

公司代码：600917

公司简称：重庆燃气

重庆燃气集团股份有限公司

2015 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、信永中和会计师事务所（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、公司负责人李华清、主管会计工作负责人吴灿光及会计机构负责人（会计主管人员）陈宗浩声明：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

经公司第二届董事会第十六次会议审议通过，根据公司经营业绩，结合2016年资本性支出及流动资金需求情况，拟采用现金分红的利润分配方式。拟定2015年度利润分配预案为：以2015年末总股本1,556,000,000股为基数，向全体股东按每10股派送现金1.50元（含税），共计派送现金23,340万元（含税）。本次利润分配预案尚需提交公司2015年度股东大会审议。

六、前瞻性陈述的风险声明

公司的未来计划、战略的实现，以及对未来的分析或测算，系需要依托客观条件不发生重大变化，该等计划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

公司已在本报告中描述可能存在的相关风险，敬请查阅第四节管理层讨论与分析中关于公司未来发展的讨论与分析中可能面对的风险部分的内容。

目录

第一节	释义.....	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	6
第四节	管理层讨论与分析.....	9
第五节	重要事项.....	20
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	27
第七节	优先股相关情况.....	31
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	32
第九节	公司治理.....	39
第十节	公司债券相关情况.....	43
第十一节	财务报告.....	44
第十二节	备查文件目录.....	133

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		
公司、本公司、重庆燃气	指	重庆燃气集团股份有限公司
重庆能源、重庆能投	指	重庆市能源投资集团有限公司，系本公司控股股东
华润燃气投资	指	华润燃气（中国）投资有限公司，本公司发起人股东
中石油	指	中国石油天然气集团公司
西南油气田分公司	指	中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司，系本公司的主要气源供应商
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
LPG	指	液化石油气（英文 Liquefied Petroleum Gas 的缩写），是在提炼原油时生产出来的、或从油气挥发出的气体，在适当的压力下以液态储存在储罐容器中，常被用作炊事燃料，在国外也被用作轻型车辆燃料
LNG	指	液化天然气（英文 Liquefied Natural Gas 的缩写），是在深度冷冻条件下呈液态的天然气，体积为气态的 1/600，便于运输
CNG	指	压缩天然气（英文 Compressed Natural Gas 的缩写），指压缩到压力大于或等于 10 MPa 且不大于 25 MPa 的气态天然气，可作为车辆燃料利用
页岩气	指	指赋存于富有机质泥页岩及其夹层中，以吸附或游离状态为主要存在方式的非常规天然气，成分以甲烷为主。与常规天然气相比，页岩气具有开采寿命长和生产周期长等优点
管网、输配管网	指	由输送和分配燃气到各类客户的不同压力级别的管道及其附属构筑物组成的系统
门站	指	接收来自长输管线的燃气，进行调压、计量和加臭并向城镇配气的设施
门站价格	指	管道天然气的供应商与下游购买方在天然气所有权交接点的价格，由天然气出厂价格和管道运输价格组成，系城市管道燃气运营商的购气价格
球罐	指	也称“高压储气罐”，是工作压力大于 0.4MPa、依靠压力变化储存燃气的储气罐
储配站	指	城镇燃气输配系统中储存和分配燃气的设施
配气站	指	城镇燃气输配系统中调节并稳定管网压力，并对燃气进行计量的设施
输差率	指	也称“燃气供销差率”，即燃气供应量和销售量之间的差量与供应量的比率

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	重庆燃气集团股份有限公司
公司的中文简称	重庆燃气
公司的外文名称	Chongqing Gas Group Corporation Ltd.
公司的法定代表人	李华清

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	李金艳	张松涛
联系地址	重庆市江北区小苑一村30号3楼	重庆市江北区小苑一村30号3楼
电话	023-67952837	023-67952837
传真	023-67952837	023-67952837
电子信箱	dbcqgas@163.com	dbcqgas@163.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	重庆市江北区小苑一村30号
公司注册地址的邮政编码	400020
公司办公地址	重庆市江北区小苑一村30号燃气大厦
公司办公地址的邮政编码	400020
公司网址	http://www.cqgas.cn
电子信箱	dbcqgas@163.com

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、证券日报、上海证券报、证券时报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	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	重庆燃气	600917	

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所	名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 8 层
	签字会计师姓名	侯黎明、阳伟
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	申万宏源证券承销保荐有限责任公司
	办公地址	新疆乌鲁木齐市高新区（新市区）北京南路 358 号大成国际大厦 20 楼 2004 室
	签字的保荐代表人姓名	任俊杰、罗霄
	持续督导的期间	2014 年 9 月 30 日-2016 年 12 月 31 日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2015年	2014年	本期比上年同期 增减(%)	2013年
营业收入	5,926,225,839.47	5,722,640,548.93	3.56%	5,934,667,466.91
归属于上市公司股东的净利润	374,901,414.67	359,581,392.44	4.26%	300,477,612.03
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	350,413,598.37	285,477,684.29	22.75%	261,318,922.96
经营活动产生的现金流量净额	772,492,734.98	851,898,032.52	-9.32%	833,273,470.65
	2015年末	2014年末	本期末比上年同 期末增减(%)	2013年末
归属于上市公司股东的净资产	3,478,256,887.06	3,293,838,891.07	5.60%	2,727,063,909.21
总资产	7,911,360,552.90	7,220,218,481.84	9.57%	6,327,381,520.49
期末总股本	1,556,000,000.00	1,556,000,000.00	0.00%	1,400,000,000.00

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2015年	2014年	本期比上年同期增减(%)	2013年
基本每股收益(元/股)	0.24	0.25	-4.00%	0.21
稀释每股收益(元/股)	0.24	0.25	-4.00%	0.21
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.23	0.20	15.00%	0.19
加权平均净资产收益率(%)	11.13	12.51	减少1.38个百分点	11.49
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	10.40	9.93	增加0.47个百分点	9.99

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

九、2015 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	1,543,203,287.34	1,457,694,707.41	1,366,104,250.04	1,559,223,594.68
归属于上市公司股东的净利润	83,893,591.77	125,579,043.31	62,756,751.99	102,672,027.60

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	73,876,252.39	119,548,847.49	60,709,138.85	96,279,359.64
经营活动产生的现金流量净额	72,510,386.03	358,280,883.55	133,354,780.17	208,346,685.23

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	2015 年金额	附注	2014 年金额	2013 年金额
非流动资产处置损益	-485,345.76		17,816,089.47	-1,339,468.00
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	12,712,104.04	财务报告注释七、43	9,236,169.83	38,069,440.35
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			20,000.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	17,130,363.00		10,311,464.02	9,165,946.04
其他符合非经常性损益定义的损益项目			49,885,274.04	
少数股东权益影响额	-542,094.38		-178,551.21	-172,656.25
所得税影响额	-4,327,210.60		-12,986,738.00	-6,564,572.74
合计	24,487,816.30		74,103,708.15	39,158,689.40

十一、采用公允价值计量的项目

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
按公允价值计量的可供出售金融资产	57,982,556.26	66,338,837.88	8,356,281.62	
合计	57,982,556.26	66,338,837.88	8,356,281.62	

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主要业务及经营模式

1. 业务范围：管道燃气供应与服务，提供燃气供应、城市管网建设、客户综合服务；CNG/LNG 加气站运营及分布式能源供应，提供车船用 LNG 加气站、三联供等能源供应及客户服务。其中，管道燃气供应及服务是公司的核心业务。报告期内，公司主营业务未发生重大变化。

2. 经营模式：目前公司的主要业务为管道燃气供应与服务、CNG/LNG 加气站运营、分布式能源供应。

管道燃气供应与服务：本公司从上游天然气生产及销售单位（主要为中石油西南油气田分公司、中石化天然气分公司）购买气源后，通过自身城镇燃气管网体系，销售给居民、商业、工业等终端用户并提供相关输配服务；同时，本公司为新用户提供燃气安装服务，气表后管道安装、迁改等延伸服务。

CNG/LNG 加气站运营：本公司通过建设、运营车船用加气站，进行 CNG/LNG 销售及贸易。同时，公司稳步推进 LNG 全产业链产业发展。上游参股 LNG 液化加工厂，下游快速布局占有车船用加气站市场。

分布式能源供应：以天然气为主要燃料，由业主独资、本公司独资或增量投资方式运营区域冷热电三联供的分布式能源项目，为客户提供安装、供热、供冷等服务。

3. 主要业绩驱动因素：公司业绩主要来源于管道燃气供应与服务，利润增长主要为新客户安装、用气量的增长，以及购气成本和其他管理成本的控制。此外，公司在 LNG、分布式能源等方面的投入为未来持续增长奠定了坚实的基础。

（二）行业发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位

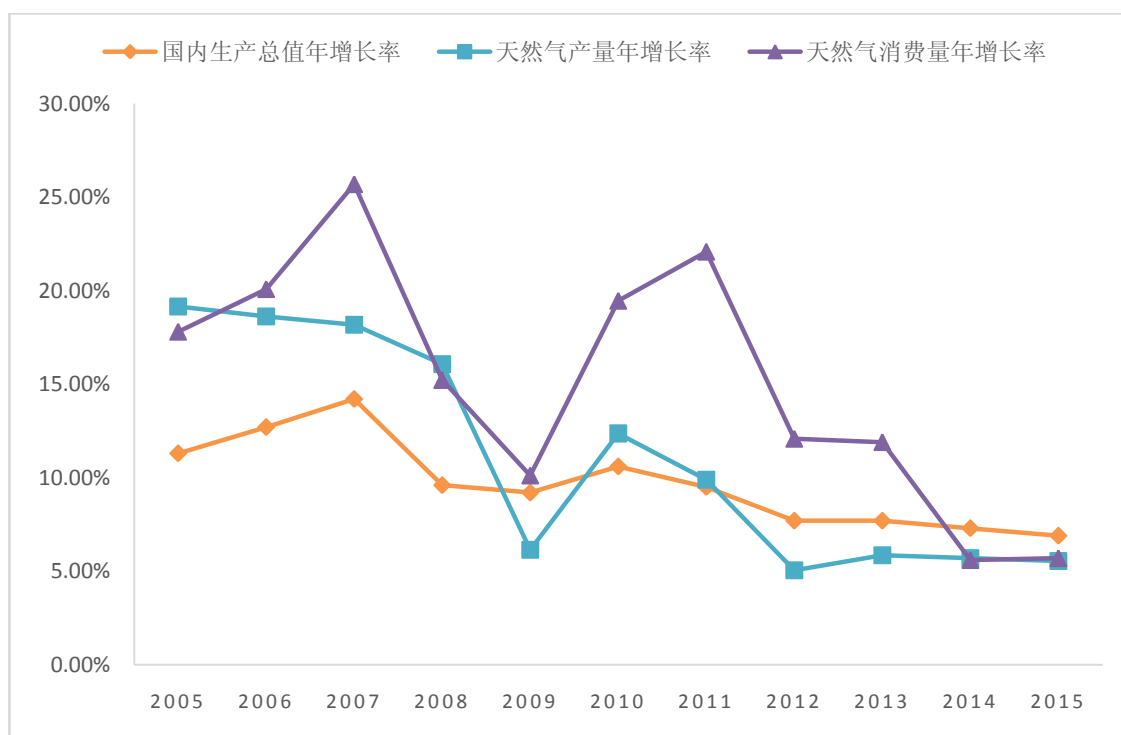
1. 行业发展状况：

城市燃气行业作为国民经济中重要的基础能源产业，与国民经济趋势息息相关，并呈现出与经济发展正相关的周期性特点（2005 年-2015 年全国 GDP 增速、天然气产量增长率、天然气消费量增长率关系见图 1）。近年来，中国经济的快速发展，城市化率的提升，带动了我国的城市燃气行业的快速发展，本行业占 GDP 的比重也逐年增长。如今，随着全国经济下行压力增大，投资、出口、消费的增长因子积极作用减弱，产能过剩形势严峻，产业转型升级等因素的影响，中国经济步入增速放缓但运行在合理区间的新常态，国内天然气消费增速亦趋缓，但城市燃气的利用对改善能源结构、保护大气环境、提高能源利用效率、国民经济的可持续发展具有重要的促进和保障作用，城市燃气行业虽面临压力但活力犹在。2015 年国内生产总值增长 6.9%，天然气消费量 1932 亿立方米，同比增长 5.7%。

2015 年国家加速推进天然气价格改革，出台《关于理顺非居民用天然气价格的通知》（发改价格〔2015〕351 号）及《关于降低非居民用天然气门站价格并进一步推进价格市场化改革的通知》（发改价格〔2015〕2688 号）等文件，分别从存量气与增量气价格并轨、直供用户用气价格放开试点、非居民用气门站价下调 0.7 元/立方米、非居民用气加快进入上海石油天然气交易中心等方面提速天然气价格市场化。

2. 公司所处的行业地位：本公司为重庆市国有骨干企业，是全市最大的城镇燃气经营企业，供气区域覆盖重庆市 38 个行政区县中的 25 个区县，为重庆市社会经济发展和居民生产生活用气提供着重要的供气保障。

图 1：2005 年-2015 年全国 GDP 增速、天然气产量增长率、天然气消费量增长率关系



数据来源：国家发改委、国家统计局、BP 世界能源统计

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

报告期内，公司主要资产未发生重大变化。

三、报告期内核心竞争力分析

1. 燃气行业丰富的运营管理经验

公司由专业运营城市燃气 40 余年的地方国企改制而来，积累了丰富的城市燃气运营和安全管理经验，拥有一支业务素质好、对公司忠诚度高的专业技术和管理人才队伍，在燃气基础设施建设、燃气安全供应、客户服务、市场扩张等各个经营环节上均具备专业化运营优势。公司通过与中石油、中石化、华润燃气、法国 ENGIE 等国内外知名的能源企业开展合资合作，不断地利用燃气行业中出现的新理念、新技术、新材料、新设备，提升公司在上游天然气主干管网建设、市外燃气市场扩张、车船用 LNG 加气站及分布式能源等城市燃气行业的竞争力及营运水平。

2. 市场份额规模效应优势

经过 40 年的专业经营，公司城镇燃气输配管网长度已占全市城镇燃气输配管网长度的 80% 以上。据重庆市经信委有关数据统计，截至 2015 年末，公司供气量占重庆天然气消费总量的 37%，服务客户占全市城镇天然气用户总数的 61%。公司是重庆市城镇供气量（不含直供）最大、覆盖区域最广的城市燃气供应与综合服务商。公司在城市管道燃气的基础网络设施、管理用户的较高市场占有率保证了对区域燃气供应的市场优势。

3. 前瞻性战略布局 LNG、分布式能源等新兴产业

公司正处于转型升级的关键期，致力于推动产业多极化发展，由单一管道燃气向多品种多极化产业组合转变、延伸产业链，寻求利润新的增长点，除向上游拓展改善供气结构外，公司还重点布局 LNG 加气站、分布式能源等新兴产业。随着我国环保压力的逐渐增大，改善能源结构、提高清洁能源占比已迫在眉睫。2015 年 11 月，国家发改委宣布非居民门站价下调 0.7 元/立方米，重庆地区气价下浮 30%，进一步从经济性、环保性等方面推动 LNG 及分布式能源的发展。目前，公司已累计完成江北鱼嘴、忠县苏家、高速路网等 76 座 LNG 车船用加气站签订框架协议和批复同意，并将适时启动建设。同时公司以弹子石 CBD 分布式能源项目为示范，重点向数据中心、交通

枢纽、机场、医院、政府办公、工业园区、酒店、商业综合体、学校等客户推广发展分布式能源项目。

4. “清洁低碳”优势

天然气是清洁高效的优质燃料，天然气的利用可有效降低二氧化碳及氮氧化物排量，能显著地改善大气环境。我国“十三五”能源发展总目标要求：增强能源供给能力，满足经济社会发展需要，保障国家能源安全；大幅度增加非化石能源消费比重，逐步提高天然气消费比重，绿色低碳发展取得新进展等。在我国加快构建清洁、高效、安全、可持续的现代能源体系，优化能源结构的大环境下，根据国家发改委新修订的《天然气利用政策》，在天然气利用顺序中，城镇燃气、车船用 CNG/LNG、天然气分布式能源项目等领域均为综合考虑天然气利用的社会效益、环境效益和经济效益等各方面因素的优先类。

5. 高效的公司治理

为不断地完善公司法人治理，公司一直以来按照《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》、《上市公司治理准则》和中国证监会、上海证券交易所的有关法律法规的要求，规范公司运作，提升公司治理水平。上市以来，公司修订并完善《公司章程》、《股东大会议事规则》等 24 个基本管理制度，聘请德勤咨询公司完成企业管控设计编制，逐步完善了股东大会、董事会、监事会、经营层之间权责划分、规范运作、相互协调、相互制衡的公司治理机制。同时，在集团内部全面开展内控评价和对标管理，对总部职能精简机构，理顺职责，对下属企业整合资源，发挥规模协同效应，提升了管理运营效能，有力推动了公司持续经营、业务拓展、人力资源优化配置等健康发展。

第四节 管理层讨论与分析

一、管理层讨论与分析

2015 年是实施公司“3567”战略的关键之年，是十二五规划发展的收官之年，面对严峻复杂的经济环境、走势低迷的市场形势以及保供气、强安全、稳增长的巨大压力，公司继续围绕“3567”发展思路和目标，实施经营和投资双积极策略，遵循“拓市场、调结构、强安全、保供气、促规范、优服务、提效益”的经营方针，科学把握发展大势，推进市场化、规范化运作，变压力为动力、化挑战为机遇，依靠拓市场、强产业、促转型、补短板、激活力，实现主要业绩指标超目标完成，推动各类业务协调发展，经济运行保持稳中向好态势。

二、报告期内主要经营情况

报告期内，公司供气总量 29.69 亿立方米，创历史新高，同比增加 3.87 亿立方米、增长 14.98%，超年度目标 14.19%，占全市天然气消费总量的 37%，同比上升 5.48 个百分点。新安装客户 32.66 万户，同比增加 1.81 万户、增长 5.87%，超年度目标 30.64%，管理户数达到 402 万户，占全市燃气用户数总量的 61%。输差率 3.72%、同比下降 0.44 个百分点。

经济运行突出特点简析：

供量增长得益中国石化集团四川维尼纶厂管输，传统市场出现减量。中国石化集团四川维尼纶厂管输气是供量规模大幅增长的主要来源，全年达到 7.83 亿立方米，同比增供 4.46 亿立方米、增幅 132.31%。而受经济下行、市场低迷和加气站新建分流等因素影响，剔除中国石化集团四川维尼纶厂管输气量，全年供气总量 21.86 亿立方米，同比减供 0.59 亿立方米、下降 2.64%。安装市场受理总量稳定，区域增减不平衡，新安装客户受理保持平稳。

核心主业仍是效益来源，新兴业务处于培育期。燃气销售及安装业务（含一次性入网费）收入分别占营业收入的 73.87%和 23.61%，毛利分别占主营业务毛利总额的 7.60%和 88.60%。其中安装毛利和一次性入网费收入占主营业务毛利总额的 55.66%和 32.94%，为公司营业利润的主要来源，公司盈利模式仍然依赖安装业务板块。延伸服务结算收入 5136 万元，同比增加 2479 万元，实现毛利 2078 万元，同比增加 780 万元。弹子石 CBD 分布式能源项目一期集中供能 404 万千瓦时，创造收入 246 万元。

(一) 主营业务分析**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	5,926,225,839.47	5,722,640,548.93	3.56%
营业成本	4,996,359,101.39	4,885,690,116.53	2.27%
销售费用	212,443,896.03	225,485,413.17	-5.78%
管理费用	245,063,465.90	225,152,849.30	8.84%
财务费用	-27,941,337.14	-67,033,166.58	58.32%
经营活动产生的现金流量净额	772,492,734.98	851,898,032.52	-9.32%
投资活动产生的现金流量净额	-730,920,516.22	-976,861,334.14	25.18%
筹资活动产生的现金流量净额	-83,807,186.80	218,510,120.79	-138.35%

1. 收入和成本分析**(1). 主营业务分产品、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 (%)
天然气销售	4,377,444,146.82	4,308,504,437.03	1.57%	-0.48%	2.86%	-3.19%
天然气安装	1,398,960,292.38	595,126,246.21	57.46%	17.36%	-2.44%	8.63%
其他	120,946,308.26	86,421,871.55	28.55%	11.99%	7.86%	2.74%

(2). 成本分析表

单位:元

分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
天然气销售		4,308,504,437.03	86.34%	4,188,842,105.81	85.86%	2.86%	
天然气安装		595,126,246.21	11.93%	609,997,144.76	12.50%	-2.44%	
其他		86,421,871.55	1.73%	80,123,660.64	1.64%	7.86%	

2. 费用

财务费用变动较大主要原因是日元汇兑损益变化引起的,2015年汇兑损失为915.83万元,而上年同期为汇兑收益2227.44万元,同比增加财务费用3143.27万元。

3. 现金流

筹资活动产生的现金流量净额变化较大,主要是2014年上市融资4.82亿元带来的现金流入所致。

(二)非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数 占总资产的 比例 (%)	上期期末数	上期期末数 占总资产的 比例 (%)	本期期末金额 较上期期末变 动比例 (%)	情况 说明
货币资金	2,146,402,605.57	27.13%	2,188,637,573.61	30.31%	-1.93%	
应收票据	9,513,206.93	0.12%	6,916,912.25	0.10%	37.54%	
应收账款	289,811,574.89	3.66%	193,135,226.37	2.67%	50.06%	1
预付款项	286,260,562.55	3.62%	214,233,977.13	2.97%	33.62%	2
应收利息	11,506,328.75	0.15%	7,267,950.79	0.10%	58.32%	
其他应收款	41,454,758.49	0.52%	35,980,831.93	0.50%	15.21%	
存货	108,297,263.70	1.37%	101,143,279.35	1.40%	7.07%	
其他流动资产	50,314,554.13	0.64%	53,605,226.49	0.74%	-6.14%	
可供出售金融资产	95,990,592.69	1.21%	87,634,311.07	1.21%	9.54%	
长期股权投资	209,086,868.10	2.64%	175,957,727.23	2.44%	18.52%	
投资性房地产	51,474,382.17	0.65%	25,334,802.68	0.35%	103.18%	
固定资产	2,686,563,481.25	33.96%	2,150,869,115.01	29.79%	24.91%	
在建工程	1,526,313,530.98	19.29%	1,579,176,687.61	21.87%	-3.35%	
工程物资	18,038,251.80	0.23%	22,008,811.23	0.30%	-18.04%	
无形资产	264,934,605.71	3.35%	253,776,101.13	3.51%	4.40%	
商誉	72,285,040.43	0.91%	72,285,040.43	1.00%	0.00%	
递延所得税资产	43,025,944.76	0.54%	52,125,899.03	0.72%	-17.46%	
短期借款	200,000,000.00	2.53%	40,000,000.00	0.55%	400.00%	3
应付账款	302,690,280.05	3.83%	197,971,807.25	2.74%	52.90%	4
预收款项	1,263,036,956.73	15.97%	1,110,370,648.77	15.38%	13.75%	
应付职工薪酬	82,948,688.69	1.05%	75,233,069.26	1.04%	10.26%	
应交税费	24,763,797.60	0.31%	52,678,084.55	0.73%	-52.99%	
其他应付款	199,162,791.47	2.52%	202,390,660.97	2.80%	-1.59%	
一年内到期的非流动负债	32,034,495.98	0.40%	24,767,489.77	0.34%	29.34%	
长期借款	176,711,939.51	2.23%	199,668,888.05	2.77%	-11.50%	
递延收益	1,861,702,851.99	23.53%	1,744,299,863.49	24.16%	6.73%	
股本	1,556,000,000.00	19.67%	1,556,000,000.00	21.55%	0.00%	
资本公积	992,511,493.35	12.55%	993,485,496.29	13.76%	-0.10%	
其他综合收益	43,297,966.06	0.55%	37,528,651.93	0.52%	15.37%	
专项储备	33,671,580.33	0.43%	26,670,310.20	0.37%	26.25%	
盈余公积	151,007,386.85	1.91%	122,211,232.42	1.69%	23.56%	
未分配利润	701,768,460.47	8.87%	557,943,200.23	7.73%	25.78%	
少数股东权益	278,298,191.64	3.52%	270,178,130.57	3.74%	3.01%	
负债和股东权益总计	7,911,360,552.90	100.00%	7,220,218,481.84	100.00%	9.56%	

其他说明：

1. 应收账款

与中国石化集团四川维尼纶厂 2015 年度下半年管输费暂未结算，导致本期新增 4043 万元应收账款-管输费。

2. 预付账款

主要是本期公司本部与中石油西南油气田分公司重庆气矿清理结构气形成 3964 万元转为预付款的方式，造成本期期末预付气费增加。

3. 短期借款

重庆中法能源服务有限责任公司由于购买重庆能投置业有限公司资产向银行贷款 12000 万元，重庆长南天然气输配有限责任公司由于生产经营需要向能投财务公司贷款 4000 万元。

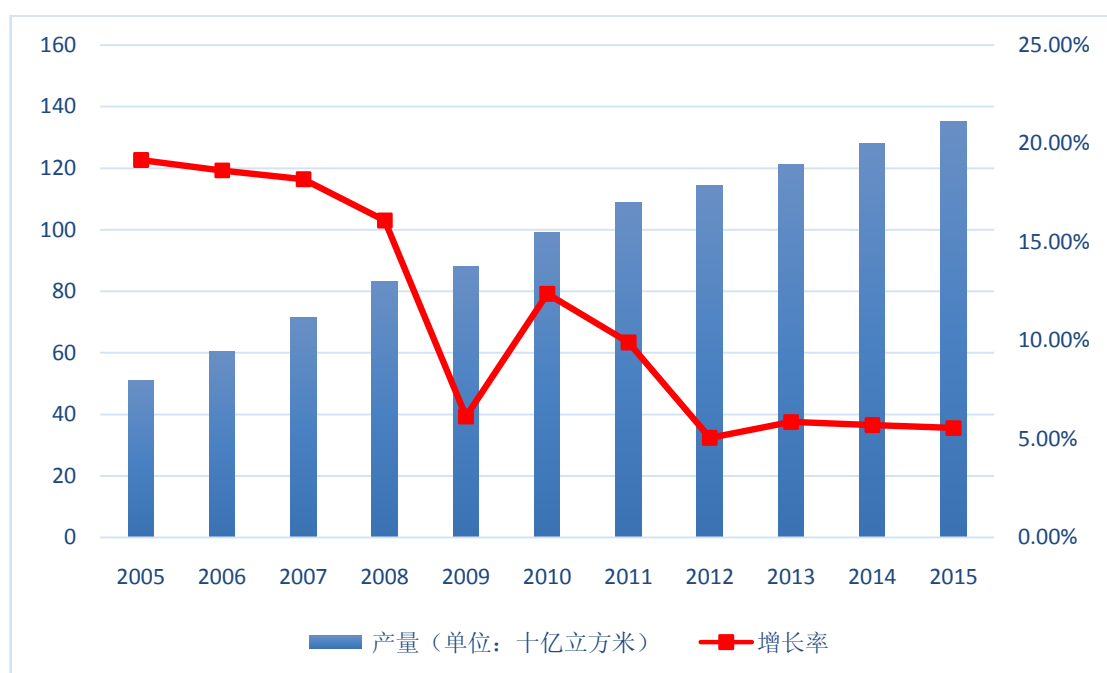
4. 应付账款

主要是重庆中法能源服务有限责任公司购买重庆能投置业有限公司资产，期末尚未支付完毕购买款项，导致应付账款增加 3587 万，另外，物资分公司本期通过供应商配送货物运输到各个分子公司，最后再凭票据结算，结算周期加长导致期末应付材料款增加 4097 万元。

(四) 行业经营性信息分析

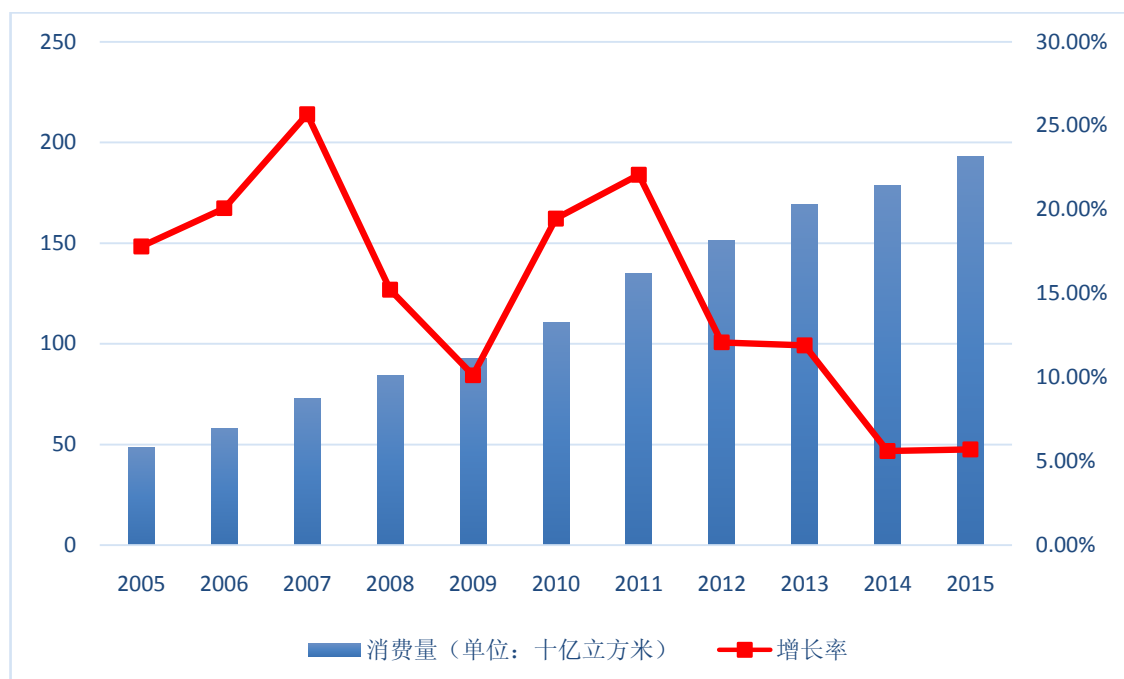
根据国家发改委及 BP 世界能源统计相关数据，2015 年，天然气产量 1350 亿立方米，同比增长 5.6%。天然气进口 614 亿立方米，天然气对外依存度达到 30%。天然气需求及供应增速趋缓。2015 年全国天然气消费量 1932 亿立方米、增幅 5.7%，同比回落 1.7 个百分点，创 10 年最低增速（2005 年-2015 年全国天然气产量、消费量及年增长率见图 2 和图 3）。

图 2：2005 年-2015 年全国天然气产量及年增长率



数据来源：国家发改委、BP 世界能源统计

图 3：2005 年-2015 年全国天然气消费量及年增长率



数据来源：国家发改委、BP 世界能源统计

据中国石油集团经济技术研究院发布的《2015 年国内外油气行业发展报告》，预计 2016 年天然气消费量 2050 亿立方米，较 2015 年实际消费提升 4.6%，一次能源消费占比提升到 6.2%，供能过剩约 200 亿立方米。十三五期间，中国将还是全球增量最大的天然气市场、占全球增量约 30%，2020 年，预计天然气进口量将超过 1000 亿立方米、在一次能源消费中占比提升到 10%。

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

1. 遵照重庆燃气“1+3+N”产业发展规划，科学布局投资领域

2015 年，公司抢抓油气行业改革契机、把握市场竞争形势、加强资本运作，秉承积极的投资策略和经营策略，遵照“1+3+N”产业发展规划，按照多元化、多领域、多合作主体的投资思路，公司深耕城市燃气主业，不断扩大规模优势；布局 LNG 生产及销售全产业链，联合资源方锁定终端市场；前瞻性布局分布式能源产业，借助非居民用气价格下调的有利契机发展新经济点。

2. 与中石油、中石化的合作项目全面落地，实现纵向全产业链布局

公司抢抓气源单位“混改”良机，继 2014 年参与中石化组建合资公司 3 家，分别从事 LNG 液化加工厂建设项目及涪陵页岩气源至“川气东送”主管道的连接线项目后，2015 年参与中石化组建合资公司 2 家，分别从事重庆地区天然气主干管线建设运营及潼南区部分区域天然气供应，扩大了管输领域的利润增长点，为重庆市天然气安全供应保障体系提供供气支撑，同时不断提升市内燃气供应规模化优势。

3. 创新商业模式，实现“走出去”零突破

公司以地缘优势较强，气源相对有保障的地区为重点，创新工作思路、灵活选取投资机制，积极拓展市外市场，成功与保靖县政府和合江县政府签署协议，获得湖南省保靖县城市燃气供应项目和四川省合江县 LNG 综合利用项目，从传统城市燃气主业和 LNG 产业两个领域同时迈出市外市场扩张的坚实步伐。

(1) 重大的股权投资

投资组建重庆天然气管道有限公司

公司与中国石油天然气股份有限公司共同投资组建的重庆天然气管道有限公司，主要经营重庆地区天然气主、支干管道建设、运营、租赁与服务。该公司注册资本 3.5 亿元，公司出资 1.715 亿元，持股 49%；中石油出资 1.785，持股 51%。该公司已于 2015 年 12 月 29 日获得营业执照，2016 年 3 月 1 日，重庆天然气管道有限公司正式挂牌成立。按照《出资协议书》约定，公司拟在公司组建后履行一期出资，目前暂未出资到位。

投资组建重庆市潼南区天然气有限责任公司

公司参与四川华盛石油实业开发总公司、重庆市金潼工业建设投资有限公司共同投资组建的重庆市潼南区天然气有限责任公司成立，主要经营潼南区部分区域天然气供应。该公司注册资本 800 万元，公司出资 272 万元，持股 34%，四川华盛石油实业开发总公司出资 408 万元，持股 51%，重庆市金潼工业建设投资有限公司出资 120 万元，持股 15%。该公司已于 2015 年 12 月 8 日获得工商营业执照，目前暂未出资到位。

投资组建重庆盛燃能源有限公司

公司与重庆南桐矿业有限责任公司共同投资组建的重庆盛燃能源有限公司成立，主要从事 LNG 加气站建设、运营。该公司注册资本 2000 万元，公司出资 1400 万元，持股 70%，重庆南桐矿业有限责任公司出资 600 万元，持股 30%。该公司已于 2015 年 7 月 28 日取得营业执照，待项目前期工作落实后，股东双方即履行第一期出资。

投资组建重庆隆燃能源有限公司

公司下属重庆中梁山渝能燃气有限责任公司与重庆龙九建设有限责任公司共同投资组建的重庆隆燃能源有限公司成立，主要从事 LNG 加气站建设、运营。该公司注册资本 3000 万元，重庆中梁山渝能燃气有限责任公司出资 1530 万元，持股 51%，重庆龙九建设有限责任公司出资 1470 万元，持股 49%。该公司已于 2015 年 12 月获得营业执照，公司将按照《合资合作协议》约定，在公司组建后履行一期出资。

投资组建重庆城口燃气有限公司

公司下属全资子公司重庆城口燃气有限公司成立，主要从事城口县城市燃气供应。该公司注册资本为 1800 万元，公司以实物资产、现金形式出资。该公司已于 2015 年 10 月 28 日正式挂牌成立。

同比例增资中石化重庆天然气管道有限责任公司

公司与中石化天然气有限责任公司、涪陵国有资产投资经营集团有限公司共同投资设立的中石化重庆天然气管道有限责任公司于 2014 年 7 月成立，主要从事涪陵焦石页岩气外输管道建设、运营。根据工程建设需要，股东三方于 2015 年 10 月同比例增资共计 1 亿元，其中公司出资 2900 万元，已出资到位。

已签署协议的重点拟股权投资项目

《重庆高速公路液化天然气（LNG）加气站开发经营战略合作框架协议》

2015 年 9 月，公司与重庆高速公路集团有限公司、重庆交通运输控股（集团）有限公司签署《重庆高速公路液化天然气（LNG）加气站开发经营战略合作框架协议》，三方拟共同出资组建合资公司，经营全市规划的 22 对（44 座）高速路 LNG 加气站，先期选取 7 对（14 座）LNG 加气站进行建设经营。待条件成熟后，合资公司拟发展市外其他高速公路 LNG 加气站。

《关于推动和开发分布式能源项目的战略合作协议》

2015 年 9 月，公司控股股东重庆能源投资集团有限公司与 ENGIE 集团签署《关于推动和开发分布式能源项目的战略合作协议》，将以公司和 ENGIE 集团共同投资设立的重庆中法能源服务有限公司为平台，通过股东双方非同比例增资方式，夯实资本，发展以弹子石 CBD 集中供冷供热项目为代表的分布式能源产业。

《关于在涪陵工业园新开发分布式能源项目的战略合作协议》

2015 年 9 月，公司与 ENGIE 集团、重庆市涪陵区新城区管理委员会签署《关于在涪陵工业园新开发分布式能源项目的战略合作协议》，合作三方将发挥各自优势，在涪陵工业园区建设运营分布式能源项目。

《忠县 LNG 综合利用项目投资协议书》

2015 年 11 月，公司与忠县政府签署《忠县 LNG 综合利用项目投资协议书》，拟在忠县工业园区船舶园建设生产能力 30 万立方米/日液化天然气（LNG）加工厂，陆续按规划建设忠县境内所有的 LNG 车用和船舶加注站，在忠县工业园区建设天然气分布式能源项目。

《合江县 LNG（液化天然气）综合利用项目招商投资协议书》

2015 年 12 月，公司与四川省合江县政府签署《合江县 LNG（液化天然气）综合利用项目招商投资协议书》，首期拟投资建设 LNG 加工厂 1 座、车用 LNG/CNG 加气站 1 座和邓沱船用 LNG 加注泊位 1 个。其他 LNG 加气站根据城市发展需要分期建设。

《保靖县管道天然气特许经营协议》

2015 年 12 月，公司与保靖县住房和城乡建设局签署《保靖县管道天然气特许经营协议》，公司在保靖县注册成立独立核算的全资或控股子公司，在保靖县县城规划区投资建设天然气相关站场及配套的输气管网，向民用、商业及工业用户供应天然气，并提供相关管道天然气设施的运营、维护、运行、抢修抢险业务，CNG、LNG 加气业务等。

(2) 重大的非股权投资

重庆市都市区天然气外环管网及区域中心城市输气干线工程项目是重庆市“一小时经济圈”基础设施中的天然气核心工程，属城市市政基础设施建设项目，对本公司、重庆市均具有重要的经济及社会意义。该项目投资建设的输配管网系统将成为未来重庆市天然气保障供应的主体管网系统，在为本公司的管理用户供应天然气的同时，也可为项目覆盖区域内的其他城市燃气运营商提供管道天然气输配服务。该项目管线总长度为约 495 千米，2008 年项目立项时的预算投资为 21.23 亿元，现项目总投资预算为 23.75 亿元。

截至 2016 年 3 月，该项目已累计投入约 15.22 亿元（含募集资金投入 4.69 亿元）。目前，该项目主体工程基本完成，部分天然气管道已经实施试运行，基本符合预期进度。该项目计划于 2016 年底前实施主体工程的全面通气试运行，站场建设预计 2017 年将全面完成。

(3) 以公允价值计量的金融资产

详见财务报告附注七、9 可供出售金融资产。

(六) 重大资产和股权出售

不适用

(七) 主要控股参股公司分析

单位：万元

指标名称	业务性质	持股比例	资产总额	净资产	营业收入	净利润
重庆长南天然气输配有限责任公司	公用事业	51%	41,623.79	27,881.31	9,656.41	1439.93
重庆涪陵燃气有限责任公司	公用事业	90%	39,901.65	16,268.98	39,159.25	2039.85
重庆合川燃气有限责任公司	公用事业	100%	34,138.26	11,264.66	21,789.97	2802.97
重庆永川燃气有限责任公司	公用事业	95%	33,670.72	12,449.01	21,463.12	3278.39
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	公用事业	100%	27,772.58	11,899.26	23,555.98	2579.62
重庆两江新区燃气有限责任公司	公用事业	100%	27,590.67	18,835.39	21,094.51	2252.49
重庆中法能源服务有限责任公司	公用事业	95%	27,038.69	7,145.47	221.13	-888.22
重庆燃气安装工程有限责任公司	工程施工	100%	25,617.62	-367.37	15,081.69	-2139.82
重庆开县燃气有限责任公司	公用事业	95%	23,413.86	9,944.30	22,034.01	1626.24
重庆巴南天然气有限责任公司	公用事业	100%	22,321.67	9,031.23	18,220.31	1611.31
重庆璧山天然气有限责任公司	公用事业	100%	22,309.11	8,121.89	21,024.13	2462.56
重庆中梁山渝能燃气有限公司	公用事业	51%	18,220.65	10,306.91	11,800.25	684.41
重庆江津天然气有限责任公司	公用事业	100%	18,172.53	8,921.01	21,538.98	2031.07
重庆忠县燃气有限责任公司	公用事业	100%	12,673.71	5,222.32	6,677.10	695.07
重庆丰都燃气有限责任公司	公用事业	100%	15,654.80	6,471.15	12,896.89	780.39
重庆梁平燃气有限责任公司	公用事业	100%	12,523.35	5,203.83	10,281.92	1103.25
重庆市铁路自备车有限公司	租赁	100%	6,967.36	6,485.46	1,148.17	-855.32
重庆大足燃气有限责任公司	公用事业	100%	5,621.16	3,143.54	5,764.83	1069.55
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	公用事业	51%	5,548.40	5,423.13	3,605.97	166.08
重庆永通燃气股份有限公司	公用事业	62%	2,579.01	694.94	3,265.75	-562.25
重庆兴燃能源有限责任公司	公用事业	100%	1,419.63	464.28	4,177.41	2.93
重庆燃气设计研究院有限责任公司	工程设计	100%	488.08	406.65	1,029.10	74.86

(八) 公司控制的结构化主体情况

不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析**(一) 行业竞争格局和发展趋势****全国市场：市场化改革提速，天然气引领清洁能源促进绿色发展**

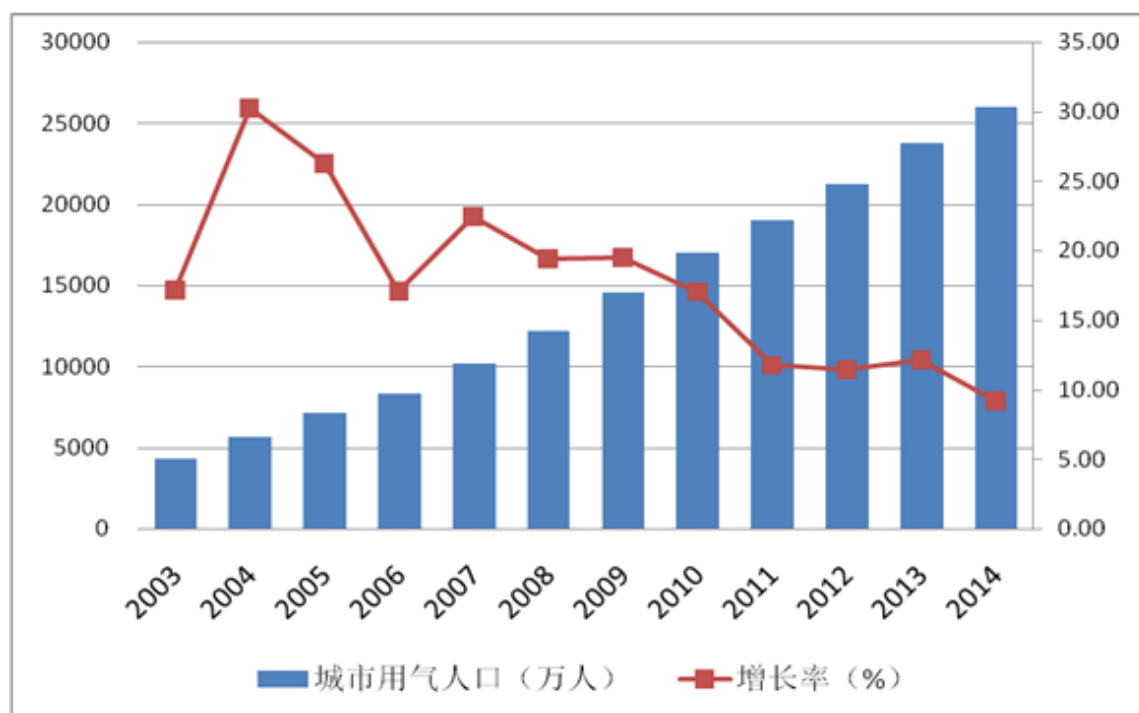
2015 年，伴随全球经济缓慢复苏，我国经济受结构性、周期性因素叠加影响，全年 GDP 增速 6.9%，在一系列“稳增长、调结构、促改革、惠民生、防风险”的政策组合下，经济运行总体呈现稳中趋缓、稳中有进、稳中调整的新常态。面对全国大部雾霾加重、空气质量严重超标，天然气成为提高能源效能、促进可持续发展的生力军。

1. 供给宽松，城市燃气行业迎发展机遇期

伴随经济下行和原油价格低迷，2015 年全国天然气需求放缓，而供给侧自产天然气和进口天然气增幅（分别 5.6%和 6.3%）高于需求增幅。相对于核能和可再生资源，天然气在技术发展、经济性和市场接受程度方面具有比较优势，未来 5-10 年仍是清洁能源发展的领头羊，目前相对宽松的市场供求有利于促进下游产业发展。根据《国家应对气候变化规划（2014-2020 年）》预测，

2020 年全国天然气利用规模达到 3600 亿立方米，占一次能源比重由目前 6% 提高至 10%，城市燃气机遇大于挑战，但增长速度将由高速向中高速换挡调整（2013-2014 年全国城市用气人口发展情况见图 4），促进城市燃气企业由燃气供应商向燃气服务商转型升级。

图 4：2013-2014 年全国城市用气人口发展情况



数据来源：国家统计局

2. 开放竞争，管理体制改革不断深入

“管住中间，放开两头”是天然气改革主线，国家要求到 2017 年底完全放开非居民气价等竞争性环节价格。上游勘探市场化已破冰，2015 年 7 月新疆 6 个油气勘查区块公开招标出让，打破了国有石油公司专营局面；中游管输市场化已开启，中石油以全资子公司中油管道为平台，整合天然气管道资产，预示着配售分离即剥离管道公司的销售业务将是大势所趋；下游市场化是改革最先启动的领域，中央企业、地方国企、民营资本以及跨国公司在终端市场跑马圈地，但管道走廊的稀缺性也促使兼并整合、抱团发展成为趋势。

3. 气价调整，价格逐步市场化

2015 年 4 月存量气与增量气价格并轨，直供用户用气价格试点放开，但国际油价大跌抑制天然气消费增长，11 月非居民门站价格下调 0.7 元/立方米，此举将明显改善我国天然气需求不振的现状，对促进下游产业发展，提高天然气利用率具有重要作用。

7 月上海石油天然气交易中心试运行，截至 12 月 2 日管道天然气交易量 25.6 亿立方米，液化天然气 8.1 万吨，注册会员超过 167 家，北京燃气、重庆燃气等多个省级管网上线交易。作为我国首个国家级天然气交易平台，将进一步促进能源要素市场的建立，提升我国天然气的国际定价权。

4. 结构优化，新能源产业发展迅猛

一是天然气兼具环保性和经济性，在交通运输领域运用广泛。目前我国天然气汽车加气站达到 7000 座（其中 CNG 加气站 4500 座，LNG 加气站 2500 座），天然气汽车保有量突破 460 万辆（其中 LNG 汽车保有量突破 19 万辆）。预计到 2020 年天然气汽车保有量将达到 1100 万辆，车用天然气或将超过居民用气跃居天然气消费领域之首。

二是天然气发电规模不断扩大，2015 年天然气发电量同比增长 24.4%。新一轮电改明确了发电优先上网顺序，其中热电联产（燃气发电）仅次于风电、光伏和生物质，排名第四，先于水电、火电。随着电力体制改革的不断深化，预计 2025 年天然气发电占社会总发电比例将达到 6%，比目前水平增长两倍。

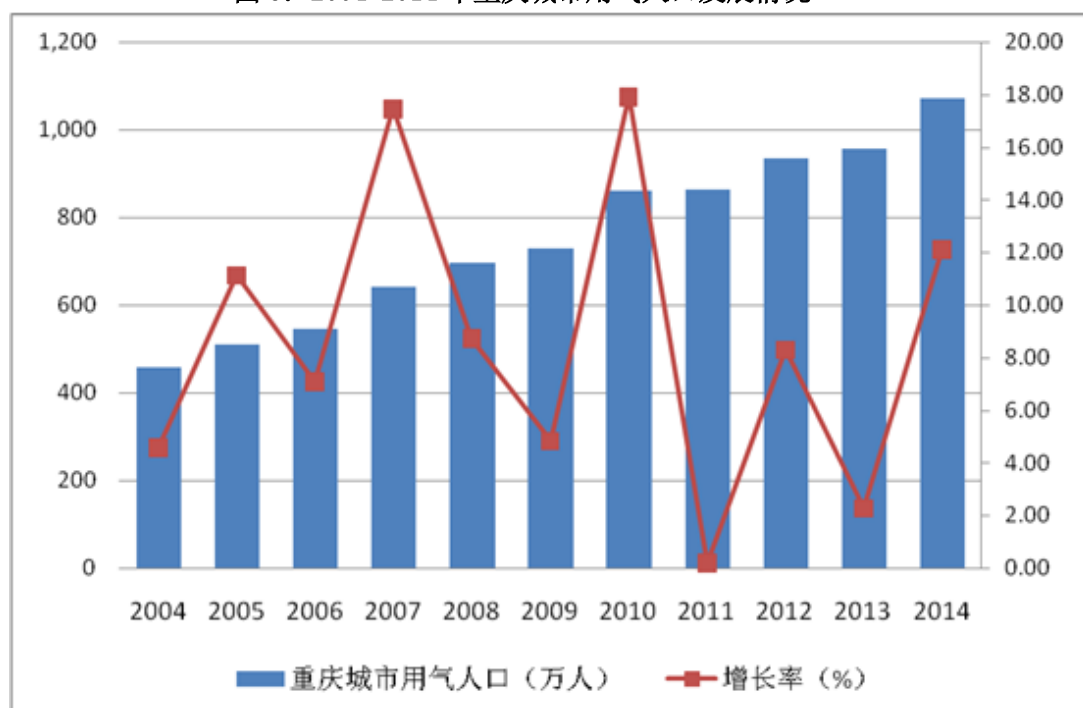
三是天然气分布式能源发展进入实质性开发阶段。传统集中供能模式只能将 1/3 热能转换为电能，分布式能源综合效率可达到 75%–90%，兼具节能、环保、安全优势。根据国金证券研报显示，目前我国分布式能源建成和在建项目已经过百，装机容量 500 万千瓦，未来 10 年将提高 10 倍，增至 5000 万千瓦，分布式能源项目将呈现井喷式增长。

区域市场：

1. 城市化进程加快，带动城市燃气快速发展

重庆市地处“一带一路”、长江经济带和中新（重庆）战略性互联互通示范项目的交汇地带，经济增长强劲，2015 年 GDP 总量跃居全国第六，GDP 增速 11%。地处天然气大产区四川盆地，天然气占一次能源消费比重 11%，高于全国平均水平 4 个百分点，但城镇化率仅为 60%，远低于其他三个直辖市。根据重庆市政府规划，2020 年城镇化率达到 70%，城镇化进程将为城市燃气发展提供巨大增长空间（2004–2014 年重庆城市用气人口发展情况见图 5），公司服务客户占全市城镇天然气用户总数 61% 的占比，将为公司业绩持续增长提供坚实的市场基础。

图 5：2004–2014 年重庆城市用气人口发展情况



数据来源：重庆统计年鉴 2015

2. 页岩气开发主战场，提供多元化气源保障

近年我国加大页岩气开发力度，其中重庆涪陵页岩气田率先在全国实现页岩气规模化商业利用。截至 2015 年底建成 50 亿方/年产能，超过全国同期产量八成以上，力争 2017 年建成 100 亿方产能规模大气田，我国成为继美国、加拿大之后第三个实现页岩气商业性开发的国家。

为加快页岩气产业发展，多条外输管线已展开布局，连通川气东送输气动脉，辐射湖南、贵州周边省市，通过重庆燃气“长南线”向中石化四川维尼纶厂供气，并辐射沿线地区居民和工商客户用气需求，为重庆城市燃气发展提供新的气源途径。

3. 新能源产业快速发展，促进需求侧结构调整

一是重庆市加快推进 CNG、LNG 车辆（船舶）在交通运输领域推广应用，积极呼吁将 LNG 船舶列入三峡大坝危化品通航目录，广泛布局 LNG、CNG 加气站，有序推进 LNG 加工厂建设。目前公司累计取得 77 座车船用加气站，完成市内 LNG 交通能源布点；在重庆忠县、四川合江投资建设 LNG 综合利用项目，完成长江沿线 LNG 产业布局。

二是积极鼓励燃气企业在工业园区、城市 CBD、医院、学校等开展分布式能源建设，到 2020 年力争建成天然气分布式能源项目 100 个，从用户端、需求侧实现电力、天然气两大支柱能源平衡发展。公司与法国 ENGIE 合作建设的弹子石 CBD 三联供能源站实现完整供能周期首循环，系重庆市分布式能源示范项目，此外陈家桥医院等多个项目取得实质性进展。

4. 非居价格逐步放开，市场化体制改革迈步伐

2015 年 8 月市物价局下发《关于城市燃气公司转供工商业终端销售价格由政府定价改为政府指导价的通知》，允许供需双方在不超过最高限价范围内，协商确定销售气价，表明非居气价部分要素已回归市场。中石油西油分公司积极引导重庆燃气等多家川渝地区大型燃气公司在上海石油天然气交易中心开展天然气交易，未来非居终端价格将由供需关系、替代能源比较优势、市场化程度等因素相互博弈形成。

2016 年 3 月 1 日中石油与重庆燃气合资组建重庆天然气管道有限公司，系中石油在全国首个与地方燃气公司合资成立的天然气管道公司，主要从事重庆地区天然气支线管道建设，有利于加快实现重庆市管道天然气“县县通”目标，标志着重庆国有企业参与国家重点能源项目建设、运营，迈出了实质性一步。

(二) 公司发展战略

2016 年，是公司践行“3567”战略思路和目标的收官之年，是企业转型升级对标管理的关键之年，是“十三五”战略布局的起步之年，公司将认真贯彻党的十八大五中全会、中央经济工作会议以及中共重庆市委七次全会精神，按照市委市政府及上级总体部署，围绕“3567”战略思路和“十三五”战略规划，实施积极经营、积极投资策略和“拓市场、调结构、强安全、保供气、促规范、优服务、提效益”的 21 字经营方针，按照“瞄准新目标、实践新要求、落实新举措、夺取新成效”的总体要求，以提高经济质量和效益为中心，坚持守法合规经营、坚持深化结构调整、坚持创新驱动发展、坚持本质安全建设、坚持体制机制完善，持续推进对标及全价值链体系化精益管理，推动企业加快实现建成全国一流城市燃气供应与综合服务商的总目标。

2016 年，重点做好以下核心任务：一是着力“五大市场”发展，即传统市场、LNG 市场、分布式能源市场、智慧燃气市场、关联产业市场。二是着力“五大保障”建设，即安全、资金、基础设施、科技和人才队伍。三是着力“五大动力”支撑，即创新、改革、考核激励、政策驱动、党建工作。四是落实“六个要求”，即适时调整工作举措，在“实”上做文章；大力推进改革创新，在“新”上求突破；切实加强统筹协调，在“快”上求发展；从实推进目标达成，在“质”上求效益；从严加强作风建设，在“严”上下功夫；认真落实管党责任，在“引”上起作用。五是着力做好“五个转变”：坚持转型发展，从“燃气供应商”逐步向“综合能源服务商”转变；坚持开放发展，从“内涵增长”向“内外兼修”转变；坚持安全发展，从“治标”向“标本兼治、重点治本”转变；坚持创新发展，从“要素驱动”向“创新驱动”转变；坚持共享发展，开创员工、企业、社会共赢新局面。

(三) 经营计划

2016 年，公司计划供气总量 25 亿立方米（含中石化四川维尼纶厂管输气 3 亿立方米），新安装户数 25 万户，输差率控制在 5%以内。实现营业收入 51 亿元，利润总额 4.2 亿元。各类投资计划总额 138,050 万元，其中：生产经营板块投入 30,387 万元；工程项目板块投入 77,154 万元；对外投资 30,509 万元。

(四) 可能面对的风险

1. 政策风险

目前，重庆市管道天然气的供应和销售价格、以及燃气初装和安装业务均实行政府管制。根据 2015 年 10 月国家出台的《关于推进价格机制改革的若干意见》规定，2017 年基本放开竞争性领域和环节价格。目前，石油天然气体制改革总体方案正在加紧制订，核心为“上游放开、管网分离和价格机制改革”，目标为最终形成市场化的定价及竞争机制。政府将从制定门站价格向制

定中间管输配送价格转变，终端价格由机制成本监审、供需关系、可替代能源比价、议价能力等因素相互博弈形成。

2. 经营风险

一是供气总量增长放缓、供气结构优化难。传统用气行业短期无法恢复高增长，分布式能源、LNG 等新能源项目仍处市场培育阶段，短期无法形成增量极，供气规模和营业收入增长趋缓。二是市场竞争更加激烈。随着国家油气改革推进，终端市场各种投资主体、多种经济实体、各路资本竞相进入，同业竞争、替代能源竞争，导致市场份额占有率变化风险增大。三是城镇化率趋于饱和。公司主要供气辖区——都市功能核心区和都市功能拓展区，城镇化率已达到 99.85%和 78.70%，现有业态供气增量空间变小，新增用户呈下降趋势。四是经营管理难度增加。随着公司规模逐渐扩大，产业链全面延伸，服务客户 402 万户，运行管网达 1.6 万公里（含中高压管网近 7000 公里），运行保障、安全管理、服务质量、输差控制等基础管理工作难度加大。五是成本不能有效疏导。物价不断上涨，导致材料、设备及人工成本不断提升，但公司新用户安装价格多年未能上调，预计拟实施的居民阶梯气价对缓解交叉补贴矛盾并不明显，公司盈利空间将受到挤压。

3. 汇率风险

本公司的主要借款为日本政府贷款转贷。人民币兑换日元汇率的变动所产生的汇兑损益，对公司的财务费用、进而对公司的利润总额产生较大影响。人民币兑换日元的汇率贬值可能使本公司遭致汇兑损失，从而增加当期的财务费用；反之人民币升值则可能为本公司带来汇兑收益，从而减少当期的财务费用。2013 年至 2015 年，公司汇兑收益分别为 5,422.14 万元、2,227.44 万元、-915.83 万元。2015 年以来人民币呈现贬值的走势，导致公司 2015 年度产生汇兑损失。汇率变动是货币金融市场的常态，由此将导致公司未来的汇兑损益变化存在较大的不确定性。

公司将发挥好历史沉淀、气源保障、发展手段更加灵活、庞大客户群、地域、股东以及天然气朝阳行业、城镇化推进、产业多级化、上市公司品牌效应等优势，积极利用中央经济工作会“去产能、去库存、去杠杆、降成本、补短板”经济中心任务带来的机遇和挑战，加强管理，化解可能出现的风险。

四、公司因不适用准则规定或特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

1. 现金分红政策的制定情况

中国证监会发布《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》后，经公司 2014 年 3 月 18 日召开的第一届董事会第二十次会议、2014 年 4 月 11 日召开的 2013 年度股东大会审议通过，公司修改了《公司章程》，明确了公司的利润分配政策。在此基础上，经公司 2015 年 4 月 8 日召开的第二届董事会第九次会议、2015 年 5 月 6 日召开的 2014 年度股东大会审议通过了《公司 2015-2017 三年股东分红回报规划》，制定了周期内股东分红回报规划（详见 2015 年 4 月 9 日上海证券交易所网站、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》）。

2. 现金分红政策的执行情况

公司严格执行《公司章程》规定的利润分配政策和决策程序，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。

2015 年 5 月 6 日，公司召开 2014 年度股东大会，审议通过了第二届第九次董事会提出的《关于 2014 年度利润分配的议案》，以 155,600 万股为基数，向全体股东按每 10 股派送现金 1.30 元（含税），共计派送现金 20,228 万元（含税）。该利润分配方案已于 2015 年 6 月 5 日实施完毕。

2015 年度利润分配预案为：以 155,600 万股为基数，向全体股东按每 10 股派送现金 1.50 元（含税），共计派送现金 23,340 万元（含税）。公司 2015 年度不进行资本公积转增股本。本利润分配预案须提交公司 2015 年度股东大会审议。

公司利润分配的决策机制符合中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》的有关规定；公司的利润分配政策和未来分红规划注重给予投资者合理回报，有利于保护投资者合法权益。

3. 报告期内现金分红政策调整情况

报告期内，公司无调整现金分红政策的情况。

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

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数(股)	每10股派息数(元)(含税)	每10股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率(%)
2015年(预案)	0	1.50	0	233,400,000.00	374,901,414.67	62.26%
2014年	0	1.30	0	202,280,000.00	359,581,392.44	56.25%
2013年	0	2.00	0	280,000,000.00	300,477,612.03	93.18%

(三) 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

适用 不适用

(一) 公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

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	股份限售	重庆能源、华润燃气投资	详见上交所网站公司于2014年8月29日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	2014年9月30日至2017年9月29日	是	是		
与首次公开发行相关的承诺	其他	公司、重庆能源	关于信息披露的承诺详见上交所网站公司于2014年8月29日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	长期有效	是	是		

与首次公开发行相关的承诺	其他	公司、重庆能源	关于稳定股价的承诺详见上交所网站公司于2014年8月29日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	2014年9月30日至2017年9月29日	是	是		
与首次公开发行相关的承诺	其他	重庆能源、华润燃气投资	关于持股意向及减持意向的承诺详见上交所网站公司于2014年8月29日公告的《首次公开发行股票招股说明书》重要提示部分。	2014年9月30日至2017年9月29日	是	是		
其他承诺	其他	重庆能源	详见上交所网站公司于2014年8月29日公告的《关于控股股东拟增持公司股份的公告》	2015年7月9日至2016年7月9日	是	是		

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、董事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

(一) 董事会、监事会对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

(二) 董事会对会计政策、会计估计或核算方法变更的原因和影响的分析说明

适用 不适用

(三) 董事会对重要前期差错更正的原因及影响的分析说明

适用 不适用

五、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	120
境内会计师事务所审计年限	2

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）	38

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司第二届董事会第十三次会议、公司 2015 第一次临时股东大会审议通过，决定续聘信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2015 年度审计机构。

六、面临暂停上市风险的情况

(一) 导致暂停上市的原因以及公司采取的消除暂停上市情形的措施

不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

八、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

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

十、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

报告期内，公司及公司实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励情况及其影响

适用 不适用

十二、重大关联交易

适用 不适用

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

公司于 2015 年 1 月 30 日召开第二届董事会第八次（临时）会议审议通过了《关于签订西南铝业（集团）有限责任公司供气职能分离移交协议的议案》。截至报告期末，公司与西南铝业（集团）有限责任公司已完成了移交用户的接收管理工作，并启动了管网改造工程。

公司于 2015 年 4 月 8 日召开第二届董事会第九次会议审议通过了《关于与重庆市能源投资集团有限公司 2014 年度日常关联交易执行情况及 2015 年度日常关联交易预计情况的议案》、《关于与华润燃气（中国）投资有限公司 2014 年度日常关联交易执行情况及 2015 年度日常关联交易预计情况的议案》和《关于与重庆市能源投资集团财务有限公司签订〈金融服务协议〉关联交易的议案》。报告期内与重庆市能源投资集团有限公司和华润燃气（中国）投资有限公司日常关联交易执行情况有关内容详见公司于 2016 年 4 月 6 日刊登在《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》及上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上的《关于与重庆市能源投资集团有限公司 2015 年度日常关联交易执行情况及 2016 年度日常关联交易预计情况的公告》、《关于与华润燃气（中国）投资有限公司 2015 年度日常关联交易执行情况及 2016 年度日常关联交易预计情况的公告》。报告期末与重庆市能源投资集团财务有限公司的关联交易情况详见财务报告附注十二、关联方及关联交易。

公司于 2015 年 7 月 6 日召开第二届董事会第十一次（临时）会议审议通过了《关于控股子公司与能投置业签署重庆 CBD 总部经济区集中供冷供热供应合同的议案》。报告期内，公司控股子公司重庆中法能源服务有限公司为重庆能投置业有限公司经营管理的重庆能源大厦项目供应空调冷源、热源及生活热水热源服务的收入为 109 万元。

公司于 2015 年 10 月 29 日召开第二届董事会第十四次（临时）会议审议通过了《关于控股子公司与能投置业签署重庆 CBD 总部经济区集中供冷供热连接合同的议案》。目前，该关联交易合同正在推进中。

2、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

公司于 2015 年 9 月 30 日召开第二届董事会第十三次（临时）会议、2015 年 10 月 23 日召开 2015 年第一次临时股东大会审议通过了《重庆燃气集团股份有限公司关于控股子公司与重庆能投置业有限公司签订〈资产转让协议〉的议案》。截至报告期末，公司已支付了重庆能投置业有限公司第一期转让价款 1.3 亿元，双方正在办理权属登记移交工作。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

3、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

公司于 2014 年 12 月 15 日召开的第二届董事会第七次（临时）会议审议通过了《关于与重庆南桐矿业有限责任公司签订〈LNG 加气站建设经营战略合作框架协议〉的议案》。报告期内，公司与重庆南桐矿业有限责任公司共同设立的重庆盛燃能源有限公司已于 7 月 28 日成功注册，该公司注册资本 2000 万元，其中公司出资 1400 万元，持股 70%。目前正在落实站场选择并启动征地工作。

2、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

详见财务报表附注十二、关联方及关联交易。

十三、 重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

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

适用 不适用

2、 委托贷款情况

适用 不适用

3、 其他投资理财及衍生品投资情况

适用 不适用

十四、 其他重大事项的说明

适用 不适用

十五、积极履行社会责任的工作情况

(一) 社会责任工作情况

报告期内，公司通过诚信守法经营、安全平稳供气、服务社会公众，携手利益相关方共赢共进，助力社会经济发展，共建和谐社会，切实履行公司作为公用事业上市公司和重庆市国有骨干企业所担当的社会责任。全年公司供气规模、客户发展、市场区域、新兴产业发展和经济效益实现“五突破”，公司供气运营能力、安全保障能力、企业形象、管党治党能力和员工收入有“五提升”。全年公司供气总量突破 29 亿立方米，通过完成建设安澜工程项目等重点工程为重庆市提供更加安全稳定的天然气供应保障。公司秉承“客户至上，以人为本”的服务理念，拓展服务渠道，提升服务水平，满足客户差异化、人性化服务需求。公司大力推广 LNG 项目及分布式能源项目，致力于绿色能源运营。公司坚持集团“12345”安全工作思路，打造本质安全型燃气企业。公司开展志愿者活动等形式多样的公益活动，加强精神文明建设，促进和谐社会建设。公司首次公开发布社会责任报告，对内厘清履责现状，对外彰显责任形象，报告荣获 2015 优秀企业社会责任报告·首发报告奖。公司全年荣获全国“安康杯竞赛优胜单位”、纳税信用评价“A 级纳税企业”、重庆市“守合同重信用”企业、重庆“消费者维权诚信单位”等称号。

(二) 属于国家环境保护部门规定的重污染行业的上市公司及其子公司的环保情况说明

不适用

十六、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

不适用

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）

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

不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、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)	24,641
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	32,401

(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	
重庆市能源投资集团有限公司	20,000	1,034,420,000	66.48	1,034,400,000	无	0	国有法人
华润燃气(中国)投资有限公司	0	350,000,000	22.49	350,000,000	无	0	境外法人
全国社会保障基金理事会转持二户	0	15,600,000	1.00	15,600,000	无	0	未知
中央汇金资产管理有限责任公司		7,316,800	0.47	0	无	0	未知
上海浦东发展银行股份有限公司一工银瑞信生态环境行业股票型证券投资基金		5,118,311	0.33	0	无	0	未知

四川信托有限公司一睿进5号证券投资集合资金信托计划		5,027,254	0.32	0	无	0	未知
韩啸		3,428,149	0.22	0	无	0	境内自然人
云南国际信托有限公司一睿金一汇赢通294号单一资金信托		3,311,070	0.21	0	无	0	未知
中欧盛世资产一广发银行一广融2号资产管理计划		2,560,250	0.16	0	无	0	未知
李欣		1,915,047	0.12	0	无	0	境内自然人
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				
中央汇金资产管理有限责任公司	7,316,800	人民币普通股	7,316,800				
上海浦东发展银行股份有限公司一工银瑞信生态环境行业股票型证券投资基金	5,118,311	人民币普通股	5,118,311				
四川信托有限公司一睿进5号证券投资集合资金信托计划	5,027,254	人民币普通股	5,027,254				
韩啸	3,428,149	人民币普通股	3,428,149				
云南国际信托有限公司一睿金一汇赢通294号单一资金信托	3,311,070	人民币普通股	3,311,070				
中欧盛世资产一广发银行一广融2号资产管理计划	2,560,250	人民币普通股	2,560,250				
李欣	1,915,047	人民币普通股	1,915,047				
广东君心盈泰投资管理有限公司一君泽盈泰2号私募证券投资基金	1,619,000	人民币普通股	1,619,000				
江海证券一浦发一江海价值增长集合资产管理计划	1,473,300	人民币普通股	1,473,300				
安信乾盛一华泰证券一安信乾盛君泽盈泰3号专项资产管理计划	1,277,534	人民币普通股	1,277,534				
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司上述股东中重庆市能源投资集团有限公司与华润燃气(中国)投资有限公司之间不存在关联关系或属于一致行动人;除此外公司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

单位：万股

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	重庆市能源投资集团有限公司	103,440	2017-9-29	0	自发行人股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已直接和间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份；所持发行人股票在锁定期满后两年内减持的，其减持价格不低于发行价；发行人上市后6个月内如股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后6个月期末收盘价低于发行价，所持发行人股票的锁定期自动延长6个月；如遇除权除息事项，上述发行价作相应调整。
2	华润燃气(中国)投资有限公司	350,000	2017-9-29	0	自发行人股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其已直接和间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份。
3	全国社会保障基金理事会转持二户	15,600	2017-9-29	0	社保基金会承继原国有股东的禁售期义务。
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司上述股东中重庆市能源投资集团有限公司与华润燃气(中国)投资有限公司之间不存在关联关系或属于一致行动人；除此外公司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。			

三、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

名称	重庆市能源投资集团有限公司
单位负责人或法定代表人	冯跃
成立日期	1989年5月16日
主要经营业务	许可经营项目：城市天然气经营（此项经营范围仅限下属具有经营资格的子公司经营）。一般经营项目：从事投资业务，煤炭批发经营，货物进出口。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	截止2015年12月31日，持有境内上市公司中电投远达环保(集团)股份有限公司(600292)股份数量6008.99万股。

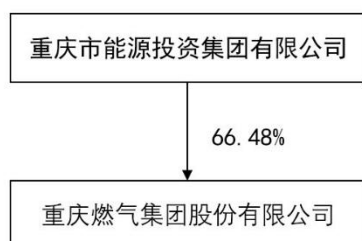
2 公司不存在控股股东情况的特别说明

不适用

3 报告期内控股股东变更情况索引及日期

不适用

4 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图



(二) 实际控制人情况

1 法人

名称	重庆市国有资产监督管理委员会
----	----------------

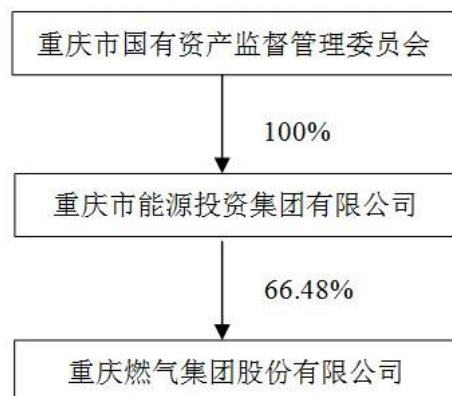
2 公司不存在实际控制人情况的特别说明

不适用

3 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

不适用

4 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



5 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

无

四、其他持股在百分之十以上的法人股东

单位：元 币种：港元

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
华润燃气（中国） 投资有限公司	王传栋	2008年11 月5日	不适用	不适用	在中国内地投资经 营城市燃气业务
情况说明	该公司为华润燃气控股有限公司的全资子公司，主要作为华润燃气控股有限公司对外正式投资的主体。				

五、股份限制减持情况说明适用 不适用**第七节 优先股相关情况**适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李华清	董事长	男	58	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	49.66	是
朱锂坤	副董事长	男	49	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	/	是
李云鹏	董事	男	51	2014年7月28日	2017年4月10日	0	0	0	/	/	是
王颂秋	董事、总经理	男	52	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	90.71	否
吴灿光	董事、财务总监	男	51	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	72.57	否
刘福海	董事	男	49	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	/	是
秦刚	董事、副总经理	男	53	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	37.54	是
谭启平	独立董事	男	51	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	4	否
魏晓野	独立董事	男	60	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	4	否
彭世尼	独立董事	男	53	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	4	否
王红生	独立董事	男	48	2014年4月11日	2017年4月10日	0	0	0	/	4	否

关向民	前任董事、副总经理	男	46	2014 年 4 月 11 日	2015 年 4 月 22 日	0	0	0	/	32.60	是
王继武	监事会主席	男	52	2015 年 12 月 2 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	77.00	否
王汝燧	监事	女	52	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	/	是
黎小双	监事	男	37	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	/	是
冉崇辅	职工监事	男	58	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	26.57	否
许蓓	职工监事	女	44	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	27.20	否
罗建平	前任监事会主席	男	60	2014 年 4 月 11 日	2015 年 12 月 2 日	0	0	0	/	86.40	否
陈立	副总经理、总工程师	男	52	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	72.57	否
付秀平	副总经理	男	50	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	72.57	否
董宁	副总经理	男	54	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	72.57	否
李金艳	副总经理、董事会秘书	女	45	2014 年 4 月 11 日	2017 年 4 月 10 日	0	0	0	/	53.78	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	787.74	/

说明：

与 2014 年度相比，2015 年度公司部分董事、监事、高级管理人员薪酬中包含了兑现 2011-2013 年度任职期间预扣的风险保证金。

上表中公司部分董事、监事、高级管理人员 2015 年发放薪酬主要包括：2015 年 1-12 月基本薪酬及绩效薪酬预发数、2015 年兑现 2014 年绩效薪酬和 2015 年兑现 2011-2013 风险保证金等三部分。结合领导班子成员任职时间、绩效薪酬考核调整变化情况说明如下：

1. 李华清于 2014 年 2 月任公司董事长，2015 年兑现 2014 年绩效薪酬按其任职期间 2014 年 3-12 月共 10 个月计薪；2015 年兑现 2011-2013 风险保证金为其原任职单位（控股股东重庆能源）实际兑现金额 10.98 万元，报告期内合计获得报酬 60.64 万元（税前）。

2. 秦刚于 2014 年 4 月任公司副总经理，其 2015 年兑现 2014 年绩效薪酬按其任职期间 2014 年 5-12 月共 8 个月计薪；无 2011-2013 风险保证金。

3. 李金艳 2015 年兑现的 2011-2013 风险保证金，按其任职期间为 2013 年风险保证金。

4. 罗建平于 2015 年 12 月退休，其 2015 年基本薪酬发放数和绩效薪酬预发数按其任职期间 2015 年 1-11 月共 11 个月计薪；2015 年兑现 2011-2013 年风险保证金。

5. 关向民于 2013 年 2 月任公司副总经理，2015 年 4 月底离任，其 2015 年基本薪酬发放数和绩效薪酬预发数按期任职期间 2015 年 1-4 月共 4 个月计薪，2011-2013 年风险保证金按其任职期间为 2013 年 3-10 月共 10 个月。

姓名	主要工作经历
李华清	2010 年 8 月至 2014 年 1 月任重庆能源党委书记、副董事长；2008 年 1 月起任重庆燃气（集团）有限责任公司董事；2014 年 2 月起任本公司董事长、党委书记。兼任重庆能源副董事长，中国城市燃气协会副理事长。
朱锂坤	2010 年 1 月至 2012 年 3 月任华润燃气（集团）有限公司助理总经理；2012 年 3 月至 2014 年 2 月任华润燃气（集团）有限公司副总经理；2014 年 2 月至今任华润燃气（集团）有限公司高级副总裁。2014 年 4 月起任本公司董事、副董事长。兼任成都华润燃气工程有限公司董事长、成都华润燃气设计有限公司董事长、华润（南京）市政工程有限公司董事长、华润（南京）市政设计有限公司董事长、华润燃气（郑州）市政设计研究院有限公司董事长、华润燃气郑州工程建设有限公司董事长、无锡华润燃气有限公司董事。
李云鹏	2010 年 8 月至今，任重庆能源财务总监、董事、党委委员。2013 年 3 月至 2014 年 2 月，被中组部、统战部、国家民委选派到中国华电集团挂职任资本运营与产权管理部副主任；2014 年 7 月起，任本公司董事。现任重庆重钢矿产开发投资有限公司副董事长，中电投远达环保（集团）股份有限公司监事会主席，重庆市能源投资集团财务有限公司董事。
王颂秋	2006 年 7 月至 2011 年 1 月任重庆燃气（集团）有限责任公司党委书记、副总经理、董事；2011 年 1 月至今任本公司董事、总经理、党委副书记。兼任重庆市燃气行业协会常务理事、副理事长，重庆联合产权交易所集团股份有限公司董事。
吴灿光	2010 年 6 月起任本公司财务总监，2014 年 4 月起任本公司董事。
刘福海	2009 年 11 月至 2012 年 12 月，任重庆能源燃气发展部及外经外事部副部长；2012 年 12 月至 2014 年 6 月 17 日，历任重庆能源燃气管理公司（事业部）副总经理、常务副总经理、重庆能源项目管理部副部长（正部长级）；2014 年 6 月 17 日起任重庆能源科技和信息化部部长。2013 年 8 月起任本公司董事。
秦刚	2011 年 3 月至 2014 年 3 月，任成都华润燃气工程公司总经理；2014 年 4 月起任本公司副总经理；2015 年 5 月起任本公司董事。兼任中国城市燃气协会产品委员会主任。
谭启平	2011 年 2 月起任本公司独立董事。现任西南政法大学民商法学院教授（博士生导师）、民法研究所主任，重庆学苑律师事务所兼职律师。
魏晓野	2010 年 6 月退休，2011 年 2 月起任本公司独立董事。
彭世尼	2011 年 2 月起任本公司独立董事。现任重庆大学教授，天津华迈燃气装备股份有限公司独立董事。
王红生	2011 年 2 月起任本公司独立董事。现任上海智伴企业管理咨询事务所合伙人，绿叶制药集团有限公司绿叶常青学院执行院长。
王继武	2004 年 7 月至 2015 年 11 月任本公司副总经理，2015 年 11 月起任本公司党委副书记、工会主席，2015 年 12 月起任本公司监事会主席。兼任中国城市燃气协会副秘书长、重庆市燃气行业协会常务理事。
王汝烽	2009 年 3 月至 2013 年 6 月任重庆能源企业管理部主任科员及人力资源部主办科员；2013 年 7 月起任重庆能源监事会办公室副主任。2013 年 8 月起任本公司监事。

黎小双	2005年7月起历任华润燃气集团有限公司投资部经理、副总经理，审计监察部总经理、财务部总经理。2013年8月起任本公司监事。兼任邯郸华润燃气有限公司董事、彭州市天然气有限公司董事、津燃华润燃气有限公司监事、成都城市燃气有限公司监事、武钢华润燃气（武汉）有限公司监事。
冉崇辅	2011年2月至2011年12月，任本公司工会副主席、工会办公室主任；2012年1月至2013年12月，任本公司纪检监察（审计）室主任、监事会办公室主任。2014年1月至2014年10月，任本公司纪检监察室主任、监事会办公室主任；2014年11月起任本公司纪检监察部部长。2013年1月起，任本公司职工监事。
许 蓓	2010年6月至2014年10月，任本公司策划与管理部部长；2014年11月起任本公司战略与管理部部长。2011年2月起任本公司职工监事。
陈 立	2006年6月起任本公司副总经理、总工程师。兼任中国土木工程学会燃气分会常务理事、全国天然气标准化技术委员会专家委员、全国城市燃气协会科技委员会副主任、全国城市燃气协会教育培训委员会副主任、中国土木工程学会燃气分会 CNG 专业委员会主任。
付秀平	2010年6月起任本公司副总经理。兼任重庆天然气管道有限公司董事长。
董 宁	2011年1月起任本公司副总经理。兼任中国土木工程学会燃气分会 CNG 专业委员会秘书长、中石化重庆天然气管道有限责任公司副董事长。
李金艳	2011年1月起任本公司董事会秘书；2015年11月起任本公司副总经理兼董事会秘书。

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

二、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
李华清	重庆市能源投资集团有限公司	副董事长	2010年8月	至今
朱锂坤	华润燃气（集团）有限公司	高级副总裁	2014年2月	至今
李云鹏	重庆市能源投资集团有限公司	财务总监、董事、党委委员	2006年6月	至今
刘福海	重庆市能源投资集团有限公司	科技和信息化部部长	2014年6月	至今
王汝烽	重庆市能源投资集团有限公司	监事会办公室副主任	2013年7月	至今
黎小双	华润燃气（集团）有限公司	财务部总经理	2015年1月	至今
在股东单位任职情况的说明	无			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李华清	中国城市燃气协会	副理事长	2014年4月	至今
朱锂坤	成都华润燃气工程有限公司	董事长	2014年5月	至今
	成都华润燃气设计有限公司	董事长	2014年5月	至今
	华润（南京）市政工程有限公司	董事长	2014年5月	至今
	华润（南京）市政设计有限公司	董事长	2014年5月	至今
	华润燃气（郑州）市政设计研究院有限公司	董事长	2014年5月	至今
	华润燃气郑州工程建设有限公司	董事长	2014年5月	至今
	无锡华润燃气有限公司	董事	2009年3月	至今
李云鹏	重庆重钢矿产开发投资有限公司	副董事长	2012年7月	至今
	中电投远达环保（集团）股份有限公司	监事会主席	2007年4月	至今
	重庆市能源投资集团财务有限公司	董事	2014年11月	至今
王颂秋	重庆市燃气行业协会	常务理事	2013年5月	至今
	重庆联合产权交易所集团股份有限公司	董事	2004年2月	至今
秦刚	中国城市燃气协会产品委员会	主任	2014年10月	至今
谭启平	西南政法大学	民商法学院教授、民法研究所主任	2005年9月	至今
	重庆学苑律师事务所	律师	1987年7月	至今
彭世尼	重庆大学	教授	2003年12月	至今
	天津华迈燃气装备股份有限公司	独立董事	2012年7月	至今
王红生	上海智伴企业管理咨询事务所	合伙人	2014年2月	至今
	绿叶制药集团有限公司	绿叶常青学院执行院长	2016年1月	至今
王继武	中国城市燃气协会	副秘书长	2012年11月	至今
	重庆市燃气行业协会	常务理事	2013年5月	至今
黎小双	邯郸华润燃气有限公司	董事	2012年8月	至今
	彭州市天然气有限公司	董事	2014年	至今
	津燃华润燃气有限公司	监事	2013年	至今
	成都城市燃气有限公司	监事	2014年8月	至今
	武钢华润燃气（武汉）有限公司	监事	2012年7月	至今

陈立	中国土木工程学会燃气分会	常务理事	2009年	至今
	全国天然气标准化技术委员会	专家委员	2013年6月	至今
	全国城市燃气协会科技委员会	副主任	2012年	至今
	全国城市燃气协会教育培训委员会	副主任	2010年	至今
	中国土木工程学会燃气分会 CNG 专业委员会	主任	2007年9月	至今
付秀平	重庆天然气管道有限公司	董事长	2015年12月	至今
董宁	中国土木工程学会燃气分会 CNG 专业委员会	秘书长	2007年9月	至今
	中石化重庆天然气管道有限责任公司	副董事长	2014年4月	至今
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	依据本公司《管理岗位任职者薪酬管理暂行办法》、《领导班子副职业绩考核及薪酬管理办法》及《独立董事制度》的相关规定和领导班子副职业绩评价结果，由公司董事会薪酬与考核委员会审查后，提交公司董事会、股东大会审议通过。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	本公司《管理岗位任职者薪酬管理暂行办法》、《领导班子副职业绩考核及薪酬管理办法》及《独立董事制度》的相关规定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	报告期内，公司应付董事、监事和高级管理人员报酬 787.74 万元。

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
王继武	监事会主席	选举	工作变动
秦刚	董事、副总经理	选举	补选董事
李金艳	副总经理兼董事会秘书	聘任	工作变动
罗建平	前任监事会主席	离任	退休
关向民	前任董事、副总经理	离任	工作变动

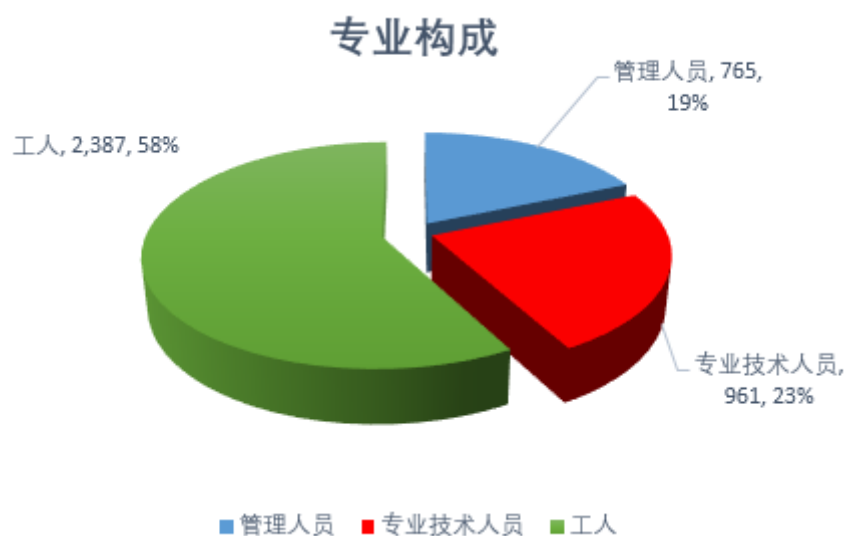
五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

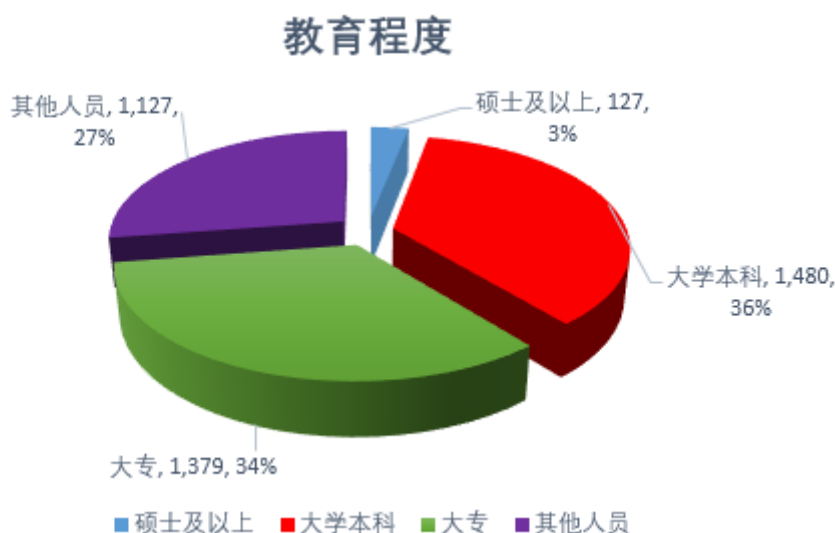
适用 不适用

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	2,129
主要子公司在职员工的数量	1,984
在职员工的数量合计	4,113
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
管理人员	765
专业技术人员	961
工人	2,387
合计	4,113
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	127
大学本科	1,480
大专	1,379
其他人员	1,127
合计	4,113





(二) 薪酬政策

公司依据控股股东及公司自身的薪酬及考核政策，结合自身经济效益、职工人数、行业及地区薪酬水平、人才需求等因素，和制订符合公司实际情况的薪酬政策，建立了多层次的薪酬管理和绩效考核体系，科学测算年度薪酬总额，并依据实际运行情况予以适当调整，不断健全激励约束机制，充分发挥人力资源效能。

(三) 培训计划

报告期内，公司不断健全强化公司和分子公司两级培训机制，结合公司发展战略、年度生产经营目标、员工能力提升需求，不断开发和完善培训课程体系，在上市公司规范、技术标准、财务管理、职业技能、外派人员履职等领域全面开展培训工作，切实提升员工素质和履职能力，形成促进公司发展的持续动力。

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

公司按照《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》等法律、法规、规章和规范性文件以及《公司章程》的要求，不断完善法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，持续深入开展公司治理活动，促进规范公司运作，提高公司治理水平。公司董事、监事工作勤勉尽责，公司高级管理人员严格按照董事会授权忠实履职，认真维护公司和全体股东的利益。

1. 股东与股东大会：公司严格按照《公司法》、《公司章程》、《股东大会议事规则》的要求通知、召开股东大会。报告期内，公司召开了3次股东大会，分别是2014年年度股东大会，2015年第一次和第二次临时股东大会，审议通过了公司近三年股东分红规划及年度利润分配、重大关联交易、董事和监事变更、续聘审计机构等13个议案。在审议关联交易事项中，严格执行关联股东回避制度，并充分做好关联事项的信息披露，切实维护全体股东的合法权利。

2. 董事与董事会：公司章程规定公司董事会由11名董事组成，其中独立董事4人。报告期内，公司董事关向民先生因工作调动，不再担任董事，2015年5月6日，经2014年度股东大会选举，由秦刚先生担任公司董事。报告期内，公司董事均能忠实、诚信、勤勉地履行职责，未发生无故不到会，或连续2次不参加会议的情况。公司董事会下设的战略委员会、审计委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会严格按照《议事规则》履行职责，对公司重大项目、重大问题认真研究，发挥专业优势，为董事会决策提供意见或建议，提高董事会决策的科学性。独立董事在工作中勤勉尽责，维护全体股东利益，特别是中小股东的利益。报告期内，公司召开了第二届董事会第八至十五次会议，审议议案共计38个，通过37个。

3. 监事与监事会：公司监事会由 5 人组成，其中有 2 名职工代表监事。报告期内，公司监事会顺利地完成了监事会主席的变更选举工作，罗建平先生因达退休年龄，不再担任监事会主席，2015 年 12 月 3 日，监事会第十次临时会议，选举王继武先生担任监事会主席。报告期内，公司监事会的人员及结构符合国家法律、法规和《公司章程》的规定，能忠实、诚信、勤勉地履行职责，对公司经营、财务和董事及其他高级管理人员的合法、合规性进行监督，维护了公司和股东的合法权益。报告期内，公司召开了第二届监事会第四至十次会议。

4. 公司与控股股东：公司的重大决策均通过股东大会和董事会依法作出。公司控股股东按《公司法》要求依法行使出资人的权利并承担义务，公司与控股股东实行人员、资产、财务分开，机构、业务独立，各自独立核算、独立承担责任和风险。公司积极协调控股股东履行信息披露义务，切实保障控股股东重大信息的及时披露。

5. 信息披露：报告期内，公司秉承对所有投资者负责的态度，高度重视并认真严谨地开展信息披露；严格执行公司制定的《信息披露管理制度》、《重大信息内部报告制度》、《内幕信息知情人登记管理制度》，信息披露“有法可依”；信息披露和内部信息报告情况纳入公司年度绩效考核体系，提高公司上下对信息披露的重视程度；公司持续加强董监高及信息披露义务人的宣贯与培训，举办上市公司规范运作的专题讲座，建立定期集中现场培训的机制，不断提高信息披露质量。报告期内，公司建立了按季度通过业绩快报提前披露公司重要的生产经营信息和财务数据的机制，让投资者及时了解公司经营状况；同时，公司在年度报告中用较大篇幅全面深入分析公司的所处地区、行业的发展趋势和竞争格局，详细解析公司的发展战略，总结公司的核心竞争力和可能面对的风险，力争在定期报告中全面、真实、准确的反映公司行业动态、发展战略、生产经营、财务状况等广大投资者关注的问题，提高年度报告信息披露质量。报告期内，公司共发布公告信息 99 条，有效保证公司全体股东和社会公众平等获取公司重大信息。报告期内，公司未受到投资者和监管机构关于信息披露方面的投诉和质询。

6. 健全完善公司治理机制：报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》等法律法规和中国证监会、上海证券交易所有关规定，不断优化和完善公司治理，将修订并出台的《公司章程》等 24 个基本制度，形成《公司治理制度汇编》，同时，进一步加强内控建设，修订内部管理制度 26 个，印发了《内部控制手册》和《内部控制评价手册》，健全了公司内部管理和控制制度，保证了公司上市后的规范运作有法可依，切实保障了公司和股东的合法权益。

7. 关联交易及同业竞争：公司的主营业务为城市燃气运营，经营区域范围覆盖重庆市 38 个行政区县的 25 个。公司控股股东重庆能源作为国有投资型集团公司，其本身不经营具体业务，重庆能源直接或间接控制的其他企业均不具备城镇燃气经营资质，也未从事城市燃气经营业务，因此，重庆能源及其直接或间接控制的其他企业与公司不存在任何形式的同业竞争。持有公司 5% 以上股份的股东有且只有华润燃气投资（外资），华润燃气投资是华润燃气控股有限公司的二级全资子公司，华润燃气控股有限公司主要在中国内地投资经营城市燃气业务，报告期内，华润燃气控股有限公司及华润燃气投资均未在重庆市行政区域内投资或经营其他与本公司相同或相近的业务。如果公司进行跨重庆市以外区域发展，华润燃气投资和华润燃气控股有限公司均已承诺：在本公司业务区域内发现任何与本公司主营业务构成竞争关系的新业务机会时，将立即书面通知本公司，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给本公司或其控股企业。基于城市燃气行业区域性分割的特点，结合本公司的发展规划、以及华润燃气投资和华润燃气控股有限公司作出的避免同业竞争承诺等因素，华润燃气投资和华润燃气控股有限公司不会在本公司的业务区域内开展相同或相近的业务或活动，因此与公司之间不存在实质性同业竞争。对于不可避免的关联交易，本公司在《公司章程》和《关联交易管理制度》中规定了关联交易的回避制度、决策权限、决策程序等内容，并在实际工作中充分发挥独立董事及董事会审计委员会的作用，以确保关联交易价格的公开、公允、合理，从而保护股东利益。

8. 内幕信息知情人登记管理实施情况：报告期内，公司通过现场和视频会议的形式，完成了对公司范围内统计工作人员关于上市公司内幕信息知情人登记流程的业务指导和培训，强化树立公司上市后的规范运作理念。同时，公司严格按照制定的《内幕信息知情人管理制度》，做好相关重大事项、定期报告等内幕信息知情人登记管理工作，维护公司信息披露的公平原则，切实保护公司股东的合法权益。报告期内，公司内幕信息知情人登记 49 次，向内幕信息知情人或单位发送禁止内幕交易的告知书 31 次。

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
公司治理与中国证监会相关规定的要求不存在重大差异。

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
2014 年度股东大会	2015 年 5 月 6 日	www.sse.com.cn 公告编号： 2015-023	2015 年 5 月 7 日
2015 年第一次临时股东大会	2015 年 10 月 23 日	www.sse.com.cn 公告编号： 2015-046	2015 年 10 月 24 日
2015 年第二次临时股东大会	2015 年 12 月 2 日	www.sse.com.cn 公告编号： 2015-058	2015 年 12 月 3 日

股东大会情况说明

股东大会无被否议案。

2014 年度股东大会审议通过的议案：

1. 《关于 2014 年度董事会工作报告的议案》；
2. 《关于 2014 年度监事会工作报告的议案》；
3. 《关于 2014 年度报告的议案》；
4. 《关于 2014 年度独立董事述职报告的议案》；
5. 《关于 2014 年度财务决算及 2015 年度财务预算报告的议案》；
6. 《关于制定《重庆燃气集团股份有限公司 2015-2017 三年股东分红回报规划》的议案》；
7. 《关于 2014 年度利润分配的议案》；
8. 《关于与重庆市能源投资集团财务有限公司签订《金融服务协议》关联交易的议案》；
9. 《关于制定《董事会经费管理办法》的议案》；
10. 《关于增补秦刚先生为公司董事的议案》。

2015 年第一次临时股东大会审议通过的议案：

1. 《关于控股子公司与重庆能投置业有限公司签订〈资产转让协议〉的议案》；
2. 《关于续聘公司 2015 年度审计机构的议案》。

2015 年第二次临时股东大会审议通过的议案：《关于选举王继武先生为公司监事的议案》。

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
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李华清	否	8	8	6	0	0	否	3
朱锂坤	否	8	7	6	1	0	否	0
李云鹏	否	8	7	6	1	0	否	2
王颂秋	否	8	8	6	0	0	否	2
吴灿光	否	8	8	6	0	0	否	3
刘福海	否	8	8	6	0	0	否	3
秦刚	否	5	4	4	1	0	否	2

谭启平	是	8	8	6	0	0	否	2
魏晓野	是	8	8	6	0	0	否	2
彭世尼	是	8	8	6	0	0	否	0
王红生	是	8	7	6	1	0	否	1
关向民	否	2	2	1	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

报告期内，未发生董事连续两次未亲自参加董事会会议的情况。

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	6
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项提出异议的说明

报告期内，公司独立董事未对公司本年度的董事会议案及其他非董事会议案事项提出异议。

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

报告期内，公司董事会战略委员会、审计委员会、薪酬与考核委员会和提名委员会各司其职，按照各自的工作细则积极开展工作，分别对公司重大项目投资、财务管理、内部控制、关联交易、对外担保、高级管理人员薪酬等事项进行了审查。在董事会前，对以上事项进行反复论证，充分发挥了政策把关和专业判断作用。报告期内，董事会下设专门委员会在履行职责时未对所审议议案提出异议。

五、监事会发现公司存在风险的说明

监事会对报告期内的监督事项无异议。

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

公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面不存在不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况。

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

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

报告期内，公司结合控股股东重庆能源的考核要求，修订了公司《领导班子副职业绩考核及薪酬管理办法》，每年根据考核结果兑现高管人员薪酬，充分调动高管人员的责任感与积极性，不断完善高管人员考核评价体系和激励约束机制。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司第二届董事会第十六次会议审议通过了《公司 2015 年度内部控制评价报告》，全文详见 2016 年 4 月 6 日上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

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

受公司委托，信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2015 年 12 月 31 日的财务报告内部控制的有效性进行了审计，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。其出具的公司《2015 年度内部控制审计报告》详见 2016 年 4 月 6 日上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

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

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

XYZH/2016CQA20222

重庆燃气集团股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的重庆燃气集团股份有限公司（以下简称“重庆燃气”）财务报表，包括 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2015 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财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是重庆燃气管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）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。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

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、 审计意见

我们认为，重庆燃气财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了重庆燃气 2015 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2015 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：侯黎明

中国注册会计师：阳 伟

中国 北京

二〇一六年四月五日

二、财务报表

合并资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位：重庆燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			

货币资金	七. 1	2, 146, 402, 605. 57	2, 188, 637, 573. 61
结算备付金			
拆出资金			
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	七. 2	9, 513, 206. 93	6, 916, 912. 25
应收账款	七. 3	289, 811, 574. 89	193, 135, 226. 37
预付款项	七. 4	286, 260, 562. 55	214, 233, 977. 13
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	七. 5	11, 506, 328. 75	7, 267, 950. 79
应收股利			
其他应收款	七. 6	41, 454, 758. 49	35, 980, 831. 93
买入返售金融资产			
存货	七. 7	108, 297, 263. 70	101, 143, 279. 35
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七. 8	50, 314, 554. 13	53, 605, 226. 49
流动资产合计		2, 943, 560, 855. 01	2, 800, 920, 977. 92
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七. 9	95, 990, 592. 69	87, 634, 311. 07
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	七. 10	209, 086, 868. 10	175, 957, 727. 23
投资性房地产	七. 11	51, 474, 382. 17	25, 334, 802. 68
固定资产	七. 12	2, 686, 563, 481. 25	2, 150, 869, 115. 01
在建工程	七. 13	1, 526, 313, 530. 98	1, 579, 176, 687. 61
工程物资	七. 14	18, 038, 251. 80	22, 008, 811. 23
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产	七. 15	264, 934, 605. 71	253, 776, 101. 13
开发支出			
商誉	七. 16	72, 285, 040. 43	72, 285, 040. 43
长期待摊费用	七. 17	87, 000. 00	129, 008. 50
递延所得税资产	七. 18	43, 025, 944. 76	52, 125, 899. 03
其他非流动资产			
非流动资产合计		4, 967, 799, 697. 89	4, 419, 297, 503. 92
资产总计		7, 911, 360, 552. 90	7, 220, 218, 481. 84
流动负债：			
短期借款	七. 19	200, 000, 000. 00	40, 000, 000. 00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
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	七. 20	302,690,280.05	197,971,807.25
预收款项	七. 21	1,263,036,956.73	1,110,370,648.77
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七. 22	82,948,688.69	75,233,069.26
应交税费	七. 23	24,763,797.60	52,678,084.55
应付利息	七. 24	160,233.34	
应付股利		-	
其他应付款	七. 25	199,162,791.47	202,390,660.97
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	七. 26	32,034,495.98	24,767,489.77
其他流动负债			
流动负债合计		2,104,797,243.86	1,703,411,760.57
非流动负债：			
长期借款	七. 27	176,711,939.51	199,668,888.05
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款	七. 28	1,730,381.84	1,730,381.84
预计负债			
递延收益	七. 29	1,861,702,851.99	1,744,299,863.49
递延所得税负债	七. 18	9,863,057.00	7,090,566.25
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,050,008,230.34	1,952,789,699.63
负债合计		4,154,805,474.20	3,656,201,460.20
所有者权益			
股本	七. 30	1,556,000,000.00	1,556,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七. 31	992,511,493.35	993,485,496.29
减：库存股			
其他综合收益	七. 32	43,297,966.06	37,528,651.93
专项储备	七. 33	33,671,580.33	26,670,310.20
盈余公积	七. 34	151,007,386.85	122,211,232.42
一般风险准备			
未分配利润	七. 35	701,768,460.47	557,943,200.23
归属于母公司所有者权益合计		3,478,256,887.06	3,293,838,891.07
少数股东权益		278,298,191.64	270,178,130.57

所有者权益合计		3,756,555,078.70	3,564,017,021.64
负债和所有者权益总计		7,911,360,552.90	7,220,218,481.84

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司资产负债表

2015 年 12 月 31 日

编制单位：重庆燃气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		2,054,650,627.85	2,030,660,606.82
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		5,851,100.93	32,500,000.00
应收账款	十七.1	127,107,613.55	69,928,826.71
预付款项		144,776,332.33	87,755,541.21
应收利息		10,923,995.42	7,133,119.93
应收股利			
其他应收款	十七.2	290,455,286.45	253,066,567.01
存货		76,107,194.27	70,941,007.94
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		23,925,152.20	36,597,108.64
流动资产合计		2,733,797,303.00	2,588,582,778.26
非流动资产：			
可供出售金融资产		71,171,848.79	66,533,835.15
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七.3	1,601,981,422.47	1,568,852,281.60
投资性房地产		20,524,822.11	11,113,212.91
固定资产		1,293,639,879.93	1,063,495,584.22
在建工程		1,101,071,485.61	1,103,901,742.53
工程物资		17,870,020.87	21,443,746.67
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		129,404,688.61	132,307,236.38
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产		15,898,727.21	15,043,654.41
其他非流动资产			
非流动资产合计		4,251,562,895.60	3,982,691,293.87
资产总计		6,985,360,198.60	6,571,274,072.13
流动负债：			

短期借款			
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		154,403,000.25	106,385,719.29
预收款项		601,743,786.13	568,769,467.27
应付职工薪酬		75,129,397.34	70,415,203.88
应交税费		12,108,909.49	41,717,254.95
应付利息			
应付股利			
其他应付款		1,742,453,105.74	1,453,545,700.31
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债		8,034,495.98	16,767,489.77
其他流动负债			
流动负债合计		2,593,872,694.93	2,257,600,835.47
非流动负债：			
长期借款		176,711,939.51	175,668,888.05
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益		891,142,005.94	911,725,900.13
递延所得税负债		5,886,754.31	5,191,052.27
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,073,740,699.76	1,092,585,840.45
负债合计		3,667,613,394.69	3,350,186,675.92
所有者权益：			
股本		1,556,000,000.00	1,556,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,084,503,049.39	1,084,503,049.39
减：库存股			
其他综合收益		33,103,173.36	29,160,861.76
专项储备		19,794,106.84	12,758,555.01
盈余公积		151,078,326.39	122,282,171.96
未分配利润		473,268,147.93	416,382,758.09
所有者权益合计		3,317,746,803.91	3,221,087,396.21
负债和所有者权益总计		6,985,360,198.60	6,571,274,072.13

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

合并利润表
2015 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	七. 36	5,926,225,839.47	5,722,640,548.93
其中:营业收入	七. 36	5,926,225,839.47	5,722,640,548.93
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本	七. 36	5,493,094,523.41	5,334,962,361.74
其中:营业成本	七. 36	4,996,359,101.39	4,885,690,116.53
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	七. 37	63,491,206.52	52,384,785.24
销售费用	七. 38	212,443,896.03	225,485,413.17
管理费用	七. 39	245,063,465.90	225,152,849.30
财务费用	七. 40	-27,941,337.14	-67,033,166.58
资产减值损失	七. 41	3,678,190.71	13,282,364.08
加:公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
投资收益(损失以“-”号填列)	七. 42	5,760,263.00	4,837,434.42
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		2,799,663.47	882,195.22
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		438,891,579.06	392,515,621.61
加:营业外收入	七. 43	31,883,454.76	40,471,110.74
其中:非流动资产处置利得		485,491.76	18,312,590.06
减:营业外支出	七. 44	2,526,333.48	3,220,822.50
其中:非流动资产处置损失		970,837.52	496,500.59
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		468,248,700.34	429,765,909.85
减:所得税费用	七. 45	79,974,563.83	74,085,205.98
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		388,274,136.51	355,680,703.87
归属于母公司所有者的净利润		374,901,414.67	359,581,392.44
少数股东损益		13,372,721.84	-3,900,688.57
六、其他综合收益的税后净额		5,769,314.13	10,716,476.94
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七. 46	5,769,314.13	10,716,476.94
(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			

(二)以后将重分类进损益的其他综合收益	七. 46	5,769,314.13	10,716,476.94
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	七. 46	5,769,314.13	10,716,476.94
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		394,043,450.64	366,397,180.81
归属于母公司所有者的综合收益总额		380,670,728.80	370,297,869.38
归属于少数股东的综合收益总额		13,372,721.84	-3,900,688.57
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.24	0.25
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.24	0.25

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司利润表

2015年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七. 4	3,660,360,745.11	3,574,640,463.03
减：营业成本	十七. 4	3,241,358,201.14	3,187,490,472.81
营业税金及附加		27,117,734.49	22,831,814.64
销售费用		84,367,736.18	87,646,757.61
管理费用		191,875,229.06	188,875,703.10
财务费用		-37,107,414.12	-75,360,604.03
资产减值损失		1,461,222.16	-1,005,751.01
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	十七. 5	141,301,122.19	181,740,824.23
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,799,663.47	882,195.22
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		292,589,158.39	345,902,894.14
加：营业外收入		20,153,429.31	183,457,848.50
其中：非流动资产处置利得		32,850.09	168,540,897.57
减：营业外支出		733,521.34	1,906,759.50
其中：非流动资产处置损失		165,796.29	83,205.86
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		312,009,066.36	527,453,983.14
减：所得税费用		24,047,522.09	59,434,660.90
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		287,961,544.27	468,019,322.24
五、其他综合收益的税后净额		3,942,311.60	9,545,278.67

(一)以后不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动			
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
(二)以后将重分类进损益的其他综合收益		3,942,311.60	9,545,278.67
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		3,942,311.60	9,545,278.67
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		291,903,855.87	477,564,600.91
七、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

合并现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		6,780,367,450.94	6,639,903,990.58
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			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
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			
收到的税费返还		838,948.49	131,786.00
收到其他与经营活动有关的现金	七.47	358,232,411.57	368,693,832.53
经营活动现金流入小计		7,139,438,811.00	7,008,729,609.11
购买商品、接受劳务支付的现金		4,870,251,073.82	4,734,360,619.12
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			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		774,658,234.94	723,581,171.92
支付的各项税费		304,684,983.33	250,576,784.07
支付其他与经营活动有关的现金	七.47	417,351,783.93	448,313,001.48
经营活动现金流出小计		6,366,946,076.02	6,156,831,576.59
经营活动产生的现金流量净额		772,492,734.98	851,898,032.52
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			20,000.00
取得投资收益收到的现金		2,960,599.53	2,933,864.69
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,696,697.33	1,297,068.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		10,657,296.86	4,250,932.69
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		712,577,813.08	792,212,266.83
投资支付的现金		29,000,000.00	188,900,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		741,577,813.08	981,112,266.83
投资活动产生的现金流量净额		-730,920,516.22	-976,861,334.14
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			482,508,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			330,000.00
取得借款收到的现金		240,000,000.00	40,500,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		240,000,000.00	523,008,000.00
偿还债务支付的现金		103,533,203.68	8,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		220,273,983.12	295,997,879.21
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		4,595,862.56	6,015,288.11
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		323,807,186.80	304,497,879.21

筹资活动产生的现金流量净额		-83,807,186.80	218,510,120.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		-42,234,968.04	93,546,819.17
加：期初现金及现金等价物余额		2,188,637,573.61	2,095,090,754.44
六、期末现金及现金等价物余额		2,146,402,605.57	2,188,637,573.61

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司现金流量表

2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
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		4,007,049,639.66	4,027,237,158.55
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		562,426,627.82	793,824,899.55
经营活动现金流入小计		4,569,476,267.48	4,821,062,058.10
购买商品、接受劳务支付的现金		3,184,442,871.34	3,229,603,100.64
支付给职工以及为职工支付的现金		450,937,211.87	419,733,457.11
支付的各项税费		135,189,158.62	102,000,035.60
支付其他与经营活动有关的现金		317,464,474.02	726,940,251.85
经营活动现金流出小计		4,088,033,715.85	4,478,276,845.20
经营活动产生的现金流量净额		481,442,551.63	342,785,212.90
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			20,000.00
取得投资收益收到的现金		138,501,458.72	180,838,640.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		309,275.93	88,173,753.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		138,810,734.65	269,032,393.01
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		341,878,865.43	554,745,556.53
投资支付的现金		29,000,000.00	188,900,000.00
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			
投资活动现金流出小计		370,878,865.43	743,645,556.53
投资活动产生的现金流量净额		-232,068,130.78	-474,613,163.52
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		-	482,178,000.00
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			482,178,000.00
偿还债务支付的现金		15,533,203.68	

分配股利、利润或偿付利息支付的现金		209,851,196.14	280,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		225,384,399.82	280,000,000.00
筹资活动产生的现金流量净额		-225,384,399.82	202,178,000.00
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		23,990,021.03	70,350,049.38
加：期初现金及现金等价物余额		2,030,660,606.82	1,960,310,557.44
六、期末现金及现金等价物余额		2,054,650,627.85	2,030,660,606.82

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

合并所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	1,556,000,000.00				993,485,496.29		37,528,651.93	26,670,310.20	122,211,232.42		557,943,200.23	270,178,130.57	3,564,017,021.64
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,556,000,000.00				993,485,496.29		37,528,651.93	26,670,310.20	122,211,232.42		557,943,200.23	270,178,130.57	3,564,017,021.64
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	-				-974,002.94		5,769,314.13	7,001,270.13	28,796,154.43		143,825,260.24	8,120,061.07	192,538,057.06
(一) 综合收益总额							5,769,314.13				374,901,414.67	13,372,721.84	394,043,450.64
(二) 所有者投入和减少资本	-				-974,002.94							-	-974,002.94
1. 股东投入的普通股													-
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-974,002.94								-974,002.94

2015 年年度报告

					2.94							94
(三) 利润分配								28,796,154.43		-231,076,154.43	-4,969,169.00	-207,249,169.00
1. 提取盈余公积								28,796,154.43		-28,796,154.43		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-202,280,000.00	-4,969,169.00	-207,249,169.00
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. 其他												
(五) 专项储备							7,001,270.13				-283,491.77	6,717,778.36
1. 本期提取							87,341,622.17				1,973,082.81	89,314,704.98
2. 本期使用							-80,340,352.04				-2,256,574.58	-82,596,926.62
(六) 其他												-
四、本期期末余额	1,556,000,000.00				992,511,493.35	43,297,966.06	33,671,580.33	151,007,386.85		701,768,460.47	278,298,191.64	3,756,555,078.70

项目	上期		
	归属于母公司所有者权益	少数股东权益	所有者权益合计

2015 年年度报告

	股本	其他权益工具			资本公 积	减：库存 股	其他综 合收益	专项储 备	盈余公 积	一般风 险准备	未分配 利润		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	1,400,000,000.00				679,702,999.23		26,812,174.99	19,975,694.78	75,409,300.20		525,163,740.01	247,808,107.56	2,974,872,016.77
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,400,000,000.00				679,702,999.23		26,812,174.99	19,975,694.78	75,409,300.20		525,163,740.01	247,808,107.56	2,974,872,016.77
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	156,000,000.00				313,782,497.06		10,716,476.94	6,694,615.42	46,801,932.22		32,779,460.22	22,370,023.01	589,145,004.87
（一）综合收益总额							10,716,476.94				359,581,392.44	-3,900,688.57	366,397,180.81
（二）所有者投入和减少资本	156,000,000.00				313,782,497.06						-	26,998,500.00	496,780,997.06
1. 股东投入的普通股	156,000,000.00				314,756,500.00							26,998,500.00	497,755,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-974,002.94								-974,002.94
（三）利润分配									46,801,932.22		-326,801,932.22	-6,844,452.85	-286,844,452.85
1. 提取盈余公积									46,801,932.22		-46,801,932.22		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-280,000,000.00	-6,844,452.85	-286,844,452.85

2015 年年度报告

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. 其他													
(五) 专项储备								6,694,615.42				6,116,664.43	12,811,279.85
1. 本期提取								80,196,890.36				8,172,856.68	88,369,747.04
2. 本期使用								-73,502,274.94				-2,056,192.25	-75,558,467.19
(六) 其他													
四、本期期末余额	1,556,000,000.00				993,485,496.29		37,528,651.93	26,670,310.20	122,211,232.42		557,943,200.23	270,178,130.57	3,564,017,021.64

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

母公司所有者权益变动表
2015 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,556,000,000.00				1,084,503,049.39		29,160,861.76	12,758,555.01	122,282,171.96	416,382,758.09	3,221,087,396.21
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

2015 年年度报告

二、本年期初余额	1,556,000,000.00				1,084,503,049.39		29,160,861.76	12,758,555.01	122,282,171.96	416,382,758.09	3,221,087,396.21
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-				-		3,942,311.60	7,035,551.83	28,796,154.43	56,885,389.84	96,659,407.70
（一）综合收益总额							3,942,311.60			287,961,544.27	291,903,855.87
（二）所有者投入和减少资本	-				-						-
1. 股东投入的普通股											-
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									28,796,154.43	-231,076,154.43	-202,280,000.00
1. 提取盈余公积									28,796,154.43	-28,796,154.43	
2. 对所有者（或股东）的分配										-202,280,000.00	-202,280,000.00
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. 其他											
（五）专项储备								7,035,551.83			7,035,551.83
1. 本期提取								49,804,292.42			49,804,292.42

2015 年年度报告

2. 本期使用								-42,768,740.59			-42,768,740.59
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,556,000,000.00				1,084,503,049.39		33,103,173.36	19,794,106.84	151,078,326.39	473,268,147.93	3,317,746,803.91

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,400,000,000.00				771,415,049.39		19,615,583.09	12,831,757.10	75,480,239.74	275,165,368.07	2,554,507,997.39
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,400,000,000.00				771,415,049.39		19,615,583.09	12,831,757.10	75,480,239.74	275,165,368.07	2,554,507,997.39
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	156,000,000.00				313,088,000.00		9,545,278.67	-73,202.09	46,801,932.22	141,217,390.02	666,579,398.82
（一）综合收益总额							9,545,278.67			468,019,322.24	477,564,600.91
（二）所有者投入和减少资本	156,000,000.00				313,088,000.00						469,088,000.00
1. 股东投入的普通股	156,000,000.00				313,088,000.00						469,088,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配									46,801,932.22	-326,801,932.22	-280,000,000.00
1. 提取盈余公积									46,801,932.22	-46,801,932.22	
2. 对所有者（或股东）的分										-280,000	-280,000,

2015 年年度报告

配										, 000.00	000.00
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. 其他											
(五) 专项储备								-73,202.09			-73,202.09
1. 本期提取								49,621,276.85			49,621,276.85
2. 本期使用								-49,694,478.94			-49,694,478.94
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,556,000,000.00				1,084,503,049.39		29,160,861.76	12,758,555.01	122,282,171.96	416,382,758.09	3,221,087,396.21

法定代表人：李华清

主管会计工作负责人：吴灿光

会计机构负责人：陈宗浩

三、公司基本情况

1. 公司概况

重庆燃气集团股份有限公司（以下简称“本公司”或“本集团”）于 2011 年 2 月 28 日在重庆市工商行政管理局取得注册号为 500000000002080 的企业法人营业执照，注册地位于重庆市江北区小苑一村 30 号，法定代表人：李华清，注册资本 1,556,000,000 元，经营范围为燃气供应、输、储、配、销售及管网的设计、制造、安装、维修、销售、管理及技术咨询（凭相应资质和许可经营），区域供热、供冷、热电联产的供应；燃气高新技术开发，管材防腐加工，燃气具销售；自备货车经国家铁路过轨运输（按许可证核定事项及期限从事经营），代办货物运输（不含水路和航空货物运输代理）、代办货物储存（不含危险化学品）；货物进出口。（经营范围涉及许可、审批经营的，须办理相应许可、审批手续后方可经营）。

2、历史沿革及改制情况

公司原名“重庆燃气有限责任公司”，系 1995 年 4 月 18 日经重庆市经济委员会、重庆市经济体制改革委员会重经发（1995）企 22 号文批准，由原重庆天然气总公司、市中区天然气办公室、江北区天然气办公室、南岸区天然气办公室、沙坪坝区天然气办公室、九龙坡区天然气办公室、北碚区天然气办公室七家企事业单位合并组建的国有独资有限责任公司。经重庆市人民政府授权，重庆市经济委员会为公司的投资机构和国有资产监督管理部门。公司成立时注册资本 15,987 万元，业经重庆会计师事务所出具的“（94）重会所内审字第 50 号”资产核实报告书核实确认。

1997 年 6 月，重庆燃气有限责任公司向重庆市经委上报了“重气司发[1997]第 68 号”《关于更改注册资本金的请示》，提出重庆会计师事务所对重庆燃气有限公司设立过程中进行清产核资时，将重庆燃气有限责任公司固定资产中的天然气庭院管网 7,066 万元误作核销。据此，重庆燃气有限责任公司申请更正公司注册资本。1997 年 6 月，经重庆市经济委员会批复公司调整增加注册资本金 7,066 万元，注册资本变更为 23,053 万元。1998 年 3 月 13 日，重庆渝州会计师事务所出具“渝州验字(98)第 002 号”《验资报告》，对于本次调整并更正注册资本予以了验证。

2003 年 2 月，根据重庆市经济委员会渝经企改[2003]19 号文和修改后的公司章程规定，公司以资本公积 333,314,188.04 元、划入的重庆市铁路自备车有限公司的实收资本 36,155,811.96 元，合计 36,947 万元转增实收资本，此次变更后公司注册资本为 6 亿元，业经重庆中瑞会计师事务所出具的中瑞会验字 2003（020）号验资报告验证。

2004 年 9 月，根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资产[2004]139 号文及修改后的公司章程规定，公司以资本公积转增注册资本 515 万元，注册资本变更为 60,515 万元，业经

重庆中瑞会计师事务所出具的中瑞会验字（2004）第 053 号验资报告验证；同时根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资产[2004]139 号文，公司国有资本持有人由原重庆市经济委员会变更为重庆市国有资产监督管理委员会。

2006 年，根据重庆市人民政府渝府[2006]123 号文《关于组建重庆市能源投资集团有限公司的批复》，将重庆燃气（集团）有限责任公司整体并入重庆市建设投资公司作为子公司管理，并将重庆市建设投资公司更名为重庆市能源投资集团有限公司（以下简称“重庆能源”），公司的出资人变更为重庆能源。

2009 年 5 月，根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资[2008]622 号文及修改后的公司章程规定，以初装费形成的资本公积 306,937,061.45 元转增实收资本，注册资本变更为 912,087,061.45 元，业经重庆中瑞会计师事务所出具的中瑞会验字（2009）第 006 号验资报告验证。

2009 年 11 月，根据重庆市国有资产监督管理委员会渝国资[2009]729 号文及修改后的公司章程规定，公司对 2009 年 5 月增加的注册资本及实收资本 306,937,061.45 元的出资方式进行变更，变更的原因为按照 2009 年 10 月 19 日重庆市人大常委会法制工作委员会渝人大常法函[2009]16 号《关于〈重庆市国有资产监督管理委员会、重庆市财政局关于调整燃气集团天然气初装费会计处理方式以推进改制上市工作的函〉的复函》，公司根据财政部关于印发《关于企业收取的一次性入网费会计处理的规定》的通知（财会字[2003]16 号文）的规定，对 2003 年 5 月 30 日起收取的初装费作为“递延收益”核算，按不低于 10 年的期限摊销，初装费会计处理方式的变更需要调整原出资方式。变更后的出资方式为能源集团货币认缴 40,000,000.00 元，公司于 2003 年 5 月 30 日前收取的初装费，并经重庆市经济委员会批准列支形成天然气管网设施固定资产而计入的资本公积、未分配利润转增实收资本 266,937,061.45 元。出资方式变更后公司的注册资本仍为 912,087,061.45 元，此次出资方式的变更业经天健光华（北京）会计师事务所出具的天健光华验（2009）综字第 100048 号验资报告验证。

2009 年 12 月，经重庆市对外贸易经济委员会《关于同意重庆燃气（集团）有限责任公司变更设立外商投资企业的批复》（渝外经贸发[2009]340 号文）、重庆市国有资产监督管理委员会渝国资[2009]766 号文批准，公司注册资本由 912,087,061.45 元增加至 1,216,116,082 元，注册资本增加部分 304,029,020.55 元由华润燃气（中国）投资有限公司以 1,162,857,031.81 元等值美元予以认购。此次增资完成后公司变更为中外合资经营企业，已于 2010 年 3 月 31 日取得由重庆市工商行政管理局核发的中外合资企业法人营业执照，注

册资本变更为 1,216,116,082 元，业经天健正信会计师事务所重庆分所出具的天健正信验（2009）综字第 100001 号验资报告验证。

2011 年 2 月 28 日，根据公司 2010 年 08 月 24 日董事会决议，并经重庆市国有资产监督管理委员会《关于重庆燃气集团股份有限公司国有股权管理有关事宜的批复》（渝国资（2010）753 号），中华人民共和国商务部《关于同意重庆燃气（集团）有限责任公司变更为外商投资股份有限公司有关事宜的批复》（商资批（2011）99 号）和公司发起人协议书的规定，公司注册资本变更为人民币 1,400,000,000.00 元，由各发起人以公司截止 2010 年 3 月 31 日止经审计的净资产投入。本次股本变更业经大信会计师事务所有限公司出具的大信验字[2011]第 1-0008 号验资报告验证。

2014 年 9 月 22 日，经中国证券监督管理委员会《关于核准重庆燃气集团股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2014]836 号）核准，公司向社会公开发行普通股 15,600 万股（每股面值 1 元），公司股本总额变为 1,556,000,000.00 元。本次股本变更业经大信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的大信验字[2014]第 12-00002 号验资报告验证。

3、公司基本组织架构

本公司下设 10 个分公司，分别为：北碚分公司、南岸分公司、江北分公司、沙坪坝分公司、九龙坡分公司（原名为渝西分公司）、渝中分公司、供气分公司、管道维护分公司、物资分公司（原名为管材加工分公司）、大渡口分公司；27 个一级子公司，分别为：重庆璧山天然气有限责任公司、重庆大足燃气有限责任公司（原名为重庆双桥燃气有限责任公司）、重庆忠县燃气有限责任公司、重庆江津天然气有限责任公司、重庆渝长燃气自来水有限责任公司、重庆涪陵燃气有限责任公司、重庆丰都燃气有限责任公司、重庆开县燃气有限责任公司、重庆永川燃气有限责任公司、重庆梁平天然气有限责任公司、重庆合川燃气有限责任公司、重庆市骏马物业管理有限公司、重庆永通燃气股份有限公司、重庆市铁路自备车有限公司、重庆燃气安装工程有限责任公司、重庆燃气设计研究院有限责任公司、重庆巴南天然气有限责任公司、重庆兴燃能源有限责任公司（原名为重庆市压缩天然气有限责任公司）、重庆渝燃压缩天然气有限责任公司、重庆长南天然气输配有限责任公司、重庆中法能源服务有限公司、重庆中梁山渝能燃气有限公司、重庆两江新区燃气有限责任公司、海南渝能实业贸易有限公司、重庆天能实业公司、重庆盛燃能源有限公司、重庆城口燃气有限责任公司；4 个二级子公司，分别为：重庆市葛兰供水有限公司、开县浦江天然气有限责任公司、邻水县渝邻燃气有限责任公司、重庆悦燃能源有限公司。

本公司之母公司为重庆能源，持有本公司 66.48% 的股权，重庆能源为国有独资公司，其国有资本持有人为重庆市国有资产监督管理委员会。

2. 合并财务报表范围

本集团除海南渝能实业贸易有限公司、重庆天能实业公司 2 家子公司因已停止经营并吊销营业执照未纳入合并财务报表范围以外，其余 25 家一级子公司及 4 家二级子公司均纳入财务报表合并范围。

具体情况详见本附注“七、合并范围的变化”及本附注“八、在其他主体中的权益”相关内容。

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基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“四、重要会计政策及会计估计”所述会计政策和会计估计编制

2. 持续经营

本公司有近期获利经营的历史且有财务资源支持，认为以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本集团根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计包括营业周期、应收款项坏账准备的确认和计量、发出存货计量、固定资产分类及折旧方法、无形资产摊销、研发费用资本化条件、收入确认和计量等。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

本集团营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本集团的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

本公司作为合并方，在同一控制下企业合并中取得的资产和负债，在合并日按被合并方在最终控制方合并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的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在非同一控制下企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债及或有负债在收购日以公允价值计量。合并成本为本公司在购买日为取得对被购买方的控制权而支付的现金或非现金资产、发行或承担的负债、发行的权益性证券等的公允价值以及在企业合并中发生的各项直接相关费用之和（通过多次交易分步实现的企业合并，其合并成本为每一单项交易的成本之和）。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对合并中取得的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值、以及合并对价的非现金资产或发行的权益性证券等的公允价值进行复核，经复核后，合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，将其差额计入合并当期营业外收入。

6. 合并财务报表的编制方法

本公司将所有控制的子公司纳入合并财务报表范围。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

合并范围内的所有重大内部交易、往来余额及未实现利润在合并报表编制时予以抵销。子公司的所有者权益中不属于母公司的份额以及当期净损益、其他综合收益及综合收益总额中属于少数股东权益的份额，分别在合并财务报表“少数股东权益、少数股东损益、归属于少数股东的其他综合收益及归属于少数股东的综合收益总额”项目列示。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，其经营成果和现金流量自合并当期期初纳入合并财务报表。编制比较合并财务报表时，对上年财务报表的相关项目进行调整，视同合并后形成的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，视同在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制比较报表时，以不早于本公司和被合并方同处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入本公司合并财务报表的比较报表中，并将

合并而增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。为避免对被合并方净资产的价值进行重复计算，本公司在达到合并之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与本公司和被合并方处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他净资产变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益和当期损益。

对于非同一控制下企业合并取得子公司，经营成果和现金流量自本公司取得控制权之日起纳入合并财务报表。在编制合并财务报表时，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础对子公司的财务报表进行调整。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在合并财务报表中的处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，编制合并报表时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，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；与其相关的购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他所有者权益变动，在购买日所属当期转为投资损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

本公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本溢价或股本溢价，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资损益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资损益。

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

本公司的合营安排包括共同经营和合营企业。对于共同经营项目, 本公司作为共同经营中的合营方确认单独持有的资产和承担的负债, 以及按份额确认持有的资产和承担的负债, 根据相关约定单独或按份额确认相关的收入和费用。与共同经营发生购买、销售不构成业务的资产交易的, 仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。

8. 现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过 3 个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

(1) 外币交易

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日, 外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币, 所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外, 直接计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算; 所有者权益类项目除“未分配利润”外, 均按业务发生时的即期汇率折算; 利润表中的收入与费用项目, 采用交易发生日的即期汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额, 在其他综合收益项目中列示。外币现金流量采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额, 在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

(1) 金融资产

1) 金融资产分类、确认依据和计量方法

本集团按投资目的和经济实质对拥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、持有至到期投资、应收款项及可供出售金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，包括交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本集团将满足下列条件之一的金融资产归类为交易性金融资产：取得该金融资产的目的是为了在短期内出售；属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。本集团将只有符合下列条件之一的金融工具，才可在初始确认时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：该指定可以消除或明显减少由于该金融工具的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融工具组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告；包含一项或多项嵌入衍生工具的混合工具，除非嵌入衍生工具对混合工具的现金流量没有重大改变，或所嵌入的衍生工具明显不应当从相关混合工具中分拆；包含需要分拆但无法在取得时或后续的资产负债表日对其进行单独计量的嵌入衍生工具的混合工具。对此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本集团有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项，是指在活跃市场中没有报价，回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值以及终止确认产生的利得或损失，均计入当期损益。

可供出售金融资产，是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及未被划分为其他类的金融资产。这类资产中，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本进行后续计量；其他存在活跃市场报价或虽没有活跃市场报价但公允价值能够可靠计量的，按公允价值计量，公允价值变动计入其他综合收益。对于此类金融资产采用公允价值进行后续计量，除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工具投

资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，按成本计量。

2) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且本公司将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然本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，但是放弃了对该金融资产控制。

企业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，且未放弃对该金融资产控制的，则按照其继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

3) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本集团于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

本集团以公允价值计量的可供出售金融资产，年末按照主要市场（或最有利市场）确认的公允价值，与取得时确认的成本比较，发生较大幅度的下降，或综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势非暂时性的，本集团根据成本与年末公允价值的差额确认累积应计提的减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时，按预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值低于账面价值的差额，计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

当可供出售金融资产发生减值，原直接计入所有者权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值上升直接计入所有者权益。

(2) 金融负债

1) 金融负债分类、确认依据和计量方法

本集团的金融负债于初始确认时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和其他金融负债。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，（相关分类依据参照金融资产分类依据进行披露）。按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

2) 金融负债终止确认条件

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。公司与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。公司对现存金融负债全部或部分的合同条款作出实质性修改的，终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(3) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

本集团以主要市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，不存在主要市场的，以最有利市场的价格计量金融资产和金融负债的公允价值，并且采用当时适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。公允价值计量所使用的输入值分为三个层次，即第一层次输入值是计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。本集团优先使用第一层次输入值，最后再使用第三层次输入值，本集团持有的交通银行、重庆百货、重庆啤酒、银华内需、重庆银行等证券使用第一层次输入值。公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重大意义的输入值所属的最低层次决定。

11. 应收款项

(1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 300 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差

	额，计提坏账准备
--	----------

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法（账龄分析法、余额百分比法、其他方法）	
账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
3 个月以内（含 3 个月）	0	0
3 个月至 1 年	5	5
1—2 年	10	10
2—3 年	20	20
3 至 5 年	50	50
5 年以上	90	90

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项:

单项计提坏账准备的理由	如果有确凿证据表明某项应收款项的减值风险较大，则对该应收款项单独计提坏账准备。
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备

12. 存货

本集团存货主要包括原材料、低值易耗品、工程施工、库存商品等。

存货实行永续盘存制，存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用先进先出法确定其实际成本。低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

13. 长期股权投资

本集团长期股权投资主要是对子公司的投资、对联营企业的投资和对合营企业的投资。

本集团对共同控制的判断依据是所有参与方或参与方组合集体控制该安排，并且该安排相关活动的政策必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。

本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50%的表决权时，通常认为对被投资单位具有重大影响。持有被投资单位 20%以下表决权的，还需要综合考虑在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表、或参与被投资单位财务和经营政策制定过程、或与被投资单位之间发生重要交易、或向被投资单位派出管理人员、或向被投资单位提供关键技术资料等事实和情况判断对被投资单位具有重大影响。

对被投资单位形成控制的，为本集团的子公司。通过同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方在最终控制方合并报表中净资产的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。被合并方在合并日的净资产账面价值为负数的，长期股权投资成本按零确定。

通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资的会计处理方法。例如：通过多次交易分步取得同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，在合并日，根据合并后享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以合并成本作为初始投资成本。

通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并的，应在取得控制权的报告期，补充披露在母公司财务报表中的长期股权投资成本会计处理方法。例如：通过多次交易分步取得非同一控制下被投资单位的股权，最终形成企业合并，属于一揽子交易的，本集团将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于一揽子交易的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。购买日之前持有的股权采用权益法核算的，原权益法核算的相关其他综合收益暂不做调整，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。购买日之前持有的股权在可供出售金融资产中采用公允价值核算的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在合并日转入当期投资损益。

除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本。

本集团对子公司投资采用成本法核算，对合营企业及联营企业投资采用权益法核算。

后续计量采用成本法核算的长期股权投资，在追加投资时，按照追加投资支付的成本额公允价值及发生的相关交易费用增加长期股权投资成本的账面价值。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，按照应享有的金额确认为当期投资收益。

后续计量采用权益法核算的长期股权投资，随着被他投资单位所有者权益的变动相应调整增加或减少长期股权投资的账面价值。其中在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按可供出售金融资产核算，剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

因处置部分长期股权投资丧失了对被投资单位控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按可供出售金融资产的有关规定进行会计处理，处置股权账面价值和处置对价的差额计入投资收益，剩余股权在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期投资损益。

本集团对于分步处置股权至丧失控股权的各项交易不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理，但是，在丧失控制权之前每一次交易处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

14. 投资性房地产

本公司投资性房地产包括房屋建筑物及土地使用权。采用成本模式计量。

本集团投资性房地产采用平均年限法计提折旧或摊销。各类投资性房地产的预计使用寿命、净残值率及年折旧(摊销)率如下:

类别	折旧(摊销)年限(年)	预计残值率(%)	年折旧(或摊销)率(%)
土地使用权	50		2.00
房屋建筑物	4-50	5	1.90-23.75

15. 固定资产**(1). 确认条件**

本集团固定资产是指同时具有以下特征,即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的,使用年限超过一年,单位价值超过 2000 元的有形资产。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。本集团固定资产包括划拨土地使用权、房屋及建筑物、管网、机器设备、运输设备、运输设备、其他设备等。

(2). 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
1	划拨土地使用权	不提折旧		
2	房屋及建筑物	4-50	5	1.90-23.75
3	管网	16-20	0	5.00-6.25
4	机器设备	6-25	5	3.80-15.83
5	运输设备	6-25	5	3.80-15.83
6	其他设备	4-8	5	11.88-23.75

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外,本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法。本集团于每年年度终了,对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核,如发生改变,则作为会计估计变更处理。

16. 在建工程

在建工程在达到预定可使用状态之日起,根据工程预算、造价或工程实际成本等,按估计的价值结转固定资产,次月起开始计提折旧,待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。

17. 借款费用

发生的可直接归属于需要经过 1 年以上的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等的借款费用,在资产支出已经发生、借款费用已经发生、

为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

专门借款当期实际发生的利息费用，扣除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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

18. 无形资产

本集团无形资产包括土地使用权、软件等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

19. 长期资产减值

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在减值迹象时，本集团进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本集团以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或者资产组的可收回金额低于其账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资

产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本集团确定的报告分部。

对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至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。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

20. 长期待摊费用

本集团的长期待摊费用包括房屋租金、房屋装修等费用。该等费用在受益期内平均摊销，如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。房屋租金、房屋装修等费用的摊销年限为 3-5 年。

21. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括职工工资、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、职工福利费、住房公积金、职工教育经费和工会经费等，在职工提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并按照受益对象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

离职后福利主要包括基本养老保险费、补充养老保险、失业保险费等，按照公司承担的风险和义务，分类为设定提存计划、设定受益计划。对于设定提存计划在根据在资产负债表日为换取职工在会计期间提供的服务而向单独主体缴存的提存金确认为负债，并按照受益对象计入当期损益或相关资产成本。

22. 预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

23. 股份支付

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待

期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本集团在等待期内取消所授予权益工具的（因未满足可行权条件而被取消的除外），作为加速行权处理，即视同剩余等待期内的股权支付计划已经全部满足可行权条件，在取消所授予权益工具的当期确认剩余等待期内的所有费用。

24. 优先股、永续债等其他金融工具

归类为债务工具的优先股、永续债，按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失计入当期损益。

归类为权益工具的优先股、永续债，在发行时收到的对价扣除交易费用后增加所有者权益，其利息支出或股利分配按照利润分配进行处理，回购或注销作为权益变动处理。

25. 收入

本集团的营业收入主要包括燃气销售收入、燃气安装收入等，收入确认政策如下：

（1）销售商品

本集团销售的商品在同时满足下列条件时，按从购货方已收或应收的合同或协议价款的金额确认销售商品收入：①已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；②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；③收入的金额能够可靠地计量；④相关的经济利益很可能流入企业；⑤相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

合同或协议价款的收取采用递延方式，实质上具有融资性质的，按照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。

本集团燃气销售收入于客户使用燃气时确认，根据实际抄表量和销售单价计量各会计期间的燃气销售收入，实际操作中于每个会计期末，财务人员与经营科人员核对全月实际抄表量及金额、实际收费气量和金额、期末欠费数据，核对无误后，根据全月实际抄表数据确认收入。

（2）提供劳务

本集团根据终端用户的需要及用气特点，与用户签订燃气设施安装协议（合同），为终端用户提供燃气设施及设备的设计和安装劳务。燃气安装劳务主要材料由公司提供，并按照政府物价主管部门核定的收费标准向用户收取安装费、初装费。安装工程完成并通过质检验收后，为用户办理通气手续。公司提供燃气安装劳务收取的安装费，按照下述会计政策进行核算，提供燃气安装劳务收取的初装费按本条“（4）、收取的一次性入网费的会计处理方法”所述进行核算。

1) 本集团燃气安装劳务在同一年度内开始并完成的，在完成劳务时确认收入。如果劳务的开始和完成分属不同的会计年度内，在提供劳务交易的结果能可靠估计的情况下，在资产负债表日按完工百分比法确认相关的劳务收入。公司按已发生成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。在提供劳务交易的结果不能可靠估计的情况下，在资产负债表日对以下情况分别进行处理：

①如果已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，则按已经发生的劳务成本金额确认劳务收入，并按相同金额结转成本。

②如果已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，则将已经发生的成本计入当期损益，不确认劳务收入。

2) 公司按照从接受燃气安装劳务方已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。

3) 公司从事的燃气管道安装劳务具有业务量多、单项工程价值量小、正常安装周期较短的特点，基于会计核算的成本效益原则，对于跨期安装劳务，公司将其按合同金额（不含初装费）大小进行划分，对合同金额（不含初装费）在 100 万元以上的安装工程按照完工百分比法确认收入并结转实际发生的成本，对合同金额（不含初装费）小于 100 万元的安装工程根据期末工程施工成本余额与项目对应预收账款孰低原则确认收入并结转实际发生的成本。

（3）让渡资产使用权

本集团在与让渡资产使用权相关的经济利益能够流入和收入的金额能够可靠的计量时确认让渡资产使用权收入。

(4) 收取的一次性入网费的会计处理方法

按照财政部财会[2003]16号文件《关于企业收取的一次性入网费会计处理的规定》，公司作为提供城市燃气服务的企业，在收取燃气安装业务初装费时，并未在与客户签订的服务合同中明确规定未来应提供服务的期限，也无法对提供服务期限做出合理的会计估计，因此对2003年5月30日起收到的入网费按十年分期确认收入，如果公司在提供服务的期间内终止提供服务或将该公共服务设施对外转让的，公司将该部分尚未确认的入网费余额全部确认为终止服务或转让当期的收入。

26. 政府补助

(1)、与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府财政拨款为与资产相关的政府补助确认为递延收益，在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府财政拨款为与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；政府补助为用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司的政府补助包括公用基础设施财政拨款、燃气价格财政补助等。

政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，或对年末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

27. 递延所得税资产/递延所得税负债

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认递延所得税资产。

28. 租赁

本集团的租赁业务目前只有经营租赁业务。

本集团作为融资租赁承租方时，在租赁开始日，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为融资租入固定资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，将两者的差额记录为未确认融资费用。

本集团作为经营租赁承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。

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

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	天然气销售收入、产品及材料销售额、维修收入、自来水销售收入等	6%、13%、17%
营业税	天然气安装、初装费收入、资产租赁等	3%、5%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%、5%
教育费附加	应纳流转税额	3%
地方教育附加	应纳流转税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、15%

注：(1)天然气销售适用增值税税率为13%；(2)燃器具销售、维修及材料销售适用增值税税率为17%；(3)本公司二级子公司重庆市葛兰供水有限公司自来水销售选择按照简易办法依照6%征收率计算缴纳增值税。

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
重庆燃气集团股份有限公司（本部）	15%
重庆璧山天然气有限责任公司	15%
重庆大足天然气有限责任公司	15%
重庆忠县天然气有限责任公司	15%
重庆江津天然气有限责任公司	15%
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	15%
重庆涪陵天然气有限责任公司	15%

重庆丰都燃气有限责任公司	15%
重庆开县燃气有限责任公司	15%
重庆永川燃气有限责任公司	15%
重庆梁平天然气有限责任公司	15%
重庆合川燃气有限责任公司	15%
重庆市骏马物业管理有限公司	25%
重庆永通燃气股份有限公司	15%
重庆市铁路自备车有限公司	25%
重庆燃气安装工程有限责任公司	25%
重庆燃气设计研究院有限责任公司	15%
重庆巴南天然气有限责任公司	15%
重庆兴燃能源有限责任公司	15%
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	15%
重庆长南天然气输配有限责任公司	15%
重庆中法能源服务有限责任公司	25%
重庆中梁山渝能燃气有限公司	15%
重庆两江新区燃气有限责任公司	15%
重庆市葛兰供水有限公司	15%
开县浦江天然气有限责任公司	15%
邻水县渝邻燃气有限责任公司	25%
重庆悦燃能源有限公司	25%

2. 税收优惠

上表中执行 15% 税率的公司系根据 2012 年 4 月 6 日国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》(国家税务总局公告 2012 年第 12 号)、《财政部、国家税务总局、海关总署关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税〔2011〕58 号)等文件规定, 2011 年报主管税务机关审核确认, 2012 年及以后年度向主管税务机关备案后, 相应年度继续享受 15% 税率的企业所得税优惠政策。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	32,843.37	268,589.84
银行存款	2,144,782,118.30	2,187,866,452.18
其他货币资金	1,587,643.90	502,531.59
合计	2,146,402,605.57	2,188,637,573.61
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

注：本公司无因抵押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项；其他货币资金期末余额主要为证券帐户资金余额。

2、 应收票据

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	9,513,206.93	6,916,912.25
合计	9,513,206.93	6,916,912.25

3、 应收账款

(1). 应收账款分类披露

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款						6,952,848.72	3.18	2,288,467.00	32.91	4,664,381.72
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	308,733,585.27	97.37	18,922,010.38	6.13	289,811,574.89	205,216,753.21	93.93	16,745,908.56	8.16	188,470,844.65
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	8,338,469.83	2.63	8,338,469.83	100.00		6,323,064.83	2.89	6,323,064.83	100.00	
合计	317,072,055.10	/	27,260,480.21	/	289,811,574.89	218,492,666.76	/	25,357,440.39	/	193,135,226.37

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

□适用 √不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内			
其中：1年以内分项			
3个月以内	218,899,373.96		
3个月-1年	47,286,964.99	2,364,348.25	5.00
1年以内小计	266,186,338.95	2,364,348.25	5.00
1至2年	22,810,801.32	2,281,080.14	10.00
2至3年	3,513,849.02	702,769.81	20.00
3年以上			
3至5年	2,566,310.59	1,283,155.30	50.00

5 年以上	13,656,285.39	12,290,656.88	90.00
合计	308,733,585.27	18,922,010.38	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

年末单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	年末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆建峰化工股份有限公司	2,288,467.00	2,288,467.00	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆比格玻璃品公司	2,274,394.62	2,274,394.62	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆国际康乐实业（集团）有限公司	964,130.88	964,130.88	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆搪瓷总厂	730,694.97	730,694.97	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆模具中心	610,023.96	610,023.96	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆铁鑫钢铁公司	274,906.00	274,906.00	100.00	账龄较长，收回可能性很小
四川台宜重庆分公司	246,202.15	246,202.15	100.00	账龄较长，收回可能性很小
兆峰陶瓷（重庆二丁挂）有限公司	203,045.62	203,045.62	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆冠生园食品厂	159,255.40	159,255.40	100.00	账龄较长，收回可能性很小
重庆盛焰压缩天然气开发有限公司	110,838.68	110,838.68	100.00	账龄较长，收回可能性很小
其他小额	476,510.55	476,510.55	100.00	账龄较长，收回可能性很小
合计	8,338,469.83	8,338,469.83	—	—

(2). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 103,644,888.30 元，占应收账款年末余额合计数的比例 32.69%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 13,800,326.47 元。

4、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	269,129,258.51	94.02	195,053,868.99	91.05
1 至 2 年	12,346,296.07	4.31	16,105,747.13	7.52
2 至 3 年	2,739,812.83	0.96	1,329,945.97	0.62
3 年以上	2,045,195.14	0.71	1,744,415.04	0.81
合计	286,260,562.55	100.00	214,233,977.13	100.00

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

本年按预付对象归集的年末余额前五名预付款项汇总金额 244,783,242.05 元,占预付款项年末余额合计数的比例 85.51%

5、 应收利息

√适用 □不适用

应收利息分类

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款	11,506,328.75	7,267,950.79
合计	11,506,328.75	7,267,950.79

6、 其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

单位:元 币种:人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	8,190,065.01	15.17			8,190,065.01	11,640,014.08	24.85			11,640,014.08
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	31,252,172.29	57.91	5,093,786.06	16.30	26,158,386.23	25,010,373.08	53.39	4,526,154.30	18.13	20,484,218.78
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	14,530,434.44	26.92	7,424,127.19	51.09	7,106,307.25	10,193,255.45	21.76	6,336,656.38	62.17	3,856,599.07
合计	53,972,671.74	/	12,517,913.25	/	41,454,758.49	46,843,642.61	/	10,862,810.68	/	35,980,831.93

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	期末余额

其他应收款 (按单位)	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
重庆市住房资金管理中心	8,190,065.01			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
合计	8,190,065.01		/	/

组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中: 1 年以内分项			
3 个月以内	17,801,391.32		
3 个月-1 年	1,616,070.62	80,803.55	5.00
1 年以内小计	19,417,461.94	80,803.55	5.00
1 至 2 年	4,162,379.54	416,237.95	10.00
2 至 3 年	2,672,281.28	534,456.26	20.00
3 年以上			
3 至 5 年	2,566,310.59	1,283,155.30	50.00
5 年以上	3,906,181.70	3,515,354.38	90.00
合计	31,252,172.29	5,093,786.06	

组合中, 采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

组合中, 采用其他方法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

组合中, 单项金额不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆市住房资金管理中心北碚住改办	2,479,862.06			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
重庆市涪陵区住房管理中心	2,943,133.90			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
重庆市住房资金管理中心九龙坡住改办	789,303.86			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
重庆市住房管理中心渝中住改办	341,368.84			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
重庆市丰都住房资金管理中心	215,077.02			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
重庆市忠县住房资金管理中心	176,560.81			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
重庆市永川住房资金管理中心	161,000.76			政府部门专户管理, 发生坏账可能性极低
重庆市模具中心	1,300,000.00	1,300,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
重庆长途汽车运输(集团)公司	1,150,000.00	1,150,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
华丽包装实业有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
丰都维稳办公室	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小

单位名称	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
东方建筑集团公司	780,732.86	780,732.86	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
采气十三队开发公司	165,000.00	165,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
重庆市委办公厅	150,000.00	150,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
兴渝燃气技术公司	150,000.00	150,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
重庆索特股份有限公司集资款	150,000.00	150,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
重庆市经委	100,000.00	100,000.00	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
小额款项	1,478,394.33	1,478,394.33	100.00	账龄较长, 收回可能性很小
合计	14,530,434.44	7,424,127.19	—	—

(2). 其他应收款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
住房大修基金	14,845,282.05	15,543,156.26
职工借款	6,468,103.03	6,597,672.87
代垫款项	7,482,060.80	3,505,435.08
保证金	12,584,839.69	11,884,322.06
其他	12,594,477.67	9,313,056.34
合计	53,974,763.24	46,843,642.61

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

本年按欠款方归集的年末余额前五名其他应收账款汇总金额 20,685,615.86 元, 占其他应收款年末余额合计数的比例 38.32%, 相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 2,995,405.99 元。

7、存货

(1). 存货分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	110,290,599.87	2,963,163.05	107,327,436.82	104,334,093.30	3,438,093.29	100,896,000.01
库存商品	743,072.47		743,072.47	73,214.73		73,214.73
低值易耗品	226,754.41		226,754.41	174,064.61		174,064.61
合计	111,260,426.75	2,963,163.05	108,297,263.70	104,581,372.64	3,438,093.29	101,143,279.35

(2). 存货跌价准备

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或	其他	

				转销		
原材料	3,438,093.29				474,930.24	2,963,163.05
合计	3,438,093.29				474,930.24	2,963,163.05

8、其他流动资产

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣税费	50,314,554.13	53,605,226.49
合计	50,314,554.13	53,605,226.49

9、可供出售金融资产

√适用 □不适用

(1). 可供出售金融资产情况

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
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	95,990,592.69		95,990,592.69	87,634,311.07		87,634,311.07
按公允价值计量的	66,338,837.88		66,338,837.88	57,982,556.26		57,982,556.26
按成本计量的	29,651,754.81		29,651,754.81	29,651,754.81		29,651,754.81
合计	95,990,592.69		95,990,592.69	87,634,311.07		87,634,311.07

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	13,831,201.05		13,831,201.05
公允价值	66,338,837.88		66,338,837.88
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	52,507,636.83		52,507,636.83
已计提减值金额			

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额	减值准备	在被投资单位	本期现金红利

	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末	持股比例(%)	
重庆渝高科技产业(集团)股份有限公司	110,000.00			110,000.00					0.13	
重庆联合产权交易所集团股份有限公司	11,950,000.00			11,950,000.00					6.00	924,000.00
湖南仁师燃气有限公司	900,000.00			900,000.00					6.00	
重庆医药股份有限公司	591,754.81			591,754.81					0.11	
贵州省民生天然气有限责任公司	1,000,000.00			1,000,000.00					5.00	
中石化涪陵页岩气销售有限公司	100,000.00			100,000.00					1.00	
重庆中石化通汇能源有限公司	15,000,000.00			15,000,000.00					10.00	
合计	29,651,754.81			29,651,754.81					/	924,000.00

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

□适用 √不适用

10、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
中石化重庆天然气管道有限责任公司	145,000,000.00	29,000,000.00		4,501,379.53		537,426.21				179,038,805.74	
重庆四合燃气有限公司	30,957,727.23			-1,701,716.06		792,051.19				30,048,062.36	
小计	175,957,727.23	29,000,000.00		2,799,663.47		1,329,477.40				209,086,868.10	
二、联营企业											
海南渝能实业贸易有限公司	1,700,000.00									1,700,000.00	1,700,000.00
重庆天能实业公司	1,000,000.00									1,000,000.00	1,000,000.00
小计	2,700,000.00									2,700,000.00	2,700,000.00
合计	178,657,727.23	29,000,000.00		2,799,663.47		1,329,477.40				211,786,868.10	2,700,000.00

其他说明

根据中石化重庆天然气管道有限责任公司 2015 年临时股东会决议，公司本期新增对中石化重庆天然气管道有限责任公司 2900 万元投资。

11、投资性房地产

√适用 □不适用

采用成本计量模式的投资性房地产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	37,031,586.29			37,031,586.29
2. 本期增加金额	35,910,825.08			35,910,825.08
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	35,910,825.08			35,910,825.08
3. 本期减少金额	188,320.00			188,320.00
4. 期末余额	72,754,091.37			72,754,091.37
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	11,696,783.61			11,696,783.61
2. 本期增加金额	9,702,794.62			9,702,794.62
(1) 计提或摊销	2,146,685.42			2,146,685.42
(2) 固定资产转入	7,556,109.20			7,556,109.20
3. 本期减少金额	119,869.03			119,869.03
4. 期末余额	21,279,709.20			21,279,709.20
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	51,474,382.17			51,474,382.17
2. 期初账面价值	25,334,802.68			25,334,802.68

12、固定资产

(1). 固定资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	划拨土地使用权	房屋及建筑物	管网	机器设备（注意：不含管网）	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	218,909.03	898,598,022.58	2,240,472,081.83	441,412,780.72	154,680,412.25	70,589,728.24	3,805,971,934.65
2. 本期增加金额		222,428,780.11	472,894,576.20	81,824,494.22	5,578,527.47	12,056,896.10	794,783,274.10
(1) 购置		172,719,895.20	371,365.37	3,879,786.93	5,578,527.47	5,467,829.02	188,017,403.99
(2) 在建工程转入		36,489,044.09	472,523,210.83	76,140,683.58		6,556,988.38	591,709,926.88
(3) 其他增加		13,219,840.82		1,804,023.71		32,078.70	15,055,943.23
3. 本期减少金额		36,345,160.08	13,759,181.43	19,772,384.34	9,858,320.68	2,655,495.12	82,390,541.65
(1) 处置或报废		434,335.00	12,932,981.43	6,161,350.45	9,858,320.68	2,036,785.78	31,423,773.34
(2) 转入投资性房地产		35,910,825.08					35,910,825.08

(3)其他减少			826,200.00	13,611,033.89		618,709.34	15,055,943.23
4. 期末余额	218,909.03	1,084,681,642.61	2,699,607,476.60	503,464,890.60	150,400,619.04	79,991,129.22	4,518,364,667.10
二、累计折旧							
1. 期初余额		270,262,515.13	982,092,606.09	243,297,182.46	86,435,064.49	51,747,297.21	1,633,834,665.38
2. 本期增加金额		41,684,340.48	123,918,770.75	21,849,895.60	11,773,761.36	9,105,900.24	208,332,668.43
(1) 计提		37,643,563.17	123,918,770.75	21,849,895.60	11,773,761.36	9,105,900.24	204,291,891.12
(2) 其他		4,040,777.31					4,040,777.31
3. 本期减少金额		7,707,055.33	5,376,239.66	8,585,141.19	8,411,713.74	1,674,200.62	31,754,350.54
(1) 处置或报废		150,946.13	5,376,239.66	4,791,947.54	8,411,713.74	1,426,616.96	20,157,464.03
(2) 转入投资性房地产		7,556,109.20					7,556,109.20
(3) 其他减少				3,793,193.65		247,583.66	4,040,777.31
4. 期末余额		304,239,800.28	1,100,635,137.18	256,561,936.87	89,797,112.11	59,178,996.83	1,810,412,983.27
三、减值准备							
1. 期初余额			11,303,896.20	878,139.43	9,086,118.63		21,268,154.26
2. 本期增加金额					120,048.32		120,048.32
(1) 计提					120,048.32		120,048.32
3. 本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4. 期末余额			11,303,896.20	878,139.43	9,206,166.95		21,388,202.58
四、账面价值							
1. 期末账面价值	218,909.03	780,441,842.33	1,587,668,443.22	246,024,814.30	51,397,339.98	20,812,132.39	2,686,563,481.25
2. 期初账面价值	218,909.03	628,335,507.45	1,247,075,579.54	197,237,458.83	59,159,229.13	18,842,431.03	2,150,869,115.01

(2). 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
大坪管理站	4,178,815.96	正在办理
建新东路房屋	197,824.12	正在办理
渝长桃花大道办公楼	21,411,251.67	正在办理
弹子石 CBD 能源站	162,562,094.72	正在办理
房屋合计	188,349,986.47	——
划拨土地	218,909.03	正在办理

13、在建工程

√适用 □不适用

(1). 在建工程情况

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	1,189,819,206.69		1,189,819,206.69	1,169,798,581.72		1,169,798,581.72
站场	118,432,052.64		118,432,052.64	125,240,812.71		125,240,812.71
其他	218,062,271.65		218,062,271.65	284,137,293.18		284,137,293.18
合计	1,526,313,530.98		1,526,313,530.98	1,579,176,687.61		1,579,176,687.61

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
外环都市管网工程		729,768,083.19	99,501,886.46			829,269,969.65			-3,517,272.68	-367,496.25	1.00	借款及自筹
三湾一抢险指挥中心		128,996,397.80	41,571,408.59			170,567,806.39						自筹
南川区供气管线工程		20,291,267.40	19,247,555.37			39,538,822.77						自筹
外环与中环连接线西彭至陶家工程		18,904,304.46	11,067,087.88			29,971,392.34						自筹
永川至双桥输气管道工程		12,447,403.67	13,920,456.39			26,367,860.06						自筹
乌杨管网工程项目		15,834,377.09	3,997,756.24	1,099,301.01		18,732,832.32						自筹
四公里管理站房屋		15,013,042.00	1,464,767.68			16,477,809.68						自筹
立立幸福枫景小区门面及车库		15,261,725.00	603,740.52			15,865,465.52						自筹
渝洲新城管理站			15,067,213.00			15,067,213.00						自筹
合川储配站迁建工程		12,086,266.52	2,545,622.51			14,631,889.03						自筹
合计		968,602,867.13	208,987,494.64	1,099,301.01		1,176,491,060.76	/	/	-3,517,272.68	-367,496.25	/	/

注：利息资本化率包含按日元贷款余额向中国进出口银行支付年率为0.25%的转贷手续费。由于日元借款产生汇兑收益，利息资本化金额为负值。

14、工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程专用材料	18,038,251.80	22,008,811.23
合计	18,038,251.80	22,008,811.23

15、无形资产

(1). 无形资产情况

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	281,644,752.91	11,148,774.27	186,380.00	292,979,907.18

2. 本期增加金额	20,350,158.50		353,282.05	20,703,440.55
(1) 购置	5,016,058.50		353,282.05	5,369,340.55
(2) 股东投入	15,334,100.00			15,334,100.00
3. 本期减少金额	154,600.00	1,330,494.80		1,485,094.80
4. 期末余额	301,840,311.41	9,818,279.47	539,662.05	312,198,252.93
二、累计摊销				
1. 期初余额	34,164,636.51	4,985,665.78	53,503.76	39,203,806.05
2. 本期增加金额	6,979,657.22	1,105,578.68	14,501.84	8,099,737.74
(1) 计提	6,979,657.22	1,105,578.68	14,501.84	8,099,737.74
3. 本期减少金额	39,896.57			39,896.57
4. 期末余额	41,104,397.16	6,091,244.46	68,005.60	47,263,647.22
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
3. 本期减少金额				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	260,735,914.25	3,727,035.01	471,656.45	264,934,605.71
2. 期初账面价值	247,480,116.40	6,163,108.49	132,876.24	253,776,101.13

(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
城东配气站土地	2,080,599.18	正在办理

16、商誉

√适用 □不适用

(1). 商誉账面原值

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		
重庆永通燃气股份有限公司	143,857.67					143,857.67
重庆梁平天然气有限责任公司	5,140,283.18					5,140,283.18
重庆忠县燃气有限责任公司	9,312,226.30					9,312,226.30
重庆开县燃气有限责任公司	9,814,954.25					9,814,954.25
重庆涪陵燃气有限责任公司	28,145,495.83					28,145,495.83
重庆丰都燃气有限责任公司	6,135,430.45					6,135,430.45
重庆永川燃气有限责任公司	10,391,706.54					10,391,706.54
重庆大足燃气有限责任公司	3,201,086.21					3,201,086.21

合计	72,285,040.43				72,285,040.43
----	---------------	--	--	--	---------------

其他说明

公司于每年年度终了对企业合并所形成的商誉按以下步骤进行减值测试：**a.**对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值比较，确认相应的减值损失；**b.**对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，比较相关资产组或者资产组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值，就其差额确认减值损失。

17、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
槽车租赁费	129,008.50		26,279.55	102,728.95	
停车位租赁费		114,703.43	27,703.43		87,000.00
合计	129,008.50	114,703.43	53,982.98	102,728.95	87,000.00

18、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
资产减值准备	41,616,475.63	6,488,448.93	42,358,344.36	6,442,882.68
固定资产内部交易未实现利润	134,809,204.26	20,221,380.64	145,387,335.80	21,808,100.37
可抵扣亏损			12,961,778.68	2,585,024.46
递延收益	14,229,581.30	2,134,437.19	47,172,107.61	7,075,816.14
同一控制下企业合并资产评估增值	17,507,735.81	2,626,160.37	24,001,088.73	3,600,163.31
应付职工薪酬	77,036,784.20	11,555,517.63	70,719,414.77	10,613,912.07
合计	285,199,781.20	43,025,944.76	342,600,069.95	52,125,899.03

(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
子公司制改建资产评估增值	2,433,473.61	608,368.40	3,119,086.52	467,862.97
可供出售金融资产公允价值变动	52,807,755.73	9,254,688.60	44,151,355.21	6,622,703.28
合计	55,241,229.34	9,863,057.00	47,270,441.73	7,090,566.25

(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	106,658,292.67	46,447,592.63
可抵扣亏损(注1)	81,445,009.21	25,179,438.37
资产减值准备(注2)	25,213,283.46	21,268,154.26
合计	106,658,292.67	46,447,592.63

(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
2016年	23,856.06		
2017年	519,690.28	4,639,120.89	
2018年	2,817,637.95	6,833,169.49	
2019年	10,050,327.71	13,707,147.99	
2020年	68,033,497.21		
合计	81,445,009.21	25,179,438.37	/

其他说明:

注1: 公司下属子公司重庆自备车有限公司、重庆中法能源服务有限责任公司等单位未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性, 因此没有将可抵扣亏损确认为递延所得税资产;

注2: 公司下属子公司重庆燃气安装工程有限责任公司、重庆忠县燃气有限责任公司、重庆自备车有限公司及公司下属子公司重庆市葛兰供水有限公司对固定资产计提资产减值准备和相关应收款项计提坏账准备导致资产账面价值与计税基础之间的差异, 公司未来能否获得足够的应纳税所得额具有不确定性, 故未确认递延所得税资产。

19、短期借款

√适用 □不适用

短期借款分类

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	200,000,000.00	40,000,000.00
合计	200,000,000.00	40,000,000.00

20、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
材料款	200,354,246.82	147,331,272.57
设备款	3,498,266.57	13,251,567.32
工程款	46,390,042.83	21,411,406.42
其他	52,447,723.83	15,977,560.94
合计	302,690,280.05	197,971,807.25

(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
重庆三明实业有限公司	1,971,998.23	款项尚未结算
重庆思源建筑技术有限公司	1,908,368.69	款项尚未结算
江苏镭沃控制设备有限公司	1,575,000.01	款项尚未结算
重庆岷河管道销售有限公司	1,218,494.69	款项尚未结算
上海飞奥燃气设备有限公司	1,217,432.66	款项尚未结算
重庆三美仪表有限责任公司	943,572.00	款项尚未结算
合计	8,834,866.28	/

21、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
预收气费	182,317,357.25	137,951,644.18
预收安装费	1,080,277,773.84	971,988,130.95
其他	441,825.64	430,873.64
合计	1,263,036,956.73	1,110,370,648.77

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√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
重庆嘉益房地产开发有限公司	4,285,832.40	工程未完工
重庆同原房地产开发有限公司	4,127,531.89	工程未完工
金融街重庆融拓置业有限公司	4,095,020.48	工程未完工
重庆天拓置业发展有限公司	3,348,219.08	工程未完工
重庆葆翔房地产开发有限公司	3,317,627.00	工程未完工

重庆市金科上尊置业有限公司	3,162,746.71	工程未完工
重庆深联投资有限公司	2,655,311.89	工程未完工
重庆龙湖成恒地产开发有限公司	2,528,581.52	工程未完工
重庆同景置业有限公司	2,296,590.51	工程未完工
重庆永恒房地产公司	1,888,655.00	工程未完工
重庆兴拓置业有限公司	1,823,590.51	工程未完工
重庆联星投资有限公司	1,685,920.00	工程未完工
重庆中轩房地产开发有限公司	1,591,843.67	工程未完工
合计	36,807,470.66	/

22、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	71,389,898.23	667,471,738.11	659,481,497.34	79,380,139.00
二、离职后福利-设定提存计划	3,843,171.03	120,960,164.88	121,234,786.22	3,568,549.69
三、辞退福利		1,731,870.92	1,731,870.92	
合计	75,233,069.26	790,163,773.91	782,448,154.48	82,948,688.69

(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	27,397,344.13	428,619,456.22	419,480,021.18	36,536,779.17
二、职工福利费		55,720,229.48	55,720,229.48	
三、社会保险费	25,145,125.11	58,185,050.71	54,918,573.09	28,411,602.73
其中: 医疗保险费	2,313,311.89	40,992,019.45	40,517,540.82	2,787,790.52
工伤保险费	100,825.00	2,438,030.27	2,464,537.06	74,318.21
生育保险费	112,387.57	1,685,092.46	1,717,493.14	79,986.89
补充医疗保险	22,618,600.65	13,069,908.53	10,219,002.07	25,469,507.11
四、住房公积金	12,498,629.27	50,222,539.85	56,690,082.63	6,031,086.49
五、工会经费和职工教育经费	6,348,799.72	25,038,296.10	22,986,425.21	8,400,670.61
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、劳务派遣工薪酬		49,686,165.75	49,686,165.75	
合计	71,389,898.23	667,471,738.11	659,481,497.34	79,380,139.00

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	2,874,721.60	74,879,491.96	74,355,760.36	3,398,453.20

2、失业保险费	236,352.83	4,428,595.01	4,494,851.35	170,096.49
3、企业年金缴费	732,096.60	41,652,077.91	42,384,174.51	
合计	3,843,171.03	120,960,164.88	121,234,786.22	3,568,549.69

23、 应交税费

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	21,354,297.45	48,519,183.97
个人所得税	1,714,415.21	2,935,562.11
房产税	1,492,875.84	891,603.11
土地使用税	8,050.50	5,688.93
印花税	193,993.60	326,046.43
车船使用税	165.00	
合计	24,763,797.60	52,678,084.55

24、 应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息		
企业债券利息		
短期借款应付利息	160,233.34	
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	160,233.34	

25、 其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收代付 CNG 附加费	8,092,692.73	3,500,000.00
代收代付垃圾处置费	25,162,026.82	48,296,140.46
代收代付天然气附加费	11,073,647.28	5,694,788.12
保证金	84,778,022.07	76,148,254.08
其他暂收代付款	70,056,402.57	68,751,478.31
合计	199,162,791.47	202,390,660.97

(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
江苏镭沃控制设备有限公司	1,890,000.00	保证金
宝鸡钢管资阳钢管厂	2,263,331.01	保证金
重庆利安科技有限公司	1,220,000.00	保证金
重庆渝能有限公司	1,029,250.00	保证金

自贡高压阀门股份有限公司	1,026,478.80	保证金
合计	7,429,059.81	/

26、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	32,034,495.98	24,767,489.77
合计	32,034,495.98	24,767,489.77

其他说明：

金额前五名的一年内到期的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	2015年12月31日	
					外币金额	本币金额
重庆市财政局转贷	2001-3-20	2016-3-20	日元	0.75	74,566,088.00	4,017,247.99
重庆市财政局转贷	2001-3-20	2016-9-20	日元	0.75	74,566,088.00	4,017,247.99
招商银行股份有限公司重庆洋河支行	2013-11-29	2016-11-29	人民币	6.15		24,000,000.00
合计	—	—		—	—	32,034,495.98

27、长期借款

√适用 □不适用

(1). 长期借款分类

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	176,711,939.51	199,668,888.05
合计	176,711,939.51	199,668,888.05

其他说明，包括利率区间：

金额前五名的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	2015年12月31日	
					外币金额	本币金额
重庆市财政局转贷	2001-3-20	2040-3-10	日元	0.75	3,280,036,000.00	176,711,939.51
合计	—	—	—	—	—	176,711,939.51

28、专项应付款

√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
移民专项资金	1,730,381.84			1,730,381.84	——
合计	1,730,381.84			1,730,381.84	/

29、递延收益

√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	144,000,069.01	20,500,000.00	7,823,797.55	156,676,271.46	
初装费原值	1,645,170,030.48	399,273,183.97	298,828,860.00	1,745,614,354.45	注 1
初装费税金	-53,608,330.60	-13,375,738.00	-9,682,253.76	-57,301,814.84	注 2
其他	8,738,094.60	8,304,640.00	328,693.68	16,714,040.92	注 3
合计	1,744,299,863.49	414,702,085.97	297,299,097.47	1,861,702,851.99	/

注 1:根据《关于企业收取的一次性入网费会计处理的规定》(财会[2003]16号)关于“企业在按照国家有关部门批准的收费标准和合同约定在取得一次性入网费收入时,应作为递延收益处理,并按合理的期限平均摊销(如果企业与客户签订的服务合同中没有明确规定未来应提供服务的期限,也无法对提供服务期限作出合理估计的,应按不低于 10 年的期限分摊)”的规定,公司对 2003 年 5 月 30 日当日起收取的天然气初装费按 10 期限进行摊销。

注 2:2003 年 5 月 30 日当日起收取的天然气初装费按渝地税发(2002)41 号文按建筑业征收营业税,适用税率为 3%,以实际收到的初装费作为营业税的计税基础,公司将计提的营业税及附加计入递延收益借方核算,并按照初装费相同的期限摊销。

注 3:公司与重庆能投置业有限公司、重庆中誉房地产开发有限公司等单位签订了集中供冷供热连接合同,共计收到连接费 17,042,734.60 元(已扣除相关税金),连接费在项目投入运营后按合同受益期限摊销,本年已摊销 328,693.68 元(扣除相关税金 11,428.09 元)。

涉及政府补助的项目:

单位：元 币种：人民币

政府补助项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
杨公桥至双碑管线专项补助	9,587,500.00		737,500.00		8,850,000.00	与资产相关
合川至北碚管线专项补助	18,140,945.09		1,377,793.28		16,763,151.81	与资产相关
巫溪天然气工程专项补助	15,210,937.50		1,031,250.00		14,179,687.50	与资产相关
早土至桂化花湾管线专项补助	12,800,000.00				12,800,000.00	与资产相关
晏家至鱼嘴管线专项补助	17,999,999.99		1,411,764.72		16,588,235.27	与资产相关
南岸茶园 LNG	2,190,000.00				2,190,000.00	与资产相关

装置补助						
永川麻柳 LNG 装置补助	2,750,000.00				2,750,000.00	与资产相关
燃气地理信息系统工业振兴资金		8,000,000.00			8,000,000.00	与资产相关
长寿北部新城水管网专项补助	22,702,524.41		1,189,176.90		21,513,347.51	与资产相关
长寿庙山坡专项整治工程专项补助	275,486.53				275,486.53	与资产相关
长寿三峡工程后续工作专项补助	4,500,000.00	5,000,000.00			9,500,000.00	与资产相关
开县竹溪天然气管道移民专项补助	3,154,899.94		225,355.44		2,929,544.50	与资产相关
涪陵移民专项补助资金	5,259,328.80		693,146.64		4,566,182.16	与资产相关
丰都过江工程移民拨款	9,398,446.75		675,337.56		8,723,109.19	与资产相关
中法公司集中供冷供热项目专项补助	20,030,000.00	4,500,000.00	425,181.34		24,104,818.66	与资产相关
永川天然气危改补贴		2,000,000.00			2,000,000.00	与资产相关
永川 LNG 专项补贴		1,000,000.00	57,291.67		942,708.33	与资产相关
合计	144,000,069.01	20,500,000.00	7,823,797.55		156,676,271.46	/

30、股本

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,556,000,000.00						1,556,000,000.00

31、资本公积

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	976,496,945.57			976,496,945.57
其他资本公积	16,988,550.72		974,002.94	16,014,547.78
合计	993,485,496.29		974,002.94	992,511,493.35

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

重庆中梁山渝能燃气有限公司取得重庆中梁山煤电气公司燃气分公司燃气业务资产评估价值与帐面价值差异形成的递延所得税资产本年转回，减少资本公积 974,002.94 元。

32、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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计算设定受益计划净负债和净资产的变动							
权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	37,528,651.93	8,356,281.62		2,586,967.49			43,297,966.06
其中：权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额							
可供出售金融资产公允价值变动损益	37,528,651.93	8,356,281.62		2,586,967.49			43,297,966.06
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额							
其他综合收益合计	37,528,651.93	8,356,281.62		2,586,967.49			43,297,966.06

33、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	26,670,310.20	87,341,622.17	80,340,352.04	33,671,580.33
合计	26,670,310.20	87,341,622.17	80,340,352.04	33,671,580.33

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司根据《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），以上年度实际燃气营业收入为计提依据，按照 1.5% 的标准平均逐月提取安全生产费。

34、盈余公积

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	122,211,232.42	28,796,154.43		151,007,386.85
合计	122,211,232.42	28,796,154.43		151,007,386.85

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本期盈余公积增加系按照本公司净利润的 10%提取的法定盈余公积。

35、未分配利润

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	557,943,200.23	525,163,740.01
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	557,943,200.23	525,163,740.01
加：本期归属于母公司所有者的净利润	374,901,414.67	359,581,392.44
减：提取法定盈余公积	28,796,154.43	46,801,932.22
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	202,280,000.00	280,000,000.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	701,768,460.47	557,943,200.23

注：2015 年 5 月，公司根据《重庆燃气集团股份有限公司第二届董事会第九次会议决议》、《2014 年度股东大会会议决议》向股东分配利润 202,280,000.00 元。

36、营业收入和营业成本

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	5,897,350,747.46	4,990,052,554.79	5,698,608,035.38	4,878,962,911.21
其他业务	28,875,092.01	6,306,546.60	24,032,513.55	6,727,205.32
合计	5,926,225,839.47	4,996,359,101.39	5,722,640,548.93	4,885,690,116.53

主营业务按产品分项列示

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
天然气销售	4,377,444,146.82	4,308,504,437.02	4,398,637,165.46	4,188,842,105.81
天然气安装	1,398,960,292.38	595,126,246.21	1,191,977,634.69	609,997,144.76
其中：一次性入网费	298,828,860.00		268,762,486.98	
其他	120,946,308.26	86,421,871.56	107,993,235.23	80,123,660.64
合计	5,897,350,747.46	4,990,052,554.79	5,698,608,035.38	4,878,962,911.21

37、营业税金及附加

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		

营业税	48,869,885.10	40,897,588.68
城市维护建设税	9,943,726.98	7,804,389.18
教育费附加	4,677,594.44	3,682,807.38
资源税		
合计	63,491,206.52	52,384,785.24

38、销售费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资、薪金、社保	125,994,752.96	131,433,749.50
折旧费	24,206,104.71	23,287,645.10
水电费	3,464,544.31	3,076,983.23
办公费	7,443,965.62	7,470,813.69
差旅费	6,330,225.92	6,756,700.33
招待费	6,336,716.69	7,566,570.30
运输费	8,286,706.16	9,758,510.86
劳保费	615,300.31	1,125,275.92
低值易耗	510,009.44	669,432.63
修理费	13,107,025.72	13,877,021.95
宣传费	1,385,011.05	1,048,176.27
会务费	1,182,429.70	1,265,737.83
其他	13,581,103.44	18,148,795.56
合计	212,443,896.03	225,485,413.17

39、管理费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资、薪金、社保	142,617,812.72	120,820,244.69
折旧费	16,529,354.81	30,045,363.39
水电费	2,808,908.91	1,755,063.82
办公费	1,926,544.12	1,786,547.94
差旅费	4,077,938.35	4,894,743.30
招待费	2,886,847.71	2,562,763.52
税金	20,289,874.21	17,726,228.07
修理费	1,327,613.16	2,548,858.34
会务费	1,026,932.63	1,402,624.94
中介机构及咨询费用	6,741,323.30	156,243.78
无形资产摊销	8,099,737.74	6,869,637.84
系统维护费用	6,711,252.28	2,692,811.83
警卫消防费	798,893.00	1,272,959.88
其他费用	29,220,432.96	30,618,757.96
合计	245,063,465.90	225,152,849.30

40、财务费用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	13,476,027.64	5,749,936.36

减：利息收入	51,093,357.12	51,548,387.79
加：汇兑损失	9,158,342.05	-22,274,362.16
加：其他支出	517,650.29	1,039,647.01
合计	-27,941,337.14	-67,033,166.58

41、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	3,558,142.39	3,585,919.13
二、存货跌价损失		610,326.32
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	120,048.32	9,086,118.63
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	3,678,190.71	13,282,364.08

42、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	2,799,663.47	882,195.22
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益	2,960,599.53	2,933,853.69
处置可供出售金融资产取得的投资收益		20,000.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
其他		1,001,385.51
合计	5,760,263.00	4,837,434.42

其他说明：

可供出售金融资产在持有期间的投资收益情况

项目	本年发生额	上年发生额	注释
----	-------	-------	----

交通银行股息	798,680.52	769,099.76	
重庆百货股息	281,292.73	500,932.25	
重庆联合产权交易所集团股份有限公司分红	924,000.00	858,000.00	
重庆医药股份有限公司分红	22,500.00	30,000.00	
重庆银行股息	897,073.68	738,766.56	
重庆啤酒股息	37,052.60	37,055.12	
合 计	2,960,599.53	2,933,853.69	—

43、营业外收入

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	485,491.76	18,312,590.06	485,491.76
其中：固定资产处置利得	485,491.76	18,312,590.06	485,491.76
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	12,712,104.04	9,236,169.83	12,712,104.04
其他	18,685,858.96	12,922,350.85	18,685,858.96
合计	31,883,454.76	40,471,110.74	31,883,454.76

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/ 与收益相关
杨公桥至双碑管线专项补助	737,500.00	737,500.00	与资产相关
合川至北碚管线专项补助	1,377,793.28	1,377,793.28	与资产相关
巫溪天然气工程专项补助	1,031,250.00	1,031,250.00	与资产相关
晏家至鱼嘴管线专项补助	1,411,764.72	1,411,764.72	与资产相关
森林植被恢复费		714,766.00	与收益相关
江北商圈隐患整治款		400,000.00	与收益相关
涪陵移民专项补助资金	693,146.64	693,146.64	与资产相关
长寿北部新城水管网专项补助	1,189,176.90	1,297,475.59	与资产相关
丰都过江管线移民拨款	675,337.56	675,337.56	与资产相关
开县竹溪天然气管道移民专项补助	225,355.44	225,350.04	与资产相关
涪陵价差补贴		480,000.00	与收益相关
自备车营改增补助		131,786.00	与收益相关
长寿洪灾抢险补助款		30,000.00	与收益相关
丰都综合考核经费		30,000.00	与收益相关
增值税税费返还	838,948.49		与收益相关
中法公司集中供冷供热项目专项补助	425,181.34		与资产相关
收到经济发展局转来工业强区优惠政策补助	5,000.00		与收益相关
永川 LNG 政府专项补贴	57,291.67		与资产相关

江北区金融办公室文补助金	169,000.00		与收益相关
收到市财政局划来市经信委企业生产与生活用水电气剥离补助	628,000.00		与收益相关
杨重百杨建行技改工程补贴收入	280,000.00		与收益相关
商标补助	16,000.00		与收益相关
南岸发改委拨工作经费补助	2,951,358.00		与收益相关
合计	12,712,104.04	9,236,169.83	/

44、营业外支出

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	970,837.52	496,500.59	970,837.52
其中：固定资产处置损失	970,837.52	496,500.59	970,837.52
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	257,264.51	98,313.25	257,264.51
其他	1,298,231.45	2,626,008.66	1,298,231.45
合计	2,526,333.48	3,220,822.50	2,526,333.48

45、所得税费用

(1) 所得税费用表

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	71,663,089.24	101,882,733.42
递延所得税费用	8,311,474.59	-27,797,527.44
合计	79,974,563.83	74,085,205.98

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	468,248,700.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	70,237,305.05
子公司适用不同税率的影响	-11,666,127.83
调整以前期间所得税的影响	1,897,634.15
非应税收入的影响	-864,039.45
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	1,117,311.68
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	19,252,480.22
所得税费用	79,974,563.83

46、其他综合收益

详见附注“六、32 其他综合收益”相关内容。

47、现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金:**

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	46,854,979.16	56,846,287.60
政府补贴	21,238,534.90	9,994,766.00
收到保证金	30,720,841.81	20,208,522.16
代收天然气附加费等	240,976,919.93	252,459,389.85
其他	18,441,135.77	29,184,866.92
合计	358,232,411.57	368,693,832.53

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金:

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付保证金	22,791,591.45	20,728,980.72
支付天然气附加费等	254,139,481.68	281,434,279.53
管理费用中的付现成本	65,479,857.50	49,481,467.94
销售费用中的付现成本	61,733,028.92	70,764,018.57
其他	13,207,824.38	25,904,254.72
合计	417,351,783.93	448,313,001.48

48、现金流量表补充资料**(1) 现金流量表补充资料**

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	388,274,136.51	355,680,703.87
加：资产减值准备	3,678,190.71	13,282,364.08
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	206,438,576.54	206,368,721.62
无形资产摊销	8,099,737.74	6,869,637.84
长期待摊费用摊销	53,982.98	222,409.27
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)	485,345.76	-17,816,089.47
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)		
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	22,634,369.69	-16,520,413.44
投资损失(收益以“-”号填列)	-5,760,263.00	-4,837,434.42
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	8,125,951.33	-27,782,516.77

递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	140,505.43	-15,010.67
存货的减少（增加以“-”号填列）	-7,153,984.35	27,328,844.78
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-173,482,482.82	-49,813,660.16
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	320,958,668.46	358,930,475.99
其他		
经营活动产生的现金流量净额	772,492,734.98	851,898,032.52
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	2,146,402,605.57	2,188,637,573.61
减：现金的期初余额	2,188,637,573.61	2,095,090,754.44
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	-42,234,968.04	93,546,819.17

(2) 现金和现金等价物的构成

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,146,402,605.57	2,188,637,573.61
其中：库存现金	32,843.37	268,589.84
可随时用于支付的银行存款	2,144,782,118.30	2,187,866,452.18
可随时用于支付的其他货币资金	1,587,643.90	502,531.59
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	2,146,402,605.57	2,188,637,573.61
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		

49、外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	8,969.91		
其中：美元	8,969.91	6.4936	58,247.01
长期借款	3,280,036,000.22		176,711,939.51
日元	3,280,036,000.22	0.053875	176,711,939.51
一年内到期的非流动负债	149,132,176.00		8,034,495.98
其中：日元	149,132,176.00	0.053875	8,034,495.98

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

与上年相比，本年合并范围新增重庆盛燃能源有限公司、重庆城口燃气有限责任公司，但这两家公司截至 2015 年 12 月 31 日尚未经营。

九、在其他主体中的权益

1、 在子公司中的权益

适用 不适用

(1). 企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
重庆市骏马物业管理有限公司	重庆市江北区	重庆市江北区	物业管理	60.00		投资设立
重庆燃气设计研究院有限责任公司(注1)	重庆市江北区	重庆市江北区	工程设计	91.67	8.33	投资设立
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	重庆市北部新区	重庆市北部新区	公用事业	51.00		投资设立
重庆长南天然气输配有限责任公司	重庆市北部新区	重庆市北部新区	公用事业	51.00		投资设立
重庆市铁路自备车有限公司	重庆市渝中区	重庆市渝中区	租赁	100.00		投资设立
重庆中法能源服务有限公司	重庆市南岸区	重庆市南岸区	公用事业	95.00		投资设立
重庆中梁山渝能燃气有限公司	重庆市九龙坡区	重庆市九龙坡区	公用事业	51.00		投资设立
重庆燃气安装工程有限责任公司	重庆市江北区	重庆市江北区	工程施工	100.00		投资设立
重庆两江新区燃气有限责任公司	重庆市江北区	重庆市江北区	公用事业	100.00		投资设立
重庆悦燃能源有限公司(注2)	重庆市两江新区	重庆市两江新区	公用事业		50.00	投资设立
海南渝能实业贸易有限公司(注3)	海南省海口市	海南省海口市	商贸	56.67		投资设立
重庆天能实业公司(注3)	重庆市	重庆市	商贸	100.00		投资设立
重庆璧山天然气有限责任公司	重庆市璧山区	重庆市璧山区	公用事业	100.00		购并取得

重庆大足燃气有限责任公司	重庆双桥区	重庆双桥区	公用事业	100.00		购并取得
重庆忠县燃气有限责任公司	重庆市忠县	重庆市忠县	公用事业	100.00		购并取得
重庆江津天然气有限责任公司	重庆市江津区	重庆市江津区	公用事业	100.00		购并取得
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	重庆长寿区	重庆长寿区	公用事业	100.00		购并取得
重庆涪陵燃气有限责任公司	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区	公用事业	90.00		购并取得
重庆丰都燃气有限责任公司	重庆市丰都县	重庆市丰都县	公用事业	100.00		购并取得
重庆开县燃气有限责任公司	重庆市开县	重庆市开县	公用事业	95.00		购并取得
重庆永川燃气有限责任公司	重庆市永川区	重庆市永川区	公用事业	95.00		购并取得
重庆梁平天然气有限责任公司	重庆市梁平县	重庆市梁平县	公用事业	100.00		购并取得
重庆合川燃气有限责任公司	重庆市合川区	重庆市合川区	公用事业	100.00		购并取得
重庆永通燃气股份有限公司	重庆市北部新区	重庆市北部新区	公用事业	62.00		购并取得
重庆巴南天然气有限责任公司	重庆市巴南区	重庆市巴南区	公用事业	100.00		购并取得
重庆兴燃能源有限责任公司	重庆市渝中区	重庆市渝中区	公用事业	100.00		购并取得
重庆市葛兰供水有限公司	长寿区葛兰镇	长寿区葛兰镇	公用事业		74.40	购并取得
开县浦江天然气有限责任公司	开县长沙镇	开县长沙镇	公用事业		51.00	购并取得
邻水县渝邻燃气有限责任公司	四川省邻水县	四川省邻水县	公用事业		67.00	购并取得
重庆盛燃能源有限公司(注4)	重庆市万盛区	重庆市万盛区	公用事业	70.00		投资设立
重庆城口燃气有限责任公司(注5)	重庆市城口县	重庆市城口县	公用事业	100.00		投资设立

其他说明:

注 1: 本公司直接持有重庆燃气设计研究院有限责任公司 91.67% 股权, 通过全资子公司重庆燃气安装工程有限公司间接持有其 8.33% 股权, 因此公司对重庆燃气设计研究院有限责任公司拥有 100% 表决权。

注 2: 根据重庆两江新区燃气有限责任公司与重庆悦来兴城资产管理运营有限公司签订的《合资合作协议》, 本集团控股全资子公司重庆两江新区燃气有限责任公司负责重庆悦燃能源有限公司经营管理及安全管理。

注 3: 已停止经营, 并被主管工商局吊销营业执照, 公司全额计提了减值准备。

注 4: 根据本公司与重庆南桐矿业有限责任公司签订的《合资合作协议》和重庆盛燃能源有限公司章程, 本公司持股比例为 70%。重庆盛燃能源有限公司于 2015 年 7 月 28 日成立, 截至 2015 年 12 月 31 日尚未经营。

注 5: 根据重庆城口燃气有限责任公司章程, 其为本公司全资子公司。重庆城口燃气有限责任公司于 2015 年 10 月 28 日成立, 截至 2015 年 12 月 31 日尚未经营。

(2). 重要的非全资子公司

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	49	813,772.24	767,672.05	26,573,357.56
重庆长南天然气输配有限责任公司	49	7,055,668.32		136,616,994.71
重庆中法能源服务有限公司	5	-444,108.58		3,572,734.15
重庆中梁山渝能燃气有限公司	49	3,353,622.46	1,884,581.29	50,503,852.31
重庆涪陵燃气有限责任公司	10	1,999,029.50	1,252,626.51	16,810,619.63
重庆开县燃气有限责任公司	5	1,191,745.08	890,406.82	4,895,148.64
重庆永川燃气有限责任公司(注)	5	1,586,289.93	173,882.33	6,693,247.80
重庆永通燃气股份有限公司	38	-2,116,458.94		2,227,363.95

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	1,646.24	3,902.16	5,548.40	125.26		125.26	3,170.78	2,470.47	5,641.25	257.56		257.56
重庆长南天然气输配有限责任公司	1,207.87	40,415.92	41,623.79	13,509.88	232.61	13,742.49	1,582.86	40,099.29	41,682.15	12,646.58	2,509.26	15,155.85
重庆中法能源服务有限公司	2,472.45	24,566.24	27,038.69	15,811.33	4,081.89	19,893.22	4,410.99	7,024.64	11,435.62	525.13	2,876.81	3,401.94
重庆中梁山渝能燃气有限公司	9,293.23	8,927.42	18,220.65	3,029.62	4,884.12	7,913.74	7,823.73	9,178.83	17,002.56	3,063.53	3,931.93	6,995.45
重庆涪陵燃气有限责任公司	24,481.98	15,630.14	40,112.12	11,452.51	12,386.23	23,838.74	19,716.00	14,867.16	34,583.16	7,871.64	10,632.82	18,504.46
重庆开县燃气有限责任公司	14,196.17	9,217.69	23,413.86	6,308.31	7,161.25	13,469.56	10,763.07	10,542.09	21,305.16	5,129.06	6,738.21	11,867.27
重庆永川燃气有限责任公司	28,911.90	4,758.82	33,670.72	9,792.91	11,428.80	21,221.71	24,242.42	4,904.71	29,147.14	9,106.88	9,478.57	18,585.46
重庆永通燃气股份有限公司	502.35	2,076.67	2,579.02	1,884.07		1,884.07	499.70	2,310.54	2,810.25	1,553.05		1,553.05

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	3,605.97	166.08	166.08	-7,825,016.03	5,318.15	248.68	248.68	617.28
重庆长南天然气输配有限责任公司	9,656.41	1,439.93	1,439.93	355.86	12,992.97	-1,994.02	-1,994.02	5,491.96
重庆中法能源服务有限公司	221.13	-888.22	-888.22	2,460.81	14.25	-492.75	-492.75	880.94
重庆中梁山渝能燃气有限公司	11,800.25	684.41	684.41	-18,325,971.89	10,976.69	610.49	610.49	4,498.27
重庆涪陵燃气有限责任公司	39,159.25	2,039.85	2,039.85	32,744,286.26	43,495.11	1,947.47	1,947.47	3,275.25
重庆开县燃气有限责任公司	22,034.01	1,626.24	1,626.24	1,216.32	18,876.94	1,663.23	1,663.23	1,079.84
重庆永川燃气有限责任公司	21,463.12	3,278.39	3,278.39	1,471.64	16,637.38	2,208.03	2,208.03	2,316.84
重庆永通燃气股份有限公司	3,265.75	-562.25	-562.25	841,331.37	1,655.68	-557.20	-557.20	-16.34

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

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	
中石化重庆天然气管道有限责任公司	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区新城区鹤凤大道6号	天然气管道运输	29.00		权益法
重庆四合燃气有限公司	重庆市涪陵区	重庆市涪陵区白涛街道兴政路化工园区办公楼二楼	城市燃气经营	32.00		权益法

注：联营企业的投资情况详见本报告附注七.9“长期股权投资”的相关披露。

(2). 重要联营企业的主要财务信息

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	
	中石化重庆天然气管道有限责任公司	重庆四合燃气有限公司	中石化重庆天然气管道有限责任公司	重庆四合燃气有限公司
流动资产	253,398,488.65	117,260,081.65	158,353,714.52	75,142,521.88
其中：现金和现金等价物	2,782,226.39	77,345,623.08	3,758,999.02	42,571,827.50
非流动资产	1,352,922,279.96	226,998,558.66	664,307,394.57	106,121,746.18
资产合计	1,606,320,768.61	344,258,640.31	822,661,109.09	181,264,268.06
流动负债	158,884,074.11	256,607,970.79	322,661,109.09	90,770,895.81
非流动负债	830,061,502.31			
负债合计	988,945,576.42	256,607,970.79	322,661,109.09	90,770,895.81
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	617,375,192.19	87,650,669.52	500,000,000.00	90,493,372.25
按持股比例计算的净资产份额	179,038,805.74	28,048,214.25	145,000,000.00	28,957,879.12
调整事项				
--商誉				
--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	179,038,805.74	30,048,062.36	145,000,000.00	30,957,727.23
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	123,547,383.29	226,287,342.66		265,735,834.37
财务费用				
所得税费用				
净利润	15,521,998.37	-5,317,862.70		2,756,860.05
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	15,521,998.37	-5,317,862.70		2,756,860.05
本年度收到的来自联营企业的股利				

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1. 各类风险管理目标和政策

本公司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，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

(1) 市场风险

1) 汇率风险

本公司承受汇率风险主要与日元汇率相关，本公司除由重庆市财政局转贷的日元借款外，本公司的其它主要业务活动以人民币计价结算。于2015年12月31日，除下表所述资产及负债的零星美元余额和日元借款余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。该日元借款的汇率风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

项目	2015 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
货币资金 - 美元	8,969.91	41,250.97
一年内到期的非流动负债-日元	149,132,176.00	326,399,910.00
长期借款-日元	3,280,036,000.22	3,419,612,000.00

本公司密切关注汇率变动对本公司的影响。

2) 利率风险

本公司的利率风险产生于人民币银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险。于2015年12月31日，本公司的带息债务主要为人民币浮动利率银行借款合同，金额合计为224,000,000.00元(2014年12月31日为72,000,000.00元)，及日元计价的固定利率借款合同(固定利率为0.75%)，金额为184,746,435.49元（2014年12月31日：192,436,377.83元）。

3) 价格风险

本公司主要在重庆市提供城市燃气供应以及燃气设施设备的安装服务。

① 目前，我国管道天然气的供应和销售价格均实行政府管制。本公司面临的主要风险是：虽然天然气价格形成机制改革明确了地方可建立上下游价格联动机制的原则，但是，在上游（门站及以上）价格调整频率加快的趋势下，如果公司所在地的价格主管部门（重庆市物价局）不能同步、顺价调整终端销售价格（包括居民和非居民用气价格），将会对本公司当期的盈利水平产生重大不利影响。

② 本公司燃气安装业务的服务收费一直执行重庆市物价局于2000年7月7日下发了《关于调整天然气安装及服务收费标准的通知》（渝价【2000】409号）所制定的收费标准。公司面临的风险来自两个方面：第一，公司燃气安装业务沿用的收费标准是2000年制定的，至今已逾10年，地方物价管理部门未来可能会重新调整天然气安装及服务收费标准，如果较原收费标准下降，将直接导致公司燃气安装业务的盈利水平下降。第二，即使天然气安装及服务收费标准不发生变动，由于终端销售价格是确定的，在通货膨胀导致人工成本、原材料价格上涨压力持续加大的背景下，如果公司不能通过加强精细化管理、采用新材料、新技术等措施对成本实施有效控制，将导致燃气安装业务的毛利率持续下降，从而对公司的总体利润水平造成不利影响。

③ 本公司收取的初装费一直遵循重庆市物价局2000年7月下发的《关于调整天然气安装及服务收费标准的通知》（渝价【2000】409号）中制定的价格标准，该标准已逾10年未调整。从国内其他地区的情况来看，有些地区已经取消了天然气初装费，但同时上调了燃气销售价格（如广东）、或者并入安装费（如成都）。如果未来重庆市物价管理部门下调燃气初装费收费标准，或者取消燃

气初装费、同时又不上调燃气销售价格或天然气安装收费标准，将对本公司的总体盈利水平造成重大不利影响。

④ 与水、电等其他公用事业产品的定价原理相似，为保障民生，公司的居民气和非居民气的购进价、销售价存在差异，相较其他类别气（如工业、集体商业），居民气的购进价、销售价均为最低。公司的居民气（不含煤层气）均向中石油西南油气田分公司采购。由于天然气进入输送管道后无法分清是哪种价格的气，而每年本公司天然气的类别气销售结构会发生变化，这就需要供销双方适时对天然结算结构进行调整，以反映购销结构匹配的公平贸易原则。随着重庆城镇化进程的加快，可以预见在未来较长的时期内公司的居民供气量将持续增加。如果上游供气商不能适时按照公司的实际类别气销售结构进行结算调整、或者结算时间延迟，将对本公司当年的经营业绩产生不利影响。

（2）信用风险

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。本公司采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除单项金额重大的应收账款外，本公司无其他重大信用集中风险。

（3）流动风险

流动风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本公司有充裕的营运资金，流动性风险较低。

2. 敏感性分析

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立的发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

（1）外汇风险敏感性分析

本公司的汇率风险主要来自于重庆市财政局转贷的日元借款，汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	汇率变动	2015 年度		2014 年度	
		对净利润的影响	对所有者权益的影响	对净利润的影响	对所有者权益的影响
所有外币	对人民币升值 5%	-9,237,321.77	-9,237,321.77	-8,616,483.35	-8,616,483.35
所有外币	对人民币贬值 5%	9,237,321.77	9,237,321.77	8,616,483.35	8,616,483.35

(2) 利率风险敏感性分析

本公司的带息债务为人民币的浮动利率借款合同，利率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

项目	利率变动	2015 年度		2014 年度	
		对净利润的影响	对股东权益的影响	对净利润的影响	对股东权益的影响
浮动利率借款	增加 1%	-1,904,000.00	-1,904,000.00	-612,000.00	-612,000.00
浮动利率借款	减少 1%	1,904,000.00	1,904,000.00	612,000.00	612,000.00

十一、公允价值的披露

√适用 □不适用

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
1. 交易性金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 可供出售金融资产	66,338,837.88			66,338,837.88
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	66,338,837.88			66,338,837.88
(3) 其他				
(三) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(四) 生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	66,338,837.88			66,338,837.88
(五) 交易性金融负债				

其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
(六)指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

本公司第一层次公允价值计量项目只有可供出售金融资产，市价来源于公开的证券（股票）交易市场。

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

单位：亿元 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(%)
重庆市能源投资集团有限公司	重庆市南岸区南坪街道南坪北路8号15-1	项目投资	100	66.48	66.48

本企业的母公司情况的说明

控股股东的所持股份或权益及其变化：

控股股东	持股金额		持股比例(%)	
	年末余额	年初余额	年末比例	年初比例
重庆市能源投资集团有限公司	1,034,420,000.00	1,034,400,000.00	66.48	66.48

本企业最终控制方是重庆市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“九、1.（1）企业集团的构成”相关内容。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注“九、3.（1）重要的合营企业或联营企业”相关内容。本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

√适用 □不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
中石化重庆天然气管道有限责任公司	联营企业
重庆四合燃气有限公司	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
华润燃气（中国）投资有限公司	公司主要股东
重庆能投置业有限公司（“能投置业”）	同受一方控制
重庆市能源投资集团财务有限公司	同受一方控制
重庆中梁山煤电气有限公司	同受一方控制
重庆巨能建设(集团)有限公司	同受一方控制
重庆永荣矿业有限公司煤炭运输公司	同受一方控制
重庆南桐矿业有限责任公司	同受一方控制
重庆莱特贵宾楼商务有限公司	同受一方控制
重庆莱特酒店有限公司	同受一方控制
重庆茂金置业有限公司	同受一方控制
华润燃气郑州工程建设有限公司	主要股东的关联方
成都华润工程有限公司	主要股东的关联方
隆昌华润燃气有限公司	主要股东的关联方

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

√适用 □不适用

采购商品/接受劳务情况表

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
重庆中梁山煤电气有限公司	采购瓦斯气	25,039,402.32	22,995,440.32
重庆中梁山煤电气有限公司	代缴电费（注1）	2,826,352.58	3,273,330.07
华润燃气郑州工程建设有限公司	接受劳务（注2）	10,275,000.00	14,485,016.20
成都华润燃气工程有限公司	接受劳务（注3）	4,293,995.51	978,727.26
重庆莱特酒店有限公司	会务费	150,180.00	209,214.00
重庆莱特贵宾楼商务有限公司	会务费	50,860.00	29,263.00
重庆南桐矿业有限责任公司	会务费		791,030.00
重庆九锅箐农林综合开发有限责任公司	会务费	690,034.80	
重庆四合燃气有限公司	采购天然气（注4）	15,523,104.67	
重庆巨能建设集团建筑安装工程集团有限公司	接受劳务	18,509,947.00	
合计	--	77,358,876.88	42,762,020.85

注 1：为确保安全稳定供气，重庆中梁山渝能燃气有限公司目前采用双回路供电，一路由中梁山发电厂（隶属于重庆中梁山煤电气有限公司）管理的区域电网 6,000 伏电压馈入，一路由重庆市电力公司供电局 10,000 伏电压馈入，均执行国家定价并按月结算。

注 2: 2013 年 1 月 9 日, 公司根据 2012 年 12 月 20 日董事会会议决议, 与华润燃气郑州工程建设有限公司签订《重庆市都市区天然气外环管网及区域中心城市输气干线工程—九龙坡段(曾家镇-西彭镇)》施工合同, 由华润燃气郑州工程建设有限公司负责“重庆市都市区天然气外环管网及区域中心城市输气干线工程—九龙坡段”管网工程建设。

注 3: 公司经过公开招投标, 成都华润工程有限公司成为重庆市主城区区域的民用及工商用天然气、常规市政管网工程施工单位之一。

注 4: 重庆四合燃气有限公司与本公司控股子公司重庆涪陵燃气有限责任公司签订售气协议, 结算价格按照当地发改委文件执行。

出售商品/提供劳务情况表

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
重庆能投置业有限公司	供热供冷(注 1)	1,090,548.68	
重庆能投置业有限公司	收取连接费(注 2)	8,304,640.00	
重庆永荣矿业有限公司煤炭运输公司	提供运煤服务	40,540.54	211,500.00
重庆南桐矿业有限责任公司	提供运煤服务	1,275,675.72	1,416,000.00
重庆天府矿业有限责任公司	提供燃气安装劳务	628,287.60	
重庆茂金置业有限公司	提供燃气安装劳务	4,973,573.00	
隆昌华润燃气有限公司	提供燃气安装劳务	1,226,742.32	889,635.59
合计	—	17,540,007.86	2,517,135.59

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

注 1: 重庆中法能源服务有限责任公司与重庆能投置业有限公司约定的供热供冷价格按照重庆市南岸区发展和改革委员会关于对重庆 CBD 总部经济集中供冷供热工程项目收费标准的通知(南发改[2012]110 号)执行。

注 2: 公司与重庆能投置业有限公司签订了集中供冷供热连接合同, 收取连接费, 连接费在项目投入运营后按合同受益期限摊销。

(2). 其他关联交易

1. 金融服务

公司与重庆市能源投资集团财务有限公司(以下简称“能投财务公司”)签订《金融服务协议》, 能投财务公司根据公司的需求, 向公司提供存款、贷款、结算、票据业务、财务顾问等服务。双方约定: 每日最高存款余额不超过 10 亿元、提供 5 亿元的综合授信额度。上述协议业经公司第二届董事会第九次会议及 2014 年度股东大会审议通过。协议有效期为一年, 有效期满, 如双方未提出异议并书面通知对方, 协议将每年自动延期一年。2015 年度, 公司与能投财务公司发生的交易列示如下:

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	本期应收取或支付利息、手续费

存放于能投财务公司存款		1,481,495,433.73	531,388,285.33	950,107,148.40	5,444,336.54
票据中间业务-存放于能投财务公司承兑汇票		5,851,100.93		5,851,100.93	
贷款业务-向能投财务公司贷款		80,000,000.00		80,000,000.00	1,314,958.33

2. 购买资产

根据公司控股子公司重庆中法能源服务有限责任公司与重庆能投置业有限公司 2015 年 9 月签订的资产转让协议，重庆能投置业有限公司向重庆中法能源服务有限责任公司转让重庆市弹子石 CBD 总部经济区集中供冷供热项目土建工程（含取水工程），转让价款为 165,868,122.50 元，该转让价款包含资产评估基准日（2014 年 12 月 31 日）的资产评估价值、资金占用费、交易营业税及附加。

3. 其他经常性关联交易

公司提供的城市天然气供应千家万户，重庆能源、重庆能源直接或间接控制的其他企业按照重庆市物价局制定的销售价格定期结算气款，其用气量低于本集团供气量总量的 0.1%。

6、 关联方应收应付款项

√适用 □不适用

(1). 应收项目

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
应收票据	重庆南桐矿业有限责任公司	510,000.00		650,000.00	
应收账款	重庆永荣矿业有限公司煤炭运输公司	725,015.50		744,787.00	
应收账款	重庆南桐矿业有限责任公司	1,001,900.00		608,000.00	
应收账款	重庆天府矿业有限责任公司	217,215.51			
应收账款	隆昌华润燃气有限公司	25,697.00			
应收利息	重庆市能源投资集团财务有限公司	5,278,902.81			

(2). 应付项目

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	重庆中梁山煤电电气有限公司	2,064,674.70	2,050,449.76
应付账款	成都华润燃气工程有限公司	664,080.09	430,917.10
应付账款	华润燃气郑州工程建设有限公司	86,867.95	
应付账款	重庆能投置业有限公司	35,575,724.15	

应付账款	重庆四合燃气有限公司	1,397,595.99	
其他应付款	成都华润燃气工程有限公司	261,059.15	112,000.00
其他应付款	隆昌华润燃气有限公司	15,100.76	
预收账款	隆昌华润燃气有限公司		27,450.01
预收账款	重庆天府矿业有限责任公司	598,667.49	
预收账款	重庆茂金置业有限公司	7,338,485.00	

7、关联方承诺

1. 根据本公司与重庆天府矿业有限责任公司 2015 年 7 月 8 日签订的《合作框架协议》，由本公司全资子公司重庆合川燃气有限责任公司收购天府矿业所属的北碚水电气分公司、三汇水电气分公司与燃气经营相关的供气管网、仪器仪表及附属设备设施等相关资产。具体收购范围经买卖双方现场勘测确定后，以正式收购协议中所列示的资产明细为准。收购价格以评估基准日为 2015 年 6 月 30 日的资产评估价值。目前该协议正在协商执行过程中。

2. 根据公司控股子公司重庆中法能源服务有限责任公司与重庆能投置业有限公司签订的《重庆市 CBD 总部经济区集中供冷供热连接合同》，重庆中法能源服务有限责任公司向重庆能投置业有限公司开发的总部大厦、南滨一号、时尚城、潮流城及创意中心项目提供连接供冷/供热消耗系统和 DCHS 主干管网的服务，连接费用单价为 160 元/平方米，连接服务面积为 362250 平方米（暂定，以供能面积确认书及规划许可证面积为准），连接费用总价为 57,960,000.00 元。

十三、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

除本附注“十二、（四）关联方承诺”所述事项外本公司无需要披露的其他重大承诺事项。

2、 或有事项

适用 不适用

截止 2015 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大或有事项。

十四、 资产负债表日后事项

1、 利润分配情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	23,340.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	23,340.00

本公司于 2016 年 4 月 5 日召开第二届董事会第十六次会议，会议审议并通过了 2015 年度分配预案，以 2015 年末股本总额 155,600.00 万股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.50 元人民币（含税），合计分配 23,340.00 万元；上述利润分配预案须经本公司 2015 年年度股东大会通过后方可实施。

2、 其他资产负债表日后事项说明

根据公司控股子公司重庆市骏马物业管理有限公司（以下简称“骏马公司”）2016 年 1 月 11 日股东会决议，骏马公司注册资本由 50 万增加至 300 万元，增加部分分别由本公司出资 117 万元，

重庆能投置业有限公司出资 133 万元，注册资本变更后，骏马公司的股权结构为本公司持股 49%，重庆能投置业有限公司持股 51%。骏马公司已经于 2016 年 2 月完成了相关工商手续变更。

十五、 其他重要事项

根据 2013 年国家发改委《关于调整天然气价格的通知》（发改价格【2013】1246 号）、重庆市物价局《转发国家发展改革委关于调整天然气价格的通知的通知》（渝价【2013】223 号）等文件规定，2013 年天然气价格调整方案中不调整居民气价格（包括存量气和增量气），居民用气量的存量气量为 2012 年居民实际用气量，居民存量气、增量气由供需双方据实确定，报当地和省级价格主管部门备案，作为计算综合门站价格和销售价格的依据。

2015 年，中石油西南油气田分公司对公司下属涉及民用气经营的单位核对了 2015 年居民实际用气量，据实对 2015 年居民气结算价差进行了清退，清退总额为 857.36 万元（不含税），公司冲减了本期营业成本。

十六、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 应收账款分类披露：

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	142,167,986.48	98.21	15,060,372.93	10.59	127,107,613.55	84,166,551.01	96.98	14,237,724.30	16.92	69,928,826.71
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	2,592,147.51	1.79	2,592,147.51	100.00		2,621,904.19	3.02	2,621,904.19	100.00	
合计	144,760,133.99	/	17,652,520.44	/	127,107,613.55	86,788,455.20	/	16,859,628.49	/	69,928,826.71

期末单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
3 个月以内	88,178,470.82		
3 个月-1 年	36,262,595.96	1,813,129.79	5.00

1 年以内小计	124,441,066.78	1,813,129.79	5.00
1 至 2 年	1,036,669.57	103,666.97	10.00
2 至 3 年	2,141,357.09	428,271.42	20.00
3 年以上			
3 至 5 年	946,747.50	473,373.75	50.00
5 年以上	13,602,145.54	12,241,931.00	90.00
合计	142,167,986.48	15,060,372.93	

确定该组合依据的说明:

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款:

适用 不适用

组合中,采用其他方法计提坏账准备的应收账款:

年末单项金额不重大并单独计提坏账准备的应收账款

单位名称	年末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆国际康乐实业(集团)有限公司	964,130.88	964,130.88	100.00	账龄较长,收回可能性很小
重庆搪瓷总厂	730,694.97	730,694.97	100.00	账龄较长,收回可能性很小
重庆铁鑫钢铁公司	274,906.00	274,906.00	100.00	账龄较长,收回可能性很小
兆峰陶瓷(重庆二丁挂)有限公司	203,045.62	203,045.62	100.00	账龄较长,收回可能性很小
重庆冠生园食品厂	159,255.40	159,255.40	100.00	账龄较长,收回可能性很小
其他小额	260,114.64	260,114.64	100.00	账龄较长,收回可能性很小
合计	2,592,147.51	2,592,147.51	—	—

(2). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况:

本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 66,671,139.22 元,占应收账款年末余额合计数的比例 46.06%,相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 12,060,381.84 元。

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

单位:元 币种:人民币

类别	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面	账面余额	坏账准备	账面

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	价值
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	8,190,065.01	2.74			8,190,065.01	8,120,139.98	3.12			8,120,139.98
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	283,064,047.97	94.86	4,067,992.45	1.44	278,996,055.52	245,086,031.42	94.13	3,445,605.05	1.41	241,640,426.37
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	7,163,607.39	2.40	3,894,441.47	54.36	3,269,165.92	7,154,499.32	2.75	3,848,498.66	53.79	3,306,000.66
合计	298,417,720.37	/	7,962,433.92	/	290,455,286.45	260,360,670.72	/	7,294,103.71	/	253,066,567.01

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
重庆市住房资金管理中心	8,190,065.01			政府部门专户管理，发生坏账可能性极低
合计	8,190,065.01	/	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
3 个月以内	273,569,232.70		
3 个月-1 年	1,405,731.54	70,286.59	5.00
1 年以内小计	274,974,964.24	70,286.59	5.00
1 至 2 年	1,451,275.26	145,127.53	10.00
2 至 3 年	2,614,021.95	522,804.39	20.00
3 年以上			
3 至 5 年	729,084.83	364,542.42	50.00
5 年以上	3,294,701.69	2,965,231.52	90.00
合计	283,064,047.97	4,067,992.45	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

年末单项金额不重大并单独计提坏账准备的其他应收款

单位名称	年末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
重庆市住房资金管理中心北碚住改办	2,479,862.06			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆市住房资金管理中心九龙坡区住改办	789,303.86			政府部门专户管理,发生坏账可能性极低
重庆长途汽车运输(集团)公司	1,150,000.00	1,150,000.00	100.00	账龄较长,收回可能性很小
华丽包装实业有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00	100.00	账龄较长,收回可能性很小
重庆市模具中心	900,000.00	900,000.00	100.00	账龄较长,收回可能性很小
兴渝燃气技术公司	150,000.00	150,000.00	100.00	账龄较长,收回可能性很小
长寿丰渝钢厂	50,000.00	50,000.00	100.00	账龄较长,收回可能性很小
其他	644,441.47	644,441.47	100.00	账龄较长,收回可能性很小
合计	7,163,607.39	3,894,441.47	—	—

(2). 其他应收款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
子公司内部往来	268,581,089.56	232,555,036.47
住房大修基金	9,104,637.39	8,996,430.61
职工备用金	3,777,580.04	4,128,828.46
历史欠款(已全额计提坏账准备)	5,943,041.47	3,848,498.66
代垫款项	3,578,365.38	1,496,363.39
保证金	7,433,006.53	7,240,970.32
合计	298,417,720.37	258,266,127.91

(3). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

本年按欠款方归集的年末余额前五名其他应收账款汇总金额 294,301,076.80 元,占其他应收款年末余额合计数的比例 98.62%。

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	1,395,594,554.37	2,700,000.00	1,392,894,554.37	1,395,594,554.37	2,700,000.00	1,392,894,554.37

对联营、合营企业投资	209,086,868.10		209,086,868.10	175,957,727.23		175,957,727.23
合计	1,604,681,422.47	2,700,000.00	1,601,981,422.47	1,571,552,281.60	2,700,000.00	1,568,852,281.60

(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
重庆燃气设计研究院有限责任公司	5,500,000.00			5,500,000.00		
重庆燃气安装工程有限责任公司	30,869,700.00			30,869,700.00		
重庆永通燃气股份有限公司	11,972,500.00			11,972,500.00		
重庆巴南天然气有限责任公司	57,034,854.06			57,034,854.06		
重庆市铁路自备车有限公司	84,053,311.84			84,053,311.84		
重庆市骏马物业管理有限公司	300,000.00			300,000.00		
重庆市压缩天然气有限责任公司	3,000,000.00			3,000,000.00		
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	25,500,000.00			25,500,000.00		
重庆长南天然气输配有限责任公司	127,500,000.00			127,500,000.00		
重庆合川燃气有限责任公司	101,270,959.35			101,270,959.35		
重庆梁平天然气有限责任公司	37,250,000.00			37,250,000.00		
重庆璧山天然气有限责任公司	33,920,963.27			33,920,963.27		
重庆忠县燃气有限责任公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	61,880,087.33			61,880,087.33		
重庆开县燃气有限责任公司	77,577,000.00			77,577,000.00		
重庆涪陵燃气有限责任公司	162,000,000.00			162,000,000.00		
重庆丰都燃气有限责任公司	100,045,018.76			100,045,018.76		
重庆永川燃气有限责任公司	79,630,400.00			79,630,400.00		
重庆大足燃气有限责任	20,258,700.00			20,258,700.00		

公司						
重庆江津天然气有限责任公司	54,700,000.00			54,700,000.00		
重庆中法能源服务有限责任公司	95,000,000.00			95,000,000.00		
重庆中梁山渝能燃气有限公司	45,900,000.00			45,900,000.00		
重庆两江新区燃气有限责任公司	127,731,059.76			127,731,059.76		
海南渝能实业贸易有限公司	1,700,000.00			1,700,000.00		1,700,000.00
重庆天能实业公司	1,000,000.00			1,000,000.00		1,000,000.00
合计	1,395,594,554.37			1,395,594,554.37		2,700,000.00

(2) 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
中石化重庆天然气管道有限责任公司	145,000,000.00	29,000,000.00		4,501,379.53		537,426.21				179,038,805.74
重庆四合燃气有限公司	30,957,727.23			-1,701,716.06		792,051.19				30,048,062.36
小计	175,957,727.23	29,000,000.00		2,799,663.47		1,329,477.40				209,086,868.10
合计	175,957,727.23	29,000,000.00		2,799,663.47		1,329,477.40				209,086,868.10

4、营业收入和营业成本：

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,522,874,999.06	3,121,545,303.44	3,523,254,599.24	3,141,837,241.91
其他业务	137,485,746.05	119,812,897.70	51,385,863.79	45,653,230.90
合计	3,660,360,745.11	3,241,358,201.14	3,574,640,463.03	3,187,490,472.81

其他说明：

主营业务收入按产品分项列示

行业名称	本年发生额		上年发生额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
天然气销售	2,846,035,307.88	2,871,633,729.41	2,951,426,877.29	2,867,192,653.98
天然气安装	663,202,048.23	243,704,985.52	559,271,044.32	266,963,823.43
其中：一次性入网费	163,700,490.61		155,340,883.00	
其他	13,637,642.95	6,206,588.51	12,556,677.63	7,680,764.50
合计	3,522,874,999.06	3,121,545,303.44	3,523,254,599.24	3,141,837,241.91

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	136,497,485.47	178,710,597.00
权益法核算的长期股权投资收益	2,799,663.47	882,195.22
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	2,003,973.25	2,128,032.01
处置可供出售金融资产取得的投资收益		20,000.00
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	141,301,122.19	181,740,824.23

6、其他

(1) 成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本年发生额	上年发生额
重庆巴南天然气有限责任公司	11,424,328.10	15,395,557.59
重庆市压缩天然气有限责任公司	206,508.62	2,563,264.23
重庆渝燃压缩天然气有限责任公司	799,005.61	1,006,331.50
重庆合川燃气有限责任公司	14,872,745.91	19,454,239.21
重庆梁平天然气有限责任公司	7,622,804.13	10,118,092.98
重庆璧山天然气有限责任公司	13,697,354.23	17,920,014.94
重庆忠县天然气有限责任公司	2,011,687.30	
重庆渝长燃气自来水有限责任公司	18,384,708.38	27,429,408.98
重庆开县燃气有限责任公司	9,824,907.14	11,347,136.39
重庆涪陵燃气有限责任公司	11,273,638.63	16,237,015.16
重庆丰都燃气有限责任公司	8,440,845.20	12,030,762.45
重庆永川燃气有限责任公司	13,736,704.46	20,027,710.27
重庆大足燃气有限责任公司	4,323,601.99	5,062,507.36
重庆江津天然气有限责任公司	12,946,526.96	17,647,952.04
重庆中梁山渝能燃气有限公司	1,961,502.98	1,990,000.00
重庆长南天然气输配有限责任公司		390,000.00
重庆两江新区燃气有限责任公司	4,970,615.83	90,603.90
合计	136,497,485.47	178,710,597.00

(2) 可供出售金融资产持有期间的投资收益

项目	本年发生额	上年发生额	注释
交通银行	798,680.52	769,099.76	股息
重庆百货	281,292.73	500,932.25	股息
重庆联合产权交易所集团股份有限公司	924,000.00	858,000.00	分红
合计	2,003,973.25	2,128,032.01	—

十七、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-485,345.76	
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）	12,712,104.04	财务报告注释七、43
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
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		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
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	17,130,363.00	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-4,327,210.60	
少数股东权益影响额	-542,094.38	
合计	24,487,816.30	

2、净资产收益率及每股收益

按照中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010年修订）》的规定，本公司2014年度加权平均净资产收益率、基本每股收益和稀释每股收益如下：

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	11.13	0.24	0.24
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	10.40	0.23	0.23

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	经公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
备查文件目录	经会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内公开披露的所有公司文件的正本及公共原件。

董事长：李华清

董事会批准报送日期：2016 年 4 月 5 日