

# 陕西省天然气股份有限公司

## 2016 年半年度报告

2016 年 08 月



陕西省天然气股份有限公司  
SHAAN XI PROVINCIAL NATURAL GAS CO., LTD.

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

公司负责人郝晓晨、主管会计工作负责人聂喜宗及会计机构负责人(会计主管人员)刘玉华声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

## 目录

2016 半年度报告.....	1
第一节 重要提示、目录和释义.....	1
第二节 公司简介.....	4
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	5
第四节 董事会报告.....	7
第五节 重要事项.....	17
第六节 股份变动及股东情况.....	29
第七节 优先股相关情况.....	33
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	34
第九节 财务报告.....	36
第十节 备查文件目录.....	143

## 第二节 公司简介

### 一、公司简介

股票简称	陕天然气	股票代码	002267
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	陕西省天然气股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	陕天然气		
公司的外文名称（如有）	Shaanxi Provincial Natural Gas Co.Ltd		
公司的法定代表人	郝晓晨		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	梁倩	
联系地址	陕西省西安经济技术开发区 A1 区开元路 2 号	
电话	029-86156198	
传真	029-86156196	
电子信箱	wendyliang81@yahoo.com	

### 三、其他情况

#### 1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用  不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见 2015 年年报。

#### 2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用  不适用

公司选定的信息披露报纸的名称，登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址，公司半年度报告备置地报告期无变化，具体可参见 2015 年年报。

#### 3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

√ 适用 □ 不适用

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码
报告期初注册	2014 年 11 月 25 日	陕西省工商局	610000400000319	610197220594875	22059487-5
报告期末注册	2016 年 06 月 27 日	陕西省工商局	91610000220594875E	91610000220594875E	91610000220594875E
临时公告披露的指定网站查询日期（如有）					

### 第三节 会计数据和财务指标摘要

#### 一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业收入（元）	3,836,288,797.35	3,309,785,569.18	15.91%
归属于上市公司股东的净利润（元）	384,325,592.43	366,558,239.34	4.85%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	379,900,030.47	363,741,253.61	4.44%
经营活动产生的现金流量净额（元）	411,385,531.62	734,011,569.14	-43.95%
基本每股收益（元/股）	0.3456	0.3296	4.85%
稀释每股收益（元/股）	0.3456	0.3296	4.85%
加权平均净资产收益率	7.51%	7.86%	-0.35%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	10,269,214,924.45	10,100,330,869.57	1.67%
归属于上市公司股东的净资产（元）	5,165,485,735.96	4,963,083,869.61	4.08%

#### 二、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用  不适用

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

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

适用  不适用

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

#### 三、非经常性损益项目及金额

适用  不适用

单位：元

项目	金额	说明
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	4,483,136.44	

一标准定额或定量享受的政府补助除外)		
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	190,356.17	银行理财产品获得的投资收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	408,340.42	
减: 所得税影响额	650,671.99	
少数股东权益影响额(税后)	5,599.08	
合计	4,425,561.96	--

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

适用  不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

## 第四节 董事会报告

### 一、概述

2016年上半年，在广大投资者的大力支持及公司董事会的正确领导下，公司董事会不断优化发展思路，紧紧围绕年度目标任务，精心谋划，真抓实干，确保生产经营、市场开发、安全管理、工程建设等各方面工作稳步推进，团结一心，砥砺奋进，取得了较好的成绩。

### 二、主营业务分析

#### 概述

报告期内公司实现营业收入3,836,288,797.35元，较上年同期增长15.91%；营业成本3,235,058,814.31元，较上年同期增长19.58%；销售费用4,533,780.64元，较上年同期减少10.87%，管理费用51,985,682.60元，较上年同期减少9.32%；财务费用72,272,658.73元，较上年同期减少28.62%；研发投入共计5,155,345.73元，较上年同期增长20.51%；现金及现金等价物净增加额-39,617,180.90元较上年同期增加92.29%。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	3,836,288,797.35	3,309,785,569.18	15.91%	
营业成本	3,235,058,814.31	2,705,273,791.42	19.58%	
销售费用	4,533,780.64	5,086,888.16	-10.87%	
管理费用	51,985,682.60	57,329,317.96	-9.32%	
财务费用	72,272,658.73	101,257,277.71	-28.62%	
所得税费用	68,531,370.46	68,860,464.19	-0.48%	
研发投入	5,155,345.73	4,277,858.82	20.51%	
经营活动产生的现金流量净额	411,385,531.62	734,011,569.14	-43.95%	购买商品、接收劳务支付的现金较上年同期增加
投资活动产生的现金流量净额	-142,823,672.34	-203,690,547.35	29.88%	
筹资活动产生的现金流量净额	-308,179,040.18	-1,044,021,513.78	70.48%	偿还借款本金及利息金额较上年同期减少
现金及现金等价物净增加额	-39,617,180.90	-513,700,491.99	92.29%	本期筹资活动产生的现金净流量较上年同期增加

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用  不适用



公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中披露的未来发展与规划延续至报告期内的情况

适用  不适用

公司招股说明书、募集说明书和资产重组报告书等公开披露文件中没有披露未来发展与规划延续至报告期内的情况。

公司回顾总结前期披露的经营计划在报告期内的进展情况

#### 一、生产运营指标完成情况

上半年，公司销售天然气量27.43亿方，完成年计划的48.70%，同比增长11.81%。其中，城市燃气管网销售气量13321万方，完成年计划的51.23%，同比增长14.84%；压缩天然气（CNG）市场组团销售气量3387万方，完成年计划的47.84%。实现营业收入38.36亿元，完成年计划的49.9%，同比增长15.91%；实现利润总额4.55亿元，完成年计划的63.73%，同比增长3.6%；完成投资2.8亿元，占年计划的15.56%。开展科技创新项目6项，科技投入124.3万元，完成年计划的0.54%。上半年未发生主干线断气事故和安全生产责任事故。

#### 二、加强了重点项目建设与管理

上半年，公司按照有利于市场开发、有利于优化管网效能、有利于增加气源供给的原则，有序推进重点项目建设：截至报告期，靖西三线二期四台压缩机组全部完成带气试车，三期工程完成焊接15km；关中环线长期不能正常施工的场站、阀室逐步解冻开工；汉安线与中贵线联络线汉中至勉县段完成工程建设，勉县至康县段完成扫线73km，焊接44km，回填23km；商洛至商南、商洛至洛南输气管道工程完成施工招标，具备施工条件；眉陇线完成扫线91km，焊接78km，回填48km；眉县分输站压缩机扩建工程完成工艺方案确定及 EPC 招标，正在实施中。

#### 三、安全生产形势稳定可控

公司牢固树立安全发展理念，抓源头、强监管、重落实，上半年安全生产形势稳定可控。及时分析总结2015年冬季高峰生产运行情况，研判部署2016年及远期冬季高峰供气措施，提出全省管网水力计算分析及规划的建议意见，提高管网供气保障能力；签订《安全生产责任书》，实行安全生产领导带班制度；对照《油气输送管道完整性管理规范》，完善了管道完整性管理体系；修编各级应急预案；采取领导班子成员带队检查方式，深入开展春季安全隐患及设备缺陷排查整治活动，大力实施6处省安委会挂牌督办的重大安全隐患，妥善处理了管道沿线规划建设与天然气管道交叉占压安全隐患；加强项目“三同时”手续办理；强化固定资产及设备信息化管理，制定了《特种设备使用安全管理手册》；印发宣贯工艺、设备操作规程及维护保养规程；以“安全生产月”为契机，组织开展了形式多样的安全生产宣传、教育培训及应急抢险演练活动。

#### 四、管理机制不断健全，经营能力逐步增强

上半年，公司研究制定了精细化管理、对标管理和降本增效实施方案；系统梳理规章制度；修订完善“十三五”发展规划；深入推进依法治企，编制“十三五”法治工作实施纲要，组织召开了法律事务座谈交流会，全面排查法律风险；配合审计厅开展专项审计，完成集团公司监事会检查、年报及内控审计发现问题的整改；加强财税政策研究，争取到西部大开发税收优惠7467万元；实行财务信息一体化；组织“营改增”专项培训，为全面推行“营改增”奠定基础；荣获经开区管委会2015年度企业提速增效特殊贡献奖；实施股权再融资，完成了保荐承销人选聘方案及其确定的准备工作；配合开展“陕西省第二十四届‘科技之春’宣传月活动”，完成2016年度全国石油石化企业管理现代化创新优秀成果、论文和著作申报；深入推进企校强强联合及行业技术交流，提升科技创新水平；制定了《在操作服务人员中培养选拔专业技术和管理人员实施细则》，拓宽操服人员职业发展通道；强化干部队伍建设，先后选拔任用副总师级及中级管理人员共计12人；加强员工教育培训，制定年度教育培训计划，分层次、分类别、有针对性地开展培训。上半年累计开展各项培训15次，受训近500人次，达到了预期效果。

### 三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
长输管道	3,509,867,609.18	2,946,109,444.31	16.06%	15.38%	19.34%	-2.78%
城市燃气	317,336,719.65	287,642,631.89	9.36%	20.67%	22.58%	-1.41%
分产品						
天然气销售	3,760,057,964.34	3,191,769,441.13	15.11%	14.99%	18.97%	-2.84%
分地区						
陕西省	3,827,204,328.83	3,233,752,076.20	15.51%	15.80%	19.62%	-2.69%

## 四、核心竞争力分析

### 1. 区域竞争优势

天然气输配行业属于资本密集性行业，投资金额大，项目周期长，同时具备自然垄断及政府管制特性。其他竞争者进入陕西省天然气长输业务领域的障碍较大，本公司作为陕西省唯一的天然气长输管道运营商，在陕西省天然气长输业务领域具有区域竞争优势，需求巨大并快速发展的陕西天然气市场将使本公司业务拥有较大的成长空间。

### 2. 气源配置优势

根据国家发改委发布的《天然气利用政策》，在气源分配时将考虑产地的合理需求，陕西是长庆油田天然气的主要资源地之一，陕西省在气源获得方面具有政策优势。

本公司与中石油长庆油田、中石油、中石化、延长集团等气源单位建立起了良好的合作关系，长庆油田多个净化厂一直为本公司稳定供气，且气源配置量充足。同时公司也将韩城煤层气作为补充气源，积极开拓川东北气田、镇巴气田等新气源。

### 3. 政策扶持优势

“气化陕西”：陕西省政府近年来大力提倡天然气等清洁能源的使用，支持各地政府新建、扩建城市天然气输配管道，提高覆盖率和气化率，实施“气化陕西”工程。“治污降霾 保卫蓝天”行动和“煤改气”、“油改气”等项目的实施，有力的推动了天然气的广泛普及。公司省内业务受到政府支持：公司作为国有控股公司，多年来在陕西省负责天然气长输管道的建设和经营，并受政府委托承担陕西省天然气管网的规划工作，为陕西省天然气产业的发展做出了重要贡献，并树立起了良好形象，赢得了政府的信任，有利于获得政府的大力支持而赢得新的业务机会。

### 4. 融资优势

充分利用资本市场优化公司融资方式，降低融资成本，促进公司发展。2008年，公司成功实现IPO，融资为10.59亿元人民币；2011年，公司发行公司债券，融资10亿元人民币；2012年，公司发行非公开定向债务融资工具，融资6亿元人民币；2013年，公司发行第一期短期融资券，融资5亿元人民币；2014年9月，公司发行第二期短期融资券，融资3亿元人民币；2014年10月，公司非公开发行A股股票成功融资近10亿元人民币。

## 五、投资状况分析

### 1、对外股权投资情况

#### (1) 对外投资情况

适用  不适用

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
17,500,000.00	51,000,000.00	-65.69%
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例
延安天然气管道有限公司	天然气（含煤层气、页岩气等非常规资源）输配管网及配套设施的投资建设与运营管理以及管道项目的技术咨询、中介服务等。	51.00%
蓝田县城燃天然气有限公司	天然气城市气化工程及相关辅助设施的研发生产、技术服务、质量检测、物资贸易、天然气供应（天然气燃料、天然气发电等）天然气燃烧器具的销售等。	70.00%

#### (2) 持有金融企业股权情况

适用  不适用

公司报告期未持有金融企业股权。

#### (3) 证券投资情况

适用  不适用

公司报告期不存在证券投资。

#### (4) 持有其他上市公司股权情况的说明

适用  不适用

公司报告期未持有其他上市公司股权。

### 2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

#### (1) 委托理财情况

适用  不适用

单位：万元

受托人名称	关联关系	是否关联交易	产品类型	委托理财金额	起始日期	终止日期	报酬确定方式	本期实际收回本金金额	计提减值准备金额(如有)	预计收益	报告期实际损益金额
中国银行商洛分行营业部	无	否	银行理财	2,000	2015年11月01日	2016年02月29日	按实际天数	2,000		18.41	18.41
中国银行商洛分行营业部	无	否	银行理财	2,000	2016年03月01日	2016年03月07日	按实际天数	2,000		0.62	0.62
合计				4,000	--	--	--	4,000		19.03	19.03
委托理财资金来源				自有资金							
逾期未收回的本金和收益累计金额				0							
涉诉情况(如适用)				无							
委托理财审批董事会公告披露日期(如有)											
委托理财审批股东会公告披露日期(如有)											

## (2) 衍生品投资情况

适用  不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

## (3) 委托贷款情况

适用  不适用

公司报告期不存在委托贷款。

## 3、募集资金使用情况

适用  不适用

### (1) 募集资金总体使用情况

适用  不适用

募集资金总额	97,952.1
报告期投入募集资金总额	7,569.23
已累计投入募集资金总额	65,375.74
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0

累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%
募集资金总体使用情况说明	
公司实际募集资金净额为 97,952.10 万元；截止 2016 年 6 月 30 日，募投项目实际已使用金额为 65,375.74 万元。	

## (2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
1. 靖边至西安天然气输气管道三线系统工程	是	70,000	70,000	7,569.23	37,423.64	53.46%	2012年12月17日		是	否
2. 补充流动资金	否	27,952.1	27,952.1	0	27,952.1	100.00%			是	否
承诺投资项目小计	--	97,952.1	97,952.1	7,569.23	65,375.74	--	--		--	--
超募资金投向										
无										
合计	--	97,952.1	97,952.1	7,569.23	65,375.74	--	--		--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	不适用									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	不适用									
募集资金投资项目实施地点变更情况	适用									
	以前年度发生									
募集资金投资项目实施地点变更情况	因支线工程气源点长庆第四净化厂已由安塞县西河口镇调整至志丹县保安镇，故原核准的西河口支线变更为保安至旦八输气管道工程，线路长度由 50.5KMb 变为 35KM，首站由西河口变为志丹，末站由靖西三线永宁清管分输站变为旦八清管分输站，新增刘坪分输站。本次变更已经陕西省发展和改革委员会《关于同意靖边至西安天然气输气管道三线系统工程核准内容变更的函》(陕发改油气函(2014)368号)核准。									

募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 2014 年非公开发行先期投入资金 19,394.99 万元已经天健会计师事务所（特殊普通合伙）鉴证，并出具《以自筹资金预先投入募投项目的鉴证报告》（天健审（2014）12-18 号），经公司第三届董事会第二十三次会议审议通过，并经保荐机构于 2014 年 12 月 19 日书面同意，于 2014 年 12 月 23 日置换，置换资金总额为 19,394.99 万元。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	适用 公司于 2015 年 4 月 27 日召开的第三届董事会第二十五次会议审议通过了《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，批准将 40,000 万元的闲置募集资金暂时用于补充流动资金，使用期限自公司董事会审议批准之日起不超过 9 个月。2015 年 5 月 27 日，公司将 40,000 万募集资金转至公司一般户。2016 年 1 月，公司已将上述资金全部归还并转入公司募集专户。
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	截至 2016 年 6 月 30 日，公司募集资金余额为 33,125.40 万元（包含累计收到的银行存款利息和扣除银行手续费净额 549.04 万元），尚未使用的募集资金存放于募集资金专户中，将按计划投入承诺投资项目。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

### （3）募集资金变更项目情况

适用  不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

### （4）募集资金项目情况

募集资金项目概述	披露日期	披露索引
关于募集资金 2015 年度存放与使用情况的专项报告	2016 年 04 月 11 日	巨潮资讯网 <a href="http://www.cninfo.com.cn">http://www.cninfo.com.cn</a>

## 4、主要子公司、参股公司分析

适用  不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
陕西城市燃气产业发展有限公司	子公司	燃气生产和供应业	天然气经营	3,500 万元	414,825,376.57	94,089,959.97	183,623,028.50	12,681,127.65	13,162,717.42
商洛市天然气有限公司	子公司	燃气生产和供应业	天然气经营	14,225 万元	257,496,153.47	164,853,007.02	50,917,582.81	7,858,960.00	6,680,116.00
咸阳市天然气有限公司	参股公司	燃气生产和供应业	天然气经营	10,000 万元	1,010,973,979.42	423,347,881.03	324,597,743.44	43,861,322.93	37,143,298.79
西安中民燃气有限公司	参股公司	燃气生产和供应业	天然气经营	6,208 万元	228,240,145.62	167,258,595.76	86,861,051.01	7,499,782.29	6,374,814.95

## 5、非募集资金投资的重大项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

项目名称	计划投资总额	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	项目进度	项目收益情况	披露日期（如有）	披露索引（如有）
靖边至西安天然气输气管道三线系统工程	586,744.55	4,158.12	271,015.95	46.19%	分期建设；部分已投运，无法单独核算		
汉安线与中贵线联络输气管道工程	44,832	5,735.79	14,141.99	31.54%	在建		
关中环线输气管道工程	175,914	1,540.26	136,733.61	77.73%	部分已投运，无法单独核算		
合计	807,490.55	11,434.17	421,891.55	--	--	--	--

## 六、对 2016 年 1-9 月经营业绩的预计

2016 年 1-9 月预计的经营业绩情况：归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形

归属于上市公司股东的净利润为正值且不属于扭亏为盈的情形

2016 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变动幅度	-10.00%	至	10.00%
2016 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润变	38,471.76	至	47,021.04

动区间（万元）			
2015 年 1-9 月归属于上市公司股东的净利润(万元)			42,746.4
业绩变动的原因说明	业绩变动的原因主要为销售气量同比增长及销售毛利下降综合所致。		

## 七、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用  不适用

## 八、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用  不适用

## 九、公司报告期利润分配实施情况

报告期内实施的利润分配方案特别是现金分红方案、资本公积金转增股本方案的执行或调整情况

适用  不适用

经公司第三届董事会第三十二次会议及2015年年度股东大会审议通过，公司2015年度分红方案为：采用现金方式进行利润分配；每10股派发现金2.00元（含税），以股本1,112,075,445为基准，共派发现金红利222,415,089.00元，并在规定时间内实施完毕。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	是

## 十、本报告期利润分配或资本公积金转增股本预案

适用  不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

## 十一、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用  不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料



2016年04月11日	公司会议室	实地调研	机构	国海证券	公司经营情况，未提供材料
2016年04月13日	公司会议室	实地调研	机构	方正证券、兴业证券、建信基金管理公司、深圳徐星投资管理公司、陕西信泽投资管理公司	公司经营情况，未提供材料
2016年04月28日	公司会议室	实地调研	机构	中信建投证券	公司经营情况，未提供材料

## 第五节 重要事项

### 一、公司治理情况

公司治理实际情况与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

### 二、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用  不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用  不适用

### 三、媒体质疑情况

适用  不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

### 四、破产重整相关事项

适用  不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

### 五、资产交易事项

#### 1、收购资产情况

适用  不适用

公司报告期未收购资产。

#### 2、出售资产情况

适用  不适用

公司报告期未出售资产。

#### 3、企业合并情况

适用  不适用

公司报告期未发生企业合并情况。

## 六、公司股权激励的实施情况及其影响

适用  不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

## 七、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

适用  不适用

关联 交易 方	关联关系	关联 交易 类型	关联 交易 内容	关联交易定价原 则	关联交 易价格	关联 交易 金额 (万 元)	占同类 交易金 额的比例	获批的交 易额度 (万元)	是否超 过获批 额度	关联交易 结算方式	可获 得的 同类 交易 市价	披露 日期	披露索 引
咸阳市天然气有限公司	公司高管(财务总监)为交易对方董事	与日常经营相关的关联交易	天然气	《陕西省物价局关于明确我省天然气门站结算价格的函》(陕价商函〔2015〕168号);《陕西省物价局转发国家发展改革委关于降低非居民天然气门站价格并进一步推进价格市场化改革的通知》(陕价商发[2015]110号)	对其居民用气销售价格是1.49元/立方米,非居民用气销售价格为1.647元/立方米	19,021	4.52%	36,502	否	每月10日、20日、最后一天按实际发生气量结算	政策定价	2016年04月11日	《陕西省天然气股份有限公司关于2016年度日常关联交易公告》
渭南市天然气有限公司	公司高管(副总经理)为交易对方董事长	与日常经营相关的关联交易	天然气	《陕西省物价局关于明确我省天然气门站结算价格的函》(陕价商函〔2015〕168号);《陕西省物价局转发国家发展改革委关于降低非居民天然气门站价格并进一步推进价格市场化改革的通知》(陕价商发[2015]110号)	对其居民用气销售价格是1.49元/立方米,非居民用气销售价格为1.647元/立方米	11,595	2.76%	19,882	否	每月10日、20日、最后一天按实际发生气量结算	政策定价	2016年04月11日	《陕西省天然气股份有限公司关于2016年度日常关联交易公告》

咸阳新科能源有限公司	公司高管(副总经理)为交易对方监事	与日常经营相关的关联交易	天然气	《陕西省物价局关于明确我省天然气门站结算价格的函》(陕价商函〔2015〕168号);《陕西省物价局转发国家发展改革委关于降低非居民天然气门站价格并进一步推进价格市场化改革的通知》(陕价商发[2015]110号)	对其销售价格是1.647元/立方米	3,991	0.95%	12,353	否	每月10日、20日、最后一天按实际发生气量结算	政策定价	2016年04月11日	《陕西省天然气股份有限公司关于2016年度日常关联交易公告》
铜川市天然气有限公司	股东均为陕西燃气集团有限公司	与日常经营相关的关联交易	天然气	《陕西省物价局关于明确我省天然气门站结算价格的函》(陕价商函〔2015〕168号);《陕西省物价局转发国家发展改革委关于降低非居民天然气门站价格并进一步推进价格市场化改革的通知》(陕价商发[2015]110号)	对其居民用气销售价格是1.49元/立方米,非居民用气销售价格为1.647元/立方米	12,901	3.07%	21,944	否	每月10日、20日、最后一天按实际发生气量结算	政策定价	2016年04月11日	《陕西省天然气股份有限公司关于2016年度日常关联交易公告》
陕西液化天然气投资发展有限公司	股东均为陕西燃气集团有限公司	与日常经营相关的关联交易	应急调峰天然气的液化、储存、气化加工业务,	参考市场定价协商定价、参考成本加成协商定价	加工交易价格为1.2159元/方,销售天然气价格1.39元/方。	19,156	4.56%	60,185	否	每月10日、20日、最后一天按实际发生气量结算	参考成本加成协商定价	2016年04月11日	《陕西省天然气股份有限公司关于2016年度日常关联交易公告》
合计				--	--	66,664	--	150,866	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的,在报告期内的实际履行情况				2015年4月11日,公司第三届董事会第三十二次会议审议通过了《关于审议<公司2015年与咸阳市天然气有限公司关联交易>的议案》、《关于审议<公司2015年与咸阳新科能源有限公司关联交易>的议案》、《关于审议<公司2015年与渭南市天然气有限公司关联交易>的议									

(如有)	案》、《关于审议<公司 2015 年与铜川市天然气有限公司关联交易>的议案》《关于审议<公司 2015 年与陕西液化天然气投资发展有限公司关联交易>的议案》，分别预计了公司 2016 年全年与五家关联方发生的交易金额，实际未发生超预计的情况。
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用

## 2、资产收购、出售发生的关联交易

适用  不适用

公司报告期未发生资产收购、出售的关联交易。

## 3、共同对外投资的关联交易

适用  不适用

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

## 4、关联债权债务往来

适用  不适用

公司报告期不存在关联债权债务往来。

## 5、其他关联交易

适用  不适用

公司报告期无其他关联交易。

# 八、重大合同及其履行情况

## 1、托管、承包、租赁事项情况

### (1) 托管情况

适用  不适用

托管情况说明

(1) 我公司于2016年1月20日与商洛市天然气有限公司签订了《商洛CNG加气母站委托经营协议》，由商洛天然气有限公司经营管理我公司商洛CNG加气母站全部资产设备,且承担安全责任,委托期限为三年,自2015年10月16日0时起至2018年10月15日0时止。

(2) 根据公司第三届董事会第九次会议决议,我公司于2013年12月19日与陕西燃气集团有限公司签订了《委托管理协议》,协议约定由我公司对燃气集团公司所持有的渭南天然气51%的股权(包括后续受让的或新增的股权)进行管理,负责渭南天然气的经营管理活动,且承担和享有经营管理的后果,包括但不限于委托资产的增值、减值、营运利润、亏损、税费、负债等,委托期限至燃气集团有限公司不再持有渭南天然气股权止。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

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

## (2) 承包情况

适用  不适用

公司报告期不存在承包情况。

## (3) 租赁情况

适用  不适用

租赁情况说明

关联方租赁情况：公司与陕西燃气集团有限公司及其子公司于2016年4月签订租赁协议，约定将调度指挥中心大楼部分办公场所等资产出租，出租资产包括2,519.60平方米的办公场所和94套办公家具以及6台车辆，协议有效期至2018年5月31日。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

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

## 2、担保情况

适用  不适用

公司报告期不存在担保情况。

## 3、其他重大合同

适用  不适用

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值（万元）（如有）	合同涉及资产的评估价值（万元）（如有）	评估机构名称（如有）	评估基准日（如有）	定价原则	交易价格（万元）	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况
陕西省天然气股份有限公司	中国石油工程集团设计有限责任公司西南分公司	靖边至西安天然气输气管道三线系统工程 EPC	2011 年 05 月 17 日					公开招标	276,407.32	否	无关联关系	该合同包括设计、施工和物资采购三部分，其中设计费为 7600 万元，施工费为 100640.77 万元，物资采购为 168166.55 万元。截止 2016 年 6 月底，该项目已付 219823.58 万

												元，为合同总价的 79.53%，其中设计费已付至 6367.65 万元，物资采购费已付至 129306.12 万元，施工建设费已付至 84149.81 万元。
陕西省天然气股份有限公司	胜利油田胜利石油化工建设有限责任公司	《关中环线储气调峰管道工程施工总承包合同》	2012 年 12 月 01 日					公开招标	84,602.4	否	无关联关系	该合同包括施工、物资采购和地面附着物赔偿三部分，其中施工费 40139.1073 万元，甲控和乙控物资费 35288.2527 万元，地面附着物补偿费和穿越通过权赔偿费为 9175.04 万元。截止 2016 年 6 月底，该项目已付 79708.82 万元，为合同总价的 94.22%，其中施工费已付 32297.91 万元，地面附着物已付 9112.01 万元，甲控和乙控物资已付 38298.90 万元。
陕西省天然气股份有限公司	西安陕鼓动力股份有限公司	《靖边至西安天然气输气管道三线系统工程（二期）燃驱离心式压缩机采购合同》	2015 年 03 月 31 日					公开招标	26,196	否	无关联关系	截止 2016 年 6 月底，已完成压缩机组安装调试，该项目已付 1778.30 万元，为合同总价的 6.79%。

#### 4、其他重大交易

适用  不适用

公司报告期不存在其他重大交易。

#### 九、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

适用  不适用

承诺事由	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变					

动报告中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	陕西省天然气股份有限公司	本公司在《陕西省天然气股份有限公司招股说明书》中承诺：“本公司尚有部分未办理权属证书的土地和房产，本公司承诺在 2008 年 7 月底前取得相关权属证书”。公司就该承诺的变更或豁免已经第三届董事会第十二次会议及 2014 年第一次临时股东大会审议通过。	2014 年 01 月 24 日	详见巨潮资讯网《陕西省天然气股份有限公司第三届董事会第十二次会议决议公告》	正在履行中
	陕西燃气集团有限公司	本公司将协助陕天然气办理前述 2 宗土地、1 处房产的权属证明；若陕天然气未能依据其承诺的时间取得前述 2 宗土地、1 处房产的权属证明，本公司承诺愿意依法承担由此造成的陕天然气的全部直接或间接损失。	2014 年 01 月 24 日	详见巨潮资讯网《陕西燃气集团承诺函》	正在履行中
	陕西燃气集团有限公司	本公司承诺：一、本公司与陕天然气业务范围与边界划分清晰，本公司与陕天然气既是相互独立的市场主体，又是有着共同发展战略和价值取向的利益共同体，本公司与陕天然气之间紧密联系、在战略、产业上实现协同发展，资源配置上相互支持。二、本公司控股子公司“渭南市天然气有限公司”（以下简称“渭南天然气”）与陕天然气构成潜在同业竞争。但考虑到渭南天然气所持有的“渭城国用（2001）字第 096 号”市政公用设施用地上所建职工宿舍楼尚未取得相关权属证书，因此，本公司承诺：本公司自出具本承诺函之日将积极推动渭南天然气分立事宜，将渭南天然气公司以存续分立的方式分立为两家公司，其中一家公司承接前述职工宿舍楼对应的资产（包含土地使用权），另一家公司承接剩余的所有资产和债务，分立后的两家公司股东及持股比例均保持不变。目前该分立事项已经本公司董事会原则审议通过，渭南天然气分立工作尚需完成“渭城国用（2001）字第 096 号”土地使用权分割、渭南天然气清产核资、审计及债权人通知等工作，本公司承诺自以无偿划转方式受让陕西省投资集团（有限）公司持有的所有陕天然气股份（以下简称“股份无偿划转”）过户完成之日起 24 个月内完成渭南天然气分立事宜。渭南天然气分立事宜的工商登记手续完成后，本公司将在一个月内启动解决同业竞争问题的具体工作。具体方案为：在渭南天然气完成分立的基础上，本公司将尽最大努力争取其余股东放弃优先购买权，之后尽量争取国资委的批准以协议转让	2014 年 02 月 17 日	详见巨潮资讯网《陕西燃气集团有限公司关于避免同业竞争的承诺函》	正在履行中



	<p>方式按照公允价格向陕天然气转让本公司所持有的包含渭南天然气经营性资产的公司之全部股权。若协议转让未得到国有资产监督管理部门的批准，本公司将采用拍卖、招投标等形式在产权交易机构中公开转让本公司持有的包含渭南天然气经营性资产的公司之全部股权。股权转让事项涉及审计、评估、国有资产监督管理部门审批或备案等程序，预计自渭南天然气分立事宜完成工商登记手续之日起 12 个月内完成；若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则本公司预计自渭南天然气分立事宜完成工商登记手续并获得中国证监会核准后 12 个月内完成。若在上述 24 个月的期限内渭南天然气未能完成分立（包括但不限于渭南天然气分立事项未获得渭南天然气股东会的同意），则公司承诺在股份无偿划转完成后 36 个月内促使渭南天然气规范“渭城国用（2001）字第 096 号”市政公用设施用地上所建职工宿舍楼相关权属问题，并在上述问题规范后的 12 月内将本公司持有的渭南天然气全部股权转让给陕天然气；若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则本公司预计自职工宿舍楼权属问题规范完成并获得中国证监会核准后 12 个月内完成；若在股份无偿划转完成后 36 个月内渭南天然气未能规范职工宿舍楼权属问题，本公司承诺在上述期限届满之日起 12 个月内将本公司持有的渭南天然气全部股权转让给陕天然气，若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则本公司预计自获得中国证监会核准后 12 个月内完成上述股权转让事宜，同时本公司承担未来由于职工宿舍楼权属瑕疵导致的或渭南天然气为规范职工宿舍楼权属问题而给陕天然气带来的应由陕天然气承担的所有费用及损失。股份无偿划转完成后，在本公司持有渭南天然气或包含其全部经营性资产的公司股权期间，本公司将通过委托管理的方式将本公司持有的渭南天然气或包含其全部经营性资产的公司股权委托陕天然气进行管理。三、股份无偿划转完成后，本公司及本公司控股子公司（除陕天然气外）：1、不直接或间接从事与陕天然气及其控股子公司主营业务相同的业务；2、如果本公司拟从事的业务可能与陕天然气及其控股子公司主营业务存在同业竞争，则一定是本公司利用自身品牌、资源、财务等优势，代为培育符合陕天然气业务发展</p>			
--	--	--	--	--

		需要但暂不适合陕天然气实施的业务。本公司将在上述业务成熟后择机将其以公允价格转让给陕天然气，陕天然气在同等条件下有优先购买的权利。本承诺函自出具之日起生效，并在本公司作为陕天然气股东的整个期间持续有效。同时，本公司承诺若不按时履行上述承诺，本公司愿意依法承担因不履行承诺导致的陕天然气的全部直接或间接损失。			
其他对公司中小股东所作承诺					
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划（如有）	公司在《首次公开发行股票招股说明书》中承诺“本公司尚有部分未办理权属证书的土地和房产，本公司承诺在 2008 年 7 月底前取得相关权属证书”。公司于 2012 年 12 月 3 日收到中国证券监督管理委员会陕西监管局发来的监管关注函（陕证监函[2012]335 号），指出公司尚有部分未完成的承诺事项。公司董事会于 2013 年 1 月 31 日发布《陕西省天然气股份有限公司关于未办结承诺事项的整改报告》（公告编号：2013-002），公司承诺计划在 2013 年底前完成剩余 8 宗土地，8 处房产的办理工作。截至报告期末，公司仅剩韩家围阀室一处未取得土地权属证书，该宗土地为农用地，须经陕西省国土资源厅就变更土地性质审批同意后方可办理《国有土地使用证》，公司就该承诺进行了变更申请，并经第三届董事会第十二次会议及 2014 年第一次临时股东大会审议通过。详见巨潮资讯网相关公告。				

## 十、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是  否

公司半年度报告未经审计。

## 十一、处罚及整改情况

适用  不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

## 十二、其他重大事项的说明

适用  不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

## 十三、公司债相关情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在半年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券  
是

## 1、公司债券基本信息

债券名称	债券简称	债券代码	发行日	到期日	债券余额（万元）	利率	还本付息方式
陕西省天然气股份有限公司 2011 年公司债券	11 陕气债	112034	2011 年 07 月 20 日	2019 年 07 月 22 日	100,000	6.20%	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。
公司债券上市或转让的交易场所	深圳证券交易所						
投资者适当性安排	不适用，本次债券向社会公开发行						
报告期内公司债券的付息兑付情况							
公司债券附发行人或投资者选择权条款、可交换条款等特殊条款的，报告期内相关条款的执行情况（如适用）。	不适用						

## 2、债券受托管理人和资信评级机构信息

债券受托管理人：							
名称	中信证券股份 有限公司	办公地址	北京市朝阳区 亮马桥路 48 号 中信证券大厦 22 层	联系人	王艳艳、蔡林 峰	联系人电话	010-60833551
报告期内对公司债券进行跟踪评级的资信评级机构：							
名称	联合信用评级有限公司		办公地址	天津市南开区水上公园北道 38 号爱俪园公寓 508			
报告期内公司聘请的债券受托管理人、资信评级机构发生变更的，变更的原因、履行的程序、对投资者利益的影响等（如适用）	不适用						

## 3、公司债券募集资金使用情况

公司债券募集资金使用情况及履行的程序	经中国证券监督管理委员会证监许可[2011]1109 号文件批准，2011 年 7 月 22 日向社会公开发行面值为 10 亿元的公司债券。2011 年度，公司共使用募集资金
--------------------	---

	10 亿元。其中，3.0146 亿元用于偿还公司原有银行贷款，6.8544 亿元用于补充营运资金。本次发行公司债所募集资金已全部使用完毕。
年末余额（万元）	0
募集资金专项账户运作情况	正常
募集资金使用是否与募集说明书承诺的用途、使用计划及其他约定一致	是

#### 4、公司债券信息评级情况

联合信用评级有限公司通过对陕西省天然气股份有限公司主体长期信用状况和发行的公司债券进行跟踪评级，于2016年6月对公司2011年10亿元公司债券出具跟踪评级报告，确定：陕西省天然气股份有限公司发行的“11陕气债”公司债券信用等级为AA+，并在巨潮资讯网披露，请广大投资者关注。

#### 5、公司债券增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施

本期公司债券无担保，报告期内公司债券增信机制未发生变更。

本期公司债券的偿债资金主要来源于公司日常经营所产生的现金流，报告期内公司已按期兑付当年度利息。

#### 6、报告期内债券持有人会议的召开情况

报告期内未召开债券持有人会议。

#### 7、报告期内债券受托管理人履行职责的情况

中信证券股份有限公司作为“11陕气债”的债券受托管理人，依据相关规定，持续关注公司经营情况、财务状况及资信状况，积极履行受托管理人职责，按期披露债券受托管理人报告，维护了债券持有人的合法权益。

《陕天然气：2011年公司债券受托管理人报告（2015年度）》详见公司于2016年5月18日在巨潮资讯网披露的相关公告。

#### 8、截至报告期末和上年末（或报告期和上年相同期间）公司的主要会计数据和财务指标

单位：万元

项目	本报告期末	上年末	本报告期末比上年末增减
流动比率	71.95%	72.44%	-0.49%
资产负债率	48.19%	49.43%	-1.24%
速动比率	68.68%	68.41%	0.27%
	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减

EBITDA 利息保障倍数	9.89	7.24	36.60%
贷款偿还率	100.00%	100.00%	0.00%
利息偿付率	100.00%	100.00%	0.00%

上述会计数据和财务指标同比变动超过 30%的主要原因

适用  不适用

本期EBITDA利息保障倍数增加36.60%，主要因为本期利息费用减少所致。

## 9、截至报告期末的资产权利受限情况

截止报告期末，公司不存在资产权利受限的情况。

## 10、公司逾期未偿还债项

适用  不适用

公司不存在逾期未偿还债项。

## 11、报告期内对其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

公司报告期内存续的其他债券和债务融资工具为2015年发行的3年期3亿元的15陕天然气MTN001。付息兑付方式为按年付息一次还本，付息日为每年11月22日，目前未到付息日。

## 12、报告期内获得的银行授信情况、使用情况以及偿还银行贷款的情况

公司报告期内获得银行授信593,000万元，报告期内使用银行授信150,680万元，报告期内偿还银行贷款24,700万元。

## 13、报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

无。

## 14、报告期内发生的重大事项

无。

## 15、公司债券是否存在保证人

是  否

## 第六节 股份变动及股东情况

### 一、股份变动情况

#### 1、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	1,112,075,445	100.00%	0	0	0	0	0	1,112,075,445	100.00%
1、人民币普通股	1,112,075,445	100.00%	0	0	0	0	0	1,112,075,445	100.00%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	1,112,075,445	100.00%	0	0	0	0	0	1,112,075,445	100.00%

股份变动的理由

 适用  不适用

股份变动的批准情况

 适用  不适用

股份变动的过户情况

 适用  不适用

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

 适用  不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用  不适用

公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用  不适用

## 2、限售股份变动情况

适用  不适用

## 二、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数		30,177	报告期末表决权恢复的优先股 股东总数（如有）（参见注 8）		0			
持股 5% 以上的普通股股东或前 10 名普通股股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末 持有的普 通股数量	报告期内增 减变动情况	持有有限 售条件的 普通股数 量	质押或冻结情况		
						持有无限售 条件的普通 股数量	股份状态	数量
陕西燃气集团 有限公司	国有法人	55.36%	615,650,588			615,650,588		
澳门华山创业 国际经济技术 合作与贸易有 限公司	境外法人	5.53%	61,507,852			61,507,852		
陕西华山创业 科技开发有限 责任公司	国有法人	2.69%	29,907,004			29,907,004		
北信瑞丰基金 — 宁波银行— 北信瑞丰基金 丰庆 11 号资产 管理计划	境内非国有法人	1.68%	18,690,000			18,690,000		
中央汇金资产 管理有限责任 公司	境内非国有法人	1.45%	16,094,400			16,094,400		
中国工商银行 股份有限公司 — 诺安灵活配 置混合型证券 投资基金	境内非国有法人	1.43%	15,913,311	+15913311		15,913,311		

中国银河证券股份有限公司	境内非国有法人	1.02%	11,381,783	+11381783		11,381,783		
西部信托有限公司	国有法人	0.90%	10,000,000			10,000,000		
陕西秦龙电力股份有限公司	国有法人	0.85%	9,465,012			9,465,012		
安徽省铁路建设投资基金有限公司	国有法人	0.78%	8,638,095			8,638,095		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名普通股股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	前十大股东中，除 4 家发起人股东之间存在关联关系之外，其他股东之间关系不详。							
前 10 名无限售条件普通股股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件普通股股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
陕西燃气集团有限公司	615,650,588	人民币普通股	615,650,588					
澳门华山创业国际经济技术合作与贸易有限公司	61,507,852	人民币普通股	61,507,852					
陕西华山创业科技开发有限责任公司	29,907,004	人民币普通股	29,907,004					
北信瑞丰基金—宁波银行—北信瑞丰基金丰庆 11 号资产管理计划	18,690,000	人民币普通股	18,690,000					
中央汇金资产管理有限责任公司	16,094,400	人民币普通股	16,094,400					
中国工商银行股份有限公司—诺安灵活配置混合型证券投资基金	15,913,311	人民币普通股	15,913,311					
中国银河证券股份有限公司	11,381,783	人民币普通股	11,381,783					
西部信托有限公司	10,000,000	人民币普通股	10,000,000					
陕西秦龙电力股份有限公司	9,465,012	人民币普通股	9,465,012					
安徽省铁路建设投资基金有限公司	8,638,095	人民币普通股	8,638,095					
前 10 名无限售条件普通股股东之间，以及前 10 名无限售条件普通股股东和前 10 名普通股股东之间关联关系或一致行动的说明	前十大股东中，除 4 家发起人股东之间存在关联关系之外，其他股东之间关系不详。							
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见	具体不详。							



注 4)

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

是  否

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

### 三、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用  不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

## 第七节 优先股相关情况

适用  不适用

报告期公司不存在优先股。

## 第八节 董事、监事、高级管理人员情况

### 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

适用  不适用

公司董事、监事和高级管理人员在报告期持股情况没有发生变动，具体可参见 2015 年年报。

### 二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用  不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
任旭东	董事	离任	2016 年 01 月 27 日	工作变动
尚长印	董事、副总经理	离任	2016 年 01 月 27 日	工作变动
李琳	独立董事	离任	2016 年 01 月 27 日	工作变动
张新安	董事	被选举	2016 年 01 月 27 日	被选举为董事
杨实	董事	被选举	2016 年 01 月 27 日	被选举为董事
赵选民	独立董事	被选举	2016 年 01 月 27 日	被选举为独立董事
罗德明	董事	离任	2016 年 05 月 26 日	工作变动
曹松林	董事	离任	2016 年 05 月 26 日	工作变动
张新安	董事	离任	2016 年 05 月 26 日	工作变动
胡恒进	董事	被选举	2016 年 05 月 26 日	被选举为董事
吴健	董事	被选举	2016 年 05 月 26 日	被选举为董事
张宁生	董事	被选举	2016 年 05 月 26 日	被选举为董事
李安桂	独立董事	离任	2016 年 05 月 26 日	工作变动

王智伟	独立董事	被选举	2016 年 05 月 26 日	被选举为独立董事
王珂	监事	离任	2016 年 05 月 26 日	工作变动
侯晓莉	监事	被选举	2016 年 05 月 26 日	被选举为监事
顾芝芬	监事	被选举	2016 年 05 月 26 日	被选举为监事

## 第九节 财务报告

### 一、审计报告

半年度报告是否经过审计

是  否

公司半年度财务报告未经审计。

### 二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

#### 1、合并资产负债表

编制单位：陕西省天然气股份有限公司

2016 年 06 月 30 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	1,008,764,093.11	1,048,381,274.01
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	36,158,007.31	51,214,904.80
应收账款	726,285,291.20	552,509,655.77
预付款项	190,696,209.06	153,112,471.87
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利	7,600,000.00	
其他应收款	2,341,966.73	2,386,504.04
买入返售金融资产		
存货	95,831,247.98	108,304,982.53

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	41,393,679.02	33,726,994.47
流动资产合计	2,109,070,494.41	1,949,636,787.49
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	324,627,158.67	356,917,993.15
投资性房地产	9,501,453.75	9,605,278.11
固定资产	6,405,993,556.98	6,551,021,876.44
在建工程	970,695,087.76	820,106,051.03
工程物资	66,325,739.76	42,414,606.71
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	370,938,320.41	360,085,954.03
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	75,657.15	
递延所得税资产	11,987,455.56	10,542,322.61
其他非流动资产		
非流动资产合计	8,160,144,430.04	8,150,694,082.08
资产总计	10,269,214,924.45	10,100,330,869.57
流动负债：		
短期借款	630,000,000.00	720,000,000.00
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	32,291,910.00	49,800,000.00

应付账款	1,009,069,473.81	1,076,711,682.13
预收款项	143,770,284.78	185,033,161.20
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	132,246,158.20	120,264,200.66
应交税费	5,297,046.61	46,549,248.90
应付利息	67,399,588.19	31,203,853.53
应付股利	141,413,088.80	4,410,000.00
其他应付款	201,602,073.38	102,771,045.34
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	568,285,604.91	354,680,631.03
其他流动负债		
流动负债合计	2,931,375,228.68	2,691,423,822.79
非流动负债：		
长期借款	406,300,000.00	638,000,000.00
应付债券	1,293,775,598.67	1,292,655,563.34
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	153,558,141.53	201,821,967.35
长期应付职工薪酬		
专项应付款	48,093,436.61	49,578,376.36
预计负债		
递延收益	113,679,071.60	86,785,265.62
递延所得税负债	1,762,202.12	1,762,202.12
其他非流动负债		30,209,313.40
非流动负债合计	2,017,168,450.53	2,300,812,688.19
负债合计	4,948,543,679.21	4,992,236,510.98
所有者权益：		
股本	1,112,075,445.00	1,112,075,445.00
其他权益工具		

其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,289,900,120.63	1,289,900,120.63
减：库存股		
其他综合收益	51,872,072.21	51,872,072.21
专项储备	92,353,991.12	51,862,628.20
盈余公积	372,102,255.55	372,102,255.55
一般风险准备		
未分配利润	2,247,181,851.45	2,085,271,348.02
归属于母公司所有者权益合计	5,165,485,735.96	4,963,083,869.61
少数股东权益	155,185,509.28	145,010,488.98
所有者权益合计	5,320,671,245.24	5,108,094,358.59
负债和所有者权益总计	10,269,214,924.45	10,100,330,869.57

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

## 2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	688,388,789.93	752,631,112.29
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	21,568,007.31	17,606,904.80
应收账款	905,386,973.75	677,027,853.66
预付款项	165,976,127.75	138,852,124.79
应收利息		
应收股利	7,600,000.00	
其他应收款	705,736.87	938,712.38
存货	81,746,914.45	98,868,847.63
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	23,355,937.47	
流动资产合计	1,894,728,487.53	1,685,925,555.55



非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	653,177,158.67	685,467,993.15
投资性房地产	9,501,453.75	9,605,278.11
固定资产	5,965,280,548.22	6,131,789,294.22
在建工程	732,597,228.11	618,099,654.88
工程物资	52,521,528.09	30,988,486.67
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	304,177,202.91	296,303,378.61
开发支出		
商誉		
长期待摊费用		
递延所得税资产	12,928,570.78	11,220,005.63
其他非流动资产		
非流动资产合计	7,730,183,690.53	7,783,474,091.27
资产总计	9,624,912,178.06	9,469,399,646.82
流动负债：		
短期借款	600,000,000.00	700,000,000.00
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		19,800,000.00
应付账款	871,833,995.54	951,265,972.33
预收款项	11,532,336.32	17,262,310.17
应付职工薪酬	120,864,501.98	110,500,540.97
应交税费	5,405,069.94	43,530,510.40
应付利息	67,399,588.19	31,050,630.66
应付股利	141,413,088.80	
其他应付款	185,716,426.24	89,594,569.59
划分为持有待售的负债		

一年内到期的非流动负债	559,785,604.91	342,680,631.03
其他流动负债		
流动负债合计	2,563,950,611.92	2,305,685,165.15
非流动负债：		
长期借款	324,500,000.00	563,000,000.00
应付债券	1,293,775,598.67	1,292,655,563.34
其中：优先股		
永续债		
长期应付款	153,558,141.53	201,821,967.35
长期应付职工薪酬		
专项应付款	48,093,436.61	49,578,376.36
预计负债		
递延收益	109,534,425.94	82,534,625.62
递延所得税负债	1,762,202.12	1,762,202.12
其他非流动负债		30,209,313.40
非流动负债合计	1,931,223,804.87	2,221,562,048.19
负债合计	4,495,174,416.79	4,527,247,213.34
所有者权益：		
股本	1,112,075,445.00	1,112,075,445.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	1,289,900,120.63	1,289,900,120.63
减：库存股		
其他综合收益	51,872,072.21	51,872,072.21
专项储备	90,700,472.23	51,698,777.70
盈余公积	372,102,255.55	372,102,255.55
未分配利润	2,213,087,395.65	2,064,503,762.39
所有者权益合计	5,129,737,761.27	4,942,152,433.48
负债和所有者权益总计	9,624,912,178.06	9,469,399,646.82

### 3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、营业总收入	3,836,288,797.35	3,309,785,569.18
其中：营业收入	3,836,288,797.35	3,309,785,569.18
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	3,389,581,220.76	2,887,123,971.45
其中：营业成本	3,235,058,814.31	2,705,273,791.42
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	14,973,411.75	16,755,636.80
销售费用	4,533,780.64	5,086,888.16
管理费用	51,985,682.60	57,329,317.96
财务费用	72,272,658.73	101,257,277.71
资产减值损失	10,756,872.73	1,421,059.40
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）	3,499,521.69	13,418,054.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,309,165.52	13,418,054.73
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	450,207,098.28	436,079,652.46
加：营业外收入	4,891,476.86	3,924,386.72
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出		723,019.52
其中：非流动资产处置损失		591,702.83
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	455,098,575.14	439,281,019.66
减：所得税费用	68,531,370.46	68,860,464.19

五、净利润（净亏损以“－”号填列）	386,567,204.68	370,420,555.47
归属于母公司所有者的净利润	384,325,592.43	366,558,239.34
少数股东损益	2,241,612.25	3,862,316.13
六、其他综合收益的税后净额		
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		
（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		
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.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	386,567,204.68	370,420,555.47
归属于母公司所有者的综合收益总额	384,325,592.43	366,558,239.34
归属于少数股东的综合收益总额	2,241,612.25	3,862,316.13
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.3456	0.3296
（二）稀释每股收益	0.3456	0.3296

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

法定代表人：郝晓晨

主管会计工作负责人：聂喜宗

会计机构负责人：刘玉华

## 4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	3,692,786,867.84	3,208,655,205.51
减：营业成本	3,122,520,129.56	2,633,209,720.77
营业税金及附加	12,930,961.55	15,101,948.31
销售费用	2,202,631.79	2,488,196.56
管理费用	42,503,203.17	50,681,275.95
财务费用	70,706,908.71	99,958,937.05
资产减值损失	11,915,434.37	1,643,034.43
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）	3,309,165.52	13,418,054.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,309,165.52	13,418,054.73
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	433,316,764.21	418,990,147.17
加：营业外收入	2,054,634.12	1,260,031.44
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出		591,702.83
其中：非流动资产处置损失		591,702.83
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	435,371,398.33	419,658,475.78
减：所得税费用	64,372,676.07	65,762,808.45
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	370,998,722.26	353,895,667.33
五、其他综合收益的税后净额		
（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		
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.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	370,998,722.26	353,895,667.33
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.3336	0.3182
（二）稀释每股收益	0.3336	0.3182

## 5、合并现金流量表

单位：元

项目	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	4,035,859,919.09	3,683,973,064.61
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		
收到其他与经营活动有关的现金	27,005,075.14	18,569,648.30
经营活动现金流入小计	4,062,864,994.23	3,702,542,712.91

购买商品、接受劳务支付的现金	3,260,195,021.97	2,532,570,221.22
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	115,507,899.93	145,617,920.23
支付的各项税费	243,241,777.19	258,088,560.50
支付其他与经营活动有关的现金	32,534,763.52	32,254,441.82
经营活动现金流出小计	3,651,479,462.61	2,968,531,143.77
经营活动产生的现金流量净额	411,385,531.62	734,011,569.14
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	40,000,000.00	
取得投资收益收到的现金	28,184,109.59	4,000,000.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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	90,902,383.11	11,223,064.90
投资活动现金流入小计	159,086,492.70	15,223,064.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	281,723,278.86	215,651,301.93
投资支付的现金	20,000,000.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金	186,886.18	3,262,310.32
投资活动现金流出小计	301,910,165.04	218,913,612.25
投资活动产生的现金流量净额	-142,823,672.34	-203,690,547.35
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	7,500,000.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	7,500,000.00	
取得借款收到的现金	136,800,000.00	240,000,000.00

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	144,300,000.00	240,000,000.00
偿还债务支付的现金	277,009,808.33	1,134,862,335.40
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	121,549,434.11	149,159,178.38
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金	53,919,797.74	
筹资活动现金流出小计	452,479,040.18	1,284,021,513.78
筹资活动产生的现金流量净额	-308,179,040.18	-1,044,021,513.78
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	-39,617,180.90	-513,700,491.99
加：期初现金及现金等价物余额	1,048,381,274.01	1,279,396,744.55
六、期末现金及现金等价物余额	1,008,764,093.11	765,696,252.56

## 6、母公司现金流量表

单位：元

项目	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	3,817,775,508.71	3,542,930,925.57
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	15,068,538.56	12,623,307.02
经营活动现金流入小计	3,832,844,047.27	3,555,554,232.59
购买商品、接受劳务支付的现金	3,203,204,669.26	2,499,746,833.47
支付给职工以及为职工支付的现金	87,037,657.64	121,208,958.70
支付的各项税费	225,307,235.55	243,546,477.17
支付其他与经营活动有关的现金	22,480,179.43	21,279,951.59
经营活动现金流出小计	3,538,029,741.88	2,885,782,220.93
经营活动产生的现金流量净额	294,814,305.39	669,772,011.66
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金	28,000,000.00	4,000,000.00



处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		
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	90,546,500.00	10,330,920.00
投资活动现金流入小计	118,546,500.00	14,330,920.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	186,109,276.78	145,034,947.99
投资支付的现金		
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	60,055.90	3,262,310.32
投资活动现金流出小计	186,169,332.68	148,297,258.31
投资活动产生的现金流量净额	-67,622,832.68	-133,966,338.31
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	100,000,000.00	200,000,000.00
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	100,000,000.00	200,000,000.00
偿还债务支付的现金	223,500,000.00	1,114,862,335.40
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	114,013,997.33	146,310,470.01
支付其他与筹资活动有关的现金	53,919,797.74	
筹资活动现金流出小计	391,433,795.07	1,261,172,805.41
筹资活动产生的现金流量净额	-291,433,795.07	-1,061,172,805.41
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	-64,242,322.36	-525,367,132.06
加：期初现金及现金等价物余额	752,631,112.29	1,129,373,352.47
六、期末现金及现金等价物余额	688,388,789.93	604,006,220.41

## 7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

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	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,862,628.20	372,102,255.55		2,085,271,348.02	145,010,488.98	5,108,094,358.59
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	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,862,628.20	372,102,255.55		2,085,271,348.02	145,010,488.98	5,108,094,358.59
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)								40,491,362.92			161,910,503.43	10,175,020.30	212,576,886.65
(一)综合收益总额											384,325,592.43	2,241,612.25	386,567,204.68
(二)所有者投入和减少资本												7,500,000.00	7,500,000.00
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本												7,500,000.00	7,500,000.00
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三)利润分配											-222,415,089.00		-222,415,089.00
1. 提取盈余公积													
2. 提取一般风险													

准备														
3. 对所有者（或 股东）的分配												-222,41 5,089.0 0	-222,41 5,089.0 0	
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								40,491, 362.92				433,408 .05	40,924, 770.97	
1. 本期提取								50,661, 947.30				636,528 .38	51,298, 475.68	
2. 本期使用								-10,170, 584.38				-203,12 0.33	-10,373, 704.71	
（六）其他														
四、本期期末余额	1,112, 075,44 5.00				1,289,9 00,120. 63		51,872, 072.21	92,353, 991.12	372,102 ,255.55			2,247,1 81,851. 45	155,185 ,509.28	5,320,6 71,245. 24

上年金额

单位：元

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	
	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	1,112, 075,44 5.00				1,289,9 00,120. 63		43,854, 481.87	22,640, 651.90	315,297 ,592.72			1,722,6 15,673. 31	95,347, 114.77	4,601,7 31,080. 20
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	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63	43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72		1,722,615,673.31	95,347,114.77	4,601,731,080.20	
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)						8,017,590.34	29,221,976.30	56,804,662.83		362,655,674.71	49,663,374.21	506,363,278.39	
(一)综合收益总额						8,017,590.34				586,271,654.29	4,987,910.60	599,277,155.23	
(二)所有者投入和减少资本											49,000,000.00	49,000,000.00	
1. 股东投入的普通股											49,000,000.00	49,000,000.00	
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								56,804,662.83		-223,615,979.58	-4,410,000.00	-171,221,316.75	
1. 提取盈余公积								56,804,662.83		-56,804,662.83			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配										-166,811,316.75	-4,410,000.00	-171,221,316.75	
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							29,221,976.30				85,463.61	29,307,439.91	
1. 本期提取							82,372,736.68				1,097,430.89	83,470,167.57	
2. 本期使用							-53,150,760.38				-1,011,967.28	-54,162,727.66	
(六) 其他													
四、本期期末余额	1,112,075.44 5.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,862,628.20	372,102,255.55		2,085,271,348.02	145,010,488.98	5,108,094,358.59

## 8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

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	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,698,777.70	372,102,255.55	2,064,503,762.39	4,942,152,433.48
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,698,777.70	372,102,255.55	2,064,503,762.39	4,942,152,433.48
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)								39,001,694.53		148,583,633.26	187,585,327.79
(一) 综合收益总额										370,998,722.26	370,998,722.26
(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										-222,415,089.00	-222,415,089.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-222,415,089.00	-222,415,089.00
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							39,001,694.53				39,001,694.53
1. 本期提取							48,129,828.09				48,129,828.09
2. 本期使用							-9,128,133.56				-9,128,133.56
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63	51,872,072.21	90,700,472.23	372,102,255.55	2,213,087,395.65	5,129,737,761.27	

上年金额

单位：元

项目	上期									
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配	所有者权	

		优先股	永续债	其他		股	收益			利润	益合计
一、上年期末余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72	1,720,073,113.63	4,503,841,405.75
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		43,854,481.87	22,640,651.90	315,297,592.72	1,720,073,113.63	4,503,841,405.75
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)							8,017,590.34	29,058,125.80	56,804,662.83	344,430,648.76	438,311,027.73
(一)综合收益总额							8,017,590.34			568,046,628.34	576,064,218.68
(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									56,804,662.83	-223,615,979.58	-166,811,316.75
1. 提取盈余公积									56,804,662.83	-56,804,662.83	
2. 对所有者(或股东)的分配										-166,811,316.75	-166,811,316.75
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							29,058,125.80				29,058,125.80
1. 本期提取							76,524,542.53				76,524,542.53
2. 本期使用							-47,466,416.73				-47,466,416.73
（六）其他											
四、本期期末余额	1,112,075,445.00				1,289,900,120.63		51,872,072.21	51,698,777.70	372,102,255.55	2,064,503,762.39	4,942,152,433.48

### 三、公司基本情况

陕西省天然气股份有限公司（以下简称公司或本公司）系经《陕西省人民政府关于设立陕西省天然气股份有限公司的批复》（陕政函〔2005〕137号）批准，由陕西省天然气有限责任公司整体变更方式设立并合法存续的、外资比例低于 25% 的外商投资股份有限公司。公司于 2005 年 11 月 1 日在陕西省工商行政管理局登记注册，总部位于陕西省西安市。公司原营业执照注册号为 610000400000319，已于 2016 年 6 月 27 日取得三证合一，统一社会信用代码为 91610000220594875E。公司现有注册资本 1,112,075,445.00 元，股份总数 1,112,075,445 股（每股面值 1 元）。公司股票于 2008 年 8 月 13 日在深圳证券交易所挂牌交易。

本公司属燃气生产和供应业。经营范围：天然气输送，天然气相关产品开发，天然气综合利用，天然气发电（上述经营范围中国家法律、法规有专项规定的除外）。主要产品或提供的劳务：天然气销售、管道运输和燃气工程安装。

本财务报表经公司 2016 年 8 月 16 日第四届董事会第二次会议批准对外报出。

本公司将陕西城市燃气产业发展有限公司、汉中市天然气投资发展有限公司、安康市天然气有限公司、商洛市天然气有限公司、延安天然气管道有限公司、蓝田县城燃天然气有限公司六家子公司纳入本期合并财务报表范围，详见本财务报表附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”之说明。

### 四、财务报表的编制基础

#### 1、编制基础

本公司以持续经营为基础，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——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企



业会计准则”)，以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

## 2、持续经营

本公司不存在导致对报告期末起12个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

## 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：

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对应收款项坏账准备计提、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

### 1、遵循企业会计准则的声明

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

### 2、会计期间

会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

### 3、营业周期

公司经营业务的营业周期较短，以12个月作为资产和负债的流动性划分标准。

### 4、记账本位币

采用人民币为记账本位币。

### 5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

#### 1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

#### 2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，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，其差额计入当期损益。

## 6、合并财务报表的编制方法

### 1. 合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指公司拥有对被投资方的权力,通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报,并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。相关活动是指对被投资方的回报产生重大影响的活动。公司的相关活动应当根据具体情况进行判断,通常包括商品或劳务的销售和购买、金融资产的管理、资产的购买和处置、研究与开发活动以及融资活动等。

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。

### 2. 合并程序

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础,根据其他有关资料,由母公司按照《企业会计准则第33号——合并财务报表》编制。编制时将母公司与各子公司及各子公司之间的重要投资、往来、存货购销等内部交易及其未实现利润抵销后逐项合并,并计算少数股东权益和少数股东收益。如果子公司所采用的会计政策及会计期间与母公司不一致的,合并前先按母公司的会计政策及会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

## 7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

### 1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

### 2. 当公司为共同经营的合营方时,确认与共同经营中利益份额相关的下列项目:

- (1) 确认单独所持有的资产,以及按持有份额确认共同持有的资产;
- (2) 确认单独所承担的负债,以及按持有份额确认共同承担的负债;
- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入;
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入;
- (5) 确认单独所发生的费用,以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

## 8、现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 9、外币业务和外币报表折算

### 1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时,采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日,外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算,因汇率不同而产生的汇兑差额,除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外,计入当期损益;以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日的即期汇率折算,不改变其人民币金额;以公允价值计量的外币非货币性项目,采用公允价值确定日的即期汇率折算,差额计入当期损益或其他综合收益。

### 2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目,采用资产负债表日的即期汇率折算;所有者权益项目除“未分配利润”项目外,其他项目采用交易发生日的即期汇率折算;利润表中的收入和费用项目,采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额,计入其他综合收益。

## 10、金融工具

### 1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：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）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：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负债）、其他金融负债。

### 2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

公司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。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

公司按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：（1）持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；（2）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，按照成本计量。

公司采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；（2）与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；（3）不属于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的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：1）按照《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额；2）初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动收益；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，将实际收到的金额与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动收益。（2）可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

### 3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；（2）未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）所转移金融资产的账面价值；（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。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，并将下列两项金额的差额计入当期损益：（1）终止确认部分的账面价值；（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。

#### 4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

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

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

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

#### 5. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

（1）资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

（2）对于持有至到期投资、贷款和应收款，先将单项金额重大的金融资产区分开来，单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。测试结果表明其发生了减值的，根据其账面价值高于预计未来现金流量现值的差额确认减值损失。

##### （3）可供出售金融资产

1) 表明可供出售债务工具投资发生减值的客观证据包括：

- ① 债务人发生严重财务困难；
- ② 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期；
- ③ 公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- ④ 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- ⑤ 因债务人发生重大财务困难，该债务工具无法在活跃市场继续交易；
- ⑥ 其他表明可供出售债务工具已经发生减值的情况。

2) 表明可供出售权益工具投资发生减值的客观证据包括权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，以及被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化使公司可能无法收回投资成本。

本公司于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查，对于以公允价值计量的权益工具投资，若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过50%（含50%）或低于其成本持续时间超过12个月（含12个月）的，则表明其发生减值；若其于资产负债表日的公允价值低于其成本超过20%（含20%）但尚未达到50%的，或低于其成本持续时间超过6个月（含6个月）但未超过12个月的，本公司会综合考虑其他相关因素，诸如价格波动率等，判断该权益工具投资是否发生减值。对于以成本计量的权益工具投资，公司综合考虑被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等是否发生重大不利变化，判断其是否发生减值。

以公允价值计量的可供出售金融资产发生减值时，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值回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，期后公允价值回升直接计入其他综合收益。

以成本计量的可供出售权益工具发生减值时，将该权益工具投资的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益，发生的减值损失一经确认，不予转回。

## 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	300 万元以上(含 300 万元)的应收账款; 100 万元以上(含 100 万元)的其他应收款
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试, 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

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法

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
1 年以内 (含 1 年)	5.00%	5.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	20.00%	20.00%
3—4 年	50.00%	50.00%
4—5 年	70.00%	70.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

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

## 12、存货

### 1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

### 2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

### 3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中以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其可变现净值；需要经过加工的存货，在正常生产经营过程中以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其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

### 4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

### 5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

#### (1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

#### (2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

## 13、划分为持有待售资产

公司将同时满足下列条件的非流动资产（不包含金融资产）划分为持有待售的资产：1.该组成部分必须在其当前状况下仅根据出售此类组成部分的通常和惯用条款即可立即出售；2. 已经就处置该组成部分作出决议；3. 与受让方签订了不可撤销的转让协议；4. 该项转让很可能在一年内完成。

## 14、长期股权投资

### 1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策，认定为共同控制。对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定，认定为重大影响。

### 2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资，判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，把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，根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额确定初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

1) 在个别财务报表中,按照原持有的股权投资的账面价值加上新增投资成本之和,作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中,判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的,把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,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;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等的,与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益。但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。

(3) 除企业合并形成以外的:以支付现金取得的,按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本;以发行权益性证券取得的,按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本;以债务重组方式取得的,按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本;以非货币性资产交换取得的,按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

### 3. 后续计量及损益确认方法

对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算;对联营企业和合营企业的长期股权投资,采用权益法核算。

### 4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的的处理方法

#### (1) 个别财务报表

对处置的股权,其账面价值与实际取得价款之间的差额,计入当期损益。对于剩余股权,对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的,转为权益法核算;不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的,确认为金融资产,按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

#### (2) 合并财务报表

##### 1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权,且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前,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,调整资本公积(资本溢价),资本溢价不足冲减的,冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时,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收益,同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等,应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权,且属于“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处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额,在合并财务报表中确认为其他综合收益,在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

## 15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

成本法计量

折旧或摊销方法

1. 投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量,采用成本模式进行后续计量,并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

## 16、固定资产

### (1) 确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

### (2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20、50	3%	4.85%、1.94%
输气管线	年限平均法	20	0%	5.00%
输气专用设备	年限平均法	14	3%	6.93%
机器设备	年限平均法	5-20	3%	19.40%-4.85%
交通运输设备	年限平均法	6-8	3%	16.17%-12.13%
电子设备及其他	年限平均法	5-14	3%	19.40%-6.93%

1) 公司对直接购置的单位价值不超过5000元的固定资产，一次性计入当期损益，除此以外的其他固定资产折旧方法如上表：

2) 2003年9月1日，陕西省地方税务局直属征收分局以《关于陕西省天然气有限责任公司固定资产折旧问题的通知》（陕地税直发〔2003〕114号）同意公司按照分类折旧率对长输管线设备在不考虑净残值的情况下采用平均年限法依20年的期限计提折旧，对于其他类固定资产则应按中国石油天然气股份有限公司行业财务制度所规定的折旧年限在扣除3~5%的净残值后计提折旧。

### (3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：（1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；（2）承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；（3）即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命75%以上（含75%）]；（4）承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含90%）]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上（含90%）]；（5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，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中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

## 17、在建工程

1、在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2、在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。



## 18、借款费用

### 1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

### 2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若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，并且中断时间连续超过3个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者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，借款费用停止资本化。

### 3. 借款费用资本化率以及资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。

## 19、生物资产

## 20、油气资产

## 21、无形资产

### (1) 计价方法、使用寿命、减值测试

1、无形资产包括土地使用权、特许经营权和外购专业软件等，按成本进行初始计量。

2、使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）	依 据
土地使用权	40-50	土地使用权证所列的使用年限
特许经营权	30	授予年限
外购专业软件	10	估计的其能够带来经济利益的年限

### (2) 内部研究开发支出会计政策

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；(4) 有

足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

## 22、长期资产减值

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长期资产,在资产负债表日有迹象表明发生减值的,估计其可收回金额。对因企业合并所形成的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,每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的,按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

## 23、长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出,摊销期限在1年以上(不含1年)的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账,在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的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。

## 24、职工薪酬

### (1) 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司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

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

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

2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤:

①根据预期累计福利单位法,采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计,计量设定受益计划所产生的义务,并确定相关义务的所属期间。同时,对设定受益计划所产生的义务予以折现,以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本;

②设定受益计划存在资产的,将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的,以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产;

③期末,将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分,其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本,重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益,并且在后续会计期间不允许转回至损益,但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

### (3) 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：（1）公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；（2）公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

### (4) 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利，符合设定提存计划条件的，按照设定提存计划的有关规定进行会计处理；除此之外的其他长期福利，按照设定受益计划的有关规定进行会计处理，为简化相关会计处理，将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

## 25、预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出公司，且该义务的金额能够可靠的计量时，公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

## 26、股份支付

## 27、优先股、永续债等其他金融工具

## 28、收入

### 1. 收入确认原则

#### (1) 销售商品

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：1) 将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；2) 公司不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再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；5) 相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

#### (2) 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经发生的成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

#### (3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使

用权的收入。利息收入按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

## 2. 收入确认的具体方法

公司主要销售天然气等产品。天然气销售收入的具体确认方法是：公司给每个客户均单独铺设输气支线，输气总线与每个输气支线之间均有二条以上的管线，且均安装每年经陕西省质量技术监督局流量测试所鉴定的流量计，以保证输气正常不中断。每天早上 8 时公司分输站值班人员根据安装在输往各客户的输气支线上的二个以上的分输站计量装置（流量计）所显示的天然气输送数量，填写一式五联的天然气气量交验单（固定格式），经客户核对无误后双方签字确认输送气量，每月根据陕西省物价局规定的天然气销售单价，确认销售收入并结转相应的销售成本。

## 29、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

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。但是，按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

### （2）与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。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，在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

## 30、递延所得税资产/递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

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

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

## 31、租赁

### (1) 经营租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。公司为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

### (2) 融资租赁的会计处理方法

公司为承租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值中两者较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

公司为出租人时，在租赁期开始日，公司以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

## 32、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营的确认标准及会计处理方法：

满足下列条件之一的已被企业处置或被企业划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分确认为终止经营：

- (1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；
- (2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；
- (3) 该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

## 33、重要会计政策和会计估计变更

### (1) 重要会计政策变更

适用  不适用

### (2) 重要会计估计变更

适用  不适用

## 34、其他

## 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、管道运输收入、燃器具销售、天然气用户安装劳务收入、兴化专线运行管理费、租赁收入、物业服务收入、有形动产租赁收入	13%和 3%[注 1]、11%、17%、11%[注 2]、6%[注 2]、11%[注 2]、6%、17%
营业税	天然气用户安装劳务收入、兴化专线运行管理费、不动产租赁收入、物业服务收入	3%、5%、5%、5%[注 2]
城市维护建设税	应缴流转税税额	1%、5%[注 1]、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
教育费附加	应缴流转税税额	3%
地方教育附加	应缴流转税税额	2%
防洪保安重点水利建设基金	营业收入	0.08%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
陕西省天然气股份有限公司	15%
陕西城市燃气产业发展有限公司	15%
商洛市天然气有限公司	15%
除上述以外的其他纳税主体	25%

## 2、税收优惠

1.2016年5月，西安经济技术开发区地方税务局下发《企业所得税减免优惠备案表》，同意陕西省天然气股份有限公司2015年度享受企业所得税减免税优惠。根据国家税务总局《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）的规定，陕西省天然气股份有限公司可享受西部大开发企业所得税优惠政策，故按照15%的优惠税率计缴企业所得税。

2.2016年2月18日，西安经济技术开发区国家税务局下发《纳税人减免备案登记表》，同意陕西城市燃气产业发展有限公司2015年度享受企业所得税减免税优惠。根据国家税务总局《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）的规定，陕西城市燃气产业发展有限公司可享受西部大开发企业所得税优惠政策，故按照15%的优惠税率计缴企业所得税。

3. 2015年12月8日，商洛市商州区发展改革局下发《关于对商洛市天然气有限公司符合国家鼓励类目录企业年审的批复》（商州发改发（2015）340号）同意商洛市天然气有限公司2014年享受西部大开发企

业所得税低税率。鉴于该公司2015年度符合享受企业所得税税收优惠税率的条件，并且已于2016年5月25日按照15%的税率完成所得税汇算清缴，故按照15%的优惠税率计缴企业所得税。

### 3、其他

[注1]: 公司全资子公司陕西城市燃气产业发展有限公司下属秦汉新城分公司，安康市天然气有限公司下属宁陕分公司、白河分公司、汉阴分公司均为小规模纳税人，按其天然气销售收入3%计缴增值税。公司全资子公司陕西城市燃气产业发展有限公司下属白水分公司城市建设维护税税率为1%，其他位于县、镇的分公司城市建设维护税税率为5%。

[注2]: 按照《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税〔2016〕36号）规定，自2016年5月1日起，本公司原缴纳营业税的业务（天然气用户安装劳务、兴化专线运行管理、不动产租赁、有形动产租赁、物业服务）改为缴纳增值税。

## 七、合并财务报表项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	47,645.65	57,393.80
银行存款	1,008,716,447.46	1,028,523,880.21
其他货币资金		19,800,000.00
合计	1,008,764,093.11	1,048,381,274.01

其他说明

其他货币资金期初余额19,800,000.00元系公司的银行承兑汇票保证金。

### 2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

### 3、衍生金融资产

适用  不适用

## 4、应收票据

## (1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	36,158,007.31	51,214,904.80
合计	36,158,007.31	51,214,904.80

## (2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额

## (3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	25,689,402.00	
合计	25,689,402.00	

## (4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额

其他说明

## 5、应收账款

## (1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	766,821,527.27	100.00%	40,536,236.07	5.29%	726,285,291.20	582,478,046.15	100.00%	29,968,390.38	5.14%	552,509,655.77
合计	766,821,527.27	100.00%	40,536,236.07	5.29%	726,285,291.20	582,478,046.15	100.00%	29,968,390.38	5.14%	552,509,655.77



	527.27		36.07		91.20	,046.15		0.38		5.77
--	--------	--	-------	--	-------	---------	--	------	--	------

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

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	749,678,883.63	37,811,998.26	5.00%
1 年以内小计	749,678,883.63	37,811,998.26	5.00%
1 至 2 年	14,439,350.92	1,443,935.09	10.00%
2 至 3 年	1,578,142.14	315,628.43	20.00%
3 至 4 年	191,880.58	95,940.29	50.00%
4 至 5 年	215,120.00	150,584.00	70.00%
5 年以上	718,150.00	718,150.00	100.00%
合计	766,821,527.27	40,536,236.07	

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：

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 10,567,845.69 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

## (3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

## (4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	款项性质	金额	年限	占应收账款总额的比例(%)	坏账准备
西安秦华天然气有限公司	销气款	181,928,751.64	1年以内	23.72	9,096,437.58
陕西液化天然气投资发展有限公司	销气款	162,758,789.69	1年以内	21.22	8,137,939.48
陕西兴化化学股份有限公司	销气款	79,506,418.24	1年以内	10.37	3,975,320.91
西安市西蓝天然气股份有限公司	销气款	73,560,153.15	1年以内	9.59	3,678,007.66
陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	销气款	53,441,435.38	1年以内	6.97	2,672,071.77
小 计		551,195,548.10		71.87	27,559,777.40

## (5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

## (6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

## 6、预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	111,327,030.71	58.38%	101,836,138.14	66.51%
1至2年	63,699,866.25	33.40%	43,501,529.80	28.41%
2至3年	9,323,500.00	4.89%	6,387,783.48	4.17%
3年以上	6,345,812.10	3.33%	1,387,020.45	0.91%
合计	190,696,209.06	--	153,112,471.87	--

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	期末金额	账龄	未结算原因
户县人民政府	22,506,718.40	1-2年	征地尚未完成
陕西延长石油（集团）有限责任公司	10,000,000.00	1-2年	未到结算期
陕西建工安装集团有限公司	9,314,700.00	1-2年	未到结算期
中国石油集团工程设计有限责任公司西	4,999,200.00	2-3年	未到结算期

南分公司	4,000,800.00	3-4年	
湖南省工业设备安装有限公司	7,105,340.00	1-2年	未到结算期
合 计	57,926,758.40		

## (2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

单位名称	账面余额	账龄	款项性质	占预付款项余额的比例 (%)
胜利油田胜利石油工程建设有限公司	34,480,102.07	1年以内	工程款	18.14
户县人民政府	22,506,718.40	1-2年	征地款	11.84
中石化胜利油建工程有限公司	10,438,526.20	1年以内	工程款	5.49
	3,120,139.90	1-2年		1.64
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	11,720,743.21	1年以内	购气款	6.17
陕西建工安装集团有限公司	6,865,269.76	1年以内	工程款	3.61
	3,539,103.62	1-2年		1.86
合 计	92,670,603.16			48.76

其他说明:

## 7、应收利息

### (1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

### (2) 重要逾期利息

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

其他说明:

## 8、应收股利

### (1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
西安中民燃气有限公司	7,600,000.00	
合计	7,600,000.00	

## (2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

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

其他说明：

## 9、其他应收款

## (1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	2,795,355.13	100.00%	453,388.40	16.22%	2,341,966.73	2,764,096.28	100.00%	377,592.24	13.66%	2,386,504.04
合计	2,795,355.13	100.00%	453,388.40	16.22%	2,341,966.73	2,764,096.28	100.00%	377,592.24	13.66%	2,386,504.04

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

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

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	1,443,267.25	100,671.41	5.00%
1 年以内小计	1,443,267.25	100,671.41	5.00%
1 至 2 年	745,971.81	74,597.18	10.00%
2 至 3 年	228,829.07	45,765.81	20.00%
3 至 4 年	207,900.00	103,950.00	50.00%
4 至 5 年	136,610.00	95,627.00	70.00%
5 年以上	32,777.00	32,777.00	100.00%
合计	2,795,355.13	453,388.41	

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

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 76,516.16 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

## (3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

## (4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	1,061,903.17	1,295,384.31
管道运行管理和代建款		591,681.95
改线工程款		21,385.21
备用金	1,002,609.25	455,094.49
其他	730,842.71	400,550.32
合计	2,795,355.13	2,764,096.28

## (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
代扣养老保险金	代扣养老保险金	165,980.98	1-2 年	5.94%	16,598.10

国网陕西省电力公司延安供电公司	电费押金	132,300.00	1 年以内	4.73%	6,615.00
陕西化建工程有限责任公司	保证金	128,500.00	4-5 年	4.60%	89,950.00
国网电力局延安分公司	电费押金	126,000.00	1-2 年	4.51%	12,600.00
镇安县财政局	安全生产风险抵押金	110,000.00	1 年以内	3.93%	5,500.00
合计	--	662,780.98	--	23.71%	131,263.10

### (6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

### (7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

### (8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

## 10、存货

### (1) 存货分类

单位：元

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	85,888,926.85	205,510.00	85,683,416.85	96,103,029.20	205,510.00	95,897,519.20
工程施工	6,958,260.31		6,958,260.31	4,110,834.06		4,110,834.06
委托加工物资	2,255,668.75		2,255,668.75	2,167,430.35		2,167,430.35
发出商品	734,894.68		734,894.68	5,807,263.12		5,807,263.12
液化石油气	185,225.92		185,225.92	152,450.91		152,450.91
低值易耗品	13,781.47		13,781.47	169,484.89		169,484.89
合计	96,036,757.98	205,510.00	95,831,247.98	108,510,492.53	205,510.00	108,304,982.53

### (2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	205,510.00					205,510.00
合计	205,510.00					205,510.00

### (3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

### (4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

## 11、划分为持有待售的资产

单位：元

项目	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	--------

其他说明：

## 12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

## 13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税额	40,072,740.44	6,772,075.29
预付税费	1,320,938.58	6,954,919.18
银行理财产品		20,000,000.00
合计	41,393,679.02	33,726,994.47

其他说明：

## 14、可供出售金融资产

### (1) 可供出售金融资产情况

单位：元

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

## (2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元

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
------------	----------	----------	--	----

## (3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	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		

## (4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

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
------------	----------	----------	--	----

## (5) 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明

单位：元

可供出售权益工具项目	投资成本	期末公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度	持续下跌时间（个月）	已计提减值金额	未计提减值原因
------------	------	--------	----------------	------------	---------	---------

其他说明

## 15、持有至到期投资

## (1) 持有至到期投资情况

单位：元

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

## (2) 期末重要的持有至到期投资

单位：元

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
------	----	------	------	-----



## (3) 本期重分类的持有至到期投资

其他说明

## 16、长期应收款

## (1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

## (2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

## (3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

## 17、长期股权投资

单位：元

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											
二、联营企业											
咸阳新科 能源有限 公司	21,860,62 6.57			1,156,568 .45			4,000,000 .00			19,017,19 5.02	
咸阳市天 然气有限 公司	176,194,7 27.20			15,955,63 4.97			24,000,00 0.00			168,150,3 62.17	
陕西液化 天然气投 资发展有 限公司	87,852,91 4.53			-15,767,7 23.93						72,085,19 0.60	
西安中民 燃气有限 公司	71,009,72 4.85			1,964,686 .03			7,600,000 .00			65,374,41 0.88	
小计	356,917,9			3,309,165			35,600,00			324,627,1	

	93.15			.52			0.00			58.67	
合计	356,917,9 93.15			3,309,165 .52			35,600,00 0.00			324,627,1 58.67	

其他说明

**18、投资性房地产****(1) 采用成本计量模式的投资性房地产**

√ 适用 □ 不适用

单位：元

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	12,163,696.20			12,163,696.20
2.本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产 \在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	12,163,696.20			12,163,696.20
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	2,558,418.09			2,558,418.09
2.本期增加金额	103,824.36			103,824.36
(1) 计提或摊销	103,824.36			103,824.36
3.本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额	2,662,242.45			2,662,242.45
三、减值准备				

1.期初余额				
2.本期增加金额				
(1) 计提				
3、本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4.期末余额				
四、账面价值				
1.期末账面价值	9,501,453.75			9,501,453.75
2.期初账面价值	9,605,278.11			9,605,278.11

## (2) 采用公允价值计量模式的投资性房地产

□ 适用 √ 不适用

## (3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

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

其他说明

## 19、固定资产

## (1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	输气管线	输气专用设备	机器设备	交通运输设备	电子设备及其他	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	632,204,872.55	7,301,329,688.53	598,783,700.27	571,706,757.93	129,695,310.85	72,072,961.84	9,305,793,291.97
2.本期增加金额	22,637,949.99	87,846,583.96	-13,329,257.07	-181,840,417.33	5,843,353.49	178,134,850.02	99,293,063.06
(1) 购置				45,982.92	145,394.35	260,421.62	451,798.89
(2) 在建工程转入	22,637,949.99	87,846,583.96	-13,329,257.07	-181,886,400.25	5,697,959.14	177,874,428.40	98,841,264.17

(3) 企业合并增加							
3.本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4.期末余额	654,842,822.54	7,389,176,272.49	585,454,443.20	389,866,340.60	135,538,664.34	250,207,811.86	9,405,086,355.03
二、累计折旧							
1.期初余额	229,407,901.69	1,902,551,303.51	160,075,891.90	315,769,131.18	88,496,384.25	57,594,749.51	2,753,895,362.04
2.本期增加金额	21,251,613.01	185,529,989.84	16,186,455.74	-96,277,241.46	8,771,211.33	108,859,354.06	244,321,382.52
(1) 计提	21,251,613.01	185,529,989.84	16,186,455.74	-96,277,241.46	8,771,211.33	108,859,354.06	244,321,382.52
3.本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4.期末余额	250,659,514.70	2,088,081,293.35	176,262,347.64	219,491,889.72	97,267,595.58	166,454,103.57	2,998,216,744.56
三、减值准备							
1.期初余额	12,069.88	477,245.22	386,738.39				876,053.49
2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4.期末余额	12,069.88	477,245.22	386,738.39				876,053.49
四、账面价值							

1.期末账面价值	404,171,237.96	5,300,617,733.92	408,805,357.17	170,374,450.88	38,271,068.76	83,753,708.29	6,405,993,556.98
2.期初账面价值	402,784,900.98	5,398,301,139.80	438,321,069.98	255,937,626.75	41,198,926.60	14,478,212.33	6,551,021,876.44

## (2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
房屋建筑物	14,011.46	1,941.58	12,069.88	0.00	用户西安玉祥天然气有限公司已另行建设输气管线
输气管线	556,786.05	79,540.83	477,245.22	0.00	用户西安玉祥天然气有限公司已另行建设输气管线
输气专用设备	448,950.00	62,211.61	386,738.39	0.00	用户西安玉祥天然气有限公司已另行建设输气管线
小 计	1,019,747.51	143,694.02	876,053.49	0.00	用户西安玉祥天然气有限公司已另行建设输气管线

## (3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
宝汉线	375,000,000.00	17,307,692.04		357,692,307.96

## (4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
输气管线	640,636.88
输气专用设备	1,721.48
房屋建筑物	1,900,196.55
交通运输设备	755,572.83
办公家具	290,350.95
小计	3,588,478.69

## (5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
杨家湾分输站站房	145,993.71	2014年11月取得土地证,房产证正在办理当中
永乐分输站值班室、给水泵房、锅炉房及发电机房	2,579,675.68	土地证尚未取得
志丹综合办公楼、辅助用房、站房、门房	2,545,963.28	土地证尚未取得
南河站值班房和深井泵房	782,834.46	土地证已取得,房产证正在办理中
安塞分输站站房、发电机房	328,397.17	土地证已取得,房产证正在办理中
眉县首站4处房产	1,579,354.13	土地证尚未取得
太白站值班房	782,135.50	正在办理中
靖边站压缩机房、发配电间	2,501,240.40	正在办理中
杨凌站综合楼、生产辅助楼及车间、水处理车间	4,418,292.40	系外购出让土地的附着物,建设手续不完备
海博广场18、19层	21,823,000.97	正在办理中
勉县CNG加气站站房	811,390.91	正在办理中
洋县CNG加气站辅助用房	638,528.85	土地证尚未取得
南镇CNG加气站综合办公楼	4,908,800.45	正在办理中
城北加气站值班房	3,048,967.48	土地证尚未取得
小计	46,894,575.39	

其他说明

1) 本期计提折旧244,321,382.52元,其中243,790,743.62元计入当期损益,461,266.80元计入在建工程,69,372.10元计入专项储备;本期由在建工程转入固定资产原值为98,841,264.17元。

2) 期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值265,728,127.73元,净值为7,073,188.33元。

## 20、在建工程

## (1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
靖西三线输气管道工程(二期)	357,182,463.17		357,182,463.17	337,554,932.39		337,554,932.39

汉安线与中贵联络线输气管道工程	141,419,886.25		141,419,886.25	84,062,009.89		84,062,009.89
商洛至商南输气管线工程	76,522,721.55		76,522,721.55	73,845,931.06		73,845,931.06
志丹城镇气化支线官网工程	53,176,584.83		53,176,584.83	47,999,408.07		47,999,408.07
洋县天然气城市气化工程	32,736,285.46		32,736,285.46	26,512,644.22		26,512,644.22
白河县城市气化工程	8,091,439.03		8,091,439.03	20,801,116.89		20,801,116.89
岚皋县城市气化工程	17,550,928.30		17,550,928.30	17,458,243.43		17,458,243.43
其他项目	284,014,779.17		284,014,779.17	211,871,765.08		211,871,765.08
合计	970,695,087.76		970,695,087.76	820,106,051.03		820,106,051.03

## (2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
靖西三线输气管道工程（二期）	1,040,936,900.00	337,554,932.39	19,627,530.78			357,182,463.17	34.31%	在建	4,387,958.64	501,890.30	4.51%	募股资金
靖西三线（一期）	2,932,098,300.00		19,298,192.61	19,298,192.61			80.00%	主体完工	9,185,354.56		6.43%	募股资金
汉安线与中贵联络线输气管道工程	448,320,000.00	84,062,009.89	57,357,876.36			141,419,886.25	31.99%	在建				其他
商洛至商南输气管线工程	321,090,000.00	73,845,931.06	2,676,790.49			76,522,721.55	23.83%	在建				其他

眉县至陇县天然气输气管道工程	469,220,000.00	1,673,001.61	2,967,068.96			4,640,070.57	0.98%	在建				其他
河庄坪至姚店输气管道项目	310,000,000.00		12,462,667.58	12,462,667.58			44.30%	部分完工				其他
志丹城镇气化支线官网工程	131,560,000.00	47,999,408.07	5,177,176.76			53,176,584.83	40.41%	在建				其他
洋县天然气城市气化工程	69,639,000.00	26,512,644.22	6,223,641.24			32,736,285.46	47.01%	在建	2,025,805.13	383,962.11	4.90%	金融机构贷款
白河县城市气化工程	58,297,200.00	20,801,168.89	2,583,484.67	15,293,162.53		8,091,439.03	40.11%	部分完工	18,050.27	18,050.27	5.00%	金融机构贷款
岚皋县城市气化工程	58,746,200.00	17,458,243.43	98,240.43	5,555.56		17,550,928.30	29.89%	在建	49,087.90	49,087.90	5.00%	金融机构贷款
其他项目		210,198,763.47	137,669,619.69	51,781,685.89	16,711,988.67	279,374,708.60			2,768,554.11	393,337.20	5.10%	金融机构贷款
合计	5,839,907,600.00	820,106,051.03	266,142,289.57	98,841,264.17	16,711,988.67	970,695,087.76	--	--	18,434,810.61	1,346,327.78	--	--

### (3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

其他减少包括转入无形资产核算的土地使用权16,672,486.40元，转入存货周转材料39,502.27元。

### 21、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
基建用库存材料	65,769,900.95	30,066,396.54



委托加工材料	555,838.81	12,348,210.17
合计	66,325,739.76	42,414,606.71

其他说明：

## 22、固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

## 23、生产性生物资产

### (1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用  不适用

### (2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用  不适用

## 24、油气资产

适用  不适用

## 25、无形资产

### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	特许经营权	合计
一、账面原值						
1.期初余额	358,457,414.42			14,744,169.13	26,000,000.00	399,201,583.55
2.本期增加金额	16,672,486.40			141,426.55		16,813,912.95
(1) 购置				141,426.55		141,426.55
(2) 内部研发	16,672,486.40					16,672,486.40
(3) 企业合并增加						
3.本期减少金						

额						
(1) 处置						
4.期末余额	375,129,900.82			14,885,595.68	26,000,000.00	416,015,496.50
二、累计摊销						
1.期初余额	28,958,787.70			6,720,730.85	3,436,110.97	39,115,629.52
2.本期增加金额	3,770,486.79			1,757,726.49	433,333.29	5,961,546.57
(1) 计提	3,770,486.79			1,757,726.49	433,333.29	5,961,546.57
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额	32,729,274.49			8,478,457.34	3,869,444.26	45,077,176.09
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	342,400,626.33			6,407,138.34	22,130,555.74	370,938,320.41
2.期初账面价值	329,498,626.72			8,023,438.28	22,563,889.03	360,085,954.03

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

## (2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

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

三奶厂阀室土地	215,230.39	土地管理机关的权属审核正在办理中
临潼阀室土地	93,950.63	土地管理机关的权属审核正在办理中
韩家围阀室土地	161,156.88	土地管理机关的权属审核正在办理中
渭南分输站土地	4,397,748.99	土地管理机关的权属审核正在办理中
志丹气化项目用地	1,724,626.99	土地管理机关的权属审核正在办理中
延川气化项目用地	1,568,527.12	土地管理机关的权属审核正在办理中
靖西三线土地	8,102,900.69	土地管理机关的权属审核正在办理中
西商线土地	249,169.06	土地管理机关的权属审核正在办理中
礼泉分输站土地	724,298.55	土地管理机关的权属审核正在办理中
乾县分输站土地	1,205,308.74	土地管理机关的权属审核正在办理中
力士阀室土地	101,331.28	土地管理机关的权属审核正在办理中
延河阀室土地	122,990.63	土地管理机关的权属审核正在办理中
南齐阀室土地	122,990.63	土地管理机关的权属审核正在办理中
官道阀室土地	110,621.42	土地管理机关的权属审核正在办理中
南阳阀室-南阳村土地	108,919.12	土地管理机关的权属审核正在办理中
南阳阀室-益平村土地	108,919.12	土地管理机关的权属审核正在办理中
北丈阀室土地	99,514.94	土地管理机关的权属审核正在办理中
武功分输站土地	1,787,547.39	土地管理机关的权属审核正在办理中
延安 CNG 加气母站土地	464,807.17	土地管理机关的权属审核正在办理中
关中环线储气调峰管道土地	128,999,602.26	土地管理机关的权属审核正在办理中
汉安线（扣除石泉段 6 块土地）	5,729,503.76	土地管理机关的权属审核正在办理中
西商线西安分输站土地	8,923,529.16	土地管理机关的权属审核正在办理中
汉阴县气化项目土地	3,395,000.00	土地管理机关的权属审核正在办理中
洋县气化项目土地	2,360,350.69	土地管理机关的权属审核正在办理中
勉县气化项目土地	4,459,072.22	土地管理机关的权属审核正在办理中
镇巴项目土地	2,872,317.59	土地管理机关的权属审核正在办理中
城北加气站	1,980,000.01	土地管理机关的权属审核正在办理中
小 计	180,189,935.43	

其他说明：

（1）本期由在建工程转入无形资产原值为16,672,486.40元。

（2）本期摊销额5,961,546.57元，其中5,950,641.77元计入当期损益，10,904.80元计入在建工程。

## 26、开发支出

单位：元

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

其他说明

## 27、商誉

### (1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-------------------------	------	------	------	------

### (2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-------------------------	------	------	------	------

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

其他说明

## 28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
物资软件		75,657.15			75,657.15
合计		75,657.15			75,657.15

其他说明

## 29、递延所得税资产/递延所得税负债

### (1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	40,882,218.05	6,214,047.49	30,345,982.81	4,690,164.54
资产减值准备（固定资 产和存货减值准备）	876,053.49	131,408.02	1,081,563.47	162,234.52
固定资产折旧（房屋建	6,899,692.67	1,034,953.90	6,899,692.67	1,034,953.90

建筑物)				
递延收益（管线赔偿收入）	14,380,510.00	2,157,076.50	14,700,000.00	2,205,000.00
地方发展资金（计提未付金额）	16,333,131.00	2,449,969.65	16,333,131.00	2,449,969.65
合计	79,371,605.21	11,987,455.56	69,360,369.95	10,542,322.61

**(2) 未经抵销的递延所得税负债**

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产折旧（长输管线）	11,748,014.13	1,762,202.12	11,748,014.13	1,762,202.12
合计	11,748,014.13	1,762,202.12	11,748,014.13	1,762,202.12

**(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债**

单位：元

项目	递延所得税资产和负债 期末互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期末余额	递延所得税资产和负债 期初互抵金额	抵销后递延所得税资产 或负债期初余额
递延所得税资产		11,987,455.56		10,542,322.61
递延所得税负债		1,762,202.12		1,762,202.12

**(4) 未确认递延所得税资产明细**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	-10,085,326.97	-9,492,746.70
合计	-10,085,326.97	-9,492,746.70

**(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期**

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注

其他说明：

**30、其他非流动资产**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

### 31、短期借款

#### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	630,000,000.00	720,000,000.00
合计	630,000,000.00	720,000,000.00

短期借款分类的说明：

#### (2) 已逾期未偿还的短期借款情况

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

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

### 32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

### 33、衍生金融负债

适用  不适用

### 34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	30,000,000.00	
银行承兑汇票	2,291,910.00	49,800,000.00
合计	32,291,910.00	49,800,000.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

### 35、应付账款

#### (1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	653,833,134.76	808,182,843.04
1-2 年	279,958,087.60	133,395,638.20
2-3 年	52,109,562.75	120,357,477.73
3 年以上	23,168,688.70	14,775,723.16
合计	1,009,069,473.81	1,076,711,682.13

#### (2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西安陕鼓动力股份有限公司	136,792,307.70	未到支付期
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	41,187,179.49	未到支付期
胜利油田胜利石油化工建设有限责任公司	31,554,313.60	未到支付期
中国石油天然气管道局	8,702,653.00	未到支付期
中国石油天然气管道局	6,618,285.00	未到支付期
合计	224,854,738.79	--

其他说明：

### 36、预收款项

#### (1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	70,002,394.68	164,741,035.22
1-2 年	65,392,435.06	19,466,854.43
2-3 年	7,551,800.77	796,230.55
3 年以上	823,654.27	29,041.00
合计	143,770,284.78	185,033,161.20

## (2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
燃气管道安装款	47,946,859.23	安装工程未完工
兴平市台玻专线供气有限公司	3,095,071.84	合同约定预收款
定边县众源天然气有限公司	3,000,000.00	合同约定预收款
合计	54,041,931.07	--

## (3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

单位：元

项目	金额
其他说明：	

## 37、应付职工薪酬

## (1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	99,840,887.87	113,959,224.18	102,769,924.46	111,030,187.59
二、离职后福利-设定提存计划	20,423,312.79	23,733,439.63	22,940,781.81	21,215,970.61
合计	120,264,200.66	137,692,663.81	125,710,706.27	132,246,158.20

## (2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	90,038,403.17	93,426,104.93	84,876,171.30	98,588,336.80
2、职工福利费		1,768,782.79	1,768,782.79	
3、社会保险费	17,929.87	6,141,039.67	6,158,969.54	
其中：医疗保险费	11,510.01	5,483,258.58	5,494,768.59	
工伤保险费	5,288.20	446,137.22	451,425.42	
生育保险费	1,131.66	211,643.87	212,775.53	
4、住房公积金	19,173.12	8,479,739.84	7,829,719.76	669,193.20



5、工会经费和职工教育经费	9,765,381.71	4,143,556.95	2,136,281.07	11,772,657.59
合计	99,840,887.87	113,959,224.18	102,769,924.46	111,030,187.59

### (3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	41,692.80	14,158,967.30	14,200,660.10	
2、失业保险费	111,618.33	103,286.12	95,373.19	119,531.26
3、企业年金缴费	2,313,129.57	3,157,062.07	5,470,191.64	
4、补充医疗保险	17,956,872.09	6,314,124.14	3,174,556.88	21,096,439.35
合计	20,423,312.79	23,733,439.63	22,940,781.81	21,215,970.61

其他说明：

### 38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税		7,830,357.69
营业税		319,848.88
企业所得税	1,995,606.77	25,555,599.13
个人所得税	1,504,673.16	8,409,777.31
城市维护建设税		726,906.32
房产税	34,241.74	1,665.37
土地使用税	237,859.14	134,665.99
教育费附加		312,289.20
地方教育附加	2,070.98	208,192.80
防洪保安水利基金	506,879.87	1,328,380.05
印花税	915,842.52	1,621,693.73
其他税费	99,872.43	99,872.43
合计	5,297,046.61	46,549,248.90

其他说明：

### 39、应付利息

单位：元

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	968,243.40	1,411,908.64
企业债券利息	65,691,844.79	28,973,661.56
短期借款应付利息	739,500.00	818,283.33
合计	67,399,588.19	31,203,853.53

重要的已逾期未支付的利息情况：

单位：元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明：

#### 40、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	141,413,088.80	4,410,000.00
合计	141,413,088.80	4,410,000.00

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

- 1.应付股利期初余额为子公司商洛市天然气有限公司应付少数股东商洛市城市管理局的股利。
- 2.应付股利期末余额为公司2015年度尚未分配的公司发起人股东的股利。截止7月底，已全部支付。

#### 41、其他应付款

##### (1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
地方发展资金	17,431,101.22	16,333,131.02
应付暂收款	15,681,222.22	14,109,612.46
押金保证金	12,643,143.84	6,381,018.90
工程预留费用	10,916,186.74	169,762.86
改线工程款	128,170,012.76	35,921,350.77
其他	16,760,406.60	29,856,169.33
合计	201,602,073.38	102,771,045.34

##### (2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
黄延高速公路扩能工程安赛段征迁领导小组办公室	11,066,262.82	改线工程款，结算付款手续未办理
延安至延川高速公路建设征迁和环境保障工作协调办公室	4,826,500.00	改线工程款，结算付款手续未办理
西成铁路客运专线陕西有限责任公司	4,800,000.00	改线工程款，结算付款手续未办理
富县黄延高速公路扩能工程建设协调办公室	3,779,599.27	改线工程款，结算付款手续未办理
合计	24,472,362.09	--

其他说明

#### 42、划分为持有待售的负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

其他说明：

#### 43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期借款	470,500,000.00	259,000,000.00
一年内到期的长期应付款	97,785,604.91	95,680,631.03
合计	568,285,604.91	354,680,631.03

其他说明：

- (1) 一年内到期的长期借款全部为信用借款。
- (2) 一年内到期的长期应付款见附注47。

#### 44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额

短期应付债券的增减变动：

单位：元

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

其他说明：

## 45、长期借款

### (1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
质押借款	5,800,000.00	
信用借款	400,500,000.00	638,000,000.00
合计	406,300,000.00	638,000,000.00

长期借款分类的说明：

质押借款系子公司安康天然气有限公司在长安银行安康分行以白河县和岚皋县天然气收费权为标的，质押价值8000.00万元人民币，同时在人民银行应收账款质押系统登记备案。

其他说明，包括利率区间：

公司借款利率均为浮动利率，年利率区间为4.51%—6.765%。

## 46、应付债券

### (1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
11 陕气债	994,745,566.28	993,815,367.16
15 陕天然气 MTN001	299,030,032.39	298,840,196.18
合计	1,293,775,598.67	1,292,655,563.34

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

单位：元

债券名称	面值	发行日期	期限	期初余额	本期发行	本期偿还	期末余额
11 陕气债	100.00	2011年7月21日	8年	993,815,367.16	30,915,068.48	930,199.12	994,745,566.28
15 陕天然气 MTN001	100.00	2015年11月20日	3年	298,840,196.18	5,803,114.75	189,836.21	299,030,032.39
合计	--	--	--	1,292,655,563.34	36,718,183.20	1,120,035.33	1,293,775,598.67

### (3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

无

#### (4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

无

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

(1) 经中国证监会核准，公司于2011年7月21日发行10亿元的公司债券（简称11陕气债）；债券期限8年，票面利率6.20%，起息日为2011年7月22日，还款付息方式为分期（年）付息、到期一次还本。

(2) 经中国银行间市场交易商协会同意，公司于2015年11月20日在银行间债券市场发行了2015年度第一期中期票据（简称15陕天然气MTN001）；本次发行规模为人民币3亿元，发行期限3年，发行票面利率3.89%，起息日为2015年11月23日，还款付息方式为分期（年）付息、到期一次还本。

#### 47、长期应付款

##### (1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	169,355,098.57	224,420,895.83
减：未确认融资费用	15,796,957.04	22,598,928.48
合计	153,558,141.53	201,821,967.35

其他说明：

长期应付款为融资租赁形成。公司于 2015 年9月 22日以公司管网为标的采用融资租赁方式融资人民币3亿元，租赁期限 3 年，租金支付方式为每半年等额还租。

#### 48、长期应付职工薪酬

##### (1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

##### (2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

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

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

#### 49、专项应付款

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
扶风县绛法高速公路改扩建工程与常法天然气管道交叉改移	1,002,622.06		1,002,622.06		天然气管道改线专项资金
杨凌权家寨管道改移	993,436.61			993,436.61	天然气管道改线专项资金
安塞工业园区建设与靖西天然气管道交叉改移	41,500,000.00			41,500,000.00	天然气管道改线专项资金
空港新城规划建设与靖西一线交叉改移	5,600,000.00			5,600,000.00	天然气管道改线专项资金
靖边龙山路靖西一线改移	482,317.69		482,317.69		天然气管道改线专项资金
合计	49,578,376.36		1,484,939.75	48,093,436.61	--

其他说明：

无

#### 50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
----	------	------	------

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

## 51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	41,141,212.88	30,209,313.40	1,889,130.78	69,461,395.50	政府补助
未实现的售后租回损益	45,644,052.74		1,426,376.64	44,217,676.10	未实现的售后租回损益
合计	86,785,265.62	30,209,313.40	3,315,507.42	113,679,071.60	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
安塞县境内天然气管道改移	14,700,000.00		525,000.00		14,175,000.00	与资产相关
杨陵区五湖路规划建设与咸宝天然气管道交叉改移	2,869,580.00		102,485.00		2,767,095.00	与资产相关
杨凌漆水河至揉谷乡规划建设与咸宝天然气管道交叉改移	7,744,000.00		242,000.00		7,502,000.00	与资产相关
武功县台资工业园区规划建设与咸宝天然气管道交叉改移	1,568,571.44		87,142.86		1,481,428.58	与资产相关
靖西天然气管网监控	1,428,571.44		71,428.58		1,357,142.86	与资产相关
秦汉新城规划建设与靖西天然气管道一线交叉改移	701,100.00		19,475.00		681,625.00	与资产相关
陈仓物流园区段咸宝天然气管道改移	3,420,000.00		95,000.00		3,325,000.00	与资产相关
关中环线科技创新专项资金	1,418,750.00		37,500.00		1,381,250.00	与资产相关
咸宝天然气管道改移	3,040,000.00		80,000.00		2,960,000.00	与资产相关

河庄坪至姚店输气管道项目		30,209,313.40	523,105.00		29,686,208.40	与资产相关
志丹城市基础设施建设配套费	1,362,857.14		18,928.58		1,343,928.56	与资产相关
宜川城市基础设施建设配套费	514,285.72		9,404.76		504,880.96	与资产相关
西咸新区秦汉新城财政局 IGW 太阳能光伏电池项目天然气公网建设配套费	1,897,306.66		26,351.48		1,870,955.18	与资产相关
宜川云岩镇气化工程	476,190.48		51,309.52		424,880.96	与资产相关
合计	41,141,212.88	30,209,313.40	1,889,130.78		69,461,395.50	--

其他说明：

(1) 截至2016年6月30日，公司共收到安塞县人民政府支付的安塞县境内部分天然气管道改移补偿款21,000,000.00元，杨凌农业高新技术产业示范区规划建设局支付的天然气管道改移补偿款13,779,400.00元，武功县人民政府支付的武功县台资工业园区规划建设与咸宝天然气管道交叉改移补偿款2,440,000.00元，陕西省财政厅支付的靖西天然气管网监控补助资金2,000,000.00元，陕西省西咸新区秦汉新城管委会支付的秦汉新城规划建设与靖西天然气管道一线交叉改移补偿款779,000.00元，宝鸡市陈仓物流园开工建设管理委员会支付的陈仓物流园区段咸宝天然气管道改移补偿款 3,800,000.00元，陕西省财政厅支付的关中环线科技创新专项资金1,500,000.00元，咸阳市秦都区人民政府支付的咸宝天然气管道改移补偿款 3,200,000.00 元。因相关的天然气管道改线工程均已达到预定可使用状态，故在该等资产剩余使用寿命内平均分摊计入各期损益。

本期新增加河庄坪至姚店输气管道项目详细说明见附注52、其他非流动负债。

(2) 志丹县、宜川县城市基础设施建设配套费及宜川云岩气化项目、西咸新区秦汉新城财政局IGW太阳能光伏电池项目天然气公网建设配套费系全资子公司陕西城市燃气产业发展有限公司收到志丹县财政局、宜川财政局、西咸新区秦汉新城财政局返还的配套费。因相关的天然气管道均已达到预定可使用状态，故在该等资产剩余使用寿命内平均分摊计入各期损益。

## 52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
具有专项用途的资金		30,209,313.40
合计		30,209,313.40

其他说明：

2008年3月，公司与安塞县人民政府签订《关于天然气地方发展资金提取与使用协议》，根据双方约定条款，公司2007年12月31日以前计提的地方发展资金和2008—2013年计提的地方发展资金[注]中40%归公司所有，用于公司在安塞县境内天然气长输管道安全隐患整治项目及在延安市辖区内天然气产业的投资建



设和运营维护，合计金额3,020.93万元。我公司将该项资金全部用于延安市辖区内的河庄坪至姚店输气管道项目工程建设。鉴于该项目已投运，公司于2016年3月将该项资金转入“递延收益”。

[注]：地方发展资金是以长庆油田第三净化厂输出天然气为基数，按照0.01元/立方米（税前）标准提取。

### 53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,112,075,445.00						1,112,075,445.00

其他说明：

### 54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

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

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

### 55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,289,900,120.63			1,289,900,120.63
合计	1,289,900,120.63			1,289,900,120.63

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

### 56、库存股

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得 税前发生 额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：所得税 费用	税后归属 于母公司	税后归属 于少数股 东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	51,872,072.21						51,872,072.21
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	51,872,072.21						51,872,072.21
其他综合收益合计	51,872,072.21						51,872,072.21

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

## 58、专项储备

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	51,862,628.20	50,661,947.30	10,170,584.38	92,353,991.12
合计	51,862,628.20	50,661,947.30	10,170,584.38	92,353,991.12

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

## 59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	372,102,255.55			372,102,255.55
合计	372,102,255.55			372,102,255.55

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

## 60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	2,085,271,348.02	1,722,615,673.31

调整后期初未分配利润	2,085,271,348.02	1,722,615,673.31
加：本期归属于母公司所有者的净利润	384,325,592.43	586,271,654.29
减：提取法定盈余公积		56,804,662.83
应付普通股股利	222,415,089.00	166,811,316.75
期末未分配利润	2,247,181,851.45	2,085,271,348.02

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

## 61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,827,204,328.83	3,233,752,076.20	3,304,890,453.87	2,703,324,170.12
其他业务	9,084,468.52	1,306,738.11	4,895,115.31	1,949,621.30
合计	3,836,288,797.35	3,235,058,814.31	3,309,785,569.18	2,705,273,791.42

## 62、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	1,550,944.33	1,070,244.00
城市维护建设税	7,788,731.83	9,119,183.46
教育费附加	3,381,049.09	3,939,736.62
地方教育费附加	2,252,686.50	2,626,472.72
合计	14,973,411.75	16,755,636.80

其他说明：

## 63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	3,969,668.73	3,621,983.81
市场开发费	25,966.91	879,663.87

其他	538,145.00	585,240.48
合计	4,533,780.64	5,086,888.16

其他说明：

#### 64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	19,855,521.13	21,275,455.18
税金	9,586,324.75	9,451,898.01
动力费	1,081,010.23	1,560,318.25
折旧摊销费	10,666,966.06	12,620,960.04
车辆费	702,776.18	1,136,293.35
研究开发费	5,155,345.73	4,277,858.32
咨询服务费	663,434.97	1,119,146.88
物业管理费	1,842,453.30	2,145,503.03
其他	2,431,850.25	3,741,884.90
合计	51,985,682.60	57,329,317.96

其他说明：

无

#### 65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	78,685,929.47	107,800,753.50
减：利息收入	7,154,816.24	6,991,204.14
汇兑损益	-329.23	155,000.09
金融机构手续费及其他	741,874.73	292,728.26
合计	72,272,658.73	101,257,277.71

其他说明：

无

#### 66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、坏账损失	10,756,872.73	1,421,059.40
合计	10,756,872.73	1,421,059.40

其他说明：

## 67、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
---------------	-------	-------

其他说明：

## 68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	3,309,165.52	13,418,054.73
处置可供出售金融资产取得的投资收益	190,356.17	
合计	3,499,521.69	13,418,054.73

其他说明：

### 权益法核算的长期股权投资收益明细

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
咸阳新科能源有限公司	1,156,568.45	1,008,363.05	本期应享有收益高于上期
咸阳市天然气有限公司	15,955,634.97	11,370,260.06	本期应享有收益高于上期
陕西液化天然气投资发展有限公司	-15,767,723.93	-1,171,076.18	本期应享有收益低于上期
西安中民燃气有限公司	1,964,686.03	2,210,507.80	本期应享有收益低于上期
小 计	3,309,165.52	13,418,054.73	

## 69、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
政府补助	4,483,136.44	3,748,245.72	4,483,136.44
罚款收入	12,000.00		12,000.00
赔偿收入		70,000.00	
其他收入	396,340.42	106,141.00	396,340.42
合计	4,891,476.86	3,924,386.72	4,891,476.86

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影响当年盈亏	是否特殊补贴	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
改线赔偿款等							1,338,245.72	与资产相关
天然气财政补贴资金							2,000,000.00	与收益相关
价格补贴资金							300,000.00	与收益相关
商务贡献奖励资金							110,000.00	与收益相关
杨凌农业高新技术产业示范区天然气管道改移补偿款						102,485.00		与收益相关
安塞县境内天然气管道改移补偿款						525,000.00		与收益相关
咸宝天然气管道交叉改移补偿款						87,142.86		与收益相关
靖西天然气管网监控补助资金						71,428.58		与收益相关
杨凌改线(二期)补偿款						242,000.00		与收益相关
西咸新区秦汉新城改线补偿款						19,475.00		与收益相关
宝鸡陈仓改线补偿款						95,000.00		与收益相关
关中环线科技创新专项资金						37,500.00		与收益相关
咸阳文兴路西段改线补偿款						80,000.00		与收益相关
河庄坪至姚店输气管道项目						523,105.00		与收益相关

延安发展与改革委员会对志丹五个项目的补助						200,000.00		与收益相关
经开区 15 年工业提速奖励						2,500,000.00		与收益相关
合计	--	--	--	--	--	4,483,136.44	3,748,245.72	--

其他说明：

## 70、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计		591,702.83	
其中：固定资产处置损失		591,702.83	
对外捐赠		20,200.00	
罚款支出		111,116.69	
合计		723,019.52	

其他说明：

## 71、所得税费用

### (1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	69,976,503.41	65,475,774.30
递延所得税费用	-1,445,132.95	3,384,689.89
合计	68,531,370.46	68,860,464.19

### (2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	455,098,575.14
按法定/适用税率计算的所得税费用	68,264,786.27
子公司适用不同税率的影响	-639,494.25

调整以前期间所得税的影响	-436,658.85
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	1,345,814.00
所得税费用	68,531,370.46

其他说明

[注]:适用企业所得税税率为15%。

## 72、其他综合收益

详见附注 57、其他综合收益。

## 73、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

项目	本期发生额	上期发生额
暂收款	8,000,385.10	6,352,328.71
存款利息收入	7,154,816.24	6,991,204.14
垫付的工资和社保	454,331.04	541,542.65
政府补助	2,500,000.00	
其他	8,895,542.76	4,684,572.80
合计	27,005,075.14	18,569,648.30

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

### (2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
暂付款	10,523,921.99	10,306,097.26
动力费	4,149,651.46	3,200,362.64
维修费	1,089,910.22	1,053,320.78
车辆使用费	1,632,448.43	1,999,030.38
物业管理费	1,842,453.30	2,145,503.03
咨询服务费	679,944.40	1,120,646.88
其他	12,616,433.72	12,429,480.85
合计	32,534,763.52	32,254,441.82



支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

### (3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
公益活动改线赔偿款		4,000,000.00
商业活动改线赔偿款	90,546,500.00	6,300,000.00
工程项目转让款		
投标履约保证金	155,883.11	923,064.90
其他[注]	200,000.00	
合计	90,902,383.11	11,223,064.90

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

[注]：本期“其他”发生额200,000.00元为商洛市城市管理局根据商城管财（2016）8号文件，拨付给商洛市天然气有限公司用于清算商洛市燃气发展有限责任公司的资金。

### (4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
投标履约保证金	186,886.18	3,262,310.32
合计	186,886.18	3,262,310.32

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

### (5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

### (6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁租金	53,919,797.74	
合计	53,919,797.74	

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

## 74、现金流量表补充资料

## (1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	386,567,204.68	370,420,555.47
加：资产减值准备	10,756,872.74	1,421,059.40
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	244,321,382.52	235,426,017.67
无形资产摊销	5,961,546.57	4,561,761.21
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		591,702.83
财务费用（收益以“-”号填列）	78,685,929.47	107,800,753.50
投资损失（收益以“-”号填列）		-13,418,054.73
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,445,132.95	3,384,689.89
存货的减少（增加以“-”号填列）	12,473,734.55	-32,697,193.68
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-195,609,403.74	-51,016,476.27
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-130,326,602.22	107,536,753.85
经营活动产生的现金流量净额	411,385,531.62	734,011,569.14
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	1,008,764,093.11	765,696,252.56
减：现金的期初余额	1,048,381,274.01	1,279,396,744.55
现金及现金等价物净增加额	-39,617,180.90	-513,700,491.99

## (2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

不适用

**(3) 本期收到的处置子公司的现金净额**

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

不适用

**(4) 现金和现金等价物的构成**

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	1,008,764,093.11	1,048,381,274.01
其中：库存现金	47,645.65	57,393.80
可随时用于支付的银行存款	1,008,716,447.46	1,028,523,880.21
可随时用于支付的其他货币资金		19,800,000.00
三、期末现金及现金等价物余额	1,008,764,093.11	1,048,381,274.01

其他说明：

其他货币资金期初余额19,800,000.00元系公司的银行承兑汇票保证金，已于2016年2月全部解付。

**75、所有者权益变动表项目注释**

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

**76、所有权或使用权受到限制的资产**

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
----	--------	------

其他说明：

## 77、外币货币性项目

### (1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
港币	19,492.99	0.85467	16,660.07

其他说明：

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

□ 适用 √ 不适用

## 78、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

## 79、其他

## 八、合并范围的变更

### 1、非同一控制下企业合并

#### (1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

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

其他说明：

#### (2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

#### (3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值

可辨认资产、负债公允价值的确定方法:

企业合并中承担的被购买方的或有负债:

其他说明:

**(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失**

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是  否

**(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明**

**(6) 其他说明**

**2、同一控制下企业合并**

**(1) 本期发生的同一控制下企业合并**

单位: 元

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

其他说明:

**(2) 合并成本**

单位: 元

合并成本	
------	--

或有对价及其变动的说明:

其他说明:

**(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值**

单位: 元

	合并日	上期期末

企业合并中承担的被合并方的或有负债:

其他说明:

### 3、反向购买

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

### 4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是  否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是  否

### 5、其他原因的合并范围变动

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

公司的子公司陕西城市燃气产业发展有限公司于2016年1月15与西安市蓝田县工业园区实业有限公司共同设立了蓝田县城燃天然气有限公司，注册资本2,500.00万元，本公司的子公司陕西城市燃气产业发展有限公司对其出资比例为70%，从2016年1月开始将其纳入合并报表范围。

### 6、其他

## 九、在其他主体中的权益

### 1、在子公司中的权益

#### (1) 企业集团的构成

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	
陕西城市燃气产业发展有限公司	陕西省	西安市	燃气生产和供应业	100.00%		设立
汉中市天然气投资发展有限公司	汉中市	汉中市	燃气生产和供应业	70.00%		设立
安康市天然气有限公司	安康市	安康市	燃气生产和供应业	100.00%		设立
商洛市天然气有限公司	商洛市	商洛市	燃气生产和供应业	51.00%		设立
延安天然气管道有限公司	延安市	延安市	燃气生产和供应业	51.00%		设立
蓝田县城燃天然气有限公司	蓝田县	蓝田县	燃气生产和供应业		70.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

公司的子公司陕西城市燃气产业发展有限公司于2016年1月15与西安市蓝田县工业园区实业有限公司共同设立了蓝田县城燃天然气有限公司，注册资本2,500.00万元，本公司的子公司陕西城市燃气产业发展有限公司对其出资比例为70%。

## (2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
汉中市天然气投资发展有限公司	30.00%	-1,025,707.34		17,916,411.09
商洛市天然气有限公司	49.00%	3,273,139.44		80,774,918.04
延安天然气管道有限公司	49.00%	1,416.88		49,001,416.88
蓝田县城燃天然气有限公司	30.00%	-7,236.73		7,492,763.27

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

其他说明：

无

## (3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
汉中市天然气投资发展有限公司	83,393,289.60	204,437,367.23	287,830,656.83	153,109,286.53	75,000,000.00	228,109,286.53	46,091,215.86	182,081,216.70	228,172,432.56	90,626,209.19	75,000,000.00	165,626,209.19
商洛市天然气	123,744,825.29	133,751,328.18	257,496,153.47	92,643,146.45		92,643,146.45	131,029,356.43	127,336,639.48	258,365,995.91	100,713,851.38		100,713,851.38

有限公司												
延安天然气管道有限公司	81,418,979.03	20,878,765.39	102,297,744.42	2,294,852.82		2,294,852.82	89,672,262.97	12,835,089.01	102,507,351.98	2,507,351.98		2,507,351.98
蓝田县城燃天然气有限公司	19,071,701.23	7,866,173.56	26,937,874.79	1,961,997.21		1,961,997.21						

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
汉中市天然气投资发展有限公司	73,464,522.40	-3,419,024.48	-3,419,024.48	81,406,666.85	63,560,151.90	990,864.24	990,864.24	31,768,597.16
商洛市天然气有限公司	50,917,582.81	6,680,116.00	6,680,116.00	5,370,822.89	45,033,165.55	7,275,887.20	7,275,887.20	14,604,026.00
延安天然气管道有限公司[注]	1,991,343.06	2,891.60	2,891.60	-1,777,547.23				
蓝田县城燃天然气有限公司	437,283.45	-24,122.42	-24,122.42	1,600,563.77				

其他说明：

[注]：延安天然气管道有限公司于2015年8月新设成立，蓝田县城燃天然气有限公司于2016年1月15日成立。

**(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制**

无

**(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持**

无

其他说明：

无



## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

--	--

其他说明

## 3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
咸阳新科能源有限公司	咸阳市	咸阳市	燃气生产和供应业	40.00%		权益法核算
咸阳市天然气有限公司	咸阳市	咸阳市	燃气生产和供应业	40.00%		权益法核算
陕西液化天然气投资发展有限公司	西安市杨陵区	西安市杨陵区	燃气生产和供应业	17.93%		权益法核算
西安中民燃气有限公司	西安市阎良区	西安市阎良区	燃气生产和供应业	40.00%		权益法核算

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

[注]:陕西液化天然气投资发展有限公司2015年度第六次股东会会议审议通过《关于审议陕西液化天然气投资发展有限公司增资的议案》，我公司持股比例由原先的21%变更为17.93%。

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

无

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			

其他说明

无

## (3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额				期初余额/上期发生额			
	咸阳新科能源	咸阳市天然气	陕西液化天然气	西安中民燃气	咸阳新科能源	咸阳市天然气	陕西液化天然气	西安中民燃气
流动资产	32,895,131.76	306,069,913.36	383,387,099.44	67,339,674.22	40,776,608.32	326,184,945.60	72,750,661.37	63,096,425.01
非流动资产	10,984,278.38	704,904,066.06	1,614,966,308.63	160,900,471.40	11,493,992.46	663,087,128.12	1,577,187,647.66	160,999,103.85
资产合计	43,879,410.14	1,010,973,979.42	1,998,353,408.07	228,240,145.62	52,270,600.78	989,272,073.72	1,649,938,309.03	224,095,528.86
流动负债	529,416.18	558,117,436.76	450,805,228.41	60,981,549.86	2,106,617.04	552,385,948.85	303,801,832.60	64,325,550.49
非流动负债		29,508,661.63	1,186,464,069.74			31,304,087.11	986,966,389.05	
负债合计	529,416.18	587,626,098.39	1,637,269,298.15	60,981,549.86	2,106,617.04	583,690,035.96	1,290,768,221.65	64,325,550.49
少数股东权益		164,903.05	1,721,297.53			119,065.93	1,722,875.32	
归属于母公司股东权益	43,349,993.96	423,182,977.98	359,362,812.39	167,258,595.76	50,163,983.74	405,462,971.83	357,447,212.06	159,769,978.37
按持股比例计算的净资产份额	17,339,997.58	169,273,191.19	75,466,190.60	66,903,438.30	20,065,593.50	162,185,188.73	75,063,914.53	63,907,991.35
营业收入	25,845,516.66	324,597,743.44	201,665,335.85	86,861,051.01	38,596,707.42	285,858,684.51	448,916.84	81,500,560.87
净利润	2,673,796.12	37,143,298.79	-75,085,977.46	6,374,814.95	2,520,907.62	28,425,650.15	-5,576,553.24	5,526,269.50
综合收益总额	2,673,796.12	37,143,298.79	-75,085,977.46	6,374,814.95	2,520,907.62	28,425,650.15	-5,576,553.24	5,526,269.50
本年度收到的来自联营企业的股利	4,000,000.00	24,000,000.00			4,000,000.00			

其他说明

## (4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

**(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**

**(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损**

单位：元

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

其他说明

**(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺**

**(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债**

**4、重要的共同经营**

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

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

无

**6、其他**

无

**十、与金融工具相关的风险**

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降至最低水平，使股东和其他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

认和分析本公司面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，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内。

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下：

#### (一) 信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

本公司的信用风险主要来自银行存款和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施：

##### 1. 银行存款

本公司将银行存款存放于信用评级较高的金融机构，故信用风险较低。

##### 2. 应收款项

本公司定期对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对应收款项余额进行持续监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至2016年6月30日，本公司具有特定信用风险集中，本公司应收账款的71.87%(2015年12月31日为66.74%)源于前五大客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

本公司的应收款项明细如下：

项 目	期末余额	年初余额
应收票据	36,158,007.31	51,214,904.80
应收账款	726,285,291.20	552,509,655.77
其他应收款	2,341,966.73	2,386,504.04
小 计	764,785,265.24	606,111,064.61

#### (二) 流动风险

流动风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险，流动风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款和发行债券等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末余额				
	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	630,000,000.00	643,137,000.00	643,137,000.00		
应付票据	32,291,910.00	32,291,910.00	32,291,910.00		
应付账款	1,009,069,473.81	1,009,069,473.81	653,833,134.76	332,067,650.35	23,168,688.70
一年内到期的非流动负债	568,285,604.91	589,096,153.93	589,096,153.93		
长期借款	406,300,000.00	508,711,786.74	18,035,189.91	119,997,680.10	370,678,916.73
应付债券	1,293,775,598.67	1,583,010,000.00	73,670,000.00	447,340,000.00	1,062,000,000.00
长期应付款	153,558,141.53	165,761,944.24		165,761,944.24	
小 计	4,093,280,728.92	4,531,078,268.72	2,010,063,388.60	1,065,167,274.69	1,455,847,605.43

(续上表)

项 目	年初余额
-----	------

	账面价值	未折现合同金额	1年以内	1-3年	3年以上
短期借款	720,000,000.00	743,105,161.67	743,105,161.67		
应付票据	49,800,000.00	49,800,000.00	49,800,000.00		
应付账款	1,076,711,682.13	1,076,711,682.13	808,182,843.04	253,753,115.93	14,775,723.16
一年内到期的非 流动负债	354,680,631.03	376,163,795.55	376,163,795.55		
长期借款	638,000,000.00	755,163,015.34	3,092,400.00	421,104,184.93	330,966,430.41
应付债券	1,292,655,563.34	1,583,010,000.00	73,670,000.00	447,340,000.00	1,062,000,000.00
长期应付款	201,821,967.35	215,679,190.96		215,679,190.96	
小 计	4,333,669,843.85	4,799,632,845.65	2,054,014,200.26	1,337,876,491.82	1,407,742,153.57

### (三) 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。

截至2016年6月30日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币152,950.00万元(2015年12月31日为人民币161,700.00万元)，在其他变量不变的假设下，假定利率变动较小，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大影响。

#### 2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司于中国内地经营，且主要活动以人民币计价。因此，本公司所承担的外汇变动市场风险不重大。

本公司期末外币货币性资产和负债情况见本财务报表附注“七、（七十七）外币货币性项目之说明。”

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

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	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

- 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据
- 3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息
- 5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析
- 6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策
- 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因
- 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况
- 9、其他

## 十二、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
陕西燃气集团有限公司	西安市	燃气生产和供应业	202,133.67	55.36%	55.36%

本企业的母公司情况的说明

2014 年2月24日，中国证监会以《关于核准陕西燃气集团有限公司公告陕西省天然气股份有限公司收购报告书并豁免其要约收购义务的批复》（证监许可（2014）219 号）核准陕西燃气集团有限公司公告收购报告书及豁免要约收购义务。2014 年4月15日，公司收到中国证券登记结算有限责任公司出具的编号为 1404100006 的《证券过户登记确认书》（过户日2014年4月11 日）。至此，公司控股股东变更为陕西燃气集团有限公司

本企业最终控制方是陕西省国有资产监督管理委员会。

其他说明：

无

### 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益。

### 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、在其他主体中的权益。

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

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

咸阳新科能源有限公司	联营企业
咸阳市天然气有限公司	联营企业
陕西液化天然气投资发展有限公司	联营企业
西安中民燃气有限公司	联营企业

其他说明

无

#### 4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
渭南市天然气有限公司	母公司的控股子公司
陕西派思燃气产业装备制造有限公司	母公司的控股子公司
陕西燃气集团新能源发展有限公司	母公司的全资子公司
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	母公司的全资子公司
陕西燃气集团渭河能源开发有限公司	母公司的控股子公司
铜川市天然气有限公司[注]	母公司的控股子公司
陕西燃气集团工程有限公司	母公司的全资子公司

其他说明

[注]：公司的控股股东陕西燃气集团有限公司通过投资成为铜川市燃气有限责任公司的控股股东，其投资款已于2015年12月全部支付完毕；铜川市燃气有限责任公司在2015年12月完成了工商变更登记。2015年12月11日铜川市燃气有限责任公司更名为铜川市天然气有限公司。

#### 5、关联交易情况

##### (1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
陕西派思燃气产业装备制造有限公司	设备采购	6,273,042.00			0.00
陕西液化天然气投资发展有限公司	委托加工费	29,113,894.11	56,000,000.00	否	0.00

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
渭南市天然气有限公司	天然气销售	102,623,611.75	95,468,817.88

陕西液化天然气投资发展有限公司	天然气销售	143,983,697.50	160,119.63
咸阳新科能源有限公司	天然气销售	25,860,443.71	34,651,577.63
咸阳市天然气有限公司	天然气销售	168,327,467.06	159,427,372.13
西安中民燃气有限公司	天然气销售	67,115,294.66	64,415,240.40
铜川市天然气有限公司	天然气销售	114,197,596.82	160,119.63
陕西燃气集团有限公司	物业管理服务	226,900.00	453,863.00
陕西燃气集团工程有限公司	物业管理服务	22,950.00	
陕西燃气集团新能源发展有限公司	物业管理服务	24,700.00	
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	物业管理服务	25,650.00	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

公司的控股股东陕西燃气集团有限公司通过投资成为铜川市燃气有限责任公司的控股股东，其投资款已于2015年12月全部支付完毕；铜川市燃气有限责任公司在2015年12月完成了工商变更登记。2015年12月11日铜川市燃气有限责任公司更名为铜川市天然气有限公司。

## (2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
陕西燃气集团有限公司	本公司	渭南市天然气有限公司 51% 股权托管	2014 年 04 月 11 日		51% 股权享有的年收益分红的 5%	

关联托管/承包情况说明

无

本公司委托管理/出包情况表：

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
无						

关联管理/出包情况说明

无



### (3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
陕西燃气集团有限公司	办公场所和办公资产、车辆租赁	2,105,000.00	
陕西燃气集团工程有限公司	办公场所租赁	119,600.00	
陕西燃气集团新能源发展有限公司	办公场所租赁	99,600.00	
陕西燃气集团交通能源发展有限公司	办公场所租赁	103,600.00	
小计		2,427,800.00	

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
无			

关联租赁情况说明

公司与陕西燃气集团有限公司及其子公司于2016年4月签订租赁协议,约定将调度指挥中心大楼部分办公场所等资产出租,出租资产包括2,519.60平方米的办公场所和94套办公家具以及6台车辆,协议有效期至2018年5月31日。

### (4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

本公司作为被担保方

单位: 元

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

关联担保情况说明

### (5) 关联方资金拆借

单位: 元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				

拆出

**(6) 关联方资产转让、债务重组情况**

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

**(7) 关键管理人员报酬**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,344,332.00	1,343,094.00

**(8) 其他关联交易**

无

**6、关联方应收应付款项****(1) 应收项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	咸阳市天然气有限公司	1,952,312.02	97,615.60	11,278,644.17	563,932.21
应收账款	咸阳新科能源有限公司	274,156.34	13,707.82		
应收账款	西安中民燃气有限公司			2,044,332.07	102,216.60
应收账款	陕西液化天然气投资发展有限公司	162,758,789.69	8,140,800.06	21,199,535.20	1,059,976.76
应收账款	铜川市天然气有限公司	1,589,227.91	79,461.40	9,623,783.47	481,189.17
预付款项	陕西派思燃气产业装备制造有限公司	1,658,600.00		541,000.00	
小计		168,233,085.96	8,331,584.88	44,687,294.91	2,207,314.74

**(2) 应付项目**

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	陕西派思燃气产业装备制造有限公司	5,040,454.00	5,989,987.00
应付账款	陕西液化天然气投资发展有限公司	7,975,345.40	
小 计		13,015,799.40	5,989,987.00
预收款项	咸阳新科能源有限公司		4,648,145.04
预收款项	西安中民燃气有限公司	1,246,589.36	
预收款项	渭南市天然气有限公司	776,555.55	622,252.89
小 计		2,023,144.91	5,270,397.93
应付股利	陕西燃气集团有限公司	123,130,117.60	
小 计		123,130,117.60	
其他应付款	咸阳新科能源有限公司	18,576.41	17,994.40
小 计		18,576.41	17,994.40

## 7、关联方承诺

母公司陕西燃气集团有限公司于 2014 年 2 月 11 日承诺：

1. 与公司业务范围与边界划分清晰，与公司既是相互独立的市场主体，又是有着共同发展战略和价值取向的利益共同体，与公司之间紧密联系、在战略、产业上实现协同发展，资源配置上相互支持。

2. 自以无偿划转方式受让陕西省投资集团（有限）公司持有的所有公司股份（以下简称股权无偿划转）过户完成之日（2014 年 4 月 11 日）起 24 个月内完成渭南市天然气有限公司（以下简称渭南天然气）分立事宜，即将渭南天然气以存续分立的方式分立为两家公司，其中一家公司承接前述职工宿舍楼对应的资产（包含土地使用权），另一家公司承接剩余的所有资产和债务，分立后的两家公司股东及持股比例均保持不变。

3. 自渭南天然气分立事宜的工商登记手续完成后一个月内启动解决同业竞争问题的具体工作。具体方案为：在渭南天然气完成分立的基础上，尽最大努力争取其余股东放弃优先购买权，之后尽量争取国资委的批准以协议转让方式按照公允价格向公司转让其所持有的包含渭南天然气经营性资产的公司之全部股权。若协议转让未得到国有资产监督管理部门的批准，则采用拍卖、招投标等形式在产权交易机构中公开转让其持有的包含渭南天然气经营性资产的公司之全部股权。股权转让事项涉及审计、评估、国有资产监督管理部门审批或备案等程序，预计自渭南天然气分立事宜完成工商登记手续之日起 12 个月内完成；若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则预计自渭南天然气分立事宜完成工商登记手续并获得中国证监会核准后 12 个月内完成。

若在上述 24 个月的期限内渭南天然气未能完成分立，则承诺在股份无偿划转完成后 36 个月内促使渭南天然气规范“渭城国用（2001）字第 096 号”市政公用设施用地上所建职工宿舍楼相关权属问题，并在规范后的 12 个月内将其持有的渭南天然气全部股权转让给公司；若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则预计自职工宿舍楼权属问题规范完成并获得中国证监会核准后 12 个月内完成；若在股份无偿划转完成后 36 个月内渭南天然气未能规范职工宿舍楼权属问题，承诺在上述期限届满之日起 12 个月内将其持有的渭南天然气全部股权转让给陕天然气，若上述股权转让事宜需中国证监会核准，则预计自获得中国证监会核准后 12 个月内完成上述股权转让事宜，同时承担未来由于职工宿舍楼权属瑕疵导致的或渭南天然气为规范职工宿舍楼权属问题而给公司带来的应由公司承担的所有费用及损失。

股份无偿划转完成后，在其持有渭南天然气或包含其全部经营性资产的公司股权期间，通过委托管理的方式将其持有的渭南天然气或包含其全部经营性资产的公司股权委托公司进行管理。

4. 股份无偿划转完成后，陕西燃气集团有限公司及其控股子公司（除公司外）不直接或间接从事与公司及其控股子公司主营业务相同的业务；如果其拟从事的业务可能与公司及公司控股子公司主营业务存在同业竞争，则一定是其利用自身品牌、资源、财务等优势，代为培育符合公司业务需要但暂不适合公司实施的业务。其将在上述业务成熟后择机以公允价格转让给公司，公司在同等条件下有优先购买的权利。

5. 若不按时履行上述承诺，愿意依法承担因不履行承诺导致的公司的全部直接或间接损失。

## 8、其他

公司的控股股东陕西燃气集团有限公司通过投资成为铜川市燃气有限责任公司的控股股东，其投资款已于2015年12月全部支付完毕；铜川市燃气有限责任公司在2015年12月完成了工商变更登记。2015年12月11日铜川市燃气有限责任公司更名为铜川市天然气有限公司。

## 十三、股份支付

### 1、股份支付总体情况

适用  不适用

### 2、以权益结算的股份支付情况

适用  不适用

### 3、以现金结算的股份支付情况

适用  不适用

### 4、股份支付的修改、终止情况

无

### 5、其他

无

## 十四、承诺及或有事项

### 1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

无

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

无

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

无

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

3、销售退回

无

4、其他资产负债表日后事项说明

无

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

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

**(2) 未来适用法**

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因
无		

**2、债务重组**

无

**3、资产置换****(1) 非货币性资产交换**

无

**(2) 其他资产置换**

无

**4、年金计划**

2006 年 3 月 22 日，公司一届三次董事会审议通过了《关于终止执行现行企业补充和个储性养老保险制度建立企业年金制度的议案》，公司根据董事会决议精神制定了企业年金实施方案，从 2006 年开始依上年工资总额为基数，按 10% 的比例计提。补充养老保险制度停止执行，对原提取的补充养老保险金在清算后一次性转入员工个人账户。公司按照陕西省国有资产监督管理委员会的监管要求于 2011 年修订了企业年金实施方案，从 2011 年开始依上年工资总额为基数，按 4% 的比例计提。

**5、终止经营**

单位：元

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

其他说明

**6、分部信息****(1) 报告分部的确定依据与会计政策****1、报告分部的确定依据与会计政策**

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指同时满

足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够通过分析取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司以业务分部为基础确定报告分部，与各分部共同使用的资产、负债按照规模比例在不同的分部之间分配。

## (2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	长输管道	城市燃气	分部间抵销	合计
主营业务收入	3,688,001,028.43	317,336,719.65	178,133,419.25	3,827,204,328.83
主营业务成本	3,124,156,684.87	287,642,631.89	178,047,240.56	3,233,752,076.20
资产总额	9,728,788,616.40	1,108,835,959.23	568,409,651.18	10,269,214,924.45
负债总额	4,499,047,963.53	697,300,221.82	247,804,506.14	4,948,543,679.21

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

无

## (4) 其他说明

无

## 7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无

## 8、其他

无

## 十七、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

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

	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	953,045,138.26	100.00%	47,658,164.51	5.00%	905,386,973.75	712,662,971.43	100.00%	35,635,117.77	5.00%	677,027,853.66
合计	953,045,138.26	100.00%	47,658,164.51	5.00%	905,386,973.75	712,662,971.43	100.00%	35,635,117.77	5.00%	677,027,853.66

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

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	953,032,010.26	47,651,600.51	5.00%
1 至 2 年			10.00%
2 至 3 年			20.00%
3 至 4 年	13,128.00	6,564.00	50.00%
4 至 5 年			70.00%
5 年以上			100.00%
合计	953,045,138.26	47,658,164.51	

确定该组合依据的说明：

无

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：

无

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 12,023,046.74 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

无



**(3) 本期实际核销的应收账款情况**

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

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

应收账款核销说明：

无

**(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况**

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占应收账款余额的比例(%)	坏账准备
西安秦华天然气有限公司	销售款	181,928,751.64	1年以内	19.09	9,096,437.58
陕西液化天然气投资发展有限公司	销售款	162,758,789.69	1年以内	17.08	8,137,939.48
陕西城市燃气产业发展有限公司	销售款	132,036,011.26	1年以内	13.85	6,601,800.57
汉中市天然气投资发展有限公司	销售款	94,634,283.31	1年以内	9.93	4,731,714.17
陕西兴化化学股份有限公司	销售款	79,506,418.24	1年以内	8.34	3,975,320.91
小 计		650,864,254.14		68.29	28,772,946.51

**(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款**

无

**(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额**

无

其他说明：

无

**2、其他应收款****(1) 其他应收款分类披露**

单位：元

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

				例						
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	748,657.07	100.00%	42,920.20	5.73%	705,736.87	1,089,244.95	100.00%	150,532.57	13.82%	938,712.38
合计	748,657.07	100.00%	42,920.20	5.73%	705,736.87	1,089,244.95	100.00%	150,532.57	13.82%	938,712.38

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

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

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内小计	638,910.07	31,945.50	5.00%
1 至 2 年	109,747.00	10,974.70	10.00%
合计	748,657.07	42,920.20	

确定该组合依据的说明：

无

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

## (2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-107,612.37 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式
无		

无

## (3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

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

其他应收款核销说明：

#### (4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金保证金	357,300.00	357,300.00
管道运行管理和代建款		591,681.95
改线工程款		
备用金	347,967.07	140,263.00
其他	43,390.00	
合计	748,657.07	1,089,244.95

#### (5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
国网陕西省电力公司延安供电公司	电费押金	132,300.00	1 年以内	17.67%	6,615.00
国用电力局延安分公司	电费押金	126,000.00	1-2 年	16.83%	12,600.00
钟锐	备用金	64,485.00	1 年以内	8.61%	3,224.25
田玲	备用金	54,700.00	1 年以内	7.31%	2,735.00
袁静	备用金	50,000.00	1 年以内	6.68%	2,500.00
合计	--	427,485.00	--	57.10%	27,674.25

#### (6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
无				

无

## (7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

无

## (8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

无

其他说明：

无

## 3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	328,550,000.00		328,550,000.00	328,550,000.00		328,550,000.00
对联营、合营企业投资	324,627,158.67		324,627,158.67	356,917,993.15		356,917,993.15
合计	653,177,158.67		653,177,158.67	685,467,993.15		685,467,993.15

## (1) 对子公司投资

单位：元

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
陕西城市燃气产业发展有限公司	35,000,000.00			35,000,000.00		
汉中市天然气投资发展有限公司	70,000,000.00			70,000,000.00		
安康市天然气有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
商洛市天然气有限公司	72,550,000.00			72,550,000.00		
延安天然气管道有限公司	51,000,000.00			51,000,000.00		
合计	328,550,000.00			328,550,000.00		

## (2) 对联营、合营企业投资

单位：元

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											
二、联营企业											
咸阳新科 能源有限 公司	21,860,62 6.57			1,156,568 .45			4,000,000 .00			19,017,19 5.02	
咸阳市天 然气有限 公司	176,194,7 27.20			15,955,63 4.97			24,000,00 0.00			168,150,3 62.17	
陕西液化 天然气投 资发展有 限公司	87,852,91 4.53			-15,767,7 23.93						72,085,19 0.60	
西安中民 燃气有限 公司	71,009,72 4.85			1,964,686 .03			7,600,000 .00			65,374,41 0.88	
小计	356,917,9 93.15			356,917,9 93.15			35,600,00 0.00			324,627,1 58.67	
合计	356,917,9 93.15			356,917,9 93.15			35,600,00 0.00			324,627,1 58.67	

### (3) 其他说明

无

### 4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	3,686,009,685.37	3,122,036,754.15	3,205,963,373.00	2,632,676,134.48
其他业务	6,777,182.47	483,375.41	2,691,832.51	533,586.29
合计	3,692,786,867.84	3,122,520,129.56	3,208,655,205.51	2,633,209,720.77

其他说明：

无

## 5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	3,309,165.52	13,418,054.73
合计	3,309,165.52	13,418,054.73

## 6、其他

无

## 十八、补充资料

### 1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
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）	4,483,136.44	
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	190,356.17	银行理财产品获得的投资收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	408,340.42	
减：所得税影响额	650,671.99	
少数股东权益影响额	5,599.08	
合计	4,425,561.96	--

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

□ 适用 √ 不适用

### 2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	7.51%	0.3456	0.3456

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	7.42%	0.3416	0.3416
-------------------------	-------	--------	--------

### 3、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用  不适用

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

适用  不适用

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

### 4、其他

## 第十节 备查文件目录

- 一、载有法定代表人签名的2016年半年度报告文本原件。
- 二、载有法定代表人、财务负责人签名并盖章的会计报表。
- 三、报告期内在中国证监会制定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、陕西省天然气股份有限公司2016半年报资料内幕信息知情人表。
- 五、其他有关资料
- 六、以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室