60%	41.38%
预计寿命	2 年	3 年	4 年
无风险利率	2.28%	2.43%	2.49%
预计股息收益	0%	0%	0%

预计波动是根据本公司 2016 年 8 月 29 日起，计算往后倒推与有效期相同年限期间的本公司股价波动率。于模型中使用的预计寿命是基于管理层的最佳估计，就不可转换性、行使限制和行使模式的影响作出调整。于模型中使用的加权平均行使价已考虑未来期间股票除权、除息等因素的影响。

(2) 所授予限制性股票授予价格及数量本年度变动如下：

	2019 年		2018 年	
	数量 (股)	每股价格 (元)	数量 (股)	每股价格 (元)
年初待解锁余额	22,408,620	3.52	29,934,000	4.57
本年资本公积转增股本按比例调整的影响			8,980,200	-1.05
资本公积转增股本后待解锁余额	22,408,620	3.52	38,914,200	3.52
本年解锁减少 (注 1)	-11,028,420	3.52	-15,273,440	3.52
本年因未达到绩效考核条件回购注销 (注 2)	-31,590	3.52	-84,240	3.52
本年因离职或退休回购注销 (注 3)	-288,600	3.52	-1,147,900	3.52
年末待解锁余额	11,060,010	3.52	22,408,620	3.52

注 1：按照限制性股票激励计划的解锁期规定，本公司第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁，相应增加普通股股份 11,028,420 股。

注 2：本公司于 2019 年因绩效条件未达标回购注销 2 名激励对象所持有的拟第二批解锁的部分限制性股票 31,590 股，回购价格为人民币 3.52 元/股。

注 3：本公司于 2019 年因离职或退休回购注销 3 名激励对象所持有的全部限制性股票 288,600 股，回购价格为人民币 3.52 元/股。

(3) 本年度发生的股份支付费用如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年	2018 年
以权益结算的股份支付	9,840,863.87	21,023,130.99

(4) 本年限制性股票回购义务预计负债变动如下：

单位：元 币种：人民币

	2019 年		2018 年	
	数量	金额	数量	金额
年初余额	22,408,620	-71,123,367.13	29,934,000	-133,636,935.00
本年资本公积转增股本按比例调整的影响			8,980,200	
本年解锁减少 (注 1)	-11,028,420	38,769,138.00	-15,273,440	53,692,021.87
本年因未达到绩效考核条件回购	-31,590	111,051.00	-84,240	296,136.00
注销 (注 2)				
本年因离职或退休回购注销 (注 2)	-288,600	1,014,540.00	-1,147,900	4,035,310.00

代收本年现金股利分配				
- 预计能解锁部分 (注 3)		3,325,608.00		4,305,630.00
代收本年现金股利分配				
- 预计未能解锁部分 (注 3)		28,138.50		184,470.00
年末余额	11,060,010	-27,874,891.63	22,408,620	-71,123,367.13

注 1： 本公司第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁，合计减少其回购义务及冲减库存股人民币 38,769,138.00 元。

注 2： 本公司于 2019 年因绩效条件未达标以及离职或退休回购注销激励对象所持有的限制性股票合计 320,190 股，合计减少其回购义务及冲减库存股人民币 1,125,591.00 元，同时相应冲减股本人民币 320,190.00 元及股本溢价人民币 805,401.00 元。

注 3： 报告期内，本公司向普通股股东派发现金股利，每 10 股人民币 1.5 元（含税）（2018 年：每 10 股人民币 1.5 元（含税））。其中，对限制性股票预计可解锁部分对应的现金股利分配人民币 3,325,608.00 元（2018 年：人民币 4,305,630.00 元），相应减少其回购义务及库存股；对限制性股票预计未能解锁部分对应的现金股利分配人民币 28,138.50 元（2018 年：人民币 184,470.00 元），相应减少其回购义务。预计未能解锁权益工具的数量是根据对未来退休及离职人数、公司业绩条件及激励对象个人绩效考核评定情况等因素进行评估后，所作出的最佳估计。

预计波动是根据本公司 2016 年 8 月 29 日起，计算往后倒推与有效期相同年限期间的本公司股价波动率。于模型中使用的预计寿命是基于管理层的最佳估计，就不可转换性、行使限制和行使模式的影响作出调整。于模型中使用的加权平均行使价已考虑未来期间股票除权、除息等因素的影响。

(2) 所授予限制性股票授予价格及数量本年度变动如下：

	2019 年		2018 年	
	数量（股）	每股价格（元）	数量（股）	每股价格（元）
年初待解锁余额	22,408,620	3.52	29,934,000	4.57
本年资本公积转增股本 按比例调整的影响			8,980,200	-1.05
资本公积转增股本后待 解锁余额	22,408,620	3.52	38,914,200	3.52
本年解锁减少（注 1）	-11,028,420	3.52	-15,273,440	3.52
本年因未达到绩效考核 条件回购注销（注 2）	-31,590	3.52	-84,240	3.52
本年因离职或退休回购 注销（注 3）	-288,600	3.52	-1,147,900	3.52
年末待解锁余额	11,060,010	3.52	22,408,620	3.52

注 1： 按照限制性股票激励计划的解锁期规定，本公司第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁，相应增加普通股股份 11,028,420 股。

注 2： 本公司于 2019 年因绩效条件未达标回购注销 2 名激励对象所持有的拟第二批解锁的部分限制性股票 31,590 股，回购价格为人民币 3.52 元/股。

注 3： 本公司于 2019 年因离职或退休回购注销 3 名激励对象所持有的全部限制性股票 288,600 股，回购价格为人民币 3.52 元/股。

(3) 本年度发生的股份支付费用如下:

项目	2019 年	2018 年
以权益结算的股份支付	9,840,863.87	21,023,130.99

(4) 本年限制性股票回购义务预计负债变动如下:

单位: 元 币种: 人民币

	2019 年		2018 年	
	数量	金额	数量	金额
年初余额	22,408,620	-71,123,367.13	29,934,000	-133,636,935.00
本年资本公积转增股本按比例调整的影响			8,980,200	
本年解锁减少(注 1)	-11,028,420	38,769,138.00	-15,273,440	53,692,021.87
本年因未达到绩效考核条件回购	-31,590	111,051.00	-84,240	296,136.00
注销(注 2)				
本年因离职或退休回购	-288,600	1,014,540.00	-1,147,900	4,035,310.00
代收本年现金股利分配				
- 预计能解锁部分(注 3)		3,325,608.00		4,305,630.00
代收本年现金股利分配				
- 预计未能解锁部分(注 3)		28,138.50		184,470.00
年末余额	11,060,010	-27,874,891.63	22,408,620	-71,123,367.13

注 1: 本公司第二批限制性股票 11,028,420 股于 2019 年 8 月 29 日解锁, 合计减少其回购义务及冲减库存股人民币 38,769,138.00 元。

注 2: 本公司于 2019 年因绩效条件未达标以及离职或退休回购注销激励对象所持有的限制性股票合计 320,190 股, 合计减少其回购义务及冲减库存股人民币 1,125,591.00 元, 同时相应冲减股本人民币 320,190.00 元及股本溢价人民币 805,401.00 元。

注 3: 报告期内, 本公司向普通股股东派发现金股利, 每 10 股人民币 1.5 元(含税)(2018 年: 每 10 股人民币 1.5 元(含税))。其中, 对限制性股票预计可解锁部分对应的现金股利分配人民币 3,325,608.00 元(2018 年: 人民币 4,305,630.00 元), 相应减少其回购义务及库存股; 对限制性股票预计未能解锁部分对应的现金股利分配人民币 28,138.50 元(2018 年: 人民币 184,470.00 元), 相应减少其回购义务。预计未能解锁权益工具的数量是根据对未来退休及离职人数、公司业绩条件及激励对象个人绩效考核评定情况等因素进行评估后, 所作出的最佳估计。

十四、 资本管理

本集团资本管理的主要目标是保障本集团的持续经营, 能够通过制定与风险水平相当的产品和服务价格并确保以合理融资成本获得融资的方式, 持续为股东提供回报。

本集团对资本的定义为股东权益扣除未确认的已提议分配的股利。本集团的资本不包括与关联方之间的业务往来余额。

本集团定期复核和管理自身的资本结构，力求达到最理想的资本结构和股东回报。本集团考虑的因素包括：本集团未来的资金需求、资本效率、现实的及预期的盈利能力、预期的现金流、预期资本支出等。如果经济状况发生改变并影响本集团，本集团将会调整资本结构。

本集团通过经调整的净债务资本率来监管集团的资本结构。经调整的净债务为总债务（包括短期借款、应付债券），加上未确认的已提议分配的股利，扣除没有固定还款期限的关联方借款以及现金和现金等价物。

本集团 2019 年的资本管理战略与 2018 年一致，维持较为稳定的资产负债率。为了维持或调整该比例，本集团可能会调整支付给股东的股利金额，增加新的借款，发行新股，或出售资产以减少负债。本集团 2019 年的资产负债率为 50.18% (2018 年：50.91%)。

本公司或本公司的子公司均无需遵循的外部强制性资本要求。

十五、 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	2019 年	2018 年
已签约但尚未于财务报表中确认的 - 购建长期资产承诺	1,653,643,050.61	1,580,506,927.09
投资承担	95,573,426.25	
合计	1,749,216,476.86	1,580,506,927.09

(2) 经营租赁

根据不可撤销的有关房屋、固定资产等经营租赁协议，本集团于 12 月 31 日以后应支付的最低租赁付款额如下：

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年	2018 年
1 年以内（含 1 年）	24,992,764.72	21,137,215.90
1 年以上 2 年以内（含 2 年）	19,588,287.35	17,570,953.80
2 年以上 3 年以内（含 3 年）	15,361,238.24	15,951,037.39
3 年以上	22,396,324.09	27,990,960.33
合计	82,338,614.40	82,650,167.42

2、 其他承诺事项

2004 年 4 月 30 日及 2005 年 11 月 23 日，本公司与广东大鹏液化天然气有限公司签订《天然气销售合同》及《天然气销售合同之第一修改协议》，约定广东大鹏液化天然气有限公司向本公司供应天然气的年合同量和浮宽限量以及天然气价格（气价根据合同条款 10 约定的内容与计算方法确定），合同的基本期限是广东大鹏液化天然气有限公司商业运转起始日起算的 25 年。同时，合同约定了本公司的照付不议义务（合同期内约定的照付不议的总量为 34,502 万吉焦），即当本公司的实际提取量少于照付不议量时，而广东大鹏液化天然气有限公司又无法免除约定本公司的照付不议义务，则本公司必须按照照付不议量付款。

2010 年 8 月 10 日，本公司与中国石油天然气股份有限公司签署《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），本公司每年向中国石油天然气股份有限公司采购 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(协议约定西气东输二线天然气供应深圳试运转 90 天后为正式供气日) 至达产期各年本公司向中国石油天然气股份有限公司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。

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

十六、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

自新型冠状病毒的传染疫情(“新冠疫情”)从 2020 年 1 月起在全国暴发以来，本集团积极响应并严格执行党和国家各级政府对病毒疫情防控的各项规定和要求，从供应保障、社会责任、内部管理等方面多管齐下支持国家战疫。本集团预计此次新冠疫情及防控措施将对本集团的生产 and 经营造成一定的暂时性影响，影响程度取决于疫情防控的进展情况、持续时间以及各地防控政策的实施情况。本集团将持续密切关注新冠疫情的发展情况，并评估和积极应对其对本集团财务状况、经营成果等方面的影响。截止至本报告报出日，尚未发现重大不利影响。

2、利润分配情况

适用 不适用

董事会于 2020 年 4 月 27 日提议本公司 2019 年度利润分配方案，拟以总股本(实施时股权登记日的总股本数为准)为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.8 元(含税)(2018 年度：每 10 股人民币 1.5 元(含税))。此项提议尚待股东大会批准。于资产负债表日后提议派发的现金股利并未在资产负债表日确认相关负债。

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	517,818,157.92
-----------	----------------

十七、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	石油气批发分部	瓶装气分部	管道燃气及其他分部	分部间抵销	合计
对外交易收入	1,988,631,777.62	501,557,540.29	11,535,084,396.28		14,025,273,714.19
分部间交易收入	235,197,279.43	451,300.86	1,580,292.67	237,228,872.96	
分部营业收入合计	2,223,829,057.05	502,008,841.15	11,536,664,688.95	237,228,872.96	14,025,273,714.19
营业成本	2,185,554,187.36	322,356,345.83	8,735,961,279.03	237,228,872.96	11,006,642,939.26
费用及其他	52,790,534.59	165,358,301.88	1,640,528,123.89		1,858,676,960.36
投资收益	6,725,705.72	150,000.00	137,287,039.30	6,701,876.67	137,460,868.35
资产处置收益			-600,107.37		-600,107.37
其他收益	608,039.17		31,227,223.20		31,835,262.37
分部营业利润	-7,181,920.01	14,444,193.44	1,328,089,441.16	6,701,876.67	1,328,649,837.92
营业外收入	234,884.55	246,802.09	13,091,939.94		13,573,626.58
营业外支出	363,407.33	7,550,638.16	9,822,718.19		17,736,763.68
利润总额	-7,310,442.79	7,140,357.37	1,331,358,662.91	6,701,876.67	1,324,486,700.82
所得税费用	-1,997,112.05	2,750,138.43	214,484,802.44		215,237,828.82
净利润	-5,313,330.74	4,390,218.94	1,116,873,860.47	6,701,876.67	1,109,248,872.00
资产总额	924,661,547.17	279,804,930.89	23,638,152,005.21	1,626,863,805.46	23,215,754,677.81
负债总额	518,080,398.88	98,089,830.39	11,055,104,639.73	21,322,122.66	11,649,952,746.34
折旧	18,534,297.39	4,724,292.26	531,782,100.22		555,040,689.87
摊销	821,271.12	15,296,518.57	91,022,427.01		107,140,216.70
利息收入	2,518,985.87	1,752,310.16	20,923,015.62	2,526.35	25,191,785.30
利息费用	6,074,455.57		182,295,484.40	2,526.35	188,367,413.62
当期确认的减值损失 / (转销)	150,711.78	1,275,659.84	46,737,612.63		48,163,984.25
采用权益法核算的长期股权投资确认的投资收益			-4,824,104.36		-4,824,104.36
采用权益法核算的长期股权投资金额			313,316,990.21		313,316,990.21
长期股权投资以外的非流动资产	143,548,414.06	118,439,861.02	17,552,277,678.12		17,814,265,953.20

(3). 按收入来源地划分的对外交易收入和资产所在地划分的非流动资产

√适用 □不适用

2019 年度和 2018 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。

7、其他

√适用 □不适用

特许经营协议

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

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

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

十八、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款按账龄及业务分析

√适用 □不适用

①应收账款按账龄分析如下：

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	上期期末余额
1年以内小计	388,168,777.64	231,095,544.71
1至2年	1,148,510.63	1,436,275.90
2至3年	583,740.06	1,007,589.48
3年以上	22,132,863.53	22,526,134.52
小计	412,033,891.86	256,065,544.61
减：坏账准备	-15,501,096.78	-11,973,771.54
合计	396,532,795.08	244,091,773.07

账龄自应收账款确认日起开始计算。

②应收账款按业务类别分析如下：

单位：元 币种：人民币

业务类别	2019年12月31日	2019年1月1日	2018年12月31日
管道燃气款	166,316,846.75	134,872,993.07	134,872,993.07
燃气批发款	14,296,474.10	14,296,474.10	14,296,474.10
燃气工程及材料款	210,104,678.97	85,182,543.96	85,182,543.96
其他	21,315,892.04	21,713,533.48	21,713,533.48
小计	412,033,891.86	256,065,544.61	256,065,544.61
减：坏账准备	-15,501,096.78	-15,248,787.35	-11,973,771.54
合计	396,532,795.08	240,816,757.26	244,091,773.07

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

①2019 年应收账款的减值:

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%	388,168,777.64	3,493,519.00
1-3 年(含 3 年)	16.00%	1,732,250.69	277,160.11
3 年以上	53.00%	22,132,863.53	11,730,417.67
合计		412,033,891.86	15,501,096.78

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。

② 2018 年应收账款的减值:

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	注	账面余额		坏账准备		账面价值
		金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	(i)					
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款						
组合一						
组合二	(ii)	251,889,809.34	98.37	7,798,036.27	3.1	244,091,773.07
组合小计		251,889,809.34	98.37	7,798,036.27	3.1	244,091,773.07
单项金额虽不重大但单独计提了坏账准备的应收账款		4,175,735.27	1.63	4,175,735.27	100	
合计		256,065,544.61	100.00	11,973,771.54		244,091,773.07

(a) 年末无单项金额重大并单独计提了坏账准备的应收账款。

(b) 组合二中,年末按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

单位:元 币种:人民币

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	231,095,544.71	112,731.08	
其中:			
半年以内	228,840,922.93		

半年至 1 年	2,254,621.78	112,731.08	5.00
1 年以内小计	231,095,544.71	112,731.08	
1 - 2 年 (含 2 年)	1,436,275.90	143,627.59	10.00
2 - 3 年 (含 3 年)	1,007,589.48	201,517.90	20.00
3 年以上	18,350,399.25	7,340,159.70	40.00
合计	251,889,809.34	7,798,036.27	

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	2019 年	2018 年
原金融工具准则下的余额	11,973,771.54	12,256,148.15
首次执行新金融工具准则的调整金额	3,275,015.81	
调整后的年初余额	15,248,787.35	12,256,148.15
本年计提	252,309.43	377,115.89
本年收回或转回		-659,492.50
本年核销		
年末余额	15,501,096.78	11,973,771.54

本公司本年度没有金额重要的坏账准备收回或转回及应收账款核销的情况。

(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

本公司年末余额前五名的应收账款合计 195,678,232.69 元，占应收账款年末余额合计数的 47.49%，相应计提的坏账准备年末余额合计 6,834,044.43 元。

(6). 本公司本年度无因金融资产转移而终止确认的应收账款的情况（2018 年：无）。**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	8,982,348.95	-
其他应收款	3,747,388,787.65	2,319,173,480.47
合计	3,756,371,136.60	2,319,173,480.47

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	8,913,204.16	
联营公司	69,144.79	
合计	8,982,348.95	

其他

(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	上期期末余额
1 年以内(含 1 年)	3,721,255,325.50	2,316,939,878.96
1 至 2 年(含 1 年)	24,326,066.23	912,165.94
2 至 3 年(含 1 年)	672,624.75	148,028.93
3 年以上	12,478,593.06	13,107,481.39
小计	3,758,732,609.54	2,331,107,555.22
减：坏账准备	-11,343,821.89	-11,934,074.75
合计	3,747,388,787.65	2,319,173,480.47

账龄自其他应收款确认日起开始计算。

(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	13,365,262.57	7,386,278.05
应收往来款-子公司	3,652,359,846.91	2,236,206,506.49
其他	93,007,500.06	87,514,770.68
坏账准备	-11,343,821.89	-11,934,074.75
合计	3,747,388,787.65	2,319,173,480.47

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	2019 年 12 月 31 日		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	6,194,106.35	0.16	6,194,106.35	100	
按组合计提坏账准备	3,752,538,503.19	99.84	5,149,715.54	0.14	3,747,388,787.65

合计	3,758,732,609.54	100	11,343,821.89		3,747,388,787.65
2018 年 12 月 31 日					
	账面余额		坏账准备		
类别	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	账面价值
按单项计提坏账准备	6,194,106.35	0.27	6,194,106.35	100	
按组合计提坏账准备	2,324,913,448.87	99.73	5,739,968.40	0.25	2,319,173,480.47
合计	2,331,107,555.22	100	11,934,074.75		2,319,173,480.47

由于合作方经营往来款和应收联营/合营企业款等的回收情况必须考虑相关款项的具体情况，本公司按照单项计算预期信用损失。

对于其他性质的其他应收款，作为具有类似信用风险特征的组合，本公司基于历史实际信用损失率计算预期信用损失，并考虑历史数据收集期间的经济状况、当前的经济状况与未来经济状况预测。

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段 未来 12 个月 预期信用损失	第二阶段 整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减 值)	第三阶段 整个存续期 预期信用损失 (未发生信用减 值)	合计
2019 年 1 月 1 日余额	3,039,683.12	2,700,285.28	6,194,106.35	11,934,074.75
2019 年 1 月 1 日余额在本年	3,039,683.12	2,700,285.28	6,194,106.35	11,934,074.75
- 转入第二阶段				
- 转入第三阶段				
- 转回第二阶段				
- 转回第一阶段				
本年计提	31,876.73	13,613.73		31,876.73
本年转回	-369,006.25	-253,123.34		-622,129.59
合并范围变化				
2019 年 12 月 31 日余额	2,702,553.60	2,447,161.94	6,194,106.35	11,343,821.89

注：本公司本年度无金额重要的坏账准备收回或转回及其他应收账款核销。

(5). 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	839,181,264.67	1 年以内	22.27	
宣城深燃天然气有限公司	内部单位往来	810,418,908.90	1 年以内	21.51	
肥东深燃天然气有限公司	内部单位往来	430,313,662.81	1 年以内	11.42	
肥西深燃天然气有限公司	内部单位往来	387,314,588.36	1 年以内	10.28	
长丰深燃天然气有限公司	内部单位往来	236,641,762.33	1 年以内	6.28	
合计	/	2,703,870,187.07	/	71.76	

(6). 本公司本年未发生因金融资产转移而予终止确认的其他应收款项的情况 (2018 年: 无)。

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	3,928,685,000.84		3,928,685,000.84	4,547,414,810.69		4,547,414,810.69
对联营、合营企业投资	35,770,909.62		35,770,909.62	11,253,054.20		11,253,054.20
合计	3,964,455,910.46		3,964,455,910.46	4,558,667,864.89		4,558,667,864.89

(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			2,200,449,404.82		2,200,449,404.82
深圳华安液化石油气有限公司	2,085,340,606.24		625,602,181.87	1,459,738,424.37		1,459,738,424.37
深圳市深燃天然气贸易有限公司	90,000,000.00			90,000,000.00		90,000,000.00
深圳市燃气工程监理有限公司	3,000,000.00			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		3,000,000.00
深圳市深燃石油气有限公司	138,124,799.63			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		10,000,000.00
深圳市深燃燃气技术研究院	10,000,000.00			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		7,500,000.00
深燃（香港）国际有限公司（注1）		6,872,372.02		6,872,372.02		6,872,372.02
合计	4,547,414,810.69	6,872,372.02	625,602,181.87	3,928,685,000.84		3,928,685,000.84

注1：2019年8月本公司子公司深圳华安液化石油气有限公司将其全资子公司华安液化石油气（香港）有限公司100%股权转让给本公司。转让完成后，华安液化石油气（香港）有限公司更名为深燃（香港）国际有限公司。

本公司子公司的相关信息参见附注九。

(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			其 他
一、合营企业											
深圳市互通联宽带网络 有限公司	11,253,054.20			1,318.42						11,254,372.62	
小计	11,253,054.20			1,318.42						11,254,372.62	
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（附注七、10(2)）											
深圳低碳城供电有限公 司		24,500,000.00		16,537.00						24,516,537.00	
小计		24,500,000.00		16,537.00						24,516,537.00	
合计	11,253,054.20	24,500,000.00		17,855.42						35,770,909.62	

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	7,085,220,049.39	5,184,404,235.24	6,202,677,606.77	4,473,919,926.71
其他业务	95,047,982.48	23,143,880.00	92,495,593.10	32,845,828.09
合计	7,180,268,031.87	5,207,548,115.24	6,295,173,199.87	4,506,765,754.80

营业收入明细：

单位：元 币种：人民币

产品名称	2019 年		2018 年	
	收入	成本	收入	成本
管道燃气	5,683,593,365.79	4,142,711,768.78	5,267,583,546.91	3,744,003,874.77
其中：管道天然气	5,682,893,815.48	4,142,258,841.37	5,266,838,200.10	3,743,496,823.90
管道石油气	699,550.31	452,927.41	745,346.81	507,050.87
燃气工程及材料	1,401,626,683.60	1,041,692,466.46	919,550,750.85	715,481,351.01
天然气批发			15,543,309.01	14,434,700.93
小计	7,085,220,049.39	5,184,404,235.24	6,202,677,606.77	4,473,919,926.71
其他业务收入	95,047,982.48	23,143,880.00	92,495,593.10	32,845,828.09
合计	7,180,268,031.87	5,207,548,115.24	6,295,173,199.87	4,506,765,754.80

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		60,012,456.51
权益法核算的长期股权投资收益	17,855.42	-406,701.66
股权处置投资损失	-39,352,181.87	
可供出售金融资产在持有期间的股利收益		115,077,152.17
其他权益工具投资在持有期间的股利收益	131,427,427.41	
银行理财产品投资收益		1,785,732.75
合计	92,093,100.96	176,468,639.77

十九、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	-8,847,669.23	
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）	32,019,769.57	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	3,325,902.79	
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	1,198,921.15	

被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	4,916,522.37	
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	-2,395,929.11	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-4,532,627.63	
少数股东权益影响额	-543,700.51	
合计	25,141,189.40	

注：上述各非经常性损益项目按税前金额列示。

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	10.47	0.37	0.37
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.22	0.36	0.36

本集团按照证监会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第9号—净资产收益率和每股收益的计算及披露》(2010年修订)以及会计准则相关规定计算的净资产收益率和每股收益。

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(3). 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

适用 不适用

第十二节 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
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签字并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露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4月27日