

公司代码：600617

公司简称：国新能源

山西省国新能源股份有限公司

2017 年半年度报告

重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人刘军、主管会计工作负责人王树花及会计机构负责人(会计主管人员)张莉声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

本报告期不进行利润分配及资本公积金转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质性承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的相关风险，敬请查阅报告中提示的可能面对的风险因素的内容。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	3
第二节	公司简介和主要财务指标.....	3
第三节	公司业务概要.....	6
第四节	经营情况的讨论与分析.....	8
第五节	重要事项.....	12
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	21
第七节	优先股相关情况.....	24
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	24
第九节	公司债券相关情况.....	25
第十节	财务报告.....	28
第十一节	备查文件目录.....	174

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
上市公司、公司、本公司、国新能源	指	山西省国新能源股份有限公司
联华合纤	指	公司原名上海联华合纤股份有限公司
控股股东、国新能源集团	指	山西省国新能源发展集团有限公司
宏展房产	指	太原市宏展房地产开发有限公司
田森物流	指	山西田森集团物流配送有限公司
山西省国资委	指	山西省人民政府国有资产监督管理委员会
中华财险	指	中华联合财产保险股份有限公司—传统保险产品
平安资管	指	平安资产管理有限责任公司
诚鼎扬子	指	上海诚鼎德同股权投资基金有限公司
诚鼎德同	指	上海诚鼎扬子投资合伙企业（有限合伙）
上海德同	指	上海德同诚鼎股权投资基金中心（有限合伙）
山西天然气	指	山西天然气有限公司
联海房产	指	上海联海房产有限公司
太原燃气	指	太原燃气集团有限公司
国新正泰	指	山西国新正泰新能源有限公司
平遥远东	指	平遥远东燃气有限公司
普华燃气	指	山西普华燃气有限公司
临汾城燃	指	临汾市城燃天然气有限公司
国际电力天然气	指	山西国际电力天然气有限公司
三晋新能源	指	山西三晋新能源发展有限公司
龙元建设	指	龙元建设集团股份有限公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	山西省国新能源股份有限公司
公司的中文简称	国新能源
公司的外文名称	SHANXI GUOXIN ENERGY CORPORATION LIMITED
公司的外文名称缩写	GX ENERGY
公司的法定代表人	刘军

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张帆	张载锡
联系地址	山西省太原市高新技术开发区中心街6号	山西省太原市高新技术开发区中心街6号
电话	0351—2981617	0351—2981617
传真	0351—2981616	0351—2981616
电子信箱	zhangfan600617@163.com	zhangzaixi600617@163.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	山西省太原市高新技术开发区中心街6号
公司注册地址的邮政编码	030032

公司办公地址	山西省太原市高新技术开发区中心街6号
公司办公地址的邮政编码	030032
电子信箱	zhangfan600617@163.com

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《证券时报》和《香港商报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	山西省太原市高新技术开发区中心街6号

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	国新能源	600617	
B股	上海证券交易所	国新B股	900913	

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期 比上年同期 增减 (%)
		调整后	调整前	
营业收入	4,951,074,718.05	3,337,879,890.62	3,308,883,133.44	48.33
归属于上市公司股东的净利润	100,299,602.90	285,794,655.01	291,802,321.64	-64.91
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	88,648,771.28	289,514,463.19	289,514,463.19	-69.38
经营活动产生的现金流量净额	326,515,390.97	-53,889,770.37	23,995,549.65	705.89
	本报告期末	上年度末		本报告期 末比上年 度末增减 (%)
		调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	3,806,108,062.19	3,737,734,691.57	3,711,252,575.40	1.83
总资产	24,029,930,596.44	21,723,916,482.85	21,547,778,165.80	10.62

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期		本报告期比 上年同期增 减(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	0.0925	0.2635	0.2690	-64.90
稀释每股收益(元/股)	0.0925	0.2635	0.2690	-64.90

扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.0817	0.2669	0.2669	-69.39
加权平均净资产收益率(%)	2.67	7.52	7.96	减少4.85个 百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产 收益率(%)	2.36	7.62	7.90	减少5.26个 百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

报告期营业收入增加的主要原因是销气量增加所致。

报告期归属于上市公司股东的净利润减少的主要原因是本报告期营业成本、销售费用、管理费用、财务费用增加所致。

报告期归属于上市公司股东的扣除非经常损益的净利润减少的主要原因是本报告期归属于上市公司股东的净利润减少所致。

报告期经营活动产生的现金流量净额增加的主要原因是本报告期销售商品收到的现金增加所致。

报告期基本每股收益、稀释每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益减少的主要原因是归属于上市公司股东的净利润减少所致。

八、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、 非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	10,068,570.88	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的 税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助,但与公司正常 经营业务密切相关,符合国家政策规定、 按照一定标准定额或定量持续享受的政府 补助除外	6,750,499.70	
计入当期损益的对非金融企业收取的资 金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的 投资成本小于取得投资时应享有被投资 单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,852,916.57	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提 的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用,如安置职工的支出、整合 费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公 允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初 至合并日的当期净损益	-388,449.14	
与公司正常经营业务无关的或有事项产		

生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益	496,107.83	
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,993,995.93	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额	-311,973.31	
所得税影响额	-3,822,844.98	
合计	11,650,831.62	

十、其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

1、主要业务

公司主营天然气输气管网的规划建设、经营管理及对外专营，管道天然气、压缩天然气、液化天然气的储运、配送与销售以及天然气加气站的建设与经营等业务。

2、经营模式

从上游采购气源，经公司长输管网一方面输送至大型工业用户、液化工厂及热电联产电厂，另一方面输送至下游城市燃气管网。在这一供销链条中，供气按照“日指定，周平衡，月计划”的方式进行。即在确定每月供气计划的基础上，每周进行供气量平衡分配，同时下游用户或经销商根据用气需求每日上报上一级供应商，上一级供应商根据用气量实际需要进行调度，从而确保各级管道平稳运行。

3、行业情况说明

在过去两年间，我国天然气消费市场发展遭遇波折。受到低油价、低煤价等替代效应冲击，2015年我国天然气消费增速一度跌至十年低点，同比增长只有5.7%，2016年同比增长6.6%。今年以来，随着我国经济形势稳中向好和各地“煤改气”项目的进一步落实，我国天然气消费呈爆发式增长。2017年上半年，我国天然气消费量1146亿立方米，同比增长15.2%。

目前，我国天然气在一次能源结构中占比约7%，低于国际平均水平。国家发改委、国家能源局等13个部门正式印发《加快推进天然气利用的意见》，提出逐步将天然气培育成为我国现代清洁能源体系的主体能源之一。到2020年，天然气在一次能源消费结构中占比力争达到10%左右；到2030年，力争提高到15%左右。《意见》还提出要深化天然气价格改革，逐步推进天然气发电价格市场化。煤改气、天然气发电和天然气分布式冷热电联供等应用模式不断深入，将推动我国天然气消费市场进一步升级，市场前景广阔。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

主要资产	重大变化说明
股权投资	较年初增加 8146 万元，增幅 9.79%，主要为报告期给合营企业增资所致
固定资产	较年初减少 9624 万元，减幅 0.90%，主要为报告期在建工程转固及计提资产折旧综合所致
在建工程	较年初增加 135053 万元，增幅 34.76%，主要为报告期在建工程投入增加所致
工程物资	较年初增加 37523 万元，增幅 165.34%，主要为报告期为在建项目投资购买的专用材料及专用设备增加所致
无形资产	较年初增加 3999 万元，增幅 11.81%，主要为报告期土地使用权及软件增加所致
应收票据	较年初增加 6185 万元，增幅 77.52%，主要为报告期应收承兑汇票增加所致
应收账款	较年初增加 18247 万元，增幅 32.26%，主要为报告期应收气款增加所致
其他流动资产	较年初增加 8597 万元，增幅 63.72%，主要为报告期增值税留抵进项税及预付项目收购款增加所致
其他非流动资产	较年初增加 9518 万元，增幅 6.06%，主要为报告期增值税留抵进项税及预付项目收购款增加所致

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

1、区域竞争优势

天然气输配行业属于资本密集型行业，投资大，项目周期长，我公司作为山西省最大的天然气输气管网运营企业，已建成北起大同、南至运城、贯通全省南北、沟通国家级气源的省级天然气管网 5000 余公里，年管输设计能力超过 255 亿立方米，管网覆盖全省 11 市 104 县（市、区），在省内天然气长输管网领域具有区域竞争优势。

2、气源配置优势

由于天然气供求矛盾较为突出，气源供应是天然气产业中下游企业发展的关键。公司天然气输气管网占全省绝大部分，对接陕京一线、陕京二线、陕京三线、“西气东输”线等多条国家级天然气输气管线，与中石油等气源单位建立起良好的合作关系，确保公司天然气供给保障能力。公司地处全国煤层气资源最为富集的地区，与中石油煤层气公司、中石油华北油田煤层气公司等多个煤层气气源公司建立密切的合作关系，充分接入煤层气资源，有效降低对常规天然气供应商的依赖，满足加强自有气源开发的需求。

3、政策扶持优势

行业发展受到国家支持：基于构筑稳定、经济、清洁的能源供应体系、调整能源结构和环境保护的要求，作为一种清洁、高效能源，天然气的利用得到国家层面的大力支持。国家发改委、国家能源局等 13 个部门正式印发《加快推进天然气利用的意见》，指出要推进北方地区冬天清洁取暖，大力发展天然气分布式能源，加速实施工业燃料升级工程，加快天然气车船发展。此外，国家发改委印发《关于加强配气价格监管的指导意见》，为进一步推进天然气各环节价格改革创造条件。经济形势逐渐回暖向好，同时多个利好政策的发布为公司业务发展带来新的机遇。

4、融资优势

充分发挥资本平台融资优势，优化公司融资方式，促进公司发展。公司先后通过银行贷款、公司债、定向增发及短期融资券等多种方式进行融资，充分发挥自身作为资本平台特有的融资方式的多样性、灵活性，对于减小资金压力，平衡公司财务结构等具有重要意义。多种融资方式并举为工程项目建设 and 燃气板块业务发展提供了资金支持，同时拓宽了融资渠道，使公司在资本市场树立了良好形象，为公司快速发展保驾护航。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

2017 年上半年，公司营业收入 495,107.47 万元，较上年同期 333,787.99 万元，同比增长 48.33%，归属于上市公司股东的净利润 10,029.96 万元，较上年同期 28,579.47 万元，同比降低 64.91%。

2017 年，公司紧抓跨越发展的重要契机，坚定不移地贯彻“有利于国有资本保值增值，有利于提高国有经济竞争力，有利于放大国有资本功能”的总体要求。一是，积极响应产融结合和“走出去”战略发展要求，推进重点项目建设、深化产融结合道路，进一步加强与省内外燃气经营企业的沟通与交流，延伸现有的产业体系架构，积极获取省内外资源，加大下游市场开发力度，努力挖掘高端有效市场。二是，科学规划资金配比，拓宽资本运作方式，纵深加强市值管理理念，继续发挥资本市场的几何效应，挖掘借助金融手段加速提升实体经济的自我循环效率。三是，全面完善内控管理、确保企业稳定发展、规范信息披露体系，捋顺内部重大事项报送和审议流程，树立强化重大事项的保密工作。半年来，公司认真践行符合现代国有企业战略发展的新思路，决心用一个更好的国新能源回馈股东和投资者。

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	4,951,074,718.05	3,337,879,890.62	48.33
营业成本	4,160,098,460.35	2,476,036,099.04	68.01
销售费用	306,633,416.86	237,427,072.59	29.15
管理费用	120,753,109.00	99,033,740.89	21.93
财务费用	224,490,291.46	151,763,540.04	47.92
经营活动产生的现金流量净额	326,515,390.97	-53,889,770.37	705.89
投资活动产生的现金流量净额	-1,272,868,125.72	-991,082,883.97	-28.43
筹资活动产生的现金流量净额	987,974,339.20	1,288,465,242.55	-23.32

营业收入变动原因说明:营业收入增长的主要原因是销气量增长所致。

营业成本变动原因说明:营业成本增长的主要原因是销气量增长所致。

销售费用变动原因说明:销售费用增长的主要原因是工资、折旧费等增加所致

管理费用变动原因说明:管理费用增长的主要原因是工资、折旧费等增加所致

财务费用变动原因说明:财务费用增加的主要原因是利息支出增加所致

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:经营活动产生的现金流量净额增加的主要原因是本报告期销售商品收到的现金增加所致

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:投资活动产生的现金流量净额减少的主要原因是液化厂、热电厂、加气站等投资金额增加及预付项目、股权收购款减少综合所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:筹资活动产生的现金流量净额减少的主要原因是发行债券收到的现金及收到的融资租赁款减少综合所致。

研发支出变动原因说明:无

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用□不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	141,640,665.86	0.59	79,790,014.54	0.37	77.52	报告期应收承兑汇票增加
应收账款	748,069,798.14	3.11	565,599,578.72	2.60	32.26	报告期应收气款增加
存货	123,654,545.58	0.51	88,345,536.74	0.41	39.97	报告期库存商品和工程施工增加
其他流动资产	220,891,648.95	0.92	134,919,114.39	0.62	63.72	报告期增值税留抵进项税及预付项目收购款增加
在建工程	5,235,586,197.26	21.79	3,885,052,493.61	17.88	34.76	报告期在建工程投入增加
工程物资	602,170,792.41	2.51	226,945,469.06	1.04	165.34	报告期为在建项目投资购买的专用材料及专用设备增加
应付账款	472,559,008.79	1.97	158,223,837.07	0.73	198.66	报告期应付气款增加
应付利息	51,470,208.88	0.21	81,049,902.02	0.37	-36.50	报告期应计未付利息减少
一年内到期的非流动负债	2,538,467,626.62	10.56	3,722,787,301.87	17.14	-31.81	报告期一年内到期的长期借款减少
长期借款	11,801,752,417.29	49.11	8,454,595,100.30	38.92	39.59	报告期长期借款增加

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

详见“第十节、七、76 所有权或使用权受到限制的资产”

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：万元

子公司名称	子公司类型	所处行业	注册资本	总资产	净资产	营业收入	净利润
山西天然气有限公司	子公司	燃气生产和供应业	202,000	2,395,486.29	434,866.05	495,139.23	7,255.30
上海联海房产有限公司	子公司	在受让地块内从事房产开发经营	800 万美元	3,120.43	3,120.43	0	-0.13

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(二) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、政策风险

自 2013 年以来，国家各部委出台多项意见及方案，推动天然气价格的市场化改革进程。但目前而言，天然气的供应价格和销售价格仍以政府管控为主，因此下一步价格政策的落实情况以及天然气定价模式的变动都有可能对公司总体盈利水平产生影响。同时，天然气作为主要的清洁能源之一，环保政策与产业促进政策的落实情况将很大程度影响整个行业的发展，因此政策执行力度的变化有可能为公司发展带来风险。

2、气源供应集中的风险

山西省煤层气资源勘探范围和探明储量均列全国首位，公司依托本省资源优势，着力推进气源多样化，引入煤层气、焦炉煤气合成天然气、省际管道天然气、海外 LNG 等多种气源保障公司

业务发展需求。但公司常规天然气供应仍是通过陕京一线、陕京二线、陕京三线等国家级管网从中石油公司获取。如出现上游价格变化或其他不可抗力因素，公司经营业务可能受到影响。

3、安全生产风险

天然气行业是对技术能力和安全管控水平要求较高的行业，公司从事的天然气长输管网、加气站、液化工厂、城市燃气等项目的建设运营，都需要在安全管控上高标准严要求，始终保持先进的技术水平和管理能力，杜绝可能的风险发生。

(三) 其他披露事项

适用 不适用

第五节 重要事项

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2016 年年度股东大会	2017 年 5 月 19 日	详见 2017 年 5 月 20 日上海证券交易所网站的 (2016-026) 号相关公告	2017 年 5 月 20 日

股东大会情况说明

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0
每 10 股转增数 (股)	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
本报告期不进行利润分配及资本公积金转增股本	

三、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与重大资产重组相	解决同业竞争	国新能源集团	太原燃气项目成熟后，将其持有的太原燃气 40% 股权，国新正泰、平遥远东的项目建成投产后 6 个月内，将其持	2013 年 7 月 2 日，10 月 8	是	是		

关的承诺			有国新正泰和平遥远东股权经山西省国资委批准后转让给本公司。	日, 11月15日				
	其他	国新能源集团	为保护上市公司及其中小股东的利益, 并确保上市公司的独立性及持续经营能力, 国新能源集团出具了关于保证公司独立性的承诺, 保证上市公司在人员、资产、财务、机构、业务等方面的独立性。	承诺之日起	否	是		
	解决关联交易	国新能源集团	为了规范和减少将来可能产生的关联交易, 国新能源集团出具了《关于规范和减少关联交易承诺函》: (1) 在本次重大资产重组完成后, 国新能源集团(包括其控制的除上市公司外的其他企业)将尽量减少并规范与上市公司及其控股企业之间的关联交易。对于无法避免或有合理原因而发生的关联交易, 将遵循市场公开、公平、公正的原则以公允、合理的市场价格进行, 根据有关法律、法规及规范性文件的规定履行关联交易决策程序, 依法履行信息披露义务和办理有关报批程序, 不利用控股股东地位损害上市公司及其他股东的合法权益。(2) 上述承诺在本次重大资产重组完成后且国新能源集团作为上市公司控股股东期间持续有效且不可撤销。如有任何违反上述承诺的事项发生, 国新能源集团承担因此给上市公司造成的一切损失(含直接损失和间接损失)	承诺之日起	否	是		
	其他	国新能源集团、宏展房产、田森物流	若山西天然气需要向东山煤矿承担赔偿责任, 且山西天然气完成借壳上市, 按其山西天然气的出资比例代山西天然气向东山煤矿承担赔偿责任。	2013年7月2日	是	是		
	解决土地等产权瑕疵	国新能源集团、宏展房产、田	若山西天然气及其合并报表范围内的子公司未能在交割日前办理完成该等资产权属手续及经营资质, 且本公司在交割日后因该等资产权属	承诺之日起	是	是		

		森物流	手续及经营资质问题受到损失，国新能源集团、宏展房产、田森物流将分别按照其对山西天然气的出资比例以现金方式补偿本公司因此受到的实际损失。					
与再融资相关的承诺	股份限售	中华财险、平安资管、诚鼎扬子、诚鼎德同、上海德同	承诺其自本次认购的本公司的股票在证券交易所上市之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理其所持有的本公司股票，也不要求国新能源集团收购该部分股份。	2015 年 12 月 2 日；期限为 2018 年 12 月 3 日	是	是		

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
2012 年 6 月 4 日，本公司控股子公司上海联海房产有限公司之少数股东龙元建设集团股份有限公司向上海市黄浦区人民法院提起诉讼，要求本公司偿还上海联海房产有限公司欠款 1872 万元并支付相应的利息。2012 年 7 月 16 日，上海市黄浦区人民法院作出（2012）黄浦民二（商）初字第 434 号《民事判决书》，要求本公司于判决生效之日起 10 日内偿付上海联海房产有限公司欠款人民币 1872 万元及逾期还款利息。2012 年 8 月 20 日，公司向上海市第二中级人	该案件刊登在《上海证券报》、香港《文汇报》及上海证券交易所网站的（临 2012-041）（临 2012-047）（临 2012-056）（2013-004）（2014-025）。

民法院递交了《民事上诉状》，提起上诉。2013年1月11日，上海市第二中级人民法院作出（2012）沪二中民四（商）终字第1121号《民事判决书》，驳回上诉，维持原判。2014年1月27日，经公司律师与黄浦区人民法院沟通，公司已将欠款本金1872万元及利息400万元（包括延迟履行期间的债务利息）汇入法院指定账户，目前等待法院办理相关执行和解程序。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

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

适用 不适用

八、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
公司第八届董事会第七次会议、2016年年度股东大会审议通过了《关于公司2017年度日常关联交易预计的议案》。	详见2017年4月28日、2017年5月20日上海证券交易所网站的（017-0172）、（2017-026）号相关公告

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

√适用 □不适用

事项概述	查询索引
关于全资子公司山西天然气有限公司收购山西国际电力天然气有限公司股权暨关联交易的公告	2016-051

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

□适用 √不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

□适用 √不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

□适用 √不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
国新能源集团	控股股东	0	0	0	14,506,574.53		14,506,574.53
合计		0	0	0	14,506,574.53		14,506,574.53
关联债权债务形成原因		无					
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		无					

(五) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 其他

适用 不适用

十一、 重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
山西天然气有限公司	全资子公司	山西国际电力天然气有限公司	1,960	2009年12月30日	2009年12月30日	2019年12月29日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
山西天然气有限公司	全资子公司	山西三晋新能源发展有限公司	3,910	2010年7月10日	2010年7月10日	2020年7月9日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
山西天然气有限公司	全资子公司	山西普华燃气有限公司	8,100	2012年9月28日	2012年9月28日	2019年9月27日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
山西天然气有限公司	全资子公司	山西国际电力天然气有限公司	833	2015年12月22日	2015年12月22日	2018年12月20日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
山西天然气有限公司	全资子公司	山西普华燃气有限公司	3,000	2016年1月6日	2016年1月6日	2021年1月5日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
山西天然气有限公司	全资子公司	山西三晋新能源发展有限公司	7,350	2017年1月22日	2017年1月22日	2024年12月21日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
山西天然气有限公司	全资子公司	临汾市城燃天然气有限公司	5,000	2017年5月31日	2017年3月9日	2019年3月4日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
山西天然气有限公司	全资子公司	临汾市城燃天然气有限公司	5,000	2017年5月31日	2017年5月31日	2018年5月26日	连带责任担保	否	否		是	是	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						17,350							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						35,153							
公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计						118,071.07							
报告期末对子公司担保余额合计（B）						377,680.59							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						412,833.59							

担保总额占公司净资产的比例(%)	108.47
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	375,483.59
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	37,350
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	412,833.59
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

3 其他重大合同

适用 不适用

十二、 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

2017 年公司调整扶贫规划，建立“两包三到”精准帮扶联动机制，围绕“一村一品一主体”，认真贯彻精准扶贫帮扶到户会议精神，坚持问题导向，下足“绣花”功夫，以解决农民生产、生活为帮扶重点，帮助五个贫困村发展高效农业项目，培养农民致富带头人，加强农民实用技术培训，提升村级领导班子的综合能力。同时结合各村实际，按照“精准扶贫”“精准脱贫”的要求有针对性的制订扶贫工作的具体计划。

2. 报告期内精准扶贫概要

2017 年上半年公司投入扶贫资金 7.25 万元，在两个帮扶村继续建设两个精准帮扶项目，分别为药家湾玉露香梨种植项目、霍家沟村玉露香梨种植项目。带动帮扶 17 户，38 人。

3. 报告期内上市公司精准扶贫工作情况表

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	7.25
2. 物资折款	0
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	38
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
2. 转移就业脱贫	
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
8. 社会扶贫	
其中：8.1 东西部扶贫协作投入金额	0
8.2 定点扶贫工作投入金额	7.25
8.3 扶贫公益基金	0
9. 其他项目	
三、所获奖项（内容、级别）	

4. 后续精准扶贫计划

2017 年公司计划投入扶贫资金 36.75 万元，在五个帮扶村继续建设六个精准帮扶项目，分别为药家湾玉露香梨种植项目、霍家沟村玉露香梨种植项目、东峪沟村养牛项目、红花沟村玉露香梨种植项目、官庄村养牛项目和玉露香梨种植项目。2017 年预计带动帮扶 74 户，实现 162 人脱贫摘帽。

十三、 可转换公司债券情况

适用 不适用

十四、 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其子公司的环保情况说明

适用 不适用

十五、 其他重大事项的说明

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、 股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、 股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	39,022
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股 份 数 量	质押或冻结情 况		股东 性质
					股 份 状 态	数 量	
山西省国新能源发展集团有限公司	0	343,195,592	31.64	0	无	0	国有法人

山西田森集团物流配送有限公司	0	164,868,470	15.20	0	质押	122,098,470	境内非国有法人
太原市宏展房地产开发有限公司	-10,000,000	154,868,470	14.28	0	质押	55,000,000	境内非国有法人
中华联合财产保险股份有限公司—传统保险产品	0	34,000,000	3.13	34,000,000	无	0	未知
平安资产管理有限责任公司	0	25,500,000	2.35	25,500,000	无	0	未知
招商证券香港有限公司	202,700	16,766,400	1.55	0	无	0	未知
GUOTAI JUNAN SECURITIES (HONGKONG) LIMITED	22,888	15,783,869	1.46	0	无	0	未知
郭紫艳	10,000,000	10,000,000	0.92	0	无	0	境内自然人
中国证券金融股份有限公司	0	9,521,896	0.88	0	无	0	国有法人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	8,699,900	0.80	0	无	0	国有法人

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
山西省国新能源发展集团有限公司	343,195,592	人民币普通股	343,195,592
山西田森集团物流配送有限公司	164,868,470	人民币普通股	164,868,470
太原市宏展房地产开发有限公司	154,868,470	人民币普通股	154,868,470
招商证券香港有限公司	16,766,400	境内上市外资股	16,766,400
GUOTAI JUNAN SECURITIES (HONGKONG) LIMITED	15,783,869	境内上市外资股	15,783,869
郭紫艳	10,000,000	人民币普通股	10,000,000
中国证券金融股份有限公司	9,521,896	人民币普通股	9,521,896
中央汇金资产管理有限责任公司	8,699,900	人民币普通股	8,699,900
李金琛	7,930,000	人民币普通股	7,930,000
高风坤	6,206,700	人民币普通股	6,206,700

上述股东关联关系或一致行动的说明	中华联合财产保险股份有限公司、上海诚鼎扬子投资合伙企业（有限合伙）、上海诚鼎德同股权投资基金有限公司、上海德同诚鼎股权投资基金中心（有限合伙）已分别与公司控股股东山西省国新能源发展集团有限公司签订了《一致行动协议》。除此之外，公司未知上述其余股东是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中华联合财产保险股份有限公司—传统保险产品	34,000,000	2018-12-03	0	发行之日起限售 36 个月
2	平安资产管理有限责任公司	25,500,000	2018-12-03	0	发行之日起限售 36 个月
3	上海诚鼎德同股权投资基金有限公司	7,480,000	2018-12-03	0	发行之日起限售 36 个月
4	上海诚鼎扬子投资合伙企业（有限合伙）	5,100,000	2018-12-03	0	发行之日起限售 36 个月
5	上海德同诚鼎股权投资基金中心（有限合伙）	4,420,000	2018-12-03	0	发行之日起限售 36 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		中华联合财产保险股份有限公司、上海诚鼎扬子投资合伙企业（有限合伙）、上海诚鼎德同股权投资基金有限公司、上海德同诚鼎股权投资基金中心（有限合伙）已分别与公司的控股股东山西省国新能源发展集团有限公司签订了《一致行动协议》。除此之外，公司未知上述其余股东是否存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况适用 不适用**第七节 优先股相关情况**适用 不适用**第八节 董事、监事、高级管理人员情况****一、持股变动情况****(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况**适用 不适用**(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况**适用 不适用**二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况**适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
陈 钢	董事	选举
刘联涛	董事	选举
乔志勇	监事	选举
谭晋隆	总经理	聘任
李弘宇	副总经理	聘任
梁谢虎	董事	解任
李晓斌	副董事长、董事	解任
王 伟	监事	解任
凌人枫	总经理	解任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明适用 不适用

2017年3月30日，公司董事会收到董事梁谢虎先生和副董事长、董事李晓斌先生的书面辞呈。梁谢虎先生因到龄退休，向公司董事会申请辞去公司第八届董事会董事、战略委员会委员及提名委员会委员职务；李晓斌先生因工作调动，向公司董事会申请辞去公司第八届董事会副董事长、董事、审计委员会委员职务。

2017年4月17日，公司收到监事王伟先生的书面辞呈。王伟先生因工作调整，向公司监事会申请辞去公司第八届监事会监事职务。

2017年4月27日，公司召开第八届董事会第七次会议，审议通过了《关于批准公司总经理辞职及聘请公司新任总经理的议案》。因工作调整原因，董事会批准凌人枫先生辞去公司总经理职务。

三、其他说明适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

一、公司债券基本情况

单位:元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率(%)	还本付息方式	交易场所
山西天然气有限公司公开发行2016年公司债券(第一期)	16 晋然 01	136235.SH	2016年2月29日	2021年3月1日,如投资者行使回售选择权,则其回售部分债券的兑付日为2019年3月1日(如遇法定节假日或休息日,则顺延至其后的第1个工作日)	500,000,000.00	本期债券采用固定利率,票面年利率为3.20%。	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	上海证券交易所
山西天然气有限公司公开发行2016年公司债券(第二期)	16 晋然 02	136693.SH	2016年9月8日	2021年9月8日,如投资者行使回售选择权,则其回售部分债券的兑付日为2019年9月8日(如遇法定节假日或休息日,则顺延至其后的第1个工作日)	500,000,000.00	本期债券采用固定利率,票面年利率为3.15%。	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	上海证券交易所

公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

2017年2月22日,公司在上海证券交易所披露了“16 晋然 01”的2017年付息公告,并于2017年3月1日兑付金额共计16,000,800.00元。

公司债券其他情况的说明

□适用 √不适用

二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	中泰证券股份有限公司
	办公地址	山东济南市市中区经七路 86 号证券大厦 2411 室
	联系人	丁雪
	联系电话	0531-68889931
资信评级机构	名称	中诚信证券评估有限公司
	办公地址	上海市青浦区新业路 599 号 1 幢 968 室

其他说明：

适用 不适用

三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

募集资金扣除发行费用后全部用于支付气款、偿还债务。截至报告期末，全部募集资金已使用完毕。

四、公司债券评级情况

适用 不适用

根据中国证监会相关规定、评级行业惯例以及中诚信证评评级制度相关规定，中诚信证券评估有限公司于 2017 年 06 月 26 日对公司已发行的“山西天然气有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）”和“山西天然气有限公司公开发行 2016 年公司债券（第二期）”的信用状况进行了跟踪分析。维持公司上述债券信用等级 AA+，维持上述发债主体信用评级为 AA+，评级展望为稳定。评级报告所示信用等级自本评级报告出具之日起至上述债券到期兑付日有效；同时，在上述债券存续期内，中诚信证评将根据《跟踪评级安排》，定期或不定期对评级对象进行跟踪评级，根据跟踪评级情况决定是否调整信用等级，并按照相关法律、法规对外公布。

五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

报告期内，公司的增信机制、偿债计划及其他偿债保障措施未发生变化，按照偿债计划进行债券本息的兑付工作。

六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

报告期内，本期债券无债券持有人会议召开事项。

七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

公司聘请了中泰证券股份有限公司作为本期债券的受托管理人，并与其签订了《受托管理协议》和《债券持有人会议规则》。报告期内，公司共披露临时事务报告 3 份，具体情况如下表所示。

表：临时事务报告披露情况

序号	披露时间	披露内容
1	2016.8.31	2016 年度新增借款超净资产的 20%

2	2017.5.3	关于经营范围发生变更的公告
3	2017.5.3	2017年1-3月累计新增借款超净资产的20%

八、截至报告期末和上年末（或本报告期和上年同期）下列会计数据和财务指标

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减(%)	变动原因
流动比率	65.45%	50.17%	增加 15.28 个百分点	流动资产增加及流动负债减少
速动比率	63.58%	49.02%	增加 14.56 个百分点	流动资产增加及流动负债减少
资产负债率	81.62%	79.86%	增加 1.76 个百分点	负债总额及资产总额增加
贷款偿还率	100%	100%		
	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)	变动原因
EBITDA 利息保障倍数	1.66	2.28	-27.19	利润总额减少及利息支出增加
利息偿付率	100%	100%	0	无

九、关于逾期债项的说明

□适用 √不适用

十、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

公司资信状况良好，各项债务融资工具的本息兑付情况正常，未出现逾期不兑付的违约或延迟支付情况。

债券简称	发行日期	还本付息方式	报告期内的还本付息情况
14晋天然气PPN002	2014.12.22	按年付息，到期还本	2015.12.22付息2800万、 2016.12.22付息2800万

十一、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

截至 2017 年 06 月 30 日，公司获得的银行人民币授信总额度为 180.75 亿元，已使用额度 127.31 亿元，尚未使用额度 53.44 亿元。

十二、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

公司募集资金的使用均按照募集说明书承诺的用途使用，且公司募集资金的使用均列入公司当月大额资金使用范围，并履行了相关内部决策程序

十三、公司发生重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

□适用 √不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2017年6月30日

编制单位：山西省国新能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		2,321,402,743.83	2,245,075,017.38
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		141,640,665.86	79,790,014.54
应收账款		748,069,798.14	565,599,578.72
预付款项		304,932,782.68	296,110,146.62
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			
其他应收款		474,948,001.54	461,666,852.26
买入返售金融资产			
存货		123,654,545.58	88,345,536.74
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		220,891,648.95	134,919,114.39
流动资产合计		4,335,540,186.58	3,871,506,260.65
非流动资产：			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产		3,000,000.00	3,000,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		913,689,193.88	832,227,412.97
投资性房地产		174,347,374.18	177,286,618.11
固定资产		10,642,846,659.63	10,739,082,853.71
在建工程		5,235,586,197.26	3,885,052,493.61
工程物资		602,170,792.41	226,945,469.06
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			

无形资产		378,607,990.03	338,618,037.16
开发支出			
商誉		27,861,542.15	27,861,542.15
长期待摊费用		8,075,800.65	9,703,726.25
递延所得税资产		41,259,135.36	40,866,120.75
其他非流动资产		1,666,945,724.31	1,571,765,948.43
非流动资产合计		19,694,390,409.86	17,852,410,222.20
资产总计		24,029,930,596.44	21,723,916,482.85
流动负债：			
短期借款		1,222,320,325.00	1,685,250,000.00
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		346,562,297.01	357,609,802.89
应付账款		472,559,008.79	158,223,837.07
预收款项		231,421,015.10	254,298,738.52
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬		77,384,913.71	63,245,598.30
应交税费		46,021,782.52	39,108,653.09
应付利息		51,470,208.88	81,049,902.02
应付股利		22,652,054.78	22,652,054.78
其他应付款		1,610,218,589.75	1,327,657,492.39
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		2,538,467,626.62	3,722,787,301.87
其他流动负债		5,516,012.17	5,516,012.17
流动负债合计		6,624,593,834.33	7,717,399,393.10
非流动负债：			
长期借款		11,801,752,417.29	8,454,595,100.30
应付债券		996,745,913.78	995,940,107.42
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益		180,670,448.85	172,498,714.63
递延所得税负债		3,369,023.81	3,426,508.54
其他非流动负债		5,600,000.00	5,600,000.00
非流动负债合计		12,988,137,803.73	9,632,060,430.89
负债合计		19,612,731,638.06	17,349,459,823.99

所有者权益			
股本		1,084,663,692.00	1,084,663,692.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		936,738,869.79	968,127,669.79
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备		11,324,206.73	11,861,639.01
盈余公积		140,613,880.70	140,613,880.70
一般风险准备			
未分配利润		1,632,767,412.97	1,532,467,810.07
归属于母公司所有者权益合计		3,806,108,062.19	3,737,734,691.57
少数股东权益		611,090,896.19	636,721,967.29
所有者权益合计		4,417,198,958.38	4,374,456,658.86
负债和所有者权益总计		24,029,930,596.44	21,723,916,482.85

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

母公司资产负债表

2017年6月30日

编制单位：山西省国新能源股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	期末余额	期初余额
流动资产：			
货币资金		46,676,445.33	61,926,215.16
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
预付款项		360.01	78,480.67
应收利息			
应收股利			
其他应收款		23,421,636.38	23,464,797.73
存货			
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		7,375.14	7,375.14
流动资产合计		70,105,816.86	85,476,868.70
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		5,204,890,356.60	5,204,890,356.60
投资性房地产			
固定资产		2,404,117.19	2,526,271.08

在建工程			
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产			
开发支出			
商誉			
长期待摊费用			
递延所得税资产			
其他非流动资产		2,535,365.45	2,307,743.50
非流动资产合计		5,209,829,839.24	5,209,724,371.18
资产总计		5,279,935,656.10	5,295,201,239.88
流动负债：			
短期借款			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		828,294.85	828,294.85
预收款项		294,293.89	294,293.89
应付职工薪酬		2,627,175.45	2,698,346.06
应交税费		56,727.29	123,321.33
应付利息			
应付股利		608,164.78	608,164.78
其他应付款		33,296,534.25	38,638,263.22
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债			
其他流动负债			
流动负债合计		37,711,190.51	43,190,684.13
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计		37,711,190.51	43,190,684.13
所有者权益：			
股本		1,084,663,692.00	1,084,663,692.00
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积		4,110,584,679.81	4,110,584,679.81
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		59,382,930.32	59,382,930.32
未分配利润		-12,406,836.54	-2,620,746.38
所有者权益合计		5,242,224,465.59	5,252,010,555.75
负债和所有者权益总计		5,279,935,656.10	5,295,201,239.88

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

合并利润表

2017 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		4,951,074,718.05	3,337,879,890.62
其中：营业收入		4,951,074,718.05	3,337,879,890.62
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		4,829,192,437.62	2,978,097,042.90
其中：营业成本		4,160,098,460.35	2,476,036,099.04
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			
税金及附加		17,217,159.95	13,836,590.34
销售费用		306,633,416.86	237,427,072.59
管理费用		120,753,109.00	99,033,740.89
财务费用		224,490,291.46	151,763,540.04
资产减值损失			
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）		-891,135.66	10,952,744.88
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
其他收益		8,161,009.70	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		129,152,154.47	370,735,592.60
加：营业外收入		15,950,796.37	14,857,130.98
其中：非流动资产处置利得			

减：营业外支出		7,023,304.85	2,995,744.31
其中：非流动资产处置损失			
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		138,079,645.99	382,596,979.27
减：所得税费用		75,314,050.25	107,070,345.29
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		62,765,595.74	275,526,633.98
归属于母公司所有者的净利润		100,299,602.90	285,794,655.01
少数股东损益		-37,534,007.16	-10,268,021.03
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		62,765,595.74	275,526,633.98
归属于母公司所有者的综合收益总额		100,299,602.90	285,794,655.01
归属于少数股东的综合收益总额		-37,534,007.16	-10,268,021.03
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）		0.0925	0.2635
（二）稀释每股收益（元/股）		0.0925	0.2635

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：-388,449.14 元，上期被合并方实现的净利润为：-6,007,666.62 元。

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

母公司利润表

2017 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入			
减：营业成本			
税金及附加			
销售费用			

管理费用		9,971,215.61	9,011,896.48
财务费用		-180,303.10	236,569.61
资产减值损失			
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）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
其他收益			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-9,790,912.51	-9,248,466.09
加：营业外收入		13,047.35	
其中：非流动资产处置利得			
减：营业外支出		8,225.00	
其中：非流动资产处置损失			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-9,786,090.16	-9,248,466.09
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-9,786,090.16	-9,248,466.09
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		-9,786,090.16	-9,248,466.09
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		-0.0090	-0.0085
（二）稀释每股收益(元/股)		-0.0090	-0.0085

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

合并现金流量表
2017年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
----	----	-------	-------

一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		3,804,283,858.96	3,336,312,624.82
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
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		33,949,514.21	25,058,294.38
经营活动现金流入小计		3,838,233,373.17	3,361,370,919.20
购买商品、接受劳务支付的现金		3,160,722,006.48	3,022,152,713.05
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		108,012,359.15	96,790,850.13
支付的各项税费		155,203,215.16	237,748,587.98
支付其他与经营活动有关的现金		87,780,401.41	58,568,538.41
经营活动现金流出小计		3,511,717,982.20	3,415,260,689.57
经营活动产生的现金流量净额		326,515,390.97	-53,889,770.37
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			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		15,928,612.00	113,895.82
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			14,000,000.00
投资活动现金流入小计		15,928,612.00	14,113,895.82
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,204,333,404.43	791,033,669.04
投资支付的现金		74,102,299.81	5,705,865.64
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		10,361,033.48	208,457,245.11
投资活动现金流出小计		1,288,796,737.72	1,005,196,779.79
投资活动产生的现金流量净额		-1,272,868,125.72	-991,082,883.97
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		10,500,000.00	4,900,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收		10,500,000.00	4,900,000.00

到的现金			
取得借款收到的现金		5,405,952,827.24	2,302,772,298.85
发行债券收到的现金			497,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		25,000,000.00	590,000,000.00
筹资活动现金流入小计		5,441,452,827.24	3,395,172,298.85
偿还债务支付的现金		3,590,406,322.88	1,154,866,101.34
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		370,261,746.98	436,725,444.60
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		492,810,418.18	515,115,510.36
筹资活动现金流出小计		4,453,478,488.04	2,106,707,056.30
筹资活动产生的现金流量净额		987,974,339.20	1,288,465,242.55
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		41,621,604.45	243,492,588.21
加：期初现金及现金等价物余额		2,069,443,537.45	2,226,500,166.26
六、期末现金及现金等价物余额		2,111,065,141.90	2,469,992,754.47

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

母公司现金流量表

2017年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		195,392.09	171,914.91
经营活动现金流入小计		195,392.09	171,914.91
购买商品、接受劳务支付的现金		111,495.47	169,809.74
支付给职工以及为职工支付的现金		5,700,889.49	4,685,494.84
支付的各项税费		40,244.26	59,089.03
支付其他与经营活动有关的现金		9,385,510.20	4,770,893.78
经营活动现金流出小计		15,238,139.42	9,685,287.39
经营活动产生的现金流量净额		-15,042,747.33	-9,513,372.48
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			200,000,000.00
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			
投资活动现金流入小计			200,000,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		207,022.50	496,177.04

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			
投资活动现金流出小计		207,022.50	496,177.04
投资活动产生的现金流量净额		-207,022.50	199,503,822.96
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			
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			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的 现金			163,448,576.74
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计			163,448,576.74
筹资活动产生的现金流量净额			-163,448,576.74
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		-15,249,769.83	26,541,873.74
加：期初现金及现金等价物余额		61,926,215.16	47,784,484.75
六、期末现金及现金等价物余额		46,676,445.33	74,326,358.49

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

合并所有者权益变动表
2017 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	1,084,663,692.00				937,527,669.79			7,976,023.66	140,613,880.70		1,540,471,309.25	636,721,967.29	4,347,974,542.69
加: 会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并					30,600,000.00			3,885,615.35			-8,003,499.18		26,482,116.17
其他													
二、本年期初余额	1,084,663,692.00				968,127,669.79			11,861,639.01	140,613,880.70		1,532,467,810.07	636,721,967.29	4,374,456,658.86
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					-31,388,800.00			-537,432.28			100,299,602.90	-25,631,071.10	42,742,299.52
(一) 综合收益总额											100,299,602.90	-37,534,007.16	62,765,595.74
(二) 所有者投入和减少资本					-31,388,800.00							10,500,000.00	-20,888,800.00
1. 股东投入的普通股												10,500,000.00	10,500,000.00
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					-31,388,800.00								-31,388,800.00
(三) 利润分配													
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													
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								-537,432.28				1,402,936.06	865,503.78
1. 本期提取								16,182,618.66				2,778,431.84	18,961,050.50
2. 本期使用								16,720,050.94				1,375,495.78	18,095,546.72
(六) 其他													
四、本期期末余额	1,084,663,692.00				936,738,869.79			11,324,206.73	140,613,880.70		1,632,767,412.97	611,090,896.19	4,417,198,958.38

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	1,084,663,692.00				957,643,145.92			5,006,925.65	99,379,240.98		1,372,585,141.46	529,272,452.05	4,048,550,598.06
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并					126,837,278.53			4,964,352.69			3,104,236.63	112,194,872.13	247,100,739.98
其他													
二、本年期初余额	1,084,663,692.00				1,084,480,424.45			9,971,278.34	99,379,240.98		1,375,689,378.09	641,467,324.18	4,295,651,338.04
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-116,352,754.66			1,890,360.67	41,234,639.72		156,778,431.98	-4,745,356.89	78,805,320.82
（一）综合收益总额											360,712,625.50	-20,672,180.97	340,040,444.53
（二）所有者投入和减少资本					-116,346,020.99							14,186,767.34	-102,159,253.65
1. 股东投入的普通股												5,900,000.00	5,900,000.00
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					-116,346,020.99							8,286,767.34	-108,059,253.65
（三）利润分配									41,234,639.72		-203,934,193.52		-162,699,553.80
1. 提取盈余公积									41,234,639.72		-41,234,639.72		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配											-162,699,553.80		-162,699,553.80
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								1,890,360.67				2,233,623.07	4,123,983.74
1. 本期提取								32,583,576.34				6,699,986.94	39,283,563.28
2. 本期使用								30,693,215.67				4,466,363.87	35,159,579.54
（六）其他					-6,733.67							-493,566.33	-500,300.00
四、本期末余额	1,084,663,692.00				968,127,669.79			11,861,639.01	140,613,880.70		1,532,467,810.07	636,721,967.29	4,374,456,658.86

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

母公司所有者权益变动表
2017 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,084,663,692.00				4,110,584,679.81				59,382,930.32	-2,620,746.38	5,252,010,555.75
加:会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,084,663,692.00				4,110,584,679.81				59,382,930.32	-2,620,746.38	5,252,010,555.75
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)										-9,786,090.16	-9,786,090.16
(一)综合收益总额										-9,786,090.16	-9,786,090.16
(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											
1.提取盈余公积											
2.对所有者(或股东)的分配											
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											
1.本期提取											
2.本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	1,084,663,692.00				4,110,584,679.81				59,382,930.32	-12,406,836.54	5,242,224,465.59

项目	上期
----	----

	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,084,663,692.00				4,110,584,679.81				59,382,930.32	175,959,754.73	5,430,591,056.86
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,084,663,692.00				4,110,584,679.81				59,382,930.32	175,959,754.73	5,430,591,056.86
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-178,580,501.11	-178,580,501.11
（一）综合收益总额										-15,880,947.31	-15,880,947.31
（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										-162,699,553.80	-162,699,553.80
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-162,699,553.80	-162,699,553.80
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											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	1,084,663,692.00				4,110,584,679.81				59,382,930.32	-2,620,746.38	5,252,010,555.75

法定代表人：刘军

主管会计工作负责人：王树花 会计机构负责人：张莉

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

山西省国新能源股份有限公司(原上海联华合纤股份有限公司)(以下简称“公司”或“本公司”)系于 1992 年 4 月 30 日经上海市经济委员会沪经企(92)292 号文批准,采用公开募集方式由中外合资经营企业改制设立的股份有限公司。公司注册成立日期为 1992 年 8 月 17 日。统一社会信用代码为:91140000607220384L,公司股票在上海证券交易所上市,上市时间:A 股为 1992 年 10 月 13 日、B 股为 1993 年 9 月 28 日。

根据公司 2013 年 7 月 2 日与山西天然气股份有限公司(现更名为“山西天然气有限公司”,以下简称“天然气公司”)全部 3 名股东签署的《上海联华合纤股份有限公司发行股份购买资产协议》,经中国证券监督管理委员会证监许可字[2013]1545 号文批准,公司以 8.89 元/股的价格,向天然气公司全体 3 名股东发行股份 395,842,666 股,于 2013 年 12 月 20 日收购了天然气公司 100%股权,公司股本由人民币 167,194,800.00 元变更为人民币 563,037,466.00 元,注册资本由人民币 167,194,800.00 元变更为人民币 563,037,466.00 元。

2013 年 12 月 16 日,各方签订了资产交割确认书。

2013 年 12 月 20 日,天然气公司在山西省工商行政管理局办理完毕工商变更手续,其 100%的股权过户至本公司名下。

2013 年 12 月 20 日,立信会计师事务所(特殊普通合伙)对本次非公开发行股份购买资产进行了验资,并出具信会师报字(2013)第 114198 号《验资报告》。

2013 年 12 月 23 日,中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具《证券变更登记证明》。

根据公司 2013 年第二次临时股东大会决议,申请增加注册资本 30,000,000.00 元。经中国证券监督管理委员会证监许可字[2013]1545 号文批准,公司非公开发行人民币普通股(A 股)30,000,000 股,募集发行股份购买资产的配套资金,每股面值 1.00 元,发行价格 16.00 元/股,变更后的注册资本为人民币 593,037,466.00 元。本次增资业经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验,并出具信会师报字(2014)第 110039 号验资报告。

根据公司 2014 年度股东大会决议,公司以 2014 年 12 月 31 日公司总股本 593,037,466 股为基数,以资本公积每 10 股转增 7 股,变更后注册资本为人民币 1,008,163,692.00 元。本次增资业经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验,并出具信会师报字[2015]第 115673 号验资报告。

根据公司 2014 年第三次临时股东大会决议,申请增加注册资本 76,500,000.00 元。经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]2087 号文批准,公司非公开发行人民币普通股(A 股)76,500,000 股,每股面值 1.00 元,发行价格 13.14 元/股,变更后的注册资本为人民币 1,084,663,692.00 元。本次增资业经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验,并出具信会师报字[2015]第 115625 号验资报告。

2014 年 7 月 8 日,公司名称由“上海联华合纤股份有限公司”变更为“山西省国新能源股份有

限公司”，公司注册地址由上海市陆家浜路 1378 号变更为山西省太原市高新技术开发区中心街 6 号。

公司的法定代表人：刘军；公司属燃气生产和供应业，工商登记注册的营业范围包括：新能源企业的经营管理及相关咨询服务。

本公司的母公司为山西省国新能源发展集团有限公司，本公司的实际控制人为山西省国有资产监督管理委员会。

本财务报表业经公司董事会于 2017 年 8 月 25 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2017 年 6 月 30 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

序号	子公司全称
1	上海联海房产有限公司
2	山西天然气有限公司
2-1	晋中市中心城区洁源天然气有限公司（以下简称“晋中洁源公司”）
2-2	山西煤层气（天然气）集输有限公司（以下简称“煤层气公司”）
2-2-1	山西国新液化煤层气有限公司（以下简称“国新液化公司”）
2-2-2	沁源县煤层气（天然气）集输有限公司（以下简称“沁源公司”）
2-2-3	襄垣县漳江煤层气（天然气）集输有限公司（以下简称“襄垣煤层气”）
2-2-4	长子县森众燃气有限公司（以下简称“长子森众公司”）
2-2-5	襄垣县国新液化天然气有限公司（以下简称“襄垣国新液化”）
2-2-6	长治市国新远东燃气有限公司（以下简称“长治远东”）
2-2-6-1	沁县国新远东燃气有限公司（以下简称“沁县远东”）
2-2-7	长子县远东燃气有限公司（以下简称“长子远东”）
2-2-8	山西国新晋高天然气有限公司（以下简称“国新晋高”）
2-2-9	山西国新下孔天然气有限公司（以下简称“国新下孔”）
2-2-10	山西国新中昊盛天然气有限公司（以下简称“国新中昊盛”）
2-2-10-1	阳城县中泰燃气有限公司（以下简称“阳城中泰”）
2-2-10-2	阳城县森众燃气有限公司（以下简称“阳城森众”）
2-2-10-3	阳城县晋能能源有限公司（以下简称“阳城晋能”）
2-2-11	山西国新远东燃气有限公司（以下简称“山西远东”）
2-3	山西临县国新燃气有限公司（以下简称“临县燃气公司”）
2-3-1	临县新源管输有限公司（以下简称“新源管输公司”）
2-4	北京旭日光大投资有限公司（以下简称“旭日光大公司”）

2-5	山西晋西北天然气有限责任公司（以下简称“晋西北公司”）
2-6	忻州市燃气有限公司（以下简称“忻州燃气公司”）
2-6-1	忻州市蓝天燃源有限公司（以下简称“蓝天燃源公司”）
2-6-2	忻州市燃气慕山加气站有限公司（以下简称“慕山加气站”）
2-6-3	忻州市宏业管道工程有限公司（以下简称“宏业管道公司”）
2-7	清徐县凯通天然气有限公司（以下简称“清徐天然气公司”）
2-8	忻州五台山风景名胜区国新能源天然气有限公司（以下简称“五台山公司”）
2-9	山西平遥液化天然气有限责任公司（以下简称“平遥液化公司”）
2-10	灵石县通义天然气有限责任公司（以下简称“灵石通义公司”）
2-11	山西晋西南天然气有限责任公司（以下简称“晋西南公司”）
2-12	山西众能天然气有限公司（以下简称“众能公司”）
2-12-1	阳曲县众凯天然气有限公司（以下简称“众凯公司”）
2-13	山西寿阳国新热电综合利用有限公司（以下简称“寿阳热电公司”）
2-14	山西国新天然气利用有限公司（以下简称“国新利用公司”）
2-14-1	运城国新天然气利用有限公司（原夏县国新天然气有限公司，以下简称“运城国新公司”）
2-14-2	忻州国新天然气利用有限公司（以下简称“忻州国新公司”）
2-14-3	大同国新天然气利用有限公司（以下简称“大同国新公司”）
2-14-4	朔州国新天然气利用有限公司（以下简称“朔州国新公司”）
2-14-5	山西新朔天然气有限公司（以下简称“山西新朔公司”）
2-14-6	阳泉市国栋燃气有限责任公司（以下简称“阳泉国栋”）
2-14-7	山西国新华储能源有限公司（以下简称“国新华储”）
2-14-8	河北国新天然气销售有限公司（以下简称“河北国新”）
2-14-9	陕西国新天然气利用有限公司（以下简称“陕西国新”）
2-15	上海国新能源贸易有限公司（以下简称“上海国新公司”）
2-16	山西霍州国新液化天然气有限公司（以下简称“霍州液化公司”）
2-17	山西中液互联能源有限公司（以下简称“中液互联公司”）
2-18	山西国新城市燃气有限公司（以下简称“国新城市燃气”）
2-19	山西国新电力销售有限公司（以下简称“国新电力销售”）
2-20	山西国新交通服务有限公司（以下简称“国新交通”）
2-21	山西国际电力天然气有限公司（以下简称“国际电力天然气”）

截至 2017 年 6 月 30 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

序号	子公司全称
1	上海联海房产有限公司
2	山西天然气有限公司
2-1	晋中市中心城区洁源天然气有限公司（以下简称“晋中洁源公司”）
2-2	山西煤层气（天然气）集输有限公司（以下简称“煤层气公司”）
2-2-1	山西国新液化煤层气有限公司（以下简称“国新液化公司”）
2-2-2	沁源县煤层气（天然气）集输有限公司（以下简称“沁源公司”）
2-2-3	襄垣县漳江煤层气（天然气）集输有限公司（以下简称“襄垣煤层气”）
2-2-4	长子县森众燃气有限公司（以下简称“长子森众公司”）
2-2-5	襄垣县国新液化天然气有限公司（以下简称“襄垣国新液化”）
2-2-6	长治市国新远东燃气有限公司（以下简称“长治远东”）
2-2-6-1	沁县国新远东燃气有限公司（以下简称“沁县远东”）
2-2-7	长子县远东燃气有限公司（以下简称“长子远东”）
2-2-8	山西国新晋高天然气有限公司（以下简称“国新晋高”）
2-2-9	山西国新下孔天然气有限公司（以下简称“国新下孔”）
2-2-10	山西国新中昊盛天然气有限公司（以下简称“国新中昊盛”）
2-2-10-1	阳城县中泰燃气有限公司（以下简称“阳城中泰”）
2-2-10-2	阳城县森众燃气有限公司（以下简称“阳城森众”）
2-2-10-3	阳城县晋能能源有限公司（以下简称“阳城晋能”）
2-2-11	山西国新远东燃气有限公司（以下简称“山西远东”）
2-3	山西临县国新燃气有限公司（以下简称“临县燃气公司”）
2-3-1	临县新源管输有限公司（以下简称“新源管输公司”）
2-4	北京旭日光大投资有限公司（以下简称“旭日光大公司”）
2-5	山西晋西北天然气有限责任公司（以下简称“晋西北公司”）
2-6	忻州市燃气有限公司（以下简称“忻州燃气公司”）
2-6-1	忻州市蓝天燃源有限公司（以下简称“蓝天燃源公司”）
2-6-2	忻州市燃气慕山加气站有限公司（以下简称“慕山加气站”）
2-6-3	忻州市宏业管道工程有限公司（以下简称“宏业管道公司”）
2-7	清徐县凯通天然气有限公司（以下简称“清徐天然气公司”）
2-8	忻州五台山风景名胜区国新能源天然气有限公司（以下简称“五台山公司”）
2-9	山西平遥液化天然气有限责任公司（以下简称“平遥液化公司”）
2-10	灵石县通义天然气有限责任公司（以下简称“灵石通义公司”）
2-11	山西晋西南天然气有限责任公司（以下简称“晋西南公司”）

2-12	山西众能天然气有限公司（以下简称“众能公司”）
2-12-1	阳曲县众凯天然气有限公司（以下简称“众凯公司”）
2-13	山西寿阳国新热电综合利用有限公司（以下简称“寿阳热电公司”）
2-14	山西国新天然气利用有限公司（以下简称“国新利用公司”）
2-14-1	运城国新天然气利用有限公司（原夏县国新天然气有限公司，以下简称“运城国新公司”）
2-14-2	忻州国新天然气利用有限公司（以下简称“忻州国新公司”）
2-14-3	大同国新天然气利用有限公司（以下简称“大同国新公司”）
2-14-4	朔州国新天然气利用有限公司（以下简称“朔州国新公司”）
2-14-5	山西新朔天然气有限公司（以下简称“山西新朔公司”）
2-14-6	阳泉市国栋燃气有限责任公司（以下简称“阳泉国栋”）
2-14-7	山西国新华储能源有限公司（以下简称“国新华储”）
2-14-8	河北国新天然气销售有限公司（以下简称“河北国新”）
2-14-9	陕西国新天然气利用有限公司（以下简称“陕西国新”）
2-15	上海国新能源贸易有限公司（以下简称“上海国新公司”）
2-16	山西霍州国新液化天然气有限公司（以下简称“霍州液化公司”）
2-17	山西中液互联能源有限公司（以下简称“中液互联公司”）
2-18	山西国新城市燃气有限公司（以下简称“国新城市燃气”）
2-19	山西国新电力销售有限公司（以下简称“国新电力销售”）
2-20	山西国新交通服务有限公司（以下简称“国新交通”）
2-21	山西国际电力天然气有限公司（以下简称“国际电力天然气”）

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“六、合并范围的变更”和“七、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

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

√适用 □不适用

公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的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、股东权益变动和现金流量等有关信息。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

同一控制下企业合并：本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资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司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；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

1、合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方分割的部分）均纳入合并财务报表。

2、合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公

司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司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以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

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

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

(3) 购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司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，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用□不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见本附注“三、(十四)长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用□不适用

1、外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

2、外币财务报表的折算

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，其他项目采用发生时的即期汇率折算。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。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10. 金融工具

√适用□不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1、金融工具的分类

金融资产和金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接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或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

2、金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

(3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，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。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

(5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

3、金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。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（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）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（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

5、金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本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，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

6、金融资产（不含应收款项）减值的测试方法及会计处理方法

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

(1) 可供出售金融资产的减值准备:

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降,或在综合考虑各种相关因素后,预期这种下降趋势属于非暂时性的,就认定其已发生减值,将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出,确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具,在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的,原确认的减值损失予以转回,计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失,不通过损益转回。

本公司对可供出售权益工具投资减值的认定标准为:当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时,表明该可供出售权益工具投资发生减值。

本公司对可供出售权益工具投资的公允价值下跌“严重”的标准为:公允价值下跌幅度累计超过 20%;公允价值下跌“非暂时性”的标准为:公允价值连续下跌时间超过 12 个月。

(2) 持有至到期投资的减值准备:

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

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**

适用 不适用

单项金额重大的判断依据或金额标准	单项余额占应收款项余额 10%以上的款项。
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,如有客观证据表明其发生了减值的,根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额,确认减值损失,计提坏账准备。经测试,未单独计提坏账准备的,则统一并入公司的信用风险特征组合计提坏账准备。

(2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项:

适用 不适用

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法(账龄分析法、余额百分比法、其他方法)	
信用风险组合	账龄分析法
关联方组合	其他方法
押金、保证金组合	其他方法
其他无风险组合	其他方法

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)	0.50、5.00	0.50、5.00
其中:1年以内分项,可添加行		
1—2年	5.00、10.00	5.00、10.00

2-3 年	6.00、20.00	6.00、20.00
3 年以上		
3-4 年	10.00、50.00	10.00、50.00
4-5 年	20.00、70.00	20.00、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

组合名称	应收账款计提比例 (%)	其他应收款计提比例 (%)
关联方组合	不计提坏账准备	不计提坏账准备
押金、保证金组合	不计提坏账准备	不计提坏账准备
其他无风险组合	不计提坏账准备	不计提坏账准备

(3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：

适用 不适用

单项计提坏账准备的理由	单独进行减值测试，如有客观证据表明其发生了减值的
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。单项测试未发生减值的应收款项，将其归入具有类似信用风险特征的应收款项组合计提坏账准备。

12. 存货

适用 不适用

1、存货的分类

存货分类为：原材料、周转材料、库存商品、工程施工及委托加工物资等。

2、发出存货的计价方法

库存商品天然气发出时按先进先出法计价，煤层气、CNG 及 LNG 发出时按移动加权平均法计价；原材料、周转材料、工程施工及委托加工物资等发出时按个别计价法计价。

3、不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，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；需要经过加工的材料存货，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；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目

的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

4、存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品采用一次转销法；

(2) 包装物采用一次转销法。

13. 划分为持有待售资产

√适用 □不适用

本公司将同时满足下列条件的组成部分（或非流动资产）确认为持有待售：

- (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惯常条款即可立即出售；
- (2) 公司已经就处置该组成部分（或非流动资产）作出决议，如按规定需得到股东批准的，已经取得股东大会或相应权力机构的批准；
- (3) 公司已与受让方签订了不可撤销的转让协议；
- (4) 该项转让将在一年内完成。

14. 长期股权投资

√适用 □不适用

1、共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

2、初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以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长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，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，确定长期股权投资的初始投资成本。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，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

3、后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“三、（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“三、（六）合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

15. 投资性房地产

（1）如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，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、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策

执行。

16. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- (1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- (2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	平均年限法	10-30	2、3、5、10	3.17-9.80
输气管线	平均年限法	30	0、2、3、5	3.33-3.17
专用设备	平均年限法	5-20	2、3、5	4.75-19.60
通用设备	平均年限法	3-20	2、3、4、5、10	4.75-32.67
运输设备	平均年限法	5-10	2、3、5、10	9.00-19.60

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- (2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中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，其差额作为未确认的融资费。

17. 在建工程

√适用□不适用

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

18. 借款费用

√适用□不适用

1、借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

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，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2、借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3、暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的每月月末资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

19. 生物资产

□适用√不适用

20. 油气资产

□适用√不适用

21. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用□不适用

1、无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	25.75-50.08 年	土地使用权期限
特许经营权	30 年	特许经营期限
软件	2-10 年	预计受益年限

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

3、使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

截至资产负债表日，本公司没有使用寿命不确定的无形资产。

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用□不适用

1、划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

2、开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (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，能够证明其有用性；
- (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。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

22. 长期资产减值

√适用□不适用

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，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值

部分) 与其可收回金额, 如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的, 确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认, 在以后会计期间不予转回。

23. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

1、摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销

2、摊销年限

项 目	摊销年限	依 据
办公区装修费	172 个月	预计受益年限
清徐徐沟土地租赁费	30 年	租赁合同年限
煤层气公司房屋装修费	2-5 年	预计受益年限
清徐天然气公司装修费	5 年	预计受益年限
岚县分公司活动房	3 年	预计受益年限
临县市场部装修费	3 年	预计受益年限
融资租入资产保险费	4 年	租赁付款期限
平遥租用联通电路	5 年	租赁合同年限
忻州燃气房屋租赁费	5 年	租赁合同年限
国新利用房屋租赁费	2 年	租赁合同年限
昔阳分公司电信专线使用费	2 年	租赁合同年限
众能天然气活动房	2 年	预计受益年限
长治远东租赁费	34 个月	租赁合同年限
长治远东租入固定资产改良	5 年	预计受益年限
霍州液化加气站租金	2 年	租赁合同年限
煤层气公司经营租赁费	155 个月	租赁合同年限
大同国新土地租赁费	30 年	租赁合同年限
金蝶物资管理软件服务费	2 年	服务合同年限

24. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司在职工为本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。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金,以及按规定提取的工会经费和职工教育经费,在职工为本公司提供服务的会计期间,根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的,如能够可靠计量的,按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

(1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险,在职工为本公司提供服务的会计期间,按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额,确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

(2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间,并计入当期损益或相关资产成本。

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,本公司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。

所有设定受益计划义务,包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务,根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的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转回至损益,在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时,按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额,确认结算利得或损失。

详见本附注“五、(二十四) 应付职工薪酬”。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在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,或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时(两者孰早),确认辞退福利产生的职工薪酬负债,并计入当期损益。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

25. 预计负债

适用 不适用

预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

26. 股份支付

适用 不适用

27. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

28. 收入

适用 不适用

1、销售商品收入确认的一般原则：

- (1) 本公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- (2) 本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；
- (3) 收入的金额能够可靠地计量；
- (4) 相关的经济利益很可能流入本公司；
- (5) 相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

2、具体原则

公司主要销售收入为天然气及煤层气销售收入。下游客户包括城市燃气运营商、直供工业用户及公福用户等。公司对下游客户的供气量，双方每日进行交接确认，并在计量单上签字盖章；天然气及煤层气的销售价格实行政府指导价，公司与下游客户在政府指导价的基础上协商并签订销售合同；业务部门根据供气计量单与销售合同约定价格出具气款结算单，财务部收到气款结算单并复核无误后开具销售发票，确认销售收入。

公司 LNG 及 CNG 用户分为充值用户及零散用户。在公司提供加气业务后，用户根据流量计显示的加气量和加气金额结算，公司向用户开具销售小票，确认销售收入。

公司发电收入为向电网公司销售电力产品收入。电力产品上网销售后，电网公司按月出具电量结算报表；公司对电量结算核对无误后，根据物价局核定的上网电价开具销售发票，确认销售收入。

3、让渡资产使用权收入的确认和计量原则

让渡资产使用权收入确认和计量的总体原则

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- ①利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。
- ②使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

4、按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入的确认和计量原则

(1) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入确认和计量的总体原则

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。提供劳务交易的完工进度，依据已完工作的测量确定。

按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

- ①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本。
- ②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(2) 本公司确认提供劳务收入的依据

公司提供的燃气配套安装，在工程完工时确认收入，如工程跨越不同会计年度，在资产负债表日按完工百分比法确认相关配套安装收入。

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

√适用 □不适用

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助。

(2)、与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

√适用□不适用

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：与资产相关的政府补助以外的政府补助界定为与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：（1）政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；（2）政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

(3)、确认时点

本公司对于政府补助在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。

(4)、会计处理

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入其他收益；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期其他收益；用于补偿本公司已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期其他收益。

30. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用□不适用

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

31. 租赁

(1)、经营租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2)、融资租赁的会计处理方法

√适用□不适用

(1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中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，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

(2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

32. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

1、终止经营

终止经营是满足下列条件之一的已被本公司处置或被本公司划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：

- (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。

2、安全生产费

本公司按照 2012 年 2 月 14 日财政部和国家安全生产监督管理总局联合发布的财企[2012]16 号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》提取安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入专项储备。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。使用提取的安全生产费形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

33. 重要会计政策和会计估计的变更

(1)、重要会计政策变更

适用 不适用

(2)、重要会计估计变更

适用 不适用

34. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	11%、13%、17%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25%、10%
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率

山西霍州国新液化天然气有限公司灵石分公司	10%
中液互联公司	10%

2. 税收优惠

□适用 √不适用

3. 其他

□适用 √不适用

七、合并财务报表项目注释**1、货币资金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	194,680.23	347,570.63
银行存款	2,110,870,461.67	2,069,095,966.82
其他货币资金	210,337,601.93	175,631,479.93
合计	2,321,402,743.83	2,245,075,017.38
其中：存放在境外的款项总额		

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制的其他货币资金明细如下：

项目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	201,337,601.93	172,631,479.93
履约保证金	9,000,000.00	3,000,000.00
合计	210,337,601.93	175,631,479.93

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

□适用 √不适用

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**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	141,640,665.86	79,790,014.54
商业承兑票据		

合计	141,640,665.86	79,790,014.54
----	----------------	---------------

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(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:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

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	450,086,384.69	
商业承兑票据		
合计	450,086,384.69	

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、应收账款

(1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	792,332,763.15	100.00	44,262,965.01	5.59	748,069,798.14	609,862,543.73	100.00	44,262,965.01	7.26	565,599,578.72
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	792,332,763.15	/	44,262,965.01	/	748,069,798.14	609,862,543.73	/	44,262,965.01	/	565,599,578.72

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的应收账款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	340,194,360.00	7,641,725.31	2.25
1 至 2 年	44,261,484.36	3,757,300.71	8.49
2 至 3 年	27,113,083.16	8,604,718.00	31.74
3 年以上			
3 至 4 年	38,230,624.14	5,748,682.10	15.04
4 至 5 年	8,515,656.33	843,578.83	9.91
5 年以上	18,319,949.16	17,666,960.06	96.44
合计	476,635,157.15	44,262,965.01	9.29

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：

适用 不适用

组合名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	315,697,606.00		

(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 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合 计数的比例(%)	坏账准备

太原燃气集团有限公司	239,872,964.20	30.27	
华能太原东山燃机热电有限责任公司	126,823,548.00	16.01	1,411,025.71
国网山西省电力公司	106,618,217.76	13.46	1,070,547.47
天津市江民海生天然气有限公司	41,748,787.08	5.27	1,974,448.50
山西义龙耐火材料有限公司	19,292,397.48	2.43	3,796,559.89
合计	534,355,914.52	67.44	8,252,581.57

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

□适用 √ 不适用

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √ 不适用

其他说明:

□适用 √ 不适用

6、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	246,232,098.31	80.75	285,796,599.86	96.52
1 至 2 年	48,941,679.13	16.05	8,337,694.04	2.81
2 至 3 年	6,857,782.64	2.25	919,850.81	0.31
3 年以上	2,901,222.60	0.95	1,056,001.91	0.36
合计	304,932,782.68	100.00	296,110,146.62	100.00

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:

账龄超过一年且金额重大的预付款项为 42,649,205.93 元, 主要为预付气款项, 因为尚未到结算期的原因, 该款项尚未结算。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况:

√适用 □不适用

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
中国石油天然气股份有限公司天然气销售北方分公司	87,768,891.72	30.22

山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	43,258,147.50	14.89
四川森能天然气销售有限公司	19,999,999.99	6.89
中联煤层气有限责任公司	11,856,791.45	4.08
内蒙古森泰天然气有限公司	8,651,253.19	2.98
合计	171,535,083.85	59.06

其他说明

适用 不适用

7、 应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

8、 应收股利

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	502,316,250.05	99.10	27,368,248.51	5.45	474,948,001.54	489,035,100.77	99.08	27,368,248.51	5.60	461,666,852.26
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	4,540,133.82	0.90	4,540,133.82	100.00	0.00	4,540,133.82	0.92	4,540,133.82	100.00	0.00
合计	506,856,383.87	/	31,908,382.33	/	474,948,001.54	493,575,234.59	/	31,908,382.33	/	461,666,852.26

期末单项金额重大并单项计提坏帐准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	36,987,890.28	1,990,585.84	5.38
1 至 2 年	24,539,699.80	156,025.87	0.64
2 至 3 年	1,223,050.78	319,013.82	26.08
3 年以上			
3 至 4 年	1,417,644.08	1,775,151.67	125.22
4 至 5 年	3,169,015.34	1,082,881.06	34.17
5 年以上	23,728,393.91	26,584,724.07	112.04
合计	91,065,694.19	31,908,382.33	35.04

组合中，采用余额百分比法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏帐准备的其他应收款：

适用 不适用

组合名称	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
关联方组合	29,460,071.80		
押金、保证金组合	354,912,166.48		
其他无风险组合	26,878,317.58		
合计	411,250,555.86		

(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 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	157,104,767.39	184,356,130.03
融资租赁保证金	276,897,416.56	282,397,416.56
项目保证金	50,134,199.92	4,101,688.00

法院和解保证金	22,720,000.00	22,720,000.00
合计	506,856,383.87	493,575,234.59

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
交银金融租赁有限责任公司	融资租赁保证金	73,247,416.56	2-3年690.00万元,5年以上66,347,416.56元	14.05	
中建投租赁有限责任公司	融资租赁保证金	60,000,000.00	2-3年2,000.00万元,3-4年4,000.00万元	11.51	
兴业金融租赁有限责任公司	融资租赁保证金	35,000,000.00	3-4年	6.71	
远东宏信(天津)融资租赁有限公司	融资租赁保证金	34,000,000.00	1-2年3,350.00万元,2-3年50.00万元	6.52	
北银金融租赁有限公司	融资租赁保证金	22,950,000.00	1年以内	4.40	
合计	/	225,197,416.56	/	43.19	

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

10. 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	40,280,006.50		40,280,006.50	38,541,506.20		38,541,506.20
在产品						

库存商品	58,900,181.74		58,900,181.74	39,288,000.34		39,288,000.34
周转材料	337,646.13		337,646.13	354,487.92		354,487.92
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
工程施工	24,136,711.21		24,136,711.21	10,161,542.28		10,161,542.28
合计	123,654,545.58		123,654,545.58	88,345,536.74		88,345,536.74

(2). 存货跌价准备

适用 不适用

(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明:

适用 不适用

(4). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

11、划分为持有待售的资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
留抵进项税	154,519,207.95	128,680,190.53
预缴所得税	880,818.98	793,048.61
待抵扣进项税	9,523,799.78	5,063,004.38
待认证进项税	55,967,822.24	382,870.87
合计	220,891,648.95	134,919,114.39

14、可供出售金融资产

(1). 可供出售金融资产情况

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具:						

可供出售权益工具：	3,000,000.00		3,000,000.00	3,000,000.00		3,000,000.00
按公允价值计量的						
按成本计量的	3,000,000.00		3,000,000.00	3,000,000.00		3,000,000.00
合计	3,000,000.00		3,000,000.00	3,000,000.00		3,000,000.00

(2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

□适用 √不适用

(3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	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		
洪洞华润恒富燃气有限公司	3,000,000.00			3,000,000.00					10.00	
合计	3,000,000.00			3,000,000.00					/	

(4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

□适用 √不适用

(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：

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

15、持有至到期投资

(1). 持有至到期投资情况：

□适用 √不适用

(2). 期末重要的持有至到期投资：

□适用 √不适用

(3). 本期重分类的持有至到期投资：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况：

□适用 √不适用

(2). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

17、长期股权投资

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
山西普华燃气有限公司	21,453,837.67	30,000,000.00		-1,520,906.75						49,932,930.92	
山西压缩天然气集团有限公司	207,886,837.94			1,499,530.76						209,386,368.70	
太原燃气集团有限公司		50,000,000.00		-2,949,997.03					209,264,582.84	256,314,585.81	
小计	229,340,675.61	80,000,000.00		-2,971,373.02					209,264,582.84	515,633,885.43	
二、联营企业											
大同华润燃气有限公司	94,380,984.59			5,709,134.44						100,090,119.03	
山西原平国新压缩天然气有限公司	4,248,575.55			-370,106.00						3,878,469.55	
山西中油压缩天然气有限公司	13,297,950.77			-653,893.27						12,644,057.50	
临汾市城燃天然气有限公司	38,751,519.59			-1,566,330.09						37,185,189.50	
朔州京朔天然气管道有限公司	20,045,000.93			708,938.74						20,753,939.67	
霍州华润燃气有限公司	9,152,132.11			-861,729.69						8,290,402.42	
阳泉华润燃气有限公司	42,017,847.12			547,007.61						42,564,854.73	
山西三晋新能源发展有限公司	79,975,590.41			-2,332,718.17						77,642,872.24	
山西中油新捷天然气有限公司	7,185,840.11									7,185,840.11	

山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	38,796,926.44			204,570.08						39,001,496.52	
太原燃气集团有限公司	207,411,666.27								-207,411,666.27		
山西省国新能源发展集团永和综合开发有限公司	11,950,788.92			-51,277.08						11,899,511.84	
古交市国新煤层气综合利用有限公司	20,866,201.39	500,000.00		746,640.79						22,112,842.18	
山西国新瑞东燃气有限公司	14,805,713.16									14,805,713.16	
小计	602,886,737.36	500,000.00		2,080,237.36					-207,411,666.27	398,055,308.45	
合计	832,227,412.97	80,500,000.00		-891,135.66					1,852,916.57	913,689,193.88	

18、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	179,953,709.67			179,953,709.67
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	179,953,709.67			179,953,709.67
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	2,667,091.56			2,667,091.56
2. 本期增加金额	2,939,243.93			2,939,243.93
(1) 计提或摊销	2,939,243.93			2,939,243.93
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	5,606,335.49			5,606,335.49
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	174,347,374.18			174,347,374.18
2. 期初账面价值	177,286,618.11			177,286,618.11

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
房屋	174,347,374.18	正在办理中

其他说明

□适用 √不适用

19、固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	输气管线	运输设备	专用设备	通用设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	1,731,052,679.74	7,746,712,101.47	144,069,996.81	2,062,413,189.91	490,335,673.08	12,174,583,641.01
2. 本期增加金额	-192,140.26	-106,776,129.87	7,685,842.80	245,775,266.84	6,002,309.46	152,495,148.97
(1) 购置	14,563.11		7,209,959.16	21,707,819.50	6,566,937.48	35,499,279.25
(2) 在建工程转入	225,466.16	58,526,966.01		57,833,036.63	410,400.92	116,995,869.72
(3) 企业合并增加						
(4) 竣工决算类别调整	-432,169.53	-165,303,095.88	475,883.64	166,234,410.71	-975,028.94	
3. 本期减少金额			3,471,922.82	288,946.24	8,055,885.22	11,816,754.28
(1) 处置或报废			3,471,922.82	288,946.24	8,055,885.22	11,816,754.28
4. 期末余额	1,730,860,539.48	7,639,935,971.60	148,283,916.79	2,307,899,510.51	488,282,097.32	12,315,262,035.70
二、累计折旧						
1. 期初余额	96,048,342.28	812,157,858.51	73,995,211.99	286,099,964.96	165,922,688.44	1,434,224,066.18
2. 本期增加金额	28,400,080.03	115,963,543.64	9,105,535.75	70,483,644.33	20,297,553.06	244,250,356.81
(1) 计提	28,539,826.80	115,963,543.64	9,105,535.75	70,311,524.10	20,329,926.52	244,250,356.81
(2) 竣工决算类别调整	-139,746.77			172,120.23	-32,373.46	
3. 本期减少金额			2,103,912.27	122,993.48	4,997,933.29	7,224,839.04
(1) 处置或报废			2,103,912.27	122,993.48	4,997,933.29	7,224,839.04
4. 期末余额	124,448,422.31	928,121,402.15	80,996,835.47	356,460,615.81	181,222,308.21	1,671,249,583.95
三、减值准备						
1. 期初余额	32,522.65			1,244,198.47		1,276,721.12
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额				110,929.00		110,929.00

(1) 处置或报废				110,929.00		110,929.00
4. 期末余额	32,522.65			1,133,269.47		1,165,792.12
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,606,379,594.52	6,711,814,569.45	67,287,081.32	1,950,305,625.23	307,059,789.11	10,642,846,659.63
2. 期初账面价值	1,634,971,814.81	6,934,554,242.96	70,074,784.82	1,775,069,026.48	324,412,984.64	10,739,082,853.71

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
专用设备	104,839,163.89	39,115,887.97		65,723,275.92
输气管线	800,545,893.48	262,753,184.82		537,792,708.66
房屋建筑物	92,402,046.30	18,262,730.81		74,139,315.49
通用设备	55,924,648.29	35,404,092.87		20,520,555.42
合计	1,053,711,751.96	355,535,896.47		698,175,855.49

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋	692,981,306.24	正在办理中

其他说明:

适用 不适用**20、在建工程****(1). 在建工程情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
离石站	20,905,475.00		20,905,475.00	12,310,208.25		12,310,208.25
林家坪光明首站	49,547,593.94		49,547,593.94	46,246,377.31		46,246,377.31
大南塔村-光明增压站段管道整改	23,214,175.08		23,214,175.08	21,000,795.63		21,000,795.63
五台山 CNG 母站				32,583,073.59		32,583,073.59
偏关县杨家营加气站	12,504,408.00		12,504,408.00	11,215,858.82		11,215,858.82
三岔加气站综合办公楼等工程	24,728,219.66		24,728,219.66	22,391,650.98		22,391,650.98
晋西北神池城网	16,176,797.75		16,176,797.75	15,187,476.04		15,187,476.04
晋西北岢岚城网	15,250,549.13		15,250,549.13	13,458,655.69		13,458,655.69
五寨县三岔镇大村煤层气液化调峰储气设施	225,467,384.53		225,467,384.53	200,725,602.69		200,725,602.69
众能液化工厂	493,140,732.16		493,140,732.16	469,702,857.13		469,702,857.13
灵石 LNG 加气站	119,675,800.91		119,675,800.91	113,339,398.48		113,339,398.48
孔村 CNG 项目	34,817,071.94		34,817,071.94	34,547,072.04		34,547,072.04
孔村 LNG 项目	18,304,500.10		18,304,500.10	18,303,849.10		18,303,849.10
太太路 CNG 项目	28,126,216.71		28,126,216.71	25,658,689.42		25,658,689.42
霍州液化调峰储气设施项目	291,636,302.20		291,636,302.20	282,186,957.40		282,186,957.40
张野门站	17,394,114.53		17,394,114.53	19,057,687.40		19,057,687.40
忻州调控中心				152,000.00		152,000.00
町店配气站（增压站）	38,276,311.33		38,276,311.33	12,559,790.28		12,559,790.28

町店-安阳工业园区城镇燃气管线工程				20,693,190.13		20,693,190.13
松树村-町店城镇燃气管道	21,828,797.27		21,828,797.27	14,310,193.95		14,310,193.95
李元 L-CNG 加气站	11,597,466.77		11,597,466.77	11,064,340.67		11,064,340.67
沁源城网支线	11,030,282.12		11,030,282.12	10,163,227.24		10,163,227.24
山西煤层气综合利用项目	16,386,172.21		16,386,172.21	13,831,140.55		13,831,140.55
国新液化加气站	23,263,187.64		23,263,187.64	21,903,814.92		21,903,814.92
曲沃城网支线	1,025,667.90		1,025,667.90			
寿阳城网项目	359,548.63		359,548.63			
沁县城网项目	4,387.34		4,387.34	4,387.34		4,387.34
襄垣城网项目	32,060,893.71		32,060,893.71	31,652,889.31		31,652,889.31
煤层气 LNG	58,025,266.92		58,025,266.92	40,957,230.09		40,957,230.09
煤层气 LCNG	151,704,978.06		151,704,978.06	122,179,625.24		122,179,625.24
岚县-太原	148,266,461.00		148,266,461.00	138,993,637.34		138,993,637.34
端氏-长子项目	61,009,461.99		61,009,461.99	34,209,106.86		34,209,106.86
晋中祁县高城 LNG 站	13,001,653.65		13,001,653.65	11,121,507.86		11,121,507.86
朔州朔城区南环 LNG 站	16,552,854.96		16,552,854.96	15,028,646.05		15,028,646.05
大同阳高夏家场 LNG 站	12,978,403.28		12,978,403.28	11,876,537.03		11,876,537.03
晋中祁县谷峪口 LNG 站	26,089,348.65		26,089,348.65	21,456,975.35		21,456,975.35
朔州平鲁区康家窑 LNG 站	14,292,195.45		14,292,195.45	12,601,708.77		12,601,708.77
汾阳市栗家庄乡河北村 LNG 站	12,013,880.65		12,013,880.65	9,730,382.73		9,730,382.73
文水县凤城镇北街 LNG 站	15,683,896.67		15,683,896.67	14,031,658.19		14,031,658.19
忻州静乐窑会加气站	15,320,712.98		15,320,712.98	14,938,140.36		14,938,140.36
忻州繁峙神堂堡加气站	16,306,990.87		16,306,990.87	15,919,277.81		15,919,277.81
夏县 LNG 加气站	16,577,273.58		16,577,273.58	14,331,032.07		14,331,032.07
108 国道外环路 LNG 加气站	18,159,870.37		18,159,870.37	17,674,929.17		17,674,929.17
宁武县阳方口 LNG 加气站	18,660,783.34		18,660,783.34	18,139,149.31		18,139,149.31
五寨小河头 LNG 加气站	18,241,904.29		18,241,904.29	16,589,915.12		16,589,915.12
五寨县丈子沟 LNG 加气站	22,662,571.35		22,662,571.35	22,188,136.38		22,188,136.38

繁峙县金山铺乡液化天然气加气站	17,319,826.08		17,319,826.08	16,913,261.48		16,913,261.48
保德热电联产项目	75,271,299.14		75,271,299.14	51,760,573.23		51,760,573.23
昔阳热电联产项目	90,988,648.58		90,988,648.58	68,143,825.90		68,143,825.90
大同液化调峰储备集散中心项目	194,768,123.23		194,768,123.23	75,416,930.23		75,416,930.23
祁县液化调峰储备集散中心项目	165,605,358.22		165,605,358.22	56,006,995.45		56,006,995.45
临汾液化调峰储备集散中心	88,309,455.88		88,309,455.88	34,488,227.55		34,488,227.55
怀仁-左云-右玉管线	125,134,879.31		125,134,879.31	120,188,253.36		120,188,253.36
站场技改	43,897,128.13		43,897,128.13	37,039,393.15		37,039,393.15
右玉-七墩管线项目	78,936,651.33		78,936,651.33	61,153,091.97		61,153,091.97
清徐应急联络线	42,163,511.34		42,163,511.34	36,553,216.69		36,553,216.69
榆次-清徐输气管线	190,250,869.63		190,250,869.63	158,036,862.87		158,036,862.87
旧办公楼改造	59,434,835.65		59,434,835.65	53,858,793.09		53,858,793.09
调控中心改造	26,577,621.01		26,577,621.01	26,577,621.01		26,577,621.01
太原-清徐管线	152,320,773.87		152,320,773.87	84,658,539.14		84,658,539.14
平遥 30*104Nm ³ /d 万天然气液化装置工程	405,830,346.86		405,830,346.86	375,490,429.85		375,490,429.85
其他	1,276,506,304.38		1,276,506,304.38	602,547,698.55		602,547,698.55
合计	5,235,586,197.26		5,235,586,197.26	3,885,052,493.61		3,885,052,493.61

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
离石站		12,310,208.25	8,595,266.75			20,905,475.00		工程中期	422,015.46	261,830.8448		贷款及自有
林家坪光明首站		46,246,377.31	3,301,216.63			49,547,593.94		工程中期	3,764,655.02	388,353.54		贷款及自有
大南塔村-光明增压站段管道整改		21,000,795.63	2,213,379.45			23,214,175.08		工程中期	1,340,971.9	1,340,971.9		自有
五台山CNG母站		32,583,073.59		32,583,073.59				完工转固	2,130,876.92			贷款及自有
偏关县杨家营加气站		11,215,858.82	1,288,549.18			12,504,408.00		工程中期	1,904,967.82	292,539.84		贷款及自有
三岔加气站综合办公楼等工程	2,124.07 万元	22,391,650.98	2,336,568.68			24,728,219.66	116.42	工程后期	3,266,724.20	1,021,012.96		贷款及自有
晋西北神池城网		15,187,476.04	989,321.71			16,176,797.75		工程中期	1,901,336.09	642,894.87		贷款及自有
晋西北崞岚城网		13,458,655.69	1,791,893.44			15,250,549.13		部分完工	2,116,190.45	992,000.42		贷款及自有
五寨县三岔镇大村煤层气液化调峰储气设施	23,000.00 万元	200,725,602.69	24,741,781.84			225,467,384.53	98.03	工程后期	24,567,755.03	7,110,316.91		贷款及自有
众能液化工厂		469,702,857.13	23,437,875.03			493,140,732.16		工程后期	59,498,098.79	11,993,771.96		贷款及自有
灵石 LNG 加气站		113,339,398.48	6,336,402.43			119,675,800.91		工程后期	22,378,777.04	3,134,442.50		贷款及自有

孔村 CNG 项目		34,547,072.04	269,999.90			34,817,071.94		工程后期	7,104,039.67			贷款及自有
孔村 LNG 项目		18,303,849.1	651.00			18,304,500.1		工程后期	2,616,349.40			贷款及自有
太太路 CNG 项目		25,658,689.42	2,467,527.29			28,126,216.71		工程后期	12,852,863.88	2,467,527.29		贷款及自有
霍州液化调峰储气设施项目		282,186,957.40	9,449,344.80			291,636,302.20		工程后期	28,475,461.98	2,614,447.09		贷款及自有
张野门站		19,057,687.40	619,279.13		2,282,852.00	17,394,114.53		工程后期				自有
忻州调控中心		152,000.00		152,000.00				完工转固				自有
町店配气站（增压站）	6,605.55 万元	12,559,790.28	25,716,521.05			38,276,311.33	57.95	工程中期	1,940,624.33	1,853,831.27		贷款及自有
町店-安阳工业园区城镇燃气管线工程	3,039.07 万元	20,693,190.13	4,248,396.57	24,941,586.70								自有
松树村-町店城镇燃气管道	1,882.54 万元	14,310,193.95	7,518,603.32			21,828,797.27	115.95	工程后期	458,493.75	458,493.75		自有
李元 L-CNG 加气站		11,064,340.67	533,126.10			11,597,466.77		工程中期				自有
沁源城网支线		10,163,227.24	867,054.88			11,030,282.12		工程中期				自有
山西煤层气综合利用项目		13,831,140.55	2,555,031.66			16,386,172.21		工程中期				自有
国新液化加气站	7,354.94 万元	21,903,814.92	1,359,372.72			23,263,187.64	31.63	工程中期				自有
曲沃城网支线			1,025,667.90			1,025,667.90		部分完工				自有

寿阳城网项目	10,081.00 万元		359,548.63			359,548.63	0.36	部分完工				贷款及自有
沁县城网项目	10,015.00 万元	4,387.34				4,387.34		部分完工	553.65			贷款及自有
襄垣城网项目	6,070.12 万元	31,652,889.31	408,004.40			32,060,893.71	52.82	部分完工	2,313,510.23	146,317.78		自有
煤层气 LNG	9,984.06 万元	40,957,230.09	17,068,036.83			58,025,266.92	58.12	工程初期	6,011,409.20	1,110,323.32		贷款及自有
煤层气 LCNG	23,717.37 万元	122,179,625.24	29,525,352.82			151,704,978.06	63.96	工程中期	14,515,761.11	2,775,003.85		贷款及自有
岚县-太原	25,263.03 万元	138,993,637.34	9,272,823.66			148,266,461.00	58.69	部分完工	22,196,361.26	2,178,838.35		贷款及自有
端氏-长子项目	34,626.00 万元	34,209,106.86	26,800,355.13			61,009,461.99	17.62	部分完工	729,604.15	729,604.15		贷款及自有
晋中祁县高城 LNG 站	2,013.00 万元	11,121,507.86	1,880,145.79			13,001,653.65	64.59	工程后期	2,160,249.29	748,049.13		贷款及自有
朔州朔城区南环 LNG 站	1,826.00 万元	15,028,646.05	1,531,948.91	7,740		16,552,854.96	90.65	工程后期	982,155.44			贷款及自有
大同阳高夏家场 LNG 站	2,143.00 万元	11,876,537.03	1,101,866.25	-		12,978,403.28	60.56	工程中期	858,892.93			贷款及自有
晋中祁县谷峪口 LNG 站	2,299.00 万元	21,456,975.35	6,792,763.50	2,160,390.2		26,089,348.65	113.48	工程后期	3,805,399.05	1,628,689.27		贷款及自有
朔州平鲁区康家窑 LNG 站	2,000.00 万元	12,601,708.77	1,743,255.70	52,769.02		14,292,195.45	71.46	工程后期	1,039,836.52			贷款及自有
汾阳市粟家庄乡河北村 LNG 站	1,984.00 万元	9,730,382.73	2,283,497.92	-		12,013,880.65	60.55	工程中期	1,479,484.75	817,023.20		贷款及自有
文水县凤城镇北街 LNG 站	2,294.00 万元	14,031,658.19	1,652,238.48	-		15,683,896.67	68.37	工程中期	1,845,448.22	1,044,100.41		贷款及自有

忻州静乐窑会加气站	1,760.00 万元	14,938,140.36	382,572.62		-	15,320,712.98	87.05	工程中期	431,297.31	149,275.68		贷款及自有
忻州繁峙神堂堡加气站	1,589.00 万元	15,919,277.81	387,713.06		-	16,306,990.87	102.62	工程后期	149,969.85	149,969.85		贷款及自有
夏县 LNG 加气站	2,000.00 万元	14,331,032.07	2,246,241.51		-	16,577,273.58	82.89	工程后期	1,157,234.80	46.11		贷款及自有
108 国道外环路 LNG 加气站	1,705.00 万元	17,674,929.17	484,941.20			18,159,870.37	106.51	工程后期	431,297.31	149,275.68		贷款及自有
宁武县阳方口 LNG 加气站	2,021.39 万元	18,139,149.31	521,634.03		-	18,660,783.34	92.32	工程后期	431,297.31	149,275.68		贷款及自有
五寨小河头 LNG 加气站	2,000.00 万元	16,589,915.12	1,651,989.17		-	18,241,904.29	91.21	工程后期	431,297.31	149,275.68		贷款及自有
五寨县丈子沟 LNG 加气站	2,348.27 万元	22,188,136.38	474,434.97		-	22,662,571.35	96.51	工程后期	431,297.34	149,275.68		贷款及自有
繁峙县金山铺乡液化天然气加气站	1,827.28 万元	16,913,261.48	406,564.60		-	17,319,826.08	94.78	工程后期	494,600.88	149,275.68		贷款及自有
保德热电联产项目	69,400.00 万元	51,760,573.23	23,510,725.91			75,271,299.14	10.85	工程中期	4,556,393.92	-311.84		贷款及自有
昔阳热电联产项目	70,900.00 万元	68,143,825.90	22,844,822.68			90,988,648.58	12.83	工程中期	4,049,131.48			贷款及自有
大同液化调峰储备集散中心项目	49,000.00 万元	75,416,930.23	119,351,193.00			194,768,123.23	39.75	工程初期	14,930,154.91	13,593,707.53		贷款及自有
祁县液化调峰储备集散中心项目	78,600.00 万元	56,006,995.45	109,676,086.78	77,724.01		165,605,358.22	21.07	工程初期	13,824,457.78	12,488,010.40		贷款及自有

临汾液化调峰储备集散中心	46,000.00 万元	34,488,227.55	53,821,228.33			88,309,455.88	19.20	工程初期	7,463,169.39	6,126,722.01		贷款及自有
怀仁-左云-右玉管线站场技改	19,537.84 万元	120,188,253.36	4,946,625.95			125,134,879.31	64.05	工程后期	19,491,297.01	563,503.72		贷款及自有
右玉-七墩管线项目	14,800.00 万元	61,153,091.97	17,783,559.36			78,936,651.33	53.34	工程中期	2,545,381.97	2,025,845.89		贷款及自有
清徐应急联络线	7,400.00 万元	36,553,216.69	5,610,294.65			42,163,511.34	56.98	工程后期	1,463,840.59	639,056.72		贷款及自有
榆次-清徐输气管线	39,000.00 万元	158,036,862.87	32,214,006.76			190,250,869.63	48.78	工程中期	1,993,601.95	3,669,716.04		贷款及自有
旧办公楼改造		53,858,793.09	27,698,134.88	22,122,092.32		59,434,835.65		工程后期	570,650.31	127,645.34		贷款及自有
调控中心改造		26,577,621.01				26,577,621.01		工程后期	823,560.08	823,560.08		贷款及自有
太原-清徐管线	33,000.00 万元	84,658,539.14	67,662,234.73			152,320,773.87	46.16	工程中期	7,847,540.74	7,707,864.16		贷款及自有
平遥 30*104Nm ³ /d 万天然气液化装置工程		375,490,429.85	30,339,917.01			405,830,346.86		工程后期	30,398,975.90	7,587,969.63		贷款及自有
其他		602,547,698.55	725,592,549.42	37,119,393.10	14,514,550.49	1,276,506,304.38			111,882,869.56	21,868,913.68		
合计		3,885,052,493.61	1,486,547,875.08	116,995,869.72	19,018,301.71	5,235,586,197.26	/	/	463,102,323.62	124,799,469.11	/	/

在建工程本期其他减少系转入无形资产 19,018,301.71 元。2017 年 1-6 月资本化金额的资本化率为 5.60%。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况:

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

21、工程物资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
专用材料	232,639,322.88	176,214,338.61
专用设备	353,405,433.13	41,947,557.25
工器具	6,584,701.92	6,883,344.65
委托加工物资	9,541,334.48	1,900,228.55
合计	602,170,792.41	226,945,469.06

22、固定资产清理

□适用 √不适用

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

其他说明

□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**

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	特许经营权	软件	合计
一、账面原值						
1. 期初余额	340,835,781.27				24,073,832.97	364,909,614.24
2. 本期增加金额	17,317,353.68			1,240,000.00	27,178,503.30	45,735,856.98
(1) 购置	6,724,826.88			1,240,000.00	18,752,728.39	26,717,555.27
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 在建工程转入	10,592,526.80				8,425,774.91	19,018,301.71
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	358,153,134.95			1,240,000.00	51,252,336.27	410,645,471.22
二、累计摊销						
1. 期初余额	22,933,843.75				3,357,733.33	26,291,577.08
2. 本期增加金额	4,405,666.69			13,777.78	1,326,459.64	5,745,904.11

(1) 计提	4,405,666.69			13,777.78	1,326,459.64	5,745,904.11
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
4. 期末余额	27,339,510.44			13,777.78	4,684,192.97	32,037,481.19
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	330,813,624.51			1,226,222.22	46,568,143.30	378,607,990.03
2. 期初账面价值	317,901,937.52				20,716,099.64	338,618,037.16

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

26、开发支出

适用 不适用

27、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

被投资单位名称或 形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并 形成的		处置		
旭日光大公司	11,348,736.03					11,348,736.03
长子森众公司	3,533,120.80					3,533,120.80
宏业管道公司	576,442.53					576,442.53
临县燃气公司	22,267,305.67					22,267,305.67
大同国新公司	1,005,112.32					1,005,112.32
忻州国新公司	11,398,130.47					11,398,130.47
合计	50,128,847.82					50,128,847.82

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提		处置		
临县燃气公司	22,267,305.67					22,267,305.67
合计	22,267,305.67					22,267,305.67

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

期末本公司对旭日光大公司、长子森众公司、宏业管道公司、大同国新公司及忻州国新公司包含商誉的资产组组合进行减值测试，经计算预计可收回金额大于包含本公司及归属于旭日光大公司、长子森众公司、宏业管道公司、大同国新公司及忻州国新公司少数股东商誉价值的资产组组合的账面价值，故无需对旭日光大公司、长子森众公司、宏业管道公司、大同国新公司及忻州国新公司形成的商誉计提减值准备。

2010年8月天然气公司子公司临县燃气公司与临县森众燃气有限责任公司全体股东签订股权转让合同，临县燃气公司以39,809,400.00元收购临县森众燃气有限责任公司100%股权，收购股权后临县森众燃气有限责任公司注销。以评估值为基础，2010年8月31日临县森众燃气有限责任公司正式以评估值移交资产17,181,699.79元，根据资产实际移交情况，实际支付股权收购价款39,449,005.46元。实际股权收购价款与资产移交金额差额部分22,267,305.67元计入商誉。2010年12月31日对临县燃气公司包含商誉的资产组组合进行减值测试，相关资产组组合可收回金额低于其账面价值，商誉价值为零，故全额计提减值准备。

其他说明

适用 不适用

28、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金 额	本期摊销金 额	其他减 少金额	期末余额
办公区装修费		205,736.14	4,784.56		200,951.58
清徐徐沟土地租赁费	637,500.00		12,750.00		624,750.00
煤层气公司房屋装修费	31,529.82		14,251.14		17,278.68
清徐天然气公司装修费	646,329.64		168,607.68		477,721.96
临县市场部装修费	2,933.25		1,600.02		1,333.23
融资租赁资产保险费	70,164.49		28,065.84		42,098.65
平遥租用联通电路	270,000.00		45,000.00		225,000.00
忻州燃气房屋租赁费	300,000.00		45,000.00		255,000.00
国新利用房屋租赁费	285,000.00		158,333.34		126,666.66
昔阳分公司电信专线使用费	5,333.44		5,333.44		
众能天然气活动房	29,743.62		14,871.78		14,871.84
长治远东租赁费	59,996.00		59,996.00		
长治远东租入固定资产改良	133,408.00		33,348.00		100,060.00
霍州液化加气站租金	3,619,047.80		1,142,857.20		2,476,190.60
煤层气公司经营租赁费	1,505,032.26		62,307.70		1,442,724.56

大同国新土地租赁费	2,107,707.93		37,750.02		2,069,957.91
金蝶物资管理软件服务费		1,509.43	314.45		1,194.98
合计	9,703,726.25	207,245.57	1,835,171.17		8,075,800.65

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	44,469,415.88	11,117,353.97	44,469,415.88	11,117,353.97
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
固定资产折旧	93,661,415.36	23,415,353.84	93,032,231.52	23,258,057.88
应付职工薪酬-职工教育经费	1,829,439.44	457,359.86	1,775,728.12	443,932.03
无形资产摊销	532,018.28	133,004.57	532,018.28	133,004.57
政府补助	16,029,371.48	4,007,342.87	15,140,208.20	3,785,052.05
跨期扣除费用	8,514,881.00	2,128,720.25	8,514,881.00	2,128,720.25
合计	165,036,541.44	41,259,135.36	163,464,483.00	40,866,120.75

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	13,006,095.24	3,251,523.81	13,236,034.16	3,309,008.54
可供出售金融资产公允价值变动				
租赁收入	470,000.00	117,500.00	470,000.00	117,500.00
合计	13,476,095.24	3,369,023.81	13,706,034.16	3,426,508.54

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债：

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预付土地购置款、工程款及工程物资款	934,069,338.55	943,694,620.58
预付股权收购款	43,394,300.00	43,394,300.00
预缴所得税	45,328.06	43,565.69
留抵进项税	300,968,317.70	254,840,162.16
预付项目收购款	388,468,440.00	329,793,300.00
合计	1,666,945,724.31	1,571,765,948.43

31、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	15,000,000.00	15,000,000.00
抵押借款		
保证借款	427,320,325.00	16,000,000.00
信用借款	760,000,000.00	1,629,250,000.00
抵押、质押借款	20,000,000.00	
抵押、保证借款		25,000,000.00
合计	1,222,320,325.00	1,685,250,000.00

短期借款分类的说明：

质押借款系子公司以天然气经营权质押取得的借款；抵押、质押借款系子公司以土地使用权抵押，并以燃气收费权质押取得的借款；抵押、保证借款系子公司以资产抵押，并由股东提供保证取得的借款；保证借款系主要由国新能源集团及天然气公司提供保证取得的借款。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

□适用 √不适用

33、衍生金融负债

□适用 √不适用

34、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		25,000,000.00

银行承兑汇票	346,562,297.01	332,609,802.89
合计	346,562,297.01	357,609,802.89

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

35、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	406,679,840.30	129,955,021.16
1-2 年	41,463,296.50	6,527,700.79
2-3 年	4,227,226.80	5,351,531.15
3 年以上	20,188,645.19	16,389,583.97
合计	472,559,008.79	158,223,837.07

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西禹王焦化有限公司	7,000,000.00	未及时支付
山西千鼎建筑安装工程有限公司	3,652,553.19	未及时支付
忻州市供热公司	1,750,000.00	未及时支付
中联煤层气有限责任公司	1,610,378.00	未及时支付
合计	14,012,931.19	/

其他说明

□适用 √不适用

36、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	183,900,687.25	239,022,344.07
1-2 年	36,861,686.96	8,501,576.75
2-3 年	5,915,919.24	3,340,366.68
3 年以上	4,742,721.65	3,434,451.02
合计	231,421,015.10	254,298,738.52

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
忻州盛世房地产开发有限公司 (盛世佳苑)	3,996,000.00	尚未完工通气
忻州市繁荣房地产开发有限公司 (忻禄苑住宅小区)	3,184,800.00	尚未完工通气
山西晋隆建设发展有限公司	3,100,000.00	尚未完工通气
忻州市恒嘉房地产开发有限公司 (嘉苑二区)	1,741,981.98	尚未完工通气
忻州市利民房地产开发有限公司 荷花园二期(云中庄园)	1,600,000.00	尚未完工通气
合计	13,622,781.98	/

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

37、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	55,891,171.63	244,616,311.11	243,227,429.59	57,280,053.15
二、离职后福利-设定提存计划	7,354,426.67	26,630,048.50	13,879,614.61	20,104,860.56
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	63,245,598.30	271,246,359.61	257,107,044.20	77,384,913.71

(2). 短期薪酬列示:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	44,053,648.11	178,597,657.20	186,576,625.19	36,074,680.12
二、职工福利费		11,355,821.89	11,355,821.89	
三、社会保险费	2,454,529.76	11,814,496.60	9,422,282.39	4,846,743.97
其中: 医疗保险费	2,305,121.65	9,649,037.36	7,698,362.38	4,255,796.63
工伤保险费	6,100.72	1,485,712.75	1,166,744.28	325,069.19
生育保险费	143,307.39	679,746.49	557,175.73	265,878.15
四、住房公积金	2,599,028.73	14,442,779.84	11,104,101.20	5,937,707.37
五、工会经费和职工教育经费	5,729,488.19	7,369,386.21	5,811,162.19	7,287,712.21
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				

八、其他短期薪酬	1,054,476.84	21,036,169.37	18,957,436.73	3,133,209.48
合计	55,891,171.63	244,616,311.11	243,227,429.59	57,280,053.15

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	5,668,107.72	25,252,124.68	12,731,851.48	18,188,380.92
2、失业保险费	1,686,318.95	1,377,923.82	1,147,763.13	1,916,479.64
3、企业年金缴费				
合计	7,354,426.67	26,630,048.50	13,879,614.61	20,104,860.56

其他说明：

□适用 √不适用

38、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	730,950.71	2,233,589.85
消费税		
营业税		
企业所得税	37,074,889.92	26,450,349.09
个人所得税	4,455,695.48	3,845,175.27
城市维护建设税	71,250.07	207,587.31
教育费附加	37,910.91	115,380.39
地方教育费附加	28,078.94	84,081.11
河道管理费	173,877.26	184,601.03
价格调控基金	10,022.32	16,451.56
土地使用税	1,463,124.52	1,575,960.17
房产税	943,828.99	2,933,847.07
印花税	471,803.10	869,010.76
其他	560,350.30	592,619.48
合计	46,021,782.52	39,108,653.09

39、应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	32,550,904.37	43,478,735.40
企业债券利息	18,666,666.67	18,666,666.62
短期借款应付利息	252,637.84	18,904,500.00
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计	51,470,208.88	81,049,902.02

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

40、应付股利

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	22,652,054.78	22,652,054.78
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	22,652,054.78	22,652,054.78

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:

账龄超过1年的应付股利22,652,054.78元,未支付的原因为股东未予以索取。

41、其他应付款

(1). 按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
工程及设备款	1,460,730,480.77	1,142,787,662.40
股权收购款	1,791,530.00	14,401,299.64
租赁费及运营费	34,318,511.56	26,197,325.80
子公司向股东借款本金及利息	28,280,328.07	47,427,273.70
往来款	67,962,308.35	81,240,051.73
中介机构费	4,395,967.28	3,344,264.99
个人部分薪酬	12,739,463.72	12,259,614.13
合计	1,610,218,589.75	1,327,657,492.39

(2). 账龄超过1年的重要其他应付款

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西省国新能源发展集团有限公司	34,647,896.69	未及时支付
番禺珠江钢管有限责任公司	30,151,689.92	未及时支付
巨龙钢管有限公司	20,826,858.90	未及时支付
山西瑞朗市政工程有限公司	18,913,288.48	未及时支付
朔州市昌丰建筑安装有限公司	18,702,679.05	未及时支付
合计	123,242,413.04	/

其他说明

适用 不适用

42、划分为持有待售的负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	2,493,535,245.38	3,634,116,638.55
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	44,932,381.24	88,670,663.32
合计	2,538,467,626.62	3,722,787,301.87

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
环保补助	82,160.52	82,160.52
售后租回固定资产递延收益	5,433,851.65	5,433,851.65
合计	5,516,012.17	5,516,012.17

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	2,043,360,000.00	600,000,000.00
抵押借款	275,041,064.29	333,579,729.01
保证借款	2,290,598,708.12	2,089,913,522.49
信用借款	7,187,752,644.88	5,426,101,848.80
抵押、质押借款	5,000,000.00	5,000,000.00
合计	11,801,752,417.29	8,454,595,100.30

长期借款分类的说明：

质押借款系公司以寿阳热电公司电费收费权、太原至平遥输气管线应收款、大盂到原平输气管线应收款质押取得的借款；保证借款系主要由国新能源集团及天然气公司提供保证取得的借款；抵押借款系公司以在建工程及固定资产进行融资租赁售后租回向金融租赁公司取得的借款；抵押、

质押借款系众凯公司以土地使用权抵押及燃气收费权质押取得的借款。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

本公司长期借款的实际利率区间为 1.77%-7.53%。

46、应付债券

(1). 应付债券

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
山西天然气有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	498,574,408.46	498,171,505.30
山西天然气有限公司公开发行 2016 年公司债券（第二期）	498,171,505.32	497,768,602.12
合计	996,745,913.78	995,940,107.42

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
山西天然气有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	500,000,000.00	2016-3-1	债券期限为 5 年，第 3 年末附发行人调整票面利率选择权投资者回售选择权	497,500,000.00	498,171,505.28		8,000,000.00	402,903.18		498,574,408.46
山西天然气有限公司公开发行 2016 年公司债券（第二期）	500,000,000.00	2016-9-8	债券期限为 5 年，第 3 年末附发行人调整票面利率选择权投资者回售选择权	497,500,000.00	497,768,602.14		8,000,000.00	402,903.18		498,171,505.32
合计	/	/	/	995,000,000.00	995,940,107.42		16,000,000.00	805,806.36		996,745,913.78

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明:

适用 不适用

(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

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

47、长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款:

适用 不适用**48、长期应付职工薪酬**适用 不适用**49、专项应付款**适用 不适用**50、预计负债**适用 不适用**51、递延收益**

递延收益情况

适用 不适用

单位:元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	66,456,456.74	11,507,636.81	618,976.76	77,345,116.79	政府补助
售后租回固定资产递延收益	106,042,257.89		2,716,925.83	103,325,332.06	固定资产售后租回
合计	172,498,714.63	11,507,636.81	3,335,902.59	180,670,448.85	/

涉及政府补助的项目:

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
孟县-西小坪管线环保补助	1,499,429.44		41,080.26		1,458,349.18	与资产相关
忻州-定襄管线环保补助	662,499.79		25,000.02		637,499.77	与资产相关
保德煤层气及昔阳煤层气专项资金	2,064,000.00	260,000.00			2,324,000.00	与资产相关
寿阳热电联产环保补助	1,539,000.00		40,500.00		1,498,500.00	与资产相关
煤层气燃气管网数字化系统开发与示范补助	11,900,000.00				11,900,000.00	与资产相关
晋中县城管网环保补助	1,317,119.56		28,940.22		1,288,179.34	与资产相关
忻州燃气胜利街中压管网维护改造	454,545.50		15,151.50		439,394.00	与资产相关
寿阳南燕竹煤层	4,500,000.00				4,500,000.00	与资产相关

气液化项目节能专项资金补助						
阳城燃气管网补助	23,052,226.98	1,250,000.00	468,304.76		23,833,922.22	与资产相关
推进煤焦公路销售体制改革补贴	14,467,635.47	7,997,636.81			22,465,272.28	与资产相关
南燕竹镇及七里河气化农村专项资金	2,000,000.00	2,000,000.00			4,000,000.00	与资产相关
气化两渡新农村工程补助	3,000,000.00				3,000,000.00	与资产相关
合计	66,456,456.74	11,507,636.81	618,976.76		77,345,116.79	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
特别流转金	5,600,000.00	5,600,000.00
合计	5,600,000.00	5,600,000.00

其他说明：

天然气公司子公司众能公司与山西省政府投资资产管理中心签订了《特别流转金投资协议书》，山西省政府投资资产管理中心受山西省发展和改革委员会委托对众能公司天然气液化调峰储气设施项目进行投资 460.00 万元，投资自 2014 年 7 月 16 日至 2021 年 7 月 15 日止，到期收回。

天然气公司子公司清徐天然气公司与山西省政府投资资产管理中心签订了《特别流转金投资协议书》，山西省政府投资资产管理中心受山西省发展和改革委员会委托对清徐天然气公司山西清徐县新农村天然气利用项目进行投资 100 万元，投资自 2014 年 8 月 12 日至 2021 年 8 月 11 日止，到期收回。

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,084,663,692.00						1,084,663,692.00

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

适用 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表适用 不适用

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：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**55、资本公积**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	968,126,876.00		31,388,800.00	936,738,076.00
其他资本公积	793.79			793.79
合计	968,127,669.79		31,388,800.00	936,738,869.79

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

公司本期同一控制下企业合并增加子公司支付对价影响资本公积减少 31,388,800.00 元。

56、库存股适用 不适用**57、其他综合收益**适用 不适用**58、专项储备**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	11,861,639.01	16,182,618.66	16,720,050.94	11,324,206.73
合计	11,861,639.01	16,182,618.66	16,720,050.94	11,324,206.73

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

专项储备系根据财政部、安全监管总局关于印发《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知（财企〔2012〕16号）的规定计提的安全生产费用。安全生产费减少系支付的安全生产设备的安全评估费、检测费和维修费等。

59、盈余公积适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	140,613,880.70			140,613,880.70
任意盈余公积				
储备基金				

企业发展基金				
其他				
合计	140,613,880.70			140,613,880.70

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《中华人民共和国公司法》及本公司章程，按年度净利润的 10% 提取法定盈余公积金。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,540,471,309.25	1,372,585,141.46
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	-8,003,499.18	3,104,236.63
调整后期初未分配利润	1,532,467,810.07	1,375,689,378.09
加：本期归属于母公司所有者的净利润	100,299,602.90	285,794,655.01
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		162,699,553.80
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	1,632,767,412.97	1,498,784,479.30

调整期初未分配利润明细：

1、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-8,003,499.18 元。

61、营业收入和营业成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,873,693,495.95	4,124,735,010.49	3,232,279,838.78	2,438,705,529.65
其他业务	77,381,222.10	35,363,449.86	105,600,051.84	37,330,569.39
合计	4,951,074,718.05	4,160,098,460.35	3,337,879,890.62	2,476,036,099.04

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		3,770,414.34
城市维护建设税	4,503,337.45	5,394,188.84
教育费附加	1,964,825.95	2,347,323.45
地方教育费附加	1,309,450.81	1,564,257.74
资源税		
房产税	3,414,387.85	

土地使用税	1,097,687.12	2,500.50
车船使用税		
印花税	4,496,097.76	281.25
河道管理费	318,780.37	757,624.22
其他	112,592.64	
合计	17,217,159.95	13,836,590.34

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资	33,806,915.01	29,418,188.56
福利费	1,826,124.02	901,148.80
社会保险	6,738,064.11	5,266,670.09
住房公积金	2,497,581.23	1,746,438.57
工会经费	376,475.38	368,791.89
教育经费	621,345.75	489,500.44
低值易耗品摊销	1,245,467.60	1,513,181.95
水电费	6,079,055.42	5,445,474.46
差旅费	1,454,361.47	596,677.94
车辆费	546,773.69	273,055.42
检测费	1,817,050.64	2,547,672.76
运行费	13,889,018.49	14,369,278.35
租赁费	5,000,402.93	3,084,928.10
通讯费	818,349.46	673,652.82
折旧费	194,363,151.66	141,077,678.58
修理费	3,043,319.07	3,117,267.07
安全费	19,002,434.11	19,065,996.58
其他	13,507,526.82	7,471,470.21
合计	306,633,416.86	237,427,072.59

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
工资	36,729,896.84	34,124,524.12
福利费	5,295,910.56	3,443,020.97
社会保险费保险	7,930,630.26	5,774,019.46
住房公积金	3,036,131.39	1,919,536.29
工会经费	751,725.55	324,009.34
职工教育经费	918,869.26	681,504.09
折旧费	22,043,342.14	16,978,684.81
无形资产摊销	5,211,769.26	3,309,841.66
低值易耗品摊销	953,132.17	1,338,873.35
业务招待费	334,918.21	515,402.20
差旅费	1,705,293.35	1,299,139.52
水电费	2,391,219.98	1,430,952.91

税金	1,230,513.30	4,805,385.04
租赁费	7,698,205.38	4,909,949.39
咨询费	1,131,570.14	1,399,811.07
会议费	163,540.56	158,419.00
通讯费	1,357,692.27	877,509.59
聘请中介机构费	5,743,062.72	3,687,405.38
汽车费用	3,150,765.58	1,939,617.05
劳保费	149,087.04	100,412.01
办公费	1,971,159.28	3,372,178.65
业务宣传费	958,647.07	784,527.41
其他	9,896,026.69	5,859,017.58
合计	120,753,109.00	99,033,740.89

65、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	231,610,951.72	156,623,656.29
减：利息收入	-8,749,897.80	-5,985,828.63
票据贴息		
金融业务手续费	1,629,237.54	1,125,712.38
其他		
合计	224,490,291.46	151,763,540.04

66、资产减值损失

□适用 √不适用

67、公允价值变动收益

□适用 √不适用

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-891,135.66	10,952,744.88
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		

丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得		
合计	-891,135.66	10,952,744.88

69、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	13,294,774.52	4,745,807.52	13,294,774.52
其中：固定资产处置利得	13,294,774.52	4,745,807.52	13,294,774.52
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助		9,356,562.60	
违约金及罚款收入	255,033.50	636,383.29	255,033.50
其他	2,400,988.35	118,377.57	2,400,988.35
合计	15,950,796.37	14,857,130.98	15,950,796.37

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
孟县-西小坪管线环保补助		81,159.42	与资产相关
忻州-定襄管线环保补助		25,000.02	与资产相关
寿阳热电联产环保补助		40,500.00	与资产相关
晋中县城管网环保补助		28,940.22	与资产相关
忻州城市建设补助		1,212,000.00	与收益相关
忻州燃气胜利街中压管网维护改造		15,151.50	与资产相关
阳城燃气管网补助		414,425.59	与资产相关
失业保险稳岗补贴		150,468.00	与收益相关
推进煤焦公路销售体制改革补贴		7,388,917.85	与收益相关
合计		9,356,562.60	/

其他说明：

□适用 √不适用

70、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	3,226,203.64	642.00	3,226,203.64

其中：固定资产处置损失	3,226,203.64	642.00	3,226,203.64
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	63,556.00	300,000.00	63,556.00
违约金、赔偿金及罚款支出	3,304,306.72	2,112,553.86	3,304,306.72
其他	429,238.49	582,548.45	429,238.49
合计	7,023,304.85	2,995,744.31	7,023,304.85

71、所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	75,764,549.59	106,884,001.32
递延所得税费用	-450,499.34	186,343.97
合计	75,314,050.25	107,070,345.29

(2) 会计利润与所得税费用调整过程：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

72、其他综合收益

适用 不适用

73、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	9,373,453.36	15,011,385.85
利息收入	8,749,897.80	5,985,828.63
其他往来款		
房屋租赁费及信息服务费	11,189,896.66	
其他	4,636,266.39	4,061,079.90
合计	33,949,514.21	25,058,294.38

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
办公费	2,753,829.10	4,976,589.70

差旅费	3,159,654.82	1,895,817.46
租赁费	12,698,608.31	7,994,877.49
车辆费	3,710,353.99	2,753,929.84
业务招待费	847,372.70	580,589.50
聘请中介机构费	5,743,062.72	3,687,405.38
通讯费	2,176,041.73	1,551,162.41
会议费	194,520.58	158,419.00
违约金、罚款及赔偿支出	3,304,306.72	2,112,553.86
咨询费	1,131,570.14	1,399,811.07
劳保费	203,923.17	151,340.33
金融业务手续费	1,629,237.54	1,125,712.38
检测费	1,817,050.64	2,547,672.76
销售服务费	2,797,101.57	357,433.10
物业费	2,793,093.72	
安全费	18,095,546.72	16,416,800.29
其他	24,725,127.24	10,858,423.84
合计	87,780,401.41	58,568,538.41

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
特别流转金		1,000,000.00
收回子公司原股东欠款		13,000,000.00
合计		14,000,000.00

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
预付项目收购款	10,361,033.48	177,486,227.91
投资产权交易保证金		28,035,900.00
预付东阳镇加气站土地定金		2,400,000.00
其他		535,117.20
合计	10,361,033.48	208,457,245.11

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁款	25,000,000.00	590,000,000.00
合计	25,000,000.00	590,000,000.00

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁费	471,810,418.18	458,665,510.36
融资租赁保证金		56,450,000.00
子公司还向小股东借款及利息	21,000,000.00	
合计	492,810,418.18	515,115,510.36

74、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	62,765,595.74	275,526,633.98
加：资产减值准备		
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	244,369,378.76	178,898,006.09
无形资产摊销	5,495,881.86	3,515,908.70
长期待摊费用摊销	1,769,965.95	529,829.64
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	-13,285,326.57	-4,745,807.52
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	3,216,755.69	642.00
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	231,610,951.72	156,623,656.29
投资损失（收益以“-”号填列）	891,135.66	-10,952,744.88
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-393,014.61	186,343.97
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-57,484.73	
存货的减少（增加以“-”号填列）	-35,309,008.84	-22,120,307.23
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-560,253,839.56	-259,009,244.86
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	387,547,316.47	-372,342,686.55
其他	-1,852,916.57	
经营活动产生的现金流量净额	326,515,390.97	-53,889,770.37
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		

融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	2,111,065,141.90	2,469,992,754.47
减: 现金的期初余额	2,069,443,537.45	2,226,500,166.26
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	41,621,604.45	243,492,588.21

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

适用 不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

适用 不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	2,111,065,141.90	2,069,443,537.45
其中: 库存现金	194,680.23	347,570.63
可随时用于支付的银行存款	2,110,870,461.67	2,069,095,966.82
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	2,111,065,141.90	2,069,443,537.45
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明:

适用 不适用

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:

适用 不适用

公司本期同一控制下企业合并导致合并范围变更, 影响期初资本公积增加 30,600,000.00 元, 影响期初专项储备增加 3,885,615.35 元, 影响期初未分配利润增加-8,003,499.18 元。

76、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	201,337,601.93	银行承兑汇票保证金
应收票据		
存货		
固定资产	929,158.03	向银行抵押借款
无形资产	8,268,921.99	向银行抵押借款
货币资金	9,000,000.00	履约保函保证金
合计	219,535,681.95	/

其他说明：

公司以在建工程及固定资产进行售后租回，导致资产所有权受限：

售后租回资产	资金提供方	协议约定租赁物原值	融资租赁本金	起始日期	截止日期
晋中市天然气管网	民生金融租赁股份有限公司	58,636,410.84	60,000,000.00	2014-6-30	2017-6-30
神池—五寨—岢岚天然气输气管道工程项目的设备、设施	交银金融租赁有限责任公司	139,002,875.01	120,000,000.00	2015-3-25	2020-12-15
平遥液化工厂	中建投租赁有限责任公司	102,690,000.00	100,000,000.00	2013-12-6	2020-2-25
怀仁—原平输气管网	兴业金融租赁有限责任公司	545,860,000.00	300,000,000.00	2014-4-20	2019-1-24
洪洞—安泽—长子输气管线及孟县—阳泉（复线）输气管线中部分输气管道及压力调节系统	交银金融租赁有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00	2012-6-29	2018-6-24
洪洞—安泽—长子输气管线及孟县—阳泉（复线）输气管线中部分输气管道	交银金融租赁有限公司	243,474,165.60	243,474,165.60	2012-1-11	2018-1-24
平遥—临汾、临汾—侯马天然气输气管道工程相关设施、设备	交银金融租赁有限公司	420,000,000.00	420,000,000.00	2013-4-15	2019-1-15
平遥—临汾、临汾—侯马天然气输气管道工程相关设施、设备	交银金融租赁有限公司	302,299,550.88	300,000,000.00	2014-3-6	2020-3-15
新绛—侯马—运城输气管网	招银金融租赁有限公司、兴业金融租赁有限责任公司	153,290,040.67	229,299,756.58	2012-11-21	2017-11-21
金沙滩—大同输气管网	招银金融租赁有限公司、兴业	81,141,168.26		2012-11-21	2017-11-21

	金融租赁有限责任公司				
太原—平遥输气管网	招银金融租赁有限公司、兴业金融租赁有限责任公司	254,757,739.22	250,862,379.62	2012-10-26	2017-10-26
岚县—普明输气管网及附属设施、孟县—寿阳输气管网及附属设施	交银金融租赁有限公司	303,459,296.34	300,000,000.00	2012-4-1	2018-4-24
晋侯线翼城—沁水段、曲沃-绛县-垣曲部分设施设备	交银金融租赁有限公司	240,696,654.21	240,000,000.00	2013-2-1	2019-2-1
屯留—襄垣、寿阳分输站—榆次	中建投租赁有限责任公司	334,000,000.00	300,000,000.00	2014-7-10	2019-7-10
晋侯一期、曲沃液化工厂	中建投租赁有限责任公司	不低于 223,000,000.00	200,000,000.00	2015-8-9	2020-5-20
机器设备	远东宏信（天津）融资租赁有限公司	60,093,392.21	60,000,000.00	2015-9-30	2020-9-30
晋侯线翼城—沁水段、曲沃-绛县-垣曲部分设施设备	交银金融租赁有限公司	142,679,647.92	110,000,000.00	2015-3-25	2020-12-15
机器设备	交银金融租赁有限公司	153,990,000.00	20,000,000.00	2012-12-5	2018-12-15
输气管线、加气站及部分设施设备	交银金融租赁有限公司	评估值 171,025,738.65	149,000,000.00	2014-3-14	2018-3-15
离石长输管线、临县城区管网、光明站	山西金融租赁有限公司	91,870,000.00	80,000,000.00	2014-10-24	2017-10-23
黄白塔-城庄管线、光明-黄白塔管线、城庄-白文管线、黄白塔门站	山西金融租赁有限公司	57,532,723.12	50,000,000.00	2016-11-15	2021-9-15
机器设备	远东宏信（天津）融资租赁有限公司	40,524,477.54	40,000,000.00	2016-3-31	2021-3-31
岚县—太原天然气输气管线中岚县—古交段输气管线	北银金融租赁有限公司	270,000,000.00	270,000,000.00	2016-8-15	2021-5-31

77、 外币货币性项目

(1). 外币货币性项目:

√适用 □不适用

单位: 元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中: 美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
应收账款			
其中: 美元			
欧元			
港币			
人民币			
人民币			
长期借款			
其中: 美元	46,630,216.20	6.7744	315,891,736.61
欧元			
港币			
人民币			
应付利息			
美元	337,152.33	6.7744	2,284,004.77

(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

□适用 √不适用

79、 政府补助

1. 政府补助基本情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
孟县-西小坪管线环保补助	41,080.26	其他收益	41,080.26
忻州-定襄管线环保补助	25,000.02	其他收益	25,000.02
晋中县城管网环保补助	28,940.22	其他收益	28,940.22

忻州城市建设补助	453,000.00	其他收益	453,000.00
忻州燃气胜利街中压管网维护改造	15,151.50	其他收益	15,151.50
阳城燃气管网补助	468,304.76	其他收益	468,304.76
省级节能专项资金	40,500.00	其他收益	40,500.00
推进煤焦公路销售体制改革补贴	7,089,032.94	其他收益	7,089,032.94

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

80、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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
山西国际电力天然气有限公司	51.00	同受国新能源集团控制	2017-1-31	支付大部分股权转让价款,并办理董事会变更	16,634,619.22	-761,664.99	24,612,889.17	-13,424,113.70

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	31,388,800.00
--现金	31,388,800.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	山西国际电力天然气有限公司	
	合并日	上期期末
资产：	218,941,694.34	225,849,600.91
货币资金	13,467,187.30	28,584,190.16
应收款项	13,088,805.86	4,003,770.26
存货	6,457,858.84	6,457,858.84
固定资产	164,625,181.09	165,475,489.29
无形资产	2,987,689.96	3,001,985.12
在建工程	14,728,299.01	14,728,299.01
其他	3,586,672.28	3,598,008.23
负债：	171,515,079.63	177,657,121.21
借款	64,056,631.67	81,056,631.67
应付款项	107,458,447.96	96,600,489.54
净资产	47,426,614.71	48,192,479.70
减：少数股东权益		
取得的净资产	47,426,614.71	48,192,479.70

其他说明：

□适用 √不适用

3、反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

一揽子交易

适用 不适用

非一揽子交易

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

天然气公司子公司国新利用公司新设立子公司河北国新及陕西国新。

河北国新注册资本 1 亿元，其中国新利用公司出资 0.6 亿元，占注册资本的 60.00%，国新利用公司已缴付出资 3,999.99 万元。河北国新主要经营 城镇燃气销售与供应；灶具销售；润滑油销售；天然气管道运输设施施工；建筑物采暖系统安装服务；土木工程；房屋建筑工程；道路货物运输（不含危险化学品）；汽车修理与维护。

陕西国新注册资本 1 亿元，其中国新利用公司出资 6,500.00 万元，占注册资本的 65.00%，截止 2017 年 6 月 30 日国新利用公司尚未缴付出资。陕西国新主要经营天然气加气站的施工建设；天然气汽车的改装；润滑油的经销；天然气的维护、抢修的管理服务。

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
上海联海房产有限公司	上海市	上海市陆家浜路 1380 号	房地产开发	60.00		设立
天然气公司	山西省	太原市高新区中心街 6 号	商业	100.00		重大资产重组置入
晋中洁源公司	山西省	晋中市榆次区榆太路 100 号	商业		88.67	同一控制下企业合并
煤层气公司	山西省	太原市高新技术开发区长治路 299 号	商业		88.27	非同一控制下企业合并
国新液化公司	山西省	晋中市寿阳县朝阳西街 6 号	工业		100.00	设立
沁源公司	山西省	沁源县沁河镇胜利路南端	商业		51.00	设立
襄垣煤层气	山西省	长治市襄垣县古韩镇西城庄南凹埝 40 号 3 排 1 户	商业		60.00	设立
长子森众公司	山西省	长子县丹朱东街 395 号龙城花园大门西侧第四号商铺	商业		70.00	非同一控制下企业合并
襄垣国新液化	山西省	山西省襄垣县新建东街 125 号	工业		100.00	设立
长治远东	山西省	长治市英雄北路 401 号	商业		51.00	同一控制下企业合并
沁县远东	山西省	长治市沁县新店镇新店村	商业		100.00	同一控制下企业合并
长子远东	山西省	长治市长子县漳源南路	商业		51.00	同一控制下企业合并
国新晋高	山西省	山西省晋城市高平市育红街 3 号	商业		51.00	同一控制下企业合并
国新下孔	山西省	山西省晋城市阳城县凤城镇下孔村	商业		51.00	同一控制下企业合并
国新中昊盛	山西省	山西省晋城市阳城县凤城镇东关村	商业		51.00	同一控制下企业合并
阳城中泰	山西省	山西省晋城市阳城县北留镇南留村	商业		100.00	同一控制下企业合并
阳城森众	山西省	山西省晋城市阳城县新阳西街	商业		100.00	同一控制下企业合并
阳城晋能	山西省	山西省晋城市阳城县八甲口上孔村	商业		100.00	同一控制下企业合并
山西远东	山西省	太原市杏花岭区建设北路 125 号			51.00	同一控制下企业合并
临县燃气公司	山西省	临县临泉镇柏树沟村柏桐苑小区	商业		51.00	设立
新源管输公司	山西省	临县临泉镇胜利坪村	商业		60.00	设立
旭日光大公司	山西省	北京市朝阳区利泽西园二区 212 号 (住宅) 楼 1604 室	商业		100.00	非同一控制下企业合并

晋西北公司	山西省	忻州市五寨县孙家坪乡阳坡村	工业		51.00	设立
忻州燃气公司	山西省	忻州市忻府区七一南路 34 号	商业		51.00	非同一控制下企业合并
蓝天燃源公司	山西省	忻州市忻府区胜利街南端	商业		100.00	非同一控制下企业合并
慕山加气站	山西省	山西省忻州市忻府区七一北路	商业		51.00	设立
宏业管道公司	山西省	忻州忻府区七一南路 34 号	商业		100.00	非同一控制下企业合产
清徐天然气公司	山西省	清徐县徐沟镇金川路锦绣苑小区 8-005 号	商业		70.00	非同一控制下企业合并
五台山公司	山西省	山西省忻州市五台山风景名胜区金岗库移民商住小区 126 号	商业		90.00	设立
平遥液化公司	山西省	晋中市平遥县段村镇西安社村	工业		51.00	设立
灵石通义公司	山西省	晋中市灵石县翠峰镇新建街南（通宇办公大楼一层）	商业		41.00	设立
晋西南公司	山西省	河津市僧楼镇南方平村北	商业		51.00	设立
众能公司	山西省	太原市阳曲县大孟镇大孟村 20062010004 号	工业		50.00	设立
众凯公司	山西省	太原市阳曲县大孟镇大孟村 00023 号	商业		64.84	设立
寿阳热电公司	山西省	晋中市寿阳县南燕竹镇白家庄	工业		51.00	设立
国新利用公司	山西省	山西省晋中市祁县经济开发区麻家堡村（208 国道西侧）	商业		100.00	设立
运城国新公司	山西省	夏县水头镇供销社家属院	商业		60.00	设立
忻州国新公司	山西省	代县 108 国道外环三圪塔	商业		60.00	非同一控制下企业合并
大同国新公司	山西省	大同市城区前进街桐城金城致和创投大厦 13 号楼	商业		100.00	非同一控制下企业合并
朔州国新公司	山西省	朔州市开发区建设北路西侧发斯特大厦小区 5 层	商业		65.00	设立
山西新朔公司	山西省	朔州市振华东街 51 号	商业		51.00	同一控制下企业合并
阳泉国栋	山西省	山西省阳泉市郊区义井镇南庄村村委会办公楼	商业		51.00	同一控制下企业合并
国新华储	山西省	太原市太原不锈钢产业园区丰泽路 5 号 5 层 B 区	商业		65.00	设立
河北国新	河北省	河北省保定市涿州市高铁新城鸿坤理想湾 2 号楼一层	商业		60.00	设立
陕西国新	陕西省	西安经济技术开发区凤城十二路凯瑞 E 座 9 层 905 室	商业		65.00	设立
上海国新公司	上海市	中国（上海）自由贸易试验区富特西一路 477 号 4 层 B21 室	商业		51.00	设立
霍州液化公司	山西省	霍州市大张镇西张村	工业		100.00	设立
中液互联公司	山西省	太原市高新区中心街 6 号 2 幢 3 单元 1-3 层	商业		51.00	设立
国新城市燃气	山西省	山西省吕梁市离石区莲花新区 1 幢 6 层	商业		100.00	设立

国新电力销售	山西省	太原高新区中心街 6 号 2 幢 1 层 3 号	商业		100.00	设立
国新交通	山西省	太原高新区中心街 6 号 2 幢 3 号二层	商业		100.00	设立
国际电力天然气	山西省	太原市东缉虎营 37 号	商业		100.00	同一控制下企业合并

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

天然气公司于 2015 年 12 月份对子公司煤层气公司进行了单方增资，增资完成后煤层气公司注册资本为 44,750.00 万元，其中：天然气公司出资 30,500.00 万元，出资比例为 68.16%；旭日光大公司出资 9,000.00 万元，出资比例为 20.11%，公司合计持股比例为 88.27%。根据煤层气公司 2015 年第四次股东会决议及章程修正案规定，天然气公司表决权比例、利润分配比例为 68.715%；旭日光大公司表决权比例、利润分配比例为 19.759%，公司合计表决权比例为 88.474%。

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：

投资方持有的表决权足以使其目前有能力主导被投资方的相关活动。

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
煤层气公司	11.73%	-4,858,001.21		156,058,412.04

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

√适用 □不适用

详见“附注七（一）1、企业集团的构成”。

其他说明:

□适用 √不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
煤层气公司	174,880.47	403,051.44	577,931.91	253,253.10	274,596.68	527,849.78	124,254.86	353,976.59	478,231.45	176,853.10	246,313.33	423,166.43

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
煤层气公司	58,008.44	-5,294.17	-5,294.17	386.75	45,677.82	1,130.36	1,130.36	-1,760.08

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制:

□适用 √不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
山西压缩天然气集团有限公司	山西省	太原市长治路 251 号	商业		50.00	权益法
大同华润燃气有限公司	山西省	大同市南三环路北侧山煤大厦	商业		25.00	权益法
太原燃气集团有限公司	山西省	太原市高新区晋阳街发展路华顿大厦九层	商业		50.00	权益法

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:

天然气公司对山西省国新能源发展集团永和综合开发有限公司持股比例为 18.26%，天然气公司子公司煤层气公司对山西省国新能源发展集团永和综合开发有限公司持股比例为 9.13%，天然气公司对煤层气公司持股比例为 88.27%，故对山西省国新能源发展集团永和综合开发有限公司持股比例为 27.39%，表决权比例为 27.259%。

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用□不适用

单位:元 币种:人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	山西压缩天然气集团有限公司	太原燃气集团有限公司	山西压缩天然气集团公司	太原燃气集团有限公司
流动资产	1,256,955,250.82	485,247,496.25	1,206,005,128.33	736,151,552.04
其中: 现金和现金等价物	326,152,671.86	226,526,223.70	460,600,589.27	436,937,692.00
非流动资产	2,779,936,620.88	739,297,164.92	2,593,678,524.94	656,270,965.71
资产合计	4,036,891,871.70	1,224,544,661.17	3,799,683,653.27	1,392,422,517.75
流动负债	1,188,102,081.67	291,374,328.12	1,246,277,918.91	453,010,918.28
非流动负债	2,239,223,506.03	369,853,318.18	1,950,250,416.42	370,485,028.86
负债合计	3,427,325,587.70	661,227,646.30	3,196,528,335.33	823,495,947.14
少数股东权益	190,793,546.60	50,687,843.26	187,375,573.73	50,284,460.74
归属于母公司股东权益	418,772,737.40	512,629,171.61	415,779,744.21	518,642,109.87
按持股比例计算的净资产份额	209,386,368.70	256,314,585.81	207,889,872.11	207,456,843.95
调整事项			-3,034.17	-45,177.68
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他			-3,034.17	-45,177.68
对合营企业权益投资的账面价值	209,386,368.70	256,314,585.81	207,886,837.94	207,411,666.27
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	370,657,602.82	1,019,813,288.75	373,086,394.41	718,007,955.38
财务费用	1,462,078.86	-1,693,115.60	-1,162,646.13	-6,010,074.86
所得税费用	2,408,617.99	210,243.04	3,875,955.36	730,501.15
归属于母公司所有者的净利润	2,999,061.52	-5,899,994.05	-697,621.10	1,811,748.28
终止经营的净利润				
其他综合收益				
归属于母公司所有者的综合收益总额	2,999,061.52	-5,899,994.05	-697,621.10	1,811,748.28
本年度收到的来自合营企业的股利				

其他说明

按持股比例计算的净资产份额与对合营企业权益投资的账面价值中的其他调整，系合营企业专项储备期末余额按公司持股比例计算所享有份额。

2016年11月29日，太原市中级人民法院判决，中石油昆仑燃气有限公司名下的太原燃气集团有限公司10%股权归天然气公司所有，中石油昆仑燃气有限公司及太原燃气集团有限公司应协助天然气公司办理股权变更工商登记手续。2017年1月4日，天然气公司向太原市中级人民法院申请强制执行，2017年1月16日太原市中级人民法院下达了执行通知书（（2017）晋01执15号）。2017年1月24日，中石油昆仑燃气有限公司所持太原燃气集团有限公司10%股权变更至天然气公司名下。太原燃气集团有限公司由联营企业转为合营企业。

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用□不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	大同华润燃气有限公司	大同华润燃气有限公司
流动资产	343,746,327.51	258,494,337.74
非流动资产	502,723,352.85	511,257,789.18
资产合计	846,469,680.36	769,752,126.92
流动负债	438,775,700.79	385,289,168.31
非流动负债		51,851.90
负债合计	438,775,700.79	385,341,020.21
少数股东权益	4,175,427.41	4,209,860.53
归属于母公司股东权益	403,518,552.16	380,201,246.18
按持股比例计算的净资产份额	100,879,638.04	95,050,311.55
调整事项	-789,519.01	-669,326.96
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他	-789,519.01	-669,326.96
对联营企业权益投资的账面价值	100,090,119.03	94,380,984.59
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	260,804,706.57	327,813,473.88
归属于母公司所有者的净利润	22,836,537.74	44,520,429.88
终止经营的净利润		
其他综合收益		
归属于母公司所有者的综合收益总额	22,836,537.74	44,520,429.88
本年度收到的来自联营企业的股利		

其他说明

按持股比例计算的净资产份额与对联营企业权益投资的账面价值中的其他调整，系联营企业专项储备期末余额按公司持股比例计算所享有份额

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	49,932,930.92	21,453,837.67
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,520,906.74	-348,810.55
--其他综合收益		
--综合收益总额	-1,520,906.74	-348,810.55
联营企业：		
投资账面价值合计	297,965,189.42	301,094,086.50
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-3,628,897.08	460,487.30
--其他综合收益		
--综合收益总额	-3,628,897.08	460,487.30

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明：

□适用 √不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

□适用 √不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

□适用 √不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

□适用 √不适用

4、重要的共同经营

□适用 √不适用

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：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

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

（一）信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司的信用风险主要与应收款项有关。本公司仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易。按照本公司的政策，需对所有要求采用信用方式进行交易的客户进行信用审核。另外，本公司对应收账款余额进行持续监控，以确保本公司不致面临重大坏账风险。

（二）市场风险

金融工具的市场风险，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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

（1）利率风险

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。本公司面临的利率风险主要来源于银行长期借款。公司目前固定利率借款占外部借款的25%-35%。在其他变量不变的假设下，利率发生合理、可能的50%基准点的变动时，将不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

（2）汇率风险

汇率风险，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。本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融负债。公司目前外币金融负债占比较小，外币金融负债折算成人民币后金额占金融负债的1%-2%。在所有其他变量保持不变的情况下，美元汇率发生合理、可能的5%的变动时，将不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大影响。

(3) 其他价格风险：无

(三) 流动性风险

流动风险,是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测,确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额					合计
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3-5 年	5 年以上	
短期借款	1,222,320,325.00					1,222,320,325.00
应付票据	346,562,297.01					346,562,297.01
应付账款	472,559,008.79					472,559,008.79
应付利息	51,470,208.88					51,470,208.88
应付股利	22,652,054.78					22,652,054.78
其他应付款	1,610,218,589.75					1,610,218,589.75
长期借款	2,493,535,245.38	3,914,474,189.63	4,118,862,164.75	1,311,890,387.50	2,456,525,675.41	14,295,287,662.67
长期应付款	45,848,263.48					45,848,263.48
应付债券		500,000,000.00	500,000,000.00			1,000,000,000.00
其他非流动负债					5,600,000.00	5,600,000.00
合计	6,265,165,993.07	4,414,474,189.63	4,618,862,164.75	1,311,890,387.50	2,462,125,675.41	19,072,518,410.36

项目	年初余额					合计
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3-5 年	5 年以上	
短期借款	1,685,250,000.00					1,685,250,000.00
应付票据	357,609,802.89					357,609,802.89
应付账款	158,223,837.07					158,223,837.07
应付利息	81,049,902.02					81,049,902.02
应付股利	22,652,054.78					22,652,054.78
其他应付款	1,327,657,492.39					1,327,657,492.39
长期借款	3,634,116,638.55	2,743,107,658.88	3,302,751,054.81	1,237,804,312.97	1,170,932,073.64	12,088,711,738.85
长期应付款	91,696,526.96					91,696,526.96
应付债券				1,000,000,000.00		1,000,000,000.00
其他非流动负债					5,600,000.00	5,600,000.00
合计	7,358,256,254.66	2,743,107,658.88	3,302,751,054.81	2,237,804,312.97	1,176,532,073.64	16,818,451,354.96

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

□适用 √不适用

2、 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、 其他

□适用 √不适用

十二、 关联方及关联交易**1、 本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
山西省国新能源发展集团有限公司 (以下简称“国新能源集团”)	太原市小店区长风大街108号	商业	64,579.00	31.64	31.64

本企业的母公司情况的说明

根据公司2014年第三次临时股东大会决议，申请增加注册资本76,500,000.00元。经中国证券监督管理委员会证监许可[2015]2087号文批准，公司非公开发行人民币普通股(A股)76,500,000股，向中华联合财产保险股份有限公司增发34,000,000股，平安资产管理有限责任公司增发

25,500,000 股，上海诚鼎扬子投资合伙企业（有限合伙）增发 5,100,000 股，上海诚鼎德同股权投资基金有限公司增发 7,480,000 股，上海德同诚鼎股权投资基金中心（有限合伙）增发 4,420,000 股；其中中华联合财产保险股份有限公司、上海诚鼎扬子投资合伙企业（有限合伙）、上海诚鼎德同股权投资基金有限公司、上海德同诚鼎股权投资基金中心（有限合伙）与国新能源集团签订了《一致行动协议》。

本企业最终控制方是山西省国有资产监督管理委员会

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“七、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

适用 不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“七、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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
山西压缩天然气集团有限公司	合营企业及同一母公司
山西普华燃气有限公司	合营企业
大同华润燃气有限公司	联营企业
山西原平国新压缩天然气有限公司	联营企业
山西中油压缩天然气有限公司	联营企业
临汾市城燃天然气有限公司	联营企业
朔州京朔天然气管道有限公司	联营企业
霍州华润燃气有限公司	联营企业
阳泉华润燃气有限公司	联营企业
山西三晋新能源发展有限公司	联营企业
山西中油新捷天然气有限公司	联营企业
山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	联营企业
太原燃气集团有限公司	联营企业及同受国新能源集团控制
山西国新能源发展集团永和综合开发有限公司	联营企业
古交市国新燃气综合利用有限公司	联营企业
山西国新瑞东燃气有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
太原市宏展房地产开发有限公司	参股股东

山西田森集团物流配送有限公司	参股股东
山西压缩天然气集团晋东有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团交城有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团运城有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团吕梁有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团晋北有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团忻州有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团晋中有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团朔州有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团临汾有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团汽车销售有限公司	母公司的控股子公司
山西压缩天然气集团有限公司太原分公司	母公司的控股子公司
山西国新物流有限公司	母公司的控股子公司
山西国新正泰新能源有限公司	母公司的控股子公司
平遥远东燃气有限公司	母公司的控股子公司
山西远东实业有限公司	母公司的控股子公司
晋中市国新和盛物资贸易有限公司	母公司的控股子公司
山西国新清洁能源开发利用有限公司	其他
山西华润国新交通能源有限公司	母公司的控股子公司
阳曲华润燃气有限公司	其他
孝义市天然气有限公司	其他
山西省国新能源发展集团胜达煤炭有限公司	母公司的全资子公司
山西省冶金物资总公司	母公司的全资子公司
晋中市洁源天然气有限公司	其他
山西省国新能源发展集团晋中煤炭有限公司	母公司的全资子公司
山西国电定襄燃气有限公司	母公司的控股子公司
山西国电科莱天然气有限公司	母公司的控股子公司
山西国新北斗卫星应用科技有限公司	母公司的控股子公司
山西国运液化天然气发展有限公司	母公司的控股子公司
山西煤乡酒店有限公司	母公司的全资子公司
山西国新和盛新能源有限公司	母公司的控股子公司
山西精英科技股份有限公司	其他
山西田森农副产品加工配送有限公司	其他
山西田森集团有限公司	其他
山西田森物业管理股份有限公司	其他
山西田森餐饮连锁配送有限公司	其他
山西汇森房地产开发有限公司	其他
山西山江村房地产开发有限公司	其他
晋中汇森置业有限公司	其他
大同方威煤炭运销有限责任公司	母公司的全资子公司
陵川县国新中药材开发有限公司	母公司的控股子公司
山西国宏燃气工程技术有限公司	母公司的控股子公司
山西国强天然气输配有限公司	母公司的控股子公司
山西国新大元新能源有限公司	母公司的控股子公司
山西国新电子商务有限公司（原山西省国新能源化工有限公司）	母公司的控股子公司

山西国新晋药集团有限公司	母公司的控股子公司
山西国新物业管理有限公司	母公司的全资子公司
山西燃气产业集团有限公司	母公司的控股子公司
山西省国新能源发展集团昌平煤炭有限公司	母公司的全资子公司
山西省国新能源发展集团晋东南煤炭有限公司	母公司的全资子公司
山西中发煤炭运销有限公司	母公司的全资子公司
上海晋燃能源投资有限公司	母公司的全资子公司
忻州长峰燃气有限公司	母公司的控股子公司
山西方威物流有限公司	母公司的控股子公司

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	煤层气	23,340,519.81	35,020,918.84
山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	LNG		4,064,665.49
山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	工程物资款		1,670,323.09
山西国新北斗卫星应用科技有限公司	设备款	495,971.55	373,931.60
山西国新北斗卫星应用科技有限公司	浪潮维护费	171,923.09	
山西煤乡酒店有限公司	业务招待费等		1,462.26
山西国新清洁能源开发利用有限公司	LNG		8,651.08
山西国新正泰新能源有限公司	焦炉煤气制甲烷	43,963,497.03	52,788,981.67
山西三晋新能源发展有限公司	煤层气	44,965,116.21	40,750,218.50
山西国新电子商务有限公司	工程物资	320.00	196,882.67
山西压缩天然气集团晋东有限公司	煤层气	5,339,025.77	
山西压缩天然气集团晋东有限公司	天然气	1,498,077.12	34,273,016.71
山西压缩天然气集团忻州有限公司	LNG		2,277,689.02
山西国新物业管理有限公司	物业费、餐费等	1,795,397.06	
朔州京朔天然气管道有限公司	管输费	3,911,957.31	3,067,105.86
临汾市城燃天然气有限公司	管输费	138,895.40	
临汾市城燃天然气有限公司	租赁费	23,931.62	
太原燃气集团有限公司	天然气	1,502,288.25	30,602,052.40
山西燃气产业集团有限公司	天然气	899,728,315.63	25,618,653.03
山西中油压缩天然气有限公司	天然气	28,883,581.84	20,004,852.44
山西精英科技股份有限公司	工程款		116,666.67
山西精英科技股份有限公司	设备款	16,705,468.21	1,269,230.77
山西国新物流有限公司	LNG	2,985,051.29	

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
大同华润燃气有限公司	天然气	122,525,456.51	121,288,078.32
山西国电定襄燃气有限公司	天然气	31,092,528.23	22,565,238.26
霍州华润燃气有限公司	天然气	11,732,029.10	11,083,095.05
霍州华润燃气有限公司	物业费		111,725.70
临汾市城燃天然气有限公司	天然气	50,775,429.23	45,352,428.77
临汾市城燃天然气有限公司	LNG	136,525.31	
平遥远东燃气有限公司	天然气	4,032,059.30	2,684,865.44
山西国新和盛新能源有限公司	天然气	8,330,020.29	6,017,628.37
山西国新和盛新能源有限公司	接驳收入	86,359.21	
山西国新清洁能源开发利用有限公司	LNG		484,819.65
山西国新清洁能源开发利用有限公司	污水费	88.43	
山西国新清洁能源开发利用有限公司	水费	331.83	
山西国运液化天然气发展有限公司	LNG	271,005.40	2,351,715.57
山西国运液化天然气发展有限公司	污水费	150.24	
山西国运液化天然气发展有限公司	水费	82.40	
山西华润国新交通能源有限公司	LNG	9,210,322.29	13,636,449.84
山西华润国新交通能源有限公司	污水费	75.18	
山西华润国新交通能源有限公司	水费	281.89	
山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	LNG	3,796,585.18	
山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	技术服务费	2,264,150.94	
山西压缩天然气集团交城有限公司	天然气	2,853,768.96	4,177,789.60
山西压缩天然气集团晋东有限公司	天然气	7,785,309.59	13,997,292.86
山西压缩天然气集团晋东有限公司	LNG	18,587,992.12	18,652,988.51
山西压缩天然气集团有限公司	天然气	74,636,350.26	21,070,659.08
山西压缩天然气集团有限公司	LNG	13,294,212.70	41,759.29
山西压缩天然气集团有限公司	污水费	712.00	
山西压缩天然气集团有限公司	水费	4,924.80	
山西压缩天然气集团吕梁有限公司	天然气	2,808,075.27	598,358.75
山西压缩天然气集团忻州有限公司	天然气	504,442.55	434,387.36
山西压缩天然气集团运城有限公司	天然气		42,076,998.37
山西压缩天然气集团临汾有限公司	天然气	12,445,531.66	1,450,592.30
山西压缩天然气集团临汾有限公司	LNG	55,093.52	
山西原平国新压缩天然气有限公司	天然气	2,241,077.31	2,492,467.76
山西远东实业有限公司	CNG		8,837,084.95
山西中油压缩天然气有限公司	天然气	6,704,952.76	3,355,039.17
山西中油压缩天然气有限公司	管输费	1,692,135.86	1,515,210.00
太原燃气集团有限公司	天然气	1,002,350,300.40	674,789,030.80
太原燃气集团有限公司	LNG	142,275.56	
太原燃气集团有限公司	技术咨询费	93,396.22	
太原燃气集团有限公司	污水费	802.15	
太原燃气集团有限公司	水费	3,134.10	
孝义市天然气有限公司	天然气	1,886,924.78	3,302,305.60
阳曲华润燃气有限公司	天然气	7,349,012.11	7,185,813.34
阳曲华润燃气有限公司	BOG	102,545.37	
阳泉华润燃气有限公司	天然气	55,636,646.23	56,479,200.03
阳泉华润燃气有限公司	LNG	4,003,256.02	

阳泉华润燃气有限公司	BOG	51,738.93	
山西燃气产业集团有限公司	天然气	666,042,696.66	230,418,247.26
山西燃气产业集团有限公司	污水费	858.00	
山西燃气产业集团有限公司	水费	3,418.81	
山西国新晋药集团有限公司	信息服务收入		640,400.00
山西国新晋药集团有限公司	污水费	648.69	
山西国新晋药集团有限公司	水费	2,436.14	
山西国新北斗卫星应用科技有限公司	信息服务收入		640,400.00
山西国新北斗卫星应用科技有限公司	污水费	207.00	
山西国新北斗卫星应用科技有限公司	水费	775.79	
山西国新物业管理有限公司	水费	28,687.67	
山西国新物业管理有限公司	污水费	3,040.00	
山西国新物业管理有限公司	电费	912,750.06	
山西国新物业管理有限公司	福利费	706,052.47	
山西国宏燃气工程技术有限公司	污水费	22.00	
山西国宏燃气工程技术有限公司	水费	82.45	
山西国强天然气输配有限公司	污水费	95.00	
山西国强天然气输配有限公司	水费	356.02	
国新能源集团	污水费	1,671.00	
国新能源集团	水费	6,262.74	
山西国新物流有限公司	天然气	555,723.62	
山西国新物流有限公司	LNG	146,488.80	
山西田森农副产品加工配送有限公司	天然气	126,130.34	
山西田森农副产品加工配送有限公司	接驳收入	18,018.12	
山西田森集团有限公司	天然气	160,007.60	
山西田森物业管理股份有限公司	天然气	672,217.72	
山西田森餐饮连锁配送有限公司	天然气	186,999.00	
晋中汇森置业有限公司	天然气	40,022.76	
山西国新科莱天然气有限公司	水费	794.53	
山西国新科莱天然气有限公司	污水费	212.00	
太原国新洁净液化天然气有限公司	LNG	313.93	

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表:

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
霍州华润燃气有限公司	房屋		250,000.00
山西国运液化天然气发展有限公司	房屋	206,398.81	
山西燃气产业集团有限公司	房屋	2,193,678.68	
山西国新晋药集团有限公司	房屋	1,661,922.88	
山西国新晋药集团有限公司	土地	32,542.86	
山西国新北斗卫星应用科技有限公司	房屋	604,335.71	
山西国电科莱天然气有限公司	房屋	755,419.65	
山西国宏燃气工程技术有限公司	房屋	94,943.45	
山西国强天然气输配有限公司	房屋	255,934.52	
山西压缩天然气集团有限公司	房屋	12,514.29	

本公司作为承租方：

□适用 √不适用

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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
煤层气公司	195,000,000.00	2012-4-1	2018-4-24	否
煤层气公司	156,000,000.00	2013-2-1	2019-2-1	否
煤层气公司	32,500,000.00	2013-1-31	2016-1-31	是
煤层气公司	300,000,000.00	2015-5-8	2017-5-7	是
煤层气公司	110,000,000.00	2015-3-25	2020-12-15	否
煤层气公司	300,000,000.00	2016-5-27	2021-5-27	否
煤层气公司	59,277,000.00	2016-5-27	2021-5-27	否
国新液化公司	150,000,000.00	2015-9-29	2021-9-29	否
国新液化公司	120,000,000.00	2015-4-3	2019-12-31	否
国新液化公司	13,000,000.00	2012-12-5	2018-12-15	否
晋西北公司	126,000,000.00	2014-11-19	2019-11-17	否
晋西北公司	120,000,000.00	2015-3-25	2020-12-15	否
晋西北公司	22,000,000.00	2015-10-29	2020-9-20	否
晋西北公司	11,500,000.00	2015-10-30	2020-10-20	否
晋西北公司	14,000,000.00	2015-10-30	2020-10-29	否
晋西北公司	50,000,000.00	2016-1-4	2019-1-3	否
晋西南公司	280,000,000.00	2015-2-11	2023-2-10	否
平遥液化公司	30,000,000.00	2015-7-8	2016-6-24	是
清徐天然气公司	104,300,000.00	2014-3-15	2018-3-15	否
五台山公司	20,000,000.00	2015-1-15	2018-1-15	否
五台山公司	50,000,000.00	2016-4-7	2021-12-22	否
众能公司	115,000,000.00	2015-1-30	2022-1-29	否
晋中洁源公司	53,200,200.00	2013-8-15	2017-8-15	否

临县燃气公司	80,000,000.00	2014-8-25	2017-8-24	否
临县燃气公司	40,000,000.00	2015-10-29	2019-10-28	否
临县燃气公司	50,000,000.00	2016-9-5	2021-8-15	否
襄垣县漳江煤层气(天然气)集输有限公司	11,400,000.00	2016-9-28	2019-12-30	否
襄垣县漳江煤层气(天然气)集输有限公司	7,900,000.00	2016-10-20	2019-11-19	否
襄垣县漳江煤层气(天然气)集输有限公司	18,000,000.00	2016-10-24	2020-11-19	否
山西国新天然气利用有限公司	50,000,000.00	2016-8-3	2020-8-2	否
山西国际电力天然气有限公司	19,600,000.00	2009-12-30	2019-12-29	否
山西国际电力天然气有限公司	9,800,000.00	2015-1-14	2017-1-13	是
山西国际电力天然气有限公司	9,800,000.00	2015-12-21	2017-2-4	是
山西国际电力天然气有限公司	8,330,000.00	2015-12-22	2018-12-20	否
山西三晋新能源发展有限公司	39,100,000.00	2010-7-10	2020-7-9	否
山西普华燃气有限公司	81,000,000.00	2012-9-28	2019-9-27	否
山西普华燃气有限公司	30,000,000.00	2016-1-6	2021-1-5	否
灵石通义公司	12,000,000.00	2017-1-13	2021-12-11	否
清徐天然气公司	20,000,000.00	2017-1-19	2018-4-18	否
国新中昊盛	30,000,000.00	2017-2-24	2021-12-6	否
国新中昊盛	70,000,000.00	2017-2-25	2022-12-6	否
煤层气公司	200,000,000.00	2017-2-27	2019-2-27	否
煤层气公司	39,518,000.00	2017-2-27	2019-2-27	否
煤层气公司	85,000,000.00	2017-3-6	2027-2-28	否
煤层气公司	16,795,150.00	2017-3-6	2027-2-28	否
煤层气公司	150,000,000.00	2017-3-10	2020-3-10	否
煤层气公司	29,638,500.00	2017-3-10	2020-3-10	否
襄垣国新液化	48,000,000.00	2017-3-21	2024-11-30	否
煤层气公司	100,000,000.00	2017-3-27	2018-3-30	否
煤层气公司	19,759,000.00	2017-3-27	2018-3-30	否
煤层气公司	300,000,000.00	2017-4-1	2017-11-7	否
清徐天然气公司	60,000,000.00	2017-4-24	2019-4-19	否
山西三晋新能源发展有限公司	73,500,000.00	2017-1-22	2024-12-21	否
临汾市城燃天然气有限公司	50,000,000.00	2017-3-9	2019-3-4	否
临汾市城燃天然气有限公司	50,000,000.00	2017-5-31	2018-5-26	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

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
国新能源集团	300,000,000.00	2012-4-1	2018-4-24	否
国新能源集团	240,000,000.00	2013-2-1	2019-2-1	否
国新能源集团	50,000,000.00	2013-1-31	2016-1-31	是
国新能源集团	20,389,700.00	2013-12-12	2017-7-1	否
国新能源集团	14,051,000.00	2013-12-12	2016-7-1	是
国新能源集团	3,637,900.00	2013-12-12	2016-7-1	是
国新能源集团	20,000,000.00	2014-4-28	2016-12-20	是
国新能源集团	50,000,000.00	2014-5-13	2017-12-30	否

国新能源集团	40,000,000.00	2014-7-11	2019-12-20	否
国新能源集团	39,850,000.00	2014-11-14	2018-10-28	否
国新能源集团	10,950,000.00	2014-11-14	2017-12-20	否
国新能源集团	24,177,602.00	2015-1-5	2018-10-28	否
国新能源集团	35,022,398.00	2015-1-5	2020-10-28	否
国新能源集团	50,000,000.00	2014-2-11	2017-2-9	是
国新能源集团	300,000,000.00	2014-7-10	2019-7-10	否
国新能源集团	20,000,000.00	2012-12-5	2018-12-15	否
国新能源集团	30,000,000.00	2013-9-6	2019-9-6	否
国新能源集团	50,000,000.00	2013-11-14	2019-11-14	否
国新能源集团	20,000,000.00	2014-2-25	2020-2-25	否
国新能源集团	149,000,000.00	2014-3-14	2018-3-15	否
国新能源集团	60,000,000.00	2013-8-15	2017-8-15	否
国新能源集团	80,000,000.00	2009-9-30	2018-9-30	否
国新能源集团	50,000,000.00	2012-9-21	2021-9-21	否
国新能源集团	50,000,000.00	2013-3-29	2021-3-29	否
国新能源集团	330,000,000.00	2009-10-10	2019-10-9	否
国新能源集团	100,000,000.00	2010-12-7	2016-12-6	是
国新能源集团	100,000,000.00	2011-1-6	2016-12-6	是
国新能源集团	360,000,000.00	2012-1-18	2018-11-23	否
国新能源集团	100,000,000.00	2012-10-26	2017-10-26	否
国新能源集团	100,000,000.00	2012-11-21	2017-11-21	否
国新能源集团	100,000,000.00	2012-10-26	2017-10-26	否
国新能源集团	100,000,000.00	2012-11-21	2017-11-21	否
国新能源集团	420,000,000.00	2013-1-10	2019-1-15	否
国新能源集团	100,000,000.00	2012-6-29	2018-6-24	否
国新能源集团	243,474,165.60	2012-1-11	2018-1-24	否
国新能源集团	300,000,000.00	2014-1-24	2019-1-24	否
国新能源集团	300,000,000.00	2014-3-6	2020-3-15	否
国新能源集团	16,000,000.00	2016-8-31	2017-8-26	否
国新能源集团	10,000,000.00	2016-7-20	2017-1-20	是
国新能源集团	15,000,000.00	2016-9-14	2017-3-14	是
国新能源集团	9,000,000.00	2016-11-4	2017-5-4	是
国新能源集团	10,000,000.00	2017-1-6	2017-7-6	否
国新能源集团	15,000,000.00	2017-3-10	2017-9-10	否
国新能源集团	9,000,000.00	2017-6-9	2017-12-9	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
国新能源集团	70,000,000.00	2014-6-30	2017-6-30	委托民生银行，利率 4.01%
国新能源集团	50,000,000.00	2013-6-24	2017-2-8	委托交通银行，利率 5.886%
国新能源集团	50,000,000.00	2013-8-16	2017-2-8	委托交通银行，利率 5.886%
国新能源集团	120,000,000.00	2013-10-1	2018-9-13	委托民生银行，利率 4.45%

国新能源集团	50,000,000.00	2014-6-30	2019-6-30	委托民生银行, 利率 4.12%
国新能源集团	30,000,000.00	2014-6-30	2017-6-30	委托民生银行, 利率 4.01%
国新能源集团	200,000,000.00	2015-6-15	2020-5-31	委托招商银行, 利率 3.25%
国新能源集团	80,000,000.00	2014-6-30	2017-6-30	委托北京银行, 利率 4.01%
国新能源集团	110,000,000.00	2014-3-6	2017-9-6	委托北京银行西安分行, 利率 5.1785%
国新能源集团	130,000,000.00	2013-10-1	2018-9-6	委托民生银行学府街支行, 利率 4.45%
国新能源集团	100,000,000.00	2014-6-30	2019-6-30	委托北京银行西安分行, 利率 4.12%
国新能源集团	100,000,000.00	2015-6-15	2025-5-31	委托北京银行西安分行, 利率 3.58%
国新能源集团	60,000,000.00	2015-6-15	2025-5-31	利率 3.58%
国新能源集团	150,000,000.00	2016-6-27	2023-6-27	委托民生银行, 利率 3.02%
国新能源集团	100,000,000.00	2016-3-9	2018-3-8	委托光大银行, 利率 5.82%
国新能源集团	150,000,000.00	2016-6-27	2023-6-27	委托民生银行, 利率 3.02%
国新能源集团	50,000,000.00	2016-11-23	2026-6-27	委托华夏银行, 利率 3.08%
国新能源集团	80,000,000.00	2015-6-15	2025-5-31	利率 3.58%
大同方威煤炭运销 有限责任公司	5,200,000.00			利率 7.2%
拆出				
山西中油新捷天然 气有限公司	245,000.00			利率 5.54%
山西原平国新压缩 天然气有限公司	17,595,261.86			利率 5.50%

向国新能源集团借款, 本期计提利息支出 31,846,103.30 元; 向大同方威煤炭运销有限责任公司借款, 本期计提利息支出 187,200.00 元; 向山西中油新捷天然气有限公司拆出资金, 本期计提利息收入 6,861.88 元; 向山西原平国新压缩天然气有限公司拆出资金, 本期计提利息收入 489,245.95 元。

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
山西燃气产业集团有限公司	购入国际电力天然气公司 51%股权	31,388,800.00	

(7). 关键管理人员报酬

√适用 □不适用

单位: 万元 币种: 人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,620,334.88	2,065,926.20

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

天然气公司子公司国新利用公司通过山西省产权交易中心与国新能源集团签订了《产权交易

合同》，国新利用公司以 4,339.43 万元购入国新能源集团所持山西华润国新交通能源有限公司 40.00% 股权，相关股权转让价款已支付；目前相关股权转让方案已上报太原市商务局批复。

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	山西压缩天然气集团临汾有限公司	1,000,000.00			
应收账款	山西压缩天然气集团有限公司	14,058,488.85		7,261,952.98	
应收账款	临汾市城燃天然气有限公司	15,528,936.79		2,619,877.94	
应收账款	山西国运液化天然气发展有限公司	643,778.00		643,778.00	
应收账款	山西燃气产业集团有限公司			2,132,080.02	
应收账款	山西国电定襄燃气有限公司			181,217.15	
应收账款	山西国新大元新能源有限公司			45,019.64	
应收账款	山西国新和盛新能源有限公司	7,569,583.10		6,016,120.81	
应收账款	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	2,531,600.00		1,742,528.50	
应收账款	山西压缩天然气集团晋东有限公司	8,299,452.40		20,618,037.23	
应收账款	山西压缩天然气集团吕梁有限公司	3,751,799.63		578,674.58	
应收账款	山西压缩天然气集团忻州有限公司	382,905.47		19,893.09	
应收账款	山西远东实业有限公司	6,076,202.14		6,076,202.14	
应收账款	山西中油压缩天然气有限公司	60,895.70			
应收账款	朔州京朔天然气管道有限公司	1,871,987.16		1,871,987.16	
应收账款	太原燃气集团有限公司	239,872,964.20		279,502,315.29	
应收账款	孝义市天然气有限公司	12,357,476.46		12,421,999.00	
应收账款	阳曲华润燃气有限公司	133,061.03		2,291,508.93	
应收账款	阳泉华润燃气有限公司	1,330,861.57			
应收账款	山西汇森房地产开发有限公司	578,500.40		3,532,384.42	
应收账款	霍州华润燃气有限公司	146,209.10			
应收账款	山西国新物业管理有限公司	1,200.00			
应收账款	山西压缩天然气集团临汾有限公司	501,704.00			
预付账款	山西国新北斗卫星应用科技有限公司	60,000.03		30,000.03	
预付账款	山西国新物业管理有限公司			11,137.24	
预付账款	山西燃气产业集团有限公司			61,555,977.24	
预付账款	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	43,258,147.50		49,295,706.17	
预付账款	山西省冶金物资总公司			2,754.40	
预付账款	山西中油压缩天然气有限公司			1,370,358.04	
预付账款	山西压缩天然气集团晋东有限公司	325,130.37			
预付账款	阳泉华润燃气有限公司			269,746.65	
预付账款	山西远东实业有限公司	156,984.60		58,936.60	
预付账款	太原燃气集团有限公司	668,626.23			
预付账款	山西国新物流有限公司	7,500.00			
预付账款	山西省国新能源发展集团昌平有限	1,700.00			

	公司			
其他应收款	山西金达丰天然气开发有限公司	98,962.06		98,962.06
其他应收款	山西压缩天然气集团交城有限公司	56,732.50		56,732.50
其他应收款	山西压缩天然气集团吕梁有限公司	365,983.00		365,383.00
其他应收款	吕梁市国新能源煤炭运销公司	87,532.00		87,532.00
其他应收款	上海晋燃能源投资有限公司			57,920.60
其他应收款	国新能源集团	526,389.28		32,626.93
其他应收款	太原燃气集团有限公司			3,431.19
其他应收款	山西压缩天然气集团有限公司	1,339.27		4,654.32
其他应收款	山西国新清洁能源开发利用有限公司			487.06
其他应收款	山西燃气产业集团有限公司管道分公司	3,634.81		2,744.28
其他应收款	山西国宏燃气工程技术有限公司	285,260.91		190,202.29
其他应收款	山西国强天然气输配有限公司	49.00		512,029.68
其他应收款	山西国新晋药有限公司太原分公司			601.47
其他应收款	山西国新晋药集团有限公司			469,731.47
其他应收款	山西国新物业管理有限公司	1,817,420.72		928,748.53
其他应收款	阳泉华润燃气有限公司	27,504.00		2,105.40
其他应收款	朔州京朔天然气管道有限公司集输分公司	1,820.00		5,642.00
其他应收款	山西三晋新能源发展有限公司	184,333.19		7,746.50
其他应收款	朔州京朔天然气管道有限公司	8,784.60		3,756.60
其他应收款	大同华润燃气有限公司	192,208.00		46,148.00
其他应收款	山西华润国新交通能源有限公司	285.00		932.52
其他应收款	山西国运液化天然气发展有限公司	618,908.50		412,829.79
其他应收款	古交市国新燃气综合利用有限公司			448,678.02
其他应收款	霍州华润燃气有限公司	209,969.61		49,705.41
其他应收款	晋中市洁源天然气有限公司	7,596.25		7,596.25
其他应收款	临汾市城燃天然气有限公司	284,259.10		98,919.58
其他应收款	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	809,904.07		1,106,628.57
其他应收款	山西原平国新压缩天然气有限公司	19,998,210.24		19,587,087.29
其他应收款	山西中油新捷天然气有限公司	1,480,433.81		1,399,292.73
其他应收款	山西中油压缩天然气有限公司	1,263,787.00		1,209,845.60
其他应收款	阳曲华润燃气有限公司	1,855.00		1,855.00
其他应收款	山西普华燃气有限公司	261,779.90		
其他应收款	山西燃气产业集团有限公司	724,321.54		
其他应收款	山西国新物流有限公司	424.00		
其他应收款	山西压缩天然气集团忻州有限公司	78,763.84		
其他应收款	古交市国新燃气综合利用有限公司	23,674.20		
其他应收款	陵川县国新中药材开发有限公司	37,946.40		
其他非流动资产	国新能源集团	43,394,300.00		43,394,300.00
其他非流动资产	山西国电科莱天然气有限公司	161,231.39		
其他非流动资产	山西中油新捷天然气有限公司	1,000,000.00		1,000,000.00

(2). 应付项目

√适用□不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司		25,000,000.00
应付票据	山西燃气产业集团有限公司		100,000,000.00
应付账款	山西国新正泰新能源有限公司	11,947,182.00	4,987,012.91
应付账款	山西三晋新能源发展有限公司	18,783,746.39	11,359,640.37
应付账款	山西压缩天然气集团晋东有限公司	7,270,294.25	680,985.11
应付账款	山西原平国新压缩天然气有限公司	310,135.68	310,135.68
应付账款	朔州京朔天然气管道有限公司	1,329,627.27	1,196,609.28
应付账款	临汾市城燃天然气有限公司	113,356.17	27,655.95
应付账款	太原燃气集团有限公司		7,407,397.27
应付账款	山西精英科技股份有限公司		10,108.00
应付账款	山西国新北斗卫星应用科技有限公司	1,984.00	1,984.00
应付账款	山西国新电子商务有限公司	14,857.74	39,701.31
应付账款	山西燃气产业集团有限公司	26,267,181.23	
应付账款	山西中油压缩天然气有限公司	699,670.97	
应付账款	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	315,663.72	
应付账款	山西国新物流有限公司	421,600.50	
其他应付款	山西燃气产业集团有限公司		13,744.86
其他应付款	大同华润燃气有限公司	3,500,000.00	3,500,000.00
其他应付款	山西国新北斗卫星应用科技有限公司	425,479.69	416,407.15
其他应付款	山西普华燃气有限公司		145,693.20
其他应付款	山西国新物业管理有限公司	534,601.43	2,658.12
其他应付款	山西国新电子商务有限公司	308,143.50	283,184.67
其他应付款	山西省国新能源发展集团晋中煤炭有限公司	404,207.70	181,634.58
其他应付款	国新能源集团	41,791,487.57	49,841,739.60
其他应付款	山西省冶金物资总公司	48,783.36	48,783.36
其他应付款	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	1,954,278.01	1,670,323.09
其他应付款	山西国电科莱天然气有限公司	146,143.69	146,143.69
其他应付款	太原燃气集团有限公司	37,669.33	107,649.40
其他应付款	山西精英科技股份有限公司	13,064,970.30	9,733,689.11
其他应付款	大同方威煤炭运销有限责任公司	5,726,800.00	5,539,600.00
其他应付款	山西方威物流有限公司	300,000.00	300,000.00
其他应付款	临汾市城燃天然气有限公司	13,000.00	
其他应付款	山西远东实业有限公司	233,419.50	
预收账款	大同华润燃气有限公司	4,498,665.16	10,452,431.07
预收账款	山西国电定襄燃气有限公司	14,225.93	
预收账款	霍州华润燃气有限公司		240,983.79
预收账款	临汾市城燃天然气有限公司	57,761.00	190,022.00
预收账款	平遥远东燃气有限公司	840,305.62	804,297.61
预收账款	山西国新清洁能源开发利用有限公司	0.01	
预收账款	山西压缩天然气集团交城有限公司	560,520.66	725,279.61
预收账款	山西压缩天然气集团晋东有限公司	12,864,274.77	313,369.40
预收账款	山西压缩天然气集团晋中有限公司	16,002.81	16,002.81
预收账款	山西压缩天然气集团忻州有限公司	1,537.40	1,537.40
预收账款	山西压缩天然气集团临汾有限公司	12,076.40	61,704.40

预收账款	山西压缩天然气集团运城有限公司	17,819.11	17,819.09
预收账款	山西压缩天然气集团有限公司	19,906,910.45	885,022.40
预收账款	山西压缩天然气集团有限公司太原分公司	5,980.40	5,980.40
预收账款	山西原平国新压缩天然气有限公司	284,676.34	606,117.81
预收账款	阳泉华润燃气有限公司	421,079.53	2,897,748.14
预收账款	山西中油压缩天然气有限公司		13,914.19
预收账款	山西国新北斗卫星应用科技有限公司		603,026.83
预收账款	山西国电科莱天然气有限公司		754,141.77
预收账款	山西燃气产业集团有限公司	146,890.14	834,532.04
预收账款	国新能源集团		607,773.07
预收账款	山西华润国新交通能源有限公司		117,442.40
预收账款	山西田森农副产品加工配送有限公司	380.10	19.74
预收账款	山西田森集团有限公司	3.49	50,002.80
预收账款	山西国新晋药集团有限公司	456,007.93	
预收账款	山西汇森房地产开发有限公司田森汇分公司	240,450.45	
预收账款	山西汇森房地产开发有限公司	1,011,861.18	
预收账款	山西国新物流有限公司	628.64	
预收账款	太原国新洁净液化天然气有限公司	9,645.26	
预收账款	阳曲华润燃气有限公司	358,304.07	
应付利息	国新能源集团	527,895.85	412,569.46
一年内到期的非流动负债	国新能源集团		110,000,000.00
长期借款	国新能源集团	1,400,000,000.00	1,570,000,000.00

7、关联方承诺

√适用 □不适用

以下为本公司于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的与关联方有关的承诺事项：

项目名称	关联方	期末余额	年初余额
担保			
—提供担保			
	山西压缩天然气集团有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00
	山西三晋新能源发展有限公司	44,200,000.00	44,200,000.00
	山西国新能源发展集团永和综合开发有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00
	山西三晋新能源发展有限公司	73,500,000.00	73,500,000.00
	太原燃气集团有限公司	40,000,000.00	40,000,000.00
	煤层气公司	200,000,000.00	200,000,000.00
	煤层气公司	39,518,000.00	39,518,000.00
	晋西北公司	30,000,000.00	30,000,000.00

	临汾市城燃天然气有限公司		50,000,000.00
	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	17,000,000.00	17,000,000.00
	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	33,000,000.00	33,000,000.00
	山西沁水国新煤层气综合利用有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00
	山西压缩天然气集团有限公司	150,000,000.00	150,000,000.00
	山西压缩天然气集团有限公司	100,000,000.00	100,000,000.00
	山西普华燃气有限公司	29,700,000.00	29,700,000.00
	山西国际电力天然气有限公司	24,500,000.00	24,500,000.00
	太原燃气集团有限公司	40,000,000.00	40,000,000.00
	太原燃气集团有限公司	40,000,000.00	40,000,000.00
	山西三晋新能源发展有限公司		73,500,000.00
	古交市国新燃气综合利用有限公司	12,780,680.00	12,780,680.00
资产转让			
—转入			
	国新能源集团	43,394,300.00	43,394,300.00

8、其他

√适用 □不适用

为执行中华人民共和国财政部与国际复兴开发银行（以下简称“世行”）于 2014 年 5 月 4 日签订的关于山西煤层气综合利用项目的《贷款协定》，山西省人民政府与世行于同日签订的《项目协议》，以及山西省财政厅与国新能源集团于 2014 年 7 月 25 日签订的《再转贷协议》，天然气公司、煤层气公司、清徐天然气公司分别与国新能源集团签订了世界银行贷款山西煤层气综合利用项目《实施协议》；

国新能源集团同意根据协议的条款和条件，将财政部转贷给山西省总额为壹亿美元（US\$100,000,000）的贷款转贷给公司下属公司，其中，柒仟玖佰万美元（US\$79,000,000）转贷给天然气公司，壹仟陆佰伍拾万美元（US\$16,500,000）转贷给煤层气公司，壹佰伍拾万美元（US\$1,500,000）转贷给清徐天然气公司，用于山西煤层气综合利用项目的实施。

（1）转贷期为二十五（25）年，含五（5）年宽限期。

（2）借款人应按每一个计息期支付利息，每一个计息期的利率为贷款货币的参考利率与可变利差之和。目前，世行贷款利率为浮动利率，不超过 2%。

（3）天然气公司同意按《贷款协定》的规定，向世行支付一笔相当于贷款总金额 0.25% 的先

征费。

(4) 本贷款的关账日为 2020 年 6 月 30 日。如需延长，债务人应在关账日前六个月书面通知债权人，并由债权人通过财政部提请世行批准。

(5) 贷款分期偿还时间自 2019 年 5 月 15 日起，至 2038 年 11 月 15 日止。

(6) 实施单位还本付息付费应每年分两次进行，实施单位对国新能源集团还本付息付费应按美元计算，以美元现汇交付（或以交付当日适用的美元卖出价计算的等值人民币交付）。

(七) 实施单位应优先安排资金偿还本贷款的本金、利息和费用。国新能源集团对实施单位未按期支付的贷款本金、利息和费用，按千分之一（1‰）的日率向实施单位征收违约金。违约金按美元计算，实施单位以人民币向国新能源集团交付。

截止 2017 年 6 月 30 日天然气公司收到世行转贷 43,268,210.17 美元，煤层气公司收到世行转贷 2,541,198.20 美元，清徐天然气收到世行转贷 820,807.83 美元。

国新能源集团为天然气之子公司煤层气公司向金融机构借款进行担保，天然气公司及旭日光大公司按持股比例提供反担保，相关反担保协议尚未签订。

担保方	反担保方	担保金额	反担保金额	借款余额	借款起始日	借款到期日	担保是否已经履行完毕
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	20,389,700.00	13,253,305.00	9,027,602.00	2013-12-12	2017-7-1	否
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	14,051,000.00	9,133,150.00		2013-12-12	2016-7-1	是
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	3,637,900.00	2,364,635.00		2013-12-12	2016-7-1	是
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	20,000,000.00	15,758,000.00		2014-4-28	2016-12-20	是
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	50,000,000.00	39,395,000.00	35,972,398.00	2014-5-13	2017-12-30	否
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	40,000,000.00	31,516,000.00	40,000,000.00	2014-7-11	2019-12-20	否
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	39,850,000.00	31,397,815.00	39,850,000.00	2014-11-14	2018-10-28	否
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	10,950,000.00	8,627,505.00	10,950,000.00	2014-11-14	2017-12-20	否
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	24,177,602.00	19,049,532.62	24,177,602.00	2015-1-5	2018-10-28	否
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	35,022,398.00	27,594,147.38	35,022,398.00	2015-1-5	2020-10-28	否
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	50,000,000.00	39,395,000.00		2014-2-11	2017-2-9	是
国新能源集团	天然气公司及旭日光大公司	300,000,000.00	236,370,000.00	140,964,396.00	2014-7-10	2019-7-10	否

国新能源集团向天然气之子公司煤层气公司向发放委托贷款，天然气公司及旭日光大公司按持股比例提供担保，相关担保协议尚未签订。

担保方	委托贷款金额	担保金额	借款余额	借款起始日	借款到期日	担保是否已经
-----	--------	------	------	-------	-------	--------

						履行完毕
天然气公司及旭日光大公司	110,000,000.00	86,669,000.00	110,000,000.00	2014-3-6	2017-3-5	否
天然气公司及旭日光大公司	40,000,000.00	31,516,000.00		2014-3-23	2017-3-22	是

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

1、 资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

根据公司 2015 年度股东大会决议，同意公司子公司天然气公司向中国银行间市场交易商协会申请注册金额不超过人民币 40 亿元的超短期融资券，该协会已接受天然气公司发行短期融资券的注册，并出具了《接受注册通知书》（中市协注[2016]SCP228 号）。天然气公司发行超短期融资券注册金额 40 亿元，注册额度自通知书发出之日起 2 年内有效，由中国光大银行股份有限公司、兴业银行股份有限公司、中国邮政储蓄银行股份有限公司和北京银行股份有限公司联席承销。天然气公司可在注册有效期内分期发行超短期融资券。2016 年 12 月 2 日，公司召开了第八届董事会第六次会议，审议通过了《关于公司全资子公司山西天然气有限公司发行不超过人民币 6 亿元短期融资券》的议案，同意公司全资子公司天然气公司向中国银行间市场交易商协会申请注册规模不超过人民币 6 亿元的短期融资券；审议通过了《关于全资子公司山西天然气有限公司非公开发行绿色企业债券》的议案，同意公司全资子公司天然气公司向国家发展和改革委员会申请择机发行不超过 20 亿元的绿色企业债券。

天然气公司子公司煤层气公司 2016 年 12 月 15 日收到上海证券交易所《关于山西煤层气燃气收费收入资产支持证券挂牌转让无异议的函》（上证函[2016]2363 号），同意煤层气公司山西煤层气燃气收费收入资产支持专项计划资产支持证券挂牌转让；专项计划目标募集总规模为 22,000.00 万元。

2、其他重大财务承诺事项

天然气公司以天然气专营收费权及电费收费权为以下借款提供权利质押担保

借款银行	借款余额	利率 (%)	借款日期	到期日期
晋中市商业银行	15,000,000.00	4.17	2016-12-15	2017-12-11
交通银行	7,500,000.00	5.23	2016-5-12	2018-12-31
交通银行	20,000,000.00	5.05	2017-1-9	2018-1-8
北京银行西安分行	480,000,000.00	4.90	2015-8-12	2023-8-4
北京银行西安分行	140,000,000.00	4.90	2015-10-22	2023-8-4
工行大营盘支行	800,000,000.00	4.90	2017-4-19	2032-4-1
工行大营盘支行	800,000,000.00	4.90	2017-4-20	2032-4-1
合计	2,262,500,000.00			

与关联方相关的未确认承诺事项详见本附注“九、关联方及关联交易”部分相应内容；与合营企业投资相关的未确认承诺详见本附注“七、在其他主体中的权益”部分相应内容。

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

公司控股子公司上海联海房产有限公司之少数股东龙元建设集团股份有限公司向上海市黄浦区人民法院提起诉讼，要求公司偿还上海联海房产有限公司欠款 1,872 万元并支付相应的利息。该案于 2012 年 5 月 29 日被上海市黄浦区人民法院受理，经 2012 年 7 月 16 日开庭审理，上海市黄浦区人民法院出具 (2012) 黄浦民二 (商) 初字第 434 号《民事判决书》，要求公司于判决生效之日起 10 日内偿付上海联海房产有限公司欠款人民币 1872 万元及逾期还款利息。本公司于 2012 年 8 月 20 日向上海市第二中级人民法院递交了《民事上诉状》，但经 2013 年 1 月 11 日的 (2012) 沪二中民四 (商) 终字第 1121 号《民事判决书》判决，上海市第二中级人民法院驳回上诉，维持原判。2014 年 1 月 27 日，经公司律师与黄浦区人民法院沟通，公司已将欠款本金 1,872 万元及利息 400 万元(包括延迟履行期间的债务利息)汇入法院指定账户，目前等待法院办理相关执行和解程序。

2008 年 1 月 4 日，东山煤矿向太原市杏花岭区人民法院提起民事诉讼，称天然气公司擅自越界进入东山煤矿界内，私自在矿区最繁华地段深入地下 20 米铺设天然气管线，造成东山煤矿的部分房屋倒塌，墙面、地面大面积裂缝等，请求判令公司赔偿房屋损害费等 1,969,640.00 元，并立即停止侵权。

2008 年 1 月 8 日，天然气公司收到省政府办公厅[2008]3 次《会议纪要》。按照《会议纪要》要求，天然气公司于 1 月 9 日带支票到东山煤矿积极主动协调解决管道穿越造成的地面建筑物损

失问题和恢复施工问题；东山煤矿认为，已经启动诉讼程序即应按司法程序进行。2008年1月15日，太原市杏花岭区人民法院按照先调后判的原则请诉讼双方到庭协调，天然气公司按起诉标的带支票前往，东山煤矿拒收，法庭调解未果。2008年7月1日，太原市中级人民法院回复杏花岭区人民法院（（2008）并立民复字第22号），称诉讼标的达到4,000.00万元以上，请杏花岭区人民法院移送案卷到太原市中级人民法院。

2008年8月20日，东山煤矿向太原市中级人民法院提交民事起诉状，起诉状称，天然气管线工程的基本竣工和投入使用扩大了东山煤矿的土地、地上建筑物和煤炭资源的损失，请求判令天然气公司赔偿因天然气管线穿越造成东山煤矿的土地损失1,682.80万元，地面建筑物损失2,143.37万元，地面建筑物无法正常使用损失1,162.33万元，并要求补偿东山煤矿煤炭资源损失13,337.17万吨。

根据山西省太原市人民法院民事调解书（2008）并民初字第275号，双方当事人自愿达成并于2013年9月29日签定如下协议：

天然气公司自协议签订后7日内一次性向东山煤矿支付损坏修复赔偿费人民币3,280万元，用于修复因天然气公司管线穿越造成东山煤矿的房屋倒塌和墙面、地面开裂等形成的直接损失。天然气公司愿意承担本次诉讼的直接费用（案件受理费、勘验费、鉴定费、代理费）人民币2,307,250元，自协议签订后7日内天然气公司一次性付给东山煤矿，由东山煤矿负责付清费用。天然气公司负责经过东山煤矿矿区天然气管线进行实施监测、监控，加强维护和保护管线的安全措施，承担天然气管线的全部安全责任，要保证东山煤矿的正常生产经营活动。天然气公司承诺2014年3月25日前为东山煤矿办理完毕由寿阳县和晋中市出具同意东山煤矿在寿阳南庄煤田办矿开采文件，并报送到省政府。天然气公司未能按期办理完毕，天然气公司应向东山煤矿支付1,800万元补偿金。天然气公司已向东山煤矿支付损坏修复赔偿费3,280万元，支付本次诉讼直接费用2,307,250元，支付办理办矿开采文件保证金892,750元。

2015年1月6日，天然气公司收到了太原市中级人民法院的（2015）并执字第008号《执行通知书》，要求天然气公司向东山煤矿支付损害赔偿费1,710.725万元及支付迟延履行期间的加倍债务利息，并负担执行费84,507.25元。当日，天然气公司即向太原市中级人民法院提交了《执行异议书》和《申诉书》，要求依法裁定撤销上述执行通知书，并对该案进行再审。

2015年1月22日，太原中院采取执行措施，并于1月23日向天然气公司送达（2015）并执字第008号执行裁定书，裁定冻结、扣划天然气公司银行存款1,710.725万元和迟延履行期间的债务利息和本案执行费84,507.25元。太原中院考虑到天然气公司提出的意见有一定合理性，故在采取执行措施时，对天然气公司做出了限额查封，冻结了天然气公司银行账户款项1,750万元，但未直接将冻结款项划走或支付东山煤矿，该冻结措施未影响公司银行账户的使用。

该案进入申诉程序后，于2015年7月14日下午在太原市中级人民法院第九法庭进行了听证。目前，正在等待法院的听证意见。

根据国新能源集团、太原市宏展房地产开发有限公司、山西田森集团物流配送有限公司出具

的《关于诉讼的承诺函》，若最终确定天然气公司需要向东山煤矿承担赔偿责任，该三家股东分别按其对于天然气公司的原出资比例代天然气公司向东山煤矿承担赔偿责任。

天然气公司客户山西义龙耐火材料有限公司期末应收账款 19,292,397.48 元逾期，天然气公司向太原市小店区人民法院提起诉讼，2017年2月20日山西省太原市中级人民法院出具（2016）晋01民初750号《民事判决书》，判决山西义龙耐火材料有限公司于判决生效之日起10日内偿付山西天然气有限公司气款 19,292,397.48 元及逾期付款违约金（自2013年7月2日起至本判决确定给付之日止以 19,292,397.48 元为基数按每日万分之五计算）。

2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

被担保单位	担保金额	债务到期日	对本公司的财务影响
关联方：			
煤层气公司	195,000,000.00	2018-4-24	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	156,000,000.00	2019-2-1	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	110,000,000.00	2020-12-15	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	300,000,000.00	2021-5-27	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	59,277,000.00	2021-5-27	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
国新液化公司	150,000,000.00	2021-9-29	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
国新液化公司	120,000,000.00	2019-12-31	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
国新液化公司	13,000,000.00	2018-12-15	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
晋西北公司	126,000,000.00	2019-11-17	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
晋西北公司	120,000,000.00	2020-12-15	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
晋西北公司	22,000,000.00	2020-9-20	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
晋西北公司	11,500,000.00	2020-10-20	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响

晋西北公司	14,000,000.00	2020-10-29	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
晋西北公司	50,000,000.00	2019-1-3	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
晋西南公司	280,000,000.00	2023-2-10	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
清徐天然气公司	104,300,000.00	2018-3-15	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
五台山公司	20,000,000.00	2018-1-15	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
五台山公司	50,000,000.00	2021-12-22	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
众能公司	115,000,000.00	2022-1-29	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
晋中洁源公司	53,200,200.00	2017-8-15	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
临县燃气公司	80,000,000.00	2017-8-24	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
临县燃气公司	40,000,000.00	2019-10-28	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
临县燃气公司	50,000,000.00	2021-8-15	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
襄垣县漳江煤层气（天然气）集输有限公司	11,400,000.00	2019-12-30	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
襄垣县漳江煤层气（天然气）集输有限公司	7,900,000.00	2019-11-19	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
襄垣县漳江煤层气（天然气）集输有限公司	18,000,000.00	2020-11-19	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
山西国新天然气利用有限公司	50,000,000.00	2020-8-2	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
山西国际电力天然气有限公司	19,600,000.00	2019-12-29	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
山西国际电力天然气有限公司	8,330,000.00	2018-12-20	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响

山西三晋新能源发展有限公司	39,100,000.00	2020-7-9	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
山西普华燃气有限公司	81,000,000.00	2019-9-27	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
山西普华燃气有限公司	30,000,000.00	2021-1-5	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
灵石通义公司	12,000,000.00	2021-12-11	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
清徐天然气公司	20,000,000.00	2018-4-18	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
国新中昊盛	30,000,000.00	2021-12-6	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
国新中昊盛	70,000,000.00	2022-12-6	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	200,000,000.00	2019-2-27	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	39,518,000.00	2019-2-27	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	85,000,000.00	2027-2-28	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	16,795,150.00	2027-2-28	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	150,000,000.00	2020-3-10	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	29,638,500.00	2020-3-10	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
襄垣国新液化	48,000,000.00	2024-11-30	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	100,000,000.00	2018-3-30	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	19,759,000.00	2018-3-30	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
煤层气公司	300,000,000.00	2017-11-7	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响

清徐天然气公司	60,000,000.00	2019-4-19	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
山西三晋新能源发展有限公司	73,500,000.00	2024-12-21	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
临汾市城燃天然气有限公司	50,000,000.00	2019-3-4	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
临汾市城燃天然气有限公司	50,000,000.00	2018-5-26	被担保单位到期偿还债务不存在困难，对本公司无不利影响
合计	3,858,817,850.00		

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策:

适用 不适用

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

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

适用 不适用

(4). 其他说明:

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

融资租赁

(一) 融资租入固定资产期末未确认融资费用余额

项目	期末余额	年初余额
未确认融资费用余额	915,882.24	3,025,863.64

(二) 融资租入固定资产情况

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计:	1,053,711,751.96			1,053,711,751.96
其中: 专用设备	104,839,163.89			104,839,163.89
输气管线	800,545,893.48			800,545,893.48
房屋建筑物	92,402,046.30			92,402,046.30
通用设备	55,924,648.29			55,924,648.29
二、累计折旧合计:	336,213,251.29	19,322,645.18		355,535,896.47
其中: 专用设备	35,911,997.83	3,203,890.14		39,115,887.97
输气管线	251,250,754.30	11,502,430.52		262,753,184.82

房屋建筑物	16,763,008.55	1,499,722.26		18,262,730.81
通用设备	32,287,490.61	3,116,602.26		35,404,092.87
三、固定资产账面净值合计	717,498,500.67		19,322,645.18	698,175,855.49
其中：专用设备	68,927,166.06		3,203,890.14	65,723,275.92
输气管线	549,295,139.18		11,502,430.52	537,792,708.66
房屋建筑物	75,639,037.75		1,499,722.26	74,139,315.49
通用设备	23,637,157.68		3,116,602.26	20,520,555.42
四、减值准备合计				
其中：专用设备				
输气管线				
房屋建筑物				
通用设备				
五、固定资产账面价值合计	717,498,500.67		19,322,645.18	698,175,855.49
其中：专用设备	68,927,166.06		3,203,890.14	65,723,275.92
输气管线	549,295,139.18		11,502,430.52	537,792,708.66
房屋建筑物	75,639,037.75		1,499,722.26	74,139,315.49
通用设备	23,637,157.68		3,116,602.26	20,520,555.42

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：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,553,795.95	100.00	2,553,795.95	100.00		2,553,795.95	100.00	2,553,795.95	100.00	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	2,553,795.95	/	2,553,795.95	/		2,553,795.95	/	2,553,795.95	/	

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计			
1 至 2 年			
2 至 3 年			
3 年以上			
3 至 4 年			
4 至 5 年			
5 年以上	2, 553, 795. 95	2, 553, 795. 95	100. 00
合计	2, 553, 795. 95	2, 553, 795. 95	100. 00

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：

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 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(4). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况：

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合 计数的比例(%)	坏账准备
绍兴县振兴公司	1,725,489.43	67.57	1,725,489.43
萧山区瓜沥色织厂	190,265.94	7.45	190,265.94
张家港市金苑商	135,478.16	5.30	135,478.16

湖州常物资有限公司	111,596.86	4.37	111,596.86
湖州新宏基丝绸	62,599.04	2.45	62,599.04
合计	2,225,429.43	87.14	2,225,429.43

(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款:

适用 不适用

(6). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、其他应收款

(1). 其他应收款分类披露:

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	4,279,111.05	14.07	4,279,111.05	100.00		4,279,111.05	14.05	4,279,111.05	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	25,864,204.08	85.07	2,442,567.70	9.44	23,421,636.38	25,907,365.43	85.09	2,442,567.70	9.43	23,464,797.73
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	261,022.77	0.86	261,022.77	100.00		261,022.77	0.86	261,022.77	100.00	
合计	30,404,337.90	/	6,982,701.52	/	23,421,636.38	30,447,499.25	/	6,982,701.52	/	23,464,797.73

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
杭州和隆贸易有限公司	4,279,111.05	4,279,111.05	100.00	收回可能性较小
合计	4,279,111.05	4,279,111.05	/	/

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	113,484.17	1,116.61	0.98
1 至 2 年	113,802.59	3,006.12	2.64
2 至 3 年	12,996.95	615.00	4.73
3 年以上			
3 至 4 年	10,250.00	15,050.00	146.83
4 至 5 年	150,500.00	80,097.60	53.22
5 年以上	2,743,170.37	2,342,682.37	85.40
合计	3,144,204.08	2,442,567.70	77.68

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合名称	期末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例
保证金组合	22,720,000.00		

(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 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(3). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(4). 其他应收款按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	6,536,814.52	6,731,123.05
法院和解保证金	22,720,000.00	22,720,000.00
押金	159,250.00	159,250.00
备用金	988,273.38	837,126.20
合计	30,404,337.90	30,447,499.25

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况:

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
上海市黄浦区 人民法院	法院和解保 证金	22,720,000.00	3-4年	74.73	
杭州和隆贸易 有限公司	往来款	4,279,111.05	5年以上	14.07	4,279,111.05
合计	/	26,999,111.05	/	88.80	4,279,111.05

(6). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(7). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款:

□适用 √不适用

(8). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	5,245,882,460.34	40,992,103.74	5,204,890,356.60	5,245,882,460.34	40,992,103.74	5,204,890,356.60
对联营、合营企业投资						
合计	5,245,882,460.34	40,992,103.74	5,204,890,356.60	5,245,882,460.34	40,992,103.74	5,204,890,356.60

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
上海联海房产有限公司	40,992,103.74			40,992,103.74		40,992,103.74
山西天然气有限公司	5,204,890,356.60			5,204,890,356.60		
合计	5,245,882,460.34			5,245,882,460.34		40,992,103.74

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本：

□适用 √不适用

5、投资收益

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料**1、 当期非经常性损益明细表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	10,068,570.88	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	6,750,499.70	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	1,852,916.57	
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-388,449.14	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益	496,107.83	

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,993,995.93	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-3,822,844.98	
少数股东权益影响额	-311,973.31	
合计	11,650,831.62	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.67%	0.0925	0.0925
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.36%	0.0817	0.0817

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	有法定代表人、财务总监、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	报告期内公司在《上海证券报》《证券时报》和《香港商报》公开披露过的所有文件正本及公告原稿。

董事长：刘军

董事会批准报送日期：2017 年 8 月 25 日

修订信息

适用 不适用