

股票简称：贵州燃气

股票代码：600903



贵州燃气集团股份有限公司

Guizhou Gas Group Corporation Ltd.

(住所：贵州省贵阳市云岩区中华中路 166-1 号)

## 公开发行可转换公司债券 募集说明书

保荐机构（主承销商）：



住所：云南省昆明市北京路 155 号附 1 号

签署日期：二〇二一年十二月



## 声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺募集说明书及其摘要不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并保证所披露信息的真实、准确、完整。

公司负责人、主管会计工作负责人及会计机构负责人（会计主管人员）保证募集说明书及其摘要中财务会计报告真实、完整。

证券监督管理机构及其他政府部门对本次发行所作的任何决定，均不表明其对发行人所发行证券的价值或者投资人的收益作出实质性判断或者保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

根据《证券法》的规定，证券依法发行后，发行人经营与收益的变化，由发行人自行负责，由此变化引致的投资风险，由投资者自行负责。



## 重大事项提示

公司特别提示投资者对下列重大事项给予充分关注，并仔细阅读本募集说明书中有关风险因素的章节。

### 一、公司本次公开发行证券种类为可转换公司债券

可转换公司债券是一种兼具债券性质和股权性质的投资工具，交易条款比较复杂，需要投资者具备一定的专业知识。投资者购买本次可转债前，请认真研究并了解相关条款，以便作出正确的投资决策。投资者认购或购买或以其他合法方式取得本次债券之行为视为同意接受本次可转债的债券持有人会议规则并受之约束。

### 二、关于公司本次发行的可转换公司债券的信用评级

本次可转换公司债券已经中诚信评级，并出具了《贵州燃气集团股份有限公司可转换公司债券信用评级报告》，根据该评级报告，贵州燃气主体信用级别为AA，本次可转换公司债券信用级别为AA，评级展望为稳定。

在本次可转债存续期限内，中诚信将每年进行一次定期跟踪评级。如果由于公司外部经营环境、自身或评级标准变化等因素，导致本次可转债的信用评级级别发生不利变化，将会增大投资者的风险，对投资者的利益产生一定影响。

### 三、关于公司的股利分配政策及股利分配情况

#### （一）公司现行利润分配政策

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）、《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》（证监会公告[2013]43号）及上海证券交易所的相关要求，公司现行有效的《公司章程》对公司利润分配政策进行了明确的规定，其主要内容如下：

“第一百六十七条 公司执行持续稳定的股利分配政策，结合公司的可持续发展，重视对投资者的合理回报，公司的股利分配政策包括：



### （一）利润分配原则

公司实行持续稳定的利润分配政策，公司利润分配应重视对投资者的合理投资回报，充分考虑和广泛听取独立董事、监事和股东的要求和意愿，采取持续、稳定的股利分配政策。

### （二）利润分配形式

公司采取现金、股票或者法律法规规定的其他方式分配股利。现金分红方式优先于股票股利方式。

### （三）股利分配的间隔期间

在符合现金分红条件情况下，公司原则上每年进行一次现金分红，公司董事会可以根据公司的盈利状况及资金需求状况提议公司进行中期现金分红。

在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下，从公司成长性、每股净资产的摊薄、公司股价与公司股本规模的匹配性等真实合理因素出发，公司可以根据年度的盈利情况及现金流状况另行采取股票股利分配的方式将进行利润分配。

### （四）发放现金股利及股票股利的具体条件及比例

公司在具备现金分红条件的情况下，应当采用现金分红进行利润分配。公司实施现金分红的具体条件为：

- 1、公司该年度或半年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值、且现金流充裕，实施现金分红不会影响公司后续持续经营；
- 2、公司累计可供分配利润为正值；
- 3、审计机构对公司的该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告（半年度利润分配按有关规定执行）。

公司具备现金分红条件的，如无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，公司以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 15%；如有重大投资



计划或重大现金支出等事项发生，公司以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 10%。公司具备现金分红条件，董事会未作出现金分配预案的，应当在定期报告中披露原因，独立董事应当对此发表独立意见。

重大投资计划或重大现金支出是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 50%且超过 10,000 万元；或公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的 30%。

公司在提出现金股利与股票股利结合的分配方案时，董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，基本原则如下：

1、公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

2、公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

3、公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

#### （五）利润分配政策的决策程序

公司每年利润分配预案由董事会结合本章程的规定、盈利情况、资金供给和需求情况提出、拟订。董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜。独立董事应对利润分配方案进行审核并发表独立明确的意见。董事会审议制订利润分配相关政策时，须经全体董事过半数表决通过方可提交股东大会审议。利润分配政策应提交监事会审议，经半数以上监事表决通过，监事会应对利润分配方案提出审核意见。经董事会、独立董事以及监事会审议通过后，利润分配政策提交公司股东大会审议批准。

独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。



股东大会对现金分红具体方案进行审议前，应通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，包括但不限于电话、传真和邮件沟通或邀请中小股东参会等方式，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。

股东大会审议利润分配相关政策时，须经出席股东大会会议的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上表决通过。

#### （六）利润分配政策的调整

公司应当严格执行公司章程确定的现金分红政策以及股东大会审议批准的现金分红具体方案。公司根据生产经营情况、投资规则和长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的有关规定。利润分配政策的调整需要履行本条第（五）款的决策程序。

#### （七）利润分配政策的披露

公司应当在年度报告中详细披露利润分配政策的制定及执行情况，说明是否符合公司章程的规定或者股东大会决议的要求；分红标准和比例是否明确和清晰；相关的决策程序和机制是否完备；独立董事是否尽职履责并发挥了应有的作用；中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到充分保护等。如涉及利润分配政策进行调整或变更的，还要详细说明调整或变更的条件和程序是否合规和透明等。

公司因特殊情况无法按照既定的现金分红政策或最低现金分红比例确定当年利润分配方案时，公司应在董事会决议公告和年报全文中披露具体原因，并对公司留存收益的确切用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议。

公司监事会应对公司利润分配政策的信息披露情况进行监督。”

#### （二）最近三年公司利润分配情况

公司 2018 年、2019 年和 2020 年的利润分配情况如下：



年度	利润分配方案	股权登记日	除权除息日
2018 年度	以 2018 年 12 月 31 日总股本 812,989,305 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.64 元（含税），共计派发现金股利 52,031,315.52 元（含税）；同时以资本公积向全体股东每 10 股转增 4 股，合计转增 325,195,722 股，本次转增后公司总股本将由 812,989,305 股增加至 1,138,185,027 股	2019-05-28	2019-05-29
2019 年度	以 2019 年 12 月 31 日总股本 1,138,185,027 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.51 元（含税），共计派发现金股利 58,047,436.38 元（含税）	2020-5-26	2020-5-27
2020 年度	以 2020 年 12 月 31 日总股本 1,138,185,027 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.55 元（含税），共计派发现金股利 62,600,176.49 元（含税）	2021-4-21	2021-4-22

公司 2018 年度至 2020 年度以现金方式累计分配的利润为 17,267.89 万元，占 2018 年度至 2020 年度实现的年均可分配利润 18,957.38 万元的 91.09%，具体分红情况如下：

单位：万元

项目	2018 年度	2019 年度	2020 年度
归属于母公司股东的净利润	17,170.98	19,065.30	20,635.85
现金分红（含税）	5,203.13	5,804.74	6,260.02
当年现金分红占归属于上市公司股东的净利润的比例	30.30%	30.45%	30.34%
最近三年累计现金分配合计			17,267.89
最近三年年均可分配利润			18,957.38
最近三年累计现金分配利润占年均可分配利润的比例			91.09%

#### 四、公开发行可转换公司债券摊薄即期回报对公司主要财务指标影响的提示

本次公开发行可转债完成后，若投资者在转股期内转股，公司的总股本和净资产规模将有所增加。由于募投项目需要一定的建设周期，且项目产生效益也需要一定的时间，短期内每股收益和加权平均净资产收益率等指标将可能出现一定幅度的下降，本次募集资金到位后公司即期回报（每股收益、净资产收益率等财



务指标)存在被摊薄的风险。为降低本次发行摊薄投资者即期回报的影响,公司拟通过规范募集资金使用和管理、加强经营管理、降低运营成本、提升盈利能力、强化投资回报机制等措施,提升资产质量,实现公司的可持续发展,以填补股东回报。

公司对本次公开发行可转债摊薄即期回报的分析、填补即期回报措施及相关承诺主体的承诺等事项具体内容详见本募集说明书“第四节 公司基本情况”之“十五、公开发行可转换公司债券摊薄即期回报、填补即期回报措施及相关承诺主体的承诺等事项”。

## 五、本公司特别提醒投资者注意“第三节 风险因素”中的下列风险:

### (一) 管道天然气销售业务政府定价导致的风险

公司主营业务为城市燃气,主要从事城市燃气输送、生产供应、服务;城市燃气工程设计、施工、维修。上游企业主要为中石油、中石化、中海油等天然气开采、销售企业,下游为各类城市天然气用户。

我国天然气体制改革按照“管住中间、放开两头”的总体思路进行。国家发改委 2020 年新版《中央定价目录》中规定:“海上气、页岩气、煤层气、煤制气、液化天然气、直供用户用气、储气设施购销气、交易平台公开交易气,2015 年以后投产的进口管道天然气,以及具备竞争条件省份天然气的门站价格,由市场形成;其他国产陆上管道天然气和 2014 年底前投产的进口管道天然气门站价格,暂按现行价格机制管理,视天然气市场化改革进程适时放开由市场形成。”随着国家管网公司成立运营和天然气市场化改革进程的放开,未来气源价格可能根据市场变动。

公司对下游各类用户的天然气销售价格,由地方政府价格主管部门制定,除部分地区非居民用户可在当地价格主管部门所制定价格标准基础上协商定价外,其余用户销售价格均无浮动空间。

公司上游管道气气源供应商频繁调整销售价格,在燃气销售价格仍然受到较





为严格管制情况下，公司向下游转移成本的能力受到一定限制。目前，贵州省虽已建立上下游价格联动机制，但因上下游价格调整方式、调整时间与调整幅度不一致，存在成本无法完全、及时向下游转移的风险。

## （二）天然气工程安装业务政府定价导致的风险

天然气工程安装业务是指公司根据终端用户的需要，为其提供燃气设施、设备的安装服务，并向用户收取相关的设计和安装费用。报告期内，公司天然气工程安装业务的毛利率分别为 51.80%、51.37%、52.62% 和 51.33%，成为公司的重要利润来源。

根据国家发改委于 2019 年 6 月 27 日发布《关于规范城镇燃气工程安装收费的指导意见》（发改价格〔2019〕1131 号）：“燃气工程安装竞争性市场体系尚未建立、收费标准纳入政府定价目录进行管理的地方，当地价格主管部门要建立健全监管机制，加强成本调查监审，对标行业先进水平，兼顾周边地区水平，合理确定收费标准，原则上成本利润率不得超过 10%，现行收费标准偏高的要及时降低。要求加强工程安装收费管理；取消燃气企业为排除用气安全隐患而开展的燃气表后至燃具前设施修理、材料更换等服务所需费用，纳入配气成本统筹考虑。”

根据贵州省人民代表大会常务委员会于 2019 年 9 月发布的《贵州省城镇燃气管管理条例》“城镇燃气发展规划区域内新建住宅的城镇燃气工程安装费应当纳入房屋建设成本，任何企业不得以任何形式向居民用户另行收取。因尚不具备通气条件未将城镇燃气工程安装费纳入房屋建设成本的，应当在房屋销售合同中进行约定；未在房屋销售合同中约定的，不得向居民用户收取。已建住宅补建管道燃气设施的，城镇燃气工程安装费由管道燃气经营者按照合同约定向居民用户收取，但不得高于省人民政府价格主管部门制定的收费标准。非居民用户的城镇燃气工程安装费，按照省人民政府有关部门确定的工程造价定额计价，由管道燃气经营者按照合同约定向非居民用户收取”。公司及其子公司燃气安装业务的服务收费标准均由贵州省县级以上价格主管部门核定。

根据国务院办公厅于 2020 年 12 月 23 日发布的《国务院办公厅转发国家发展改革委等部门关于清理规范城镇供水供电供气供暖行业收费促进行业高质量发展意见的通知》：“少数实行政府定价或政府指导价的工程安装收费，要合理



确定利润率，偏高的要尽快降低。”

因上述价格管制制度，公司面临的风险来自两个方面：第一，天然气工程安装及服务收费标准沿用的时间较长，地方价格主管部门未来可能会重新调整天然气工程安装及服务收费标准，如果较原收费标准下降，将直接导致公司燃气安装业务的盈利水平下降。第二，即使天然气工程安装及服务收费标准不发生变动，由于终端销售价格是确定的，在通货膨胀导致人工成本、原材料价格可能上涨压力持续加大的背景下，如果公司不能通过加强精细化管理、采用新材料、新技术等措施对成本实施有效控制，将导致燃气安装业务的毛利率下降，从而对公司的总体利润水平造成不利影响。

### （三）特许经营权的风险

公司所从事的城市天然气销售业务属于公用事业，根据国务院《城镇燃气管理条例（2016年修订）》和国家发改委、住建部等六部委《基础设施和公用事业特许经营管理办法》及住建部《市政公用事业特许经营管理办法（2015修正）》，需要取得业务经营区域内的特许经营权，特许经营权的取得对于企业的经营管理等各方面都有较高的要求。公司业务区域扩张通常需要获得该区域的特许经营权，由于城市燃气特许经营权通常期限较长且具有自然排他性，如果公司不能取得新区域的特许经营权，公司经营区域扩张将受到较大限制。截至最近一期末，公司主要业务集中在贵州省33个特定区域及1个省外特定区域，并取得25年-30年的城市燃气特许经营权，上述特许经营权协议均对取得特许经营权的企业在经营管理、供气安全、供气品质和服务质量等各方面有明确的要求，如果不能满足相关要求，将可能导致特许经营权被取消或提前终止特许经营权协议，使公司经营受到不利影响。

### （四）气源风险

目前，公司管道天然气主要来自中石油。公司自成立以来，与上游供气企业之间均建立了良好的合作关系。公司及各子公司均与供气方签订正式的天然气采购合同，鉴于城市燃气属于市政公用事业，关乎民生和社会稳定，且属于国家发改委《天然气利用政策》中的优先类，因此上游企业供气通常能满足公司用气需



求。截至最近一期末，公司未发生因上游气源供应不足而严重影响公司经营的情形。

但是，由于我国天然气总体供求矛盾仍比较突出，管道天然气在用气高峰供应紧张，中石油等管道天然气供应商对发行人的管道天然气供应有限，如果未来上游供气企业在天然气调配平衡中因政策或其他因素不能满足发行人的用气需求，发行人将以市场价采购 LNG 等以补充城市燃气气源，将对发行人的经营效益产生较大影响。

#### （五）供应商集中风险

报告期内，公司向前五名供应商的采购金额占公司当期原材料采购总额的比例分别为 76.28%、75.73%、72.87% 和 72.22%。公司前五名原材料供应商主要为天然气供应商。其中公司管道天然气采购主要来自于中石油。随着国家管网公司正式运营，公司积极开拓其他管道气气源，但目前国内能稳定供应管道天然气的供应商仍以中石油、中石化、中海油为主，公司管道天然气供应商仍较为集中；LNG 是行业通用型产品，产品标准化程度较高，市场供给相对充足，因此公司主要选择 3-5 家合作稳定的供应商进行集中采购，可有效降低采购成本，提高采购效率。未来若中石油等管道天然气供应商不能按合同的约定供应管道天然气，从而导致其对公司管道天然气供应量大幅度减少，将对公司未来生产经营造成不利影响。如果部分 LNG 供应商因意外事件出现停产、经营困难、交付能力下降等情形，公司需要调整供应商，将会在短期内对公司的采购造成一定程度的负面影响。

#### （六）可转债在转股期内不能转股的风险

公司股价走势取决于公司业绩、宏观经济形势、股票市场总体状况等多种因素影响。本次可转债发行后，如果公司股价持续低于本次可转债的转股价格，或者公司由于各种客观原因导致未能及时向下修正转股价格，或者即使公司向下修正转股价格，公司股价仍持续低于修正后的转股价格，则可能导致本次发行的可转债转换价值发生重大不利变化，并进而导致可转债在转股期内不能转股或在最后两个计息年度回售的风险。同时，公司必须对未转股的可转债偿还本息，将会



相应增加公司的财务负担及资金压力。

### **（七）可转债存续期内转股价格向下修正条款不实施的风险**

本次发行可转债设置了转股价格向下修正条款。在本次发行的可转债存续期间，当公司股票在任意连续二十个交易日中至少有十个交易日的收盘价低于当期转股价格的 85%时，公司董事会会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会审议表决。该方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时，持有公司本次发行的可转债的股东应当回避。

在满足可转债转股价格向下修正条件的情况下，发行人董事会基于公司的实际情况、股价走势、市场因素等多重考虑，可能不提出转股价格向下调整方案，或董事会虽提出转股价格向下调整方案但方案未能通过股东大会表决。因此，存续期内可转债持有人可能面临转股价格向下修正条款不实施的风险。

除上述风险外，请投资者认真阅读本募集说明书“第三节 风险因素”。



## 目 录

声明.....	1
重大事项提示 .....	2
一、公司本次公开发行证券种类为可转换公司债券.....	2
二、关于公司本次发行的可转换公司债券的信用评级.....	2
三、关于公司的股利分配政策及股利分配情况.....	2
四、公开发行可转换公司债券摊薄即期回报对公司主要财务指标影响的提示 .....	6
五、本公司特别提醒投资者注意“第三节 风险因素”中的下列风险： .....	7
第一节 释义 .....	15
第二节 本次发行概况 .....	21
一、公司基本情况.....	21
二、本次发行的基本情况.....	22
三、本次发行的有关机构.....	34
第三节 风险因素 .....	37
一、政策风险.....	37
二、经营风险.....	39
三、财务风险.....	42
四、募集资金投资项目的风险.....	43
五、与本次可转债相关的风险.....	43
第四节 公司基本情况 .....	48
一、公司股本结构及前十名股东持股情况.....	48
二、公司组织结构及主要对外投资情况.....	49
三、公司的控股股东及实际控制人基本情况.....	110
四、公司的主营业务及主要产品.....	120
五、公司所处行业的基本情况.....	121
六、公司所处行业竞争情况.....	149
七、公司主营业务的具体情况.....	158
八、主要固定资产及无形资产 .....	178



九、特许经营权及主要资质情况.....	219
十、上市以来历次筹资、派现及净资产额变化情况.....	235
十一、发行人及其控股股东、实际控制人所作出重要承诺及承诺的履行情况.....	236
十二、公司利润分配政策及股利分配情况.....	245
十三、公司报告期内发行债券和资信评级情况.....	250
十四、公司董事、监事和高级管理人员.....	250
十五、公开发行可转换公司债券摊薄即期回报、填补即期回报措施及相关承诺主体的承诺等事项.....	259
十六、公司受到监管措施或处罚的情况.....	268
<b>第五节 同业竞争与关联交易 .....</b>	<b>273</b>
一、同业竞争情况.....	273
二、关联方及关联交易.....	275
<b>第六节 财务会计信息 .....</b>	<b>315</b>
一、最近三年及一期财务报告的审计情况.....	315
二、最近三年及一期财务报表.....	315
三、最近三年及一期的财务指标.....	341
四、报告期非经常性损益明细表.....	342
五、合并报表范围变化.....	342
<b>第七节 管理层讨论与分析 .....</b>	<b>348</b>
一、财务状况分析.....	348
二、盈利能力分析.....	379
三、现金流量分析.....	396
四、资本性支出分析.....	397
五、会计政策、会计估计及重大会计差错更正.....	397
六、重大事项说明.....	403
七、公司财务状况和盈利能力的未来发展趋势.....	406
<b>第八节 本次募集资金运用 .....</b>	<b>408</b>
一、本次募集资金运用概况.....	408
二、募集资金拟投资项目概况.....	408



三、本次募集资金的运用对公司经营管理和财务状况的影响.....	421
<b>第九节 历次募集资金运用 .....</b>	<b>423</b>
一、最近五年内募集资金运用的基本情况.....	423
二、前次募集资金实际使用情况.....	423
三、会计师事务所对前次募集资金运用所出具的专项报告结论.....	430
<b>第十节 董事及有关中介机构声明 .....</b>	<b>431</b>
一、本公司全体董事、监事、高级管理人员声明.....	431
三、发行人律师声明.....	439
四、审计机构声明.....	440
五、可转债信用评级机构声明.....	441
<b>第十一节 备查文件 .....</b>	<b>442</b>
一、备查文件内容.....	442
二、备查文件查询时间及地点.....	442



## 第一节 释义

本募集说明书中，除非文意另有所指，下列简称和术语具有如下含义：

一、普通词汇		
本次发行	指	贵州燃气集团股份有限公司公开发行可转换公司债券
《可转债募集说明书》、本募集说明书、募集说明书	指	贵州燃气集团股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书
贵州燃气、贵燃集团、本公司、公司、发行人	指	贵州燃气集团股份有限公司
红塔证券、保荐机构、主承销商	指	红塔证券股份有限公司
立信、会计师	指	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
金杜、律师	指	北京市金杜律师事务所
中诚信、评级机构	指	中诚信国际信用评级有限责任公司
报告期、近三年及一期、最近三年及一期	指	2018年、2019年、2020年和2021年1-6月
最近一年	指	2020年
最近一期	指	2021年1-6月
股东大会	指	贵州燃气集团股份有限公司股东大会
董事会	指	贵州燃气集团股份有限公司董事会
监事会	指	贵州燃气集团股份有限公司监事会
公司章程	指	贵州燃气集团股份有限公司的公司章程
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所、证券交易所、交易所	指	上海证券交易所
中石油、中国石油	指	中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司及其下属机构
中石化、中国石化	指	中国石油化工集团有限公司、中国石油化工股份有限公司及其下属子公司
中海油、中国海油	指	中国海洋石油集团有限公司及其下属子公司
国家管网公司	指	国家石油天然气管网集团有限公司
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
住建部	指	中华人民共和国住房和城乡建设部
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》





《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《股票上市规则》	指	《上海证券交易所股票上市规则》（2020年12月修订）
中国、国家	指	中华人民共和国
A股	指	人民币普通股，是由中国境内公司发行，以人民币认购和交易的普通股股票
元、万元、亿元	指	人民币元、人民币万元、人民币亿元（除非特别指明，均为人民币元）
<b>二、专用简称</b>		
东嘉投资、北京东嘉	指	北京东嘉投资有限公司
贵阳工投	指	贵阳市工商产业投资集团有限公司（曾用名：贵阳市工业投资（集团）有限公司）
贵州燃气有限、有限公司	指	贵州燃气（集团）有限责任公司
国资公司	指	贵阳市国有资产投资管理公司，系发行人历史上的股东
凯里公司	指	凯里市新能燃气有限公司
物资公司	指	贵州燃气集团物资贸易有限公司
设计公司	指	贵州燃气热力设计有限责任公司
鸿顺设备	指	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司
鸿顺安装	指	贵阳鸿顺安装维修有限公司
鸿达立信	指	贵州鸿达立信计量检测有限公司
鸿泰矿业	指	贵州鸿泰矿业有限公司
天然气公司	指	贵州省天然气有限公司
成黔天然气	指	贵州省成黔天然气有限公司
遵义双闽	指	遵义双闽新能源有限公司
福泉公司	指	福泉市贵燃天然气有限公司
贵阳俊驰	指	贵阳俊驰科技有限公司（已于2021年7月注销）
鸿源公司	指	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司
遵义市公司	指	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司
绿道能源	指	遵义市绿道能源有限公司
湘辉盈	指	遵义湘辉盈能源有限公司
播州区公司	指	贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司
仁怀公司	指	贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司
安顺公司	指	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司
都匀公司	指	贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司
毕节公司	指	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司



惠水公司	指	贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司
龙里公司	指	贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司
习水金桥	指	贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司
桐梓公司	指	贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司
安发检测	指	贵州安发工程检测有限公司
修文公司	指	贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司
贵定公司	指	贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司
贵安公司	指	贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司
支线公司	指	贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司
百里杜鹃	指	贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司
习水公司	指	贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司
六盘水公司	指	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司
六盘水热力	指	六盘水市热力有限公司
六盘水星炬	指	六盘水星炬建筑安装工程有限公司
六盘水设计院	指	六盘水燃气热力设计有限公司（已于 2020 年 11 月注销）
盘州市公司	指	贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司
津黔管业	指	六盘水红桥新区津黔管业有限公司
古蔺华远	指	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司
德江公司	指	贵州燃气集团德江县燃气有限公司
黔燃置业	指	贵阳黔燃置业有限公司
黔西公司	指	贵州燃气集团黔西县燃气有限公司（已于 2021 年 8 月更名为“贵州燃气集团黔西市燃气有限公司”）
中泽能投	指	贵州中泽能投管理有限公司
深安燃气、瓮安公司、瓮安燃气	指	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司
瓮安双闽	指	瓮安县双闽新能源有限公司
安龙公司	指	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司
欣辰公司	指	贵州欣辰天然气有限公司
川宁公司	指	镇宁自治县川宁能源有限公司
华亨能源	指	贵州华亨能源投资有限公司
合源油气	指	贵州合源油气有限责任公司
国网贵州	指	国家管网集团贵州省管网有限公司
中油管网	指	中石油贵州天然气管网有限公司（2020 年 12 月更名为国家管网集团贵州省管网有限公司）
中安云网	指	贵州中安云网科技有限公司



碧桂园集团	指	贵阳花溪碧桂园物业发展有限公司、龙里碧桂园置业有限公司、六盘水实地房地产开发有限公司、贵州贵安新区碧桂园物业发展有限公司、凯里碧桂园房地产开发有限公司、毕节吉隆碧桂园房地产开发有限公司、凯里碧桂园物业发展有限公司、贵州仁怀碧桂园物业发展有限公司、黔南碧桂园物业发展有限公司、惠水碧桂园物业发展有限公司、贵阳西南国际商贸城有限公司、黔南州碧桂园富国置业有限公司、贵州贵龙碧桂园有限公司、安顺中隆盛达碧桂园房地产开发有限公司、修文碧桂园房地产开发有限公司、毕节腾鹏碧桂园房地产开发有限公司、凯里碧桂园星悦湾置业有限公司、贵阳浙江商城开发有限公司、贵州贵安新区碧桂园房地产开发有限公司、黔南德龙碧桂园建设投资发展有限公司、贵阳亨特碧桂园房地产开发有限公司、贵州大地华融城置业有限公司、贵州贵安新区碧桂园学府置业有限公司、贵州恒方房地产开发有限公司、贵阳圣泉房地产开发有限公司、德江碧桂园房地产开发有限公司、安顺镇宁碧桂园房地产开发有限公司、龙里碧桂园凤凰城房地产开发有限公司、贵州仁怀碧桂园房地产开发有限公司、都匀市碧桂园德远置业有限公司及贵阳碧桂园房地产开发有限公司的统称。
中天城投集团	指	中天城投集团城市建设有限公司、中天城投集团股份有限公司、中天城投集团贵阳国际金融中心有限责任公司、中天城投集团贵阳国际会议展览中心有限公司、中天城投集团贵阳房地产开发有限公司、贵阳金融控股有限公司、中天城投集团贵阳国际会议金融中心有限责任公司、贵州世纪中天（遵义）房地产开发有限公司及中天城投集团遵义有限公司的统称。
保利集团	指	遵义保利置业有限公司、贵阳保利投资房地产开发有限公司、贵阳保利郦城房地产开发有限公司、保利贵州物业管理有限公司、贵阳保利龙谷房地产开发有限公司及贵阳保利铁投房地产开发有限公司的统称。
万科集团	指	贵阳万科劲嘉置业有限公司、贵阳万科劲嘉房地产有限公司、贵州海唐置业有限公司、贵阳万科远通置业有限公司、贵阳万科远通房地产有限公司、贵阳万科房地产有限公司、贵阳中航房地产开发有限公司及贵阳万科大都会商业置业有限公司的统称。
恒大集团	指	贵阳新世界房地产有限公司、贵阳九地房地产开发有限公司、贵阳海明投资建设开发有限公司、贵州集成房地产开发有限公司、贵州广聚源房地产开发有限公司、贵州凯地置业有限公司、贵阳恒大耀佳旅游开发有限公司、贵阳恒大德祥旅游开发有限公司、贵阳恒大裕顺旅游开发有限公司、贵州恒大港城云栖谷置业有限公司、贵阳恒大观云房地产开发有限公司、贵州博华置业投资有限公司、贵阳恒大童梦天地旅游发展有限公司及恒大地产集团贵阳置业有限公司的统称。



中国建筑	指	贵州中建四局地产开发有限公司、遵义中建地产有限公司、贵州中建伟业房地产开发有限责任公司及中建四局第三建筑工程有限公司的统称。
中国中铁	指	中铁八局集团电务工程有限公司、贵阳中铁置业有限公司、中铁五局集团建筑工程有限责任公司、中铁五局集团有限公司、中铁二局第一工程有限公司、中铁五局集团贵州工程有限公司的统称。
贵阳云城置业有限公司	指	贵阳云城置业有限公司及贵阳融城房地产开发有限公司的统称。
遵仁支线线路	指	遵义至仁怀天然气支线管道
六六支线线路	指	六枝至水城天然气支线管道
仁习支线线路	指	仁怀至习水天然气支线管道
西线线路	指	贵阳市天然气高压环西线管道
<b>三、专业词汇</b>		
可转债	指	可转换公司债券，是公司依法发行、在一定期间内依据约定的条件可以转换成股份的公司债券。
《意见》	指	《关于加快推进页岩气产业发展的指导意见（2019—2025年）》
NG	指	天然气，主要成分是烷烃，其中甲烷占绝大多数，另有少量的乙烷、丙烷和丁烷。
LNG	指	液化天然气（英文 Liquefied Natural Gas 的缩写），是在深度冷冻条件下呈液态的天然气，体积为气态的 1/600，便于运输。
LPG	指	液化石油气(Liquefied Petroleum Gas,简称 LPG)，LPG 的主要组分是丙烷和丁烷，有少量的烯烃。LPG 在适当的压力下以液态储存在储罐容器中，常被用作炊事燃料，也就是我们经常使用的液化气。
CNG	指	压缩天然气（Compressed Natural Gas,简称 CNG）指压缩到压力大于或等于 10MPa 且不大于 25MPa 的气态天然气，是天然气加压并以气态储存在容器中。
长输管道	指	长输管道，是连接净化厂与城市门站之间的输气管道，特点是输送距离长、管径大（一般在 400mm 以上）、压力高（4-10Mpa），是天然气远距离输送的主要设施，由一系列用途的场站和输气管道组成。
支线管道	指	从长输管道分输站接出，输送至省内各地的天然气输气管道。
门站	指	亦称储配站，接收上游来气并进行计量、调压、过滤、加臭、检测的站场，是城市天然气利用工程的进气口。

除特别说明外所有数值均保留两位小数，若出现总数与各分项数值之和尾数不符的情况，均为四舍五入原因造成。



本募集说明书所引用的有关行业的统计及其他信息，均来自不同的公开刊物、研究报告及行业专业机构提供的信息，但由于引用不同来源的统计信息可能其统计口径有一定的差异，故统计信息并非完全具有可比性。



## 第二节 本次发行概况

### 一、公司基本情况

公司名称：贵州燃气集团股份有限公司

英文名称：Guizhou Gas Group Corporation Ltd.

证券简称：贵州燃气

证券代码：600903

证券上市地：上海证券交易所

成立日期：2003 年 12 月 31 日

上市时间：2017 年 11 月 7 日

注册资本：1,138,185,027 元人民币

法定代表人：洪鸣

注册地址：贵州省贵阳市云岩区中华中路 166-1 号

办公地址：贵州省贵阳市云岩区新添大道南段 298 号

邮政编码：550004

联系电话：0851-86771204

公司传真：0851-86771204

公司网址：[www.guizhougas.com](http://www.guizhougas.com)

电子信箱：[gzrq@gzgas.com.cn](mailto:gzrq@gzgas.com.cn)

经营范围：法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城



市燃气输送、生产供应、服务；城市燃气工程设计、施工、维修；燃气具销售、服务；天然气开发利用，天然气分布式能源开发、建设、运营、销售、服务；电力和热力的生产、供应及销售服务；保险代理业务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。）

## 二、本次发行的基本情况

### （一）本次发行的审批及核准情况

本次可转债发行方案于 2020 年 6 月 15 日召开的公司第二届董事会第十次会议审议通过，并经 2020 年 7 月 1 日召开的 2020 年第一次临时股东大会表决通过。公司于 2021 年 6 月 7 日召开第二届董事会第十七次会议审议并通过关于延长公开发行人可转换公司债券股东大会决议有效期以及关于提请股东大会延长授权董事会及其授权人士全权办理本次发行可转换公司债券相关事宜有效期的议案，上述议案经 2021 年 6 月 23 日召开的公司 2021 年第一次临时股东大会审议通过。

中国证券监督管理委员会于 2021 年 9 月 10 日印发了《关于核准贵州燃气集团股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可【2021】2970 号），核准贵州燃气集团股份有限公司公开发行面值总额 100,000 万元可转换公司债券。本次发行的可转换公司债券拟在上海证券交易所上市，尚需获得上海证券交易所审核同意。

### （二）本次可转换公司债券发行方案

#### 1、本次发行证券的种类

本次发行证券的种类为可转换为公司 A 股股票的可转换公司债券。该可转换公司债券及未来转换的 A 股股票将在上海证券交易所上市。

#### 2、发行规模

本次拟发行可转债总额为人民币 100,000 万元，发行数量 100 万手（1,000 万张）。

#### 3、票面金额和发行价格

本次发行的可转换公司债券按面值发行，每张面值为人民币 100 元。



#### 4、债券期限

根据相关法律法规的规定，结合本次发行可转换公司债券的发行规模及公司未来的经营和财务状况等情况，本次发行的可转换公司债券的期限为自发行之日起六年，即自 2021 年 12 月 27 日至 2027 年 12 月 26 日。

#### 5、债券利率

本次发行的可转换公司债券票面利率具体为：第一年为 0.30%，第二年为 0.50%，第三年为 1.00%，第四年为 1.50%，第五年为 1.80%，第六年为 2.00%。

#### 6、还本付息的期限和方式

本次发行的可转换公司债券采用每年付息一次的付息方式，到期归还所有未转股的可转换公司债券本金和最后一年利息。

##### （1）年利息计算

年利息指可转换公司债券持有人按持有的可转换公司债券票面总金额自可转换公司债券发行首日起每满一年可享受的当期利息。

年利息的计算公式为： $I=B \times i$

**I**：指年利息额；

**B**：指本次发行的可转换公司债券持有人在计息年度（以下简称“当年”或“每年”）付息债权登记日持有的可转换公司债券票面总金额；

**i**：指可转换公司债券的当年票面利率。

##### （2）付息方式

1) 本次发行的可转换公司债券采用每年付息一次的付息方式，计息起始日为可转换公司债券发行首日。

2) 付息日：每年的付息日为本次发行的可转换公司债券发行首日起每满一年的当日。如该日为法定节假日或休息日，则顺延至下一个工作日，顺延期间不另付息。每相邻的两个付息日之间为一个计息年度。





3) 付息债权登记日：每年的付息债权登记日为每年付息日的前一交易日，公司将在每年付息日之后的五个交易日内支付当年利息。在付息债权登记日前（包括付息债权登记日）申请转换成公司股票的可转换公司债券，公司不再向其持有人支付本计息年度及以后计息年度的利息。

4) 可转换公司债券持有人所获得利息收入的应付税项由可转换公司债券持有人承担。

## 7、转股期限

本次发行的可转换公司债券转股期限自可转换公司债券发行结束之日（2021年12月31日，即T+4日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止（即2022年7月1日至2027年12月26日止（如遇法定节假日或休息日延至其后的第1个交易日；顺延期间付息款项不另计息））。

## 8、转股价格的确定及其调整

### （1）初始转股价格的确定依据

本次发行的可转换公司债券初始转股价格为10.17元/股，不低于募集说明书公告日前二十个交易日公司A股股票交易均价（若在该二十个交易日内发生过因除权、除息引起股价调整的情形，则对调整前交易日的交易均价按经过相应除权、除息调整后的价格计算）和前一个交易日公司股票交易均价。

前二十个交易日公司股票交易均价=前二十个交易日公司股票交易总额/该二十个交易日公司股票交易总量。

前一个交易日公司股票交易均价=前一个交易日公司股票交易总额/该日公司股票交易总量。

### （2）转股价格的调整方式及计算公式

在本次发行之后，若公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股（不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况，将按下述公式进行转股价格的调整（保留小数点后两位，小数点后第三位自动向前进一位）：



派送股票股利或转增股本： $P_1 = P_0 / (1+n)$ ；

增发新股或配股： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1+k)$ ；

上述两项同时进行： $P_1 = (P_0 + A \times k) / (1+n+k)$ ；

派送现金股利： $P_1 = P_0 - D$ ；

上述三项同时进行： $P_1 = (P_0 - D + A \times k) / (1+n+k)$ 。

其中： $P_1$ 为调整后转股价， $P_0$ 为调整前转股价， $n$ 为送股或转增股本率， $A$ 为增发新股或配股价， $k$ 为增发新股或配股率， $D$ 为每股派送现金股利。

当公司出现上述股份和/或股东权益变化情况时，将依次进行转股价格调整，并在中国证监会指定的上市公司信息披露媒体上刊登公告，并于公告中载明转股价格调整日、调整办法及暂停转股期间（如需）。当转股价格调整日为本次发行的可转换公司债券持有人转股申请日或之后，转换股份登记日之前，则该持有人的转股申请按本公司调整后的转股价格执行。

当公司可能发生股份回购、合并、分立或任何其他情形使本公司股份类别、数量和/或股东权益发生变化从而可能影响本次发行的可转换公司债券持有人的债权利益或转股衍生权益时，公司将视具体情况按照公平、公正、公允的原则以及充分保护本次发行的可转换公司债券持有人权益的原则调整转股价格。有关转股价格调整内容及操作办法将依据当时国家有关法律法规及证券监管部门的相关规定来制订。

## 9、转股价格的向下修正条款

### （1）修正权限与修正幅度

在本次发行的可转换公司债券存续期间，当公司股票在任意连续二十个交易日中至少有十个交易日的收盘价低于当期转股价格的85%时，公司董事会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会审议表决。

上述方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时，持有公司本次发行的可转换公司债券的股东应当回避。修正后的转股价格应不低于该次股东大会召开日前二十个交易日公司股票交易均价



和前一交易日公司股票的交易均价之间的较高者；同时，修正后的转股价格不得低于最近一期经审计的每股净资产值和股票面值。

若在前述二十个交易日发生过转股价格调整的情形，则在转股价格调整日前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，在转股价格调整日及之后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。

## （2）修正程序

如公司决定向下修正转股价格，公司将在中国证监会指定的上市公司信息披露媒体上刊登相关公告，公告修正幅度、股权登记日及暂停转股期间（如需）等。从股权登记日后的第一个交易日（即转股价格修正日）开始恢复转股申请并执行修正后的转股价格。

若转股价格修正日为转股申请日或之后，转换股份登记日之前，该类转股申请应按修正后的转股价格执行。

## 10、转股股数确定方式以及转股时不足一股金额的处理方法

本次发行的可转换公司债券持有人在转股期内申请转股时，转股数量  $Q$  的计算方式为  $Q=V/P$ ，并以去尾法取一股的整数倍，其中：

**V：**指可转换公司债券持有人申请转股的可转换公司债券票面总金额；

**P：**指申请转股当日有效的转股价格。

可转换公司债券持有人申请转换成的股份须是整数股。转股时不足转换为一股的可转换公司债券部分，公司将按照上海证券交易所等部门的有关规定，在转股日后的五个交易日内以现金兑付该部分可转换公司债券的剩余部分金额及该部分对应的当期应计利息。

## 11、赎回条款

### （1）到期赎回条款

在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，公司将按可转换公司债券票面面值的 110%（含最后一期利息）的价格赎回全部未转股的可转换公司债



券。

## (2) 有条件赎回条款

在本次发行的可转换公司债券转股期内，当下述两种情形的任意一种出现时，公司有权决定按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转换公司债券：

1) 在本次发行的可转换公司债券转股期内，如果公司股票连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的 130%（含 130%）。

2) 当本次发行的可转换公司债券未转股余额不足 3,000 万元时。

当期应计利息的计算公式为： $IA=B \times i \times t/365$

IA：指当期应计利息；

B：指本次发行的可转换公司债券持有人持有的将赎回的可转换公司债券票面总金额；

i：指可转换公司债券当年票面利率；

t：指计息天数，即从上一个付息日起至本计息年度赎回日止的实际日历天数（算头不算尾）。

若在前述三十个交易日内发生过转股价格调整的情形，则在调整前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，调整后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。

## 12、回售条款

### (1) 有条件回售条款

本次发行的可转换公司债券的最后两个计息年度，如果公司股票在任何连续三十个交易日的收盘价格低于当期转股价格的 70%时，可转换公司债券持有人有权将其持有的可转换公司债券全部或部分按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。

若在上述交易日内发生过转股价格因发生派送股票股利、转增股本、增发新



股（不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况而调整的情形，则在调整前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，在调整后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。如果出现转股价格向下修正的情况，则上述“连续三十个交易日”须从转股价格调整之后的第一个交易日起重新计算。

本次发行的可转换公司债券的最后两个计息年度，可转换公司债券持有人在每年回售条件首次满足后可按上述约定条件行使回售权一次，若在首次满足回售条件而可转换公司债券持有人未在公司届时公告的回售申报期内申报并实施回售的，该计息年度不应再行使回售权，可转换公司债券持有人不能多次行使部分回售权。

## （2）附加回售条款

在本次发行的可转换公司债券存续期内，若公司本次发行的可转换公司债券募集资金投资项目的实施情况与公司在募集说明书中的承诺情况相比出现重大变化，且该变化被中国证监会认定为改变募集资金用途的，可转换公司债券持有人享有一次回售的权利。可转换公司债券持有人有权将其持有的可转换公司债券全部或部分按债券面值加上当期应计利息价格回售给公司。持有人在附加回售条件满足后，可以在公司公告后的附加回售申报期内进行回售，该次附加回售申报期内不实施回售的，不应再行使附加回售权。

## 13、转股年度有关股利的归属

因本次发行的可转换公司债券转股而增加的公司股票享有与原股票同等的权益，在股利发放的股权登记日当日登记在册的所有普通股股东（含因可转换公司债券转股形成的股东）均参与当期股利分配，享有同等权益。

## 14、发行方式及发行对象

### （1）发行方式

本次发行的可转债向发行人在股权登记日收市后中国结算上海分公司登记在册的原股东优先配售，原股东优先配售后余额（含原股东放弃优先配售部分）通过上交所交易系统网上向社会公众投资者发行。



主承销商根据实际资金到账情况确定最终配售结果和包销金额，当包销比例超过本次发行总额的 30% 时，发行人、主承销商将协商是否采取中止发行措施，并及时向中国证券监督管理委员会报告，如果中止发行，公告中止发行原因，择机重启发行。

投资者应结合行业监管要求及相应的资产规模或资金规模，合理确定申购金额。主承销商发现投资者不遵守行业监管要求，超过相应资产规模或资金规模申购的，则该配售对象的申购无效。

## （2）发行对象

1) 向发行人原股东优先配售：股权登记日（2021 年 12 月 24 日，T-1 日）收市后登记在册的发行人所有普通股股东。

2) 网上发行：持有中国证券登记结算有限责任公司上海分公司证券账户的自然人、法人、证券投资基金、符合法律规定的其他投资者等（国家法律、法规禁止者除外）。

3) 本次发行的保荐机构（主承销商）的自营账户不得参与申购。

## 15、向原股东配售的安排

原股东可优先配售的贵燃转债数量为其在股权登记日（2021 年 12 月 24 日，T-1 日）收市后登记在册的持有贵州燃气的股份数量按每股配售 0.878 元面值可转债的比例计算可配售可转债金额，再按 1,000 元/手的比例转换为手数，每 1 手（10 张）为一个申购单位，即每股配售 0.000878 手可转债。原股东优先配售不足 1 手部分按照精确算法原则取整。

发行人现有普通股总股本 1,138,185,027 股，全部可参与原股东优先配售。按本次发行优先配售比例计算，原股东可优先配售的可转债上限总额为 100 万手。

公司原股东（含有限售条件普通股股东）的优先认购通过上交所交易系统进行，配售简称为“贵燃配债”，配售代码为“704903”。

原股东除可参加优先配售外，还可参加优先配售后余额的申购。



## 16、债券持有人会议相关事项

### (1) 可转换公司债券持有人的权利

- 1) 依照其所持有的可转债数额享有约定利息；
- 2) 根据《可转债募集说明书》约定的条件将所持有的可转债转为公司股票；
- 3) 根据《可转债募集说明书》约定的条件行使回售权；
- 4) 依照法律、行政法规及公司章程的规定转让、赠与或质押其所持有的可转债；
- 5) 依照法律、公司章程的规定获得有关信息；
- 6) 按《可转债募集说明书》约定的期限和方式要求公司偿付可转债本息；
- 7) 依照法律、行政法规等相关规定参与或委托代理人参与债券持有人会议并行使表决权；
- 8) 法律、行政法规及公司章程所赋予的其作为公司债权人的其他权利。

### (2) 可转换公司债券持有人的义务

- 1) 遵守公司发行可转债条款的相关规定；
- 2) 依其所认购的可转债数额缴纳认购资金；
- 3) 遵守债券持有人会议形成的有效决议；
- 4) 除法律、法规规定及《可转债募集说明书》约定之外，不得要求公司提前偿付可转债的本金和利息；
- 5) 法律、行政法规及公司章程规定应当由可转债持有人承担的其他义务。

(3) 在本次可转换公司债券存续期间内，当出现以下情形之一时，应当召集债券持有人会议：

- 1) 公司拟变更《可转债募集说明书》的约定；
- 2) 公司不能按期支付本次可转债本息；



- 3) 公司发生减资（因股权激励回购股份导致的减资除外）、合并、分立、解散或者申请破产；
- 4) 拟变更、解聘可转债受托管理人；
- 5) 公司董事会书面提议召开债券持有人会议；
- 6) 单独或合计持有本次可转债 10% 以上未偿还债券面值的持有人书面提议召开债券持有人会议；
- 7) 保证人或者担保物发生重大变化；
- 8) 发生其他对债券持有人权益有重大实质影响的事项；
- 9) 根据法律、行政法规、中国证监会、上海证券交易所及本规则的规定，应当由债券持有人会议审议并决定的其他事项。

(4) 下列机构或人士可以书面提议召开债券持有人会议

- 1) 公司董事会；
- 2) 单独或合计持有本次可转债 10% 未偿还债券面值总额的持有人；
- 3) 可转换公司债券受托管理人；
- 4) 法律、法规、中国证监会规定的其他机构或人士。

公司将在募集说明书中约定保护债券持有人权利的办法，以及债券持有人会议的权限、程序和决议生效条件。

## 17、本次募集资金用途

本次公开发行可转换公司债券募集资金总额不超过 100,000.00 万元（含），扣除发行费用后将全部用于以下项目：

单位：万元

序号	募集资金投资项目	项目总投资	拟投入募集资金
1	城市燃气管网建设项目	30,368.90	30,300.00
1.1	贵阳市城市燃气管网建设项目	18,054.38	18,000.00





序号	募集资金投资项目	项目总投资	拟投入募集资金
1.2	安顺市城市燃气管网建设项目	6,814.02	6,800.00
1.3	遵义市播州区城市燃气管网建设项目	5,500.50	5,500.00
2	习酒镇至习水县城天然气输气管道项目	7,677.32	6,600.00
3	天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）	120,000.00	33,100.00
3.1	天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（一期）	70,229.00	33,100.00
3.2	天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（二期）	49,771.00	——
4	偿还银行借款	30,000.00	30,000.00
合计		<b>188,046.22</b>	<b>100,000.00</b>

本次公开发行可转换公司债券实际募集资金（扣除发行费用后的净额）若不能满足上述项目资金需要，资金缺口部分由公司自筹资金解决。在本次发行可转换公司债券募集资金到位之前，如公司以自筹资金先行投入上述项目建设，公司将在募集资金到位后按照相关法律、法规规定的程序予以置换。在最终确定的本次募投项目（以有关主管部门备案或核准文件为准）范围内，公司董事会可根据项目的实际需求，对上述项目的募集资金投入顺序和金额进行适当调整。

## 18、担保事项

本次发行的可转换公司债券不提供担保。

## 19、评级事项

中诚信国际信用评级有限责任公司为公司本次发行的可转换公司债券出具资信评级报告。

## 20、募集资金存管

公司已制定《贵州燃气集团股份有限公司募集资金管理制度》，本次发行可转换公司债券的募集资金将存放于公司董事会决定的专项账户（即募集资金专户）中。

## 21、本次发行方案的有效期



本次公开发行可转换公司债券方案的有效期为公司股东大会审议通过本次发行方案之日起十二个月。

### （三）本次可转换公司债券的信用评级情况

本次可转换公司债券已经中诚信评级，并出具了《贵州燃气集团股份有限公司可转换公司债券信用评级报告》，根据该评级报告，贵州燃气主体信用级别为AA，本次可转换公司债券信用级别为AA，评级展望为稳定。

### （四）承销方式

本次发行由主承销商以余额包销方式承销。

### （五）发行费用

发行费用包括承销佣金及保荐费用、律师费用、会计师费用、资信评级费用、发行手续费用、信息披露及路演推介宣传费用等。承销费将根据承销协议中相关条款及发行情况最终确定，信息披露、路演推介宣传费、专项审核及验资费等将根据实际发生情况增减。

项目	金额（不含税）（万元）
承销及保荐费用	900.00
律师费用	100.00
会计师费用	70.00
资信评级费用	9.43
发行手续费、信息披露及路演推介宣传费等	86.34
合计	1,165.78

### （六）承销期间停、复牌安排

本次发行期间的主要日程安排如下：

日期	发行安排	停复牌安排
（2021年12月23日） T-2日	刊登募集说明书及其摘要、发行公告、网上路演公告	正常交易
（2021年12月24日） T-1日	网上路演、原股东优先配售股权登记日	正常交易



(2021年12月27日) T日	刊登发行提示性公告；原A股股东优先配售认购日（缴付足额资金）；网上申购日（无需缴付申购资金）、确定网上申购摇号中签率	正常交易
(2021年12月28日) T+1日	刊登网上中签率及优先配售结果公告、根据中签率进行网上申购的摇号抽签	正常交易
(2021年12月29日) T+2日	刊登网上中签结果公告、网上投资者根据中签号码确认认购数量并缴纳认购款	正常交易
(2021年12月30日) T+3日	保荐机构（主承销商）根据网上资金到账情况确定最终配售结果和包销金额	正常交易
(2021年12月31日) T+4日	刊登发行结果公告	正常交易

上述日期为工作日。如遇重大突发事件影响发行，公司将与主承销商协商后修改发行日程并及时公告。

### （七）本次发行可转换公司债券的上市流通

本次发行结束后，公司将尽快申请可转换公司债券在上海证券交易所挂牌上市交易。

## 三、本次发行的有关机构

### （一）发行人：贵州燃气集团股份有限公司

法定代表人	洪鸣
办公地址	贵州省贵阳市云岩区新添大道南段298号
联系人	杨梅
电话	0851-86771204
传真	0851-86771204

### （二）保荐机构（主承销商）：红塔证券股份有限公司

法定代表人	沈春晖
办公地址	云南省昆明市北京路155号附1号红塔大厦
保荐代表人	薛伟、楼雅青
项目协办人	段娜
经办人员	陈波、杨秀峰、刘宏、王鹏、金殿龙（已离职）
电话	0871-63577938
传真	0871-63579825

### （三）律师事务所：北京市金杜律师事务所



负责人	王玲
签字律师	沈诚敏、姚磊、唐恬
办公地址	北京市朝阳区东三环中路1号环球金融中心办公楼东楼20层
电话	010-58785588
传真	010-58785566

**(四) 会计师事务所：立信会计师事务所（特殊普通合伙）**

会计师事务所负责人	杨志国
签字注册会计师	杨贵鹏、丁彭凯、鲍海波、冯万奇
办公地址	北京市丰台区万丰路68号银座和谐广场办公楼1209
电话	010-63384167
传真	010-63427593

**(五) 评级机构：中诚信国际信用评级有限责任公司**

法定代表人	闫衍
签字评级人员	尹玉洁、张雪飘
办公地址	北京市东城区南竹杆胡同2号1幢60101
电话	010-66428877
传真	010-66426100

**(六) 申请上市的证券交易所：上海证券交易所**

办公地址	上海市浦东南路528号证券大厦
联系电话	021-68808888
传真	021-68804868

**(七) 收款银行：工商银行昆明分行**

名称	工行昆明分行营业室
收款账号	2502010319223003501
开户行大额支付系统号	102731002023

**(八) 可转债登记机构：中国证券登记结算有限责任公司上海分公司**

办公地址	上海市浦东新区陆家嘴东路166号中国保险大厦36楼
联系电话	021-58708888



传真	021-58899400
----	--------------



## 第三节 风险因素

投资者在评价和投资本次可转债时，除本募集说明书披露的其他各项资料外，应特别认真地考虑下述各项风险因素。

### 一、政策风险

#### （一）管道天然气销售业务政府定价导致的风险

公司主营业务为城市燃气，主要从事城市燃气输送、生产供应、服务；城市燃气工程设计、施工、维修。上游企业主要为中石油、中石化、中海油等天然气开采、销售企业，下游为各类城市天然气用户。

我国天然气体制改革按照“管住中间、放开两头”的总体思路进行。国家发改委 2020 年新版《中央定价目录》中规定：“海上气、页岩气、煤层气、煤制气、液化天然气、直供用户用气、储气设施购销气、交易平台公开交易气，2015 年以后投产的进口管道天然气，以及具备竞争条件省份天然气的门站价格，由市场形成；其他国产陆上管道天然气和 2014 年底前投产的进口管道天然气门站价格，暂按现行价格机制管理，视天然气市场化改革进程适时放开由市场形成。”随着国家管网公司成立运营和天然气市场化改革进程的放开，未来气源价格可能根据市场变动。

公司对下游各类用户的天然气销售价格，由地方政府价格主管部门制定，除部分地区非居民用户可在当地价格主管部门所制定价格标准基础上协商定价外，其余用户销售价格均无浮动空间。

公司上游管道气气源供应商频繁调整销售价格，在燃气销售价格仍然受到较为严格管制情况下，公司向下游转移成本的能力受到一定限制。目前，贵州省虽已建立上下游价格联动机制，但因上下游价格调整方式、调整时间与调整幅度不一致，存在成本无法完全、及时向下游转移的风险。

#### （二）天然气工程安装业务政府定价导致的风险



天然气工程安装业务是指公司根据终端用户的需要，为其提供燃气设施、设备的安装服务，并向用户收取相关的设计和安装费用。报告期内，公司天然气工程安装业务的毛利率分别为 51.80%、51.37%、52.62% 和 51.33%，成为公司的重要利润来源。

根据国家发改委于 2019 年 6 月 27 日发布《关于规范城镇燃气工程安装收费的指导意见》（发改价格〔2019〕1131 号）：“燃气工程安装竞争性市场体系尚未建立、收费标准纳入政府定价目录进行管理的地方，当地价格主管部门要建立健全监管机制，加强成本调查监审，对标行业先进水平，兼顾周边地区水平，合理确定收费标准，原则上成本利润率不得超过 10%，现行收费标准偏高的要及时降低。要求加强工程安装收费管理；取消燃气企业为排除用气安全隐患而开展的燃气表后至燃具前设施修理、材料更换等服务所需费用，纳入配气成本统筹考虑。”

根据贵州省人民代表大会常务委员会于 2019 年 9 月发布的《贵州省城镇燃气管管理条例》“城镇燃气发展规划区域内新建住宅的城镇燃气工程安装费应当纳入房屋建设成本，任何企业不得以任何形式向居民用户另行收取。因尚不具备通气条件未将城镇燃气工程安装费纳入房屋建设成本的，应当在房屋销售合同中进行约定；未在房屋销售合同中约定的，不得向居民用户收取。已建住宅补建管道燃气设施的，城镇燃气工程安装费由管道燃气经营者按照合同约定向居民用户收取，但不得高于省人民政府价格主管部门制定的收费标准。非居民用户的城镇燃气工程安装费，按照省人民政府有关部门确定的工程造价定额计价，由管道燃气经营者按照合同约定向非居民用户收取”。公司及其子公司天然气工程安装业务的服务收费标准均由贵州省县级以上价格主管部门核定。

根据国务院办公厅于 2020 年 12 月 23 日发布的《国务院办公厅转发国家发展改革委等部门关于清理规范城镇供水供电供气供暖行业收费促进行业高质量发展意见的通知》：“少数实行政府定价或政府指导价的工程安装收费，要合理确定利润率，偏高的要尽快降低。”

因上述价格管制制度，公司面临的风险来自两个方面：第一，天然气工程安



装及服务收费标准沿用的时间较长，地方价格主管部门未来可能会重新调整天然气工程安装及服务收费标准，如果较原收费标准下降，将直接导致公司天然气工程安装业务的盈利水平下降。第二，即使天然气工程安装及服务收费标准不发生变动，由于终端销售价格是确定的，在通货膨胀导致人工成本、原材料价格可能上涨压力持续加大的背景下，如果公司不能通过加强精细化管理、采用新材料、新技术等措施对成本实施有效控制，将导致天然气工程安装业务的毛利率下降，从而对公司的总体利润水平造成不利影响。

## 二、经营风险

### （一）特许经营权的风险

公司所从事的城市天然气销售业务属于公用事业，根据国务院《城镇燃气管理条例（2016年修订）》和国家发改委、住建部等六部委《基础设施和公用事业特许经营管理办法》及住建部《市政公用事业特许经营管理办法（2015修正）》的相关规定，需要取得业务经营区域内的特许经营权，特许经营权的取得对于企业的经营管理等各方面都有较高的要求。公司业务的区域扩张通常需要获得该区域的特许经营权，由于城市燃气特许经营权通常期限较长且具有自然排他性，如果公司不能取得新区的特许经营权，公司经营区域扩张将受到较大限制。截至最近一期末，公司主要业务集中在贵州省33个特定区域及1个省外特定区域，并取得25年-30年的城市燃气特许经营权，上述特许经营权协议均对取得特许经营权的企业在经营管理、供气安全、供气品质和服务质量等各方面有明确的要求，如果不能满足相关要求，将可能导致特许经营权被取消或提前终止特许经营权协议，使公司经营受到不利影响。

### （二）项目建设风险

发行人从事的天然气支线管道及城市燃气管道的建设本身具有投资规模大、建设周期长的特点，在项目建设完工之前存在资金、技术、季节、天气等方面因素带来的潜在风险。同时在天然气支线管道及城市燃气管道项目建设期内的施工成本受建筑材料、设备价格和劳动力成本变化等多种因素影响，在极端情况下项目实际投资有可能超出项目的投资预算，影响项目按期竣工及投入运营，并对项





目收益的实现产生不利影响。

### （三）气源风险

目前，公司管道天然气主要来自中石油。公司自成立以来，与上游供气企业之间均建立了良好的合作关系。公司及各子公司均与供气方签订正式的天然气采购合同，鉴于城市燃气属于市政公用事业，关乎民生和社会稳定，且属于国家发改委《天然气利用政策》中的优先类，因此上游企业供气通常能满足公司用气需求。截至最近一期末，公司未发生因上游气源供应不足而严重影响公司经营的情形。

但是，由于我国天然气总体供求矛盾仍比较突出，管道天然气在用气高峰供应紧张，中石油等管道天然气供应商对发行人的管道天然气供应有限，如果未来上游供气企业在天然气调配平衡中因政策或其他因素不能满足发行人的用气需求，发行人将以市场价采购 LNG 等以补充城市燃气气源，将对发行人的经营效益产生较大影响。

### （四）下游市场需求波动的风险和市场开拓的风险

天然气下游市场需求受多种因素的影响，如管网等基础设施覆盖率、输送能力、国内外经济增长情况、天然气的供给状况及政府对天然气利用的政策导向等，若宏观经济下滑或政策变化导致天然气消费增速放缓，影响天然气的市场需求，则可能会给公司的经营带来不利影响。

截至最近一期末，公司已在贵州省 33 个特定区域及 1 个省外特定区域取得了管道燃气特许经营权，公司持续进行市场开拓，在短期内可能存在因市场开拓而导致的经营风险。

### （五）安全生产风险

因行业特性，公司未来仍不能完全排除因第三方破坏、人为操作失误、用户使用不当及燃气用具质量等问题引发的燃气事故，或因自然灾害等不可抗力因素导致管道毁损引起天然气泄漏等安全事故的可能性。

### （六）供应商集中风险



报告期内，公司向前五名供应商的采购金额占公司当期原材料采购总额的比例分别为 76.28%、75.73%、72.87%和 72.22%。公司前五名原材料供应商主要为天然气供应商。其中公司管道天然气采购主要来自于中石油。随着国家管网公司正式运营，公司积极开拓其他管道气气源，但目前国内能稳定供应管道天然气的供应商仍以中石油、中石化、中海油为主，公司管道天然气供应商仍较为集中；LNG 是行业通用型产品，产品标准化程度较高，市场供给相对充足，因此公司主要选择 3-5 家合作稳定的供应商进行集中采购，可有效降低采购成本，提高采购效率。未来若中石油等管道天然气供应商不能按合同的约定供应管道天然气，从而导致其对公司管道天然气供应量大幅度减少，将对公司未来生产经营造成不利影响。如果部分 LNG 供应商因意外事件出现停产、经营困难、交付能力下降等情形，公司需要调整供应商，将会在短期内对公司的采购造成一定程度的负面影响。

#### **（七）市场竞争加剧风险**

随着能源改革步伐不断加快，天然气上、下游市场逐步放开，不排除优质大用户流失的风险。同时，来自替代燃料、其他清洁能源竞争加剧，给公司未来的业务布局及发展带来一定的挑战。

#### **（八）业务区域集中风险**

公司主要业务集中在贵州省内。截至最近一期末，公司已取得了贵州省 33 个特定区域及 1 个省外特定区域的城市燃气特许经营权，除公司取得特许经营权的区域外，公司周边地区目前绝大部分县市均已有其他天然气企业取得特许经营权。公司虽已在省外取得 1 个特定区域的城市燃气特许经营权，但主要业务仍集中在贵州省内，若已取得天然气特许经营权区域的经济社会增长、城镇化水平不及预期，公司将面临业绩下滑的风险。

#### **（九）尚未取得不动产权证的风险**

截至 2021 年 8 月 30 日，公司及其子公司已取得 252 处不动产权证，8 处房屋所有权证及 8 处土地使用权证，但仍有 32 座房屋（包括其中部分房屋坐落土地）尚未取得不动产权证，按正常程序，公司办理上述不动产权证不存在法律障



碍，对公司生产经营不产生重大影响，但如出现其他意外因素，公司仍存在无法办理上述不动产权证的风险。

### 三、财务风险

#### （一）应收账款回收风险

报告期各期末，发行人应收账款余额分别为 6.79 亿元、8.15 亿元、10.23 亿元和 9.63 亿元，应收账款周转率分别为 5.97 次、5.47 次、4.62 次和 2.53 次（未年化）。公司的应收账款主要为应收天然气销售款和工程安装款。公司的应收账款规模与总资产、销售收入等相配比，公司应收账款规模风险可控。同时，公司也采取多种方式以保障应收账款的回收，报告期内，公司应收账款回收情况良好。但随着公司业务规模的扩大，应收账款余额可能保持在较高水平，并影响公司的资金周转速度和经营活动的现金流量，增加公司的运营负担。尽管公司主要客户的信用较好，资金回收较有保障，但若催收不力或下游客户财务状况出现恶化，公司将面临一定的应收账款坏账风险。

#### （二）负债结构风险

报告期各期末，发行人资产负债率分别为 65.71%、64.57%、63.17% 和 60.10%，发行人有息负债规模和债务压力较大。报告期各期末，发行人有息负债<sup>1</sup>分别为 36.16 亿元、38.98 亿元、38.28 亿元和 37.71 亿元。发行人有息负债主要为银行借款，融资渠道相对单一，债务规模相对较大。报告期各期末，公司流动负债总额占负债总额的比重分别为 76.76%、74.19%、76.89% 和 79.06%，总体保持在较高水平。

本次债券发行后，募集资金将部分用于偿还银行借款，流动比率和速动比率将进一步提升，从而降低公司的财务风险；但若未来公司的经营环境发生重大不利变化，负债水平不能保持在合理的范围内，本次债券的持有人可能面临债券本金及利息到期无法偿付的风险。

#### （三）税收政策变化可能带来的风险

<sup>1</sup> 有息负债计算口径包含短期借款、一年内到期的非流动负债、长期借款及长期应付款。



根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税 2020 年第 23 号）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。由于我国目前正在积极稳妥地推进税制改革，与发行人相关的税收减免优惠相关政策理论上存在不确定性。如发生政策变更或其他行政因素，发行人无法享受目前适用的税收优惠，将给发行人的盈利水平、资金筹措及使用以及战略制定造成重要影响，发行人存在因税收政策变化导致的经营业绩不确定性风险。

#### 四、募集资金投资项目的风险

本次募集资金投资项目完成后，公司的业务规模和资产规模将有所扩大，产业链将进一步完善，公司综合竞争实力和持续盈利能力也将得到提升。虽然本次募投项目符合国家产业政策和行业发展趋势，具有广阔的市场前景，并且公司对本次募集资金投资项目的可行性进行了充分论证，在市场、技术和人力资源等方面做了精心准备，但在项目实施及后续经营过程中，由于市场情况瞬息万变，不能完全排除因宏观经济波动、市场竞争格局变化、公司管理效率下降及其他不可预见的因素导致本次募投项目的实施存在一定的风险，存在导致项目不能如期进行风险或项目实施后不能达到预期效益的风险。

本次募集资金投资项目涉及两宗土地，已分别获得贵阳市自然资源规划局下发的用字第 520111202000042 号《建设项目用地预审与选址意见书》和贵州省自然资源厅下发的用字第 5200002020000022 号《建设项目用地预审与选址意见书》，但公司何时取得两宗土地的不动产权证书存在不确定性，若公司未能及时取得不动产权证书，募投项目实施进度存在延迟的风险。

#### 五、与本次可转债相关的风险

##### （一）利率风险

受国民经济总体运行状况、国家宏观经济、金融货币政策以及国际经济环境变化等因素的影响，市场利率存在波动的可能性。由于本次可转债期限较长，债券的投资价值在其存续期内可能随着市场利率的波动而发生变动，使本次可转债



投资者持有的债券价值具有一定的不确定性。

## （二）流动性风险

本次可转债发行结束后，发行人将及时申请本次可转债在上交所上市流通。由于具体上市审批或核准事宜需要在本次可转债发行结束后方能进行，并依赖于有关主管部门的审批或核准，发行人目前无法保证本次可转债一定能够按照预期在上交所交易流通，且具体上市进程在时间上存在不确定性。此外，证券交易市场的交易活跃程度受到宏观经济环境、投资者分布、投资者交易意愿等因素的影响，发行人亦无法保证本次可转债在上交所上市后本次可转债的持有人能够随时并足额交易其所持有的可转债。因此，本次可转债的投资者在购买本次可转债后可能面临由于可转债不能及时上市流通无法立即出售本次可转债，或者由于可转债上市流通后交易不活跃不能以某一价格足额出售其希望出售的本次可转债所带来的流动性风险。

## （三）偿付风险

在可转债的存续期限内，公司需按本次发行条款对未转股部分的可转债偿付利息及到期兑付本金。此外，在可转债触发回售条件时，公司还需兑付投资者提出的回售部分的本息。

发行人目前经营和财务状况良好，但在本次可转债存续期内，宏观经济环境、资本市场状况、国家相关政策等外部因素以及公司本身的生产经营存在着一定的不确定性，这些因素的变化会影响到公司的运营状况、盈利能力和现金流量，可能导致发行人无法如期从预期的还款来源获得足够的资金按期支付本次可转债本息，从而使投资者面临一定的偿付风险。

## （四）可转债价格波动的风险

可转债作为衍生金融产品具有股票和债券的双重特性，其二级市场价格受到市场利率水平、票面利率、剩余年限、转股价格、上市公司股票价格、赎回条款及回售条款、投资者心理预期等诸多因素的影响，价格波动情况较为复杂，甚至可能会出现异常波动或与其投资价值背离的现象，从而可能使投资者面临一定的



投资风险。

### （五）强制赎回风险

本次发行的可转债转股期约定了如下赎回条款：

#### 1、到期赎回条款

在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，公司将按可转换公司债券的票面面值的 110%（含最后一期利息）的价格赎回全部未转股的可转换公司债券。

#### 2、有条件赎回条款

在本次发行的可转换公司债券转股期内，当下述两种情形的任意一种出现时，公司有权决定按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转换公司债券：

- 1) 在本次发行的可转换公司债券转股期内，如果公司股票连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的 130%（含 130%）。
- 2) 当本次发行的可转换公司债券未转股余额不足 3,000 万元时。

如公司行使上述赎回权，赎回价格有可能低于投资者取得可转债的价格，从而造成投资者的损失。

### （六）转股后每股收益和净资产收益率摊薄的风险

本次可转债发行完成 6 个月后，可转债持有人即可行使转股的权利。如可转债持有人在转股期内大量转股，公司的每股收益和净资产收益率可能由于股本和净资产的增加而降低，因此存在转股后每股收益和净资产收益率摊薄的风险。

### （七）可转债在转股期内不能转股的风险

公司股价走势取决于公司业绩、宏观经济形势、股票市场总体状况等多种因素影响。本次可转债发行后，如果公司股价持续低于本次可转债的转股价格，或者公司由于各种客观原因导致未能及时向下修正转股价格，或者即使公司向下修



正转股价格，公司股价仍持续低于修正后的转股价格，则可能导致本次发行的可转债转换价值发生重大不利变化，并进而导致可转债在转股期内不能转股或在最后两个计息年度回售的风险。同时，公司必须对未转股的可转债偿还本息，将会相应增加公司的财务负担及资金压力。

#### （八）可转债存续期内转股价格向下修正条款不实施的风险

本次发行可转债设置了转股价格向下修正条款。在本次发行的可转债存续期间，当公司股票在任意连续二十个交易日中至少有十个交易日的收盘价低于当期转股价格的 85% 时，公司董事会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会审议表决。该方案须经出席会议的股东所持表决权的三分之二以上通过方可实施。股东大会进行表决时，持有公司本次发行的可转债的股东应当回避。

在满足可转债转股价格向下修正条件的情况下，发行人董事会基于公司的实际情况、股价走势、市场因素等多重考虑，可能不提出转股价格向下调整方案，或董事会虽提出转股价格向下调整方案但方案未能通过股东大会表决。因此，存续期内可转债持有人可能面临转股价格向下修正条款不实施的风险。

#### （九）资信风险

发行人目前经营情况和资信状况良好，能够按时偿付债务本息，且公司在报告期内与其主要客户发生的重要业务往来中，未曾发生任何严重违约。在未来的业务经营中，公司将继续秉承诚信经营的原则，严格履行所签订的合同、协议或其他承诺。但在本次可转债存续期内，如果因客观原因导致公司资信状况发生不利变化，将可能使可转债投资者受到不利影响。

#### （十）信用评级变化的风险

本次可转换公司债券已经中诚信评级，并出具了《贵州燃气集团股份有限公司可转换公司债券信用评级报告》，根据该评级报告，贵州燃气主体信用级别为 AA，本次可转换公司债券信用级别为 AA，评级展望为稳定。

在本次可转债存续期限内，中诚信将每年进行一次定期跟踪评级。如果由于公司外部经营环境、自身或评级标准变化等因素，导致本次可转债的信用评级级



别发生不利变化，将会增大投资者的风险，对投资者的利益产生一定影响。





## 第四节 公司基本情况

### 一、公司股本结构及前十名股东持股情况

#### (一) 公司股本结构

根据在中国登记结算有限责任公司上海分公司的查询结果及公司确认，截至最近一期末，公司总股本为 1,138,185,027 股，具体情况如下：

股份性质	数量（股）	比例（%）
一、有限售条件的股份		
1、国家持股	-	-
2、国有法人持股	-	-
3、其他内资持股	-	-
其中：境内法人持股	-	-
境内自然人持有	-	-
4、外资持股	-	-
有限售条件股份合计	-	-
二、无限售条件的股份		
1、人民币普通股	1,138,185,027	100.00
无限售条件流通股份合计	<b>1,138,185,027</b>	<b>100.00</b>
三、股份总数	<b>1,138,185,027</b>	<b>100.00</b>

#### (二) 公司前十名股东持股情况

截至最近一期末，公司前十名股东及其持股情况如下：

序号	股东名称	持股数（股）	持股比例（%）	股份性质	持有限售股数（股）
1	东嘉投资	449,552,588	39.50	A 股流通股	
2	贵阳工投	409,094,591	35.94	A 股流通股	
3	洪鸣	56,909,252	5.00	A 股流通股	
4	香港中央结算有限公司	20,583,104	1.81	A 股流通股	
5	贵州农金投资有限公司	7,770,015	0.68	A 股流通股	

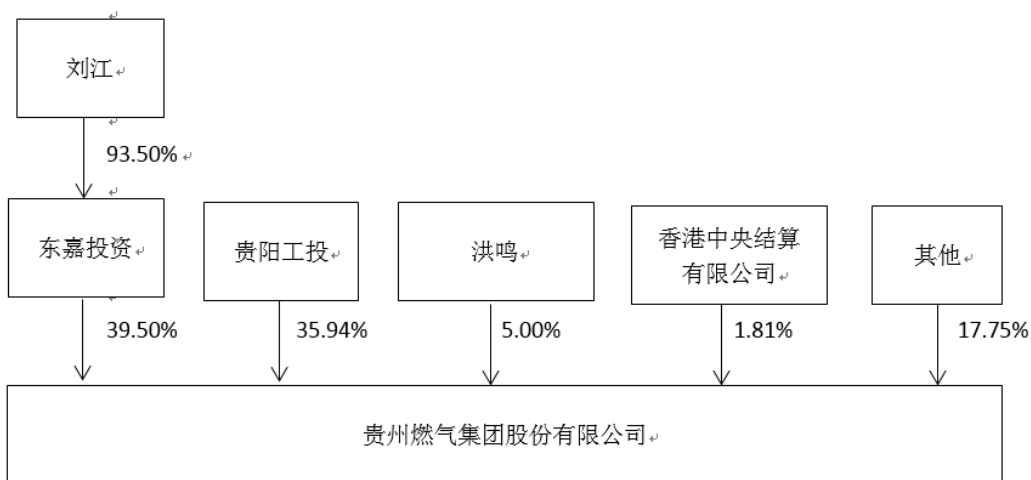


序号	股东名称	持股数（股）	持股比例（%）	股份性质	持有限售股数（股）
6	李喆	1,861,820	0.16	A 股流通股	
7	赵能平	1,847,000	0.16	A 股流通股	
8	中国农业银行股份有限公司—中证 500 交易型开放式指数证券投资基金	1,027,460	0.09	A 股流通股	
9	许从宝	862,200	0.08	A 股流通股	
10	杜佐西	624,900	0.05	A 股流通股	
	合计	950,132,930	83.47	-	

## 二、公司组织结构及主要对外投资情况

### （一）公司股权结构图

截至最近一期末，公司的股权结构图如下：

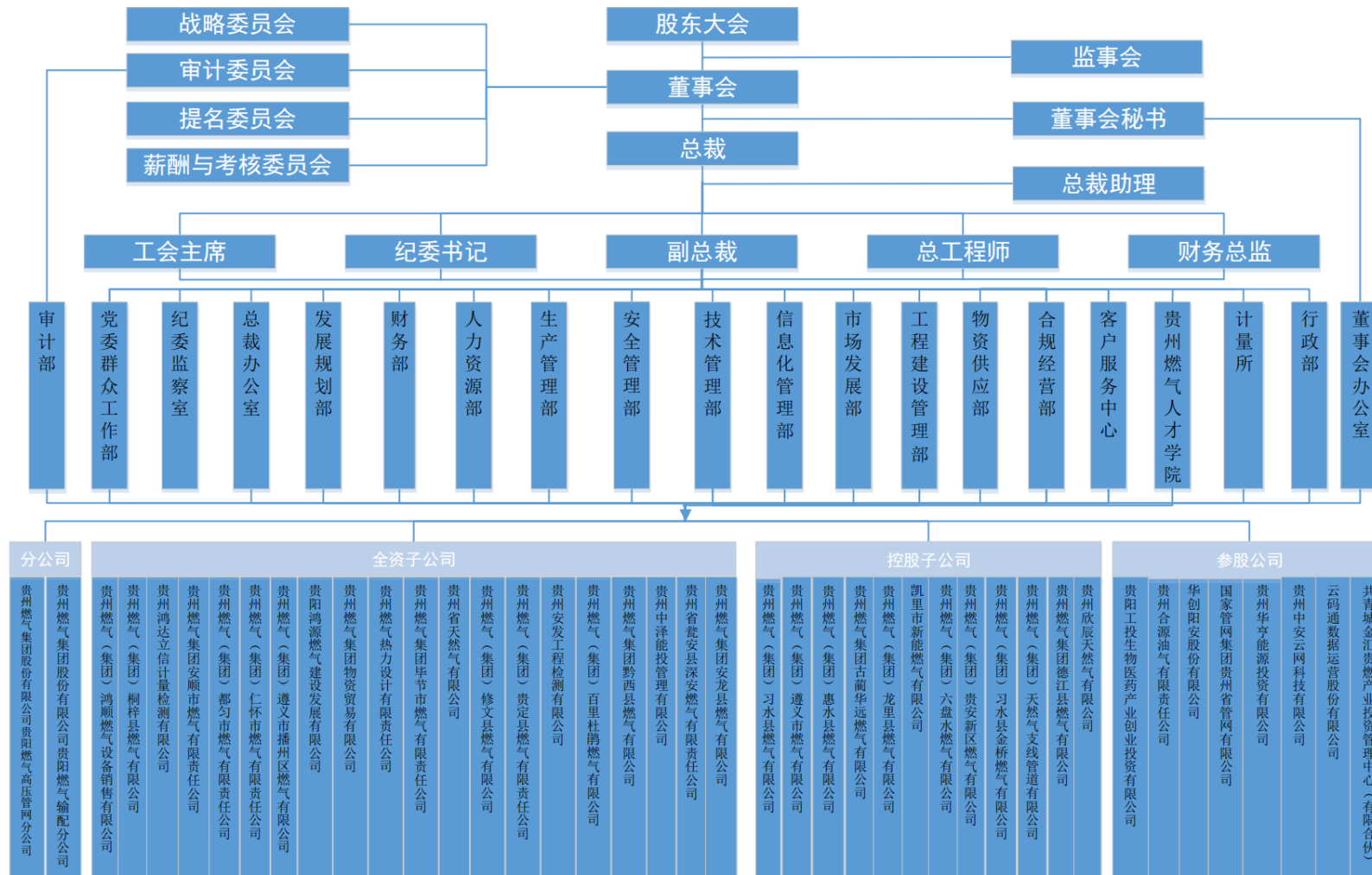


### （二）公司组织结构图

截至最近一期末，公司组织结构图如下：



贵州燃气集团股份有限公司组织机构图





### （三）发行人对其他企业的重要权益投资情况

截至最近一期末，公司控股子公司及重要联营、合营企业基本情况如下：

序号	公司名称	主要经营地	注册地
<b>公司控股子公司</b>			
1	凯里市新能燃气有限公司	凯里市	凯里市
2	贵州燃气集团物资贸易有限公司	贵阳市	贵阳市
3	贵州燃气热力设计有限责任公司	贵阳市	贵阳市
4	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司	贵阳市	贵阳市
5	贵阳鸿顺安装维修有限公司	贵阳市	贵阳市
6	贵州鸿达立信计量检测有限公司	贵阳市	贵阳市
7	贵州鸿泰矿业有限公司	贵阳市	贵阳市
8	贵州省天然气有限公司	贵阳市	贵阳市
9	贵州省成黔天然气有限公司	贵阳市	贵阳市
10	福泉市贵燃天然气有限公司	福泉市	福泉市
11	贵阳俊驰科技有限公司 <sup>2</sup>	贵阳市	贵阳市
12	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司	贵阳市	贵阳市
13	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司	遵义市	遵义市
14	遵义市绿道能源有限公司	遵义市	遵义市
15	遵义湘辉盈能源有限公司	遵义市	遵义市
16	贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司	遵义市	遵义市
17	贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司	仁怀市	仁怀市
18	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	安顺市	安顺市
19	贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司	都匀市	都匀市
20	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	毕节市	毕节市
21	贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司	惠水县	惠水县
22	贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司	龙里县	龙里县
23	贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司	遵义市	遵义市
24	贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司	遵义市	遵义市
25	贵州安发工程检测有限公司	贵阳市	贵阳市
26	贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司	贵阳市	贵阳市
27	贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司	贵定县	贵定县

<sup>2</sup> 贵阳俊驰已于 2021 年 7 月 23 日注销。



序号	公司名称	主要经营地	注册地
28	贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司	贵安新区	贵安新区
29	贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司	贵阳市	贵阳市
30	贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司	毕节市	毕节市
31	贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司	遵义市	遵义市
32	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司	六盘水市	六盘水市
33	六盘水市热力有限公司	六盘水市	六盘水市
34	六盘水星炬建筑安装工程有限公司	六盘水市	六盘水市
35	六盘水燃气热力设计有限公司 <sup>3</sup>	六盘水市	六盘水市
36	贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司	六盘水市	六盘水市
37	六盘水红桥新区津黔管业有限公司	六盘水市	六盘水市
38	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司	古蔺县	古蔺县
39	贵州燃气集团德江县燃气有限公司	德江县	德江县
40	贵州燃气集团黔西县燃气有限公司 <sup>4</sup>	毕节市	毕节市
41	贵州中泽能投管理有限公司	贵阳市	贵阳市
42	贵泽香港发展有限公司 (Guize Hong Kong Development Limited)	尚未实际经营	香港
43	新加坡贵泽投资有限公司 (Singapore Guize Investment PTE. LTD.)	尚未实际经营	新加坡
44	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司	瓮安县	瓮安县
45	瓮安县双闽新能源有限公司	瓮安县	瓮安县
46	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司	安龙县	安龙县
47	贵州欣辰天然气有限公司	镇宁县	镇宁县
48	镇宁自治县川宁能源有限公司	尚未实际经营	镇宁县
<b>公司重要联营、合营企业</b>			
49	贵州华亨能源投资有限公司	遵义市	遵义市
50	贵州合源油气有限责任公司	贵阳市	贵阳市
51	国家管网集团贵州省管网有限公司(原中石油贵州天然气管网有限公司, 于 2020 年 12 月更名)	贵阳市	贵阳市

## 1、凯里市新能燃气有限公司

### (1) 基本情况

<sup>3</sup> 六盘水燃气热力设计有限公司已于 2020 年 11 月 12 日注销。

<sup>4</sup> 黔西公司已于 2021 年 8 月 9 日更名为“贵州燃气集团黔西市燃气有限公司”。



名称	凯里市新能燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	程跃东
注册资本	11,090.96 万元人民币
实收资本	11,090.96 万元人民币
注册地址	贵州省凯里市凯开大道 10 号
成立日期	2005/4/20
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城市燃气生产和供应；石油化工产品（不含成品油、不含有毒、危险品）；燃气灶具开发及销售；燃气管网、燃气设施、燃气设备的开发、建设、运营、维护；车用燃气的销售及加气站的开发、建设、经营、维护；燃气计量器具的销售及维修；燃气设备、燃气用具、仪器仪表及配件的销售、安装、维修；厨房设备、厨房用具及配件、五金电器、百货、用水、净水设备、酒店设备、热水炉及其配套设备的销售；采购、批发、销售农药、食品、蔬菜、水果、水产品、肉类、茶叶、预包装食品；图书零售、保健品、计生用品的销售；采购、供应、储存、充装、批发、零售液化石油气；广告代理；场地租赁；房屋租赁；分布式能源、冷热电三联供等项目的开发、建设、运营、维护；热水、电能、冷冻水、蒸汽等附加产品的销售；集中供热项目的开发、建设、经营、供热系统技术咨询及维修、供热设备、供热器材销售；橱柜、便利店经营；电力供应及销售；燃气安全风险咨询。）
统一社会信用代码	9152260177058484XL
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有凯里市新能燃气有限公司注册资本 5,545.48 万元，持股比例 50.00%；中燃燃气实业（深圳）有限公司持有凯里市新能燃气有限公司注册资本 5,545.48 万元，持股比例 50.00%。
主要经营地	凯里市

## （2）下属子公司

凯里公司不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

凯里公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元



项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	5,883.00	12,059.78
营业利润	61.26	782.65
净利润	34.54	678.49
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	25,597.98	24,330.75
负债总额	11,814.98	10,518.59
所有者权益合计	13,783.00	13,812.17

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 2、贵州燃气集团物资贸易有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气集团物资贸易有限公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	刘智
注册资本	1,500 万元人民币
实收资本	1,500 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区中华中路 166-1 号
成立日期	2008/12/23
营业期限	2008 年 12 月 23 日至 2028 年 12 月 22 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（销售：黑色金属材料。有色金属，五金交化，仪器仪表，阀门，塑料产品，电线电缆，管道设备，劳保用品（除专项），为集团公司接洽主、副业经营需要采购的物资。（以下空白））
统一社会信用代码	91520103683950303D
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气集团物资贸易有限公司注册资本 1,500 万元，持股比例 100%
主要经营地	贵阳市

### （2）下属子公司

物资公司不存在控股或参股的下属子公司。



### (3) 简要财务数据

物资公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	14,746.95	34,799.83
营业利润	250.99	277.01
净利润	195.55	200.28
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	20,466.28	21,598.08
负债总额	17,807.65	19,134.99
所有者权益合计	2,658.64	2,463.09

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

### 3、贵州燃气热力设计有限责任公司

#### (1) 基本情况

名称	贵州燃气热力设计有限责任公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	杜娟
注册资本	500 万元人民币
实收资本	500 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区中华中路 166-1 号
成立日期	1993/9/13
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气与热力工程规划设计；压力管道工程设计；燃气热力专项规划；编制项目建议书、可行性研究报告；评估咨询；工程设计；招标咨询；测量、晒图、装订技术咨询服务；设计施工总承包；工程监理；工程项目管理；销售：机械设备。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动））
统一社会信用代码	915201002144665432





股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气热力设计有限责任公司注册资本 500 万元，持股比例 100%
主要经营地	贵阳市

### (2) 下属子公司

设计公司不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

设计公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	949.27	2,801.47
营业利润	131.12	969.43
净利润	111.69	823.64
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	2,514.21	2,572.91
负债总额	140.27	310.65
所有者权益合计	2,373.94	2,262.26

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 4、贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司

### (1) 基本情况

名称	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	方锐
注册资本	2,200 万元人民币
实收资本	2,200 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区中华中路 166-1 号
成立日期	2005/1/14
营业期限	2005 年 1 月 14 日至 2024 年 11 月 8 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经



	营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（批零兼营：厨房成套厨具，锅炉，煤（燃）气器具及配件，办公自动化设备，家用电器，电脑，五金交电，建筑装饰材料，钢材及管件，二、三类机电产品，闭路电视器材，汽车配件，针纺织品，日用百货，电子产品，数码产品，劳防用品，农产品，预包装食品，乳制品（含婴幼儿配方奶粉）；电子商务服务；厨房成套厨具、锅炉、煤（燃气）器具的安装、维修；文化娱乐设施销售、安装、维护；机械设备的安装及维修；票务代理；商务信息咨询；互联网信息服务；燃气设施设备安装、维修及服务。（涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营））
统一社会信用代码	91520100770550463A
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司注册资本 2,200 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

## （2）下属子公司

鸿顺设备持有贵阳鸿顺安装维修有限公司 100% 股权。

## （3）简要财务数据

鸿顺设备最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	2,626.38	5,817.34
营业利润	-102.20	243.66
净利润	-118.32	246.77
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	3,032.72	3,645.22
负债总额	741.86	1,236.04
所有者权益合计	2,290.86	2,409.18

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 5、贵阳鸿顺安装维修有限公司

### （1）基本情况

名称	贵阳鸿顺安装维修有限公司
----	--------------



企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	罗霄
注册资本	10 万元人民币
实收资本	10 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区北京路 76
成立日期	2006/5/23
营业期限	2006 年 5 月 23 日至 2056 年 5 月 22 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（煤、燃气设施设备安装、维修及安全检查、抄表服务；煤、燃气具配件、燃气具、热水器的销售。）
统一社会信用代码	91520103789752962C
股东及持股情况	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司持有贵阳鸿顺安装维修有限公司注册资本 10 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

## （2）下属子公司

鸿顺安装不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

鸿顺安装最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	-26.88	2,001.79
营业利润	-42.78	-0.80
净利润	-61.31	0.90
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	331.77	471.39
负债总额	49.85	128.17
所有者权益合计	281.92	343.22

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 6、贵州鸿达立信计量检测有限公司



## (1) 基本情况

名称	贵州鸿达立信计量检测有限公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	雷青锡
注册资本	1,200 万元人民币
实收资本	1,200 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区中华北路 216 号云港大厦 4-8 层
成立日期	2004/7/22
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（计量设备、仪器仪表检定、检测、校准、维修、维护；煤矿开发、投资；环境保护、基础设施投资。）
统一社会信用代码	91520000761391755G
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州鸿达立信计量检测有限公司注册资本 1,200 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

## (2) 下属子公司

鸿达立信持有贵州鸿泰矿业有限公司 100% 股权。

## (3) 简要财务数据

鸿达立信最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	236.59	796.39
营业利润	-27.80	159.60
净利润	-28.06	154.24
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	1,049.06	1,198.79
负债总额	40.45	162.11
所有者权益合计	1,008.62	1,036.68

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；



最近一期财务数据未经审计。

## 7、贵州鸿泰矿业有限公司

### (1) 基本情况

名称	贵州鸿泰矿业有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	戴春晖
注册资本	1,000 万元人民币
实收资本	1,000 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区中华中路 166-1 号
成立日期	2004/12/14
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（矿产品及配套工程机械，二、三类机电产品、金属材料、化工产品（不含化学危险品）、建材、电子通讯产品的批零兼营。）
统一社会信用代码	91520000766092690X
股东及持股情况	贵州鸿达立信计量检测有限公司持有贵州鸿泰矿业有限公司注册资本 1,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

### (2) 下属子公司

鸿泰矿业不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

鸿泰矿业最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	-	-
营业利润	-2.85	-4.57
净利润	-2.85	-4.57
项目	2021.6.30	2020.12.31



资产总额	509.88	512.67
负债总额	0.64	0.58
所有者权益合计	509.24	512.09

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 8、贵州省天然气有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州省天然气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	洪鸣
注册资本	15,779 万元人民币
实收资本	15,779 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区新添大道南段永利星座 7 楼
成立日期	2004/6/18
营业期限	2004 年 6 月 18 日至 2054 年 6 月 17 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（天然气、管道液化石油气的采购、输配、销售、运行服务；天然气及管道液化石油气工程设计、施工、监理（凭专项手续开展经营活动），燃气器具的销售、维修及配套工程。）
统一社会信用代码	9152000076137674XE
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州省天然气有限公司注册资本 15,719 万元，持股比例 99.62%；贵阳鸿源燃气建设发展有限公司持有贵州省天然气有限公司注册资本 60 万元，持股比例 0.38%。
主要经营地	贵阳市

### （2）下属子公司

天然气公司持有贵州省成黔天然气有限公司 100% 股权；天然气公司持有贵阳俊驰科技有限公司<sup>5</sup>100% 股权；天然气公司持有福泉市贵燃天然气有限公司 51% 股权；天然气公司持有遵义双闽新能源有限公司 39% 股权；天然气公司持有重庆鼎阳燃气有限公司 30% 股权；天然气公司持有贵州燃气（集团）宇凯能车用

<sup>5</sup> 贵阳俊驰已于 2021 年 7 月 23 日注销。



天然气有限公司 12.29% 股权；天然气公司持有贵州易能达能源服务有限公司 10% 股权。

### （3）简要财务数据

天然气公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	39,135.41	71,189.58
营业利润	-93.76	1,493.05
归母净利润	-93.39	1,054.39
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	35,770.28	43,182.03
负债总额	17,340.18	24,666.04
所有者权益合计	18,430.10	18,515.99

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 9、贵州省成黔天然气有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州省成黔天然气有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	罗艺青
注册资本	2,000 万元人民币
实收资本	2,000 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区新添大道南段永利星座 7 层 1 号
成立日期	2013/4/3
营业期限	2013 年 4 月 3 日至 2063 年 4 月 2 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（天然气采购、销售、运行服务，加气站建设及经营（凭前置许可经营许可证开展经营活动），燃气器具销售、维修服务；房地产租赁；机械设备租赁。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）



统一社会信用代码	915201030657648960
股东及持股情况	贵州省天然气有限公司持有贵州省成黔天然气有限公司注册资本 2,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

## (2) 下属子公司

成黔天然气不存在控股或参股的下属子公司。

## (3) 简要财务数据

成黔天然气最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	92.66	152.26
营业利润	15.87	5.90
净利润	15.87	6.74
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	1,936.43	1,989.08
负债总额	459.25	527.76
所有者权益合计	1,477.18	1,461.32

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 10、福泉市贵燃天然气有限公司

### (1) 基本情况

名称	福泉市贵燃天然气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	罗艺青
注册资本	800 万元人民币
实收资本	800 万元人民币
注册地址	贵州省黔南布依族苗族自治州福泉市开发区（马场坪乐岗加油站旁）
成立日期	2013/6/8
营业期限	2013 年 6 月 8 日至 2043 年 6 月 7 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决





	定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（天然气储配及供应；汽车加气业务；汽车改装及配套业务。）
统一社会信用代码	91522702069945563H
股东及持股情况	贵州省天然气有限公司持有福泉市贵燃天然气有限公司注册资本 408 万元，持股比例 51.00%；贵州智泉投资有限公司持有福泉市贵燃天然气有限公司注册资本 392 万元，持股比例 49.00%。
主要经营地	福泉市

## （2）下属子公司

福泉公司不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

福泉公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	675.34	2,389.49
营业利润	-26.56	474.49
净利润	-26.56	346.84
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	1,884.64	2,136.30
负债总额	213.32	246.80
所有者权益合计	1,671.32	1,889.50

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 11、贵阳俊驰科技有限公司<sup>6</sup>

### （1）基本情况

名称	贵阳俊驰科技有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	杨亮
注册资本	45 万元人民币

<sup>6</sup> 贵阳俊驰已于 2021 年 7 月 23 日注销。



实收资本	45 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市经济技术开发区开发大道 49 号
成立日期	2013/7/5
营业期限	2013 年 7 月 5 日至 2023 年 7 月 4 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（五金建材、机器设备、气瓶检验、技术指导及安装服务、广告策划。）
统一社会信用代码	915201140738614690
股东及持股情况	贵州省天然气有限公司持有贵阳俊驰科技有限公司注册资本 45 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

## （2）下属子公司

贵阳俊驰不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

贵阳俊驰最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	-	-
营业利润	-0.58	-2.56
净利润	-5.04	-2.56
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	11.73	16.78
负债总额	-	0.00
所有者权益合计	11.73	16.78

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 12、贵阳鸿源燃气建设发展有限公司

### （1）基本情况

名称	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司
----	----------------



企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	刘新宇
注册资本	4,000 万元人民币
实收资本	4,000 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市经济技术开发区开发大道燃气储备站内自建办公楼二层
成立日期	2001/11/9
营业期限	2006 年 11 月 8 日至 2026 年 11 月 8 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气工程管道及设备安装，市政公用工程总承包；石油化工工程总承包；消防、防腐、防水保温工程；机电安装，钢结构安装专业承包；工程设计及安装通风、空调、采暖、给排水工程；燃气燃烧器具、锅炉、改造及维修，销售机电产品、化工设备、化工产品（专项除外）五金交电、机械产品、日用百货、仪器仪表、建筑材料、电子通讯、装饰材料、汽车配件、软件开发、智能抄表系统、家用电器，文化用品，纺织用品，塑料制品，办公用品，农产品购销（除粮食收购），计生用品，皮革制品，服装服饰，体育用品及器材，儿童用品，工艺品（不含金银饰品及文物），矿产品（除专项），安全技术防范系统设计，施工维修；烟、预包装食品、散装食品、乳制品（含婴幼儿配方乳粉）、粮油、农副土特产、餐饮。（分支机构凭证经营）；销售劳保用品。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）
统一社会信用代码	915201147309620257
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵阳鸿源燃气建设发展有限公司注册资本 4,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

### （2）下属子公司

鸿源公司持有重庆昊江建设有限公司 30% 股权；鸿源公司持有贵州省天然气有限公司 0.38% 股权。

### （3）简要财务数据

鸿源公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	15,818.89	31,801.39



营业利润	65.82	602.07
净利润	36.34	506.95
<b>项目</b>	<b>2021.6.30</b>	<b>2020.12.31</b>
资产总额	39,851.06	29,509.48
负债总额	30,329.30	19,983.38
所有者权益合计	9,521.76	9,526.10

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

### 13、贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司

#### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	白甜
注册资本	6,548 万元人民币
实收资本	6,548 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市汇川区高桥镇十字村
成立日期	2005/2/1
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气供应和销售；燃气工程设计、施工及技术服务；燃气设施的安装及维护；燃气器具及配件销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动））
统一社会信用代码	91520301770559468K
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司注册资本 6,032 万元，持股比例 92.12%；吴百发持有贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司注册资本 516 万元，持股比例 7.88%。
主要经营地	遵义市

#### （2）下属子公司

遵义市公司持有遵义湘辉盈能源有限公司 60% 股权；遵义市公司持有遵义市绿道能源有限公司 51% 股权，遵义市公司持有遵义石化贵燃能源有限责任公司



49.90%股权。

### (3) 简要财务数据

遵义市公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	17,736.46	30,008.90
营业利润	2,464.56	4,687.45
归母净利润	2,105.12	3,899.26
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	47,365.31	43,686.70
负债总额	15,729.04	14,164.88
所有者权益合计	31,636.26	29,521.82

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 14、遵义市绿道能源有限公司

### (1) 基本情况

名称	遵义市绿道能源有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	徐向建
注册资本	1,500 万元人民币
实收资本	200 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市红花岗区忠庄镇银河西路公交停保场内
成立日期	2017/2/22
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（公交车 LNG 加气。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动））
统一社会信用代码	91520393MA6DTLQL2A
股东及持股情况	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司持有遵义市绿道能源有限公司注册资本 765 万元，持股比例 51.00%；遵义市公共交通（集团）有限责



	任公司持有遵义市绿道能源有限公司注册资本 735 万元，持股比例 49.00%。
主要经营地	遵义市

### (2) 下属子公司

绿道能源不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

绿道能源最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	674.01	1,394.16
营业利润	79.47	156.69
净利润	75.18	83.57
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	859.58	945.35
负债总额	211.60	345.03
所有者权益合计	647.98	600.32

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 15、遵义湘辉盈能源有限公司

### (1) 基本情况

名称	遵义湘辉盈能源有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	徐向建
注册资本	1,000 万元人民币
实收资本	305.77 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市红花岗区南关街道办事处南岭村全新村民组
成立日期	2017/10/16
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经



	营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（天然气汽车加气站。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动））
统一社会信用代码	91520393MA6EBU0889
股东及持股情况	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司持有遵义湘辉盈能源有限公司注册资本 600 万元，持股比例 60.00%；遵义湘江投资建设有限责任公司持有遵义湘辉盈能源有限公司注册资本 400 万元，持股比例 40.00%。
主要经营地	遵义市

## （2）下属子公司

湘辉盈不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

湘辉盈最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	-	-
营业利润	0.01	-0.16
净利润	0.01	-0.15
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	432.65	473.83
负债总额	126.65	167.84
所有者权益合计	306.00	305.99

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 16、贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	徐向建
注册资本	8,800 万元人民币
实收资本	8,800 万元人民币



注册地址	贵州省遵义市播州区桂花桥街道遵南大道东侧警官小区一层 580 号
成立日期	2008/12/8
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（管道天然气销售及相应项目服务；天然气配套设备、燃器具及配件的销售及有关售后服务；城市燃气工程设计、施工、咨询；城市燃气管网安装、运营、维修（经上经营范围国家法律、法规禁止的不得经营，应经审批未获得审批的不得经营）；家用电器销售；天然气汽车加气（限于分支机构经营））
统一社会信用代码	915203216801896948
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司注册资本 8800 万元，持股比例 100%。
主要经营地	遵义市

## （2）下属子公司

播州区公司不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

播州区公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	8,912.01	13,763.37
营业利润	1,117.54	1,970.68
净利润	958.64	1,687.81
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	19,757.24	17,381.15
负债总额	5,959.21	4,548.42
所有者权益合计	13,798.03	12,832.73

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 17、贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司

### （1）基本情况





名称	贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	徐向建
注册资本	3,400 万元人民币
实收资本	3,400 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市仁怀市中枢街道茅台路 46 号
成立日期	2007/4/23
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气的运输、销售；燃气配套设备；燃器具及配件的销售及有关售后服务；燃气工程设计、施工及配套工程；燃气管道的安装、城市燃气管网的运营；汽车油改气及其加气业务。）
统一社会信用代码	915203827988426956
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司注册资本 3,400 万元，持股比例 100%。
主要经营地	仁怀市

### （2）下属子公司

仁怀公司不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

仁怀公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	7,036.05	11,451.41
营业利润	444.35	1,769.15
净利润	388.11	1,525.34
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	10,681.52	10,251.35
负债总额	4,763.29	4,721.23
所有者权益合计	5,918.24	5,530.12

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。



## 18、贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司

### (1) 基本情况

名称	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	张健
注册资本	12,000 万元人民币
实收资本	12,000 万元人民币
注册地址	贵州省安顺市西秀区建设路 5 号
成立日期	2007/10/26
营业期限	2007 年 10 月 26 日至 2045 年 8 月 27 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（安顺市城市管道燃气（在许可有效期内从事经营活动）；汽车油改气及汽车加气业务；燃器具、家用电器及配件的销售与售后服务。（以下空白））
统一社会信用代码	91520400666970230K
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司注册资本 12,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	安顺市

### (2) 下属子公司

安顺公司不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

安顺公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	11,266.21	18,364.75
营业利润	2,029.01	3,216.79
净利润	1,715.93	2,760.43
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	32,567.52	30,913.90



负债总额	9,411.55	9,518.88
所有者权益合计	23,155.97	21,395.03

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 19、贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	戴春晖
注册资本	12,000 万元人民币
实收资本	12,000 万元人民币
注册地址	贵州省黔南布依族苗族自治州都匀市开发区纬四路三和花园二层南侧
成立日期	2007/10/29
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城市燃气输配 / 运输 / 销售与服务 / 城市燃气工程设计 / 施工 / 维修 / 汽车油改气及加气业务 / 燃器具 / 家用电器及配件 / 售后服务）
统一社会信用代码	915227016669741276
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司注册资本 12,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	都匀市

### （2）下属子公司

都匀公司不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

都匀公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	8,171.12	14,885.53



营业利润	1,045.05	1,592.78
净利润	890.81	1,381.40
<b>项目</b>	<b>2021.6.30</b>	<b>2020.12.31</b>
资产总额	29,479.72	27,710.01
负债总额	13,958.97	13,078.70
所有者权益合计	15,520.74	14,631.31

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 20、贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	戴春晖
注册资本	12,000 万元人民币
实收资本	12,000 万元人民币
注册地址	贵州省毕节市七星关区鸭池镇头步桥村创美农副产品批发交易中心三期十四栋三楼
成立日期	2010/3/19
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（管道燃气输配；燃气销售；燃气配套设备、燃具及配件的销售及有关售后服务；燃气工程设计、施工及配套工程；燃气管道的安装、城市燃气管网的运营及汽车加气业务及洗车业务；电力销售（汽车充电）；暖通施工及配套工程。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。）
统一社会信用代码	915205025519123804
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司注册资本 12,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	毕节市

### （2）下属子公司

毕节公司不存在控股或参股的下属子公司。



### (3) 简要财务数据

毕节公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	8,517.44	14,664.65
营业利润	1,270.63	2,222.61
净利润	1,093.41	1,983.28
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	30,232.56	29,910.96
负债总额	8,082.48	8,852.61
所有者权益合计	22,150.08	21,058.35

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 21、贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司

### (1) 基本情况

名称	贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	吕钢
注册资本	6,000 万元人民币
实收资本	6,000 万元人民币
注册地址	贵州省黔南布依族苗族自治州惠水县濛江街道布依水乡欢乐岛 3 号楼 3-1-20/3-1-21、4 号楼 4-3-1、4-3-2
成立日期	2011/8/18
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（天然气的运输、销售；燃气设备、燃气器具及配件的销售及售后服务；燃气工程设计、施工及配套工程；燃气管道的安装；城市燃气管网的运营；汽车油改气及加气业务。）
统一社会信用代码	91522731580666035C
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司注册资本 3,600 万元，持股比例 60.00%；重庆鼎发实业股份有限公司



	持有贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司注册资本 2,400 万元，持股比例 40.00%。
主要经营地	惠水县

## （2）下属子公司

惠水公司不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

惠水公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	2,925.41	5,453.84
营业利润	59.04	438.94
净利润	69.61	463.65
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	8,751.08	8,657.13
负债总额	3,313.95	3,301.51
所有者权益合计	5,437.13	5,355.62

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 22、贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	吕钢
注册资本	6,000 万元人民币
实收资本	6,000 万元人民币
注册地址	贵州省龙里县龙山镇莲花村（夏蓉高速联络线旁）城市燃气综合站办公楼
成立日期	2012/4/1
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决



	定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气配套设备；燃器具及配件的销售及有关售后服务；燃气工程设计、施工、建设及配套工程；燃气管道的安装、城市燃气管网的运营。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）
统一社会信用代码	91522730594153273P
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司注册资本 3,600 万元，持股比例 60.00%；重庆鼎发实业股份有限公司持有贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司注册资本 2,400 万元，持股比例 40.00%。
主要经营地	龙里县

### （2）下属子公司

龙里公司不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

龙里公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	6,949.72	11,775.82
营业利润	1,153.94	1,926.14
净利润	991.50	1,636.95
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	18,678.18	15,991.59
负债总额	8,728.59	6,585.73
所有者权益合计	9,949.59	9,405.86

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 23、贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	程跃东



注册资本	4,000 万元人民币
实收资本	4,000 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市习水县习酒镇
成立日期	2012/7/12
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城镇燃气输送、储运、销售及服务维修（有效期至 2021 年 9 月 29 日止）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。）
统一社会信用代码	915203305993970742
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司注册资本 2,000 万元，持股比例 50.00%；广州元亨燃气有限公司持有贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司注册资本 1,960 万元，持股比例 49.00%；达州市汇鑫能源有限公司持有贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司注册资本 40 万元，持股比例 1.00%。
主要经营地	遵义市

## （2）下属子公司

习水金桥不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

习水金桥最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	8,360.39	11,406.18
营业利润	712.57	947.92
净利润	601.36	949.84
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	10,604.96	10,636.77
负债总额	6,287.05	6,937.62
所有者权益合计	4,317.91	3,699.15

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。





## 24、贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	徐向建
注册资本	6,000 万元人民币
实收资本	6,000 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市桐梓县燎原镇天元村蟠龙南路东侧
成立日期	2012/7/19
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气销售、汽车加气、城市管道燃气项目投资建设。）
统一社会信用代码	91520322050825051K
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司注册资本 6,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	遵义市

### （2）下属子公司

桐梓公司不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

桐梓公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	3,523.70	6,882.04
营业利润	465.70	735.43
净利润	402.11	648.99
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	10,626.56	9,381.09
负债总额	3,446.16	2,611.10



所有者权益合计	7,180.40	6,769.99
---------	----------	----------

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 25、贵州安发工程检测有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州安发工程检测有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	顾洪
注册资本	600 万元人民币
实收资本	600 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市云岩区汪家湾路 100 号
成立日期	2004/9/6
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（无损检测（射线检测、超声检测、磁粉检测、渗透检测、TOFD 超声检测、相控阵超声检测、X 射线计算机辅助成像检测、DR 检测、漏磁检测）；理化实验（金属材料拉伸试验、弯曲试验、金相检验；塑料管材耐内压试验、热熔对接接头拉伸强度和破坏形式的测定试验、聚乙烯电熔组件的挤压剥离实验）；非金属焊机检验（热熔对接焊机检验、电熔连接焊机检验）；管道探测与测绘；外防腐层检测；管道检验检测。）
统一社会信用代码	915200007660541927
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州安发工程检测有限公司注册资本 600 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

### （2）下属子公司

安发检测不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

安发检测最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元



项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	786.91	1,691.55
营业利润	50.89	120.38
净利润	48.43	112.89
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	1,271.20	1,471.38
负债总额	296.69	545.30
所有者权益合计	974.51	926.08

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 26、贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	杨梅
注册资本	15,000 万元人民币
实收资本	15,000 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市修文县阳明洞街道勤学路 2 号
成立日期	2013/3/5
营业期限	2013 年 6 月 5 日至 2033 年 6 月 3 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（管道燃气（天然气）供应（在前置许可有效期内经营）；燃气配套设备、燃器具及配件的销售及有关售后服务；燃气工程设计、施工及配套工程；燃气管道的安装；城市燃气管网的运营；汽车油改气及其他加气业务；燃气的运输、销售。）
统一社会信用代码	91520123063073629P
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司注册资本 15,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市

### （2）下属子公司

修文公司不存在控股或参股的下属子公司。



### (3) 简要财务数据

修文公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	8,491.07	12,299.30
营业利润	973.84	1,486.22
净利润	827.77	1,249.53
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	24,562.41	22,399.00
负债总额	7,305.41	6,034.92
所有者权益合计	17,257.00	16,364.08

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 27、贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司

### (1) 基本情况

名称	贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	戴春晖
注册资本	3,000 万元人民币
实收资本	3,000 万元人民币
注册地址	贵州省黔南布依族苗族自治州贵定县红旗路政府大院中楼投资促进局
成立日期	2013/3/20
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城市燃气输配、运输、销售与服务；城市燃气工程设计、施工、维修、汽车油改气及加气业务；燃器具；家用电器及配件；售后服务）
统一社会信用代码	91522723MA6DKX05X2
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司注册资本 3,000 万元，持股比例 100%。



主要经营地	贵定县
-------	-----

### (2) 下属子公司

贵定公司不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

贵定公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	746.23	1,912.12
营业利润	-199.96	-180.58
净利润	-200.98	-180.19
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	5,157.40	5,357.37
负债总额	3,620.70	3,632.53
所有者权益合计	1,536.70	1,724.84

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 28、贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司

### (1) 基本情况

名称	贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	杨梅
注册资本	10,000 万元人民币
实收资本	10,000 万元人民币
注册地址	贵州省贵安新区湖潮乡集镇
成立日期	2013/6/25
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城市燃气输配运营；燃气工程设计、施工、维修维护；燃



	气器具销售及服务；汽车油改气及加气（站）业务；分布式能源站建设及运营；采暖工程建设及运营。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
统一社会信用代码	915209000720096613
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司注册资本 8,000 万元，持股比例 80.00%；贵州贵安建设投资有限公司持有贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司注册资本 2,000 万元，持股比例 20.00%。
主要经营地	贵安新区

### （2）下属子公司

贵安公司不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

贵安公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	4,060.15	6,360.74
营业利润	561.30	580.33
净利润	485.96	510.88
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	20,166.81	18,661.60
负债总额	8,034.07	7,046.92
所有者权益合计	12,132.74	11,614.68

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 29、贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司

### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	黄承洪
注册资本	85,000 万元人民币
实收资本	85,000 万元人民币



注册地址	贵州省贵阳市贵阳国家高新技术产业开发区金阳科技产业园创业大厦B500室
成立日期	2013/7/25
营业期限	2013年7月25日至2043年7月24日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（贵州省内天然气支线管道的投资、建设、运营、运输管理、燃气管道输送、燃气设备设施购销、长输管道天然气购销业务。）
统一社会信用代码	915201150738755610
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司注册资本48,450万元，持股比例57.00%；贵州农金投资有限公司持有贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司注册资本27,550万元，持股比例32.41%；贵州华元投资有限公司持有贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司注册资本9,000万元，持股比例10.59%。
主要经营地	贵阳市

## （2）下属子公司

支线公司不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

支线公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	29,379.47	40,838.40
营业利润	1,664.18	-880.66
净利润	1,664.18	-880.66
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	96,275.70	103,401.15
负债总额	14,660.92	63,526.61
所有者权益合计	81,614.78	39,874.54

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 30、贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司



### (1) 基本情况

名称	贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司
企业类型	有限责任公司（自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	胡兵
注册资本	1,000 万元人民币
实收资本	1,000 万元人民币
注册地址	贵州省毕节市百里杜鹃管理区鹏程管理区石牛村
成立日期	2013/10/10
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气的运输、销售；燃气配套设备；燃气具及配件的销售及有关售后服务；燃气工程设计、施工及配套工程；燃气管道的安装、城市燃气管网的运营；汽车油改气及加气业务（凭有效证件开展经营活动））
统一社会信用代码	91520590078498099H
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司注册资本 1,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	毕节市

### (2) 下属子公司

百里杜鹃不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

百里杜鹃最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	53.19	116.63
营业利润	-73.57	18.80
净利润	-72.68	19.00
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	819.46	898.51
负债总额	91.45	97.96





所有者权益合计	728.01	800.55
---------	--------	--------

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

### 31、贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司

#### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	徐向建
注册资本	3,000 万元人民币
实收资本	3,000 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市习水县杉王街道木楠村华润大道 B 段南侧
成立日期	2013/12/26
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。城镇燃气管网及配套设施的建设、运营、维护；城镇燃气工程设计、施工、维修；城镇燃气输配、销售及服务；汽车油改气及加气(站)业务；分布式能源站建设及运营；采暖(热力)工程建设、运营及服务；燃气具及配件的销售及售后服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营
统一社会信用代码	91520330085691153B
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司注册资本 1,980 万元，持股比例 66%，习水县鼎盛商贸有限责任公司持有贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司注册资本 1,020 万元，持股比例 34%。
主要经营地	遵义市

#### （2）下属子公司

习水公司不存在控股或参股的下属子公司。

#### （3）简要财务数据

习水公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：



单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	2,131.94	3,599.29
营业利润	283.51	731.05
净利润	259.75	622.68
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	6,487.21	6,049.62
负债总额	1,118.26	944.65
所有者权益合计	5,368.95	5,104.97

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

### 32、贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司

#### （1）基本情况

名称	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	吕钢
注册资本	24,400 万元人民币
实收资本	24,400 万元人民币
注册地址	贵州省六盘水市钟山区花渔洞 13 号
成立日期	2015/2/9
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气、热力供应；管道设计、安装维修；燃气具及配件销售；汽车加气；停车服务、房屋租赁。）
统一社会信用代码	91520200214650754Q
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司注册资本 12,444 万元，持股比例 51.00%；六盘水市开发投资有限公司持有贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司注册资本 10,736 万元，持股比例 44.00%；六盘水能源投资开发有限公司持有贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司注册资本 1,220 万元，持股比例 5.00%。
主要经营地	六盘水市

#### （2）下属子公司



六盘水公司持有六盘水星炬建筑安装工程有限公司 100% 股权；六盘水公司持有贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司 100% 股权；六盘水公司持有六盘水燃气热力设计有限公司<sup>7</sup>100% 股权；六盘水公司持有六盘水市热力有限公司 51% 股权；六盘水公司持有六盘水红桥新区津黔管业有限公司 51% 股权；六盘水公司持有盘州市铜场沟火腿有限公司 38.46% 股权；六盘水公司持有六盘水清洁能源有限公司 30% 股权。

### （3）简要财务数据

六盘水公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	17,409.78	32,235.73
营业利润	-185.87	126.40
归母净利润	304.39	226.96
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	125,419.85	129,896.42
负债总额	102,047.42	106,560.84
所有者权益合计	23,372.43	23,335.58

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 33、六盘水市热力有限公司

### （1）基本情况

名称	六盘水市热力有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	冯京
注册资本	18,148 万元人民币
实收资本	18,148 万元人民币
注册地址	贵州省六盘水市钟山区花渔洞 13 号
成立日期	2012/12/20

<sup>7</sup> 六盘水燃气热力设计有限公司已于 2020 年 11 月 12 日注销。



营业期限	2012年12月20日至2032年12月20日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城市集中供热的生产、运营及维护；热力工程设计、施工；热力工程咨询服务；供热设备经营安装。）
统一社会信用代码	91520200059082848G
股东及持股情况	六盘水公司持有六盘水市热力有限公司注册资本9,255.48万元，持股比例51.00%；贵州鸿巨燃气热力工程有限公司持有六盘水市热力有限公司注册资本8,892.52万元，持股比例49.00%。
主要经营地	六盘水市

## （2）下属子公司

六盘水热力不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

六盘水热力最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	2,274.24	3,472.91
营业利润	-434.23	-1,899.99
净利润	-420.81	-1,900.81
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	48,811.21	51,182.43
负债总额	42,950.03	44,924.41
所有者权益合计	5,861.17	6,258.02

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 34、六盘水星炬建筑安装工程有限公司

### （1）基本情况

名称	六盘水星炬建筑安装工程有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	何熙



注册资本	2,160 万元人民币
实收资本	2,160 万元人民币
注册地址	贵州省六盘水市钟山区花渔洞 13 号（市燃气总公司内）
成立日期	2001/4/19
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（房屋建筑工程施工总承包贰级：可承担单项建安合同额不超过企业注册资本金 5 倍的下列房屋建筑工程的施工：1、28 层及以下、单跨跨度 36 米及以下的房屋建筑工程；2、高度 120 米及以下的构筑物；3、建筑面积 12 万平方米及以下的住宅小区或建筑群体。市政公用工程施工总承包贰级：1、城市道路工程；1、中压及以下燃气管道工程。机电设备安装工程专业承包贰级：可承担投资额 1500 万元及以下的一般工业和公共、民用建设项目的设备、线路、管道的安装，10 千伏及以下变配电站工程，非标准钢构件的制作、安装）
统一社会信用代码	915202007221479605
股东及持股情况	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司持有六盘水星炬建筑安装工程有限公司注册资本 2,160 万元，持股比例 100%。
主要经营地	六盘水市

### （2）下属子公司

六盘水星炬不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

六盘水星炬最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	871.46	2,741.52
营业利润	604.43	613.62
净利润	829.82	341.73
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	11,384.52	11,105.41
负债总额	4,687.68	5,235.79
所有者权益合计	6,696.84	5,869.62

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；



最近一期财务数据未经审计。

### 35、六盘水燃气热力设计有限公司<sup>8</sup>

#### (1) 基本情况

名称	六盘水燃气热力设计有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	黄承洪
注册资本	110 万元人民币
实收资本	110 万元人民币
注册地址	贵州省六盘水市钟山区发扬路 2 号市燃气总公司办公楼
成立日期	2010/4/22
营业期限	长期（已于 2020 年 11 月 12 日注销）
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城市小区、厂区燃气管网设计、户内燃气管网、热力管网的设计）
统一社会信用代码	91520200697514465P
股东及持股情况	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司持有六盘水燃气热力设计有限公司注册资本 110 万元，持股比例 100%。
主要经营地	六盘水市

#### (2) 下属子公司

六盘水设计院不存在控股或参股的下属子公司。

### 36、贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司

#### (1) 基本情况

名称	贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	冯京
注册资本	4,900 万元人民币
实收资本	4,900 万元人民币

<sup>8</sup> 六盘水燃气热力设计有限公司已于 2020 年 11 月 12 日注销。



注册地址	贵州省六盘水市盘州市亦资街道宏财商业广场 10 楼
成立日期	2012/6/5
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（管道燃气（天然气、煤层气），汽车加油站；管道设计安装、维修，燃气及配件销售。）
统一社会信用代码	91520222598356334T
股东及持股情况	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司持有贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司注册资本 4,900 万元，持股比例 100%。
主要经营地	六盘水市

## （2）下属子公司

盘州市公司不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

盘州市公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	2,756.60	4,595.38
营业利润	369.56	499.61
净利润	327.01	430.37
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	11,550.11	10,536.66
负债总额	5,840.69	5,177.23
所有者权益合计	5,709.42	5,359.43

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 37、六盘水红桥新区津黔管业有限公司

### （1）基本情况

名称	六盘水红桥新区津黔管业有限公司
企业类型	其他有限责任公司



法定代表人	黄平
注册资本	700 万元人民币
实收资本	700 万元人民币
注册地址	贵州省六盘水市钟山经济开发区红桥新区
成立日期	2013/10/21
营业期限	2013 年 10 月 21 日至 2033 年 6 月 30 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（保温套管及配套附件，塑料管制造，供热管道维护、维修，供热设备销售）
统一社会信用代码	915202900806722609
股东及持股情况	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司持有六盘水红桥新区津黔管业有限公司注册资本 357 万元，持股比例 51.00%；天津市津涸管业制造有限公司持有六盘水红桥新区津黔管业有限公司注册资本 343 万元，持股比例 49.00%。
主要经营地	六盘水市

## （2）下属子公司

津黔管业不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

津黔管业最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	89.35	28.63
营业利润	-55.39	-127.21
净利润	-55.43	-127.73
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	873.42	910.61
负债总额	373.04	354.81
所有者权益合计	500.37	555.80

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。





### 38、贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司

#### (1) 基本情况

名称	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	程跃东
注册资本	5,000 万元人民币
实收资本	5,000 万元人民币
注册地址	古蔺县古蔺镇天立一品上城彩叠园 11 号楼-202
成立日期	2017/7/20
营业期限	长期
经营范围	城镇燃气的设施建设、输配、运营、维护；城镇燃气工程设计、施工；城镇燃气销售；汽车加气（站）业务；分布式能源站建设及运营；采暖工程建设及运营；燃器具及配件的销售及售后服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
统一社会信用代码	91510525MA63RQPT56
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司注册资本 3,000 万元，持股比例 60.00%；古蔺祥生天然气有限公司持有贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司注册资本 2,000 万元，持股比例 40.00%。
主要经营地	古蔺县

#### (2) 下属子公司

古蔺华远持有古蔺华泽燃气有限公司 15% 股权。

#### (3) 简要财务数据

古蔺华远最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	228.03	785.94
营业利润	-107.22	-167.82
净利润	-107.22	-167.82
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	4,533.02	3,991.94



负债总额	165.29	518.16
所有者权益合计	4,367.73	3,473.78

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

### 39、贵州燃气集团德江县燃气有限公司

#### （1）基本情况

名称	贵州燃气集团德江县燃气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	杨亚
注册资本	10,000 万元人民币
实收资本	1,000 万元人民币
注册地址	德江县玉水街道新寨社区城北新农村四号路旁
成立日期	2019/3/12
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气设施的建设、运营、维护；燃气工程设计、施工；管道燃气输配；燃气销售；汽车油改气及加气（站）业务；分布式能源站建设及运营；采暖工程建设及运营；燃器具及配件的销售及售后服务。（涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营））
统一社会信用代码	91520626MA6HKD7025
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州燃气集团德江县燃气有限公司注册资本 5,100 万元，持股比例 51.00%；铜仁市能源投资有限公司持有贵州燃气集团德江县燃气有限公司注册资本 4,900 万元，持股比例 49.00%。
主要经营地	德江县

#### （2）下属子公司

德江公司不存在控股或参股的下属子公司。

#### （3）简要财务数据

德江公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元



项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	419.55	-
营业利润	74.94	-199.06
净利润	74.94	-199.06
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	1,332.60	886.47
负债总额	614.61	243.42
所有者权益合计	717.99	643.05

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

#### 40、贵州燃气集团黔西县燃气有限公司<sup>9</sup>

##### （1）基本情况

名称	贵州燃气集团黔西县燃气有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	骆强
注册资本	8,000 万元人民币
实收资本	0 万元人民币
注册地址	贵州省毕节市黔西县迎宾路黔龙新城 19 栋 2 单元 14-4 号
成立日期	2019/6/24
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城市燃气输送、生产供应、服务；城市燃气工程设计、施工、维修；燃气具销售、服务；天然气开发利用，天然气分布式能源开发、建设、运营、销售、服务；电力和热力的生产、供应及销售服务。）
统一社会信用代码	91520522MA6HRRB39T
股东及持股情况	发行人持有贵州燃气集团黔西县燃气有限公司注册资本 8,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	毕节市

##### （2）下属子公司

<sup>9</sup> 黔西公司已于 2021 年 8 月 9 日更名为“贵州燃气集团黔西市燃气有限公司”，注册地址变更为“贵州省毕节市黔西市迎宾路黔龙新城 22 幢 2 单元 5 层 1 号”。



黔西公司不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

黔西公司最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	-	132.11
营业利润	-43.60	-87.47
净利润	-43.60	-87.47
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	3.75	4.01
负债总额	141.61	98.27
所有者权益合计	-137.86	-94.26

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 41、贵州中泽能投资管理有限公司

### (1) 基本情况

名称	贵州中泽能投资管理有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	程跃东
注册资本	6,000 万元人民币
实收资本	500 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市贵阳综合保税区综保路 349 号东卡 2 楼 214-70
成立日期	2019/12/4
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（能源项目投资及管理，企业管理，能源信息咨询服务，进出口贸易）
统一社会信用代码	91520192MA6J616C7B
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州中泽能投资管理有限公司注册资本 6,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	贵阳市



## (2) 下属子公司

中泽能投持有贵泽香港发展有限公司（Guize Hong Kong Development Limited）100%股权。

## (3) 简要财务数据

中泽能投最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	-	-
营业利润	-3.37	-67.40
净利润	-3.37	-67.40
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	429.23	432.60
负债总额	-	-
所有者权益合计	429.23	432.60

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 42、贵泽香港发展有限公司（Guize Hong Kong Development Limited）

### (1) 基本情况

名称	贵泽香港发展有限公司（Guize Hong Kong Development Limited）
注册地址	Room 2609,China Resources Building,26 Harbour Road,Wanchai,Hong Kong
成立日期	2020/1/14
登记证号码	71558335-000-01-20-2
股东及持股情况	贵州中泽能投管理有限公司持股比例 100%
主要经营地	尚未实际经营

### (2) 下属子公司

贵泽香港发展有限公司持有新加坡贵泽投资有限公司（Singapore Guize



Investment PTE. LTD.) 100%的股权<sup>10</sup>。

(3) 简要财务数据

贵泽香港发展有限公司尚未实际经营。

**43、新加坡贵泽投资有限公司 (Singapore Guize Investment PTE. LTD.)**

(1) 基本情况

名称	新加坡贵泽投资有限公司 (Singapore Guize Investment PTE. LTD.)
注册地址	2 Venture Drive, #11-31 Vision Exchange, Singapore
成立日期	2020/4/16
登记证号码	202011582Z
股东及持股情况	贵泽香港发展有限公司 (Guize Hong Kong Development Limited) 持股比例 100%
主要经营地	尚未实际经营

(2) 下属子公司

新加坡贵泽投资有限公司不存在控股或参股的下属子公司。

(3) 简要财务数据

新加坡贵泽投资有限公司尚未实际经营。

**44、贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司**

(1) 基本情况

名称	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司
企业类型	有限责任公司 (非自然人投资或控股的法人独资)
法定代表人	肖剑
注册资本	23,200 万元人民币
实收资本	23,200 万元人民币
注册地址	贵州省黔南布依族苗族自治州瓮安县开发区一号桥
成立日期	2001/3/27

<sup>10</sup> 新加坡贵泽投资有限公司 (Singapore Guize Investment PTE. LTD.) 注册成立于 2020 年 4 月 16 日。



营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城镇燃气的设施建设、运营、维护；城镇燃气工程设计、施工；城镇管道燃气输配；城镇燃气销售；汽车油改气及加气（站）业务（不含危险化学品）；分布式能源站建设及运营；采暖工程建设及运营；燃气具及配件的销售及售后服务。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）
统一社会信用代码	915227257221861508
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司注册资本 23,200 万元，持股比例 100%。
主要经营地	瓮安县

## （2）下属子公司

深安燃气持有瓮安县双闽新能源有限公司 100% 股权。

## （3）简要财务数据

深安燃气最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	3,320.90	4,648.23
营业利润	403.51	564.19
净利润	293.88	525.76
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	16,777.66	17,141.88
负债总额	3,372.73	4,041.94
所有者权益合计	13,404.93	13,099.94

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 45、瓮安县双闽新能源有限公司

### （1）基本情况

名称	瓮安县双闽新能源有限公司
----	--------------



企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	欧光辉
注册资本	1,000 万元人民币
实收资本	1,000 万元人民币
注册地址	贵州省黔南布依族苗族自治州瓮安县开发区
成立日期	2011/3/22
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（能源投资及管理；国内贸易；汽车加气服务（由取得许可证的分公司经营）；天然气加气站投资及管理；不动产租赁；预包装食品零售（不含冷藏冷冻食品）；保健食品销售；烟制品销售。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）
统一社会信用代码	9152272556923141XK
股东及持股情况	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司持有瓮安县双闽新能源有限公司注册资本 1,000 万元，持股比例 100%。
主要经营地	瓮安县

### （2）下属子公司

瓮安双闽不存在控股或参股的下属子公司。

### （3）简要财务数据

瓮安双闽最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	1,131.82	1,881.69
营业利润	119.85	443.22
净利润	99.25	433.24
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	2,923.45	2,723.34
负债总额	1,993.55	1,897.39
所有者权益合计	929.90	825.95

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。





## 46、贵州燃气集团安龙县燃气有限公司

### (1) 基本情况

名称	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司
企业类型	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	刘刚
注册资本	5,000 万元人民币
实收资本	200 万元人民币
注册地址	贵州省黔西南州安龙县栖凤街道办事处翔龙嘉莲 11 栋二层
成立日期	2020/10/16
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（燃气的设施建设、输配、运营、维护；燃气工程设计、施工、维修；燃气销售；汽车油改气、汽车加气（站）业务；天然气分布式能源站建设及运营；采暖工程建设及运营；厨房成套厨具、锅炉、燃气具及配件的销售、安装及售后服务。涉及许可经营项目，应取得相关部门许可后方可经营）。
统一社会信用代码	91522328MAAK12952Y
股东及持股情况	贵州燃气持有贵州燃气集团安龙县燃气有限公司注册资本 5,000 万元，持股比例 100.00%。
主要经营地	安龙县

### (2) 下属子公司

安龙公司不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

安龙公司最近一年财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	-	-
营业利润	-59.38	-21.31
净利润	-59.38	-21.31



项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	516.41	192.51
负债总额	397.09	13.82
所有者权益合计	119.32	178.69

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

#### 47、贵州欣辰天然气有限公司<sup>11</sup>

##### （1）基本情况

名称	贵州欣辰天然气有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	刘刚
注册资本	8,000 万元人民币
实收资本	8,000 万元人民币
注册地址	贵州省安顺市镇宁布依族苗族自治县白马湖街道犀牛路(镇宁自治县水务局内)
成立日期	2012/9/11
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（城镇燃气的设施建设、运营、维护；城镇燃气工程设计、施工、维修；城镇燃气输配；城镇燃气销售；汽车油改气及加气（站）业务；天然气分布式能源站建设、运营、维护；采暖（热力）工程建设、运营、维护；厨房成套厨具、锅炉、燃气具及配件的销售、安装及售后服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
统一社会信用代码	915200000533287392
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州欣辰天然气有限公司注册资本 4,800 万元，持股比例 60.00%；四川石化天府能源有限公司持有贵州欣辰天然气有限公司注册资本 3,200 万元，持股比例 40.00%。
主要经营地	镇宁县

##### （2）下属子公司

欣辰公司持有镇宁自治县川宁能源有限公司 70% 的股权。

<sup>11</sup> 2021年2月，欣辰公司纳入公司合并范围。



### (3) 简要财务数据

欣辰公司最近一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月
营业收入	407.55
营业利润	-257.76
净利润	-279.59
项目	2021.6.30
资产总额	6,893.12
负债总额	1,793.77
所有者权益合计	5,099.35

注：相关财务数据未经审计。

## 48、镇宁自治县川宁能源有限公司

### (1) 基本情况

名称	镇宁自治县川宁能源有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	赵永
注册资本	1,000 万元人民币
实收资本	0 万元人民币
注册地址	贵州省安顺市镇宁布依族苗族自治县环翠街道环翠路西端金瀑广场一楼 A-1-18 (A-2-16-A-2-19)
成立日期	2020/5/19
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。销售石化制品、机电设备、五金交电、化工产品（不含危险化学品）、建筑材料（不含木材）、金属材料（不含稀贵金属）（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
统一社会信用代码	91520423MAAJMX053E
股东及持股情况	贵州欣辰天然气有限公司持股 70%；镇宁自治县县兴镇城市建设投资有限公司 30%
主要经营地	镇宁县



## (2) 下属子公司

川宁公司不存在控股或参股的下属子公司。

## (3) 简要财务数据

截至最近一期末，川宁公司尚未实际经营。

## 49、贵州华亨能源投资有限公司

### (1) 基本情况

名称	贵州华亨能源投资有限公司
企业类型	其他有限责任公司
法定代表人	程跃东
注册资本	4,000 万元人民币
实收资本	4,000 万元人民币
注册地址	贵州省遵义市仁怀市盐津街道香榭小区
成立日期	2011/6/24
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（管道燃气（天然气）储存、输配销售及售后服务；天然气管道及附属设施安装、维修、维护。）
统一社会信用代码	915203825771173698
股东及持股情况	贵州燃气集团股份有限公司持有贵州华亨能源投资有限公司注册资本 2,000 万元，持股比例 50.00%；广州元亨燃气有限公司持有贵州华亨能源投资有限公司注册资本 1,960 万元，持股比例 49.00%；达州市汇鑫能源有限公司持有贵州华亨能源投资有限公司注册资本 40 万元，持股比例 1.00%。
主要经营地	遵义市

### (2) 下属子公司

华亨能源不存在控股或参股的下属子公司。

### (3) 简要财务数据

华亨能源最近一年及一期的财务报表主要数据如下：



单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	28,459.70	43,701.16
营业利润	2,987.24	5,844.62
净利润	2,525.84	4,967.32
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	26,651.87	26,726.24
负债总额	14,062.83	16,864.79
所有者权益合计	12,589.05	9,861.45

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经北京德豪会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 50、贵州合源油气有限责任公司

### （1）基本情况

名称	贵州合源油气有限责任公司
企业类型	有限责任公司（国有控股）
法定代表人	刘明淑
注册资本	10,000 万元人民币
实收资本	10,000 万元人民币
注册地址	贵州省贵阳市市南路 69 号电信商务大厦 7 楼
成立日期	2011/4/25
营业期限	长期
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（加气站、加油加气站；批发液化天然气；液化天然气车辆改装、汽车服务、汽车租赁（不含九座以上乘用车）；日用百货便利店经营；销售预包装食品、散装食品、乳制品（含婴幼儿配方奶粉），零售保健食品，零售卷烟、雪茄烟；销售润滑油、燃料油、沥青（不含危险化学品）、化工产品（不含危险化学品）、文化用品、体育用品及器材、汽车零配件、摩托车及零配件、农副商品、化肥、农用薄膜；零售纺织、服装、日用品、五金、家用电器及电子产品、充值卡；销售出版物、第三类医疗器械、药品；销售家具、建筑材料；委托代理收取水电费、票务代理服务；设计、制作、代理、发布广告；与经营业务有关的咨询服务；货物运输代理；出租办公用房；体育运动项目经营。）
统一社会信用代码	9152000057331594XU



股东及持股情况	中国石化销售股份有限公司贵州石油分公司持有贵州合源油气有限责任公司注册资本 4,300 万元，持股比例 43.00%；贵州燃气集团股份有限公司持有贵州合源油气有限责任公司注册资本 4,200 万元，持股比例 42.00%；贵阳市公共交通（集团）有限公司持有贵州合源油气有限责任公司注册资本 1,500 万元，持股比例 15.00%。
主要经营地	贵阳市

## （2）下属子公司

合源油气持有贵州源亨油气有限公司 51% 的股权，持有贵州亿合达新能源有限公司 51% 的股权。

## （3）简要财务数据

合源油气最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	18,378.05	30,375.53
营业利润	957.42	2,542.81
归母净利润	718.06	1,318.30
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	19,149.59	20,049.76
负债总额	1,113.32	2,247.28
所有者权益合计	18,036.27	17,802.47

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据已经贵阳天汇会计师事务所（普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 51、国家管网集团贵州省管网有限公司<sup>12</sup>

### （1）基本情况

名称	国家管网集团贵州省管网有限公司
企业类型	有限责任公司（国有控股）
法定代表人	朱华锋
注册资本	30,000 万元人民币
实收资本	30,000 万元人民币

<sup>12</sup> 2020 年 12 月，国家石油天然气管网集团有限公司受让中石油持有的中石油贵州天然气管网有限公司 60% 股权，中石油贵州天然气管网有限公司更名为国家管网集团贵州省管网有限公司。



注册地址	贵州省贵阳市贵阳国家高新技术产业开发区金阳科技产业园标准厂房辅助用房 B241 室
成立日期	2012/9/28
营业期限	2012 年 9 月 28 日至 2042 年 9 月 27 日
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（长输管道运营管理、建设。（以上经营项目需前置行政审批的除外）。）
统一社会信用代码	915201150550163927
股东及持股情况	国家石油天然气管网集团有限公司持有国家管网集团贵州省管网有限公司注册资本 18,000 万元，持股比例 60.00%；贵州燃气集团股份有限公司持有国家管网集团贵州省管网有限公司注册资本 12,000 万元，持股比例 40.00%。
主要经营地	贵阳市

## （2）下属子公司

国网贵州不存在控股或参股的下属子公司。

## （3）简要财务数据

国网贵州最近一年及一期的财务报表主要数据如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度
营业收入	5,944.48	10,067.59
营业利润	1,707.39	1,270.37
净利润	1,452.39	1,012.04
项目	2021.6.30	2020.12.31
资产总额	49,783.86	49,004.20
负债总额	5,132.76	5,584.51
所有者权益合计	44,651.10	43,419.69

注：2020 年 12 月 31 日/2020 年度财务数据未经审计；最近一期财务数据未经审计。

## 三、公司的控股股东及实际控制人基本情况

### （一）实际控制人简介



2021年5月31日，东嘉投资与公司董事长洪鸣先生签署了《洪鸣与北京东嘉投资有限公司关于贵州燃气集团股份有限公司之股份转让协议》，东嘉投资拟将其所持公司56,909,252股股份（占公司总股本的5%）转让予洪鸣先生；同时，洪鸣先生与东嘉投资于2021年5月31日签署了《一致行动协议》，上述股份转让完成后，在洪鸣先生及东嘉投资持有上市公司股票且洪鸣先生担任上市公司董事的期间内，洪鸣先生在上市公司召开股东大会就任何事项进行表决时均与东嘉投资采取一致行动并保持投票的一致性，构成一致行动人。2021年6月16日，上述股份转让事项已经上海证券交易所进行合规性确认，并在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理完毕股权转让过户手续。上述权益变动后，东嘉投资持有公司股份449,552,588股，占公司总股本比例下降至39.50%；东嘉投资及其一致行动人洪鸣先生合计持有公司44.50%股份。因此，上述权益变动不会导致公司控制权发生变更，上述权益变动后，公司的控股股东、实际控制人未发生变化，控股股东仍为东嘉投资、实际控制人仍为刘江先生。

截至最近一期末，东嘉投资持有公司股票数量为44,955.26万股，持股比例为39.50%，东嘉投资为公司控股股东，刘江持有公司控股股东东嘉投资93.50%的股权，为公司的实际控制人。刘江，中国国籍，无永久境外居留权，身份证号36011119680203\*\*\*\*，住所位于北京市宣武区右安门西街。

实际控制人主要对外投资企业情况参见本募集说明书“第五节 同业竞争与关联交易调查”之“二、关联方及关联关系”。

## （二）控股股东简介

截至最近一期末，东嘉投资持有公司股票数量为44,955.26万股，持股比例为39.50%，为公司控股股东。

### 1、基本情况

公司名称	东嘉投资
企业性质	有限责任公司（自然人投资或控股）
法定代表人	刘江
注册资本	11,150 万元人民币





注册地	北京市工商行政管理局大兴分局
办公住所	北京市大兴区庞各庄镇瓜乡路10号3号楼一层308室
成立日期	2003-12-08
统一社会信用代码	91110000756711267M
经营范围	投资管理；投资及经济信息咨询（中介除外）；技术开发、转让、咨询、服务。（“1、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

## 2、主营业务和主要财务数据

### （1）主营业务

投资管理；投资及经济信息咨询；技术开发转让咨询服务。

### （2）主要财务数据

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
总资产	1,076,229.45	1,045,700.44
净资产	313,666.04	297,417.34
归属于母公司所有者的净资产	84,975.73	84,486.08
项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	250,832.99	424,410.48
净利润	9,464.47	12,596.82
归属于母公司所有者的净利润	489.65	-237.77

注：2020年12月31日/2020年度财务数据已经中瑞诚会计师事务所（特殊普通合伙）审计；最近一期财务数据未经审计。

## 3、主要下属企业情况

截至最近一期末，东嘉投资除发行人以外无其他下属子公司。

### （三）其他持股5%以上（含5%）的股东



截至最近一期末，除发行人控股股东东嘉投资外，发行人其他持股 5%以上（含 5%）的股东为 1 家有限责任公司及 1 位自然人，分别为贵阳市工商产业投资集团有限公司及洪鸣先生，贵阳工投及洪鸣先生相关介绍如下：

## 1、贵阳市工商产业投资集团有限公司

### （1）基本情况

公司名称	贵阳市工商产业投资集团有限公司
企业性质	有限责任公司（非自然人投资或控股的法人独资）
法定代表人	毛荣
注册资本	116,375.0288 万元人民币
注册地	贵阳市
办公住所	贵州省贵阳市贵阳国家高新技术产业开发区金阳科技产业园创业大厦 401 室
成立日期	2009-05-15
统一社会信用代码	915201006884093482
经营范围	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。（产业投融资、发起设立基金、资本运营、资产经营及股权管理，企业兼并重组，资产管理，土地一级开发，工业地产开发，房屋租赁，物业管理，国内国际商贸服务，咨询服务等。）

### （2）主营业务和主要财务数据

#### 1) 主营业务

贵阳工投主要从事轮胎制造、材料销售、仪表仪器生产、机床设备生产、磨料及耐火材料生产、租赁业务等业务。

#### 2) 主要财务数据

单位：万元

项目	2021 年 6 月 30 日	2020 年 12 月 31 日
总资产	3,680,153.40	3,508,565.89
净资产	1,468,336.25	1,296,298.61
归属于母公司所有者的净资产	965,727.39	857,672.74



项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	499,616.33	968,769.78
净利润	19,659.52	94,225.87
归属于母公司所有者的净利润	4,135.14	8,240.53

注：贵阳工投相关财务数据未经审计。

## 2、洪鸣先生

洪鸣，男，1959年9月出生，身份证号码52270119590916\*\*\*\*，住址：北京市海淀区万柳星标家园\*\*\*\*。截至最近一期末，洪鸣持有发行人股份56,909,252股，占发行人股本总额的5%。基本情况见本节“十四、公司董事、监事和高级管理人员”。

### （四）控股股东及实际控制人持有公司的股份是否存在质押或其他有争议情况

#### 1、股份质押的原因及合理性、质押资金具体用途

截至最近一期末，东嘉投资持有公司股票数量为44,955.26万股，持股比例为39.50%。截至2021年8月30日，东嘉投资累计被质押的股票数量为293,507,780股，占其所持公司股份的65.29%，占公司总股本的25.79%。

出质人	期限	质权人	质押股数 (万股)	占其所持股份 比例	融资金额 (万元)	预警 履约 保障 比例	最低 履约 保障 比例	预警 线 (元/ 股)	平仓 线 (元/ 股)
东嘉 投资	2019.04.17-2 020.12.17 <sup>13</sup>	华能贵诚信托 有限公司	7,199.976	16.02%	21,500	200%	200%	6.59	6.59
	2019.04.19-2 020.12.19 <sup>14</sup>		1,950.802	4.34%		200%	200%	6.59	6.59
	2020.12.17-2 023.12.16	中国华融资产 管理股份有限 公司北京市分 公司	6,500.00	14.46%	45,000	166%	166%	9.02	9.02
	2021.05.20-2	中融国际信托	11,000.00	24.47%	50,000	170%	150%	7.73	6.82

<sup>13</sup> 正在办理展期手续。

<sup>14</sup> 正在办理展期手续。



出质人	期限	质权人	质押股数 (万股)	占其所持股份 比例	融资金 额(万 元)	预警 履约 保障 比例	最低 履约 保障 比例	预警 线 (元/ 股)	平仓 线 (元/ 股)
	023.05.08	有限公司							
	2021.07.22-2 022.01.20	国泰君安证券 股份有限公司	2,700.00	6.01%	10,000	160%	140%	5.93	5.19
	合计		<b>29,350.778</b>	<b>65.29%</b>	<b>126,500</b>	-	-	-	-

公司控股股东取得上述股票质押融资用途为东嘉投资日常经营及其投资的正常资金需求。公司控股股东取得上述股票质押融资具有合理用途，符合其实际情况，质押资金用途符合《股票质押式回购交易及登记结算业务办法（2018年修订）》第二十二條的相关规定。

## 2、约定的质权实现情形及违约处置情形

根据东嘉投资与华能贵诚信托有限公司签署的《股票质押式回购交易业务协议书》及相关协议约定的质权实现情形如下：“（1）本合同第 13.2 条规定的情形；（2）主合同债务人违反主合同的任何规定；（3）出质人违反主合同的任何规定；（4）主合同其他担保人违反主合同或相关担保合同的任何规定；（5）主合同债务人、出质人或主合同其他担保人及/或上述主体的实际控制人申请（或被申请）破产、重整或和解、被宣告破产、重整或和解、被解散、被注销、被撤销、被关闭、被吊销、停产、歇业、合并、分立、组织形式变更、法定代表人或主要负责人从事违法活动、涉及重大诉讼、仲裁或行政程序、生产经营出现严重困难、财务状况恶化以及出现其他类似情形（如为法人），或死亡、失踪、失联、被宣告失踪、被宣告死亡、全部或部分丧失民事行为能力等情形（如为自然人），出质人应通知质权人，但无论出质人是否通知质权人，质人均有权立即行使质权；（6）出现危及、损害或可能危及、损害质权人权利、权益或利益的情况。”

根据东嘉投资与华能贵诚信托有限公司签署的《股票质押式回购交易业务协议书》及相关协议约定的违约处置情形如下：“10.2 质权人在行使质权时，有权采取以下方式：10.2.1 与出质人协商，将质押股票折价转让、变卖以偿付质押担保范围内的全部债权；10.2.2 依法将质押股票进行拍卖、出售并优先受偿处置股



票所得价款；10.2.3 依据强制执行公证书直接申请强制执行；10.2.4 就任何与质押股票有关的争议、主张或索赔达成和解、进行妥协、提起诉讼、仲裁或其他法律程序；10.2.5 主合同、本合同、法律法规允许的其它处分和救济方式。10.3 质权人依据主合同及本合同处分本合同项下的质押股票时，出质人应该予积极配合，不得设置任何障碍进行干扰和影响。10.4 除非本合同另有约定，处分质押财产所得应按照下列顺序清偿：（1）实现质权和担保权利的费用；（2）质押财产保管费用；（3）损害赔偿金；（4）违约金；（5）复利；（6）罚息；（7）利息；（8）主债权本金；（9）其他应付款项。质权人有权变更前述顺序。10.5 因办理解除质押、处分质押股票及其他相关手续所发生的所有费用由出质人承担。10.6 质权人依法处分质押财产后所得价款不足以清偿本合同及主合同项下全部债务的，出质人就不足部分仍对质权人负有清偿义务。”

根据东嘉投资与中国华融资产管理股份有限公司北京市分公司签署的编号为“2020 华融京资产字第 321 号”《质押协议》及相关协议，约定的违约处置条款如下：“9.1 乙方未及时履行主协议项下的债务，或乙方发生违反本协议的任何约定的，甲方有权按照法律、法规及本协议的约定行使质权，直接用于清偿主债权。9.2 在主协议项下债务全部清偿之前，发生下列情形之一的，甲方有权立即行使质权：（1）按照本协议第二条确定的主协议债务履行期限届满之日，甲方未受清偿的；（2）乙方申请（或被申请）破产、重整或和解、被宣告破产、被解散、被注销、被撤销、被关闭、被吊销营业执照、歇业、合并、分立、组织形式变更以及出现其他类似情形；（3）标的上市公司经营状况恶化、发生重大不利事件或情形，出质标的的价值减少或有减少可能，可能危及甲方权益而乙方又未能提供令甲方满意的相应担保的；（4）乙方违反本协议第 6.5 款约定未落实本协议项下全部担保责任或者提供落实担保责任的具体方案不能令甲方满意的。（5）乙方或债务人发生危及、损害或可能危及、损害甲方权益的其他事件。（6）标的上市公司发生经营亏损，被证券监管机关或交易所处罚或谴责；（7）标的上市公司出现退市或被停牌风险。9.3 除非甲方另行指定，乙方应当将实现质权所获得的资金按以下顺序（同一顺序按照各项金额比例）进行清偿：（1）债权人为了实现债权而发生的所有费用；（2）债务人应支付的违约金、损害赔偿



金（如有）；（3）债务人按照主协议的约定应付的重组宽限补偿金等；（4）债务人按照主协议的约定应付的重组债务。若甲方与债务人存在多笔债权债务关系，甲方有权决定根据本协议的约定实现担保权利所得的资金优先用于归还任何主协议项下到期应付款项的顺序。9.4 发生本协议第 9.1 条、第 9.2 条任一情形的，甲方有权按照如下一种或多种方式实现质权，乙方应予以无条件配合：（1）乙方在此特别授权：第一、甲方可以独立直接向证券经纪商出具指令，出售出质股票；第二、甲方可以直接向第三方存管银行出具划款指令，将出质股票出售所得从第三方存管帐户直接划入本协议第 8.4 条约定账户内；（2）要求乙方按照甲方要求处置出质股票，处置方式包括但不限于协议转让、拍卖、集中竞价交易、连续竞价交易或大宗交易，并将处置出质股票所得资金按照其担保债务总额存入甲方指定的本协议第 8.4 条约定的账户；（3）甲方有权以本协议第 8.3 条约定的账户内的保证金（如有）清偿或提前清偿债务人在主协议及本合同项下应付款项；（4）向有管辖权的人民法院申请强制执行乙方的担保义务；（5）以中国法律允许的任何其他方式处置出质股票。9.5 双方已达成一致意见，发生本协议第 9.1 条、第 9.2 条任一情形的，由甲方单方向中国证券登记结算有限责任公司申请办理证券质押登记状态调整业务。甲方单方向中国证券登记结算有限责任公司申请办理证券质押登记状态调整业务的，即视为乙方已经知晓并同意办理证券质押登记状态调整业务。9.6 甲方依据本协议处分出质标的时，乙方不得设置任何障碍（包括来自任何第三方的干预），或采取任何可能妨碍或迟延甲方根据本协议处分出质标的的任何行动。乙方承诺按甲方的要求予以积极协助，以使甲方尽快实现其质权。”

根据东嘉投资与中融国际信托有限公司签署的编号为“2021202010000602”《信托贷款合同》及相关协议，约定的违约处置条款如下：“13.2.1 借款人出现本合同第 13.1.1 条规定的违约情形，贷款人有权行使下述一项或多项权利：（1）要求借款人限期纠正违约行为。（2）向借款人中止支付尚未支付的借款。（3）宣布本合同项下的贷款本息全部立即到期，要求借款人偿还全部贷款本息，未付利息按贷款发放日（含该日）至贷款人宣布的贷款到期日（含该日）之间的实际天数并按本合同第 3.2 条的约定计算。（4）行使担保权利。（5）借款人未按本



合同的约定偿还本合同项下贷款本金的，贷款人有权对逾期贷款本金按本合同项下贷款利率的 200%（“罚息利率”）计收罚息，从借款人逾期之日（即借款人应偿还本金之日的次日，含该日）起，按罚息利率计收罚息，直至借款人清偿逾期贷款本金之日（含该日）为止。为免疑义，贷款利率是指本合同第 3.1 条约定的贷款利率，下同。（6）借款人未按本合同的约定支付本合同项下任何一笔利息的，从借款人逾期之日（即该笔利息的付息日之次日，含该日）起，按上述罚息利率（按 365 天折算为日利率）按日计收复利，直至借款人清偿该笔逾期贷款利息之日（含该日）为止。贷款人按照本合同第 13.2.1 条的约定向借款人计收罚息、复利并不影响贷款人在本合同项下的其他任何权利。（7）如借款人未按本合同规定的用途使用贷款，贷款人有权就挪用贷款部分自未按合同约定用途使用贷款之日（含该日）起至本息全部清偿之日（含该日）止按本合同项下贷款利率的 200% 计收罚息。（8）借款人发生未按期偿还贷款本息、未按约定用途使用贷款以外的其他违约情形的，贷款人有权就贷款本金自其他违约行为发生之日（含该日）起至本息全部清偿之日（含该日）止按本合同项下贷款利率的 200% 计收罚息。（9）法律法规规定、本合同约定或贷款人认为必要的其他措施。”

截至本募集说明书签署日，东嘉投资的相关质押协议均正常履行，未发生质权人行使质权的情况。

### 3、控股股东和实际控制人的财务状况和清偿能力

控股股东、实际控制人经营公司的时间较长，且拥有产业较多，有相应的财富积累及融资能力。如和泓控股集团有限公司的主要财务数据如下：

单位：万元

项目	2021年6月30日	2020年12月31日
总资产	2,296,595.87	2,368,887.28
净资产	215,338.41	258,031.98
归属于母公司所有者的净资产	167,139.35	199,694.27
项目	2021年1-6月	2020年度
营业收入	72,060.46	343,896.78
净利润	-42,713.94	8,912.44



归属于母公司所有者的净利润	-32,571.89	9,381.40
---------------	------------	----------

注：2020 年度财务数据已经北京恒信诚会计师事务所有限公司审计；最近一期相关财务数据未经审计。

截至 2020 年 12 月 31 日，和泓控股集团有限公司的总资产为 2,368,887.28 万元，净资产为 258,031.98 万元，归属于母公司所有者的净资产 199,694.27 万元。和泓控股集团有限公司 2020 年度实现的营业收入为 343,896.78 万元，净利润为 8,912.44 万元。

东嘉投资虽然累计质押其持有公司股份总数的 65.29%，但其整体资信情况及债务履约情况良好，且仍持有公司未质押股份 15,604.48 万股，占其持有公司股份的 34.71%。东嘉投资可以通过股票置换、资产处置变现、银行贷款等多种方式进行资金筹措，股份质押融资发生违约的风险较小。

同时，根据中国人民银行征信中心 2021 年 8 月 16 日出具的《企业信用报告》（编号：2021081610572863562861），东嘉投资信用状况良好，在银行系统记录中，东嘉投资未出现贷款逾期的情况，未发生不良或关注类的负债。经查询全国法院被执行人信息查询系统，东嘉投资不存在被列入失信被执行人名单的情况。

此外，东嘉投资的实际控制人刘江的主要财产包括自有房产等固定资产及银行存款、股票、股权等金融性资产，其主要对外投资企业情况参见本募集说明书“第五节 同业竞争与关联交易调查”之“二、关联交易”之“关联方及关联关系”。根据中国人民银行征信中心 2021 年 8 月 16 日出具的《个人信用报告》（编号：2021081615172902066761），刘江信用状况良好，不存在不良和违约负债情况。

综上所述，东嘉投资、刘江财务状况和清偿能力良好。

#### 4、维持公司股权结构稳定的相关措施

目前北京东嘉资信状况良好，质押融资的预警线较低，距离贵州燃气当前股价仍有足够安全边际，北京东嘉持续关注、跟踪股价情况，合理安排资金，以防范重大风险的发生。北京东嘉质押融资风险防范的应对措施如下：





(1) 未来若发生股市剧烈波动，贵州燃气股价大幅下行跌破警戒线的情形，北京东嘉将向金融机构提前归还部分借款降低质押融资规模，以保持质押比例不再提升；

(2) 北京东嘉通过加强项目投资的管理，持续关注和重视项目运营实现投资本金和回报的良性退出，进而保证归还质押资金；

(3) 质押融资到期日时，北京东嘉使用项目投资回流资金及自筹或自有资金归还质押借款，有效化解股票质押融资风险；

(4) 北京东嘉实际控制人刘江先生还持有其他产业，如果北京东嘉发生可能导致股票质押融资风险的情形，刘江先生承诺将调动其持有的其他产业板块资金对北京东嘉进行流动性支持，切实防范股票质押风险的发生。

根据北京东嘉出具的《北京东嘉投资有限公司关于股票质押融资风险承诺函》，北京东嘉将所持贵州燃气部分股份质押给债权人系出于合法的融资需求，未将股份质押所获得的资金用于非法用途；北京东嘉以所持贵州燃气部分股份提供质押，所担保的主债务不存在逾期偿还或其他违约情形，亦不存在其他大额到期未清偿债务；北京东嘉将严格按照有关协议，以自有、自筹资金按期、足额偿还融资款项，保证不会因逾期偿还或其他违约事项导致相关股份被质押权人行使质押权。

综上所述，北京东嘉质押融资风险可控，公司控制权发生变更的可能性较小。

#### 四、公司的主营业务及主要产品

发行人主要从事的是城市燃气运营业务，属于国家发改委在 2012 年颁布的《天然气利用政策》中的优先发展类别，具体为城市燃气输配系统、液化天然气接收储备供应站、加气站等设施的建设、运营、服务管理，以及相应的工程设计、施工、维修。即从上游供应商购入管道天然气、液化天然气、页岩气及生物制气等气源，通过天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网等设施，输送和分配给城市居民、商业、工业、采暖、加气站、综合用能等用户。公司主要业务为天然气销售与天然气工程安装。



## （一）天然气销售

公司的天然气销售业务是指公司所属各城市门站接受上游气源，经调压、计量后通过城市燃气管网输送到各用气区域，并根据不同类别用户对技术参数要求再次调压，形成可供直接使用的燃气，向终端用户销售的过程，涵盖城市管道燃气“储、输、配、售”的完整经营链。

公司所提供的城市燃气产品受众广泛，消费群体覆盖居民家庭、工业、商业、交通运输等各行各业。

## （二）天然气工程安装

公司的天然气工程安装业务主要指根据不同类别用户的特点进行燃气设施及设备的设计和安装，并按照政府价格主管部门核定的收费标准向用户收取安装费、燃气设施建设费。

# 五、公司所处行业的基本情况

## （一）行业管理情况

### 1、行业界定

公司主要从事的是城市燃气运营业务，根据国家统计局 GB/T4754-2017《国民经济行业分类》的规定，公司属于第 45 大类“燃气生产和供应业”中的第 4500 小类“燃气生产和供应业”。根据中国证监会《上市公司行业分类指引》（2012 年修订）的规定，公司所处行业为电力、热力、燃气及水生产和供应业，行业分类代码为 D45 燃气生产和供应业。

### 2、行业主管部门

根据国务院 2016 年 2 月 6 日发布的《城镇燃气管理条例（2016 年修订）》（中华人民共和国国务院令 第 666 号令），国务院建设主管部门负责全国的燃气管理工作。县级地方人民政府燃气管理部门负责本行政区域内的燃气管理工作。县级人民政府其他有关部门依照城镇燃气管理条例和其他有关法律、法规的规定，在各自职责范围内负责有关燃气管理工作。城市燃气行业的国家主管部门为



中华人民共和国住房和城乡建设部，贵州省城市燃气行业的政府主管部门为贵州省住房和城乡建设厅。本行业的自律机构是中国城市燃气协会及各地方城市的燃气行业协会。

### 3、行业主要法律法规和政策

#### (1) 行业主要法律法规

公司业务经营所适用的国家及地方的主要行业管理法律法规如下表：

序号	发布部门	法律法规名称	实施时间
1	建设部	《城镇燃气输配工程施工及验收规范（CJJ33-2005）》	2005年5月
2	建设部、质检总局	《城镇燃气设计规范（GB50028-2006）》	2006年11月
3	贵州省人大常委会	《贵州省市政公用事业特许经营管理条例》	2008年1月
4	全国人民代表大会常务委员会	《中华人民共和国石油天然气管道保护法》	2010年10月
5	贵阳市人大常委会	《贵阳市燃气管理条例》	2010年10月
6	贵州省住房和城乡建设厅	《关于规范贵州省<燃气经营许可证>发放工作的意见》	2012年2月
7	国家发改委	《天然气基础设施建设与运营管理办法》	2014年4月
8	贵阳市人民政府	《贵阳市城市地下管线管理办法》	2015年3月 <sup>15</sup>
9	住房和城乡建设部	《市政公用事业特许经营管理办法（2015修正）》	2015年5月
10	国家发改委、住建部、财政部、交通部、水利部、人民银行	《基础设施和公用事业特许经营管理办法》	2015年6月
11	国务院	《城镇燃气管理条例（2016年修订）》	2016年2月
12	国家发展改革委	《天然气发展“十三五”规划》	2016年12月
13	贵州省人民政府	《贵州省石油天然气管道建设和保护办法》	2017年5月
14	国家发展改革委、科技部、工业和信息化部	《加快推进天然气利用的意见》	2017年6月
15	住房和城乡建设部	《燃气经营许可证管理办法（2019年修正）》	2019年3月
16	国家发展改革委、国家能源局、住房城乡建设	《油气管网设施公平开放监管办法》	2019年5月

<sup>15</sup> 根据2018年8月13日公布的《贵阳市人民政府关于修改部分规章的决定》第一次修改；根据2019年7月15日公布的《贵阳市人民政府关于修改<贵阳市消防安全管理办法>等17件规章的决定》第二次修改；根据2020年12月23日公布的《贵阳市人民政府关于修改<贵阳市公共场所禁止吸烟暂行规定>等76件规章的决定》第三次修改，修改后的文件自2021年2月1日起实施。



	部、市场监管总局		
17	贵州省人民政府	《关于印发贵州省天然气“县县通”行动方案的通知》	2019年5月
18	国家发展和改革委员会（含原国家发展计划委员会、原国家计划委员会），住房和城乡建设部，国家市场监督管理总局	《国家发展改革委、住房和城乡建设部、市场监管总局关于规范城镇燃气工程安装收费的指导意见》	2019年6月
19	贵州省人大常委会	《贵州省城镇燃气管理条例》	2020年1月
20	国家发展改革委	《中央定价目录》	2020年5月
21	国家发展改革委、财政部、住房城乡建设部、市场监管总局、国家能源局	《关于清理规范城镇供水供电供气供暖行业收费促进行业高质量发展的意见》	2021年3月

## （2）关于城市燃气行业的产业政策

为了鼓励、引导和规范天然气下游利用，国家发改委于2012年12月1日颁布了《天然气利用政策》，根据天然气利用的社会效益、环保效益、经济效益将天然气利用分为优先类、允许类、限制类和禁止类，主要分类规定如下：

分类	应用领域	具体项目内容
第一类：优先类	城市燃气	1、城镇（尤其是大中城市）居民炊事、生活热水等用气；2、公共服务设施（机场、政府机关、职工食堂、幼儿园、学校、医院、宾馆、酒店、餐饮业、商场、写字楼、火车站、福利院、养老院、港口、码头客运站、汽车客运站等）用气；3、天然气汽车（尤其是双燃料及液化天然气汽车），包括城市公交车、出租车、物流配送车、载客汽车、环卫车和载货汽车等以天然气为燃料的运输车辆；4、集中式采暖用户（指中心城区、新区的中心地带）；5、燃气空调。
	工业燃料	6、建材、机电、轻纺、石化、冶金等工业领域中可中断的用户；7、作为可中断用户的天然气制氢项目。
	其他用户	8、天然气分布式能源项目（综合能源利用效率70%以上，包括与可再生能源的综合利用）；9、在内河、湖泊和沿海航运的以天然气（尤其是液化天然气）为燃料的运输船舶（含双燃料和单一天然气燃料运输船舶）；10、城镇中具有应急和调峰功能的天然气储存设施；11、煤层气（煤矿瓦斯）发电项目；12、天然气热电联产项目。
第二类：允	城市燃气	1、分户式采暖用气。



许类	工业燃料	2、建材、机电、轻纺、石化、冶金等工业领域中以天然气代油、液化石油气项目；3、建材、机电、轻纺、石化、冶金等工业领域中以天然气为燃料的新建项目；4、建材、机电、轻纺、石化、冶金等工业领域中环境效益和经济效益较好的以天然气代煤项目；5、城镇（尤其是特大、大型城市）中心城区的工业锅炉燃料天然气置换项目。
	天然气发电	6、除第一类第 12 项、第四类第 1 项以外的天然气发电项目。
	天然气化工	7、除第一类第 7 项以外的天然气制氢项目。
	其他用户	8、用于调峰和储备的小型天然气液化设施。
第三类：限制类	天然气化工	1、已建的合成氨厂以天然气为原料的扩建项目、合成氨厂煤改气项目；2、以甲烷为原料，一次产品包括乙炔、氯甲烷等小宗碳一化工项目；3、新建以天然气为原料的氮肥项目。
第四类：禁止类	天然气发电	1、陕、蒙、晋、皖等十三个大型煤炭基地所在地区建设基荷燃气发电项目（煤层气（煤矿瓦斯）发电项目除外）。
	天然气化工	2、新建或扩建以天然气为原料生产甲醇及甲醇生产下游产品装置； 3、以天然气代煤制甲醇项目。

发行人所从事的城市燃气业务属于优先类。

### （3）国家关于城市燃气行业的主要监管政策

根据《城镇燃气管理条例（2016 年修订）》和《燃气经营许可证管理办法（2019 年修正）》的相关规定，国家对燃气经营实行许可证制度，从事燃气经营活动的，应当依法取得燃气经营许可，并在许可事项规定的范围内经营。其许可条件需满足以下条件：符合燃气发展规划要求；有符合国家标准的燃气气源和燃气设施；有固定的经营场所、完善的安全管理制度和健全的经营方案；企业的主要负责人、安全生产管理人员以及运行、维护和抢修人员经专业培训并考核合格；法律、法规规定的其他条件。

符合上述规定条件的企业，由县级地方人民政府燃气管理部门核发燃气经营许可证。国家禁止个人从事管道燃气经营活动。

### （4）燃气行业发展规划

2014 年 6 月，国务院印发的《能源发展战略行动计划（2014—2020 年）》中，对“十三五”我国天然气发展进行了战略部署，提出了“消费双倍增”的目标规



划。所谓 2020 年天然气“消费双倍增”包含两层意思：其一，2020 年天然气消费量要比 2015 年翻一番，2015 年天然气消费量在 2,000 亿立方米左右，到 2020 年大概 4,100 亿立方米；其二，2020 年天然气在一次能源消费中的比重比 2015 年翻一番，2015 年天然气在一次能源消费中的比重在 6.0%—6.5%，到 2020 年能够达到 12.0%左右。

2016 年 6 月，国家能源局发布《页岩气发展规划（2016-2020 年）》，规划中提出“立足我国国情，紧跟页岩气技术革命新趋势，攻克页岩气储层评价、水平井钻完井、增产改造、气藏工程等勘探开发瓶颈技术，加速现有工程技术的升级换代”，实现“完善成熟 3,500 米以浅海相页岩气勘探开发技术，突破 3,500 米以深海相页岩气、陆相和海陆过渡相页岩气勘探开发技术；在政策支持到位和市场开拓顺利情况下，2020 年力争实现页岩气产量 300 亿立方米”的目标。

2016 年 12 月，国家发改委发布《天然气发展“十三五”规划》，规划中提出，在“十三五”期间，我国天然气发展的基本原则为“国内开发与多元引进相结合，整体布局与区域协调相结合，保障供应与高效利用相结合，深化改革与加强监管相结合，自主创新与引进技术相结合，资源开发与环境保护相协调”，力争 2020 年国内天然气综合保供能力达到 3,600 亿立方米以上，“十三五”期间，新建天然气主干及配套管道 4 万公里，2020 年总里程达到 10.4 万公里，干线输气能力超过 4,000 亿立方米/年；地下储气库累计形成工作气量 148 亿立方米。同时加快推动天然气市场化改革，健全天然气产业法律法规体系，完善产业政策体系，建立覆盖全行业的天然气监管体制。

2017 年 5 月，中共中央、国务院印发了《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》，明确将推进非居民用气价格市场化，进一步完善居民用气定价机制。依法合规加快油气交易平台建设，鼓励符合资质的市场主体参与交易，通过市场竞争形成价格。加强管道运输成本和价格监管，按照准许成本加合理收益原则，科学制定管道运输价格。《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》同时提出将建立天然气调峰政策和分级储备调峰机制。明确政府、供气企业、管道企业、城市燃气公司和大用户的储备调峰责任与义务，供气企业和管道企业承担季节调



峰责任和应急责任，地方政府负责协调落实日调峰责任主体，鼓励供气企业、管道企业、城市燃气公司和大用户在天然气购销合同中协商约定日调峰供气责任。

2017年5月，贵州省发展改革委和贵州省能源局印发了《贵州省能源发展“十三五”规划》，提出“十三五”期间要坚持协调发展，坚持能源和经济社会协调发展，进一步增强能源对全省经济社会发展的保障能力。优化能源结构布局，提高资源配置效率，大力发展新能源和煤层气、页岩气，提高清洁能源生产能力。实施电力调峰能力提升和天然气调峰能力建设，着力推进能源系统优化。同时要注重结构调整，加快两个替代，提高清洁能源占比。有效控制煤炭消费，扩大电力和天然气消费，提高城乡生产生活用电、用气普及率，大力发展分布式能源，提高能源利用效率。

2019年6月4日，由贵州省发展改革委主持并召开了《贵州省“十四五”时期能源发展主要目标及重大举措的研究》课题启动会议。本次启动会明确了专题的总体要求和工作目的，即研究提出“十四五”时期贵州省能源发展的基本思路、主要目标、重点任务和重大工程项目，以及优化能源结构、建设清洁能源体系、突破技术短板和体制障碍等方面的对策措施。

2019年12月6日，国家石油天然气管网集团有限公司挂牌成立，标志着天然气行业“管住中间、放开两头”的改革政策迈出关键一步。国家石油天然气管网集团有限公司的成立以及上游油气资源多主体多渠道供应格局的形成，将有效扩大燃气企业天然气气源的选择范围，充分的市场竞争也将有效降低企业未来采购成本。

2020年12月14日，《中共贵州省委关于制定贵州省国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标的建议》指出，贵州省将大力发展基础能源和清洁高效电力，做优煤炭产业，扎实推进能源工业运行新机制，推进煤层气、页岩气、氢能、地热能等加快发展，着力构建清洁低碳、安全高效的能源体系；加快推进现代化能源基础设施建设；全面实现“县县通”天然气，建成完善国家级干线、省级支线和县级联络线三级输配体系；构建“贵州能源云”智慧管理系统，申建国家新型综合能源战略基地和国家数字能源基地。



## （二）行业的基本情况

### 1、城市燃气的主要种类

城市燃气是指供应城镇居民家庭、商业及工业等使用的气体燃料，其中含有可燃气体和不可燃气体，目前主要使用的城市燃气种类包括天然气（NG）、液化石油气（LPG）和人工燃气（MG）。具体分类如下：

#### （1）天然气

天然气一般可分为以下几种：

- ①从天然气井开采出的气田气，也称纯天然气；
- ②伴随石油一起开采出来的气田气，也称石油伴生气；
- ③含石油轻质馏份的凝析气田气；
- ④从井下煤层抽出的煤矿矿井气，亦称“瓦斯气”或“煤层气”。

天然气既是制取合成氨、炭黑、乙炔等化工产品的原料气，又是优质燃料气，其主要成分为甲烷，伴生含有少量乙烷、丙烷、硫化物等。鉴于其燃烧产生的二氧化硫、二氧化碳较其他燃料少，因此通常将天然气看做清洁高效能源。发行人目前经营的燃气品种为天然气。

#### （2）液化石油气

液化石油气是从石油或天然气开采过程中挥发而获得的气体，在常温、常压下呈气态，当压力升高或温度降低时，较容易转变为液态，其转变为液态时体积缩小约 250 倍。

#### （3）人工燃气

人工燃气是由煤、焦炭等固体燃料或重油等液体燃料经干馏、汽化或裂解等过程所制得的气体，按其生产方式不同可分为干馏煤气、气化煤气及油制气。

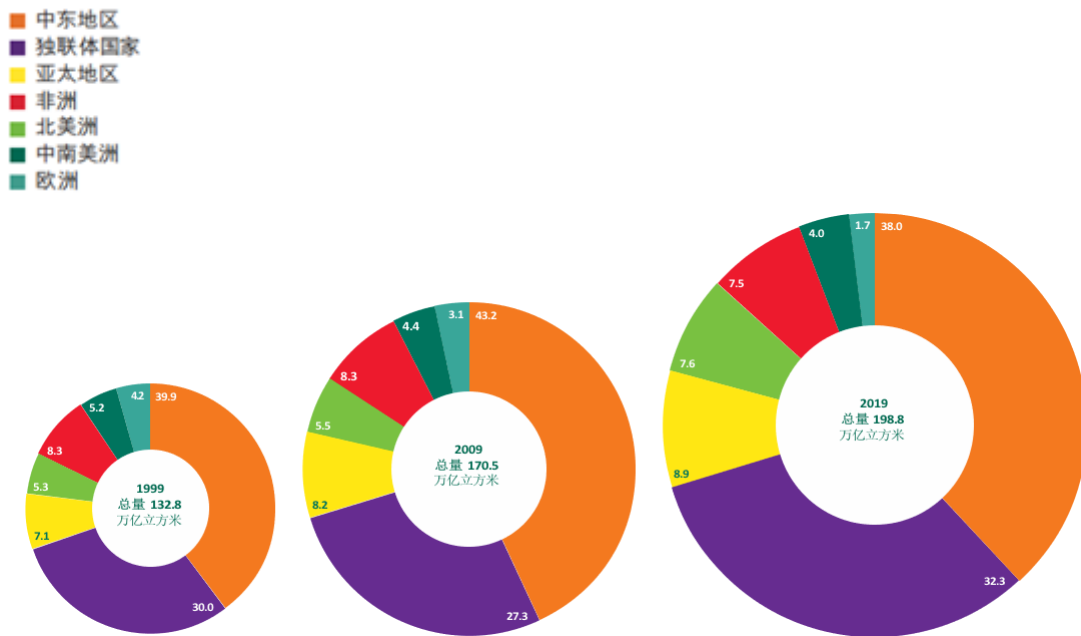
### 2、世界天然气行业发展概况



### （1）世界天然气储量情况

上世纪 70 年代以来，随着勘探技术的突破，新气田的发现、以及深海勘探开发技术水平的提高，全球天然气探明储量持续增加。天然气的分布并不均衡，根据 BP<sup>16</sup>数据显示，2019 年底，世界探明天然气储量增加了 1.7 万亿立方米，达到 198.8 万亿立方米。天然气主要分布在中东地区及独联体国家，2019 年底，中东地区天然气探明储量为 75.6 万亿立方米，独联体国家天然气探明储量为 64.2 万亿立方米，其余地区分布主要是亚太地区 17.7 万亿立方米，非洲地区 14.9 万亿立方米，北美地区 15.0 万亿立方米，中南美洲 8.0 万亿立方米，欧洲 3.4 万亿立方米。中国（2 万亿立方米）和阿塞拜疆（0.7 万亿立方米）提供了最大的增量，尽管这部分增量被印度尼西亚储量下降 1.4 亿立方米所抵消。俄罗斯（38 万亿立方米）、伊朗（32 万亿立方米）和卡塔尔（24.7 万亿立方米）是储量最大的国家。

1999,2009,2019 探明储量分布（单位：百分比）



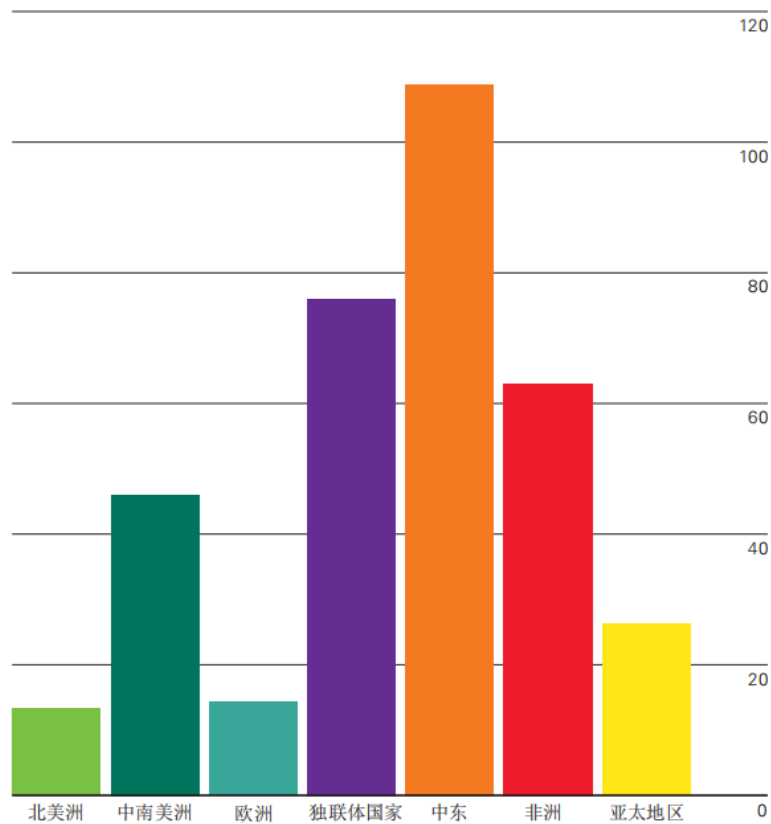
2019 年底，全球天然气探明储量为 198.80 万亿立方米，储产比为 49.80。中东地区（108.7 年）和独联体国家（75.8 年）是储产比最高的地区。

<sup>16</sup> 《Statistical Review of World Energy 2020》。



储产比（单位：年）

2019 年分区域



## （2）世界天然气产量和消费量

2019 年，全球天然气产量增长 1320 亿立方米，增速为 3.4%。其中，美国占这一增长的近三分之二（850 亿立方米）。澳大利亚（230 亿立方米）和中国（160 亿立方米）也是增长的主要贡献者。

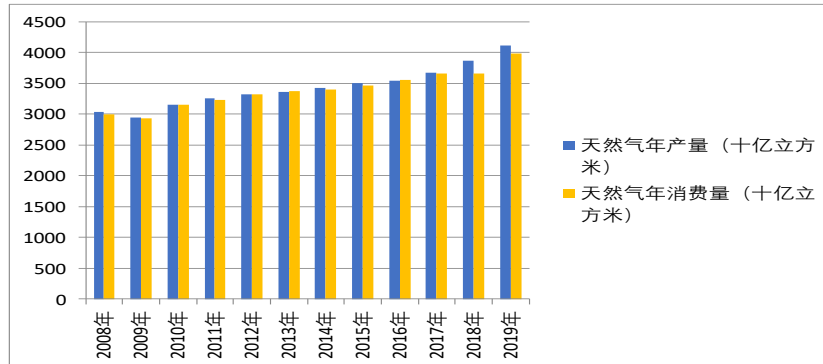
2019 年，天然气消费量增长了 780 亿立方米，增速为 2.0%，远低于 2018 年的 5.3% 的大幅增长，也低于近十年来的平均水平。从总量上看，由美国（270 亿立方米）和中国（240 亿立方米）引领全球天然气需求增长。由于天气效应以及由中国政策驱动的煤转气提振作用的减弱，美国和中国的天然气消费增长相较于 2018 年放缓了许多。异常冷热天气的减少也导致了俄罗斯天然气消费量的下降，下降幅度达 100 亿立方米。尽管增速放缓，天然气在一次能源中的占比却上



升至 24.2%的历史新高<sup>17</sup>。

总体来看，全球天然气产量及消费量持续增长，天然气产量自 2008 年的 30,298 亿立方米增长至 2019 年的约 41,100 亿立方米，天然气消费量从 29,988 亿立方米增长至约 39,800 亿立方米，详见下图：

2008-2019 年世界天然气产量及消费量变化情况

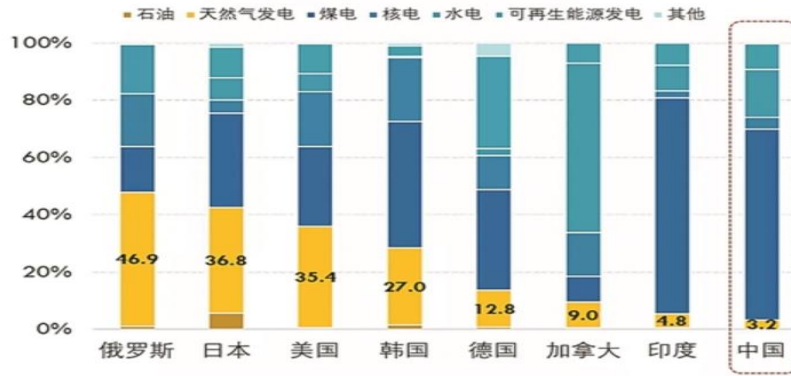


据国际能源署(IEA)判断<sup>18</sup>，在 2024 年预测期内，世界天然气市场需求将持续增长。预计到 2024 年，世界天然气消费量将以年 1.6% 的速度增长。相较 2018 年 3.9 万亿立方米的天然气消费量，到 2024 年，天然气消费量将超过 4.3 万亿立方米。在未来的几年中，各领域的天然气消费量均会增长。一方面，工业仍然是天然气消费增长的主要驱动力，将以每年 3% 的速度增长，到 2024 年占全球消费增长的 46.0%；另一方面，由于可再生能源和煤炭的激烈竞争，预计天然气发电的消费量增长较缓，但发电仍是天然气重要使用方向之一，到 2024 年将占总需求的近 40.0%。根据典型国家气电发电量占比，中国的天然气发电领域仍大有可为。

#### 典型国家气电发电量占比（单位：%）

<sup>17</sup> 《Statistical Review of World Energy 2020》。

<sup>18</sup> 《2019 年全球天然气市场回顾与展望》，来源于中国石油新闻中心。



### 3、中国天然气整体发展概况

随着全社会节能减排和环境保护意识的提高，清洁高热的天然气能源日益受到重视，我国天然气市场已进入快速发展阶段。我国天然气需求仍保持较快增长，市场资源宽松，国家管网公司将重塑天然气产业价值链。

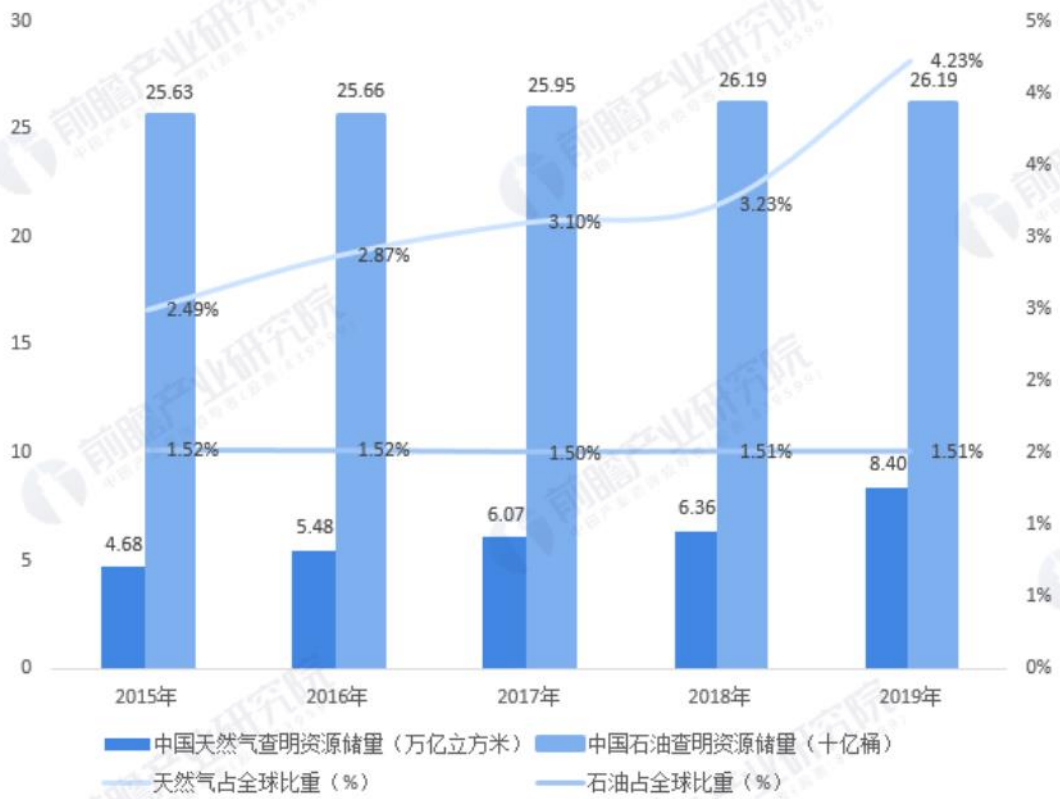
#### (1) 中国天然气储量

截至 2019 年底，我国天然气探明储量为 8.4 万亿立方米，占全球的储量为 4.2%<sup>19</sup>。

2015-2019 年中国已探明石油天然气储量及占比情况<sup>20</sup>（单位：十亿桶，万亿立方米，%）

<sup>19</sup> 《Statistical Review of World Energy 2020》。

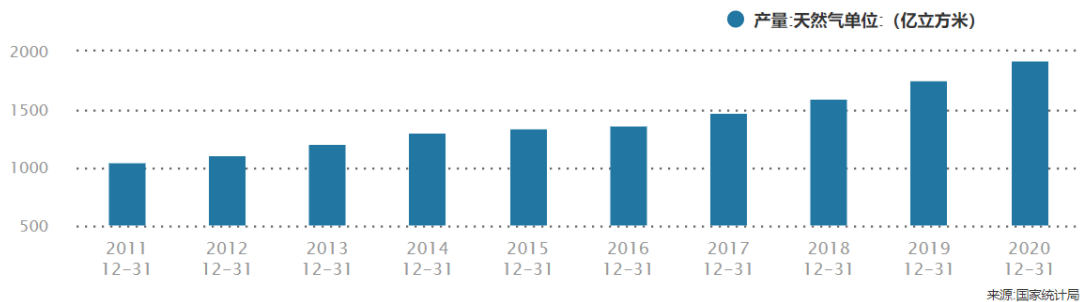
<sup>20</sup> 《2020 年中国石油天然气行业市场现状及发展趋势分析 市场供不应求态势愈发明显》，前瞻产业研究院，载于 <http://finance.eastmoney.com/a/202012151737942123.html>。



## (2) 中国天然气产量和消费量<sup>21</sup>

根据国家统计局数据，截至 2020 年 12 月 31 日，中国天然气产量为 1,925 亿立方米。值得一提的是在 2020 年的产量中，中石油的产量为 1,304 亿立方米，为全国的 67.7%。此外，我国页岩气产量从去年的 154 亿立方米大增至 200.4 亿立方米，增加率高达 30%，其增量为 46.4 亿立方米，占全部天然气增量的 28.5%<sup>22</sup>。

### 2011-2020 年全国天然气产量<sup>23</sup>



<sup>21</sup> 本章节主要参考数据来源于《2019 年我国天然气行业表现亮眼》，载于中国石油新闻中心。

<sup>22</sup> 《李永昌：回眸 2020 年天然气运行情况》，<http://www.xny365.com/news/article-214623.html>。

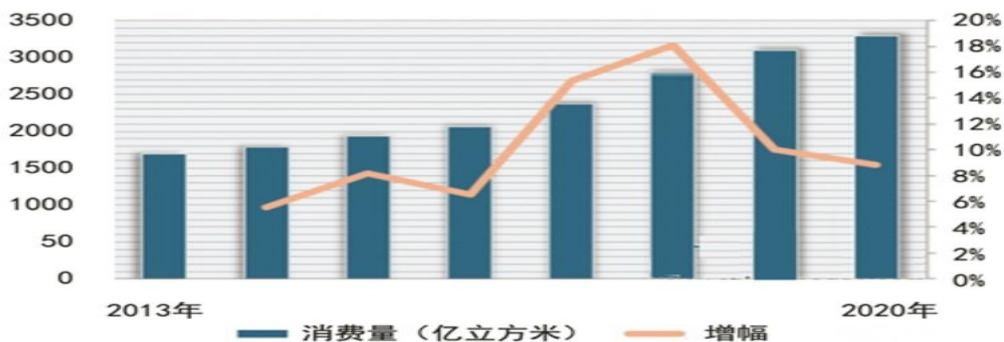
<sup>23</sup> 数据来源于国家统计局。



2020年，中国天然气消费量为3,287.8亿立方米，同比增长7.2%（2019年消费量为3,067亿立方米，按公报所提的7.2%增加率计算而得此消费量），我国天然气需求主要依靠进口来满足。据中国海关数据，2020年我国天然气进口量为10,166.1万吨（即1,403亿立方米），同比增长6.3%。其中LNG进口量为6,713万吨，同比增长10.75%<sup>24</sup>。

2020年，我国天然气需求增长将更为稳健。为保障国家能源安全，油气企业响应中央号召，继续加大国内勘探开发，预计国产气仍将保持7.0%左右的快速增长，国内上产期叠加国际资源充裕低价期，市场供应总体宽松；价格低位运行将为天然气市场发展注入竞争力，油气行业改革深入推进将为天然气产业发展注入推进力，管网改革落地将全面推进互联互通，提高供应效率，为“十四五”发展奠定坚实基础。

2013-2020年中国天然气消费量情况



### （3）中国天然气管道发展现状

随着我国能源结构向低碳转型的不断推进，天然气在我国一次能源消费结构中占据愈发重要的地位。天然气管道的保障能力是天然气行业发展的基石。目前我国已建成西气东输管道一、二、三线，陕京系统、涩宁兰、中贵、中缅、川气东送、秦沈、哈沈等多条大口径的长输天然气管道，以及用于大区域资源调配的中贵联络线和冀宁联络线两大跨省联络线工程。已经形成了“西气东输、海气登陆、就近供应”三大供应格局。

<sup>24</sup> 《李永昌：回眸2020年天然气运行情况》，<http://www.xny365.com/news/article-214623.html>。



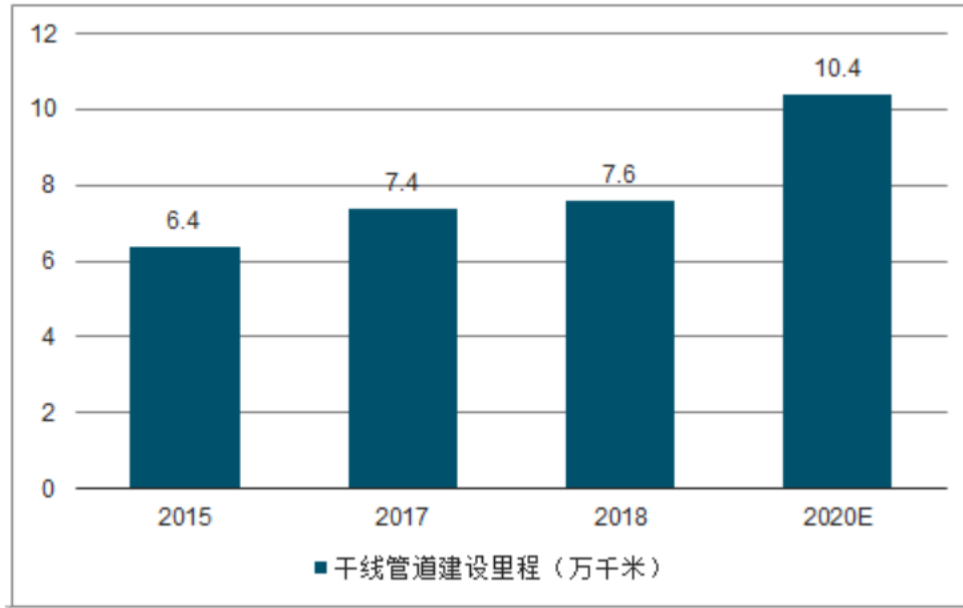
2019年12月2日，中俄东线（北段）正式投产。中俄东线北段包括“一干三支”，即黑河—长岭干线和长岭—长春支线、明水—哈尔滨支线及大庆—哈尔滨支线，在黑龙江省的五大连池、明水、大庆、肇源和吉林省的长岭设有5座分输站，北段投产通气后，将首先改变东北地区缺少足量气源供应的现状，带动东北地区工业、交通等相关产业发展。从保障国家能源安全看，我国西北、东北、西南及海上四大油气战略通道中，东北一直缺少一条管道天然气进口通道。中俄东线的建成，补齐了这一短板，使我国四大油气战略通道实现了原油和天然气均能输送。从管网调度的灵活性看，在我国天然气管网整体流向“自西向东”的基础上，中俄东线的投产，增加了“北气南下”流向，进一步完善了我国东部地区的天然气管网布局，与东北管网系统、陕京系统、西气东输系统互联互通，共同组成纵贯南北、横跨东西、连接海外的天然气管网格局<sup>25</sup>。

我国《天然气发展十三五规划》提出到2020年全国干线管道总里程达到10.4万公里，干线输气能力超过4,000亿立方米/年，管道总里程年均增速为10.2%。2018年底，我国运行的长输天然气管线总里程达到7.6万千米，国内油气长输管道主要集中在三大石油公司手中，中国石油、中国石化和中国海油分别占比69.0%、8.0%和7.0%，其他公司占比约16.0%。干线管道总输气能力约3,500亿立方米/年。

### 2010-2020年我国干线管道建设里程（万千米）

---

<sup>25</sup> 主要参考《2019年我国天然气行业表现亮眼》，载于中国石油新闻中心。



#### (4) 天然气环保优势明显<sup>26</sup>

作为清洁能源的代表，天然气的单位热值高达 38.97MJ/kg 当量，分别是原煤和标煤单位热值的 1.3 倍和 1.9 倍，与煤炭相比热值优势明显。从效率上看，发电和工业燃料上天然气热效率比煤炭高约 10.0%，天然气冷热电三联供热效率较燃煤发电高近 1 倍。从燃料燃烧产物角度考虑，作为环境友好型燃料，天然气的燃烧产物中各空气污染物单位排放量均低于煤和石油；此外，天然气的温室效应气体（二氧化碳）单位排放量也低于其他燃料。基于大气污染防治的角度考虑，在环保要求日趋严格的形势下，天然气能源的优势突出。

#### 天然气燃料的空气污染影响较小

燃料	二氧化硫	二氧化氮	一氧化碳	未燃烧物	灰分	飞灰
	(kg/t 当量)	(kg/t 当量)	(kg/t 当量)	(kg/t 当量)	(kg/t 当量)	(kg/t 当量)
煤	6 (80%已脱硫)	11 (工业用)	4.5~20	0.3	220	1.4
天然气	-	4 (工业用)	0.53~3	0~0.45	4 (工业用)	0.53~3
石油	20 (未脱硫)	6 (工业用)	6~30	0.5	-	-

#### (5) 天然气在我国能源结构中地位逐渐提升

<sup>26</sup> 《2020 年中国天然气行业市场需求情况预测》，载于中国产业信息网。





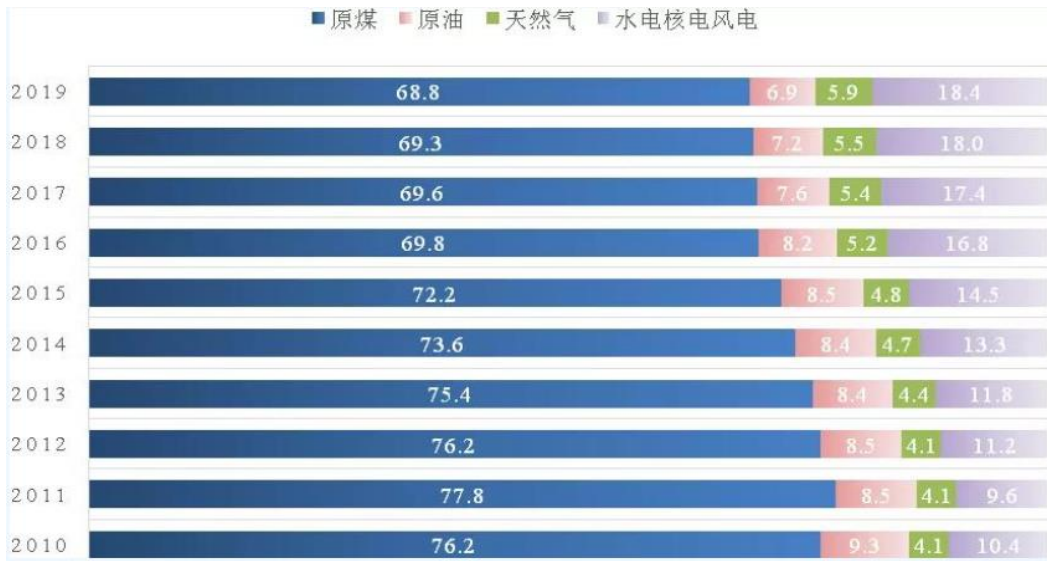
从政策上分析，2016年12月26日国家发改委、国家能源局发布《能源发展“十三五”规划》，提出能源结构调整，“十三五”时期非化石能源消费比重提高到15.0%以上，天然气消费比重力争达到10.0%，煤炭消费比重降低到58.0%以下。到2030年，力争将天然气在一次能源消费中的占比提高到15.0%左右，地下储气库形成有效工作气量350亿立方米以上。2016年12月29日国家发改委、国家能源局发布《能源生产和消费革命战略（2016-2030）》，提出发展目标“2021—2030年，可再生能源、天然气和核能利用持续增长，高碳化石能源利用大幅减少。能源消费总量控制在60亿吨标准煤以内，非化石能源占能源消费总量比重达到20.0%左右，天然气占比达到15.0%左右，新增能源需求主要依靠清洁能源满足。”

近年来，随着能源转型步伐加快，我国能源结构持续优化。根据国家统计局数据初步测算，2019年能源生产结构中，原煤占比68.8%，原油占比6.9%，天然气占比5.9%，水电、核电、风电等占比18.4%。近十年来，不同品种能源占比呈现不同趋势。原煤生产占比“十二五”以来总体下降，2019年占比较2010年下降7.4个百分点。原油生产总量占比持续下降，2019年较2010年下降2.4个百分点。2017、2018、2019年天然气和水电、核电、风电等清洁能源生产占比分别为22.8%、23.5%、24.3%<sup>27</sup>。

### 2010~2019年能源生产结构（%）

---

<sup>27</sup> 《中国能源大数据报告(2020)—能源综合篇》，载于北极星售电网。



#### 4、贵州省城市燃气行业概况

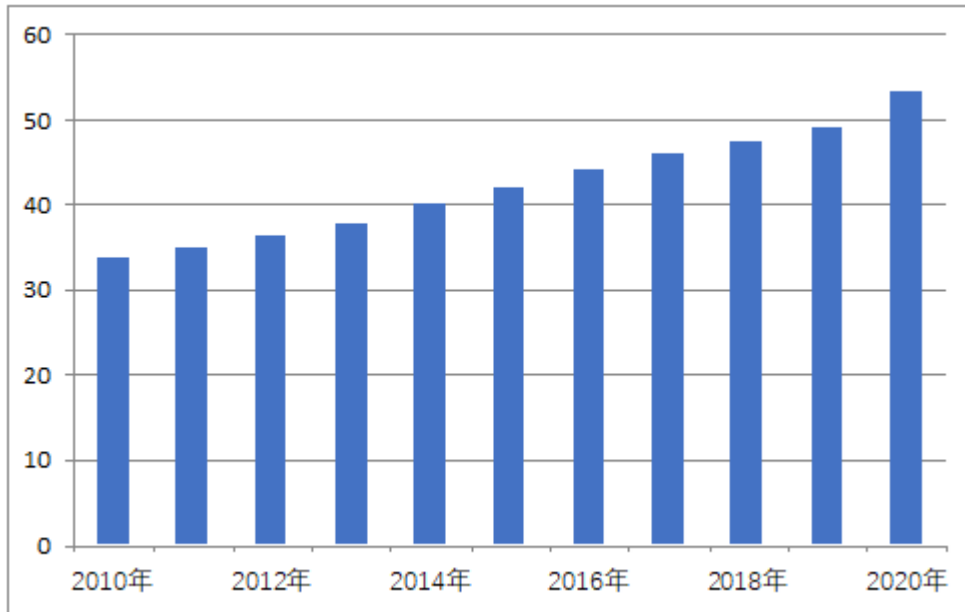
##### (1) 贵州省城镇化率

根据国家统计局公布的第七次全国人口普查公报，截至 2020 年 11 月 1 日，贵州省常住人口为 38,562,148 人，比上年末增加 233.26 万人。其中，城镇常住人口 2,049.59 万人，占常住人口的比重为 53.15%，比上年末提高 4.13 个百分点，与 2010 年相比，提升了 19.34 个百分点，提高幅度高于全国 5.13 个百分点。贵州省人口数据按城镇划分数据如下：

按城乡划分	绝对数（万人）	占年末常住人口比重（%）
城镇	2,049.59	53.15
乡村	1,806.62	46.85

根据国家统计局数据，2010 年至 2020 年贵州省城镇化率走势图如下：

##### 贵州省年末城镇人口比重（%）



贵州省城镇化率逐步上涨，2019年的城镇化率达到49.02%，2020年的城镇化率达到53.15%，用气人口的基数扩大，为贵州省城市燃气行业提供巨大的潜在市场发展空间。

2018年贵州省人民政府工作报告指出，未来五年要更加奋发有为深化供给侧结构性改革，实现转型发展新跨越，推动新兴产业快速成长，在新材料、新能源、节能环保等方面形成新增长点；全面推进以人为核心的城镇化，提升城镇化质量，优化城镇基本公共服务布局，县城燃气普及率要提高到80%。

## （2）贵州省一次性能源消费结构规划

根据《贵州省能源发展“十三五规划”》，要优化能源结构，构建清洁低碳、安全高效的现代能源体系，发挥国家南方重要能源基地的作用，促进贵州经济社会持续快速健康发展，其消费结构规划如下：

指标	单位	2015年实际	2020年规划	年均增长
非化石能源装机比重	%	41.6	44.9	1.5
非化石能源发电量比重	%	36.1	37.5	0.7
非化石能源消费比重	%	13.5	15	2.1
天然气消费比重	%	1.5	5	27.2
煤炭消费比重	%	74.4	70	-1.2



电煤占煤炭消费比重	%	44.0	51.3	3.1
-----------	---	------	------	-----

《贵州省能源发展“十三五规划”》明确指出，提高资源配置效率，大力发展新能源和煤层气、页岩气，提高清洁能源生产能力。实施电力调峰能力提升和天然气调峰能力建设，着力推进能源系统优化。根据贵州省能源局发布的 2021 年工作计划，要加快非常规天然气勘探开发，尽快实现增储上产；加快天然气管网建设，累计天然气管道联通 67 个县；提升天然气供应能力，储气能力满足应急需求；建设调度交易中心，实现政府有效调控。

### （3）贵州省燃气发展规划

根据贵州省人民政府办公厅 2019 年 5 月 23 日下发的《省人民政府办公厅关于印发贵州省天然气“县县通”行动方案的通知》，以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚持新发展理念，按照高质量发展要求，大力推进能源供给侧结构性改革，深入实施能源工业运行新机制和基础能源等产业振兴行动，进一步提升天然气产供储销和供应保障综合能力，为全省经济社会保持健康发展奠定坚实的能源基础。统筹规划全省天然气“一张网”，充分考虑需求导向、资源供应渠道、应急调峰储气设施运行和省级支线及县级联络线的正反输功能，精准衔接周边省市管网规划，构建国家级干线、省级支线、县级联络线三级输配体系。坚持“管罐结合，宜管则管、宜罐则罐，以管为主、以罐为辅”的原则，管道铺设里程较长、经济性差，不在煤层气、页岩气资源开发区，不在管道网络关键节点上、没有重要工业用气的县域可采用 LNG、CNG 方式通天然气，其他县（市、区）以管道方式为主通天然气。

按照“能快则快、能通则通”的目标要求，2019—2021 年，全省新建天然气输气管道 2,199 公里，累计建成 3,222 公里、79 个县级城区通天然气输气管道、9 个县级城区使用罐装天然气，实现全省天然气“县县通”，具备条件的地区要向乡镇延伸。其中，2019 年，全省新增 11 个县级城区通天然气输气管道，累计 53 个县级城区具备天然气接气条件；2020 年，全省新增 19 个县级城区通天然气输气管道，累计 72 个县级城区具备天然气接气条件，对 9 个暂不具备接通天然气输气管道条件的县级城区采用 LNG、CNG 实现通天然气；2021 年，全省新增



7 个县级城区通天然气输气管道，累计 79 个县级城区具备天然气接气条件。

根据贵州省政府办公厅下发的《关于加快推进页岩气产业发展的指导意见（2019—2025 年）》，力争到 2025 年，页岩气年产量达 12 亿立方米。页岩气是优质高效、绿色清洁的战略能源资源。贵州省页岩气资源丰富，资源量位居全国前列，产业发展前景十分广阔。《意见》明确，全省将从加快页岩气勘探开发、加快页岩气综合利用、加强科技人才支撑、落实生态环境保护和安全生产责任几个方面入手，将页岩气打造成全省天然气供应的重要组成部分，推动加快形成多气源供应保障格局。

其中，贵州省将以正安、习水等为重点建产区，以道真、桐梓、岑巩等为勘探突破区，以威宁、水城、兴仁、黄平、长顺、务川等为资源潜力后备区。力争到 2022 年，页岩气探明储量达 100 亿立方米，页岩气年产能达 15 亿立方米、年产量达 9 亿立方米；力争到 2025 年，探明页岩气储量达 500 亿立方米，页岩气年产能达 20 亿立方米、年产量达 12 亿立方米。此外，优化储气调峰设施布局，实现就近液化储存，加快压缩液化储存设施建设，提高全省天然气应急储备调峰能力。到 2025 年，实现黔北页岩气产业化基地每天 100 万立方米天然气液化加工能力和 3 万水立方液化天然气储备能力。

### （三）行业技术水平、经营模式及行业特征

#### 1、行业技术水平

目前，我国燃气生产和供应的技术水平已经步入了与世界燃气工业共同发展的轨道。作为世界第三大天然气消费国，中国在过去数年的消费增速较快，而未来仍会是最具潜力的增量市场之一。近年来，我国天然气消费用户占比逐年提升，我国天然气基础设施建设取得了很大成就。燃气生产和供应的技术水平主要体现在以下五个方面。

##### （1）燃气输配技术

随着我国天然气大规模供应，燃气输配技术取得了长足发展。目前，我国大中城市燃气输配系统均采用高压输气、中压配气的原则，按照不同的管道压力级



制，建立多级压力级制的管网，其中包括长输管道系统及城市燃气输配系统等，使输配系统更加合理、经济，为安全平稳供燃气提供了可靠保证。

### （2）燃气应用技术

我国城市燃气的应用技术与国外的差距较小，燃气应用新技术的发展主要包括：低污染新型燃具及燃具智能化、燃气采暖与空调、低污染燃气工业炉窑、天然气分布式能源应用、CNG 汽车及加气站等。

### （3）燃气安全技术

燃气是易燃、易爆气体，安全管理技术至关重要。作为城市生命线工程的城市供气系统，安全管理贯穿了施工、验收、运行、维护等各个环节。燃气安全技术的发展主要体现在安全供配气技术、应用于不同条件的燃气检漏技术及防灾系统和抢修技术等方面。

### （4）信息化管理技术

城市燃气信息化技术为设计、施工、运行和防灾提供信息化服务，我国近年来在城市燃气信息化管理技术方面取得的主要成果包括：城市燃气设计、运行数据库的建设及软件开发、自动查表和收费系统、完善管网地理信息系统（GIS）与数据采集与监视控制系统（SCADA）和城市燃气信息化系统建设。

### （5）新设备和新材料的研制和应用

新设备和新材料在城市燃气行业的应用成果主要包括：PE 管（聚乙烯管）、直缝钢管等管材的应用、钢管物理化学防腐蚀技术、具有监控和安全系统的高性能调压装置的开发、适用于不同压力的大流量装置的开发和高可靠性阀门的开发等。

## 2、行业经营模式

城市燃气运营商通过城市管网或瓶装，将天然气、液化石油气和人工煤气分销到各终端用户。

根据《市政公用事业特许经营管理办法（2015 修正）》、《基础设施和公



用事业特许经营管理办法》、《城镇燃气管理条例（2016年修订）》，以及《贵州省城镇燃气管理条例》，城市管道燃气属于市政公用事业，实行特许经营，由县级以上人民政府按照城镇燃气发展规划依法通过招标方式选择经营者，并签订管道燃气特许经营协议。

目前城市燃气运营商的主要业务为燃气销售与燃气工程安装：

#### （1）燃气销售

燃气销售业务主要是从上游供应商购入管道天然气、液化天然气、页岩气及生物制气等气源，通过天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网等设施，输送和分配给城市居民、商业、工业、采暖、加气站、综合用能等用户。燃气销售业务主要是赚取上下游燃气价格的差价，由于上下游价格均由政府定价，考虑到燃气的公共品属性，这部分业务的单位利润率不高但相对稳定，收入与利润总额的提高主要源自燃气销售量的增加。

#### （2）燃气工程安装

燃气安装是指城市燃气运营商为新的燃气用户提供燃气设施、设备安装入户服务并收取相应的安装费及燃气设施建设费，这部分业务的营业利润率相对较高。

此外，城市燃气运营商也为用户提供迁装、拆除、换表、校表、热水器安装的查勘和验收等服务，并按照当地政府物价主管部门核定的收费标准向用户收取服务费，但这部分收入在城市燃气运营商营业收入中的占比很小。燃气安装业务的主要影响因素为安装费与安装户数。其中，安装费率由各地政府确定，通常变化幅度不大；而安装户数在短期内有一定增长空间。

### 3、行业的周期、季节及区域性特征

#### （1）周期性

城市燃气是居民生活必需品和企事业单位主要的热力、动力来源之一，随着中国城市化、工业化进程加快，以及环保、节能减排要求不断提高，城市燃气行



业一直在良性增长的轨道中运行，在今后相当长一段时期内，我国城市燃气行业预计将保持持续增长，周期性特征较弱。

## （2）区域性

随着我国输气管网和城市配气网络建设的纵深发展，“西气东输、北气南下、海气登陆、就近供应”目标的实现，燃气供应网络将覆盖全国绝大部分城市区域，因此城市燃气的使用在我国没有明显的区域性。就经营层面而言，城市管道燃气经营实行特许经营制度，获得特许经营权的城市燃气运营商在某一特定区域内拥有自然排他性。

## （3）季节性

在我国，城市燃气具有季节性的特点，冬季用气量高于夏季。但城市燃气的季节性也因区域而异，受冬季采暖因素的影响，北方地区城市燃气的季节性较南方地区更为突出。

## （四）影响行业发展的有利因素及不利因素

### 1、有利因素

#### （1）国家产业政策支持

《中华人民共和国国民经济和社会发展第十三个五年（2016-2020年）规划纲要》指出，“加快天然气产业发展，提高天然气在一次能源消费中的比重，是我国加快建设清洁低碳、安全高效的现代能源体系的必由之路”，在“十三五”期间，我国会“深入推进能源革命，着力推动能源生产利用方式变革，优化能源供给结构，提高能源利用效率，建设清洁低碳、安全高效的现代能源体系，维护国家能源安全”，“加强陆上和海上油气勘探开发，有序开放矿业权，积极开发天然气、煤层气、页岩油（气）”，“统筹推进煤电油气多种能源输送方式发展，加强能源储备和调峰设施建设，加快构建多能互补、外通内畅、安全可靠的现代能源储运网络”。国家发改委发布的2020年1月起施行的《产业结构调整指导目录（2019年本）》中明确将“重要用电负荷中心且天然气充足地区天然气调





峰发电项目”、“原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施、网络和液化天然气加注设施建设”及“城市燃气工程”列为“鼓励类”产业。

国家产业政策的支持为天然气在我国城市燃气行业中的广泛使用提供了坚实的政策保障。

### （2）城市化进程导致的旺盛需求

随着贵州省城镇化率逐步提高，2019年的城镇化率达到49.02%，扩大了用气人口的基数，从而为贵州省城市燃气行业提供巨大的潜在市场发展空间。

### （3）天然气的经济性和环保优势

天然气与煤、石油同属三种最常见的化石能源，可广泛用作城市燃气和工业燃料。而较煤和石油而言，天然气具有环保、安全等优点。天然气主要成分为甲烷，完全燃烧主要生成二氧化碳和水，氮、硫氧化物等有害物质极少，燃烧后无废渣、废水产生。同时天然气燃烧的二氧化碳排放量在常用燃料中最小，符合长期减少碳排放的可持续发展战略。天然气比重低于空气，不易积聚形成危险的爆炸性气体；另一方面，天然气爆炸极限为5.0-15.0%，爆炸范围远小于煤气，且不含一氧化碳，泄露后不会引起中毒。管道天然气由管道运输，输送管道设施较为完善，提升了安全系数。天然气的燃烧发热量略低于石油，但远高于煤炭，并且天然气清洁的燃烧特点能延长设备的使用寿命，也有利于用户减少维修费用的支出。

作为清洁高效的化石能源，天然气是低碳经济的代表。推广天然气的应用，一方面有利于下游应用领域的快速拓展，天然气用气结构不断多元化；另一方面符合国家节能减排、可持续发展的基本国策。因此推广天然气应用，提高天然气在我国基础能源消费结构中的比重，具有良好的经济效益和社会效益。

### （4）我国天然气资源接续潜力巨大

近年来，我国在天然气勘探上的投入持续加大，成效显著，天然气探明储量快速增长，并已连续17年新增探明地质储量超过5,000亿立方米。《天然气发



展“十三五”规划》中提出，到2020年我国常规天然气累计探明地质储量达16万亿立方米，页岩气累计探明地质储量超过1.5万亿立方米，产量力争达到300亿立方米，煤层气累计探明地质储量超过1万亿立方米，产量（地面抽采）达100亿立方米，并积极稳妥地实施煤制气示范工程。随着技术进步和综合国力的提升，我国天然气接续资源勘探具备巨大的挖掘潜力。

#### （5）全国性天然气输气干线管网建设加速，管道气资源供应多元化

为对天然气资源进行合理调配，近年来，我国投入巨资建设了全国天然气输气主干管道，并通过海上通道启动多项LNG进口项目，初步实现了“西气东输、北气南下、海气登陆、就近供应”的天然气供应目标，形成了由西气东输一线和二线、陕京线、川气东送为骨架的横跨东西、纵贯南北、连通海外的全国性供气网络。另一方面，中亚、中缅天然气管道的建成将有效地缓解进口气源的输入瓶颈。从管网调度的灵活性看，在我国天然气管网整体流向“自西向东”的基础上，中俄东线的投产，增加了“北气南下”流向，进一步完善了我国东部地区的天然气管网布局，与东北管网系统、陕京系统、西气东输系统互联互通，共同组成纵贯南北、横跨东西、连接海外的天然气管网格局<sup>28</sup>。

我国《天然气发展“十三五”规划》提出到2020年全国干线管道总里程达到10.4万公里，干线输气能力超过4,000亿立方米/年，管道总里程年均增速为10.2%。2018年底，我国运行的长输天然气管线总里程达到7.6万千米，国内油气长输管道主要集中在三大石油公司手中，中国石油、中国石化和中国海油分别占比69%、8%和7%，其他公司占比约16%。干线管道总输气能力约3,500亿立方米/年。

2019年12月9日，国家管网公司成立，国家管网公司主要从事油气长输管网及其调峰设施的投资建设、调度运行、公平开放和油气管输服务。成立国家管网公司是深化油气体制改革的重要举措，国家将推动形成上游油气资源多主体多渠道供应、中间“一张网”高效集输、下游市场化良性竞争的油气市场体系

<sup>28</sup> 主要参考《2019年我国天然气行业表现亮眼》，载于中国石油新闻中心。



(X+1+X)，城市燃气企业将迎来管道气资源供应多元化时代。

## 2、不利因素

### (1) 供求缺口将维系较长时期，对外依存度较高

虽然我国天然气资源远景储量可观，但由于埋藏深，储量丰度低，勘探开发难度不断加大，天然气供应不能满足需求的矛盾日显突出。我国从 2006 年开始进口天然气，根据中国石油经济技术研究院发布的《2016 年国内外油气行业发展报告》，2016 年我国天然气对外依存度已上升至 36.6%。2019 年中国天然气进口保持较快增长，天然气进口量为 1,322 亿立方米，增速为 6.5%，但与上年相比下降 28.5 个百分点。2019 年我国天然气进口量增量结束了连续两年的高速增长，由上年的 323 亿立方米回落至 81 亿立方米，我国天然气对外依存度首现下降，但依然保持在 42.1% 的高位。2020 年我国天然气进口量为 10,166.1 万吨（即 1,403 亿立方米），同比增长 6.3%。其中 LNG 进口量为 6,713 万吨，同比增长 10.75%。按照对外依存度等于天然气消费量减去产量之差，再除以消费量所得之商的同样计算方法，可以得出 2020 年我国天然气对外依存度为 41.5%。

### (2) 城镇燃气调峰、应急、储备能力不足

由于城镇燃气用气不均衡的特点及冬季采暖用气量的大幅攀升，城镇燃气峰谷差问题突出，加之调峰、应急储气设施建设滞后，调峰能力不足，造成城镇燃气行业冬季供应紧张的局面时有发生。针对重大事故、自然灾害等突发事件，城镇燃气行业与上游协同应急调度机制尚未完全建立，缺乏完善的应急处理手段。

### (3) 城市燃气地区发展不均衡

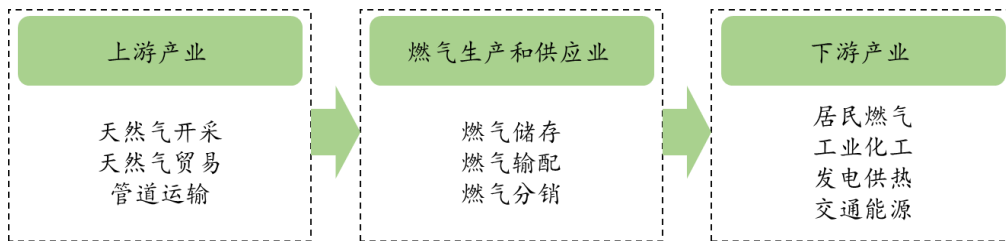
东部地区在燃气普及率、供气量、管网建设等方面都居全国前列，中部、西部和东北地区的燃气普及率则相对较低。由于各级城镇在功能定位、集聚效应和承载能力等方面的差异，导致大城市的城镇燃气发展要快于小城镇；同时，受经济发展水平差异的影响，部分经济发达地区燃气应用已经扩展到提供多种能源服务的领域，而在经济落后的地区燃气还仅限于在基本生活保障领域或中心城区的有限使用，在气量和气源种类上缺少保障。

#### （4）技术水平与发达国家仍然存在较大的差距

我国燃气技术水平和国外发达国家相比仍有不小差距，主要表现在：燃气标准体系还不够完善；燃气的开采和利用还处于较低的水平，对煤层气和页岩气利用远远不够；燃气输配设备、计量设备和安全设备生产工艺不够先进，技术精度不高，自动化程度不够；燃气应用技术上存在瓶颈，节能产品研发和推广力度不够；新能源利用上存在差距，分布式能源和燃料电池还处于初步阶段。此外，燃烧天然气同样要产生二氧化碳，美国、日本等发达国家使用天然气已经实现“密闭性燃烧”和零排放，有利于减少温室气体排放。而我国目前碳回收问题没有完全解决，在清洁利用技术上与发达国家存在较大差距。

#### （五）所处行业与上下游的关联性

燃气生产和供应业的上下游产业链如下：



##### 1、上游产业

燃气生产和供应业的上游主要包括天然气开采（人工煤气则涉及煤炭的开采洗选）、天然气贸易和管道运输。上游油气开采和贸易企业是城市燃气企业气源的主要供应商，天然气资源（包括国内外）和管道运输能力的规模直接决定了本行业的生产经营规模。

中国自然资源部在 2020 年 1 月 9 日的新闻发布会上宣布，将进一步开放油气探矿权和采矿权的市场准入，民企、外资企业等社会各界资本，均可进入油气勘查开采领域。在此之前，油气上游资源主要掌控在“三桶半油”（中石油、中海油、中石化和陕西延长石油）手中，其依托资源、技术、人才等方面的优势，在中国拥有天然气管道建设和运营管理的先发位置，在干、支线管道建设和运营中处于绝对主导地位。而各类市场主体的加入，可进一步激活市场活力，有更多的渠道



来筹集勘查开发资金。最终形成以国家石油公司为主体，多种经济成分参与的市场体系，加大勘探开发力度，提高国家资源保障能力。现阶段，我国天然气资源与产能严重不匹配，从短期来看，我国天然气蕴藏由于受到地质条件的限制，开采成本较高且开发周期较长，难以弥补目前的天然气缺口。随着社会资本的进入，产能的开发，未来我国天然气自给能力会逐步提高。

我国进口天然气包括进口管道天然气和进口 LNG。进口管道天然气集中度较高，主要来自于土库曼斯坦、乌兹别克斯坦、哈萨克斯坦和缅甸。进口 LNG 相对分散，我国进口 LNG 主要来自澳大利亚、卡塔尔、马来西亚、印度尼西亚，近三年从这四个国家的进口总占比基本保持在 80.0% 以上。

目前，我国天然气进口管道已建成 5 条。中亚 A、B 线均起始于土库曼斯坦，经乌兹别克斯坦从新疆霍尔果斯入境，中亚 C 线起始于土库曼斯坦与乌兹别克斯坦边境的格拉依姆，从新疆霍尔果斯入境。入境后的中亚 A、B、C 线均进入我国西气东输管道。中缅线起点位于缅甸皎漂港，从云南省瑞丽入境。中俄东线于 2019 年 12 月正式建成通气，起点位于俄罗斯东西伯利亚，由黑龙江省黑河市进入中国。此外，中亚 D 线也已开工铺设，中俄西线也在计划范围内。

## 2、下游产业

燃气生产和供应的下游分布较为广泛，主要包括居民燃气、工业化工、发电供热以及交通能源等。

### （1）居民燃气

天然气作为居民燃气主要用于居民采暖、炊事、洗浴等生活用燃料。随着我国城镇化和市场化的步伐加快，新型城镇化对高效清洁天然气的需求不断增长，城市燃气管网建设加快，天然气城镇居民气化率将不断提高。因此，加快推进新型城镇化建设将对天然气利用产生较大促进作用。

### （2）工业化工

天然气作为工业燃料可用于轻纺、建材、机电、石化、冶金及能源工业等领



域，天然气作为化工原料可用于制尿素、甲醇等。一般来说，工商业用气价格高于民用气价，且存在波动性。近年来，“煤改气”等应用形式逐渐铺开，天然气价格改革主要侧重于非居民用气领域，全国天然气消费量不断上升。

### （3）发电供热

天然气作为发电燃料主要由集中式燃气电站和调峰电站实现。近年来，我国对清洁能源的使用大力支持，根据我国天然气发展“十三五”规划，到2020年，天然气发电装机容量将达1.1亿千瓦，占总装机比例超过5.0%。目前，在现有气源供应体系下，天然气储运价格较高，占据燃气发电厂70.0%的成本的气源燃料费难以下降。燃气发电设备依赖进口，加之上网电价不存在明显优势等因素叠加，气电企业成本压力较重。但伴随中国天然气供应保障能力的进一步提升和再电气化进程的持续推进，清洁能源将逐步成为电力供应主体。

### （4）交通能源

使用天然气为燃料的交通工具包括城市公交车、出租车、物流配送车、载客汽车、环卫车、载货汽车以及运输船舶等。有关政策积极支持天然气汽车发展，同时鼓励在内河、湖泊和沿海发展天然气船舶。据不完全统计，截至2018年底，全国天然气汽车保有量已达676.3万辆，位居世界第一，配套的天然气汽车加气站保有量约为9,000座，LNG动力船近300艘，LNG加气站约3400座，预计2020年天然气车保有量有望突破千万。

## 六、公司所处行业竞争情况

### （一）行业竞争格局

我国实行城市燃气特许经营制度，具有区域自然排他性的城市燃气公司之间的竞争主要体现在特许经营权的取得。对于新增燃气服务的地区，主要竞争体现在新增区域特许经营权的取得及后续的运营管理中。

#### 1、进入本行业的主要障碍

##### （1）资质壁垒



根据《城镇燃气管理条例（2016年修订）》的规定，国家对燃气经营实行许可证制度。从事燃气经营活动的企业，必须具有符合国家标准的燃气气源和燃气设施，建立了完善的安全管理制度，并且企业的主要负责人、安全生产管理人员以及运行、维护和抢修人员需经专业培训并考核合格。符合条件的由县级地方人民政府燃气管理部门核发燃气经营许可证。国家禁止个人从事管道燃气经营活动。

## （2）特许经营权壁垒

根据《市政公用事业特许经营管理办法》、《基础设施和公用事业特许经营管理办法》的规定，城市燃气行业实施特许经营制，实施特许经营的项目由省、自治区、直辖市通过法定形式和程序确定。从事城市燃气经营活动的企业，必须根据国家 and 地方的要求，针对具体项目取得相应的特许经营权，签订特许经营权协议，履行特许经营权义务。若获得特许经营权的企业在特许经营期间内有违规行为的，主管部门应当依法终止特许经营协议，取消其特许经营权。

## （3）先发优势形成的区域性自然排他性

由于燃气管网需要占用城市道路地下管位资源，且管网投资较大，为避免重复投资、提高资源利用效率、实现成本最低化和安全保障最大化，通常各地政府不允许多家燃气企业在同一区域经营。因此，我国城市燃气企业在先行进入特定区域并取得特许经营权后，在经营上处于独占地位。

## （4）气源供应壁垒

天然气属于国家战略性基础能源，我国的天然气气源供应目前基本上由中石油、中石化、中海油三家大型中央企业掌控。

根据《城镇燃气管理条例（2016年修订）》，从事燃气经营活动的企业，应当有符合国家标准的燃气气源。根据国家发改委于2012年10月14日发布的《天然气利用政策》，天然气坚持以产定需，所有新建天然气利用项目（包括优先类）申报核准时必须落实气源，并签订购气合同；已用气项目供用气双方也要有合同保障。如果企业不能从上游供气企业获得充足的气源配给，则城市燃气行



业新进入者的投资计划将受到极大制约。

### （5）资金及技术壁垒

城市燃气行业属于典型的资本密集型行业，天然气支线管道和城市燃气管网的建设投资规模大，建设周期和投资回收期长，要求投资企业必须具有较强的资金实力，形成了较高的资本壁垒。

城市燃气企业能否稳定、高效、安全、环保地运行关乎千家万户的利益，城市燃气技术本身是一套复杂且标准要求严格的系统工程，涉及到燃气气源、输配与储气、燃气应用、安全管理、信息化系统、新设备（新工艺、新材料）应用等诸多环节，需要长期经营的经验摸索和技术沉淀，从而对新进入者形成了较高的技术壁垒。

## 2、行业利润水平的变动趋势及变动原因

本行业销售利润水平变动的三个主要因素为：销售量、成本（门站价）、终端销售价格。

**销售量：**随着我国城市化和工业化步伐的加快、节能减排和环境保护力度的加强，城市燃气的需求将继续以较快的速度增长，城市燃气销售量持续攀升的态势不会发生根本性逆转。

**成本：**根据国家发改委的天然气价格改革方案，管道天然气门站价的基准价格仍然统一实行政府指导价，并与可替代能源价格挂钩。

**终端销售价格：**根据国家价格管理的有关法律法规，城市燃气销售价格由有定价权限的价格行政主管部门制定，一般采取“准许成本+合理利润”的原则确定。居民用户价格若需调整还需经过听证会程序。在实践中，各地区一般实行价格联动机制，当天然气门站价格调整时，按照基本覆盖加价成本的原则，相应顺价调整城市燃气终端销售价格。

城市管道燃气属于市政公用事业，价格主管部门会综合考虑企业的经营成本、居民的承受能力等因素对产品价格进行一定程度的管制，因此，燃气行业具





有单位毛利水平稳定、波动不大的特征，主要依靠销售量的增长来实现规模效应，推动行业整体利润水平稳步提升。

## （二）发行人的行业地位

### 1、发行人在贵州省城市燃气行业中的竞争地位

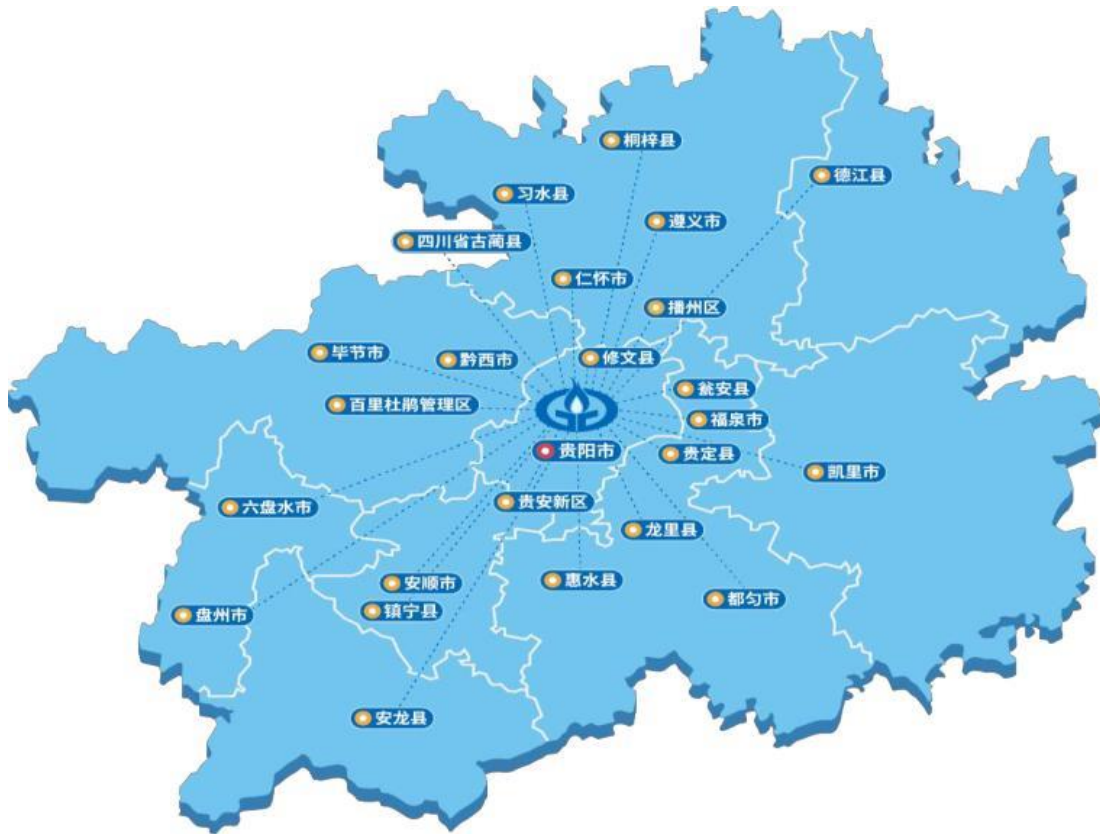
公司是贵州省最大的城市燃气经营企业，以燃气输配供应与销售服务为核心业务，向集中供暖、分布式能源管理等领域延伸拓展，立足于优势资源整合和全省市场发展，打造产业多元发展的大型综合性燃气集团，推动贵州燃气事业快速稳定发展。

经过多年的努力和发展，截至最近一期末，公司在省内 33 个特定区域及 1 个省外特定区域取得了管道燃气特许经营权，业务范围覆盖贵州省主要城市、核心经济区和主要工业园区。经营区域规划人口超过 1,200 万人，已服务用户 170 多万户。

### 2、发行人在贵州燃气行业中的市场占有率

根据央视网 2021 年 1 月 31 日报道，2020 年贵州省全年供气 18.2 亿立方米，公司 2020 年供气量占全省的 62%。根据贵州省能源局、贵州省发改委 2019 年 1 月 14 日《关于印发〈贵州省天然气储气调峰和应急保障体系规划实施方案〉的通知》（黔能源油气〔2019〕10 号），贵州省内已建成液化天然气应急调峰储气设施约 2,600 万立方米，公司已建成 1,100 万立方米，占比 42.3%。

贵州燃气主要业务分布区域



综上所述，发行人为贵州省内最大的城市燃气经营企业，截至最近一期末，发行人获得了省内 33 个特定区域及 1 个省外特定区域的 25-30 年的管道燃气特许经营权，覆盖贵州省主要城市、核心经济区和主要工业园区，同时随着贵州城镇化率的进一步提高，发行人的业务扩张，其市场占有率将进一步提高。

### （三）发行人的主要竞争对手

贵州省从事城市燃气的主要企业除发行人及下属企业以外，主要还有港华燃气投资有限公司旗下的兴义港华燃气有限公司，华润燃气投资（中国）有限公司旗下的清镇华润燃气有限公司以及遵义海特燃气有限公司。其简要情况如下：

#### 1、兴义港华燃气有限公司

兴义港华燃气有限公司成立于 2014 年 1 月 15 日，是港华燃气投资有限公司在兴义市投资成立的城市燃气项目公司，在兴义市城市规划范围内拥有 30 年管道燃气特许经营权。公司业务范围涉及城市管道燃气供应、车用 CNG 加气站运营及港华紫荆燃气具销售三大板块，具备 10 万用户的供气能力。

#### 2、清镇华润燃气有限公司



清镇华润燃气有限公司成立于 2014 年 1 月 15 日，是华润燃气投资（中国）有限公司在清镇市投资成立的城市燃气项目公司，在清镇市城市规划范围内拥有 30 年管道燃气特许经营权。公司业务范围涵盖管道燃气输送（人工煤气、天然气），汽车加气（由取得许可的分支机构经营），燃气工程的设计、施工、安装、维修和技术咨询服务，燃气设备、器具的销售和维修，燃气设施的维护，燃气产品的开发利用，其他与燃气有关的物资和服务。

### 3、遵义海特燃气有限公司

遵义海特燃气有限公司成立于 2010 年 2 月 22 日，是重庆海特环保（集团）有限公司旗下重庆海特能源投资有限公司在遵义市投资成立的城市燃气项目公司，在遵义市红花岗区城市规划范围内拥有 25 年管道燃气特许经营权。公司主要从事城市燃气管道基础设施的投资、经营和管理（包括工业、商业、居民等用户输供气管道的安装、供气），建设及经营 CNG 汽车加气站，销售、维修灶具、热水器等燃气产品。

贵州省从事汽车加气业务的主要企业除发行人及下属企业以外，还有中石油旗下各企业在贵阳市、六盘水市、凯里市、安顺市、遵义市等地建设经营的汽车加气站，中石化旗下各企业在贵阳市、凯里市、毕节市、安顺市、仁怀市、播州区等地建设经营的汽车加气站，以及华润燃气和其他企业投资经营的少部分汽车加气站。

#### （四）发行人的竞争优势

##### 1、竞争优势

###### （1）区域市场先入及规模效应优势

城市管道燃气属于市政公用事业，实行特许经营，在同一供气区域内具有自然排他性，管网覆盖区域越广、规模越大，公司发展潜力越大。公司按照省委省政府要求，全力推动贵州省天然气行业发展，承接中缅、中贵管道天然气入黔项目，积极投资建设贵州省天然气支线及气源接收、输送、储气等相关配套设施。截至本募集说明书签署日，公司经营区域覆盖贵州省主要城市、核心经济区和主要工业园区，是贵州省供气规模最大、管网覆盖区域最广、服务用户最多的城市



燃气专业运营商。截至最近一期末，公司已取得贵州全省 33 个特定区域及 1 个省外特定区域的管道燃气特许经营权，经营区域规划人口超过 1,200 万人。公司在贵州省天然气市场占主导地位，是行业内全国少有的全省性燃气企业，具有规模及区域先入优势。

### （2）燃气运营管理优势及品牌优势

公司专业运营城市燃气 30 多年，核心技术人员和专业化管理团队保持稳定，在城市燃气输送、生产供应、服务以及城市燃气工程设计、施工、维修业务等方面积累了丰富的运营和安全管理经验。公司荣获“中国能源企业 500 强”、“中国工业行业履行社会责任五星级企业”、“贵州企业 100 强”、“贵州省诚信示范企业”、“贵州省履行社会责任五星级企业”、“贵州新时代绿色发展 50 强”、“贵州服务企业 50 强”、“资本市场服务贵州脱贫攻坚贡献奖”、“贵阳市应急管理（安全生产）工作先进单位”、贵州省首批“省级健康企业”等荣誉，在行业内获得了良好的口碑。贵州燃气已成为全省性燃气公司和省内最具影响力的市政公用企业之一，在全国同行业中的知名度逐步提高，为公司下一步更大发展奠定了基础。

### （3）气源保障优势

公司积极顺应国家管网改革，在国内率先引入中石化、中海油管道气气源，打通了资源跨省串换进入贵州的模式和渠道，解决了贵州省管道气资源单一供应问题，实现管道气多气源供应。报告期内，公司的主要气源为中石油供应的管道天然气，天然气供应保持稳定。

贵州省页岩气资源丰富，资源量位居全国前列。2019 年 12 月 30 日贵州省人民政府印发《关于加快推进页岩气产业发展的指导意见(2019-2025 年)》(黔府办发〔2019〕34 号)，加快推进全省页岩气勘探开发利用。与上游供应商良好的合作关系以及省内非常规天然气气源为公司气源保障供应奠定了基础。

### （4）数字化管理优势

公司持续推进数字化转型建设，从数据标准化出发，以业务全流程数字化应用为抓手，在客户服务、工程建设、财务管理、物资管理、安全管理、生产运行



及协同办公等领域开展数字化建设，有效地提高运营服务水平，减少管理成本，提升管理效益，公司 loRa 物联网技术已形成规模效应，逐步构建出以公有云云计算的 SaaS 应用服务体系，持续提升公司业务数字化能力。

#### （5）区域市场高成长性优势

城镇燃气是公用事业重要组成部分，在优化能源结构、改善城市环境、推进城市现代化进程和提升居民生活品质等方面作用日益凸显。

2020 年贵州省地区生产总值同比增长 4.5%，增速高于全国 2.2 个百分点，连续 10 年位居全国前列。贵州省人民政府办公厅《关于印发贵州省提升城镇品质做强城镇经济推进新型城镇化若干措施的通知》（黔府办发〔2020〕21 号）要求，要大力推进以人的城镇化为核心、以保障人民生命安全和身体健康为基础、以高质量发展为导向的新型城镇化，提升城镇品质，做强城镇经济。

贵州省经济社会高速发展和城镇化进程加快，扩大了用户基数和需求，为城市燃气行业提供潜在市场发展空间，有助于推动城市燃气行业的稳步发展。

#### （6）供气设施满足区域天然气市场增长优势

2012 年以来，公司建成了 3 条天然气支线管道并在贵阳、遵义、安顺、都匀、六盘水、仁怀、桐梓等多个城市建设了用于接收国家管道天然气的门站、分输站等设施，截至 2020 年公司接气设施年设计输气量已达 60 亿立方米/年。贵州省天然气市场有充足的发展空间，自省内管道气开通以来，公司燃气销售量年均增长率超过 24%。随着天然气在贵州省内的不断普及推广，公司已建接气设施仍可满足相关区域未来 10-25 年天然气生产运行需要。

#### （7）国家和地方政府政策优势

2020 年 1 月，国家发改委发布施行《产业结构调整指导目录（2019 年本）》，明确将“原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施、网络和液化天然气加注设施建设”及“城市燃气工程”列为“鼓励类”产业。

2020 年 5 月，中共中央国务院发布《关于新时代推进西部大开发形成新格局的指导意见》，明确优化西部能源供需结构，加快煤层气等勘探开发利用。加



强可再生能源开发利用，继续加强油气支线、终端管网建设，构建多层次天然气储备体系，在符合条件的地区加快建立地下储气库。

2020年12月，国务院发布《新时代的中国能源发展》白皮书，指出要推动终端用能清洁化，加强天然气基础设施建设与互联互通，在城镇燃气、工业燃料、燃气发电、交通运输等领域推进天然气高效利用。

2021年1月，贵州省出台了《关于深化能源工业运行新机制加快能源高质量发展的意见》，提出深化能源工业运行机制，加快包括天然气在内的基础能源产业振兴，构建贵州省“清洁低碳、安全高效、持续稳定、量足价优”的现代能源体系，通过气、电协调互补的方式，保障能源安全稳定，确保能源高质量发展。2021年4月，贵州省委、省政府出台了《关于支持实施“强省会”五年行动若干政策措施的意见》，提出将省会城市棚户区 and 老旧小区改造任务全部纳入省级改造计划，为城市燃气市场提供了一定发展空间。

以上文件为贵州省天然气行业持续健康发展提供了有力政策支撑。

## 2、竞争劣势

### （1）经营区域有所限制

与国内大型城市燃气经营企业相比，公司目前的经营区域主要集中于贵州省内，中国燃气、新奥能源、华润燃气等大型城市燃气经营企业已在全国布局，实现了跨区域、多城市运营。经营区域的局限在一定程度上限制了公司的发展空间，与这些企业相比，公司在经营规模、跨区域综合管理能力等方面还存在一定的差距。

### （2）资产负债率较高，融资方式单一

天然气行业作为资本密集行业，资金需求大。公司目前融资方式单一，主要依赖银行借款等间接融资方式融资。截至最近一期末，公司资产负债率为60.10%。随着公司业务的快速发展，这种单一的融资方式已难以满足公司的发展需求。公司亟需采取包括发行可转债等多种融资方式进行融资，提高资本实力，以弥补资金不足。



## 七、公司主营业务的具体情况

### (一) 公司主营业务构成

#### 1、按主要产品划分主营业务收入构成

报告期内，发行人主营业务收入按产品种类构成明细情况如下：

单位：万元、%

产品名称	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
天然气销售	192,857.17	79.63	308,652.08	75.91	317,291.48	80.24	264,853.07	75.79
工程安装	47,919.07	19.79	95,692.52	23.53	76,641.41	19.38	83,448.91	23.88
供热	1,415.71	0.58	2,275.17	0.56	1,519.29	0.38	1,172.03	0.34
合计	<b>242,191.95</b>	<b>100.00</b>	<b>406,619.78</b>	<b>100.00</b>	<b>395,452.18</b>	<b>100.00</b>	<b>349,474.01</b>	<b>100.00</b>

#### 2、按地区划分主营业务收入构成

报告期内，发行人主营业务收入按区域分布明细情况如下：

单位：万元、%

地区	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
贵阳市	111,188.41	45.91	177,473.28	43.65	181,982.99	46.02	174,679.08	49.98
遵义市	70,236.09	29.00	110,986.95	27.30	105,713.85	26.73	81,391.09	23.29
毕节地区	8,360.62	3.45	14,811.45	3.64	12,962.07	3.28	11,660.89	3.34
黔东南州	5,563.46	2.30	11,744.66	2.89	19,560.47	4.95	17,178.89	4.92
黔南州	22,493.22	9.29	41,042.99	10.09	36,131.96	9.14	28,143.25	8.05
六盘水市	16,358.34	6.75	30,879.39	7.59	28,744.82	7.27	27,913.75	7.99
贵州省其他地区	445.42	0.18	1,558.86	0.38	51.63	0.01	254.77	0.07
省外	7,546.39	3.12	18,122.19	4.46	10,304.39	2.61	8,252.29	2.36
合计	<b>242,191.95</b>	<b>100.00</b>	<b>406,619.78</b>	<b>100.00</b>	<b>395,452.18</b>	<b>100.00</b>	<b>349,474.01</b>	<b>100.00</b>

### (二) 公司业务经营模式及业务流程

#### 1、采购模式及流程



### (1) 采购模式

气源供应方面，公司天然气销售的气源分为管道天然气和 LNG，以管道天然气为主。管道天然气主要用于城市燃气业务，当管道天然气供应量不足时，采购 LNG 作为补充气源；此外，公司采购 LNG 用于加气站和 LNG 贸易。公司的管道天然气主要来自“中缅线”和“中贵线”两条国家级长输管道，中缅输气管道在贵州省内途径六盘水市、黔西南州、安顺市、贵阳市、黔南州等 5 个市(州)14 个县(市、区)，贵州省境内全长 566 公里；中卫-贵阳联络线起自宁夏自治区中卫，贵阳为该长输管线的末站。

中石油是公司管道天然气的主要供应商，与公司按照实际采购量进行结算。随着中缅油气管道、中贵天然气长输管道入黔，公司与上游供气企业之间建立了良好的合作关系并签订长期供应协议，每年另行签订协议约定当年合同量及供气价格。

由于城市燃气关乎民生和社会稳定，因此，上游气源供应商在资源配置上会优先确保城市燃气的需要，公司作为贵州省的主要城市燃气运营商，用气需求一般均有保障。

## 2、生产模式及流程

### (1) 生产模式

公司接入中缅线及中贵线长输管道天然气气源，通过门站、调压站进行调压、加臭进入城市管网；在城市管网中再次将天然气做进一步调压处理后向居民、工商业用户和大型工业用户进行输配。

### (2) 生产流程

#### 1) 特殊情况下的生产流程

##### ①紧急切断流程

上游长输管道及分输站出现紧急情况时，通过切断门站与上游分输站之间的切断阀，停止接收长输管道天然气，并立即启用 LNG 储配站的 LNG 气源，向下游用户进行供气。当市区天然气管道压力超过或低于设定压力，以及压力超过





设定值时，将手动关闭相邻燃气调压站的切断阀，切断故障管线的供气和输气，并为判断管线故障段提供依据，以便于及时确定线路故障范围。LNG 储配站的出口安装有电动球阀和手动球阀，当站场出站口压力超高或出现需紧急切断的情况，可以电动或者手动关闭进出站阀门，及时控制紧急故障，保障站场安全。

## ②放空流程

放空流程的设置主要有三种：阀室放空，设备放空，站场放空。

**调压站/阀门放空：**市区管网的调压站设有放空功能，并在管网关键位置安装有切断阀；当管网出现断裂时，需手动对调压站或管网切断阀进行手动关闭，并通过调压站放空阀门或切断阀两端的放空管对管道内的天然气进行放空，实施检修。

**设备放空：**LNG 储配站、门站、调压站等设备上安装有安全阀，当设备运行压力超过设定压力时安全阀起跳，实现紧急放散；同时，设备还有手动放空，能够在检修时实现放空。

**站场放空：**LNG 储配站、门站、调压站等内设有手动放空，在站场发生事故时，立即开启，放空站内天然气。

## 3、销售模式及流程

### (1) 销售模式

公司产品销售收入主要来源于天然气销售、天然气工程安装收入和供热业务，其销售模式以及付款方式如下：

#### 1) 天然气销售业务

项目	销售模式	付款方式
居民用户	A、抄表模式：采取“先用气→每月抄表→每月结算气款”方式进行销售； B、IC卡模式：用户先行对IC卡充值后再用气，如卡内余额不足则需充值后才能继续用气。	A、抄表模式：主要为后付款方式 B、IC卡模式：主要为先付款方式
非居民用户	原则上与非居民用户均签订供用气合同，按照“先用气→每月抄表→每月结算气款”方式进行销售。	主要为后付款方式
汽车加气	通过设立加气站来进行LNG销售，对于个人车主，通常在加气站加气后根据实际加气量进行现场及时结算；对于公交集团等企事业单位，加气频繁且加气量大，通过签订合同，每月汇总	个人车主：现场结算 企事业单位：主要



	结算。	为后付款方式
LNG 贸易	通过与各大型 LNG 贸易商签订合同,按照实际销售量进行结算。	主要为后付款方式
其他管道天然气销售	通过与华亨能源等公司签订管道天然气销售合同,按月结算。	主要为后付款方式

## 2) 天然气工程安装业务

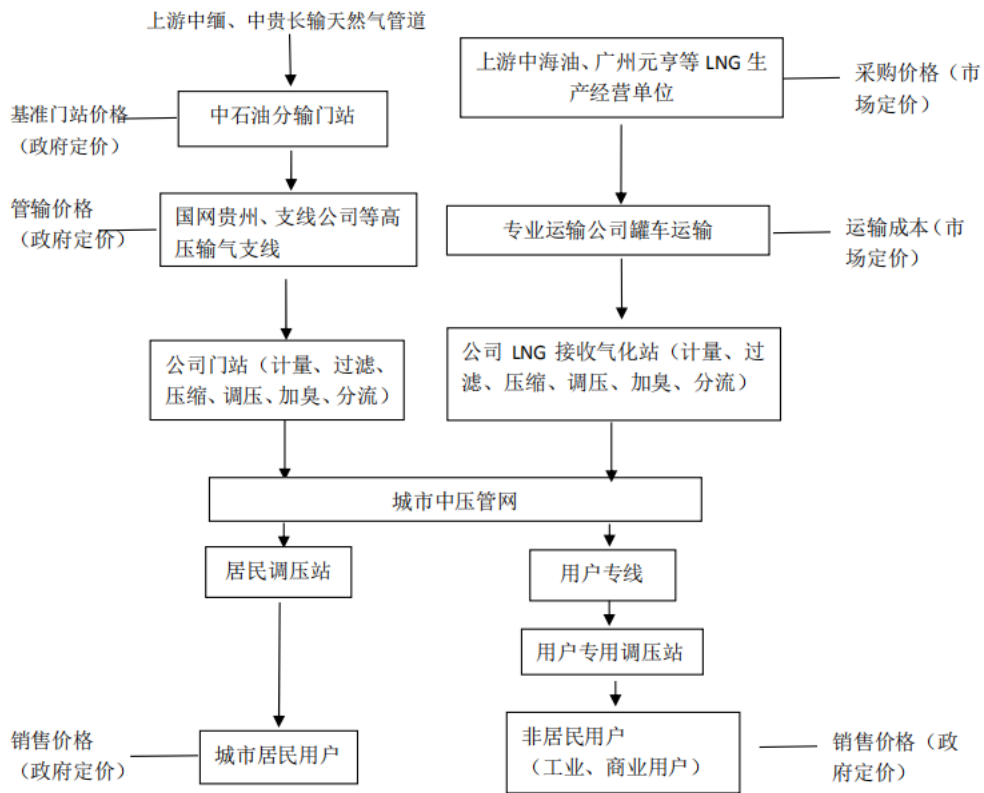
项目	销售模式	付款方式
天然气工程安装	燃气用户根据所属市(辖区)向各子(分)公司(或部门)提出用气申请,由公司的各子(分)公司(或部门)与用户签订燃气设施安装协议(合同),根据不同类型用户的用气规模、用气特点等进行安装方案设计和设备选型,居民天然气工程安装用户和智能表安装用户根据贵州省价格主管部门核定的价格标准向用户收取安装费,公建用户、改管用户等采取项目预算方式进行费用核算,与用户签订安装合同后,进行管道施工和燃气设备(如燃气表)的安装,安装工程通过质检验收后,为用户办理开户手续并提供后续供气服务。	通过先预收部分安装工程款,项目验收结算后收取剩余工程款

## 3) 供热业务

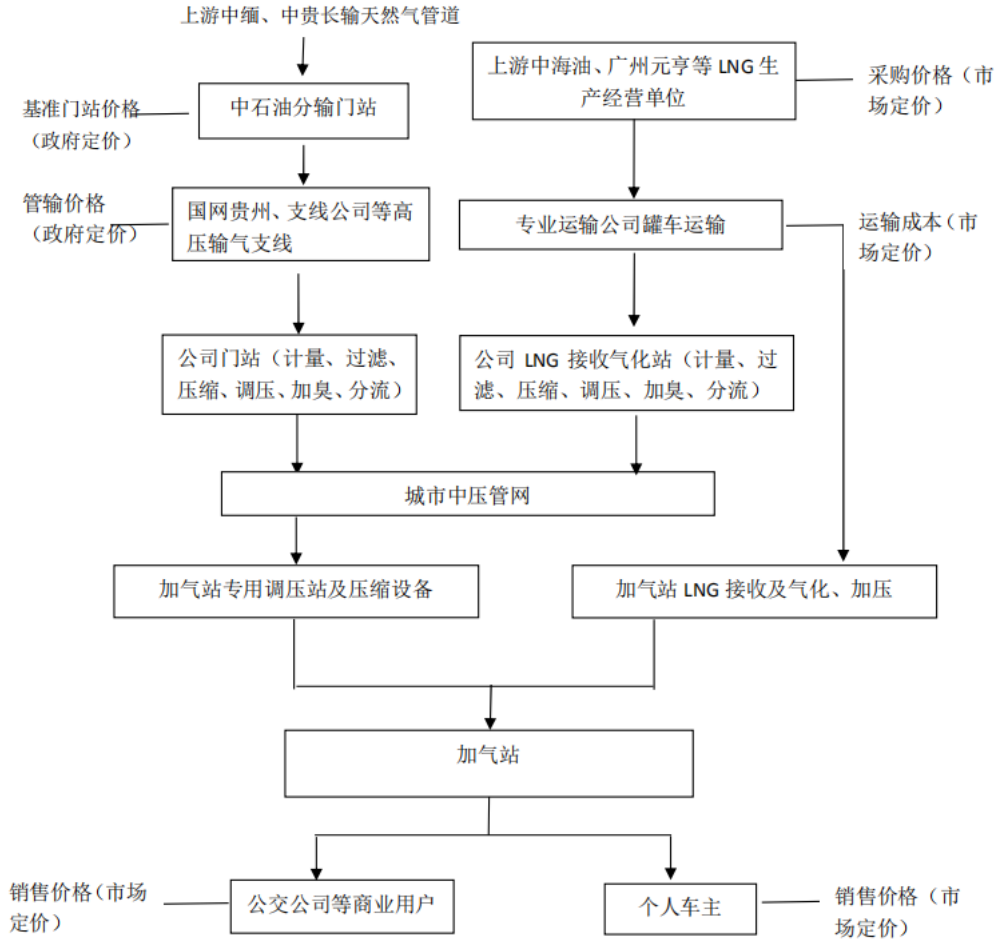
项目	销售模式	付款方式
居民用户	A、抄表计量模式:采取“先按供热面积预缴热费→用热→供热季结束抄表→计量结算热费”方式进行销售; B、面积包干模式:采取“按面积缴热费→用热”方式进行销售	A、先预缴费后结算 B、先缴费,包干使用
非居民用户	A、抄表计量模式:采取“先用热→每月抄表→每月结算热费”方式进行销售; B、面积包干模式:采取“按面积缴热费→用热”方式进行销售	A、后付款 B、先缴费,包干使用

## (2) 销售流程

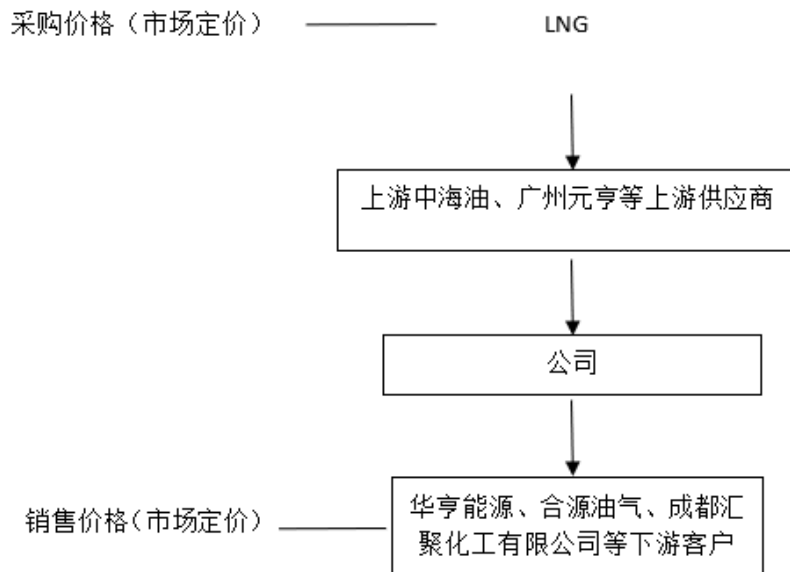
### 1) 居民用气、商业用气、工业用气销售业务



## 2) 汽车加气销售业务

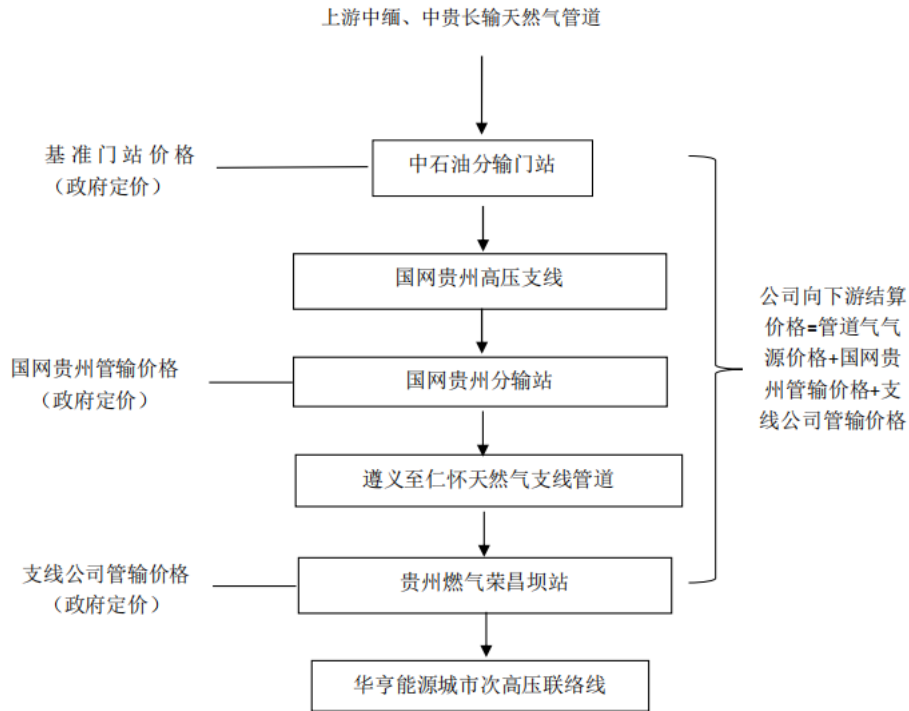


### 3) LNG 贸易业务

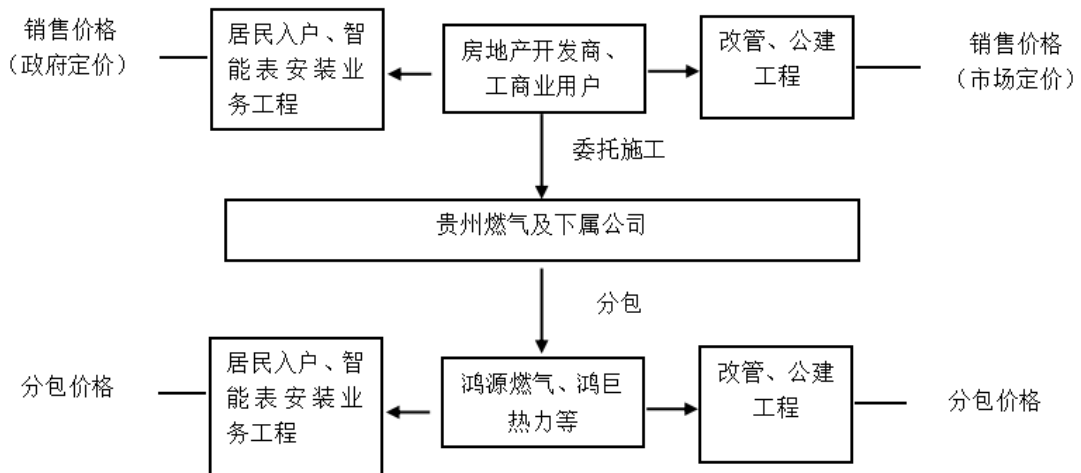




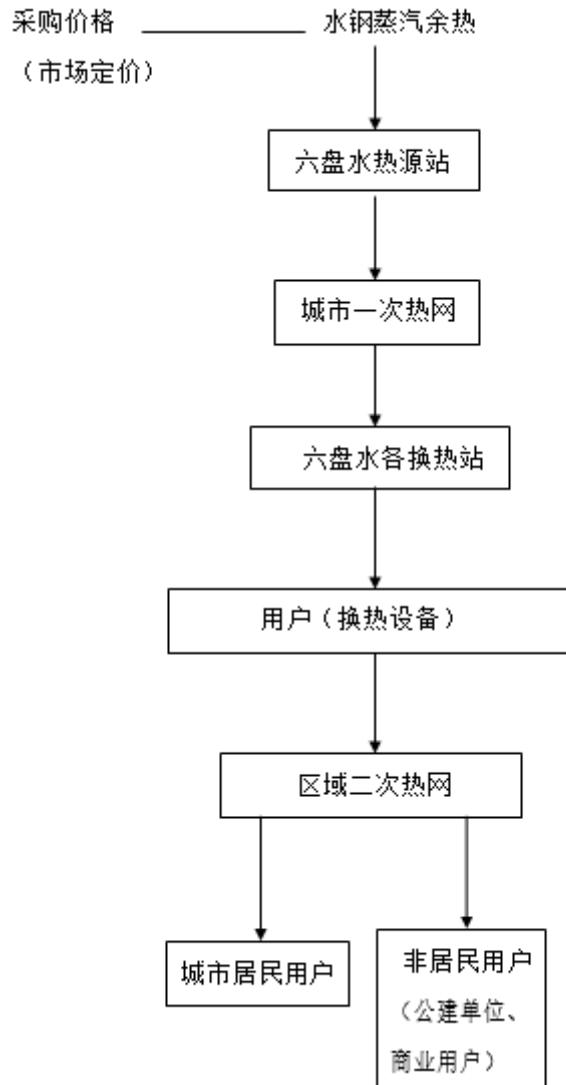
#### 4) 其他管道天然气销售业务



#### 5) 天然气工程安装业务



#### 6) 供热业务



### (三) 主要产品产销情况

#### 1、发行人报告期内输送量的衡量指标

报告期内，中石油为发行人管道天然气的主要供应商。发行人及部分下属公司与中石油等管道天然气供应商签订了《天然气购销协议》，向中石油等管道天然气供应商采购管道天然气，通过发行人门站、分输站输送入城市管网。

因此，报告期内发行人门站、分输站的实际输送量为发行人向中石油等管道天然气供应商采购的管道天然气量。

#### 2、报告期内发行人产能利用率

报告期内，发行人产能利用率情况如下：



项目	设计输送量（亿立方米）	实际输送量（亿立方米）	产能利用率（%）
2021年1-6月	30.50	5.84	19.15
2020年度	60.15	9.15	15.21
2019年度	55.59	7.65	13.76
2018年度	53.75	7.26	13.51

注：发行人设计输送量与实际输送量均为门站、分输站数据。

### 3、报告期内发行人产销量情况

发行人天然气产量即为发行人天然气采购量，因此，报告期内，发行人天然气采购量与天然气销售量的对比情况如下：

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
天然气采购量（万立方米）	74,473.16	121,961.76	109,791.17	95,144.47
天然气销售量（万立方米）	74,445.55	121,179.69	108,866.58	92,506.19

注：天然气采购量包括管道天然气采购量、LNG采购量和页岩气等其他天然气采购量。

由上表可知，发行人天然气采购量与天然气销售量总体相当，天然气采购量略高于天然气销售量，主要系天然气库存及少量损耗所致。

### 4、报告期内公司天然气销售价格及销售情况

#### （1）报告期内公司天然气实际销售气量与平均价格

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
实际销售气量（万立方米）	74,445.55	121,179.69	108,866.58	92,506.19
平均售价（元/立方米）	2.59	2.55	2.91	2.86

注：实际销售气量包含LNG销售气量数据。

#### （2）报告期内天然气用户单价及增幅统计

单位：元/立方米

用户类型	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	单价	增幅	单价	增幅	单价	增幅	单价	增幅
汽车加气	3.97	4.20%	3.81	-5.46%	4.03	1.00%	3.99	10.22%
居民、学校及养老福利机构用气	2.40	0.00%	2.40	-15.49%	2.84	-1.73%	2.89	1.40%
工业用气	2.68	3.88%	2.58	-9.47%	2.85	6.34%	2.68	0.75%



商业用气	2.79	2.95%	2.71	-10.26%	3.02	4.14%	2.90	3.20%
LNG 贸易	2.52	4.13%	2.42	-14.49%	2.83	-5.67%	3.00	17.65%
其他管道天然气销售	2.28	4.59%	2.18	-11.74%	2.47	2.07%	2.42	12.04%

## (3) 报告期内天然气销售业务的用户结构

期间	项目	汽车加气	居民及学校用气	工业用气	商业用气	LNG 贸易	其他管道天然气销售	合计
2021年1-6月	天然气销售收入（万元）	12,168.03	64,280.29	54,631.84	28,373.66	13,535.91	19,867.44	192,857.17
	天然气收入占比	6.31%	33.33%	28.33%	14.71%	7.02%	10.30%	100.00%
	销量（万立方米）	3,063.62	26,779.34	20,370.21	10,172.10	5,362.36	8,697.92	74,445.55
	销量占比	4.12%	35.98%	27.36%	13.66%	7.20%	11.68%	100.00%
2020年度	天然气销售收入（万元）	24,222.69	87,053.22	93,475.91	43,170.80	31,356.60	29,372.87	308,652.09
	天然气收入占比	7.85%	28.20%	30.29%	13.99%	10.16%	9.52%	100.00%
	销量（万立方米）	6,351.81	36,280.93	36,204.31	15,914.88	12,975.78	13,451.98	121,179.69
	销量占比	5.24%	29.94%	29.88%	13.13%	10.71%	11.10%	100.00%
2019年度	天然气销售收入（万元）	27,656.58	85,737.92	102,773.48	51,218.09	27,684.22	22,221.19	317,291.48
	天然气收入占比	8.72%	27.02%	32.39%	16.14%	8.73%	7.00%	100.00%
	销量（万立方米）	6,863.82	30,198.54	36,057.69	16,971.44	9,766.96	9,008.13	108,866.58
	销量占比	6.30%	27.74%	33.12%	15.59%	8.97%	8.27%	100.00%
2018年度	天然气销售收入（万元）	26,510.75	64,583.78	82,941.27	47,570.46	21,048.81	22,198.00	264,853.07
	天然气收入占比	10.01%	24.38%	31.32%	17.96%	7.95%	8.38%	100.00%
	销量（万立方米）	6,642.60	22,337.62	30,918.47	16,406.70	7,020.51	9,180.29	92,506.19
	销量占比	7.18%	24.15%	33.42%	17.74%	7.59%	9.92%	100.00%

## 5、报告期内前五大客户销售情况





## (1) 公司报告期内销售天然气前五大客户:

单位: 万元

2021年1-6月			
序号	客户名称	销售金额(不含税)	占当期天然气收入总额的比例
1	贵州华亨能源投资有限公司	23,303.76	12.08%
2	广西泓鑫物流有限公司	4,956.95	2.57%
3	贵州茅台酒厂(集团)习酒有限责任公司	3,771.01	1.96%
4	首钢贵阳特殊钢有限责任公司	2,673.72	1.39%
5	贵州茅台酒股份有限公司	2,620.05	1.36%
合计		<b>37,325.49</b>	<b>19.35%</b>
2020年度			
序号	客户名称	销售金额(不含税)	占当期天然气收入总额的比例
1	贵州华亨能源投资有限公司	34,068.09	11.04%
2	宁夏马斯特实业集团有限公司	5,738.89	1.86%
3	贵州茅台酒厂(集团)习酒有限责任公司	5,296.07	1.72%
4	广西泓鑫物流有限公司	4,603.00	1.49%
5	都匀经济开发区浩森玻璃制品有限公司	4,012.45	1.30%
合计		<b>53,718.50</b>	<b>17.41%</b>
2019年度			
序号	客户名称	销售金额(不含税)	占当期天然气收入总额的比例
1	贵州华亨能源投资有限公司	31,974.82	10.08%
2	贵州其亚铝业有限公司	8,151.29	2.57%
3	新奥能源贸易有限公司	4,905.11	1.55%
4	贵州茅台酒股份有限公司	4,478.25	1.41%
5	都匀经济开发区浩森玻璃制品有限公司	4,189.33	1.32%
合计		<b>53,698.8</b>	<b>16.93%</b>
2018年度			
序号	客户名称	销售金额(不含税)	占当期天然气收入总额的比例
1	贵州华亨能源投资有限公司	23,278.50	8.79%
2	贵州其亚铝业有限公司	7,433.32	2.81%
3	云南正合鑫天然气有限公司	4,536.06	1.71%



4	贵州中烟工业有限责任公司	3,757.38	1.42%
5	首钢贵阳特殊钢有限责任公司	3,596.21	1.36%
合计		<b>42,601.47</b>	<b>16.09%</b>

## (2) 公司报告期内工程安装前五大客户

单位：万元

2021年1-6月			
序号	客户名称	销售金额（不含税）	占当期工程安装收入的比例
1	碧桂园集团	2,404.69	5.02%
2	恒大童世界集团有限公司	1,179.97	2.46%
3	中国中铁	1,054.39	2.20%
4	万科集团	882.76	1.84%
5	重庆中川建设有限公司	843.74	1.76%
合计		<b>6,365.55</b>	<b>13.28%</b>
2020年度			
序号	客户名称	销售金额（不含税）	占当期工程安装收入的比例
1	恒大集团	3,991.22	4.17%
2	碧桂园集团	3,832.24	4.00%
3	万科集团	1,565.86	1.64%
4	遵义中建地产有限公司	1,540.21	1.61%
5	保利集团	1,507.07	1.57%
合计		<b>12,436.60</b>	<b>13.00%</b>
2019年度			
序号	客户名称	销售金额（不含税）	占当期工程安装收入的比例
1	碧桂园集团	2,464.45	3.22%
2	中天城投集团	2,393.76	3.12%
3	保利集团	1,532.93	2.00%
4	六盘水拓源集团康盛源德康房地产开发有限公司	1,232.99	1.61%
5	遵义市新区房地产开发有限公司	1,124.21	1.47%
合计		<b>8,748.34</b>	<b>11.42%</b>
2018年度			
序号	客户名称	销售金额（不含税）	占当期工程安装收入的比例



1	碧桂园集团	2,464.45	2.95%
2	中天城投集团	1,825.45	2.19%
3	保利集团	1,677.25	2.01%
4	贵阳宏益房地产开发有限公司	1,124.72	1.35%
5	万科集团	739.08	0.89%
合计		<b>7,830.95</b>	<b>9.39%</b>

报告期内公司不存在向单个客户的销售比例超过销售总额 50% 的情况。报告期内，客户华亨能源为公司的参股公司，公司向其销售的管道天然气和 LNG 报告期内均已实现最终销售，具体情况请见募集说明书“第五节 同业竞争与关联交易”之“二、关联方及关联交易”之“（二）发行人关联交易情况”。除此之外，公司与上述其他客户之间不存在关联关系，除了上述正常生产经营的销售或采购外，无其他协议安排。公司董事、监事和高级管理人员或持有公司 5% 以上股份的股东，在上述客户中未占有任何权益。

#### （四）公司主要产品原材料和能源供应情况

##### 1、主要原材料情况

##### （1）主要原材料的供应情况

报告期内，发行人主要原材料的采购数量及金额如下：

年份	项目	材料名称	计量单位	采购数量	平均单价（元/m <sup>3</sup> 、元/米、元/个）	采购金额（万元）
2021 年 1-6 月	天然气采购	LNG	万方	15,604.34	2.90	45,178.51
		管道气	万方	58,371.80	1.96	114,130.10
		其他	万方	497.02	1.76	875.28
	安装材料采购	管材	千米	1,193.85	25.28	3,017.89
		管件	千个	1,013.87	21.58	2,187.60
		燃气表	千个	403.36	217.52	8,773.80
		调压设备	千个	1.62	11,258.34	1,821.60
合计						<b>175,984.78</b>
2020 年度	天然气采购	LNG	万方	29,973.41	2.37	71,133.86



		管道气	万方	91,493.28	1.77	161,990.59
		其他	万方	495.07	1.56	774.22
	安装材料采购	管材	千米	2,672.41	26.02	6,954.27
		管件	千个	1,920.17	21.75	4,175.99
		燃气表	千个	972.78	214.57	20,873.30
		调压设备	千个	3.06	12,256.44	3,750.47
	<b>合计</b>					
2019 年度	天然气采购	LNG	万方	33,051.33	2.53	83,649.33
		管道气	万方	76,532.02	1.87	143,038.99
		其他	万方	207.82	1.75	364.63
	安装材料采购	管材	千米	2,652.03	34.95	9,269.83
		管件	千个	2,948.64	19.82	5,844.45
		燃气表	千个	780.27	179.52	14,007.33
		调压设备	千个	3.35	13,075.19	4,380.19
<b>合计</b>						<b>260,554.75</b>
2018 年度	天然气采购	LNG	万方	22,482.91	2.65	59,610.47
		管道气	万方	72,603.34	1.89	137,395.51
		其他	万方	58.22	1.96	114.14
	安装材料采购	管材	千米	3,044.94	35.08	10,680.33
		管件	千个	3,146.35	23.40	7,362.78
		燃气表	千个	468.04	109.69	5,133.91
		调压设备	千个	3.03	14,798.55	4,483.96
<b>合计</b>						<b>224,781.10</b>

注：以上天然气采购额中不含公司采购 LNG 过程中发生的第三方专业运输公司的运费。

## (2) 主要原材料的采购价格变动情况

最近三年，公司采购的 LNG、管道气价格一直呈现下行趋势，主要与国际供应量逐渐上升，整体供应价格下降有关。2020 年 10 月以后，由于“拉尼娜现象”的出现，全球出现近 60 年来的最寒冷冬天、最严重降雪等极端天气情况，我国局部地区、局部时段出现天然气资源供应供应偏紧，保供工作面临压力。贵州省也受此影响，气温急剧骤降，全省用气量需求急剧攀升。为确保城市燃气供



应，从2020年12月开始，公司须采购高价LNG等气源，导致2021年1-6月的LNG、管道气采购价格上涨。

单位：元/m<sup>3</sup>、元/米、元/个

品名	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度
	价格	增长率	价格	增长率	价格	增长率	价格
LNG	2.90	22.36%	2.37	-6.32%	2.53	-4.53%	2.65
管道气	1.96	10.73%	1.77	-5.35%	1.87	-1.06%	1.89
其他	1.76	12.82%	1.56	-10.86%	1.75	-10.71%	1.96
管材	25.28	-2.84%	26.02	-25.55%	34.95	-0.37%	35.08
管件	21.58	-0.78%	21.75	9.74%	19.82	-15.3%	23.4
燃气表	217.52	1.37%	214.57	19.52%	179.52	63.66%	109.69
调压设备	11,258.34	-8.14%	12,256.44	-6.26%	13,075.19	-11.65%	14,798.55

## 2、主要能源情况

报告期内，公司燃料、水电的能源供应情况如下：

单位：万元，%

生产能耗项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
燃料	112.58	224.55	264.72	239.13
水电	651.16	1,257.93	1,089.75	1,103.27
合计（万元）	763.74	1,482.48	1,354.48	1,342.39
营业成本（万元）	207,904.52	341,092.11	324,289.82	290,945.80
占营业成本的比例	<b>0.37%</b>	<b>0.43%</b>	<b>0.42%</b>	<b>0.46%</b>

## 3、报告期内前五大供应商采购情况

报告期内，发行人向前五大供应商采购金额及其占采购总额的比例如下：

2021年1-6月					
排名	类别	供应商名称	采购量(万立方米)	不含税采购金额(万元)	占当期采购总额比例
1	管道气	中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	47,009.07	84,026.74	47.16%



2	管道气、LNG	中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	12,475.24	26,583.83	14.92%
3	LNG	中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司	2,722.45	7,303.03	4.10%
4	LNG	广西中睿能源有限公司	1,559.19	5,628.41	3.16%
5	LNG	广州元亨燃气有限公司	1,933.60	5,125.29	2.88%
合计			<b>65,699.55</b>	<b>128,667.30</b>	<b>72.22%</b>
<b>2020 年度</b>					
排名	类别	供应商名称	采购量(万立方米)	不含税采购金额(万元)	占当期采购总额比例
1	管道气、管输	中石油合计	87,401.34	151,294.12	53.03%
	管道气	其中：中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州分公司	87,401.34	144,544.70	
	管输	中石油贵州天然气管网有限公司 <sup>29</sup>	-	6,749.42	
2	管道气、LNG	中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司	11,218.00	23,523.68	8.25%
3	LNG	广州元亨燃气有限公司	7,188.07	18,675.52	6.55%
4	LNG	中燃宏大能源贸易有限公司	3,011.65	8,532.16	2.99%
5	管道气、LNG	中国石油化工股份有限公司天然气分公司云贵天然气销售中心	2,550.47	5,858.10	2.05%
合计			<b>111,369.53</b>	<b>207,883.58</b>	<b>72.87%</b>
<b>2019 年</b>					
排名	类别	供应商名称	采购量(万立方米)	不含税采购金额(万元)	占当期采购总额比例
1	管道气、管输	中石油合计	74,741.48	139,738.82	51.45%
	管道气	其中：中国石油天然气股份有限公司天然气销售贵州	74,741.48	132,785.98	

<sup>29</sup> 2020 年 12 月，国家石油天然气管网集团有限公司受让中国石油天然气股份有限公司持有的中石油贵州天然气管网有限公司 60% 的股份，中油管网更名为国家管网集团贵州省管网有限公司。本处采购金额仅列示中油管网原由中国石油天然气股份有限公司控股时的发生额。



		分公司			
	管输	中石油贵州天然气管网有限公司	-	6,952.84	
2	LNG	广州元亨燃气有限公司	13,603.26	34,317.15	12.64%
3	LNG	中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司	7,630.62	20,444.80	7.53%
4	LNG	贵州盘江电投天能焦化有限公司	2,225.73	5,661.33	2.08%
5	LNG	中燃宏大能源贸易有限公司	2,042.47	5,518.76	2.03%
		<b>合计</b>	<b>100,243.56</b>	<b>205,680.86</b>	<b>75.73%</b>
<b>2018年</b>					
排名	类别	供应商名称	采购量(万立方米)	不含税采购金额(万元)	占当期采购总额比例
1	管道气、管输	中石油合计	72,573.08	137,357.14	59.42%
	管道气	其中：中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司	72,573.08	121,814.37	
	管输	中石油贵州天然气管网有限公司	-	15,542.77	
2	LNG	中海石油气电集团有限责任公司广西销售分公司	7,736.13	18,712.54	8.09%
3	LNG	广州元亨燃气有限公司	5,355.37	13,471.31	5.83%
4	LNG	广西中睿能源有限公司	1,501.54	4,466.21	1.93%
5	LNG	贵州黔桂天能焦化有限责任公司	1,009.09	2,333.06	1.01%
		<b>合计</b>	<b>88,175.21</b>	<b>176,340.26</b>	<b>76.28%</b>

报告期内，发行人主要供应商是中石油及其控股子公司，这主要是由于上游天然气供应仍处于垄断阶段，随着中国国家石油天然气管网集团有限公司的成立，管输和生产、销售逐步分开，以及向第三方市场主体的公平开放，公司对中石油的依赖将逐渐下降。

上述供应商中，中石油贵州天然气管网有限公司（国家管网集团贵州省管网有限公司）为发行人的参股公司，具体情况参见募集说明书“第五节 同业竞争”



与关联交易”之“二、关联交易”之“(二)发行人关联交易情况”。除此之外，公司与上述供应商不存在关联关系。

公司董事、监事、高级管理人员和其他核心人员或持有公司 5%以上股份的股东在上述供应商中均未拥有权益。

## (五) 安全、消防及环保情况

### 1、安全生产情况

根据国家、地方颁布的安全生产法律法规及标准、规范，结合自身生产经营特点，公司制定了《健康、安全、环境责任制管理制度》、《场站管理办法》、《危险作业监督管理程序》、《高处作业安全管理规定》、《动火作业安全管理规定》、《有限空间作业安全管理规定》、《班组安全活动管理办法》、《风险分级管控与隐患排查治理双控体系管理程序》、《生产安全事故应急预案管理办法》、《安全生产事故隐患排查治理规定》、《部门健康、安全、环境管理考核办法》、《特种设备运营管理办法》、《安全生产奖励及惩罚办法》等 72 项安全管理制度，同时制定了《门站输配运行工安全规程》、《高压管网巡线工安全规程》、《调压器运行维护检修安全规程》等 49 项安全规程，覆盖了公司日常经营活动的所有环节。随着安全生产法律法规标准规范的变更及时进行修订完善。为确保安全生产制度的执行，公司通过严格的考核监督机制来提高执行力，杜绝管理失误、指挥失误和操作失误，从而实现安全生产零事故、零伤害。

公司严格执行有关部门关于安全生产方面的法律法规，报告期内公司未发生安全事故，未受到相关部门的重大行政处罚。发行人及其子公司所在地应急管理局等主管部门出具了证明文件：发行人及其重要子公司报告期内能够严格遵守应急管理部的法律、法规和规范性文件，不存在任何因违反应急管理部的法律法规而受到行政机关处罚的情形。

### 2、消防制度的制定和执行情况

公司严格按照省、市有关消防安全管理工作要求，并结合公司情况制定了《消防安全网格化管理工作手册》，实现了消防“三个为零”的责任目标。





### （1）健全目标管理，强化责任落实

根据国家《安全生产法》、集团《消防安全网格化管理工作手册》等法律法规要求，认真贯彻省、市有关消防安全生产工作的指示精神，细化各部门消防安全工作职责，制定消防安全工作目标，明确各部门消防安全主体责任，按照“横向到边、纵向到底”的要求，层层签订《消防安全目标责任书》。

### （2）成立义务消防队，提高防灾减灾救灾能力

为深入贯彻习近平总书记关于应急管理、安全生产、防灾减灾救灾的重要论述中的要求，进一步普及各类灾害事故的知识 and 防范应对基本技能，切实提高广大员工灾害事故发生后的转移避险能力，以及灾害事故救援中的安全防护意识和能力。为贯彻《中华人民共和国消防法》，加强集团公司义务消防员队伍建设，积极组建义务消防员队伍，通过日常的工作带动广大员工关注消防、参与消防，人人争做防火卫士。

### （3）深入开展安全风险识别和隐患排查治理，杜绝火灾事故

根据《重点单位消防安全自我评估表》，集团公司全面开展消防安全风险识别和消防安全自我评估，综合评估等级为较好。根据每年《关于切实做好全国“两会”期间火灾防控大排查大整治工作的通知》、《今冬明春火灾防控工作方案》等文件要求，制定专项消防检查，对场站、燃气管网、在建工地等重点部位进行大排查、大治理。

### （4）落实消防安全教育培训，提升“四个能力”<sup>30</sup>建设

为加强“四个能力”建设，提升防灾减灾救灾能力，集团公司每年不定期开展消防安全教育专题培训，对常用干粉灭火器的日常检查、维护和使用进行详细培训和讲解。

### （5）强化应急管理，提高事故处置能力

<sup>30</sup> “四个能力”建设是指 1、检查消除火灾隐患能力；2、组织扑救初起火灾能力；3、组织人员疏散逃生能力；4、消防宣传教育培训能力。



根据国家、省、市相关文件要求，积极配合开展应急资源普查工作，并重新梳理公司应急物资，整理上报上级部门。集团公司严格按照每年应急演练计划开展应急救援演练，切实加强应急管理，不断提高应对和处置突发事件的能力，为集团公司可持续发展提供坚实保障。

发行人及其子公司所在地应急管理局等主管部门出具了证明文件：发行人及其重要子公司报告期内能够严格遵守应急管理部的法律、法规和规范性文件，不存在任何因违反应急管理部的法律法规而受到行政机关处罚的情形。

### 3、环境保护情况

天然气是公认的清洁能源，公司作为天然气的中间供应商，管道输送的介质为天然气，全线采用密闭输送、管道埋地，正常情况下没有污染物排放。公司针对生产过程中可能产生的三废，制定了相应的处理措施，具体如下：

#### （1）废水：

场站建有排污池，定期委托有资质的单位进行处理，生活污水也与当地的环卫签订了处理协议。

#### （2）废气：

在管道检修和放空的时候，会有少量废气产生，公司采用集中放空的方式，尽量缩小废气的污染区域。

#### （3）噪声污染：

站场内使用低噪设备；城市管道施工时尽量避免夜晚及居民休息时段，尽可能的做到文明施工不扰民。

公司在不断健全环保制度，包括《环境因素识别和评价控制程序》、《HSE 绩效测量和监视控制程序》、《HSE 目标指标和管理方案控制程序》、《清洁生产控制程序》、《环保管理程序》等。在各项目建设过程中，公司严格执行了“三同时”制度，并取得环境保护部门的有关批准文件。



报告期内，公司环保投入金额分别为 504.16 万元、797.45 万元、138.28 万元和 139.12 万元。

公司严格执行有关部门关于环境保护方面的法律法规，报告期内未发生重大环境污染事故，亦未受到相关环境保护部门的行政处罚。

发行人及子公司所在地生态环境主管部门出具了证明文件：发行人及其重要子公司报告期内未受到该局生态环境保护方面的行政处罚。

## 八、主要固定资产及无形资产<sup>31</sup>

### （一）发行人主要固定资产

报告期各期末，发行人及下属公司主要固定资产列示如下：

单位：万元

期间	项目	原值	累计折旧	减值准备	账面价值	财务成新率
2021.6.30	房屋及建筑物	88,645.63	23,243.79	255.80	65,146.04	73.49%
	传导设备	434,623.22	90,977.50	337.66	343,308.06	78.99%
	运输设备	10,173.75	8,239.78	0.00	1,933.97	19.01%
	机械设备	70,207.77	33,899.85	624.67	35,683.25	50.83%
	电子及其他设备	13,835.83	9,838.63	5.02	3,992.18	28.85%
	<b>合计</b>	<b>617,486.20</b>	<b>166,199.55</b>	<b>1,223.15</b>	<b>450,063.50</b>	<b>72.89%</b>
2020.12.31	房屋及建筑物	87,176.52	21,746.06	255.80	65,174.66	74.76%
	传导设备	432,566.78	85,194.55	572.17	346,800.06	80.17%
	运输设备	10,066.84	8,017.29	-	2,049.54	20.36%
	机械设备	71,377.77	31,883.78	1,211.74	38,282.25	53.63%
	电子及其他设备	12,730.41	8,963.31	5.02	3,762.08	29.55%
	<b>合计</b>	<b>613,918.31</b>	<b>155,805.00</b>	<b>2,044.73</b>	<b>456,068.59</b>	<b>74.29%</b>

<sup>31</sup> 2020年3月6日，公司全资子公司天然气公司与重庆鼎阳燃气有限公司签订股权转让协议，转让遵义双闽新能源有限公司21%股权，天然气公司持股比例由60%降至39%，2020年4月17日完成相关工商变更，遵义双闽新能源有限公司不再纳入公司合并报表范围，故此处删除遵义双闽相关资产列示。



2019.12.31	房屋及建筑物	80,472.27	18,619.98	255.80	61,596.49	76.54%
	传导设备	389,285.09	70,136.82	580.59	318,567.68	81.83%
	运输设备	8,862.77	7,624.76	-	1,238.02	13.97%
	机械设备	65,971.37	27,092.64	941.37	37,937.36	57.51%
	电子及其他设备	12,501.92	7,462.07	5.02	5,034.83	40.27%
	<b>合计</b>	<b>557,093.42</b>	<b>130,936.27</b>	<b>1,782.77</b>	<b>424,374.37</b>	<b>76.18%</b>
2018.12.31	房屋及建筑物	76,976.32	15,738.72	255.80	60,981.80	79.22%
	传导设备	331,418.37	58,937.62	1,211.68	271,269.06	81.85%
	运输设备	8,293.76	7,587.53	-	706.23	8.52%
	机械设备	56,479.14	22,457.98	966.18	33,054.99	58.53%
	电子及其他设备	11,542.89	5,959.90	5.02	5,577.97	48.32%
	<b>合计</b>	<b>484,710.48</b>	<b>110,681.76</b>	<b>2,438.68</b>	<b>371,590.05</b>	<b>76.66%</b>

下面主要列式发行人固定资产中占比较大的房产、传导设备，明细如下：

## 1、主要房屋及建筑物情况

(1) 发行人及其下属子公司已办理产权证的房产情况

①取得不动产权证情况<sup>32</sup>

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人及其子公司拥有 252 处已办理不动产权证书的不动产，具体情况如下：

序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
1	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第0020763号	云岩区汪家湾	公共设施用地	27,353.36		出让
2	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第0020829号	中华中路166号负1层1号	商服用地/办公	2,196.89	526.30	出让/市场化商品房
3	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第0020768号	中华中路166号1层1号	商服用地/办公	2,196.89	503.96	出让/市场化商品房
4	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第0020832号	中华中路166号2层1号	商服用地/办公	2,196.89	548.65	出让/市场化商品房
5	贵州	黔(2016)云岩区不动产权第	中华中路166号	商服用	2,196.89	453.30	出让/市场

<sup>32</sup> 该部分包括房产及土地的不动产权证情况。



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
	燃气	0020830 号	3 层 1 号	地/办公			化商品房
6	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020827 号	中华中路 166 号 4 层 1 号	商服用地/办公	2,196.89	453.30	出让/市场化商品房
7	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020828 号	中华中路 166 号 5 层 1 号	商服用地/办公	2,196.89	453.30	出让/市场化商品房
8	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020824 号	中华中路 166 号 6 层 1 号	商服用地/办公	2,196.89	453.30	出让/市场化商品房
9	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020826 号	中华中路 166 号 7 层 1 号	商服用地/办公	2,196.89	453.30	出让/市场化商品房
10	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020765 号	中华中路 166 号 8 层 1 号	商服用地/办公	2,196.89	453.30	出让/市场化商品房
11	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020760 号	中华中路 166 号 13 层 1 号	商服用地/办公	2,196.89	378.42	出让/市场化商品房
12	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020761 号	中华中路 166 号 14 层 1 号	商服用地/办公	2,196.89	317.80	出让/市场化商品房
13	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0037620 号	云岩区新添大道南段金耀华庭商住楼 1 层 1 号	商服用地/商业服务	3,390.41	629.75	出让/市场化商品房
14	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0038847 号	云岩区新添大道南段金耀华庭商住楼 1 层 2 号	商服用地/商业、金融、信息	3,390.41	495.92	出让/市场化商品房
15	贵州燃气	黔（2017）云岩区不动产权第 0000175 号	云岩区新添大道南段金耀华庭商住楼 2 层 1 号	商服用地/商业、金融、信息	3,390.41	1,419.31	出让/市场化商品房
16	贵州燃气	黔（2017）云岩区不动产权第 0000174 号	云岩区新添大道南段金耀华庭商住楼 3 层 1 号	商服用地/商业、金融、信息	3,390.41	1,419.31	出让/市场化商品房
17	贵州燃气	黔（2017）云岩区不动产权第 0003137 号	云岩区新添大道南段金耀华庭商住楼 4 层 1 号	商服用地/商业、金融、信息	3,390.41	1,419.31	出让/市场化商品房
18	贵州燃气	黔（2016）云岩区不动产权第 0020821 号	云岩区北京路 76 号 4 单元 1 层 1 号	商服用地/商业服务	3,443.91	173.04	出让/市场化商品房
19	贵州	黔（2016）云岩区不动产权第	云岩区北京路	商服用	3,443.91	162.15	出让/市场



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
	燃气	0020819 号	76 号 5 单元 1 层 1 号	地/商业服务			化商品房
20	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第 0020823 号	云岩区北京路 76 号 6 单元 1 层 1 号	商服用地/商业服务	3,443.91	161.13	出让/市场化商品房
21	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第 0020942 号	云岩区北京路 76 号 7 单元 1 层 1 号	商服用地/商业服务	3,443.91	154.07	出让/市场化商品房
22	贵州燃气	黔(2016)乌当区不动产权第 0001704 号	乌当区新添大道四号商品房 4 幢 1 层	城镇住宅用地/商业、金融、信息	1,982.39	238.24	出让/市场化商品房
23	贵州燃气	黔(2016)乌当区不动产权第 0001074 号	乌当区顺海中路 88 号保利温泉新城 T22 栋 0 单元 0 层 1 号	城镇住宅用地/住宅	1,725.00	267.97	出让/市场化商品房
24	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第 0015942 号	瑞金北路 41 号金枫豪庭 1 单元 7 层 1 号	城镇住宅用地/住宅	4,406.69	176.68	出让/市场化商品房
25	贵州燃气	黔(2016)云岩区不动产权第 0015959 号	瑞金北路 41 号金枫豪庭 1 单元 7 层 2 号	城镇住宅用地/住宅	4,406.69	178.19	出让/市场化商品房
26	贵州燃气	黔(2016)南明区不动产权第 0018049 号	南明区市南路中创龙园 1 层 5 号	商服用地/经营	779.02	144.39	出让/市场化商品房
27	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0021333 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 1 号	商务金融用地/办公	149,297.70	67.14	出让/市场化商品房
28	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024473 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 2 号	商务金融用地/办公	149,297.70	57.77	出让/市场化商品房
29	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024854 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村	商务金融用地/办公	149,297.70	71.86	出让/市场化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 3 号				
30	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024862 号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 4 号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	73.17	出让/市场 化商品房
31	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024909 号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 5 号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	55.82	出让/市场 化商品房
32	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024958 号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 6 号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	55.82	出让/市场 化商品房
33	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0023299 号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 7 号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	73.17	出让/市场 化商品房
34	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0023512 号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 8 号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	71.86	出让/市场 化商品房
35	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0023540 号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 9 号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	57.77	出让/市场 化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
36	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024864号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元17层10号	商务金融用地/办公	149,297.70	67.14	出让/市场化商品房
37	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024908号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元17层11号	商务金融用地/办公	149,297.70	137.34	出让/市场化商品房
38	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024930号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元17层12号	商务金融用地/办公	149,297.70	137.34	出让/市场化商品房
39	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024945号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元17层13号	商务金融用地/办公	149,297.70	67.14	出让/市场化商品房
40	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024972号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元17层14号	商务金融用地/办公	149,297.70	57.77	出让/市场化商品房
41	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024989号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元17层15号	商务金融用地/办公	149,297.70	71.86	出让/市场化商品房
42	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024765号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区	商务金融用地/办公	149,297.70	73.17	出让/市场化商品房





序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			1号楼1单元17 层16号				
43	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024771号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目R1区 1号楼1单元17 层17号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	55.82	出让/市场 化商品房
44	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024775号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目R1区 1号楼1单元17 层18号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	55.82	出让/市场 化商品房
45	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024774号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目R1区 1号楼1单元17 层19号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	73.17	出让/市场 化商品房
46	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024777号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目R1区 1号楼1单元17 层20号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	71.86	出让/市场 化商品房
47	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024776号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目R1区 1号楼1单元17 层21号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	57.77	出让/市场 化商品房
48	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024782号	南明区花果园 五里冲棚户区、 危旧房、城中村 改造项目R1区 1号楼1单元17 层22号	商务金 融用地/ 办公	149,297.70	67.14	出让/市场 化商品房
49	贵州 燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024572号	南明区花果园 五里冲棚户区、	商务金 融用地/	149,297.70	137.34	出让/市场 化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 23 号	办公			
50	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024594 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 17 层 24 号	商务金融用地/ 办公	149,297.70	137.34	出让/市场化商品房
51	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0025563 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 18 层 1 号	商务金融用地/ 办公	149,297.70	67.14	出让/市场化商品房
52	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0025373 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 18 层 2 号	商务金融用地/ 办公	149,297.70	57.77	出让/市场化商品房
53	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0025359 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 18 层 3 号	商务金融用地/ 办公	149,297.70	71.86	出让/市场化商品房
54	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024977 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 18 层 4 号	商务金融用地/ 办公	149,297.70	73.17	出让/市场化商品房
55	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第 0024921 号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目 R1 区 1 号楼 1 单元 18 层 5 号	商务金融用地/ 办公	149,297.70	55.82	出让/市场化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
56	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024812号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元18层6号	商务金融用地/办公	149,297.70	55.82	出让/市场化商品房
57	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024779号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元18层7号	商务金融用地/办公	149,297.70	73.17	出让/市场化商品房
58	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024770号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元18层8号	商务金融用地/办公	149,297.70	71.86	出让/市场化商品房
59	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024743号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元18层9号	商务金融用地/办公	149,297.70	57.77	出让/市场化商品房
60	贵州燃气	黔(2018)南明区不动产权第0024595号	南明区花果园五里冲棚户区、危旧房、城中村改造项目R1区1号楼1单元18层10号	商务金融用地/办公	149,297.70	67.14	出让/市场化商品房
61	贵州燃气	黔(2016)清镇市不动产权第0003144号	清镇市干河坝村	工业用地	24,728.69		出让
62	贵州燃气	黔(2016)经开区不动产权第0000971号	经开区香江路明彩居A(1)栋1层9号附1号	城镇住宅用地/商业、金融、信息	14,522.17	250.61	出让/市场化商品房
63	贵州燃气	黔(2017)经开区不动产权第0002478号	经开区黄河北路贵州燃气集团股份有限公司1层	商服用地/商业服务	667.98	28.62	出让/市场化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
64	贵州燃气	黔(2016)经开区不动产权第0002005号	贵阳市小河区开发大道	工业用地	56,110.12		出让
65	贵州燃气	黔(2017)经开区不动产权第0002479号	经开区黄河北路贵州燃气集团股份有限公司2-3层	商服用地/办公	667.98	150.14	出让/市场化商品房
66	贵州燃气	黔(2017)观山湖区不动产权第0069248号	观山湖区观山北路东侧金华园(南园)C区3栋负1层3号	城镇住宅用地/商业服务	107,151.00	90.88	出让/市场化商品房
67	贵州燃气	黔(2017)观山湖区不动产权第0068878号	观山湖区观山北路东侧金华园(南园)C区2栋1层6号	商服用地/商业服务	107,151.00	60.14	出让/市场化商品房
68	贵州燃气	黔(2017)观山湖区不动产权第0069602号	观山湖区观山北路东侧金华园(南园)C区1栋1层2号	商服用地/商业服务	107,151.00	69.98	出让/市场化商品房
69	贵州燃气	黔(2017)观山湖区不动产权第0068883号	观山湖区金华园(南园)A区2栋1层15号	商服用地/商业服务	67,270.20	59.88	出让/市场化商品房
70	贵州燃气	黔(2017)观山湖区不动产权第0069105号	观山湖区金华园(南园)A区2栋1层8号	商服用地/商业服务	67,270.20	50.46	出让/市场化商品房
71	贵州燃气	黔(2017)观山湖区不动产权第0068888号	观山湖区金华园(南园)A区2栋1层6号	商服用地/商业服务	67,270.20	45.88	出让/市场化商品房
72	贵州燃气	黔(2016)观山湖区不动产权第0012681号	观山湖区金华园(南园)A区16栋1层2号	批发零售用地/经营	67,270.20	68.30	出让/市场化商品房
73	贵州燃气	黔(2016)观山湖区不动产权第0012680号	观山湖区金华园(南园)A区16栋1层3号	商务金融用地/经营	67,270.20	67.55	出让/市场化商品房
74	贵州燃气	黔(2017)白云区不动产权第0011454号	白云区麦架镇	公共设施用地	20,668.40		出让
75	贵州燃气	黔(2017)云岩区不动产权第0045309号	云岩区大同街80号	商服用地/商业服务	1,189.65	539.56	出让/市场化商品房
76	贵州	黔(2017)云岩区不动产权第	云岩区大同街	商服用	1,189.65	450.36	出让/市场



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
	燃气	0045308 号	80 号	地/商业 服务			化商品房
77	贵州 燃气	黔（2016）白云区不动产权第 0000816 号	白云区同心西 路 73 号 2 层 1 号、1 层 1 号	城镇住 宅用地/ 经营	932.00	456.20	出让/市场 化商品房
78	贵州 燃气	黔（2017）高新区（观）不动 产权第 0000023 号	观山湖区（高 新）开发区金阳 科技产业园	公共设 施用地	2,451.00		出让
79	贵州 燃气	黔（2018）花溪区不动产权第 0000914 号	花溪区青岩镇 龙井村贵州燃 气集团股份有 限公司	公共设 施用地	4,596.51		出让
80	贵州 燃气	黔（2021）花溪区不动产权第 0006655 号	花溪区燕楼镇 摆古村贵州燃 气集团股份有 限公司	公共设 施用地	11,531.99	722.4	出让/自建 房
81	贵州 燃气	黔（2018）花溪区不动产权第 0000913 号	花溪区黔陶乡 黔陶村贵州燃 气集团股份有 限公司	公共设 施用地	12,475.05		出让
82	贵州 燃气	黔（2018）花溪区不动产权第 0000912 号	花溪区青岩镇 龙井村贵州燃 气集团股份有 限公司	公共设 施用地	100.04		
83	贵州 燃气	黔（2017）贵安新区不动产权 第 0000075 号	贵安新区党武 镇湖磊南路立 交东侧 MM-02-07 地块	公共设 施用地	4,546.40		
84	贵州 燃气	黔（2020）贵安新区不动产权 第 0000922 号	贵安新区党武 镇贵安燃气茅 草分输站综合 值班室	公用设 施用地/ 其它	4,546.40	247.48	出让/自建 房
85	贵州 燃气	黔（2020）贵安新区不动产权 第 0000950 号	贵安新区党武 镇贵安燃气茅 草分输站门卫 值班室	公用设 施用地/ 其它	4,546.40	20.52	出让/自建 房
86	毕节 公司	黔（2019）毕节金海湖新区不 动产权第 0000846 号	毕节金海湖新 区梨树镇梨树 村、甘河村	公用设 施用地	6,545.90		国有土地/ 出让



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
87	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0002117号	毕节市七星关区碧阳大道瑞丰新城1幢1单元1层23号	商服用地/商业服务	13,204.14	54.79	国有土地/出让/市场化商品房
88	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0002116号	毕节市七星关区碧阳大道瑞丰新城1幢1单元1层24号	商服用地/商业服务	13,204.14	51.34	国有土地/出让/市场化商品房
89	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0005019号	毕节市七星关区鸭池镇头步桥村毕节创美农副产品批发交易中心三期14幢3层1号	商服用地/商业服务	22,812.15	66.22	出让/市场化商品房
90	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0005064号	毕节市七星关区鸭池镇头步桥村毕节创美农副产品批发交易中心三期14幢3层2号	商服用地/商业服务	22,812.15	67.99	出让/市场化商品房
91	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0005150号	毕节市七星关区鸭池镇头步桥村毕节创美农副产品批发交易中心三期14幢3层3号	商服用地/商业服务	22,812.15	114.53	出让/市场化商品房
92	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0005154号	毕节市七星关区鸭池镇头步桥村毕节创美农副产品批发交易中心三期14幢3层4号	商服用地/商业服务	22,812.15	70.64	出让/市场化商品房
93	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0005141号	毕节市七星关区鸭池镇头步桥村毕节创美农副产品批发交易中心三期14幢3层5号	商服用地/商业服务	22,812.15	70.64	出让/市场化商品房
94	毕节公司	黔(2017)毕节市不动产权第0005157号	毕节市七星关区鸭池镇头步	商服用地/商业	22,812.15	70.64	出让/市场化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			桥村毕节创美 农副产品批发 交易中心三期 14幢3层6号	服务			
95	毕节 公司	黔(2017)毕节市不动产权第 0005101号	毕节市七星关 区鸭池镇头步 桥村毕节创美 农副产品批发 交易中心三期 14幢3层7号	商服用 地/商业 服务	22,812.44	70.64	出让/市场 化商品房
96	毕节 公司	黔(2017)毕节市不动产权第 0005278号	毕节市七星关 区鸭池镇头步 桥村毕节创美 农副产品批发 交易中心三期 14幢3层8号	商服用 地/商业 服务	22,812.15	70.64	出让/市场 化商品房
97	毕节 公司	黔(2017)毕节市不动产权第 0005170号	毕节市七星关 区鸭池镇头步 桥村毕节创美 农副产品批发 交易中心三期 14幢3层9号	商服用 地/商业 服务	22,812.15	70.64	出让/市场 化商品房
98	毕节 公司	黔(2017)毕节市不动产权第 0005176号	毕节市七星关 区鸭池镇头步 桥村毕节创美 农副产品批发 交易中心三期 14幢3层10号	商服用 地/商业 服务	22,812.15	114.53	出让/市场 化商品房
99	毕节 公司	黔(2017)毕节市不动产权第 0005133号	毕节市七星关 区鸭池镇头步 桥村毕节创美 农副产品批发 交易中心三期 14幢3层11号	商服用 地/商业 服务	22,812.15	69.77	出让/市场 化商品房
100	毕节 公司	黔(2017)毕节市不动产权第 0005229号	毕节市七星关 区鸭池镇头步 桥村毕节创美 农副产品批发 交易中心三期 14幢3层12号	商服用 地/商业 服务	22,812.15	63.21	出让/市场 化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
101	仁怀公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0002100号	贵州省仁怀市坛厂工业园区樟柏社区	工业用地/工业	17,584.00	481.14	出让/其它
102	仁怀公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0002091号	贵州省仁怀市坛厂工业园区樟柏社区	工业用地/工业	17,584.00	36.10	出让/其它
103	仁怀公司	黔(2016)仁怀市不动产权第0000067号	坛厂街道樟柏社区	工业用地	17,584.00		国有土地/出让
104	习水金桥	黔(2018)习水县不动产权第0006928号	习水县习酒镇两河口 贵州燃气(集团)习水县金桥燃气有限公司办公楼	工业用地/办公	14,186.65	1,143.27	国有土地/出让
105	都匀公司	黔(2020)都匀市不动产权第0009353号	小围寨办事处坝干村	公共设施用地	4,500.00		出让
106	都匀公司	黔(2019)都匀市不动产权第0026640号	都匀市匀杨大道西侧,北城财阜北侧	商服用地	4,414.10		国有土地/出让
107	都匀公司	黔(2017)都匀市不动产权第0008131号	都匀开发区北出口210省道西侧	仓储用地	12,566.50		国有土地/出让
108	都匀公司	黔(2020)都匀市不动产权第0013098号	都匀市东山大道中段东侧、民族路北侧	商服用地	2,042.53		出让
109	安顺公司	黔(2019)安顺市不动产权第0000936号	西秀产业园区西二号路旁	批发零售用地	2,412.40		国有土地/出让
110	安顺公司	黔(2019)安顺市不动产权第0000983号	西秀产业园区西二号路旁	仓储用地	5,202.30	5,202.30	国有土地/出让
111	安顺公司	黔(2017)黄果树开发区不动产权第0000005号	黄果树五里坝	其他商服用地/其它土地	3,913.76		国有土地/出让
112	安顺公司	黔(2018)黄果树开发区不动产权第0000002号	黄果树旅游区黄果树镇五里坝	其他商服用地/商业服务	2,038.71	91.33	国有土地/出让/自建房
113	安顺公司	黔(2018)普定县不动产权第0000208号	普定县白岩镇白岩村大马坡旁两六公路东	公共设施用地/办公	5,264.60	519.40	国有土地/出让





序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			南侧				
114	安顺公司	黔(2018)安顺开发区不动产权第0003420号	开发区北航路江山花园(畔山龙庭)A3栋1单元18层2号	城镇住宅用地/住宅	49,484.15	89.61	出让
115	安顺公司	黔(2018)安顺开发区不动产权第0003419号	开发区北航路江山花园(畔山龙庭)A3栋1单元18层1号	城镇住宅用地/住宅	4,948,415.00	80.87	国有土地/出让
116	安顺公司	黔(2018)安顺市不动产权第0000776号	西秀区土地坡村望城坡液化天然气接收站	其它	18,109.82	146.25	国有土地/出让/其它
117	安顺公司	黔(2018)安顺市不动产权第0000777号	西秀区土地坡村望城坡液化天然气接收站	其它	18,109.82	57.66	国有土地/出让/其它
118	安顺公司	黔(2018)安顺开发区不动产权第0000347号	开发区西航大道(地质五队旁)2层1号	批发零售用地/办公	5,363.54	153.94	国有土地/出让
119	安顺公司	黔(2018)安顺开发区不动产权第0000345号	开发区西航大道(地质五队旁)1层1号	批发零售用地/办公	5,363.54	132.38	国有土地/出让
120	安顺公司	黔(2018)安顺开发区不动产权第0000348号	开发区西航大道(地质五队旁)1层1号	批发零售用地/其它	5,363.54	43.80	国有土地/出让
121	安顺公司	黔(2018)安顺开发区不动产权第0000346号	开发区西航大道(地质五队旁)1层1号	批发零售用地/其它	5,363.54	66.55	国有土地/出让
122	安顺公司	黔(2020)安顺市不动产权第0001790号	西秀区黄果树大街与铁路立交东侧安顺万家商业广场4号楼1跃3层2号	商服用地/商业、金融、信息	31,264.00	172.17	出让/市场化商品房
123	安顺公司	黔(2021)安顺市不动产权第000495号	西秀区黄果树大街与铁路立交东侧安顺万家商业广场4号楼1跃3层1号	商服用地/商业、金融、信息	31,264.00	172.37	出让/市场化商品房
124	遵义市公	黔(2017)遵义市不动产权第0024787号	遵义市红花岗区银河北路桃	商住用地/办公	20,475.22	370.80	出让/市场化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
	司		溪河畔四期办公楼 1-1 号				
125	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024788 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 2-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
126	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024789 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 3-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
127	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024790 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 4-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
128	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024791 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 5-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
129	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024792 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 6-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
130	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024793 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 7-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
131	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024794 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 8-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
132	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024795 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 9-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
133	遵义市公司	黔(2017)遵义市不动产权第 0024796 号	遵义市红花岗区银河北路桃溪河畔四期办公楼 10-1 号	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房
134	遵义市公	黔(2017)遵义市不动产权第 0024797 号	遵义市红花岗区银河北路桃	商住用地/办公	20,475.22	372.41	出让/市场化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
	司		溪河畔四期办公楼 11-1 号				
135	遵义市公司	黔(2018)遵义市不动产权第 0002670 号	遵义市红花岗区海尔大道富华国际广场 17 号楼 13-2 号	其他商服用地/成套住宅	3,418.00	108.88	出让
136	遵义市公司	黔(2018)遵义市不动产权第 0002674 号	遵义市红花岗区海尔大道富华国际广场 17 号楼 13-7 号	其他商服用地/成套住宅	3,418.00	143.11	出让
137	遵义市公司	黔(2018)遵义市不动产权第 0003981 号	遵义市汇川区高桥镇街道办事处	加油加气站用地	16,971.00		出让
138	遵义市公司	黔(2018)遵义市不动产权第 0003938 号	遵义市汇川区高坪街道办事处	供燃气用地	7,854.00		出让
139	遵义市公司	黔(2018)遵义市不动产权第 0003978 号	遵义市汇川区汇川大道旁	加油加气站用地	7,862.00		出让
140	遵义市公司	黔(2018)遵义市不动产权第 0002666 号	遵义市红花岗区海尔大道富华国际广场 17 号楼 13-3 号	其他商服用地/成套住宅	3,418.00	108.88	出让
141	桐梓公司	黔(2019)桐梓县不动产权第 0010851 号	桐梓县娄山关镇水井村 19-桐-31 号地块	公共设施用地	2,870.00		国有土地/出让
142	桐梓公司	黔(2017)桐梓县不动产权第 0003260 号	桐梓县燎原镇花园村燎原南路加气站	商服用地/其它	3,500.00	2,330.41	国有土地/出让/其它
143	桐梓公司	黔(2017)桐梓县不动产权第 0003784 号	桐梓县娄山关镇东山村桐楚大道汽车加气站	商服用地/其它	2,285.00	382.98	国有土地/出让/其它
144	惠水公司	黔(2016)惠水县不动产权第 0000027 号	惠水县濠江街道赤土村	公共设施用地/公共设施	16,073.98	344.27	国有土地/出让/自建房
145	六盘水公	黔(2017)钟山区不动产权第 0012463 号	钟山区康乐北路东侧 4 幢(市	商业用地/商业	217.00	1,387.94	出让/自建房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
	司		三中对面)				
146	六盘水公司	黔(2017)水城县不动产权第0000289号	双水新区石桥路	综合	3,300.00		出让
147	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0008667号	钟山区南环中路63号	综合用地/商业	159.86	376.16	出让
148	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0008668号	钟山区向阳南路12号108室	商业用地/商业	42.20	174.20	出让/商品房
149	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012462号	钟山区人民西路2号	公共基础设施/公用设施	74.46	228.49	出让/自建房
150	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012434号	六盘水水迪路东南侧	公共基础设施用地	30,662.92		出让
151	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012435号	钟山区建设路文明巷	公共基础设施用地	100.65		出让
152	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012436号	钟山区开拓路	公共基础设施用地	73.20		出让
153	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012437号	钟山区汪水路以北(火车站铁路中学对面)	公共基础设施用地	66.64		出让
154	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012461号	钟山区发扬路2号附1号	商业用地/工交	120.38	592.55	出让/自建房
155	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012469号	钟山区发扬路2号市燃气总公司办公楼	商业用地/办公	1,162.42	2,754.70	出让/自建房
156	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0012464号	钟山区发扬路2号市燃气总公司车库101室	商业用地/车位	236.88	226.14	出让/自建房
157	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第0008666号	钟山区青峰路3号附17号	商业用地/商业	19.11	116.52	出让/商品房
158	六盘	黔(2017)钟山区不动产权第	钟山区花渔路	住宅用	38.70	222.01	出让/商品



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
	水公司	0008670 号	清正巷 12 号 101 室	地/商业			房
159	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第 0008669 号	钟山区花渔路 清正巷 14 号附 1 号 101 室、102 室	住宅用 地/住宅	38.83	224.05	出让/自建 房
160	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第 0008673 号	钟山区凤池路 9 号 1 号楼 101 室	综合用 地/商业	37.22	122.50	出让/商品 房
161	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第 0008672 号	钟山区钟山中 路 70 号附 5 号 105 室	商业用 地/商业	12.95	129.41	出让/商品 房
162	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第 0008671 号	钟山区钟山中 路 70 号附 5 号 106 室	商业用 地/商业	11.51	115.03	出让/商品 房
163	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第 0012438 号	钟山区中山大 道卫民巷	公共基 础设施	64.50		出让
164	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002527 号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道 16 号 (世纪雅苑) 13 号楼 4 单元 1 层 102 号	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	46.21	国有土地/ 出让/市场 化商品房
165	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002513 号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道 16 号 (世纪雅苑) 14 号楼 1 单元 1 层 101 号	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	64.49	国有土地/ 出让/市场 化商品房
166	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002509 号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道 16 号 (世纪雅苑) 14 号楼 1 单元 1 层 102 号	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	64.49	国有土地/ 出让/市场 化商品房
167	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002512 号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道 16 号 (世纪雅苑) 15	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	80.67	国有土地/ 出让/市场 化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			号楼1单元1层 101号				
168	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002515号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道16号 (世纪雅苑)15 号楼1单元1层 102号	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	57.81	国有土地/ 出让/市场 化商品房
169	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002511号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道16号 (世纪雅苑)15 号楼1单元1层 103号	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	70.65	国有土地/ 出让/市场 化商品房
170	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002514号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道16号 (世纪雅苑)15 号楼1单元1层 104号	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	57.81	国有土地/ 出让/市场 化商品房
171	六盘水公司	黔(2019)水城县不动产权第 0002516号	水城县双水街 道黄家桥社区 钟山大道16号 (世纪雅苑)15 号楼1单元1层 105号	其他商 服用地/ 商业服 务	20,192.00	70.65	国有土地/ 出让/市场 化商品房
172	六盘水公司	黔(2017)钟山区不动产权第 0011546号	钟山区花渔洞 13号2幢	商业		124.13	自房
173	六盘水公司	黔(2021)钟山区不动产权第 0010314号	钟山区南环路 与广场路交汇 处市燃气总公 司综合楼-101 至2501室	商服用 地/商业 服务	2,623.59	28,776.54	出让/自建 房
174	六盘水热力	黔(2020)钟山区不动产权第 0010722号	钟山区凤凰社 区凤凰村	公共设 施用地	43,057.24		划拨
175	六盘水星炬	黔(2017)钟山开发区不动产 权第800169号	钟山经济开发 区(红桥新区) 红桥东路39号	工业用 地/工业	32,460.00	7,500.83	出让/自建 房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			3PE防腐厂及天然气(LNG)综合站-5号加工车间				
176	盘州市公司	黔(2018)盘州市不动产权第0007522号	盘县红果镇王家山10号路旁贵州燃气(集团)盘州市燃气有限公司一期工程站房1-2层1-1号	公共设施用地/办公	9,682.44	390.27	国有土地/划拨/市场化商品房
177	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0009991号	凯里市320国道、凯麻高速公路西出口东北侧1幢	公共设施用地/办公	15,164.67	1,374.81	国有土地/出让
178	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0009989号	凯里市320国道,凯麻高速西出口东北侧	公共设施用地	15,164.67		国有土地/出让
179	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0009988号	凯里市320国道、凯麻高速西出口东北侧3幢	公共设施用地/其它	15,164.67	305.72	国有土地/出让/自建房
180	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0009990号	凯里市320国道、凯麻高速西出口东北侧2幢	公共设施用地/其它	15,164.67	123.18	国有土地/出让
181	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0009987号	凯里市320国道、凯麻高速西出口东北侧4幢	公共设施用地/其它	15,164.67	36.87	国有土地/出让
182	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0001829号	凯里经济开发区开司大道南侧,金汇路A段东侧	商服用地/其它	2,666.68	295.91	国有土地/出让/其它
183	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0001827号	凯里经济开发区开司大道南侧,金汇路A段东侧	商服用地/商业服务	2,666.68	203.74	出让/其它
184	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0002379号	凯里市炉山工业区东部,虎炉公路北侧炉山工业园区液化天然气储备站	工业用地/办公	9,999.97	501.21	国有土地/出让



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			办公楼				
185	凯里公司	黔(2017)凯里市不动产权第0002378号	凯里市炉山工业区东部,虎炉公路北侧庐山工业园区液化天然气储备站水泵房	工业用地/工业	9,999.97	49.34	国有土地出让
186	播州区公司	黔(2019)遵义市播州区不动产权第0031044号	播州区鸭溪镇杨柳村	公用设施用地/其它	7,525.00	231.84	国有土地/出让/其他
187	播州区公司	黔(2016)遵义市播州区不动产权第0001513号	播州区南白镇西门关	工业用地	639.81		国有土地/出让
188	播州区公司	黔(2016)遵义市播州区不动产权第0001511号	播州区南白镇西门关	工业用地	1,351.55		国有土地/出让
189	播州区公司	黔(2018)遵义市播州区不动产权第0027282号	播州区影山湖办事处宝峰村	公用设施用地/公用设施	5,319.74	679.44	国有土地/出让/自建房
190	播州区公司	黔(2019)遵义市播州区不动产权第0031045号	播州区鸭溪镇杨柳村	公用设施用地/其它	7,525.00	519.96	国有土地/出让/自建房
191	播州区公司	黔(2016)遵义市播州区不动产权第0001572号	播州区南白镇遵南大道东侧五里堡	公共设施用地/办公	8,661.80	193.50	国有土地/出让/自建房
192	龙里公司	黔(2017)龙里县不动产权第0001830号	龙里县龙山镇莲花村(厦蓉高速公路联络线旁)龙里县城市燃气综合站值班室(41007715)	公共设施用地/其它	12,932.00	207.18	国有土地/出让
193	龙里公司	黔(2017)龙里县不动产权第0001831号	龙里县龙山镇莲花村(厦蓉高速公路联络线旁)龙里县城市燃气综合站办公楼	公共设施用地/办公	12,932.00	1,124.88	国有土地/出让





序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
			(41007713)				
194	龙里公司	黔(2017)龙里县不动产权第0001832号	龙里县龙山镇莲花村(厦蓉高速公路联络线旁)龙里县城市燃气综合站配电房 (41007714)	公共设施用地/ 其它	12,932.00	88.83	国有土地/ 出让
195	深安燃气	黔(2016)瓮安县不动产权第0001380号	瓮安县雍阳文峰社区塔北巷27号楼2幢4号	住宅用地/成套住宅	共用宗地面积: 4037.91; 分摊宗地面积: 12	90.55	出让/市场化商品房
196	深安燃气	黔(2016)瓮安县不动产权第0001367号	瓮安县雍阳文峰社区塔北巷27号楼2幢6号	住宅用地/成套住宅	共用宗地面积: 4037.91; 分摊宗地面积: 10.96	82.77	出让/市场化商品房
197	深安燃气	黔(2021)瓮安县不动产权第0003325号	瓮安县雍阳文峰社区文峰南路16号11号	商服用地/商业服务	共有宗地面积: 9,350.9 m <sup>2</sup> ; 分摊宗地面积 13.98 m <sup>2</sup>	46.1	出让
198	支线公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0005211号	仁怀市坛厂街道办事处桅杆村	公用设施用地/ 公共设施	1,102.28	32.00	出让/其它
199	支线公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0002231号	仁怀市苍龙街道办事处苍头坝社区(仁怀分输站地块二)	公共设施用地	196.00		出让
200	支线公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0005237号	仁怀市苍龙街道办事处苍头坝社区	公用设施用地/ 公共设施	7,413.94	604.50	出让/其它
201	支线公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0005148号	仁怀市三合街道社区	公用设施用地/ 公共设施	1,409.32	32.00	出让/其它



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
202	支线公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0005239号	仁怀市茅台镇同民村(荣昌坝地块一)	公共设施用地	7,842.56	604.50	出让/其它
203	支线公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0002228号	仁怀市茅台镇同民村(荣昌坝地块二)	公共设施用地	196.00		国有土地/出让
204	支线公司	黔(2018)六枝特区不动产权第0002060号	六枝特区九龙社区五龙村	公共设施用地	107.30		国有土地/划拨
205	支线公司	黔(2018)六枝特区不动产权第0002066号	六枝特区落别乡落别村	公共设施用地	105.00		国有土地/出让
206	支线公司	黔(2019)习水县不动产权第0013912号	习水县习酒镇翁坪村	公共设施用地/办公	12,605.00	913.04	国有土地/自建房/出让
207	支线公司	黔(2018)遵义市播州区不动产权第0010088号	播州区南北街道办民主村	公共设施用地/其它	1,876.85	29.28	国有土地/出让
208	支线公司	黔(2018)遵义市播州区不动产权第0010086号	播州区枫乡镇青坑村	公共设施用地/其它	968.01	29.61	国有土地/出让/其它
209	支线公司	黔(2018)遵义市播州区不动产权第0010426号	播州区枫乡镇土坝村	公共设施用地/其它	1,206.50	29.08	国有土地/出让
210	支线公司	黔(2018)遵义市播州区不动产权第0010087号	播州区鸭溪镇金刀村	公共设施用地/其它	2,263.60	28.80	国有土地/出让/其它
211	天然气公司	黔(2019)乌当区不动产权009962号	乌当区新庄村新庄路液化天然气储配站内	公共设施用地/消防泵房	10,735.00	57.65	出让/自建房
212	天然气公司	黔(2019)乌当区不动产权009961号	乌当区新庄村新庄路液化天然气储配站内	公共设施用地/压缩机房	10,735.00	128.80	出让/自建房
213	天然气公司	黔(2019)乌当区不动产权009960号	乌当区新庄村新庄路液化天然气储配站内	公共设施用地/值班室	10,735.00	121.30	出让/自建房
214	天然气公司	黔(2019)乌当区不动产权009958号	乌当区新庄村新庄路液化天然气储配站内	公共设施用地/站房	10,735.00	330.48	出让/自建房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
215	天然气公司	黔(2018)白云区不动产权 0009850号	白云区铝及铝加工基地液化天然气接收供应站	公共设施用地/ 办公房	10,152.00	277.20	出让
216	天然气公司	黔(2017)乌当区不动产权第 0000968号	乌当区新庄村	公共设施用地	10,735.00		出让/自建房
217	天然气公司	黔(2018)白云区不动产权 0009869号	白云区铝及铝加工基地液化天然气接收供应站	公共设施用地/ 办公房	10,152.00	162.00	出让
218	天然气公司	黔(2017)白云区不动产权第 0004920号	白云区铝及铝加工基地	公共设施	10,152.00		出让/自建房
219	成黔天然气	黔(2018)清镇市不动产权第 0003173	清镇市经开区11号路贵州省成黔天然气有限公司厕所及辅助用房	商服用地/商业服务	8,178.00	100.68	出让/自建房
220	成黔天然气	黔(2018)清镇市不动产权第 0003174	清镇市经开区11号路贵州省成黔天然气有限公司	商服用地/办公	8,178.00	305.73	出让/自建房
221	成黔天然气	黔(2018)清镇市不动产权第 0003172	清镇市经开区11号路贵州省成黔天然气有限公司加气站	商服用地/商业服务	8,178.00	298.62	出让/自建房
222	成黔天然气	黔(2017)清镇市不动产权第 0002908号	清镇市站街镇席关村、莲花村	商服用地	8,178.00		出让
223	贵定公司	黔(2021)贵定县不动产权第 000545号	贵定县昌明镇柿花树工业区LNG储备站(办公区值班室)	商服用地/其它	9,874.00	14.77	出让/其它
224	贵定公司	黔(2021)贵定县不动产权第 000546号	贵定县昌明镇柿花树(工业区LNG储备站泵房及柴油机发电机室)	商服用地/其它	9,874.00	49.8	出让/其它



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
225	贵定公司	黔(2021)贵定县不动产权第000542号	贵定县昌明镇 柿花树工业区 LNG 储备站(生 产区值班室、仪 器室、配电房)	商服用 地/其它	9,874.00	58.36	出让/自建 房
226	贵定公司	黔(2021)贵定县不动产权第000543号	贵定县昌明镇 柿花树(工业区 LNG 储备站站 房)	商服用 地/办公	9,874.00	479.25	出让/其它
227	贵定公司	黔(2021)贵定县不动产权第000518号	贵定县宝山街 道阳宝大道 100 号 LNG 储备站 (水泵房)	公共设 施用地/ 其它	4,842.00	23.00	出让/自建 房
228	贵定公司	黔(2021)贵定县不动产权第000517号	贵定县宝山街 道阳宝大道 100 号 LNG 水磅房 (站房)	公共设 施用地/ 办公	4,842.00	116.72	出让/其它
229	修文公司	黔(2018)修文县不动产权第0002917号	修文县龙场镇 新水村境内(贵 州燃气(集团) 修文县燃气有 限公司)	公共设 施用地	4,716.00		出让
230	修文公司	黔(2018)修文县不动产权第0002918号	修文县龙场镇 营官村境内(贵 州燃气(集团) 修文县燃气有 限公司)	公共设 施用地	3,121.00		出让
231	修文公司	黔(2018)修文县不动产权第0002919号	修文县龙场镇 新水村境内(贵 州燃气(集团) 修文县燃气有 限公司)	其他商 服用地	2,021.00		出让
232	修文公司	黔(2020)修文县不动产权第0001190号	修文县扎佐镇 新柱村境内(修 文公司)	工业用 地	12,220.00		出让
233	修文公司	黔(2020)修文县不动产权第0002081号	修文县阳明洞 街道勤学路 2 号 修文县燃气有 限公司办公楼 1 幢 1 层 1 号	其他商 服用地/ 办公	2,021.00	298.15	出让/自建 房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
234	修文公司	黔(2020)修文县不动产权第0002082号	修文县阳明洞街道勤学路2号修文县燃气有限公司办公楼1幢2层1号	其他商服用地/办公	2,021.00	298.15	出让/自建房
235	修文公司	黔(2020)修文县不动产权第0002078号	修文县阳明洞街道勤学路2号修文县燃气有限公司办公楼1幢3层1号	其他商服用地/办公	2,021.00	292.18	出让/自建房
236	修文公司	黔(2020)修文县不动产权第0002080号	修文县阳明洞街道勤学路2号修文县燃气有限公司办公楼1幢4层1号	其他商服用地/办公	2,021.00	292.18	出让/自建房
237	修文公司	黔(2020)修文县不动产权第0002079号	修文县阳明洞街道勤学路2号修文县燃气有限公司办公楼1幢5层1号	其他商服用地/办公	2,021.00	292.18	出让/自建房
238	修文公司	黔(2020)修文县不动产权第0002084号	修文县阳明洞街道勤学路2号修文县燃气有限公司办公楼1幢6层1号	其他商服用地/办公	2,021.00	29.60	出让/自建房
239	福泉公司	黔(2020)福泉市不动产权第0004174号	福泉市马场坪办事处工业园区	其他商服用地/办公	6,785.70	355.32	出让/市场化商品房
240	福泉公司	黔(2020)福泉市不动产权第0004172号	福泉市马场坪办事处工业园区	其他商服用地/办公	6,785.70	554.07	出让/市场化商品房
241	福泉公司	黔(2020)福泉市不动产权第0004173号	福泉市马场坪办事处工业园区	其他商服用地/办公	6,785.70	170.64	出让/市场化商品房
242	仁怀公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0002872号	中枢街道办事处青杠园社区环城东路东侧	工业用地/其他	8,231.32	496.19	出让/其他
243	仁怀公司	黔(2020)仁怀市不动产权第0002808号	中枢街道办事处(融亿九尊名城J1栋)	住宅用地/成套住宅	50,301.89	206.21	出让/市场化商品房



序号	公司名称	不动产权证号	位置	用途	宗地面积 (m <sup>2</sup> )	建筑面积 (m <sup>2</sup> )	权利性质
244	桐梓公司	黔(2020)桐梓县不动产权第0007974号	杨柳坪门站	公共设施用地/ 其他	2,870	129.87	出让/其它
245	欣辰公司	黔(2019)镇宁县不动产权第0000374号	丁旗街道富强村镇丁工业大道南侧	其他商服用地	3,047.87		出让
246	欣辰公司	黔(2019)镇宁县不动产权第0000375号	丁旗街道富强村镇丁工业大道南侧	公共设施用地	7,619.13		出让
247	习水公司	黔(2021)习水县不动产权第0004378号	习水县华润大道B段南侧(殷家沟)	其他商服用地/ 办公	9,304.25	2,055.00	出让/自建房
248	支线公司	黔(2021)六枝特区不动产权第0002528号	六枝特区落别乡落别村(首站)	公用设施用地/ 办公	11,236.30	902.78	出让/自建房
249	支线公司	黔(2021)六枝特区不动产权第0002529号	六枝特区九龙社区五龙村(分输站)	公用设施用地/ 办公	7,316.10	918.65	出让/自建房
250	支线公司	黔(2021)六盘水高新区不动产权第0000934号	红桥新区付家营水城末站综合门卫室	公共设施用地/ 公共设施	10,005.48	24.51	出让/自建房
251	支线公司	黔(2021)六盘水高新区不动产权第0000935号	红桥新区付家营水城末站综合值班室	公共设施用地/ 公共设施	10,005.48	1,167.04	出让/自建房
252	贵安公司	黔(2021)贵安新区不动产权第0002540号	贵州省贵阳市花溪区大学城思雅路15号贵澳时代广场负1层58号	零售商业用地/ 商业服务	16,934.00	43.91	出让/市场化商品房

## ②房屋产权证书

截至2021年8月30日,发行人及其子公司拥有8处已办理房屋产权证书的房产,具体情况如下:

序号	公司名称	房产证号	房屋坐落位置	房屋用途	建筑面积 (m <sup>2</sup> )
----	------	------	--------	------	---------------------------



1	都匀公司	匀房权证都匀字第70395号	都匀市贵和路2号帝景豪园13栋1单元11跃层附1111号	住宅	265.72
2	都匀公司	匀房权证开发区字第70327号	开发区纬四路三和花园D栋1单元1层1号	商业	84.67
3	都匀公司	匀房权证开发区字第70855号	开发区纬四路三和花园D栋1单元2层1号	商业	515.14
4	凯里公司	凯房权证凯里市字第00052623号	凯里市永丰路东侧、迎宾大道北侧丰球黔城1栋1-2层1-12号	商业用房	115.62
5	深安燃气	瓮房权证雍阳镇字第201001461号	雍阳镇鼓楼社区文峰北路2号楼3号	其它用房	199.17
6	深安燃气	瓮房权证雍阳字第201504193号	雍阳文峰社区塔北巷27号楼2幢3号	成套住宅	130.44
7	深安燃气	瓮房权证雍阳字第201504194号	雍阳镇文峰社区塔北巷27号楼2幢5号	成套住宅	126.78
8	深安燃气	瓮房权证雍阳字第201506954号	雍阳镇文峰社区塔北巷27号楼2幢7号	成套住宅	78.38

(2) 截至2021年8月30日，发行人及其下属子公司尚未取得权证的房屋及其坐落土地的办理进度

序号	公司名称	坐落位置	用途	办理权属证书进展
1	贵州燃气	孟关站	场站——综合值班室	已取得土地使用权证【黔(2018)花溪区不动产权第0000913号】，待办理房屋权属证书。
2	贵州燃气	白腊冲站	场站——综合值班室	已取得土地使用权证【黔(2018)花溪区不动产权第0000914号、黔(2018)花溪区不动产权第0000912号】，待办理房屋权属证书。
3	贵州燃气	清中高中压调压站	场站——综合值班室	正在办理土地手续。
4	贵州燃气	北门站	场站——综合值班室	已取得土地使用权证【黔(2017)白云区不动产权第011454号】，待办理房屋权属证书。
5	贵州燃气	花溪区贵筑社区云上村花溪营业房	商业	正在办理房屋产权手续。
6	贵州燃气	花溪区贵筑社区云上村花溪营业房	商业	正在办理房屋产权手续。
7	遵义市公司	高坪门站	办公楼(三层)	已取得土地使用权证【黔(2018)遵义市不动产权第0003938号】，待办理房屋权属证书。



			水泵房	
			危废暂存间	
			变电室	
8	遵义市公司	高桥加气站	办公楼（两层） 压缩机房 厕所（一间） 锅炉房 水泵房 配电房 库房（三层）	已取得土地使用权证【黔（2018）遵义市不动产权第0003981号】，待办理房屋权属证书。
9	遵义市公司	汇川加气站站房	办公楼（三层） 压缩机房 辅助用房	已取得土地使用权证【黔（2018）遵义市不动产权第0003978号】，待办理房屋权属证书。
10	都匀公司	都匀市坝干天然气分输站和门站办公房	站房	已取得土地使用权证【黔（2017）都匀市不动产权第0010279号】，正在办理房屋权属证书。
11	都匀公司	环东路加气站站房	站房	贵州省国土资源厅已经完成土地规划调整，因环东路加气站土地涉及部分林业用地（涉及林地面积1.2亩），目前，由都匀市国有马鞍山林场负责申报的青云湖森林公园林地修编申请，已经由贵州省林业厅申报国家林业和草原局审批，待批复后，都匀市国有马鞍山国有林场委托林地修编单位将环东路加气站1.2亩林地调整出青云湖国家森林公园控制范围，完成修编后，通过占一补一的原则调整用地性质。待完成土地招拍挂程序取得权属证书后办理房屋权属证书。
12	都匀公司	斗篷山加气站房和办公综合楼	站房/办公楼	已取得土地使用权证【黔（2017）都匀市不动产权第0008131号】，待办理房屋权属证书。
13	凯里公司	凯里经济开发区鸭塘街道开元大道48号香山别苑门面	商业用房	正在办理房屋产权证书。
14	六盘水公司	钟山区钢城大道188号	基础设施配套用房	六盘水市钟山开发区杨柳房地产开发公司取得市土国用（籍）第20141257号《国有土地使用证》，待前置手续完成后办理房屋权属证书。
15	六盘水热力	热源厂	工业	已取得土地使用权：黔（2020）钟山区不动产权第0010722号不动产权证书，该项土地权利性质为划拨用地；待完成划拨转出手续取得土地权属证书、建设工程相关手续后





				方可办理房屋权属证书。
16	支线公司	六枝特区关寨镇（1# 阀室）	阀室	正在办理土地使用权属证书。
17	支线公司	六枝特区新场乡（2# 阀室）	阀室	正在办理土地使用权属证书。
18	支线公司	六盘水市水城县陡箐 镇陡箐村（3#阀室）	阀室	正在办理土地使用权属证书。
19	支线公司	六盘水市水城县滥坝 镇滴水岩村（4#阀室）	阀室	正在办理土地使用权属证书。
20	毕节公司	高中压调压站站房	场站	已取得土地使用权证【黔（2019）毕节金海湖新区不动产权第0000846号】，待办理房屋权属证书。
21	龙里公司	龙里双龙物流城商铺	商用	正在办理房屋权属证书。
22	六盘水公司	钟山区人民西路与西 宁路交汇处东南侧聚 福新城1、2号楼1501 室、1203室，3号楼 1302室，4号楼1802 室	住宅	六盘水市钟山区聚福房地产开发有限公司因抵债出售给公司的房屋，合同约定出卖人应于2023年6月12日前负责办理完毕不动产权证书并交付买受人，目前合同约定期限尚未到期，待房地产开发公司办理初始登记并将办理商品房转移登记的有关文书交付给公司后办理房屋权属证书。
23	六盘水公司	钟山区人民中路与金 桥搬迁街西南侧凯安 大厦1055铺	商业	六盘水凯安房地产开发有限公司因抵债出售给公司的房屋，合同约定出卖人应于2017年3月30日前取得商品房所有权初始登记，并将办理商品房转移登记的有关文书交付给买受人，房地产开发公司逾期尚未办理完毕房屋权属证书。
24	六盘水热力	蝴蝶湾小区闪蝶3号 楼303、304、403、404、 1403、1404、1803、 1804、2404及粉蝶1 号楼2408	住宅	六盘水新城房地产开发有限公司因抵债出售给公司的房屋，《以房抵债》协议中正式网签之日起10个工作日内负责办理商品房备案登记手续。目前合同约定期限尚未到期，待房地产开发公司办理初始登记并将办理商品房转移登记的有关文书交付给公司后办理房屋权属证书。
25	六盘水热力	人和园9号楼一层加 一层102铺面	商业	六盘水人和房地产开发有限公司因抵债出售给公司的房屋，合同约定出卖人应于2018年3月31日前取得商品房所有权初始登记，并将办理商品房转移登记的有关文书交付给买受人。《以铺抵债》协议中约定正式网签之日起11个工作日内负责办理商铺备案登记手续。房地产开发公司逾期尚未办理完毕房屋权属证书。
26	遵义市公司	奥特莱斯城市广场3 号楼18-1至18-14室、 19-1至19-13室	商业	贵州聚银投资置业有限公司因抵债将该处房产出售给遵义市公司，合同约定出卖人承诺于2019年8月28日前取得该商品房所有权初始登记，并将办理商品房转移登记的有关文书交付给买受人，房地产开发公司逾期尚未办理完毕房屋权属证书。
27	遵义市公	奥特莱斯城市广场1	商业	贵州聚银投资置业有限公司因抵债将该处房产出售给遵



	司	号楼及地下室 1-541 至 1-574		义市公司, 合同约定出卖人承诺于 2019 年 3 月 31 日前取得该商品房所有权初始登记, 并将办理商品房转移登记的有关文书交付给买受人, 截至本募集说明书出具之日房地产开发公司尚未办理完毕房屋权属证书。
28	安顺公司	万象御墅 66 号楼 24-1 号	住宅	贵州多彩万象旅游城开发置业有限公司因抵债将该处房产出售给安顺公司, 合同约定出卖人负责在商品房交付使用之日起 90 日内申请该商品房所有权初始登记。目前合同约定期限尚未到期, 待房地产开发公司办理初始登记并将办理商品房转移登记的有关文书交付给公司后办理房屋权属证书。
29	盘州公司	“南方·云鼎尚城”4 栋 3 楼 1 号房屋	住宅/办公/商业营业用房	盘县南方嘉龙房地产开发有限公司因抵债将该处房产出售给盘州公司因该楼盘预售证过期与装修问题, 迟迟无法办理备案登记和房产证, 该处房产于 2020 年 12 月 10 日正式移交至盘州公司, 目前公司正与房地产开发公司对接办理相关产权事宜。
30	安顺公司	西秀工业区西二号路中段	应急气源保障、抢维储备中心	已取得编号为地字第 52000201807373 号用地规划许可证, 编号为不动产权第 0000983 号不动产权证, 编号为建字第 520000201805419 号工程规划许可证, 编号为 52040219090 200013-SX-001 建筑工程施工许可证, 待竣工验收完成后方可办理房屋权属证书。
31	欣辰公司	丁旗街道富强村镇丁工业大道南侧	门站	已取得编号为地字第 52000201807301 号的用地规划许可证, 编号为黔(2019)镇宁县不动产权第 0000375 号的不动产权证, 编号为建字第 520000201804726 号的工程规划许可证, 编号为 5204231910080001-SX-001 的建筑工程施工许可证, 待竣工验收完成后方可办理房屋权属证书。
32	遵义市公司	遵义市新蒲新区长征大道遵义金融商务中心(CBD)9#楼 1 层 3、4 号门面, 面积: 302.42 m <sup>2</sup>	办公楼	2021 年 7 月房产已网签至遵义市公司名下, 现正办理不动产权证。

上述尚未取得权证的房屋中, 序号第 22-29 项、第 32 项(共 9 处)为客户抵偿其应付货款而向公司转让的房产, 即因部分向发行人下属公司采购燃气安装工程、供热安装工程的房地产开发公司资金周转困难, 双方协商由房地产开发公司将开发的房产转让给发行人下属公司用于抵偿工程款。由于该等房屋的开发商相关手续尚未办妥, 暂未办理完毕不动产权初始登记手续, 发行人下属公司尚未获得相关房屋权属证书。

该等抵债房产系发行人为及时回笼货款, 控制应收账款回收风险而取得, 正



在按商品房买卖交易流程正常办理相关房屋权属证书中，预计取得房屋权属证书不存在实质性障碍。

安顺公司的应急气源保障、抢维储备中心（上表序号第 30 项）对应土地已经取得了权属证书，已经取得现阶段所需的建设工程相关手续，待办理完毕竣工验收及剩余不动产登记所需手续后即可办理不动产权属证书。根据安顺市城市管理综合行政执法支队出具的证明，前述房屋“工程项目建设严格按照工程建设基本程序进行建设，未受到行业行政主管部门的行政处罚，今后严格依法按照程序办理房屋不动产权证，我单位不会对其进行处罚。”

欣辰公司的门站（上表序号第 31 项）已经取得了对应土地权属证书，亦已取得现阶段所需的建设工程相关手续，待办理完毕竣工验收及剩余不动产登记所需手续后即可办理不动产权属证书。

### （3）发行人租赁房屋明细

截至最近一期末，发行人及其子公司租赁房产明细如下：

序号	承租方	出租人	租金	租赁期限	房屋所有权证号	建筑面积 (m <sup>2</sup> )
1	龙里公司	梁仕凤	18,000 元/年	2012 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日	龙房权证龙山镇字第 120626024 号	132.62
2	龙里公司	梁仕凤	15,000 元/年	2012 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日	龙房权证龙山镇字第 120626022 号	147.49
3	龙里公司	梁仕凤	6,750 元/年	2012 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日	龙房权证龙山镇字第 120626019 号	143.06
4	龙里公司	梁仕凤	6,750 元/年	2012 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日	龙房权证龙山镇字第 120626020 号	143.06
5	龙里公司	梁仕凤	6,750 元/年	2012 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日	龙房权证龙山镇字第 120626002 号	143.06
6	龙里公司	梁仕凤	6,750 元/年	2012 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日	龙房权证龙山镇字第 120626021 号	143.06
7	播州区公司	刘晓旭	115,500 元/年	2017 年 6 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日	遵义县字第 201100333 号	248.20
8	都匀公司	刘勇	26,400 元/年	2020 年 9 月 1 日至 2021 年 8 月 31 日	匀房权证开发区字第 71576 号	93.61
9	都匀公司	朱清兰	19,200 元/年	2020 年 9 月 1 日至	黔（2020）都匀市不动	112.05



序号	承租方	出租人	租金	租赁期限	房屋所有权证号	建筑面积 (m <sup>2</sup> )
				2021年8月31日	产权第0004282号	
10	凯里公司	范垠甬	21,361.37元/年	2021年2月22日至 2022年2月21日	黔(2021)凯里市不动 产权第0006274号	53.54
11	凯里公司	蔡其翠	19,404元/年	2020年12月6日至 2021年12月5日	未取得房屋所有权证	38.44
12	凯里公司	寿祥光	32,522.05元/年	2021年3月13日至 2022年3月12日	黔(2018)凯里市不动 产权第0015961号	90.25
13	六盘水公司	秦家红	15,000元/年	2020年4月1日至 2022年3月31日	六盘水市房权证钟山区 字第00120696号	90.00
14	六盘水公司	陶波	21,600元/年	2021年2月4日至 2022年2月3日	六盘水市房权证钟山区 字第00121546号	108.37
15	盘州市公司	杨学富	206,000元/年,第三年 期调整为228,500元/ 年	2019年6月1日至 2024年5月30日	未取得房屋所有权证	597.00
16	盘州市公司	张维昌	124,020元/年	2021年1月3日至 2031年1月2日	未取得房屋所有权证	195.00
17	惠水公司	贵州惠水都 美旅游置业 有限公司	第一年213,624元/年, 第四年起每年在上一年 度租金基础上递增 7%	2015年6月1日至 2025年5月31日	黔(2017)惠水县不动 产权第0002013号	1,060.71
18	惠水公司	唐丽	24,000元/年	2020年10月1日至 2021年9月30日	黔(2017)惠水县不动 产权第000630号	143.50
19	物资公司	贵州清镇三 星建材有限 公司	1号仓库办公室120 m <sup>2</sup> : 20元/m <sup>2</sup> /月; 2号 仓库3,468 m <sup>2</sup> 、3号仓 库4,406 m <sup>2</sup> : 13元/m <sup>2</sup> / 月; 4号场地8,688.87 m <sup>2</sup> : 9.1元/m <sup>2</sup> /月	2021年1月1日至 2021年12月31日	黔(2019)清镇市不动 产权第0022983号	16,682.87
20	古蔺华远	周跃芳	20,000元/年	2019年7月22日至 2021年7月22日	川(2016)古蔺不动产 权第0002737号	133.40
21	古蔺华远	余明金	2017年9月1日至 2020年8月30日: 67,620元/年,2020年9 月1日至2022年8月 30日: 77,620元/年	2017年9月1日至 2022年8月30日	川(2017)古蔺县不动 产权第0009741号	245.66
22	古蔺华远	赖磊	23,500元/年	2021年7月21日至 2022年7月21日	川(2020)古蔺县不动 产权第0001571号	141.58
23	支线公司	李皖奇	33,600元/年	2021年3月22日至 2022年3月21日	未取得房屋所有权证	109.82



序号	承租方	出租人	租金	租赁期限	房屋所有权证号	建筑面积 (m <sup>2</sup> )
24	支线公司	杜永飞	20,220 元/年	2020 年 10 月 16 日 至 2021 年 10 月 15 日	六盘水市房权证钟山区 字第 00082824 号	101.60
25	支线公司	谌宏伟	68,400 元/年	2020 年 7 月 11 日至 2026 年 7 月 10 日	未取得房屋所有权证	216.00
26	支线公司	六盘水市机 关事务服务 中心	40,000 元/年	2021 年 6 月 20 日至 2022 年 6 月 20 日	未取得房屋所有权证	109.82
27	鸿顺设备	贵州宏立商 贸有限公司	228,000 元/年	2021 年 2 月 1 日至 2024 年 1 月 31 日	筑房权证高金第 0047 号	1,000.00
28	鸿顺设备	刘丹	38,400 元/年	2021 年 5 月 15 日至 2022 年 5 月 15 日止	黔(2020)贵阳市不动 产权第 0089792 号	124.24
29	安发检测	李世凡	12,000 元/年	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日	未取得房屋所有权证	120.00
30	安发检测	李朝惠	21,247.78 元/年	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日	未取得房屋所有权证	110.00
31	安发检测	张兴贵	23,000 元/年	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日	未取得房屋所有权证	120.00
32	安发检测	王英	11,500 元/半年	2021 年 3 月 1 日至 2021 年 9 月 1 日	未取得房屋所有权证	125.00
33	安发检测	何隽媛	2,129.78 元/月	2021 年 3 月 1 日至 2021 年 8 月 31 日	黔(2016)南明区不动产 权第 0032607 号	64.15
34	安发检测	陈凤刚	8000 元/半年	2021 年 5 月 15 日至 2021 年 11 月 15 日	镇国用(2003)第 231 号	120.00
35	安顺公司	龙菊	35,560.93 元/年	2020 年 8 月 1 日至 2022 年 7 月 31 日	未取得房屋所有权证	128.00
36	安顺公司	常虹	18,750 元/年	2020 年 9 月 10 日至 2021 年 9 月 9 日	未取得房屋所有权证	76.48
37	天然气公司	贵阳恒昱房 地产开发有 限公司	第一年 65.6 元/m <sup>2</sup> /月, 第二年 67.6 元/m <sup>2</sup> /月, 第三年 69.6 元/m <sup>2</sup> /月。	2020 年 4 月 7 日至 2023 年 4 月 6 日	筑国用 2014 第 07121	846.49
38	黔西公司	袁成英	20,550 元/年	2021 年 6 月 2 日至 2022 年 6 月 1 日	黔(2018)黔西县不动 产权第 0001097 号	124.87
39	遵义市公司	赵全辉	6,000 元/年	2021 年 6 月 1 日至 2022 年 5 月 31 日	未取得房屋所有权证	26.29
40	遵义市公司	赵黔英	6,000 元/年	2021 年 6 月 1 日至 2022 年 5 月 31 日	未取得房屋所有权证	25.64
41	遵义市公司	陈宗斌	26,400 元/年	2021 年 3 月 9 日至 2022 年 3 月 8 日	遵房权证监字第 201401029 号	139.20



序号	承租方	出租人	租金	租赁期限	房屋所有权证号	建筑面积 (m <sup>2</sup> )
42	安龙公司	汪国琼	15,000 元/年	2020 年 11 月 18 日 至 2021 年 11 月 18 日	未取得房屋所有权证	133.00
43	贵定公司	陈玉静	13,200 元/年	2020 年 7 月 2 日至 2021 年 7 月 1 日	未取得房屋所有权证	100.00
44	鸿源公司	张田美	42,000 元/年	2021 年 4 月 27 日至 2022 年 4 月 28 日	未取得房屋所有权证	540.00
45	鸿源公司	杨胜波	48,000 元/年	2021 年 3 月 6 日至 2022 年 3 月 5 日	未取得房屋所有权证	700.00
46	鸿源公司	杨建鑫	83,134 元/年	2021 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日	未取得房屋所有权证	1,000.00
47	鸿源公司	罗永军	60,000 元/年	2020 年 11 月 11 日 至 2021 年 11 月 10 日	未取得房屋所有权证	700.00
48	仁怀公司	仁怀市交通 运输服务有 限公司	290,257.68 元/年	2021 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日	仁房权证中枢字第 5205 号	626.32
49	桐梓公司	杜培碧	16,000 元/年	2020 年 5 月 30 日至 2023 年 5 月 29 日	未取得房屋所有权证	100.00
50	欣辰公司	刘勋奇	120,000 元/年; 每年租 金按 8% 递增	2018 年 8 月 25 日至 2024 年 8 月 25 日	黔(2019)镇宁县不动 产权第 0002677; 黔(2019)镇宁县不动 产权第 0002679; 黔(2019)镇宁县不动 产权第 0002680	514.32
51	欣辰公司	唐启芳	19,350 元/年	2021 年 1 月 28 日至 2022 年 1 月 28 日	黔(2021)镇宁县不动 产权第 0001045	121.67
52	欣辰公司	严微	19,350 元/年	2021 年 1 月 20 日至 2022 年 1 月 20 日	未取得房屋所有权证	137.03
53	欣辰公司	贵州省安顺 银城房地产 开发公司镇 宁分公司	前三年: 33,392 元/年; 第四年: 102,180 元/ 年; 第五年: 104,256 元/年	2021 年 6 月 15 日至 2026 年 6 月 14 日	未取得房屋所有权证	642.15
54	欣辰公司	张永芳	18,100 元/年	2021 年 5 月 6 日至 2022 年 5 月 6 日	未取得房屋所有权证	129.33
55	贵州燃气	贵州福贵投 资管理有限 公司房屋租 赁分公司	95,040 元/年	2021 年 5 月 22 日至 2022 年 5 月 21 日	筑房权证云岩字第 010140370 号	132.00
56	贵州燃气	简钊	22,000 元/年	2020 年 9 月 20 日至	未取得房屋所有权证	约 200.00



序号	承租方	出租人	租金	租赁期限	房屋所有权证号	建筑面积 (m <sup>2</sup> )
				2021年9月20日		(11间)
57	百里杜鹃	陈虎	48,000元/年	2020年8月20日至 2023年8月19日	安置房(无产权号)	320.00
58	德江公司	冉霞	7,000元/年	2021年3月10日至 2022年3月10日	未取得房屋所有权证	100.00
59	德江公司	冯明	4,600元/年	2021年5月9日至 2022年5月9日	未取得房屋所有权证	80.00
60	贵安公司	贵安新区产 业发展控股 集团有限公 司	2021年381,255元/ 年; 2022年400,317.8 元/年; 2023年 420,295.5元/年	2021年3月1日至 2024年2月28日	未取得房屋所有权证	1,270.85

发行人及其下属公司的部分租赁房屋未取得房屋所有权证, 鉴于发行人的租赁房屋系用于发行人或子公司人员办公使用, 每宗租赁物业的面积均较小, 租金系按照当地市场标准确定, 金额较小, 可替代性强, 出租方未能提供该等租赁物业的房屋产权证书的情形不会对发行人生产经营造成重大不利影响。同时, 发行人实际控制人已经出具承诺函, 若因租赁物业权属问题等不规范情形造成发行人及其下属公司无法继续使用租赁物业的, 或导致发行人及其下属公司产生额外支出或损失, 其将协助发行人及其下属公司取得相同或相似条件的租赁物业以供经营使用, 并承担由此造成的装修、搬迁损失及可能产生的其他全部损失。同时, 上述租赁房屋均未办理租赁备案登记, 根据《中华人民共和国民法典》、《最高人民法院关于审理城镇房屋租赁合同纠纷案件适用法律若干问题的解释(2020修正)》(法释〔2020〕17号), 未办理租赁登记手续不影响租赁合同的有效性。因此, 上述情形不会对发行人的生产经营造成重大不利影响。

## 2、主要传导设备明细

单位: 万元

时间	项目	原值	累计折旧	账面价值	财务成新率
2021.6. 30	西线线路	38,748.53	6,932.36	31,816.17	82.11%
	遵仁支线线路	35,352.46	6,023.26	29,329.20	82.96%
	六六支线线路	25,934.01	3,647.78	22,286.23	85.93%
	仁习支线线路	17,638.02	2,283.65	15,354.37	87.05%



	合计	<b>117,673.02</b>	<b>18,887.05</b>	<b>98,785.97</b>	<b>83.95%</b>
2020.1 2.31	西线线路	38,748.53	6,324.66	32,423.87	83.68%
	遵仁支线线路	35,352.46	5,466.46	29,886.00	84.54%
	六六支线线路	32,545.57	3,249.25	29,296.32	90.02%
	仁习支线线路	18,977.16	2,003.53	16,973.63	89.44%
	合计	<b>125,623.72</b>	<b>17,043.90</b>	<b>108,579.82</b>	<b>86.43%</b>
2019.1 2.31	西线线路	38,748.53	5,109.25	33,639.28	86.81%
	遵仁支线线路	35,352.46	4,352.86	30,999.60	87.69%
	六六支线线路	32,336.40	2,218.64	30,117.76	93.14%
	仁习支线线路	16,609.69	1,402.60	15,207.09	91.56%
	合计	<b>123,047.08</b>	<b>13,083.34</b>	<b>109,963.74</b>	<b>89.37%</b>
2018.1 2.31	西线线路	38,748.53	3,893.84	34,854.69	89.95%
	遵仁支线线路	35,352.46	3,239.26	32,113.20	90.84%
	六六支线线路	32,336.40	1,194.65	31,141.75	96.31%
	仁习支线线路	16,609.69	876.62	15,733.07	94.72%
	合计	<b>123,047.08</b>	<b>9,204.37</b>	<b>113,842.70</b>	<b>92.52%</b>

## （二）发行人主要无形资产

公司拥有的无形资产主要为商标、专利、软件著作权、土地使用权及域名等。

具体情况如下：

### 1、商标

截至最近一期末，发行人及其下属子公司拥有的商标情况具体如下：

序号	商标样式	取得方式	有效期	注册号	国际分类号
1		原始取得	2014年02月07日至 2024年02月06日	11457508	第4类
2		原始取得	2014年02月14日至 2024年02月13日	11457221	第9类





序号	商标样式	取得方式	有效期	注册号	国际分类号
3		原始取得	2014年02月14日至 2024年02月13日	11458048	第11类
4		原始取得	2015年02月14日至 2025年02月13日	11471940	第39类
5		原始取得	2014年02月14日至 2024年02月13日	11471946	第40类
6		原始取得	2017年08月07日至 2027年08月06日	20315002	第4类

## 2、专利

截至2021年8月30日，公司拥有的专利权具体情况如下，皆为实用新型：

序号	专利名称	类型	授权公告日	专利号	权利人	取得方式
1	一种防沙尘的可燃气体检测装置	实用新型	2020年7月21日	201921525626.9	鸿达立信	原始取得
2	一种膜式燃气表检定设备	实用新型	2020年4月21日	201921587404.X	鸿达立信	原始取得
3	一种高精度压力表检定装置	实用新型	2020年4月21日	201921609013.3	鸿达立信	原始取得
4	一种膜式燃气表检测用连接装置	实用新型	2020年4月28日	201921608832.6	鸿达立信	原始取得
5	一种可快速连接的 压力检定装置	实用新型	2020年4月28日	201921619972.3	鸿达立信	原始取得
6	一种气压表检测装置	实用新型	2020年4月21日	201921565076.3	鸿达立信	原始取得



7	一种音速喷嘴检定装置	实用新型	2020年4月28日	201921493546.X	鸿达立信	原始取得
8	一种钟罩式燃气表检定装置	实用新型	2020年4月21日	201921576923.6	鸿达立信	原始取得
9	燃气表检定装置	实用新型	2020年4月21日	201921493648.1	鸿达立信	原始取得
10	一种燃气表检定用自动压紧装置	实用新型	2020年4月21日	201921538217.2	鸿达立信	原始取得
11	一种用于检测燃气表卡表的装置	实用新型	2020年4月21日	201921531280.3	鸿达立信	原始取得
12	一种燃气表精度校准装置	实用新型	2020年4月21日	201921545400.5	鸿达立信	原始取得
13	一种压力表检定装置	实用新型	2020年4月21日	201921506559.6	鸿达立信	原始取得
14	一种膜式燃气表检定装置	实用新型	2020年4月21日	201921505680.7	鸿达立信	原始取得
15	一种便携式射线探伤机支撑架	实用新型	2019年11月29日	201721754916.1	安发工程	原始取得
16	一种燃气管道清理辅助装置	实用新型	2019年2月22日	201821120243.9	贵州燃气	原始取得

### 3、软件著作权

截至最近一期末，公司拥有的软件著作权具体情况如下：

序号	专利名称	取得方式	类型	开发完成日	证书编号	权利人
1	安防燃气监管平台	原始取得	软件著作权	2018.10.20	5097552	贵州鸿达立信计量检测有限公司
2	燃气表巡检监控系统	原始取得	软件著作权	2018.06.12	5097546	贵州鸿达立信计量检测有限公司
3	智能化燃气检测控制管理软件	原始取得	软件著作权	2018.07.05	5097558	贵州鸿达立信计量检测有限公司
4	BI系统	原始取得	软件著作权	2020.09.08	6533593	贵州燃气
5	燃气设备管理系统	原始取得	软件著作权	2020.09.24	6315063	深圳市赛易特信息技术有限公司、贵州燃气
6	管道完整性管理平台	原始取得	软件著作权	2020.08.19	6315062	深圳市赛易特信息技



		得	作权			术有限公司、贵州燃气
7	安全信息管理系统	原始取得	软件著作权	2019.10.23	6530015	贵州燃气
8	非居客户远程智能管理系统	原始取得	软件著作权	2020.06.01	6541705	贵州燃气
9	增值业务管理平台	原始取得	软件著作权	2019.08.28	6533836	贵州燃气
10	小程序扫码系统	原始取得	软件著作权	2020.08.05	6533645	贵州燃气
11	调压站监控系统	原始取得	软件著作权	2020.07.29	6530017	贵州燃气
12	生产调度管理系统	原始取得	软件著作权	2020.09.15	6530016	贵州燃气
13	客户服务营收对账系统	原始取得	软件著作权	2019.12.01	6533594	贵州燃气
14	合同管理系统	原始取得	软件著作权	2020.08.12	6533595	贵州燃气
15	工程项目管理系统	原始取得	软件著作权	2020.05.07	6533592	贵州燃气

#### 4、土地使用权

截至 2021 年 8 月 30 日，公司及子公司拥有的土地使用权证书如下：

序号	公司名称	权证编号	土地位置	土地性质 (工业、商业、住宅)	取得方式 (划拨、出让)	面积 (m <sup>2</sup> )
1	毕节公司	毕市七星国用(2013)第 1419 号	毕节市七星关区鸭池镇头步村(贵毕路旁)	公共设施	出让	28,870.85
2	遵义市公司	新蒲区国用(2014)第 035 号	红花岗区长征镇礼仪村	批发零售用地(加气站)	出让	3,738.00
3	遵义市公司	遵市国用(2010)第 206 号	红花岗区南关镇南岭村全中心组	商业(加气站)	出让	1,814.00
4	深安燃气	瓮国用(2007)第 00032 号	瓮安县雍阳镇文峰北路	工业用地	出让	6,657.94
5	瓮安双闽	瓮国用(2014)第 00534 号	瓮安县工业园区	工业用地	出让	14,407.00
6	瓮安双闽	瓮国用(2014)第 00533 号	瓮安县工业园区	商业用地	出让	7,986.00
7	都匀公司	匀国用(2015)第 35 号	纬八西路快速干道旁	商业	出让	2,399.50
8	都匀公司	匀国用(2015)第 36 号	纬八西路快速干道旁	公共设施	出让	3,165.50



## 5、域名

截至最近一期末，公司及子公司拥有的域名如下：

序号	证书	域名	域名注册人	到期日
1	国际域名注册证书	guizhougas.com	贵州燃气集团股份有限公司	2022年5月23日
2	中国国家顶级域名注册证书	guizhougas.cn	贵州燃气集团股份有限公司	2022年5月23日
3	中国国家顶级域名注册证书	gzgas.com.cn	贵州燃气集团股份有限公司	2030年11月27日

### （三）实际控制人关于未取得权属土地及房产的承诺

发行人已经与相关各方协调，积极推进办理上述未取得土地使用权证书及房屋所有权证书。同时，发行人实际控制人已出具承诺函，如因土地、房产权属等不规范情形影响发行人及其下属公司正常使用该等房产或土地，或导致发行人及其下属公司产生额外支出或损失，其将协助发行人及其下属公司取得相同或相似条件的房产或土地以供经营使用，并补偿发行人及其下属公司因此产生的相应支出或损失。

## 九、特许经营权及主要资质情况

### （一）生产经营所需资质

#### 1、燃气经营许可证

根据《城镇燃气管理条例（2016年修订）》和《燃气经营许可证管理办法（2019年修正）》的相关规定，国家对燃气经营实行许可证制度，从事燃气经营活动的，应当依法取得燃气经营许可，并在许可事项规定的范围内经营。发行人及其下属公司目前拥有的燃气经营许可证情况如下：

序号	公司名称	证书编号	颁证机构	许可区域	经营类别	有效期
1	发行人	黔 201801028000GT	贵阳市住房和城乡建设局	贵阳市行政辖区内的云岩区、南明区、观山湖区、白云区、乌当区、花溪区	管道燃气（天然气）	2018.4.2-2021.4.1（已到期换证，新证见本表序号25）



				(G)		
2	桐梓公司	黔 201902168001G	桐梓县综合行政执法局	桐梓县县城规划区内	管道燃气	2019.9.9-2022.9.9
3	安顺公司	黔 201804298008G	安顺市住房和城乡建设局	安顺市总规 2001-2020 年城区范围	管道燃气 (天然气)	2018.11.21-2021.11.20
4	都匀公司	黔 201908698001G	黔南布依族苗族自治州住房和城乡建设局	都匀市城区及都匀经济开发区规划范围	管道燃气 (天然气)	2019.6.28-2022.6.28
5	仁怀公司	黔 201302149001G	仁怀市综合行政执法局	仁怀市中枢、盐津、苍龙街道办事处、南部新城和茅台镇行政辖区	管道燃气 (天然气)	2019.10.16-2021.10.15
6	毕节公司	黔 201305350030G	毕节市七星关区住房和城乡建设局	毕节市七星关区、金海湖区	管道燃气 (天然气)	2020.6.17-2025.6.17
7	修文公司	黔 202001078202G	贵阳市住房和城乡建设局	贵阳市修文县行政区域内	管道燃气 (天然气)	2020.7.12-2025.7.11
8	遵义市公司	黔 201302129011G	遵义市城市管理局	遵义市汇川区、新蒲新城及空港新城	管道燃气 (天然气)	2019.12.19-2024.12.18
9	惠水公司	黔 201708738006G	黔南布依族苗族自治州住房和城乡建设局	惠水县行政区域	管道燃气 (天然气)	2017.4.10-2020.10.10 (已到期换证, 新证书见本表序号 22)
10	贵安公司	黔 201510007006GJ	贵州贵安新区行政审批局	贵安新区直管区	管道燃气、 汽车加气站	2018.12.20-2021.12.20
11	播州区公司	黔 201902170002G	遵义市播州区城市管理局	播州区城区、乌江镇、三岔镇、三合镇、苟江镇	管道天然气	2019.11.27-2022.11.26
12	凯里公司	黔 201407538001G	凯里市综合行政执法局	凯里市行政规划区域	管道燃气 (天然气)	2020.6.20-2025.6.19
13	天然气公司	201801029003T	贵阳市住房和城乡建设局	贵阳市行政区域	其他类(天然气)	2018.4.2-2021.4.1 (已到期换证, 新证见本表序号 26)
14	成黔天然气	黔 201801028701T	贵阳市住房和城乡建设局	贵阳市行政区域	其他类(天然气)	2018.3.16-2021.3.15 (已到期换证, 新证见本表序号 27)
15	六盘水公司	黔 201503250001G	六盘水市住房和城乡建设局	六盘水市中心城区城市总体规划(2014—2030)第四轮修编, 包括水城经开区、钟山经开区、大河经开区、红桥新区和水月产业园区	管道燃气	2015.7.1-2045.6.30
16	龙里公司	黔 201908798001G	黔南布依族苗族自治州住房和城乡建设局	龙里县行政区域	管道燃气 (天然气)	2019.2.28-2022.2.28
17	盘州公司	黔 201403270119G	盘州市住房和城乡建设局	《贵州省盘县县城总体规划(2013-2030)》确定的行政辖区内(含经济开发区), 原东起老城片区(城关镇, 现双凤镇), 原西至铺矿(现胜境街道办事处)	管道燃气 (天然气、 煤层气)	2020.4.28-2025.4.27
18	贵定公司	黔 202008728002G	贵定县综合行政执法局	昌明经济开发区行政区域	管道燃气 (天然气)	2020.1.15-2025.1.14
19	习水公司	黔 201702220002G	习水县综合行政执法局	习水县城现行行政辖区 2011 年-2030 年 30 平方公里总体规划区内(东至图书、西至三元、南至马临向阳、北至太平),	管道燃气 (天然气)	2018.9.30-2021.11.29



				以公路中心为界：北起太平，经箐口、丹霞路、南至习酒大道高速公路下道口（途经马合公路太平段-箐口-黑鹿岩十字路口-杉王一号十字路口-自来水公司-习酒大道高速公路下道口-向阳）分为东、西两个区域，贵州燃气（集团）习水县燃气公司在西部区域实施管道燃气利用建设项目		
20	习水金桥	黔 201802220001G	习水县综合行政执法局	习水经济开发区（习酒镇镇域规划范围）	管道天然气	2018.9.30-2021.9.29
21	深安燃气	黔 202008710001G	瓮安县住房和城乡建设局	瓮安县行政区域	管道燃气（天然气）	2020.4.14-2025.4.13
22	惠水公司	黔 202008730001G	惠水县综合行政执法局	惠水县城（涟江街道）、濛江街道、工业园区、经济开发区	管道燃气（天然气）	2020.9.16-2025.9.15
23	德江公司	黔 202106458001G	德江县住房和城乡建设局	德江县城规划区域	管道燃气	2021.1.22-2026.1.21
24	古蔺华远	川 202104050016G	泸州市城市管理行政执法局	古蔺县县域所有乡镇（古蔺镇辖区在现有县城规划区内的部分除外）	管道天然气	2021.3.2-2026.3.2
25	发行人	黔 202101028000GT	贵阳市住房和城乡建设局	贵阳市行政辖区内的云岩区、南明区、观山湖区、白云区、乌当区、花溪区	管道燃气（天然气）	2021.4.2-2026.4.1
26	天然气公司	黔 202101029003T	贵阳市住房和城乡建设局	贵阳市行政区域	其他类（天然气）	2021.4.2-2026.4.1
27	成黔天然气	黔 202101028701T	贵阳市住房和城乡建设局	贵阳市行政区域	其他类（天然气）	2021.3.16-2026.3.15
28	桐梓公司	黔 202102168003G	桐梓县综合行政执法局	高桥、官仓、花秋、风水、容光、茅石、马鬃、九坝、大河、新站、小水、夜郎、松坎、木瓜、黄连、尧龙山 16 个桐梓南面乡镇	管道天然气	2021.7.16-2026.7.16
29	欣辰公司	黔 202104330001G	镇宁布依族苗族自治县住房和城乡建设局	镇宁自治县全县辖区范围内	管道燃气（天然气）	2021.8.6-2026.8.5

## 2、汽车加气站经营许可证

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人下属公司取得《汽车加气站经营许可证》的具体情况如下：

序号	名称	证书编号	颁证机构	许可范围	发证日期	有效期至
1	安顺公司西航大道汽车加气站	0401003	安顺市商务局	从事 CNG 汽车加气站经营业务	2018.5.26	2021.5.26（已到期换证，新证书见本表序号 24）
2	安顺公司望城坡加气站	0401005	安顺市商务局	从事 LNG 汽车加气站经营业务	2017.8.9	2022.8.8
3	毕节公司	0501001	毕节市商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营	2019.8.8	2022.8.7



				业务		
4	凯里公司高溪加气站	0701003	黔东南苗族侗族自治州商务局	从事 CNG、LNG 汽车加气站经营业务	2018.7.18	2021.7.18 (新证见本表序号 27)
5	凯里公司凯里经济开发区天然气加气站	0701004	黔东南苗族侗族自治州商务局	从事 CNG 汽车加气站经营业务	2019.7.11	2022.7.11
6	福泉公司福泉液化天然气综合储配站汽车加气站	0802002	福泉市商务局	从事燃气汽车加气站经营业务	2018.11.28	2021.11.27
7	播州区公司	0204001	遵义市播州区商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2019.10.29	2022.10.29
8	播州区公司鸭溪镇杨柳村加气站	0204005	遵义市播州区商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2020.1.20	2023.1.20
9	贵州燃气公司高桥汽车加气站	0202001	遵义市汇川区商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2019.11.26	2022.11.25
10	遵义市公司汇川加气站	0202002	遵义市汇川区商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2019.11.26	2022.11.25
11	桐梓公司燎原南路加气站	0205001	桐梓县商务局	从事 CNG 汽车加气站经营业务	2020.5.7	2023.5.6
12	桐梓公司桐楚大道加气站	0205002	桐梓县商务局	从事 LNG 汽车加气站经营业务	2020.5.7	2023.5.6
13	龙里公司	0830001	龙里县商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2019.3.1	2022.2.28
14	修文公司龙场镇液化天然气综合站(加气站)	5201231014	贵阳市商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2020.5.12	2025.5.12
15	天然气公司开发大道加气站	0103001	贵阳市商务局	从事 LNG、L-CNG 汽车加气站经营业务	2020.8.12	2021.12.31
16	天然气公司乌当加气站	0104402	贵阳市商务局	从事 LNG、L-CNG 汽车加气站经营业务	2020.7.13	2023.7.13
17	成黔天然气清镇站街镇加气站	5201811015	贵阳市商务局	从事 LNG、L-CNG 汽车加气站经营业务	2020.5.13	2025.5.13
18	都匀公司	0810001	都匀市工业和信息化局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2020.8.14	2023.8.13
19	绿道能源公交停保场加气站	0201001	遵义市商务局	从事 LNG 汽车加气站经营业务	2017.8.17	2020.12.31 (已换发新证, 见本表序号 23)
20	仁怀公司环城东路汽车加气站	0206002	仁怀市工业和信息化局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2019.10.11	2022.10.10
21	习水公司华润大道加气站	0207002	习水县商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2020.4.14	2022.4.7
22	瓮安双润公司开发区汽车加气站	0803001	瓮安县商务局	从事燃气汽车加气站经营业务	2018.4.20	2021.4.19 (已换发新证, 见本表



						序号 25)
23	绿道能源公交停保场加气站	0201001	遵义市红花岗区商务局	从事 LNG 汽车加气站经营业务	2020.12.8	2023.12.8
24	安顺公司西航大道汽车加气站	0401003	安顺市商务局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2021.5.11	2026.5.12
25	瓮安双润公司开发区汽车加气站	0803001	瓮安县商务局	从事燃气汽车加气站经营业务	2021.4.19	2024.4.19
26	遵义公司盘龙加气站	203002	遵义市新蒲新区投资促进局	从事 LNG、CNG 汽车加气站经营业务	2021.7.28	2024.7.27
27	凯里公司高溪加气站	0701003	黔东南苗族侗族自治州商务局	从事 CNG、LNG 汽车加气站经营业务	2021.7.18	2024.7.18

### 3、气瓶充装许可证

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人下属公司（加气站）取得《气瓶充装许可证》的具体情况如下：

序号	名称	证书编号	颁证机构	许可范围	地址	发证日期	有效期至
1	安顺燃气公司望城坡加气站	TS4252381-2022F	安顺市质量技术监督局	从事车用气瓶的液化天然气充装	安顺市西秀区北门自来水厂旁	2018.2.2	2022.2.1
2	安顺燃气公司西航大道汽车加气站	TS4252356-2021F	安顺市质量技术监督局	从事车用气瓶的压缩天然气充装	安顺市经济开发区西航大道中段金星啤酒厂对面	2017.4.12.	2021.4.11 (已换发新证, 见本表序号 25)
3	都匀公司	TS42520815-2021	黔南州质量技术监督局	从事车用液化天然气、压缩天然气气瓶充装	都匀市外环东路、都匀市北出口 210 省道西侧	2017.3.8	2021.3.7 (已换发新证, 见本表序号 24)
4	毕节公司	TS425205007-2024F	毕节市质量技术监督局	从事压缩天然气、液化天然气的气瓶充装	毕节市七星关区鸭池镇头步桥村	2020.8.17	2024.3.20
5	福泉公司	TS4252391-2022F	黔南州市场监督管理局	从事压缩天然气、液化天然气的气瓶充装	福泉市经济开发区（马场坪乐岗加油站旁）	2018.4.18	2022.4.17
6	成黔天然气	TS425201011-2022F	贵阳市质量技术监督局	从事压缩天然气、液化天然气的气瓶充装	清镇站街铝深加工园区 11 号路	2018.8.30	2022.8.29
7	天然气公司	TS425201062-2021F	贵阳市质量技术监督局	从事液化天然气、压缩天然气的车用气瓶充装	贵阳市乌当区新庄村新东路（污水处理厂对面）	2017.8.18	2021.8.17 (已换发新证, 见本表序号 32)
8	天然气公司(小河接收站)	TS425201004-2022F	贵阳市质量技术监督局	从事压缩天然气的气瓶充装	贵阳市花溪区小河开发大道 49 号	2018.2.5	2022.2.4
9	播州区公司	TS42520234-2021F	贵州省质量技术监督局 遵义市播州	从事液化天然气气瓶充装	遵义县南白镇五里堡加油站东侧	2017.3.26	2021.3.25 (已换发新证, 见本





序号	名称	证书编号	颁证机构	许可范围	地址	发证日期	有效期至
			区市场监督管理局				表序号26)
10	贵州燃气(集团)遵义市燃气有限公司汇川加气站	TS42520205-2023F	遵义市汇川区市场监督管理局	天然气(压缩)、天然气(液体)	遵义市汇川区汇川大道(千汇4S店对面)董公寺镇沿红村	2019.6.9	2023.6.8
11	遵义市公司高桥加气站	TS42520210-2021	遵义市汇川区市场监督管理局	从事压缩天然气(限车用气瓶充装)、液化天然气(限车用气瓶充装)	贵州省遵义市汇川区高桥镇十字村	2017.6.26	2021.6.25(已换证,新证书见本表序号31)
12	凯里公司凯里经济开发区分公司	TS42520703-2024F	黔东南州质量技术监督局	从事压缩天然气车用气瓶充装	凯里经济开发区司大道南侧、金汇路A段东侧	2020.5.29	2024.5.29
13	凯里公司	TS4252352-2021F	黔东南州质量技术监督局	从事车用液化天然气气瓶充装	凯里市高速路西出口中石化加油站旁	2017.4.11	2021.2.15(已换发新证,见本表序号23)
14	龙里公司	TS42520816-2021S	黔东南州质量技术监督局	从事车用液化天然气、压缩天然气气瓶充装	龙里县冠山街道水桥210国道旁	2017.4.10	2021.4.9(已换发新证,见本表序号27)
15	桐梓公司	TS42520236-2021	桐梓县市场监督管理局	从事压缩天然气、液化天然气气瓶充装	贵州省遵义市桐梓县海校街道东山村桐楚大道旁、贵州省遵义市桐梓县燎原镇天元村蟠龙南路东侧	2017.4.13	2021.4.12(已换发新证,见本表序号28)
16	修文公司	TS425201028-2021	贵阳市质量技术监督局	从事车用压缩天然气、液化天然气气瓶充装	贵州省贵阳市修文县龙场镇白虎山	2017.5.16	2021.5.15(已换发新证,见本表序号30)
17	仁怀公司	TS42521102-2017	仁怀市市场监督管理局	从事液化天然气、压缩天然气的气瓶充装	贵州省遵义市仁怀市国酒南路(市总工会大楼内)	2017.7.21	2021.7.20(已换发新证,见本表序号33)
18	绿道能源	TS42520243-2021	遵义市南部新区(贵州红花岗经济开发区)市场监督管理局	液化天然气	遵义市南部新区忠庄镇银河西路公交保场内	2017.11.8	2021.11.7
19	盘州公司红果加气站	TS42520308-2022	六盘水市市场监督管理局	车用气瓶充装的压缩天然气(CNG)、液化天然气(LNG)	贵州省六盘水市盘州市亦资街道王家山10号路旁	2018.8.28	2022.8.27
20	习水公司	TS4252419-2023	习水县市场监督管理局	压缩天然气	贵州省遵义市习水县华润大道B段	2019.2.12	2023.2.11
21	惠水公司	TS4252439-2023	黔南州市场监督管理局	车用气瓶充装的压缩天然气	贵州省黔南布依族苗族自治州惠水县	2019.12.10	2023.12.9



序号	名称	证书编号	颁证机构	许可范围	地址	发证日期	有效期至
					濠江街道赤土村		
22	瓮安双闽	TS4252360-2021F	黔南州质量技术监督局	车用气瓶充装的液化天然气、压缩天然气	贵州省黔南布依族苗族自治州瓮安县经济开发区	2017.5.11	2021.5.10 (已换发新证,见本表序号29)
23	凯里公司	TS4252352-2025F	黔东南州市场监督管理局	车用气瓶压缩天然气、液化天然气充装	贵州省黔东南州凯里市凯开大道10号	2021.2.22	2025.2.15
24	都匀公司	TS42520815-2025F	黔南州市场监督管理局	从事车用液化天然气、压缩天然气气瓶充装	都匀市外环东路、都匀市开发区北出口210省道西侧	2021.2.23	2025.2.22
25	安顺燃气公司西航大道汽车加气站	TS4252356-2025F	安顺市市场监督管理局	从事车用气瓶的压缩天然气充装	安顺市经济开发区西航大道中段金星王啤酒厂对面	2021.5.8	2025.5.7
26	播州区公司	TS42520234-2025F	遵义市播州区市场监督管理局	从事液化天然气气瓶充装	贵州省遵义市播州区桂花桥街道遵南大道五里堡加油站东侧	2021.3.25	2025.3.24
27	龙里公司	TS42520816-2025F	黔南州市场监督管理局	从事车用液化天然气、压缩天然气气瓶充装	贵州省龙里县龙山镇莲花村(夏蓉高速联络线旁)城市燃气综合站	2021.4.6	2025.4.5
28	桐梓公司	TS42520236-2025F	桐梓县市场监督管理局	从事压缩天然气、液化天然气气瓶充装	贵州省遵义市桐梓县海校街道东山村桐楚大道旁、贵州省遵义市桐梓县燎原镇花元村蟠龙南路东侧	2021.4.13	2025.4.11
29	瓮安双闽	TS4252360-2025F	黔南州市场监督管理局	车用气瓶充装的液化天然气、压缩天然气	贵州省黔南布依族苗族自治州瓮安县经济开发区	2021.4.30	2025.5.09
30	修文公司	TS425201028-2025F	贵阳市市场监督管理局	从事压缩天然气、液化天然气气瓶充装	贵州省贵阳市修文县阳明洞街道勤学路2号	2021.5.25	2025.5.24
31	遵义市公司高桥加气站	TS42520240-2025F	遵义市汇川区市场监督管理局	从事压缩天然气(限车用气瓶充装)、液化天然气(限车用气瓶充装)	贵州省遵义市汇川区高桥镇十字村	2021.6.2	2025.6.25
32	天然气公司	TS425201062-2025F	贵阳市市场监督管理局	从事液化天然气、压缩天然气的车用气瓶充装	贵阳市乌当区新庄村新东路(污水处理厂对面)	2021.8.12	2025.8.17
33	仁怀公司	TS42521103-2025	仁怀市市场监督管理局	从事液化天然气、压缩天然气的车用气瓶充装	贵州省遵义市仁怀市中枢街道青杠园社区环城东路	2021.7.30	2025.7.29
34	遵义公司盘龙加气站	TS4252486-2025	遵义市新蒲新区市场监督管理局	压缩天然气、液化天然气	贵州省遵义市新蒲新区新蒲大道盘龙村	2021.7.20	2025.7.18
35	播州公司鸭溪加气站	TS4252487-2025	遵义市播州区市场监督管理局	压缩天然气、液化天然气	贵州省遵义市播州区鸭溪镇杨柳村	2021.7.22	2025.7.21



#### 4、燃气燃烧器具安装维修许可证

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人子公司已取得的《燃气燃烧器具安装维修许可证》具体情况如下：

序号	许可对象	发证机关	资质名称	经营范围	发证时间
1	鸿顺设备	贵阳市住房和城乡建设局	筑安维证字 008 号	燃气燃烧器具安装、维修	2019.8.28
2	鸿顺安装	贵阳市住房和城乡建设局	筑安维证字 058 号	燃气器具安装、维修	2019.8.28

#### 5、危险化学品经营许可证

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人子公司已取得的《危险化学品经营许可证》具体情况如下：

序号	公司名称	证书编号	颁证机构	经营范围	发证日期	有效期至
1	支线公司	遵 WH 安许字 [2019]348 号	遵义市应急管理局	天然气（遵义至习水天然气支线管道：播州区至仁怀段，119.96km；仁怀至习水段，42.2km）	2019.9.14	2022.9.13
2	支线公司	黔仁危化经字 [2019]000006 号	仁怀市应急管理局	管道燃气（遵义至仁怀支线仁怀段、仁怀至习水支线仁怀段）	2019.8.10	2022.8.9
3	支线公司	黔六危安经（乙）字 [2018]002 号	六枝特区安全生产监督管理局	天然气（六枝特区九龙社区六枝分输站）	2018.6.30	2021.6.29 （已换发新证，见本表序号 7）
4	支线公司	黔六危化经字 [2018]010 号	六盘水市安全生产监督管理局	天然气（六盘水市红桥新区水城末站）	2018.3.30	2021.3.29 （已换发新证，见本表序号 5）
5	支线公司	黔六危化经字 [2021]5009 号	六盘水市应急管理局	天然气（六盘水市红桥新区水城末站）	2021.3.30	2024.3.29
6	成黔天然气	黔筑危化经字 [2020]572 号	贵阳市应急管理局	汽油、柴油	2020.10.28	2023.10.27
7	支线公司	黔六危安经（乙）字 [2021]002 号	六枝特区应急管理局	天然气（六枝特区九龙社区六枝分输站）	2021.6.30	2024.6.29

#### 6、建筑业企业资质证书<sup>33</sup>

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人子公司已取得的《建筑业企业资质证书》具体情况如下：

<sup>33</sup> 根据中华人民共和国住房和城乡建设部办公厅建办市函【2020】334 号《住房和城乡建设部办公厅关于建设工程企业资质延续有关事项的通知》，工程勘察、工程设计、建筑业企业、工程监理企业资质，资质证书有效期于 2020 年 7 月 1 日至 2021 年 12 月 30 日届满的，统一延期至 2021 年 12 月 31 日。



序号	公司名称	证书名称	证书编号	颁证机构	许可范围	发证日期	有效期至
1	鸿源燃气	建筑业企业资质证书	D352006452	贵阳市住房和城乡建设局	市政公用工程（仅限于燃气管道工程）施工总承包二级；消防设施工程专业承包二级；防水防腐保温工程（仅限于燃气管道工程）专业承包二级	2017.5.24	2020.12.29
2	六盘水星炬	建筑施工企业资质证书	D352010500	六盘水市住房和城乡建设局	建筑工程施工总承包二级、市政公用工程施工总承包二级、起重设备安装工程专业承包三级、建筑装修装饰工程专业承包二级、建筑机电安装工程专业承包二级	2017.10.16	2021.2.18

## 7、工程设计、咨询类资质证书<sup>34</sup>

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人子公司已取得的《工程设计、咨询类资质证书》具体情况如下：

序号	公司名称	证书名称	证书编号	颁证机构	经营范围	发证日期	有效期至
1	设计公司	工程设计资质证书	A352001612	贵州省住房和城乡建设厅	市政行业（热力工程）专业乙级：可从事资质证书许可范围内相应的建设工程总承包业务以及项目管理和相关的技术与管理服务。	2020.7.7	2024.12.9
2	设计公司	工程设计资质证书	A152001618	住房和城乡建设部	市政行业（城镇燃气工程）专业甲级：可从事资质证书许可范围内相应的建设工程总承包业务以及项目管理和相关的技术与管理服务。	2015.7.23	2020.7.23
3	设计公司	工程咨询单位甲级资信证书	915201002144665432-18ZYJ18	中国工程咨询协会	市政公用工程	2018.9.30	2021.9.29

## 8、特种设备相关资质证书

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人子公司已取得的《特种设备相关资质证书》具体情况如下：

序号	公司名称	证书名称	证书编号	颁证机构	类别	发证日期	有效期至
1	安发检测	特种设备检验检测机构核准证	TS7310256-2020	中华人民共和国国家质量监督检验检疫总局	CG-常规检测	2016.9.28	2020.12.27 (新证书见本表序号 7)

<sup>34</sup> 根据中华人民共和国住房和城乡建设部办公厅建办市函【2020】334号《住房和城乡建设部办公厅关于建设工程企业资质延续有关事项的通知》，工程勘察、工程设计、建筑业企业、工程监理企业资质，资质证书有效期于 2020 年 7 月 1 日至 2021 年 12 月 30 日届满的，统一延期至 2021 年 12 月 31 日。



2	鸿源燃气	特种设备安装改造维修许可证（压力管道）	TS385213005-2023F	贵阳经济技术开发区管理委员会	压力管道	2019.5.6	2023.5.5
3	鸿源燃气	特种设备生产许可证	TS3810900-2023	国家市场监督管理总局	压力管道安装	2019.4.3	2023.4.2
4	设计公司	特种设备设计许可证	TS1810318-2022	中华人民共和国国家质量监督检验检疫总局	压力管道	2018.12.5	2022.12.10
5	六盘水星炬	特种设备安装改造维修许可证（压力管道）	TS385208008-2022F	六盘水市质量技术监督局	压力管道	2018.2.9	2022.2.8
6	六盘水星炬	特种设备安装改造维修许可证（锅炉）	TS315208007-2022	六盘水市市场监管局	锅炉	2018.4.23	2022.4.22
7	安发检测	特种设备检验检测机构核准证	TS7310256-2024	国家市场监督管理总局	CG-常规检测	2020.12.17	2024.9.27

### 9、安全生产监管相关的经营许可证<sup>35</sup>

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人子公司已取得的《安全生产监管相关的经营许可证》具体情况如下：

序号	公司名称	证书名称	证书编号	颁证机构	许可范围	发证日期	有效期至
1	鸿源燃气	安全生产许可证	（黔）JZ 安许证字[2006]000643	贵阳市住房和城乡建设局	建筑施工	2018.8.8	2021.8.8
2	安发检测	辐射安全许可证	黔环辐证[00085]	贵州省环境保护厅	使用 II 类放射源；使用 II 类射线装置。	2018.5.21	2023.5.20

### 10、检验检测机构资质认定证书

截至 2021 年 8 月 30 日，发行人子公司已取得的《检验检测机构资质认定证书》具体情况如下：

序号	公司名称	证书名称	证书编号	颁证机构	许可范围	发证日期	有效期至
1	安发检测	检验检测机构资质认定证书	182408341127	贵阳市质量技术监督局	从事包括检验检测机构计量认证等	2018.9.19	2024.9.18
2	鸿达立信	法定计量检定机构计量授权证书	（黔）法计（2008）122 号	贵州省质量技术监督局	在核定项目范围内进行计量检定、校准和检测工作	2018.4.28	2021.4.27（已换发新证，见本表序号 3）
3	鸿达立信	法定计量检定机构计量授权证书	（黔）法计（2021）122 号	贵州省市场监督管理局	在核定项目范围内进行计量检定、校准和检测工作	2021.1.29	2024.4.27

<sup>35</sup> 根据贵州省住房和城乡建设厅发布的《关于疫情防控期间建筑施工企业安全生产许可证审批有关事宜的通知》（黔建建字【2020】144 号），疫情防控期间，贵州省建筑施工企业安全生产许可证有效期届满的，证书有效期自动顺延至疫情防控结束（“疫情防控期间”以省有关部门发布的公告中启动直至取消突发公共卫生事件响应的日期为准）。



## (二) 特许经营权

截至最近一期末，公司拥有特许经营权情况如下，皆以特许经营协议的方式取得，对发行人生产经营具有重大影响，下列披露主要协议：

序号	被授权公司	授权单位	特许经营权的取得	特许经营协议	主要内容	费用标准	有效期
1	贵州燃气	贵阳市建设局	协议取得	《贵阳市城市管道燃气特许经营协议》	授权发行人在贵阳市现行行政管辖区域内的云岩、南明、花溪、白云、乌当、小河区（含金阳新区）范围内以管道输送形式向用户供应人工煤气、天然气及其他气体燃料，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险等业务。	每年 50 万元	2005 年 1 月 1 日至 2034 年 12 月 31 日
2	习水公司	贵州省习水县城镇管理局	协议取得	《习水县城西区管道天然气特许经营协议》	授权习水公司在习水县城现行行政辖区 2011-2030 年 30 平方公里总体规划区内西部区域，独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施，以管道输送形式独家向用户供应天然气和汽车加气；提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	-	2016 年 1 月 20 日至 2046 年 1 月 19 日
3	桐梓公司	桐梓县城镇管理局	协议取得	《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议》 《桐梓县城规划区管道燃气特许经营补充协议》 《桐梓县城规划区管道燃气特许经营协议之补充协议》	授权贵州燃气在当地设立的子公司（即桐梓公司）在桐梓县行政管辖区域内，通过建设燃气管网设施，以管道输送形式向用户（居民用户、公建用户、商业用户、工作用户）供应燃气，并提供设施维护、运行、抢修抢险服务，以及指定区域内的车用燃气站建设及经营服务。	一次性缴纳 500 万元市政设施维护费	2012 年 6 月 20 日至 2037 年 6 月 19 日
4	安顺公司	安顺市建设局	协议取得	《安顺市城市管道燃气特许经营协议》	授权安顺公司在安顺市城区规划范围（安顺市总体规划 2001-2020）内建设管道燃气设施和以城市管道供气为气源的汽车加气设施，经营管道燃气业务和以城市管道供气为气源的汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	履约保函金额 100 万元	2007 年 9 月 9 日至 2037 年 9 月 8 日



5	都匀公司	都匀市公用事业局	协议取得	《都匀市城市管道燃气特许经营协议》 <sup>36</sup>	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即都匀公司）在都匀市城市规划范围（都匀市总体规划2001-2020年）建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务的汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	履约保函金额 100 万元	2007年8月28日至2037年8月27日
		都匀市综合行政执法局		《都匀市城市管道燃气特许经营协议补充协议》	根据黔南州人民政府办公室《关于进一步加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求，公司与经贵州省都匀市人民政府授权的都匀市综合行政执法局于2019年3月14日双方在《都匀市城市管道燃气特许经营协议》基础上签订了《都匀市城市管道燃气特许经营协议补充协议》，对部分条款进行了补充和完善。		
6	都匀公司	都匀经济开发区	协议取得	《都匀经济开发区城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司在都匀经济开发区区域规划范围（都匀经济开发区总体规划2010-2030）建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等业务。	300万元履约保证金	2011年5月30日至2041年5月29日
7	贵州燃气	仁怀市人民政府	协议取得	《仁怀市城市管道燃气特许经营协议》 <sup>37</sup>	授权贵州燃气有限在仁怀市行政管辖区域内的中枢街道办事处、茅台镇（合称中茅辖区）以管道输送形式向用户供应天然气、石油液化气及其他气体燃料，并提供管道燃气设施的建设、维护、运行、抢修抢险等业务；允许但不独家开发机动车油改气及其加气业务。	-	2007年1月30日至2037年1月29日
		仁怀市城市管理局		《仁怀市南部新城城市管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气在仁怀市南部新城控制性详细规划图范围内独家投资、建设运营、维护、更新、改造燃气设施、以管道输送形式向用户供应天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃料；提供相关燃气设施的抢修抢险、维修业务等特许经营权；由贵州燃气仁怀燃气公司负责管理、履行协议项下权利义务。		2016年10月至2046年10月
8	毕节公司	贵州省毕节市人民政府	协议取得	《毕节市城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司（即毕节公司）在毕节市城市规划范围建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	履约保函金额 100 万元	2010年3月26日至2040年3月25日

<sup>36</sup> 根据贵州燃气与都匀市城管局签订的《都匀市城市管道燃气特许经营协议之补充协议》，2007年8月28日签订的《都匀市城市管道燃气特许经营协议》中由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务、责任转由发行人继承；由都匀市公用事业局享有和承担的权利、义务转由都匀市城市管理局继承。

<sup>37</sup> 根据发行人与仁怀市人民政府签署的《仁怀市城市管道燃气特许经营协议之补充协议》，同意由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务由发行人继承。



9	贵州燃气	毕节高新技术产业开发区管理委员会	协议取得	《毕节高新技术产业开发区管道燃气特许经营协议》 <sup>38</sup>	授权贵州燃气有限在毕节高新技术产业开发区规划范围建设管道燃气设施和汽车加气站,经营管道燃气业务和汽车加气业务,提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	-	2012年2月28日至2042年2月27日
10	贵州燃气	贵州省毕节双山新区管理委员会	协议取得	《毕节双山新区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在毕节双山新区区域规划范围内通过建设燃气管网设施,以管道输送形式向用户(居民用户、公建用户、商业用户、工作用户)供应燃气,并提供设施维护、运行、抢修抢险服务,以及指定区域内的车用燃气站建设及经营服务。	-	2012年11月23日至2042年11月22日
11	播州区公司	遵义县人民政府	协议取得	《遵义县城区管道燃气特许经营协议》 《遵义县管道燃气项目特许经营补充协议》	授权贵州燃气有限在当地设立的子公司(即播州区公司)在遵义县县城规划区(含南白、龙坑两城区)内建设管道燃气设施,经营管道燃气业务,提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	出让金 300 万元	2008年11月1日至2038年10月30日
12	贵定公司	贵定县人民政府	协议取得	《贵州昌明经济开发区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在《贵州昌明经济开发区总体规划 2011-2030》范围内以管道输送形式向用户(居民、工业和公建)供应天然气、石油液化气及其他气体燃料,并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险等业务;机动车油改气及其加气业务。	-	2012年11月20日至2042年11月19日
13	贵州燃气	遵义市城市管理局	协议取得	《遵义市中心城区(汇川区)管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在遵义市中心城区汇川区域内通过建设燃气管网设施,以管道输送形式向用户提供天然气,提供相关服务,并从事设施的维护、运行、抢修抢险业务,以及指定区域内的车用燃气站及经营服务等。	履约保函金额 100 万元,配合服务费每年 10 万元	2010年2月9日至2035年2月8日
14	贵州燃气	遵义市城市管理局	协议取得	《遵义市中心城区(新蒲及空港新城)	在原授予贵州燃气有限汇川区行政区域管道燃气特许经营权的基础上,增加新蒲新城和空港新城区域(含新蒲、虾子、三渡、新舟、永乐五镇)管道燃气特许经营权。	配合服务费每年 8 万元	2010年2月9日至2035年2月8日

<sup>38</sup> 2016年4月22日,毕节金海湖新区管理委员会出具毕金管复[2016]10号文件,并于2016年8月18日颁发《毕节金海湖新区城市管道燃气特许经营授权书》,同意贵州燃气承接贵州燃气有限在原特许经营协议书中的一切权利与义务。因行政区域调整,授权范围为:毕节金海湖新区城市规划区、工业园区(原毕节高新技术产业开发区、毕节双山新区行政区划调整为毕节金海湖新区)。





				管道燃气特许经营补充协议》			
15	播州区公司	遵义市播州区城市管理局	协议取得	《遵义市播州区乌江、苟江、三岔、三岔四镇管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司在遵义市播州区乌江镇、苟江镇、三岔镇（三岔镇马坪村除外）、三岔镇共四镇（2017年遵义市播州区行政区划）投资建设管道燃气设施，经营管道燃气业务，提供相关管道燃气设施的建设、维修、抢修抢险业务。	特许经营权使用费 669 万元	2018 年 4 月 19 日至 2048 年 4 月 18 日
16	龙里公司	龙里县人民政府	协议取得	《龙里县城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在龙里县城规划区、工业园区内建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务的汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。	300 万元无条件履约保函	2012 年 2 月 10 日至 2042 年 2 月 9 日
				《龙里县城市管道燃气特许经营协议之补充协议》及《龙里县城市管道燃气特许经营补充协议》	公司与龙里县政府分别于 2019 年 3 月 1 日、3 月 11 日在《龙里县城市管道燃气特许经营协议》基础上签订了《龙里县城市管道燃气特许经营补充协议》，对部分条款进行了补充和完善。		2012 年 2 月 10 日至 2042 年 8 月 9 日
17	习水金桥	习水经济开发区管理委员会	协议取得	《习水经济开发区管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气有限在习水经济开发区（习酒镇镇域规划范围）内的燃气特许经营权。	-	2016 年 1 月 1 日至 2046 年 1 月 1 日
				《习水经济开发区管道燃气特许经营协议之补充协议》	《习水经济开发区管道燃气特许经营协议》中由贵州燃气有限享有和承担的权利、义务转由贵州燃气继承。		
18	福泉公司	福泉市工业与信息化局	协议取得	《福泉市经济开发区工业管道天然气项目特许经营协议》	授权福泉市贵燃天然气有限公司在福泉市经济开发区 A 区进行独家投资、建设、运营、维护、更新、改造天然气设施，以管道输送形式独家向用户供应天然气和汽车加气；提供相关天然气设施的抢修抢险业务。	-	2018 年 6 月 20 日至 2048 年 6 月 19 日



19	惠水公司	惠水县人民政府	协议取得	《惠水县管道燃气特许经营协议》 《惠水县管道燃气特许经营协议补充协议》	授权贵州燃气有限在惠水县城（和平镇）、高镇镇、工业园区和经济开发区建设管道燃气设施和汽车加气站，向居民用户、工业用户、公建（商业）用户、汽车用户等提供管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气设施的维修、抢修抢险等服务。 根据黔南州人民政府办公室《关于进一步加强城镇管道燃气特许经营管理有关事项的通知》要求，公司与惠水县政府于2019年6月27日在《惠水县管道燃气特许经营协议》基础上签订了《惠水县管道燃气特许经营协议补充协议》对部分条款进行了补充和完善。	特许经营权费 300 万元	2013年7月1日至2043年6月30日
20	百里杜鹃	贵州百里杜鹃管委会	协议取得	《项目投资意向协议》、《百里杜鹃天然气开发利用项目补充合同》	许可贵州燃气有限在当地设立的子公司（即贵州燃气百里杜鹃公司）于百里杜鹃鹏程管理区石牛村建设液化天然气储备站、天然气管网、用户燃气热力设施、综合办公楼、天然气加气站等。	保证金 60 万元（主体工程竣工时一次性无息返还）	2014年7月11日至2044年7月1日
21	修文公司	修文县人民政府	协议取得	《修文县城区管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限特许经营权，并授权贵州燃气在当地设立的子公司（即修文燃气公司）具体实施和运营特许经营权，授权在修文县城市规划区（龙场镇、扎佐镇、久长镇）建设管道燃气设施和汽车加气站，向居民用户、工业用户、公建（商业用户）、汽车用户等提供管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关燃气的维修、抢修抢险等服务。	1000 万元履约保证金（管道建设完毕返还）	2013年1月12日至2043年1月12日
22	凯里公司	贵州省凯里市人民政府	协议取得	《凯里市城市管道燃气特许经营协议》	授予凯里公司在凯里市城市规划区内进行燃气管网建设、管理，天然气开发、销售、利用等。	3000 万元履约保证金（管道建设完毕返还）	2005年4月21日至2035年4月20日
23	贵州燃气有限	贵州凯里经济开发区管理委员会	协议取得	《贵州凯里经济开发区城市管道燃气特许经营协议》	授权贵州燃气有限在凯里经济开发区规划范围内建设管道燃气设施和汽车加气站，经营管道燃气业务和汽车加气业务，提供相关管道燃气设施的维修、抢修、抢险业务等。	履约保函金额 500 万元	2011年3月18日至2041年3月17日



24	六盘水公司	六盘水市住房和城乡建设局	协议取得	《六盘水市城市管道燃气特许经营协议》	授权六盘水公司于六盘水市中心城区城市总体规划（2014—2030）第四轮修编，包括水城经开区、钟山经开区、大河经开区、红桥新区和水月产业园区等以管道输送形式向用户供应天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃气，并提供相关管道燃气设施的维护、运行、抢修抢险业务等。	履约保函金额 200 万元	2015 年 7 月 1 日至 2045 年 6 月 30 日
25	盘州市公司	盘州市住房和城乡建设局	协议取得	《盘州市城市管道燃气特许经营协议》	授权盘州市公司在《贵州省盘州市总体规划（2013-2030）》确定的行政辖区内以管道输送形式向用户供应天然气，在红果经济开发区园区内，以管道形式向用户供应天然气或焦炉煤气，并提供相关管道燃气设施的维护运行、抢修抢险等业务。	履约保函金额 50 万元	2012 年 11 月 1 日至 2042 年 10 月 31 日
26	贵安公司	贵州贵安新区行政审批局	协议取得	《贵安新区管道燃气特许经营协议》	授权贵安公司在贵安新区直管区范围内，从事城市燃气输配运营及汽车加气站业务。	-	2017 年 4 月 25 日至 2047 年 4 月 24 日
27	安顺公司	贵州省黄果树风景名胜区管理委员会	协议取得	《黄果树风景名胜区城市燃气建设经营合作协议》	授权安顺公司在黄果树风景名胜区内独家建设城市管道燃气项目，并授予安顺公司黄果树风景名胜区城市管道燃气及汽车加气特许经营权。	-	2010 年 11 月 18 日至 2040 年 11 月 17 日
28	古蔺华远	四川省古蔺县人民政府	协议取得	《四川省古蔺县城乡管道天然气项目特许经营协议》	授权贵州燃气在四川省泸州市古蔺县县域所有乡镇（古蔺镇辖区在现有县城规划区内的部分除外）投资、建设、运营、维护城乡天然气设施，以管道输送或其他形式向用户（民用用户、公建用户、工业用户、天然气汽车用户）供应天然气并按规定的价格标准收费，提供相关天然气设施的抢修抢险业务等。	-	2017 年 5 月 18 日至 2047 年 5 月 18 日
29	深安燃气	瓮安县人民政府住建局	协议取得	《城市燃气特许经营协议》	根据瓮安县人民政府与贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司签订的《管道燃气投资建设协议书》，授权贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司在特许经营期限内和区域范围内独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施，以管道输送形式独家向用户供应天然气、液化天然气、液化石油气、人工煤气及其他气体燃料；提供相关燃气设施的抢修、抢险业务。	-	2012 年 4 月 19 日至 2042 年 4 月 19 日
	瓮安双闽	瓮安县工业园区管委会（代表瓮安县人民政府）		《管道燃气特许经营项目合同书》	授予瓮安县双闽新能源有限公司在瓮安县银盏工业园区范围内投资、运营、维护园区管道燃气设施；以管道输送形式向用户供应燃气并收费；提供相关管道燃气设施的运行、维护、抢修抢险业务等。		2012 年 11 月 6 日至 2042 年 11 月 6 日



30	安顺公司	安顺市西秀区人民政府	协议取得	《安顺市西秀区各乡镇管道燃气特许经营权协议》	授予安顺公司在安顺市西秀区 14 个乡镇现行行政区域以及已经在特许经营期限内随着乡镇的发展而拓展的西秀区行政区域内,建设管道燃气设施,以储罐方式供气,建设汽车加气设施,经营管道燃气业务,以储罐方式供气业务,汽车加气业务,提供相关管道燃气设施的维修,抢修抢险等服务。	-	2020 年 4 月 22 日至 2050 年 4 月 21 日
31	贵州燃气	安龙县人民政府	协议取得	《安龙县城市管道天然气特许经营协议》	授予贵州燃气在安龙县行政区域内管道燃气特许经营权,在安龙县行政区域内独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式独家向用户供应燃气、提供相关燃气设施的抢修抢险业务等。	-	2021 年 1 月 1 日起至 2046 年 1 月 1 日
32	贵州燃气	德江县住房和城乡建设局	协议取得	《德江县城市管道燃气特许经营协议》	授予贵州燃气在德江县城规划区域内管道燃气特许经营权,在德江县城规划区域内独家投资、建设、运营、维护、更新、改造城市燃气设施、以管道输送形式独家向用户供应燃气、提供相关燃气设施的抢修抢险业务等。	-	2020 年 12 月 18 日起至 2050 年 12 月 18 日
33	欣辰公司	镇宁自治县住房和城乡建设局	协议取得	《城市管道燃气特许经营协议》、《镇宁自治县城市管道天然气特许经营项目经营主体权利义务概括转让三方协议》	授权欣辰公司在镇宁自治县全县辖区范围内建设支线管道天然气输配系统、工业专业调压站及相应管道工程、建设 CNG 加气子站(加气加油混合站)、建设民用城市燃气项目。经营工业用气、民用、车用、商业用气等其他相关的天然气利用项目用气。	-	2012 年 7 月 4 日至 2042 年 7 月 4 日
34	桐梓公司	贵州省桐梓县综合行政执法局	协议取得	《桐梓县南面 16 个乡镇管道燃气特许经营协议》	授予桐梓公司在特许经营期限内独家在桐梓县南面 16 个乡镇(即高桥、官仓、花秋、风水、容光、茅石、马鬃、九坝、大河、新站、小水、夜郎、松坎、木瓜、黄莲、尧龙山)特许经营区域范围内投资建设、运营管理特许经营权范围内的燃气设施,以管道输送方式向用户供应天然气,并提供相关燃气设施的维护、运行、抢修抢险业务;投资、建设、运营、维护汽车加气站,从事汽车加气业务等。	2021 年 6 月 22 日	2046 年 6 月 21 日

## 十、上市以来历次筹资、派现及净资产额变化情况

单位：万元

首发前最近一期末净资产额	275,462.03
--------------	------------



历次筹资情况	发行时间	发行类别	筹资净额
	2017年10月	首次公开发行	22,695.51
	合计		<b>22,695.51</b>
首发后累计派现金额			18,649.98
本次发行前最近一期末净资产			356,802.92
本次发行前最近一期末归属于上市公司股东的净资产			281,657.73

## 十一、发行人及其控股股东、实际控制人所作出重要承诺及承诺的履行情况

报告期内，公司控股股东、实际控制人及时、严格履行其所作出的公开承诺，具体情况如下：

序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
1	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	股份限售承诺	1、自发行人股票上市之日起36个月内，不转让或者委托他人管理本公司直接和间接持有的发行人在公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份。 2、当首次出现发行人股票上市后6个月内发行人股票连续20个交易日的收盘价均低于发行人的股票发行价格，或者发行人上市后6个月期末收盘价低于发行人的股票发行价格之情形，本公司持有的发行人股票的锁定期将在原承诺期限36个月的基础上自动延长6个月，即锁定期为发行人股票上市之日起42个月。若发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则上述收盘价格指发行人股票复权后的价格。 3、自锁定期届满之日起24个月内，若本公司试图通过任何途径或手段减持发行人首次公开发行股票前本公司已持有的发行人股票，本公司的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行人价格。若在本公司减持发行人股票前，发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，本公司的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行人价格除权除息后的价格。	36个月及届满之日起24个月	正常履行
2	首次公开	刘江	股份	1、自发行人股票上市之日起36个月内，不	36个月	正常



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
	发行时所作承诺		限售承诺	<p>转让或者委托他人管理本人直接和间接持有的发行人在公开发行股票前已发行的股份，也不由发行人回购该部分股份；</p> <p>2、当首次出现发行人股票上市后6个月内发行人股票连续20个交易日的收盘价均低于发行人的股票发行价格，或者发行人上市后6个月期末收盘价低于发行人的股票发行价格之情形，本人持有的发行人股票锁定期将在原承诺期限36个月的基础上自动延长6个月，即锁定期为发行人股票上市之日起42个月。若发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则上述收盘价格指发行人股票复权后的价格。</p> <p>3、自锁定期届满之日起24个月内，若本人试图通过任何途径或手段减持发行人首次公开发行股票前本公司已持有的发行人股票，本人的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行价格。若在本人减持发行人股票前，发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，本人的减持价格应不低于发行人首次公开发行股票的发行价格除权除息后的价格。</p>	及届满之日起24个月	履行
3	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	稳定股价承诺	<p>若公司董事会未在触发公司股份回购义务后的10个交易日内制订公司股份回购预案，或者股份回购预案被公司股东大会否决，或者公司公告实施回购的具体方案后30日内不履行或者不能履行回购公司股份义务，或者公司回购股份达到预案上限后，公司股票的收盘价格仍无法稳定在公司最近一期经审计的每股净资产之上且持续10个交易日以上，则触发公司控股股东增持股份的义务。公司控股股东应在符合《上市公司收购管理办法》及《上市公司股东及其一致行动人增持股份行为指引》等法律、行政法规、部门规章的条件和要求且不应导致公司股权分布不符合上市条件的前提下，对公司股票进行增持。公司控股股东为稳定股价之目的进行股份回购的，除应符合相关法律法规之要求之外，还应符合下列各项条件：</p> <p>(1) 单次用于增持股份的资金金额不低于</p>	36个月	履行完毕



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
				<p>其自公司上市后累计从发行人所获得现金分红金额的 20%；</p> <p>(2) 单一年度其用于稳定股价的增持资金不超过自公司上市后累计从发行人所获得现金分红金额的 50%；</p> <p>(3) 超过上述标准的，有关稳定股价措施在当年度不再继续实施。但如下一年度继续出现需启动稳定股价措施的情形时，其将继续按照上述原则执行稳定股价预案。下一年度触发股价稳定措施时，以前年度已经用于稳定股价的增持资金不再计入累计现金分红金额。</p> <p>控股股东增持公司股票的价格不低于公司预案启动条件中所述连续 20 个交易日中最后 1 个交易日的股票收盘价，且不超过公司最近一期经审计每股净资产（每股净资产=合并财务报表中的归属于母公司普通股股东权益合计数/年末公司股份总数）。公司控股股东应在触发增持义务之日起 5 个工作日内提出增持公司股份的计划并开始实施增持。控股股东应将增持股份计划书面通知公司，并由公司公告。</p>		
4	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	减持承诺	<p>1、本公司力主通过长期持有发行人之股份以持续地分享发行人的经营成果。因此，本公司具有长期持有发行人之股份的意向。</p> <p>2、在本公司所持发行人之股份的锁定期届满后，本公司存在适当减持发行人之股份的可能，是否减持以及具体减持比例将综合届时的市场环境、发行人的股权分布等因素而定。</p> <p>3、若本公司在所持发行人之股份的锁定期届满后决定减持，则在锁定期届满后的 24 个月内，本公司每 12 个月直接或间接转让所持发行人首次公开发行新股前已发行股份数量不超过本公司持有的发行人本次发行前已发行股份的 10%，减持价格不低于发行人本次发行的股票价格。若在本公司减持发行人股票前，发行人已发生派息、送股、资本公积转增股本等除权除息事项，则本公司的减持价格应不低于发行人首次公开发</p>	锁定期满 后两年	正常履行



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
				<p>行股票的发行价格除权除息后的价格。锁定期满 24 个月后减持的，将依据届时法律法规的规定进行减持。</p> <p>4、若本公司减持发行人股份，应提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知发行人，并由发行人及时予以公告，自发行人公告之日起 3 个交易日后，本公司方可通过证券交易所竞价交易系统、大宗交易系统或届时法律法规允许的其他交易平台进行减持。</p> <p>5、若本公司未能遵守以上承诺事项，则本公司违反承诺出售股票所获的全部收益将归发行人所有，且本公司将承担相应的法律责任。</p> <p>6、若法律、法规及中国证监会相关规则另有规定的，从其规定。</p>		
5	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	其他承诺	<p>1、若公司本次申请公开发行股票招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，本公司将购回已转让的原限售股份。启动购回措施的时点及购回价格：在证券监督管理部门或其他有权部门认定公司招股说明书存在对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后 20 个交易日内，本公司将根据相关法律、法规、规章及规范性文件的规定启动购回措施，依法购回已转让的原限售股份，回购价格将按照历次转让的加权平均价或证券监督管理部门认可的其他价格确定，本公司将通过上海证券交易所交易系统依法购回已转让的全部原限售股份并且极力促使发行人依法回购其首次公开发行的全部新股。</p> <p>2、若公司本次申请公开发行股票招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。在证券监督管理部门或其他有权部门认定公司招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后 20 个交易日内，本公司将启动赔偿投资者</p>	长期	正常履行





序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
				损失的相关工作。投资者损失根据与投资者协商确定的金额，或者依据证券监督管理部门、司法机关认定的方式或金额确定。		
6	首次公开发行时所作承诺	刘江	其他承诺	如公司本次申请公开发行股票招股说明书有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将依法赔偿投资者损失。在证券监督管理部门或其他有权部门认定公司招股说明书存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏后 20 个工作日内，本人将启动赔偿投资者损失的相关工作。投资者损失根据与投资者协商确定的金额，或者依据证券监督管理部门、司法机关认定的方式或金额确定。	长期	正常履行
7	首次公开发行时所作承诺	刘江	其他承诺	本人将严格履行本人就公司首次公开发行股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。如本人未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕： 1、在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； 2、不得转让公司股份。因继承、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外； 3、暂不领取公司分配利润中归属于本人的部分； 4、可以职务变更但不得主动要求离职； 5、主动申请调减或停发薪酬或津贴； 6、如果因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益归公司所有，并在获得收益的五个工作日内将所获收益支付给公司指定账户； 7、本人未履行招股说明书的公开承诺事项，给投资者造成损失的，依法赔偿投资者损失； 8、公司未履行招股说明书的公开承诺事项，给投资者造成损失的，本人依法承担连带赔偿责任。	长期	正常履行
8	首次公开	东嘉投资	其他	本公司将严格履行本公司就贵燃集团首次	长期	正常



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
	发行时所作承诺		承诺	<p>公开发行股票并上市所作出的所有公开承诺事项，积极接受社会监督。如本公司未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1、在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；</li> <li>2、不得转让公司股份。因被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外；</li> <li>3、暂不领取公司分配利润中归属于本公司的部分；</li> <li>4、如果因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益归公司所有，并在获得收益的五个工作日内将所获收益支付给公司指定账户；</li> <li>5、本公司未履行招股说明书的公开承诺事项，给投资者造成损失的，依法赔偿投资者损失；</li> <li>6、公司未履行招股说明书的公开承诺事项，给投资者造成损失的，本公司依法承担连带赔偿责任。</li> </ol>		履行
9	首次公开发行时所作承诺	刘江	避免同业竞争承诺	<ol style="list-style-type: none"> <li>1、本人及本人的控股企业现在或将来均不存在在发行人业务区域内以任何形式直接或间接从事或参与任何与发行人及其控股企业目前及今后所从事的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；本人承诺将尽最大努力促使本人参股企业在目前或将来不从事或参与任何与发行人及其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动；</li> <li>2、如果本人或本人的控股企业在发行人业务区域内发现任何与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的新业务机会，将立即书面通知发行人，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给发行人或其控股企业。</li> <li>3、在本人及本人的控股企业在发行人业务</li> </ol>	长期	正常履行



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
				区域内拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接相竞争关系的资产和业务时，本人及本人的控股企业将向发行人或其控股企业提供优先受让权，并承诺尽最大努力促使本人参股企业在上述情况下向发行人或其控股企业提供优先受让权。 4、自本承诺函出具日起，本人违反本承诺函任何条款，本人愿意承担相关责任。		
10	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	避免同业竞争承诺	1、本公司及本公司的控股企业现在或将来均不存在在发行人业务区域内以任何形式直接或间接从事或参与任何与发行人及其控股企业目前及今后所从事的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；本公司承诺将尽最大努力促使本公司参股企业在目前或将来不从事或参与任何与发行人及其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动； 2、如果本公司或本公司的控股企业在发行人业务区域内发现任何与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的新业务机会，将立即书面通知发行人，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给发行人或其控股企业。 3、在本公司及本公司的控股企业在发行人业务区域内拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接相竞争关系的资产和业务时，本公司及本公司的控股企业将向发行人或其控股企业提供优先受让权，并承诺尽最大努力促使本公司参股企业在上述情况下向发行人或其控股企业提供优先受让权。 4、自本承诺函出具日起，本公司违反本承诺函任何条款，本公司愿意承担相关责任。	长期	正常履行
11	首次公开发行时所作承诺	刘江	关联交易承诺	1、本承诺出具日后，本人将尽可能避免与贵燃集团之间发生关联交易； 2、对于无法避免或者因合理原因发生的关	长期	正常履行



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
				<p>联交易，本人将严格遵守《公司法》等有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定，遵循等价、有偿、公平交易的原则，履行合法程序并订立相关协议或合同，及时进行信息披露，保证关联交易的公允性；</p> <p>3、本人承诺不通过关联交易损害贵燃集团及其他股东的合法权益；</p> <p>4、本人有关关联交易承诺将同样适用于与本人关系密切的家庭成员（包括配偶、父母、配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、配偶的兄弟姐妹和子女配偶的父母）等重要关联方，本人将在合法权限内促成上述人员履行关联交易承诺。</p>		
12	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	关联交易承诺	<p>1、本承诺出具日后，本企业将尽可能避免与贵燃集团之间的关联交易；</p> <p>2、对于无法避免或者因合理原因发生的关联交易，本企业将严格遵守《公司法》等有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定，遵循等价、有偿、公平交易的原则，履行合法程序并订立相关协议或合同，及时进行信息披露，保证关联交易的公允性；</p> <p>3、本企业承诺不通过关联交易损害贵燃集团及其他股东的合法权益；</p> <p>4、本企业有关关联交易承诺将同样适用于与本企业存在关联关系的重要关联方，本企业将在合法权限内促成上述关联方履行关联交易承诺。</p>	长期	正常履行
13	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	分红承诺	<p>发行人控股股东东嘉投资已出具《关于贵州燃气集团股份有限公司上市后利润分配的承诺函》，同意公司未来三年的股利分配计划，并承诺在未来三年审议公司的利润分配议案时参加股东大会并投赞成票，确保公司在当年度盈利，并足额提取法定公积金、盈余公积金以后，在满足公司正常生产经营的资金需求且无重大投资计划或重大现金支出等事项发生的情况下，每年度向股东以现金方式分配的利润不少于当年实现的可供分配利润的 15%；如有重大投资计划或重大现金支出等事项发生的情况下，每年度向股东以现金方式分配的利润不少于当年实现</p>	长期	正常履行



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
				的可分配利润的 10%。		
14	首次公开发行时所作承诺	刘江	产权瑕疵承诺	若发行人及下属公司因未取得相应的许可资质受相关行政处罚而遭受损失的,实际控制人将相应承担全部损失。	长期	正常履行
15	首次公开发行时所作承诺	刘江	产权瑕疵承诺	如因土地、房屋等不规范情形影响发行人及其下属公司正常使用该等土地、房产,或导致发行人及其下属公司产生额外支出或损失,实际控制人将协助发行人及其下属公司取得相同或相似条件的土地、房产以供发行人经营使用,并补偿发行人及其下属公司因此产生的相应支出或损失。 若因租赁房屋权属问题造成发行人及下属公司无法继续使用租赁物业的,将负责落实新的租赁房源,并承担由此造成的装修、搬迁损失及可能产生的其他全部损失。	长期	正常履行
16	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	社保公积金承诺	若发行人及其附属子公司因未为部分职工缴存社会保险费、住房公积金被有关部门或司法机关、仲裁机构认定需要补缴以及因此受到处罚或遭受民事索赔的,控股股东无条件全额承担补缴义务以及因此而遭受的任何罚款或损失,以保证发行人的利益不受影响。	长期	正常履行
17	首次公开发行时所作承诺	东嘉投资	其他承诺	如贵州燃气集团股份有限公司因历史上股权问题发生纠纷,且被有权机关判定承担民事责任,控股股东将予以全额补偿。	长期	正常履行
18	首次公开发行时所作承诺	刘江	其他承诺	如贵州燃气集团股份有限公司因历史上股权问题发生纠纷,且被有权机关判定承担民事责任,实际控制人予以全额补偿。	长期	正常履行
19	公开发行可转换公司债券所作的承诺	刘江	短线交易承诺	1、若贵州燃气于 2021 年 12 月 16 日(含)前启动本次可转债发行(即本次发行的股权登记日早于 2021 年 12 月 16 日(含)),则本人将不参与认购本次拟发行的可转债且该段时间内不以任何方式增持贵州燃气股份; 2、若贵州燃气于 2021 年 12 月 17 日(含)及以后启动本次可转债发行(即本次发行的股权登记日晚于 2021 年 12 月 17 日(含)),则本人将届时根据相关法律法规之规定决定是否参与本次可转债发行认购;	-	正常履行



序号	承诺背景	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺期限	履行情况
				3、除通过北京东嘉投资有限公司根据相关法律法规之规定间接参与本次可转债发行认购的情况外，本人不以直接或间接形式参与本次可转债发行认购； 4、本承诺函出具之日起至本次可转债发行完成后六个月内，本人不以任何方式减持东嘉投资所持有的贵州燃气股份及可转债； 5、本人如违反上述承诺而发生减持情况，因减持所得全部收益归贵州燃气所有，并依法承担因此产生的法律责任。		
20	公开发行可转换公司债券所作的承诺	东嘉投资	短线交易承诺	1、若贵州燃气于 2021 年 12 月 16 日（含）前启动本次可转债发行（即本次发行的股权登记日早于 2021 年 12 月 16 日（含）），则本公司将不参与认购本次拟发行的可转债且该段时间内不以任何方式增持贵州燃气股份； 2、若贵州燃气于 2021 年 12 月 17 日（含）及以后启动本次可转债发行（即本次发行的股权登记日晚于 2021 年 12 月 17 日（含）），则本公司将届时根据相关法律法规之规定决定是否参与本次可转债发行认购； 3、本承诺函出具之日起至本次可转债发行完成后六个月内，本公司不以任何方式减持本公司所持有的贵州燃气股份及可转债； 4、本公司如违反上述承诺而发生减持情况，因减持所得全部收益归贵州燃气所有，并依法承担因此产生的法律责任。	-	正常履行

除上述未履行完毕的承诺外，控股股东及实际控制人不存在不规范履行承诺、承诺未履行或到期未履行完毕的情形。

## 十二、公司利润分配政策及股利分配情况

### （一）公司现行利润分配政策

根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发[2012]37号）、《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》（证监会公告[2013]43号）及上海证券交易所的相关要求，公司现行有效的《公司章程》



对公司利润分配政策进行了明确的规定，其主要内容如下：

“第一百六十七条 公司执行持续稳定的股利分配政策，结合公司的可持续发展，重视对投资者的合理回报，公司的股利分配政策包括：

（一）利润分配原则

公司实行持续稳定的利润分配政策，公司利润分配应重视对投资者的合理投资回报，充分考虑和广泛听取独立董事、监事和股东的要求和意愿，采取持续、稳定的股利分配政策。

（二）利润分配形式

公司采取现金、股票或者法律法规规定的其他方式分配股利。现金分红方式优先于股票股利方式。

（三）股利分配的间隔期间

在符合现金分红条件情况下，公司原则上每年进行一次现金分红，公司董事会可以根据公司的盈利状况及资金需求状况提议公司进行中期现金分红。

在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下，从公司成长性、每股净资产的摊薄、公司股价与公司股本规模的匹配性等真实合理因素出发，公司可以根据年度的盈利情况及现金流状况另行采取股票股利分配的方式将进行利润分配。

（四）发放现金股利及股票股利的具体条件及比例

公司在具备现金分红条件的情况下，应当采用现金分红进行利润分配。公司实施现金分红的具体条件为：

1、公司该年度或半年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值、且现金流充裕，实施现金分红不会影响公司后续持续经营；

2、公司累计可供分配利润为正值；

3、审计机构对公司的该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告（半



年度利润分配按有关规定执行)。

公司具备现金分红条件的，如无重大投资计划或重大现金支出等事项发生，公司以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 15%；如有重大投资计划或重大现金支出等事项发生，公司以现金方式分配的利润不少于当年实现的可分配利润的 10%。公司具备现金分红条件，董事会未作出现金分配预案的，应当在定期报告中披露原因，独立董事应当对此发表独立意见。

重大投资计划或重大现金支出是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计净资产的 50%且超过 10,000 万元；或公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的 30%。

公司在提出现金股利与股票股利结合的分配方案时，董事会应当综合考虑所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，基本原则如下：

1、公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；

2、公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；

3、公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%。

#### （五）利润分配政策的决策程序

公司每年利润分配预案由董事会结合本章程的规定、盈利情况、资金供给和需求情况提出、拟订。董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜。独立董事应对利润分配方案进行审核并发表独立明确的意见。董事会审议制订利润分配相关政策时，须经全体董事过半数表决通过方可提交股东大会审议。利润分配政策应提交监事会审议，经半数以上监事表决通过，监事会应对利润分配方案提出审核意见。经董事会、独立董事以及监事会审议通过后，利润分配政策提交公





司股东大会审议批准。

独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

股东大会对现金分红具体方案进行审议前，应通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，包括但不限于电话、传真和邮件沟通或邀请中小股东参会等方式，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。

股东大会审议利润分配相关政策时，须经出席股东大会会议的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上表决通过。

#### （六）利润分配政策的调整

公司应当严格执行公司章程确定的现金分红政策以及股东大会审议批准的现金分红具体方案。公司根据生产经营情况、投资规则和长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的有关规定。利润分配政策的调整需要履行本条第（五）款的决策程序。

#### （七）利润分配政策的披露

公司应当在年度报告中详细披露利润分配政策的制定及执行情况，说明是否符合公司章程的规定或者股东大会决议的要求；分红标准和比例是否明确和清晰；相关的决策程序和机制是否完备；独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用；中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，中小股东的合法权益是否得到充分保护等。如涉及利润分配政策进行调整或变更的，还要详细说明调整或变更的条件和程序是否合规和透明等。

公司因特殊情况无法按照既定的现金分红政策或最低现金分红比例确定当年利润分配方案时，公司应在董事会决议公告和年报全文中披露具体原因，并对公司留存收益的确切用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议。

公司监事会应对公司利润分配政策的信息披露情况进行监督。”



## （二）最近三年公司利润分配情况

公司 2018 年、2019 年和 2020 年的利润分配情况如下：

年度	利润分配方案	股权登记日	除权除息日
2018 年度	以 2018 年 12 月 31 日总股本 812,989,305 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.64 元（含税），共计派发现金股利 52,031,315.52 元（含税）；同时以资本公积向全体股东每 10 股转增 4 股，合计转增 325,195,722 股，本次转增后公司总股本将由 812,989,305 股增加至 1,138,185,027 股	2019-05-28	2019-05-29
2019 年度	以 2019 年 12 月 31 日总股本 1,138,185,027 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.51 元（含税），共计派发现金股利 58,047,436.38 元（含税）	2020-5-26	2020-5-27
2020 年度	以 2020 年 12 月 31 日总股本 1,138,185,027 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.55 元（含税），共计派发现金股利 62,600,176.49 元（含税）	2021-4-21	2021-4-22

公司 2018 年度至 2020 年度以现金方式累计分配的利润为 17,267.89 万元，占 2018 年度至 2020 年度实现的年均可分配利润 18,957.38 万元的 91.09%，具体分红情况如下：

单位：万元

项目	2018 年度	2019 年度	2020 年度
归属于母公司股东的净利润	17,170.98	19,065.30	20,635.85
现金分红（含税）	5,203.13	5,804.74	6,260.02
当年现金分红占归属于上市公司股东的净利润的比例	30.30%	30.45%	30.34%
最近三年累计现金分配合计			17,267.89
最近三年年均可分配利润			18,957.38
最近三年累计现金分配利润占年均可分配利润的比例			91.09%

## （三）公司最近三年未分配利润的使用情况

为保持公司的可持续发展，公司最近三年滚存的未分配利润主要用于与主营业务相关的支出，继续投入公司生产经营，用于固定资产投资项目和补充流动资



金等。

### 十三、公司报告期内发行债券和资信评级情况

#### （一）债券发行及偿还情况

公司于2020年4月获得中国银行间市场交易商协会10亿元的短期融资券注册，截至本募集说明书签署日，公司尚未发行上述短期融资券。公司从2017年首次公开发行股票并上市交易以来，除尚未发行的中国银行间市场交易商协会注册的10亿元短期融资券外，未有其他资本市场直接融资行为，未发行过公司债券。

报告期内，公司的利息保障倍数分别为2.09倍、2.20倍、2.37倍和3.05倍，经营活动现金流量充足，净利润持续增长，为债务偿付提供保障。报告期内，公司贷款偿还率和利息偿付率均为100%。

#### （二）资信评级情况

本次可转换公司债券已经中诚信评级，并出具了《贵州燃气集团股份有限公司可转换公司债券信用评级报告》，根据该评级报告，贵州燃气主体信用级别为AA，本次可转换公司债券信用级别为AA，评级展望为稳定。

### 十四、公司董事、监事和高级管理人员

#### （一）现任董事、监事、高级管理人员的基本情况

截至最近一期末，发行人董事、监事和高级管理人员的基本情况如下：

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期
洪鸣	董事长	男	61	2016年1月	2022年5月
吕钢	董事、总裁	男	52	2016年1月	2022年5月
申伟	董事	男	58	2019年5月	2022年5月



姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期
杨发荣 <sup>39</sup>	董事	男	59	2016年1月	2021年6月
王正红	董事	女	49	2018年5月	2022年5月
曹建新	独立董事	男	65	2016年1月	2022年5月
李庆	独立董事	男	62	2016年1月	2022年5月
原红旗	独立董事	男	51	2016年1月	2022年5月
程跃东	职工董事	男	53	2019年5月	2022年5月
	副总裁			2016年1月	2022年5月
郭秀美	监事会主席、 职工监事	女	52	2016年1月	2022年5月
金宗庆	监事	男	52	2019年5月	2022年5月
江乐	监事	男	36	2016年1月	2022年5月
白大勇	副总裁	男	53	2016年1月	2022年5月
郭亚丽	副总裁	女	48	2019年5月	2022年5月
张健	副总裁	男	51	2016年2月	2022年5月
杨梅	副总裁、董事 会秘书	女	47	2016年2月	2022年5月
贾海波	财务总监	男	50	2016年1月	2022年5月
方锐	副总裁	男	50	2020年4月	2022年5月
刘刚	副总裁	男	40	2020年4月	2022年5月

## 1、董事简历及任职情况

洪鸣先生，硕士研究生学历，高级经济师。1990年6月至1994年8月任贵州省政府办公厅主任科员、副处长；1994年8月至1995年5月任中国联通公司办公厅副主任；1995年5月至1996年5月任中国联通公司政策研究室主任；1996年5月至1999年12月任中国联通寻呼公司总经理；2000年1月至2004年10月任中国联通国际通讯公司总经理；2004年10月至2006年8月任中国联通公司集团客户部总经理；2006年8月至2013年9月任贵州燃气有限总经理；2013年9月至2016年1月任贵州燃气有限董事长；2016年1月至今，任公司董事长。

<sup>39</sup> 公司董事会于2021年6月24日收到董事杨发荣先生提交的书面辞职报告。因达到法定退休年龄，杨发荣先生申请辞去公司董事及董事会战略委员会委员职务。辞职后杨发荣先生不再担任公司任何职务。2021年7月6日，经公司董事会提名委员会提名，公司第二届董事会第十八次会议审议通过，同意补选韦亚松先生为公司第二届董事会董事，任期与第二届董事会任期一致（自股东大会审议通过之日起至第二届董事会任期届满时止）。本次补选尚需提交公司股东大会审议。



吕钢先生，工商管理硕士（MBA）。1990年至1994年任贵州省人民政府法制办公室行政人员；1994年至2000年任贵州省人民政府经济顾问办公室行政人员；2000年至2014年任贵州省人民政府秘书三处副处长、四处处长；2014年至2015年任贵州燃气有限总经理，2016年1月至2018年9月，任公司董事、总经理，2018年9月至今，任公司董事、总裁。

申伟先生，1962年出生，中国籍，无永久境外居留权，硕士研究生学历。曾任北京第二律师事务所律师、北京大正律师事务所合伙人、北京蓝石律师事务所合伙人；2010年5月至2016年4月任华创证券有限责任公司董事；2015年12月至今任东嘉投资监事；2019年5月至今任公司董事。

杨发荣先生，本科学历、政工师。2006年9月至2010年5月任贵州省贵阳电池厂党委副书记、纪委书记；2010年5月至2019年9月任贵阳工投办公室主任；2019年9月至2020年3月任贵阳工投纪委监察室主任；2020年3月至今任贵阳工投纪委委员；2016年1月至2021年6月，任公司董事。

王正红女士，高级会计师、经济师、审计师。1991年7月至2002年5月在贵阳煤气气源厂工作；2002年6月至2003年5月任贵阳煤气气源厂回收车间成本核算员、统计员；2003年6月至2005年2月任贵阳煤气气源厂会计；2005年3月至2008年5月任贵州华能焦化制气有限公司会计；2008年6月至2012年6月任贵州华能焦化制气股份有限公司主办会计；2012年6月至2015年9月任贵阳煤气气源厂财务处副处长；2015年9月至2017年12月任贵阳工投财务管理总部副部长；2018年1月至今，任贵阳工投财务融资部部长，2018年5月至今，任公司董事；2020年6月至今，任贵州贵航汽车零部件股份有限公司董事。

曹建新先生，工学博士、教授。1982年2月至1996年4月任贵州工学院化工系副主任；1996年5月至2001年9月任贵州工业大学化学系副主任、主任；2001年10月至2004年7月任贵州工业大学化学与生物工程学院党委书记、院长；2004年8月至2008年10月任贵州大学化学工程学院院长；2008年11月至2010年1月任贵州大学化学与化工学院院长；2010年2月至2013年7月任贵州大学研究生院常务副院长；2013年8月至今任贵州大学化学与化工学院重点实



验室主任；2016年1月至今，任公司独立董事。

李庆先生，法学硕士、专职律师。1982年8月至1986年8月任昆明军区直属军事法院法官、审判员；1986年9月至1989年7月在北京大学法律系攻读法理学硕士研究生；1989年3月至1994年8月任中央军委法制局法制员；1994年9月在北京从事专职律师工作；1996年至今任北京市尚公律师事务所高级合伙人；2016年1月至今，任公司独立董事。

原红旗先生，会计学博士、教授。1999年7月至2001年6月任上海财经大学讲师；2001年7月至2004年6月任上海财经大学副教授；2004年7月至2008年11月任上海财经大学教授；2008年12月至今任复旦大学教授，2016年1月至今，任公司独立董事。

程跃东先生，管理学硕士、正高级工程师。1997年8月至2004年5月任贵阳市煤气热力规划设计院副院长；2004年5月至2009年3月任贵州燃气有限总经理助理；2009年3月至2011年11月任贵州燃气有限副总经理；2011年至2016年1月任贵州燃气有限副总经理、总工程师，2016年1月至2018年9月，任公司副总经理、总工程师，2018年9月至2019年5月，任公司副总裁、总工程师；2019年5月至今，任公司职工董事、副总裁、总工程师。

## 2、监事简历及任职情况

郭秀美女士，本科学历、注册会计师、注册资产评估师、土地估价师。1993年4月至1995年12月任铁道部第二工程局会计；1996年1月至2005年1月任贵州会计师事务所项目经理；2005年2月至2007年3月任贵州燃气有限投资部部长；2007年3月至2016年1月任贵州燃气有限审计部部长，2016年1月至2019年5月任公司审计部部长、监事会主席、职工监事，2019年5月至今任公司监事会主席、职工监事。

金宗庆先生，1969年出生，中国籍，无永久境外居留权，本科学历，会计师。1991年9月至1998年3月任铁道部第四工程局物资管理处财务科科员、审计监察科副科长；1998年4月至2005年3月任北京北大方正电子有限公司东北区财务总监；2005年4月至2009年11月任沈阳五洲商业广场发展有限公司财



财务总监；2009年12月至2018年7月任沈阳和泓嘉瑞房地产开发有限公司财务总监；2018年7月至2018年9月任和泓置地集团有限公司财务管理中心副总经理；2018年9月至今任和泓置地集团有限公司财务管理中心总经理；2019年5月至今任公司监事。

江乐先生，本科学历。2011年4月至2012年3月任太平人寿贵阳分公司企划培训员；2012年3月至2014年4月任贵州燃气有限法务专员；2014年4月至2017年10月任贵阳工投董事会秘书，2017年11月至2019年9月任贵阳工投办公室副主任；2019年9月至2020年3月任贵阳工投安全环保部负责人；2020年3月至今任贵阳工投办公室主任；2016年1月至今，任公司监事。

### 3、高级管理人员简历及任职情况

吕钢先生，参见“董事简历及任职情况”部分。

程跃东先生，参见“董事简历及任职情况”部分。

白大勇先生，工商管理硕士（MBA）、高级工程师。1988年7月至1991年2月任贵阳市煤气输配工程指挥部技术人员、助理工程师；1991年2月至1995年7月任贵阳市煤气公司管线所副所长、工程师；1995年7月至2000年6月任贵阳市煤气公司经理助理、高级工程师；2000年6月至2004年1月任贵阳市煤气公司副经理、高级工程师；2004年1月至2004年12月任贵阳市燃气有限责任公司副经理、高级工程师；2004年12月至2016年1月任贵州燃气有限副总经理、高级工程师；2016年1月至2018年9月，任公司副总经理、高级工程师，2018年9月至今任公司副总裁、高级工程师。

郭亚丽女士，本科学历、助理政工师。1997年2月至2003年7月任贵阳市煤气公司办公室机要员；2003年8月至2013年6月任贵州燃气有限总经理办公室副主任、主任；2013年7月至2014年7月任贵州燃气有限工会主席兼总经理办公室主任；2014年8月至2016年1月任贵州燃气有限工会主席；2016年1月至2019年5月任公司工会主席；2019年5月至今任公司副总裁、工会主席。

张健先生，工商管理硕士（MBA）、工程师。1990年7月至2004年12月任华能焦化股份有限公司车间主任、书记；2004年12月至2007年3月任贵州



燃气（集团）遵义县燃气有限公司副总经理；2007年3月至2007年9月任贵州燃气有限投资管理部部长；2007年9月至2009年4月任安顺燃气公司总经理；2009年4月至2013年1月任凯里公司总经理；2013年1月至2014年8月任贵州燃气有限输配分公司经理；2014年8月至2015年3月任贵州燃气有限总经理助理兼输配分公司经理；2015年3月至2016年1月任贵州燃气有限总经理助理；2016年2月至2018年9月，任公司副总经理；2018年9月至今任公司副总裁。

杨梅女士，本科学历、会计师。1993年7月至2005年7月任贵阳市煤气公司财务科会计、副科长；2005年7月至2007年2月任贵州燃气有限财务科副科长；2007年3月至2009年1月任贵州燃气有限投资管理部副部长；2009年2月至2014年7月任贵州燃气有限投资管理部部长；2014年8月至2016年1月任贵州燃气有限总经理助理兼总经理办公室主任；2016年1月至2016年2月任公司总经理助理兼总经理办公室主任；2016年2月至2016年5月任公司副总经理、总经理办公室主任；2016年5月至2018年9月，任公司副总经理兼董事会秘书，2018年9月至今，任公司副总裁兼董事会秘书。

贾海波先生，本科学历、高级会计师。1992年7月至2005年4月任中国化学工程第十一建设有限公司财务科长、会计师；2005年4月至2005年10月任中国化学工程重型机械化公司财务与资产管理部副主任；2005年10月至2009年1月任中国化学工程重型机械化公司苏丹项目部行政经理；2009年1月至2012年2月任中国化学工程重型机械化公司财务与资产管理部主任；2012年2月至2016年1月任贵州燃气有限财务部负责人；2016年1月至今，任公司财务总监。

方锐先生，大学学历，工程师。1993年7月至2011年3月任贵州燃气热力设计有限责任公司设计员，设计一部部长，副院长；2011年3月至2014年2月任贵州燃气集团物资贸易有限公司总经理；2014年2月至2016年1月任贵州燃气有限市场发展部部长；2016年1月至2016年2月任公司市场发展部部长；2016年2月至2018年9月，任公司总经理助理兼市场发展部部长；2018年9月至2019年5月任公司总裁助理兼市场发展部部长；2019年5月至2020年4月，任公司总裁助理；2020年4月至今任公司副总裁。

刘刚先生，工程硕士，1999年9月至2003年6月在桂林陆军学院步兵指挥





专业学习；2003年6月至2004年8月任桂林陆军学院司务长培训大队后方勤务教研室助教；2004年8月至2006年9月任桂林陆军学院司务长培训大队勤务连副连长，代理连长，连长；2006年9月至2007年12月任贵州省民政厅办公室工作人员，科员；2007年12月至2015年11月任贵州省人民政府办公厅秘书七处科员，副主任科员，主任科员，副处长；2015年12月至2019年7月任贵州省发展和改革委员会农村经济处副处长；2019年7月至2020年4月任贵州省发展和改革委员会经济贸易处处长；2020年4月至今任公司副总裁。

## （二）董事、监事、高级管理人员持股情况

截至最近一期末，发行人董事、监事、高级管理人员未直接持有公司股份。

## （三）董事、监事、高级管理人员薪酬情况

截至最近一期末，发行人董事、监事、高级管理人员2020年度领取的薪酬情况如下：

姓名	职务	从公司领取的税前报酬总额（万元）	是否从股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
洪鸣	董事长	107.70	是
吕钢 <sup>40</sup>	董事、总裁	114.26	否
申伟	董事	-	否
杨发荣 <sup>41</sup>	董事	-	是
王正红	董事	-	是
曹建新	独立董事	15.00	否
李庆	独立董事	15.00	否
原红旗	独立董事	15.00	否
程跃东	职工董事	95.80	否
郭秀美	监事会主席、职工监事	71.35	否
金宗庆	监事	-	是
江乐	监事	-	是
白大勇	副总裁	79.28	否

<sup>40</sup> 2021年9月26日已辞任。

<sup>41</sup> 已辞任。



姓名	职务	从公司领取的税前报酬总额（万元）	是否从股东单位或其他关联单位领取报酬、津贴
郭亚丽	副总裁	75.51	否
张健	副总裁	85.88	否
杨梅	副总裁、董事会秘书	86.35	否
贾海波	财务总监	74.95	否
方锐	副总裁	74.81	否
刘刚	副总裁	42.55	否
合计	-	953.44	-

#### （四）董事、监事、高级管理人员兼职情况

##### 1、在股东单位任职情况

截至最近一期末，公司董事、监事、高级管理人员在股东单位任职的情况（含已离任）如下：

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
申伟	东嘉投资	监事	2015年12月	——
杨发荣	贵阳工投	办公室主任	2010年5月	2019年9月
杨发荣	贵阳工投	纪委监察室主任	2019年9月	2020年3月
杨发荣	贵阳工投	纪委委员	2020年3月	2021年6月
王正红	贵阳工投	财务管理总部副部长	2015年9月	2017年12月
王正红	贵阳工投	财务融资部部长	2018年1月	——
江乐	贵阳工投	董事会秘书	2014年4月	2017年10月
江乐	贵阳工投	办公室副主任	2017年11月	2019年9月
江乐	贵阳工投	安全环保负责人	2019年9月	2020年3月
江乐	贵阳工投	办公室主任	2020年3月	——

##### 2、在其他单位任职情况

截至最近一期末，公司董事、监事、高级管理人员在其他单位任职的情况（含已离任）如下：

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
--------	--------	------------	--------	--------



洪鸣	贵阳银行股份有限公司	董事	2014年11月	2020年4月
洪鸣	华创阳安股份有限公司	董事	2016年12月	——
洪鸣	贵州中安云网科技有限公司	董事长	2017年7月	2018年11月
吕钢	贵州易能达能源服务有限公司	董事长	2017年1月	——
吕钢	国家管网集团贵州省管网有限公司	副董事长	2017年5月	——
吕钢	贵州省鸿济公益基金会	理事	2019年3月	2022年3月
杨发荣	上海黔龙医药科技有限公司 <sup>42</sup>	执行董事	2016年8月	2019年5月
杨发荣	贵阳市博源中能实业投资有限公司	副总经理	2017年7月	2019年10月
申伟	北京红颜容酒文化有限公司	执行董事、经理	2018年8月	——
申伟	北京汇鹏律师事务所	律师	1985年8月	——
王正红	贵州黔龙药业股份有限公司 <sup>43</sup>	监事	2015年11月	——
王正红	贵州贵航汽车零部件股份有限公司	董事	2020年6月	2022年9月
曹建新	贵州大学	教授	2004年8月	——
曹建新	中国化学会	理事	2017年1月	——
曹建新	贵州省化学工业协会	副理事长	2012年1月	——
曹建新	贵州省化学化工学会	副理事长	2013年1月	——
曹建新	贵州省硅酸盐学会	副理事长	2011年1月	——
曹建新	贵州省化工技术研发中心(有限合伙)	有限合伙人	2015年7月	——
曹建新	六盘水师范学院	外聘教授	2019年1月	2021年12月
曹建新	深圳市芭田生态工程股份有限公司	技术专家	2017年3月	2023年3月
曹建新	贵州鑫海新型建材有限公司	技术顾问	2018年1月	——
曹建新	中国建材检验认证集团贵州有限公司	预拌混凝土品质提升项目专家顾问	2018年7月	——
曹建新	贵州瑞泰实业有限公司	科学技术创新顾问	2019年10月	2021年9月
李庆	北京市尚公律师事务所	高级合伙人	1996年5月	——
原红旗	复旦大学	教授	2008年12月	——
原红旗	上海新时达电气股份有限公司	独立董事	2014年12月	2020年8月
程跃东	贵州华亨能源投资有限公司	董事长	2018年3月	——
程跃东	国家管网集团贵州省管网有限公司	董事	2013年5月	——
程跃东	贵州合源油气有限责任公司	董事	2011年12月	——

<sup>42</sup> 上海黔龙医药科技有限公司已于2019年5月注销。

<sup>43</sup> 贵州黔龙药业股份有限公司已于2020年6月19日发布清算组备案信息。



程跃东	贵州省鸿济公益基金会	理事	2019年3月	2022年3月
郭秀美	贵州合源油气有限责任公司	监事	2011年4月	——
江乐	贵阳工投担保有限公司 <sup>44</sup>	董事	2015年6月	2020年2月
江乐	贵州中铝铝业有限公司	董事	2015年6月	2018年8月
金宗庆	和泓置地集团有限公司	财务管理中心总经理	2018年9月	——
白大勇	贵州省鸿济公益基金会	理事	2019年3月	2022年3月
郭亚丽	贵州省鸿济公益基金会	理事	2019年3月	2022年3月
张健	国家管网集团贵州省管网有限公司	董事	2018年11月	——
张健	贵州省鸿济公益基金会	理事	2019年3月	2022年3月
杨梅	贵州华亨能源投资有限公司	董事	2014年4月	——
杨梅	贵州省鸿济公益基金会	理事	2019年3月	2022年3月

## 十五、公开发行可转换公司债券摊薄即期回报、填补即期回报措施及相关承诺主体的承诺等事项

根据《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》（国办发[2013]110号）、《国务院关于进一步促进资本市场健康发展的若干意见》（国发[2014]17号）和《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（中国证券监督管理委员会公告[2015]31号）等规定，为保障中小投资者知情权，维护中小投资者利益，公司就本次公开发行可转债事项对即期回报摊薄的影响进行了认真分析，并提出了填补回报的具体措施，相关主体针对公司填补回报拟采取的措施能够得到切实履行作出了承诺。现将公司本次公开发行可转债摊薄即期回报有关事项说明如下：

### （一）本次公开发行可转债摊薄即期回报对公司主要财务指标的影响测算

#### 1、主要假设和前提条件

（1）假设未来宏观经济环境、行业发展趋势及公司经营情况未发生重大不利变化。不考虑本次发行募集资金到账后，对公司生产经营、财务状况（包括财务费用、投资收益、利息摊销等）的影响。

<sup>44</sup> 贵阳工投担保有限公司已于2020年注销。



(2) 根据本次发行方案，公司拟发行合计不超过 100,000.00 万元（含）可转换公司债券，假设按照上限发行 100,000.00 万元，不考虑发行费用等影响。假设公司于 2021 年 12 月 31 日完成本次发行。本次可转债发行实际到账的募集资金规模及时间将根据监管部门核准、发行认购情况以及发行费用等情况最终确定。

(3) 本次公开发行可转债期限为 6 年，分别假设截至 2022 年 6 月 30 日全部转股，或者截至 2022 年 6 月 30 日全部未转股。该转股完成时间仅为估计，最终以可转债持有人完成转股的实际时间为准。

(4) 公司 2020 年度实现归属于上市公司股东的净利润为 20,635.85 万元，扣除非经常性损益后归属于上市公司股东的净利润为 19,552.81 万元。假设公司 2021 年度归属于上市公司股东的扣除非经常性损益前/后的净利润与 2020 年度持平，即 2021 年度归属于上市公司股东的扣除非经常性损益前/后的净利润分别为 20,635.85 万元和 19,552.81 万元；2022 年度归属于上市公司股东的扣除非经常性损益前/后的净利润分别按以下三种情况进行测算：

(1) 较上期增长 10%；(2) 与上期持平；(3) 较上期下降 10%。该假设仅用于计算本次可转债发行摊薄即期回报对主要财务指标的影响，并不代表公司对 2021 年度和 2022 年度经营情况及趋势的判断，亦不构成公司盈利预测。

(5) 假设不考虑本次可转债票面利率的影响，仅为模拟测算需要，不构成对实际票面利率的数值预测。

(6) 假设本次可转债的转股价格为 10.00 元/股（实际转股价格根据公司募集说明书公告日前 20 个交易日均价和前一交易日的均价为基础确定）。该转股价格仅用于计算本次可转债发行摊薄即期回报对主要财务指标的影响，最终的转股价格由公司董事会根据股东大会授权，在发行前根据市场状况确定，并可能进行除权、除息调整或向下修正。

(7) 假设 2021 年 12 月 31 日归属于上市公司所有者权益=2021 年期



初归属于上市公司股东的所有者权益+2021年归属于上市公司股东的净利润-2020年度现金分红金额；假设2022年12月31日归属于上市公司所有者权益=2022年期初归属于上市公司所有者权益+2022年归属于上市公司股东的净利润+转股增加的所有者权益。假设在预测公司发行后净资产时，未考虑现金分红、除募集资金和净利润之外的其他因素对净资产的影响。

(8) 为便于测算，假设2021年度和2022年度不存在除可转债发行以外的其他因素对归属于上市公司股东权益的影响。

(9) 假设本次可转债在发行完成后全部以负债项目在财务报表中列示。该假设仅为模拟测算财务指标使用，具体情况以发行完成后的实际会计处理为准。

## 2、对公司主要财务指标的影响分析

基于上述假设前提，本次发行对公司2021年、2022年主要财务指标的预计影响对比如下：

财务指标	2020年度 /2020年12月 31日	2021年度 /2021年12月 31日	2022年度/2022年12月31日	
			2022年6月 30日全部未 转股	2022年6月30 日全部转股
总股本（万股）	113,818.50	113,818.50	113,818.50	123,818.50
假设一：2022年归属于上市公司股东净利润（含扣非后净利润）较上年增长10%				
归属于上市公司股东的净利润（万元）	20,635.85	20,635.85	22,699.44	22,699.44
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（万元）	19,552.81	19,552.81	21,508.09	21,508.09
期末归属于上市公司股东权益（万元）	282,094.94	296,470.77	319,170.20	419,170.20
基本每股收益（元/股）	0.18	0.18	0.20	0.19
扣除非经常性损益后基本每股收益（元/股）	0.17	0.17	0.19	0.18
加权平均净资产收益率	7.39%	7.11%	7.37%	6.34%
扣除非经常性损益	7.01%	6.73%	6.99%	6.01%



财务指标	2020 年度 /2020 年 12 月 31 日	2021 年度 /2021 年 12 月 31 日	2022 年度/2022 年 12 月 31 日	
			2022 年 6 月 30 日全部未 转股	2022 年 6 月 30 日全部转股
后加权平均净资产 收益率				
假设二：2022 年归属于上市公司股东净利润（含扣非后净利润）较上年持平				
归属于上市公司股 东的净利润（万元）	20,635.85	20,635.85	20,635.85	20,635.85
归属于上市公司股 东的扣除非经常性 损益的净利润（万 元）	19,552.81	19,552.81	19,552.81	19,552.81
期末归属于上市公 司股东权益（万元）	282,094.94	296,470.77	317,106.62	417,106.62
基本每股收益（元/ 股）	0.18	0.18	0.18	0.17
扣除非经常性损益 后基本每股收益（元 /股）	0.17	0.17	0.17	0.16
加权平均净资产收 益率	7.39%	7.11%	6.73%	5.78%
扣除非经常性损益 后加权平均净资产 收益率	7.01%	6.73%	6.37%	5.48%
假设三：2022 归属于上市公司股东净利润（含扣非后净利润）较上年下降 10%				
归属于上市公司股 东的净利润（万元）	20,635.85	20,635.85	18,572.27	18,572.27
归属于上市公司股 东的扣除非经常性 损益的净利润（万 元）	19,552.81	19,552.81	17,597.53	17,597.53
期末归属于上市公 司股东权益（万元）	282,094.94	296,470.77	315,043.03	415,043.03
基本每股收益（元/ 股）	0.18	0.18	0.16	0.16
扣除非经常性损益 后基本每股收益（元 /股）	0.17	0.17	0.15	0.15
加权平均净资产收 益率	7.39%	7.11%	6.07%	5.22%
扣除非经常性损益 后加权平均净资产 收益率	7.01%	6.73%	5.76%	4.95%

注：基本每股收益、稀释每股收益与加权平均净资产收益率系按照《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》（2010 年修订）规定计算。



## （二）本次公开发行可转债摊薄即期回报的风险提示

本次发行募集资金拟投资项目将在可转换公司债券存续期内逐渐为公司带来经济效益。本次发行后，投资者持有的可转换公司债券部分或全部转股后，公司总股本将会有一定幅度的增加，对公司原有股东持股比例和每股收益产生一定的摊薄作用。

另外，本次发行设有转股价格向下修正条款，在该条款被触发时，公司可能申请向下修正转股价格，导致因本次可转换公司债券转股而新增的股本总额增加，从而扩大本次发行的可转换公司债券转股时对公司原普通股股东的潜在摊薄作用。

因此，公司本次公开发行可转债后即期回报存在被摊薄的风险，敬请广大投资者关注，并注意投资风险。

## （三）本次公开发行可转债的必要性和合理性

本次公开发行可转换公司债券募集资金投资项目均经过公司董事会谨慎论证，符合国家相关的产业政策以及公司战略发展方向，具有较好的社会效益，有利于进一步提升公司综合实力，增强公司市场竞争能力和抗风险能力，符合公司和全体股东的利益。

## （四）公司本次募集资金投资项目与现有业务的关系及公司从事募投项目在人员、技术、市场等方面的储备情况

### 1、公司本次募集资金投资项目与现有业务的关系

公司主营业务为城市燃气，主要从事城市燃气输送、生产供应、服务；城市燃气工程设计、施工、维修。公司本次公开发行可转换公司债券，募集资金不超过人民币 100,000.00 万元（含），在扣除发行费用后，用于城市燃气管网建设项目、习酒镇至习水县城天然气输气管道项目、天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（一期）及偿还银行借款，与公司主营业务高度相关。





通过本次募投项目的实施，将进一步巩固公司在现有城市燃气领域的市场地位，提高公司的盈利能力。

## 2、公司从事募投项目在人员、技术、市场等方面的储备情况

### （1）人员储备

公司专业运营城市燃气 30 年，专业化管理团队和专业技术人员保持稳定。截至最近一期末，公司共有员工 3,643 人，其中生产人员占比为 44.17%，技术人员占比为 14.33%，本科以上人员占比为 31.73%。

### （2）技术储备

公司在城市燃气输送、生产供应、服务以及城市燃气工程设计、施工、维修业务等方面积累了丰富的运营和安全管理经验。

近年来，公司陆续完成了管网地理信息系统（GIS）、数据采集与监视控制系统（SCADA）、客户服务平台（CIS）、协同办公系统（OA）、设备管理系统、档案管理系统等十余个应用系统和平台的搭建，公司各大应用系统的集中式管理、分散式应用初步实现了由局部建设向全面发展、由分散建设向集中管理的转变，现正向智慧燃气发展，拥有成熟的信息技术管理体系，在建设运行过程中积累了丰富的信息技术管理经验。

### （3）市场储备

城市管道燃气属于市政公用事业，在同一供气区域内具有先入优势，管网覆盖区域越广、规模越大，公司发展潜力越大。按照贵州省委、省政府“气化贵州”、“天然气县县通”战略部署，公司积极投资建设贵州省天然气支线及气源接收、输送、储气等相关配套设施，截至最近一期末，公司在贵州省内建成 3 条天然气支线管道，在省内 33 个特定区域及 1 个省外特定区域取得了管道燃气特许经营权，业务范围覆盖贵州省主要城市、核心经济区和主要工业园区。

综上，公司在人员、技术和市场等方面的丰富储备，将为本次募集资金



投资项目的实施提供有力保障。

### **（五）公司应对本次公开发行可转债摊薄即期回报采取的措施**

为降低本次发行摊薄投资者即期回报的影响，公司拟通过规范募集资金使用和管理、加强经营管理、降低运营成本、提升盈利能力、强化投资回报机制等措施，提升资产质量，实现公司的可持续发展，以填补股东回报。

#### **1、加强募投项目推进力度，尽快实现项目预期效益**

本次募集资金将用于城市燃气管网建设项目、习酒镇至习水县城天然气管输管道项目、天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（一期）及偿还银行借款。本次发行可转债募集资金投资项目的实施，有利于扩大公司的市场占有率，进一步提升公司竞争优势，提升可持续发展能力，有利于实现并维护股东的长远利益。

公司将加快推进募投项目建设，争取募投项目尽快完成，提高公司经营业绩和盈利能力，有助于填补本次发行对股东即期回报的摊薄。

#### **2、规范募集资金使用和管理**

为规范募集资金的管理和使用，提高资金使用效率，公司已根据《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》等有关法律、法规的规定和要求，结合公司实际情况，制定并完善了公司《募集资金管理制度》，明确规定公司对募集资金采用专户存储制度，以便于募集资金的管理和使用以及对其使用情况加以监督。公司董事会将严格按照相关法律法规及公司募集资金使用管理制度的要求规范管理募集资金，确保资金安全使用。

#### **3、不断提升公司治理水平，为公司发展提供制度保障**

公司将严格遵循《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等法律法规和规范性文件的要求，不断完善公司治理结构，确保股东能够充分行使权利；确保董事会能够按照法律、法规和公司章程的规定行使职权，作出科学、迅速和谨慎的决策；确保独立董事能够认真履行职责，维护公司整体



利益，尤其是中小股东的合法权益；确保监事会能够独立有效地行使对董事、经理和其他高级管理人员及公司财务的监督权和检查权；为公司发展提供制度保障。

#### 4、保持稳定的股东回报政策

根据《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》等规定，公司制定和完善了公司章程中有关利润分配的相关条款。《公司章程》规定了利润分配具体政策、决策程序、信息披露和调整原则，明确了实施现金分红的条件和分配比例。本次可转债发行后，公司将继续广泛听取投资者尤其中小投资者关于公司利润分配政策的意见和建议，进一步完善公司股东回报机制，切实维护投资者合法权益。

#### （六）公司的控股股东、实际控制人、董事、高级管理人员对公司填补回报措施能够得到切实履行所做出的承诺

##### 1、公司控股股东、实际控制人承诺

根据中国证监会相关规定，为确保本次发行填补回报措施的切实履行，维护贵州燃气及其全体股东的合法权益，公司控股股东和实际控制人作出以下承诺：

“1、本人/本公司承诺不越权干预上市公司经营管理活动，不会侵占公司利益；

2、本承诺出具日后至公司本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人/本公司承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺；

3、本人/本公司承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人/本公司对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人/本公司违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人/本公司愿意依法承担相应的法律责任。”



## 2、公司董事、高级管理人员承诺

根据中国证监会相关规定，公司全体董事、高级管理人员为确保本次发行填补回报措施的切实履行，维护公司及全体股东的合法权益，作出以下承诺：

“1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益。

2、承诺对本人的职务消费行为进行约束。

3、承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动。

4、承诺由董事会或薪酬考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

5、若公司未来实施新的股权激励计划，承诺拟公布的股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。

6、自本承诺出具日后至本次公开发行可转换公司债券实施完毕前，若中国证监会作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的，且上述承诺不能满足中国证监会该等规定时，本人承诺届时将按照中国证监会的最新规定出具补充承诺。

7、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补的回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担对公司或者投资者的相应法律责任。”

### （七）保荐机构核查意见

保荐机构对公司对即期回报摊薄事项的分析预测结果进行了分析复核，查阅了公司关于公开发行可转债摊薄即期回报的影响分析及填补措施相关事项所形成董事会决议，同时查阅了实际控制人、控股股东、公司董事、高级管理人员关于填补被摊薄即期回报保障措施的书承诺等。

经核查，保荐机构认为：发行人对于本次可转债发行可能摊薄即期回报的预计分析具有合理性，公司拟采取的填补即期回报的措施切实可行，上述事项经发



行人第二届董事会第十次会议及 2020 年第一次临时股东大会审议通过，公司董事、高级管理人员及公司控股股东、实际控制人对公司填补回报措施能够得到切实履行作出了相关承诺，符合《国务院办公厅关于进一步加强资本市场中小投资者合法权益保护工作的意见》中关于保护中小投资者合法权益的精神，符合《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（证监会公告[2015]31 号）的相关要求，有利于保护中小投资者的合法权益。

## 十六、公司受到监管措施或处罚的情况

### （一）公司最近五年被证券监管部门和交易所采取监管措施或处罚的情况

发行人最近五年不存在被证券监管部门和交易所采取监管措施或处罚的情况。

### （二）公司报告期内受到的行政处罚及整改情况

#### 1、行政处罚情况

据核查，发行人共有三家子公司在报告期内受到罚款及以上的行政处罚。三家子公司受到行政处罚的情形主要如下：

瓮安县双闽新能源有限公司于 2018 年 3 月 20 日受到瓮安县市场监督管理局瓮市监处字（2018）24 号 30,000 元罚款，处罚事由为未按照规定设施充装前后检查，记录制度。根据《中华人民共和国特种设备安全法》第八十五条，对于未按照规定实施充装前后的检查、记录制度的，主管机关将予以二万元以上二十万元以下的罚款，对于情节严重的违法行为，将予以吊销充装许可证的处罚。瓮安双闽所获处罚三万元位于罚款区间的下限，金额较小，且不存在因情节严重被吊销充装许可证的行为。

凯里市新能燃气有限公司于 2018 年 8 月 24 日受到凯里市市场监督管理局凯市监处字（2018）133 号 50,000 元罚款，处罚事由为使用未经检验合格的燃气压力管道。根据凯市监处字（2018）133 号行政处罚决定书，凯里市市场监督管理局因凯里市新能燃气有限公司积极配合安检调查工作，主动提供相关证据并积极与黔东南州特种设备检验所及时联系，并于 2018 年 7 月 4 日检验完毕，属于主



动消除且减轻违法行为危害后果的情形，因此对凯里公司减轻处罚。根据《中华人民共和国特种设备安全法》第八十四条第一款：“违反本法规定，特种设备使用单位有下列行为之一的，责令停止使用有关特种设备，处三万元以上三十万元以下罚款：（一）使用未取得许可生产，未经检验或者检验不合格的特种设备，或者国家明令淘汰、已经报废的特种设备的”，凯里市新能燃气有限公司所获处罚 5 万元属于该处罚区间的下限，金额较小。

贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司于 2019 年 8 月 29 日受到习水县综合行政执法局（2019）习综执行罚决 06 字第 079 号 10,000 元罚款，处罚事由为未将（习）应急责改（2019）WH-34 号提出的第 1 项（部分标识标牌模糊）、第 2 项（工艺区内杂草多，需清除）、第 3 项（站内安全风险分布图、四氢噻吩库房风险告知牌脱落）问题进行整改。根据《安全生产违法行为行政处罚办法》第十七条第二款，“生产经营单位提出复查申请或者整改、治理限期届满的，安全监管监察部门应当自申请或者限期届满之日起 10 日内进行复查，填写复查意见书，由被复查单位和安全监管监察部门复查人员签名后存档。逾期未整改、未治理或者整改、治理不合格的，安全监管监察部门应当依法给予行政处罚。”及《安全生产违法行为行政处罚办法》第四十五条第（七）项，“生产经营单位及其主要负责人或者其他人员有下列行为之一的，给予警告，并可以对生产经营单位处 1 万元以上 3 万元以下罚款，对其主要负责人、其他有关人员处 1000 元以上 1 万元以下的罚款：拒不执行安全监管监察部门依法下达的安全监管监察指令的。”支线公司所获处罚一万元处于处罚区间的下限，金额较小。

## 2、前述行政处罚的整改情况

### （1）瓮安双闽瓮市监处字（2018）24 号处罚

瓮安双闽已就该等处罚缴纳罚款，并就该等处罚所涉事项完成整改工作。瓮安双闽系深安燃气的子公司，深安燃气于 2020 年 1 月被贵州燃气收购，瓮安双闽成为贵州燃气的子公司。

根据《中华人民共和国特种设备安全法》第八十五条，对于未按照规定实施充装前后的检查、记录制度的，主管机关将予以二万元以上二十万元以下的罚款，



对于情节严重的违法行为，将予以吊销充装许可证的处罚。瓮安双闽所获处罚三万元位于罚款区间的下限，金额较小，且不存在因情节严重被吊销充装许可证的情形。

2020年5月29日，瓮安县市场监督管理局出具了《关于瓮安县双闽新能源有限公司遵守市场监督管理情况的确认函》，确认瓮安双闽的上述被处罚行为不属于重大违法行为。

瓮安双闽及时缴纳了罚款，对相关工作人员进行批评，组织负责充装的工作人员参与系统培训，并要求其在充装瓶充装前后严格执行检查、记录制度。该项处罚已整改完毕。

上述行政处罚罚款金额较小，不属于《中华人民共和国特种设备安全法》第八十五条之情节严重的情形，且瓮安县市场监督管理局已出具瓮安双闽不存在重大违法行为的证明；同时，瓮安双闽为发行人于2020年1月收购而来，上述相关处罚由主管机关于2018年3月作出，为发行人收购其完成之前作出，瓮安双闽亦非上市公司主营业务收入和净利润主要来源。综上，该处罚不属于重大行政处罚，不会对发行人的经营产生重大不利影响，亦不构成本次发行的实质性法律障碍。

## （2）凯里公司凯市监处字（2018）133号处罚

凯里公司已就该等处罚缴纳罚款，并就该等处罚所涉事项完成整改工作。

根据凯市监处字（2018）133号《行政处罚决定书》，凯里市市场监督管理局因凯里市新能燃气有限公司积极配合安检调查工作，主动提供相关证据并积极与黔东南州特种设备检验所及时联系，并于2018年7月4日检验完毕，属于主动消除且减轻违法行为危害后果的情形，因此对凯里公司减轻处罚。

根据《中华人民共和国特种设备安全法》第八十四条第一款：“违反本法规定，特种设备使用单位有下列行为之一的，责令停止使用有关特种设备，处三万元以上三十万元以下罚款：（一）使用未取得许可生产，未经检验或者检验不合格的特种设备，或者国家明令淘汰、已经报废的特种设备的”，凯里市新能燃气



有限公司所获处罚 5 万元属于该处罚区间的下限，金额较小。

2020 年 6 月 1 日，凯里市市场监督管理局确认并开具证明：凯里公司因压力管道未经检验于 2018 年受到处罚，压力管道未经检验问题已整改，且该处罚不属于重大违法违规行为。

收到处罚决定后，凯里公司积极缴纳了罚款，并及时聘请黔东南州特种设备检验所对处罚所涉管道进行全面检验，黔东南州特种设备检验所于 2018 年 9 月 28 日出具了 GYDQ20180044 号《压力管道定期检验报告》。凯里公司已要求相关负责人按规定对燃气管道进行年度检查，并按期进行管道的全面检验。该项处罚已经整改完毕。

上述行政处罚罚款金额较小，且凯里市市场监督管理局已经证明行为不属于重大违法行为，因此该处罚不属于重大行政处罚，不会对发行人的经营产生重大不利影响，亦不构成本次发行的实质性法律障碍。

### （3）支线公司（2019）习综执行罚决 06 字第 079 号处罚

支线公司已就该等处罚缴纳罚款，并就该等处罚所涉事项完成整改工作。

根据《安全生产违法行为行政处罚办法》第四十五条第（七）项，“生产经营单位及其主要负责人或者其他人员有下列行为之一的，给予警告，并可以对生产经营单位处 1 万元以上 3 万元以下罚款，对其主要负责人、其他有关人员处 1000 元以上 1 万元以下的罚款：拒不执行安全监管监察部门依法下达的安全监管监察指令的。”支线公司所获处罚一万元处于处罚区间的下限，金额较小。

2020 年 7 月 10 日，习水县综合行政执法局出具了《合规证明》，证明该处罚所涉事项不属于重大违法违规事项，该处罚不属于重大行政处罚。

收到处罚决定后，支线公司按时缴纳了罚款，对于模糊的标识标牌进行替换，清除工艺园区中的杂草，并对脱落的安全风险分布图、风险告知牌重新安装并加固。支线公司已安排人员定期对生产场所进行巡查，并及时排除各类安全隐患。该项处罚已经整改完毕。





上述行政处罚罚款金额较小，且习水县综合行政执法局已经证明行为不属于重大违法行为，因此该处罚不属于重大行政处罚，不会对发行人的经营产生重大不利影响，亦不构成本次发行的实质性法律障碍。



## 第五节 同业竞争与关联交易

### 一、同业竞争情况

#### （一）公司与控股股东、实际控制人及其控制的企业之间不存在同业竞争

公司主要从事城市燃气输送、生产供应、服务和城市燃气工程设计、施工、维修等业务，从事业务处于天然气行业的中下游。

截至本募集说明书出具日，东嘉投资直接持有公司 39.50% 的股份。公司控股股东为东嘉投资，刘江持有东嘉投资 93.50% 的股权，为公司实际控制人。具体情况见本募集说明书“第四节 公司基本情况”之“三、公司的控股股东及实际控制人基本情况”之“（一）实际控制人简介”。

截至本募集说明书出具日，公司控股股东、实际控制人除通过公司从事城市燃气输送、生产供应、服务和城市燃气工程设计、施工、维修等业务外，未直接或通过其他经营主体从事同类业务，与公司不存在同业竞争。

#### （二）控股股东及实际控制人关于避免同业竞争的承诺

##### 1、实际控制人避免同业竞争的承诺

公司实际控制人刘江于首次公开发行时出具了《避免同业竞争承诺函》，作出以下不可撤销承诺及保证：

“（1）本人及本人的控股企业现在或将来均不存在在发行人业务区域内以任何形式直接或间接从事或参与任何与发行人及其控股企业目前及今后所从事的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；本人承诺将尽最大努力促使本人参股企业在目前或将来不从事或参与任何与发行人及其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动；

（2）如果本人或本人的控股企业在发行人业务区域内发现任何与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的新业务机会，将立即书面通知发行人，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给



发行人或其控股企业。

(3) 在本人及本人的控股企业在发行人业务区域内拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接相竞争关系的资产和业务时，本人及本人的控股企业将向发行人或其控股企业提供优先受让权，并承诺尽最大努力促使本人参股企业在上述情况下向发行人或其控股企业提供优先受让权。

(4) 自本承诺函出具日起，本人违反本承诺函任何条款，本人愿意承担相关责任。”

## 2、控股股东避免同业竞争的承诺

公司控股股东东嘉投资于首次公开发行时出具了《避免同业竞争承诺函》，作出以下不可撤销承诺及保证：

“（1）本公司及本公司的控股企业现在或将来均不存在在发行人业务区域内以任何形式直接或间接从事或参与任何与发行人及其控股企业目前及今后所从事的主营业务构成竞争或可能构成竞争的业务或活动；本公司承诺将尽最大努力促使本公司参股企业在目前或将来不从事或参与任何与发行人及其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的业务或活动；

（2）如果本公司或本公司的控股企业在发行人业务区域内发现任何与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接竞争关系的新业务机会，将立即书面通知发行人，并尽力促使该业务机会按合理和公平的条款和条件首先提供给发行人或其控股企业。

（3）在本公司及本公司的控股企业在发行人业务区域内拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与发行人或其控股企业主营业务构成或可能构成直接或间接相竞争关系的资产和业务时，本公司及本公司的控股企业将向发行人或其控股企业提供优先受让权，并承诺尽最大努力促使本公司参股企业在上述情况下向发行人或其控股企业提供优先受让权。



（4）自本承诺函出具日起，本公司违反本承诺函任何条款，本公司愿意承担相关责任。”

### （三）独立董事对同业竞争情况的意见

公司独立董事对同业竞争情况发表了如下意见：

“自公司上市以来，公司控股股东北京东嘉投资有限公司、实际控制人刘江先生，除投资公司外，未投资其他与公司经营相同或相似业务的企业，与公司不存在同业竞争。本次募集资金投资项目也不会与控股股东、实际控制人及其控制的企业产生同业竞争。

公司控股股东、实际控制人作出避免同业竞争承诺，并出具了《避免同业竞争承诺函》；自公司上市以来，公司控股股东、实际控制人始终严格履行相关承诺，避免同业竞争的措施有效。”

## 二、关联方及关联交易

### （一）关联方及关联关系

根据《公司法》、《企业会计准则第 36 号——关联方披露》、《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定，截至最近一期末，发行人的主要关联方包括：

#### 1、发行人控股股东和实际控制人及其关系密切的家庭成员

发行人的控股股东为东嘉投资。实际控制人为刘江，其关系密切的家庭成员系公司的关联方。

#### 2、发行人控股股东、实际控制人及其控制的其他企业

发行人的控股股东为东嘉投资，实际控制人为刘江。除东嘉投资、发行人及其下属公司外，刘江控制的其他主要企业情况如下：



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
1	和泓控股集团有限公司	2001-03-14	8,000	北京市大兴区庞各庄镇瓜乡路10号3号楼一层309室	投资及投资管理；投资咨询；企业形象策划；销售金属材料、建筑材料、五金交电、化工（不含危险化学品及一类易制毒化学品）、百货；信息咨询（中介除外）；家居装饰服务。	刘江持股 80%，胡洪芳持股 20%
2	和泓置地集团有限公司	2001-03-28	15,000	北京市大兴区庞各庄镇瓜乡路10号3号楼一层310室	房地产开发；销售商品房、建筑材料、五金交电（不含电动自行车）、机械电器设备；家居装饰服务；项目投资；组织文化交流活动（不含演出活动）。	和泓控股集团有限公司持股 80%，上海恒久投资有限公司持股 20%
3	北京东和伟业房地产开发有限公司	2003-03-26	30,000	北京市石景山区八大处路58号	房地产开发；销售自行开发的商品房；家居装饰。	和泓置地集团有限公司持股 100%
4	北京嘉太华置业有限公司	2006-01-19	10,000	北京市朝阳区黑庄户工商大街一号	房地产开发；销售商品房；销售建筑材料、五金交电、机械电器设备。	北京东和伟业房地产开发有限公司持股 80%，北京市黑庄户农工商公司持股 20%
5	北京福发房地产开发有限公司	2004-01-09	5,000	北京市大兴区黄村镇政府清源路9号	房地产开发；房地产信息咨询；销售自行开发的商品房。	和泓置地集团有限公司持股 100%
6	北京友联房地产开发有限公司	2001-01-05	1,000	北京市怀柔区北大街1号1幢三层	房地产开发、商品房销售。	北京福发房地产开发有限公司持股 100%
7	北京众维工程管理咨询有限公司 <sup>45</sup>	2017-08-02	500	北京市石景山区香山南路166号院3号楼48号1层10号	建设工程项目管理；工程设计；技术服务、技术转让、技术开发、技术推广、技术咨询；企业管理、市场调查、设计、制作、代理、发布广告；经济贸易咨询；企业策划；产品设计；规划管理。	北京友联房地产开发有限公司持股 100%
8	北京东和商建房地产开发有限公司	2006-06-08	2,857	北京市昌平区城北街道鼓楼南大街东侧1号楼等2幢2号楼三层8341	房地产开发；销售商品房。	和泓置地集团有限公司持股 80%，北京商建房地产开发有限公司持股 20%

<sup>45</sup> 北京众维工程管理咨询有限公司已于 2020 年 9 月 28 日注销。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
9	北京和泓伟业房地产开发有限公司	2016-04-28	5,000	北京市丰台区苇子坑2号院10幢等15幢10-5幢2层202室	房地产开发；销售自行开发的产品；物业管理。	和泓置地集团有限公司持股100%
10	和泓奥融（东莞）置业有限公司	2019-12-25	1,000	广东省东莞市万江街道万江工业街11号204室	房地产开发；房产销售；物业管理。	北京和泓伟业房地产开发有限公司持股51%，奥融置业（南京）有限公司持股49%
11	北京泓盛房地产开发有限公司	2018-09-14	19,500	北京市丰台区苇子坑2号院10幢等15幢10-3幢5层516室	房地产开发；房地产信息咨询；从事房地产经纪业务。	和泓置地集团有限公司持股51.28%，芜湖点瑞股权投资合伙企业（有限合伙）持股48.72%
12	北京乐家园投资管理有限公司	2014-09-26	10,000	北京市海淀区中关村南大街甲18号1-4号楼16层D座16-16D	投资管理；投资咨询；企业管理咨询；经济贸易咨询；组织文化艺术交流活动（不含营业性演出）；承办展览展示活动；技术服务、技术开发、技术推广、技术转让；销售计算机、软件及辅助设备。	和泓置地集团有限公司持股80%，上海上合投资管理有限公司持股20%
13	海南泓领巾教育培训有限公司 <sup>46</sup>	2018-04-17	1,000	海南省三亚市吉阳区吉阳大道和泓假日阳光0#楼	幼儿早教服务，学生课外辅导服务，职业技能培训，教育信息咨询，会议及展览服务，文体用品、图书、报纸、期刊、电子出版物零售，健康管理咨询，美容服务。	北京乐家园投资管理有限公司持股100%
14	天津和泓房地产开发有限公司	2005-08-08	19,800	天津市红桥区河北大街111号2层	房地产开发及商品房销售；建筑材料、五金交电、机械电器设备销售；建筑装饰；以自有资金对农业、制造业、贸易业投资。	和泓置地集团有限公司持股100%
15	天津华明中泓置业有限公司	2016-05-24	10,000	天津市东丽区连航路与海莲道交口处东南侧凯东大厦1-723	房地产开发；商品房销售；土木工程、建筑工程、装饰装修工程；建筑材料、五金交电、机械设备、电器设备销售；物业管理。	天津和泓房地产开发有限公司持股90%，天津市华明集团公司持股10%
16	天津和泓四季投资	2012-06-15	22,000	天津市东丽区连航路与	以自有资金对房地产业、商业、制造业进行投资；房地	和泓置地集团有限

<sup>46</sup> 海南泓领巾教育培训有限公司已于2020年9月2日注销。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
	有限公司			海昆道东北侧夏欣园2号楼底商4门	产开发；土木建筑工程。	公司持股 100%
17	天津泓达建设开发有限公司	2017-08-22	10,000	天津市蓟州区白涧镇商务中心6号	房地产开发；商品房销售；土地整理；旅游景区开发；农业项目开发；农业旅游观光服务；房屋建筑工程、园林绿化工程、地基与基础工程施工。	天津和泓四季投资有限公司持股 85%，李振海持股 8%，陈金全持股 7%
18	天津泓达润兴建设开发有限公司	2018-09-26	5,000	天津市蓟州区白涧镇楼宇商务中心123室(集中办公区)	房地产开发；商品房销售代理；旅游景区开发；农业项目开发；农业休闲旅游观光服务；房屋建筑工程、园林绿化工程、地基与基础工程施工。	天津泓达建设开发有限公司持股 85%，天津市蓟州区白涧镇农业服务中心持股 15%
19	天津泓润房地产开发有限公司	2019-08-06	5,000	天津市蓟州区渔阳镇兴华商务中心209A室(集中办公区)	房地产开发、销售。	和泓置地集团有限公司持股 85%，王泽水持股 10%，王欣持股 5%
20	天津和泓东泰置业有限公司	2017-09-04	9,805	天津市津南区葛沽镇滨海民营经济成长示范基地会展经济中心609室55号	房地产开发（取得许可证后经营）；商品房代理销售；土木建筑工程；装饰装修工程。	和泓置地集团有限公司持股 50.99%，北京朗姿韩亚资产管理有限公司持股 49.01%
21	天津泰达和泓房地产开发有限公司	2007-10-19	7,400	天津市红桥区河北大街111号1层	房地产开发；商品房销售；物业管理；室内外装饰；五金、交电、建筑材料、机械电器设备批发兼零售。	和泓置地集团有限公司持股 90%，天津泰达城市开发有限公司持股 10%
22	唐山和泓房地产开发有限公司	2009-10-13	10,000	河北省唐山市路南区卫国里阳光家园	房地产开发经营。	和泓置地集团有限公司持股 100%
23	唐山和泓伟业房地产开发有限公司	2011-08-04	3,000	唐山市曹妃甸新城彩虹嘉园9号楼商业66号	房地产开发与经营。	和泓置地集团有限公司持股 100%
24	唐山和泓嘉业房地产开发有限公司	2014-06-04	5,000	河北省唐山市路北区唐山金融中心3号楼18层1804	房地产开发与经营。	和泓置地集团有限公司持股 100%



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
25	唐山市丰南区华信房地产开发有限公司	2013-12-03	18,500	唐山市丰南区西城区运河西路与正苑大街交叉口东南侧	房地产开发与经营。	唐山和泓嘉业房地产开发有限公司持股 60%，长治市华信汽车贸易有限公司持股 40%
26	黑龙江爱晚房地产开发有限公司	2010-06-30	20,000	哈尔滨市宾县二龙山地区(哈同公路南)(住宅)	房地产开发与经营。	和泓置地集团有限公司持股 100%
27	哈尔滨骏基房地产开发有限公司	2018-08-13	5,000	黑龙江省哈尔滨市南岗区哈尔滨大街-南兴街-西宁南路-中兴左路围合区域北侧 1 栋办公单元 11 层 1105 号	房地产开发与经营；物业管理。	黑龙江爱晚房地产开发有限公司持股 100%
28	贵州东海房地产开发有限公司	2005-10-12	12,000	贵州省贵阳市云岩区省府路 39 号(贵山城市花园)C-D-14 号	房地产开发、销售；城市基础设施及配套建设，房屋开发咨询服务，装饰装潢设计及施工。	和泓置地集团有限公司持股 100%
29	贵州和泓房地产咨询有限公司	2018-04-18	500	贵州省贵阳市云岩区中华中路 9B 号	房地产信息咨询。	和泓置地集团有限公司持股 100%
30	贵州和泓投资有限公司	2007-09-11	5,000	贵州省贵阳市云岩区市北路关刀岩黔灵小区 E1 栋 2 号院	房地产投资及房地产投资管理，房地产信息咨询；房地产开发与经营。	贵州和泓房地产咨询有限公司持股 100%
31	贵州和源聚文旅小镇置业有限公司	2017-12-05	5,000	贵州省黔南州龙里县冠山街道三林路龙馨苑 2-14 号	房地产开发，小城镇的开发建设，旅游规划、设计、策划服务，酒店管理、工程项目管理，绿化工程、养老健康服务管理，景区运营管理。	贵州和泓投资有限公司持股 100%
32	成都和泓房地产开发有限公司	2012-05-29	45,000	成都市成华区建设南路 160 号 1 栋 1 层 7 号	房地产开发、销售。	贵州和泓房地产咨询有限公司 100%
33	成都非凡酒店管理有限公司	2014-10-20	9,804	成都市双流区东升街道星空路 898 号 27 栋 3 单元 5 层 508 号	酒店管理（不含酒店经营）；物业管理；房地产开发；房地产营销策划。	贵州和泓房地产咨询有限公司持股 100%
34	成都和华伟业置业有限公司	2007-12-07	10,000	四川省成都市天府新区正兴镇新码头南街 43 号	房地产开发、经营；物业管理。	贵州和泓房地产咨询有限公司持股 100%





序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
35	成都首泰伟业农业发展有限公司 <sup>47</sup>	2018-07-06	2,000	成都市双流区金桥镇临江村3组79号1栋1楼1号	农业技术开发、技术咨询、技术转让服务；观光农业；销售冷鲜肉、水产品、食品；种植、销售蔬菜、水果、禽、蛋；住宿服务；道路货物运输；酒店管理；房地产开发。	成都和华伟业置业有限公司持股 100%
36	湖南和泓房地产开发有限公司	2011-09-19	5,000	长沙市岳麓区梅溪湖街道映日路599号	房地产开发经营；建筑材料销售；钢制床、柜、家具、五金制品安装；电气设备服务；家具设计服务；家具安装。	成都和华伟业置业有限公司持股 100%
37	湖南鹏盛投资有限公司	2007-02-05	25,000	湖南省长沙县黄花镇机场口社区市场路57号3-4层	从事房地产投资（限以自有合法资金（资产）对外投资，不得从事股权投资、债权投资、短期财务性投资及面对特定对象开展受托资产管理等金融业务，不得从事吸收存款、集资收款、受托贷款、发放贷款等国家金融监管及财政信用业务）、开发（凭本企业资质证书）；建材（不含油漆）的销售。	湖南和泓房地产开发有限公司持股 100%
38	湖南大信投资置业有限公司	2007-12-05	10,000	长沙市天心区南托街道牛角塘村1101001栋	房地产开发、销售；建筑材料的销售；房地产经纪服务。	海南和泓房地产开发有限公司 100%
39	海南和泓房地产开发有限公司	2011-04-18	5,000	海口市秀英区长滨路东一街3号滨海新天地项目二期(31号地块)19-2#一单元18层1801	房地产开发经营，自有房屋销售，家居装饰服务。	和泓置地集团有限公司持股 100%
40	三亚海锦缘置业有限公司	2011-01-07	1,000	三亚市三亚湾路海坡开发区海之韵别墅C2-2栋	房地产开发（仅供办证使用），建材销售，养殖、种植业，矿产业，酒店管理，贸易。	海南和泓房地产开发有限公司持股 75%，胡锦涛持股 25%
41	三亚和泓房地产开发有限公司	2011-08-08	5,000	海南省三亚市吉阳区吉阳大道和泓假日阳光0#楼	房地产开发经营，房屋销售，家居装饰服务。	重庆和泓投资有限公司 100%
42	海南自贸区亿和文旅投资有限公司	2019-02-12	10,000	海南省陵水黎族自治县英州镇清水湾南国侨城	房地产开发经营，旅游项目开发，公共建筑装饰和装修，其他房屋建筑业，企业管理，酒店管理，餐饮管理，博	三亚和泓房地产开发有限公司持股 100%

<sup>47</sup> 成都首泰伟业农业发展有限公司已于2020年11月19日注销。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
				售楼处	物馆，商业综合体管理服务，其他游览景区管理，旅游咨询服务，会议、会展服务，科学技术学术会议服务，文化体育娱乐活动与经纪代理服务，洗浴和保健养生服务，文化艺术业，文化产品交易会，体育旅游、体育文化展览会，工艺美术品及收藏品零售，其他综合零售。	
43	大连禹顺贸易有限公司	2014-02-18	20	辽宁省大连市中山区五五路4A号36层8号	货物进出口、技术进出口、国内一般贸易。	三亚和泓房地产开发有限公司持股64.70%，丰兴波持股35.30%
44	三亚顺泽房地产开发有限公司	2010-04-30	2,000	海南省三亚市藤桥镇南田农场场部办公大楼办公室	房地产开发与销售。	大连禹顺贸易有限公司持股85%，海南农垦房地产集团股份有限公司持股15%
45	重庆和泓投资有限公司	2009-11-11	30,000	重庆市江北区电仪村100号	从事投资业务（不得从事吸收公众存款或变相吸收公众存款、发放贷款以及证券、期货等金融业务），房地产开发（凭资质证书执业），房屋租赁。	贵州和泓房地产咨询有限公司持股100%
46	重庆恒拓置业有限公司	2015-08-19	10,000	重庆市巴南区尚文大道810号5幢	房地产开发经营暂定资质。	重庆和泓投资有限公司持股100%
47	重庆祺山实业有限公司	2005-08-30	9,800	重庆市江北区电仪村100号对面	房地产开发（叁级，按资质证书核定期限从事经营）；房屋租赁；从事建筑相关业务（待取得相关行政许可后方可执业）；销售：钢材、建筑材料（不含危险化学品）、百货、五金、交电、化工产品（不含危险化学品）；利用自己资金从事环保及能源项目和农业林业项目的投资。	贵州和泓房地产咨询有限公司持股100%
48	重庆泓济商贸有限公司	2019-08-15	1,270	重庆市江北区电仪村100号2层2-1	销售：日用百货；房地产信息咨询；房地产经纪服务；二手房买卖；物业管理；停车服务。	重庆祺山实业有限公司持股100%
49	重庆佑山房地产开发有限公司	2006-01-09	23,300	重庆市南岸区海棠溪敦厚街50号	房地产开发；房屋销售、房屋租赁。	贵州和泓房地产咨询有限公司持股100%
50	重庆和泓嘉业投资	2014-10-31	5,100	重庆市渝中区长江二路	从事投资业务（不得从事银行、证券、保险等需要取得	重庆佑山房地产开



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
	有限公司			39号附18号裙楼3楼6号	许可或审批的金融业务；不含证券、期货等国家有专项规定的投资咨询业务；不得发行、销售金融产品，不得向社会公众发放借款、不得为未经许可的金融活动提供宣传、推介、营销等；房地产开发（取得相关行政许可后，按许可证核定的经营范围和期限从事经营；房屋租赁（仅限优质质的分支机构从事经营）。	发有限公司持股100%
51	北京泓济安昌医院管理有限责任公司	2017-04-05	1,175	北京市海淀区中关村南大街甲18号院1-4号楼16层D座16-16D	医院管理；企业管理咨询；经济贸易咨询；技术开发、技术推广、技术服务；销售医疗器械I类；技术进出口，货物进出口，代理进出口。	和泓控股集团有限公司持股100%
52	北京昌荣雷氧美容美体有限公司	2017-04-11	200	北京市海淀区高粱桥斜街59号院1号楼二层204-1	美容；美发服务；销售化妆品；健康咨询、健康管理。	北京泓济安昌医院管理有限责任公司持股100%
53	北京六本木靓丽科技有限公司	2019-02-25	1,000	北京市丰台区光彩路66号院7号楼02层202	技术服务、技术推广、技术开发；个人形象设计；销售珠宝首饰品、工艺品（不含金）、化妆品、服装；组织文化艺术交流活动；美容。	北京泓济安昌医院管理有限责任公司持股100%
54	贵州和泓葵会医院有限公司	2019-09-02	5,000	贵州省黔南州龙里县冠山街道三林路66号龙馨苑2栋2层4号	内科、外科、妇产科、儿科、眼科、耳鼻咽喉科、皮肤科、神经内科、传染科、肿瘤科、内分泌科、脑病内科、肾病内科、脑病科、血透室、心胸外科、门诊医学科、急诊医学科、预防保健科、老年保健科、康复医学科、麻醉科、医学检验科、病理科、口腔科、医学影像科、功能检查科、中医科、药剂科、诊疗与护理、医学教学科、基因工程研究、生物信息研究、医学研究、卫生和专业技术人员培训、保健与健康教育、养老服务、健康体检。	北京泓济安昌医院管理有限责任公司持股100%
55	北京贵鑫投资中心（有限合伙）	2011-01-21	10,000	北京市海淀区中关村南大街甲18号军艺大厦16层D座16-16D	投资管理；资产管理；合同能源管理；市政建设及规划咨询；项目投资。	刘江持股90%，于冰持股10%
56	北京社区半径信息技术有限公司	2014-10-10	3,000	北京市海淀区中关村南大街甲18号院1-4号楼16层D座16-16D	技术开发、技术推广、技术服务、技术转让；企业管理咨询；经济贸易咨询；基础软件服务；应用软件开发；计算机系统服务；设计、制作、代理、发布广告；销售电子产品、计算机、软件及辅助设备、安全技术防范产品、自行开发后的产品、机械设备、五金交电、建筑材	刘江持股51%，鲁众持股19.5%，黄海军持股19.5%，北京众海嘉华股权投资合伙企业（有限合伙）



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
					料、文化用品、照相器材、化工产品（不含危险化学品及一类易制毒化学品）、体育用品、纺织品、服装、日用品、首饰、医疗器械 I 类、饲料、花、草及观赏植物、通讯设备、工艺品、钟表、眼镜、玩具、不再分装的包装种子、汽车、摩托车零配件、化肥、农药（不含属于危险化学品的农药）；修理机械设备；货物进出口；火车票票务代理；航空机票票务代理；房地产咨询（不含中介服务）；销售食品。	持股 10%
57	贵州弘康药业有限公司	1998-04-24	3,688	贵州省黔南布依族苗族自治州龙里县经济开发区	法律、法规、国务院决定规定禁止的不得经营；法律、法规、国务院决定规定应当许可（审批）的，经审批机关批准后凭许可（审批）文件经营；法律、法规、国务院决定规定无需许可（审批）的，市场主体自主选择经营。	刘江持股 60%，王瑶持股 30%，王恩源持股 10%
58	北京和美泓宝科技文化有限公司	2019-03-14	500	北京市丰台区光彩路 66 号院 7 号楼 02 层 201	组织文化艺术交流活动；承办展览展示活动；软件开发；应用软件开发；计算机系统服务；设计、制作、代理、发布广告；会议服务；包装装潢设计；基础软件服务；技术开发、技术咨询、技术转让、技术推广、技术服务；模型设计；销售电子产品、健身器材、I 类医疗器械、机械设备、通讯设备、金属材料、体育用品、计算机、软件及辅助设备；企业管理咨询；企业形象策划；经济信息咨询。销售食品。	贵州弘康药业有限公司持股 100%
59	贵州贵泓升发大数据有限公司	2018-05-17	500	贵州省贵阳市云岩区渔安安井片区未来方舟 F2 组团第 F2-1(1)1 单元 16 层 5 号房	数据处理；计算机系统服务；应用软件服务；打字；复印；销售；电脑、计算机软件及辅助设备。	刘江持股 64%，胡洪芳持股 28%，刘玉持股 8%
60	北京伟德沃富投资顾问有限公司 <sup>48</sup>	2010-07-23	50	北京市石景山区八大处高科技园区西井路 3 号 3 号楼 5667 房间	投资咨询；会议服务；商务咨询；组织文化交流活动（演出除外）；承办展览展示；公共关系服务；营销策划；网络技术开发、服务；市场调查；经济系统咨询；销售办公用品、电子产品。	刘江持股 34.41%，张荣明持股 24.32%，翁洁持股 18.24%，李建华持股 9.73%，乌兰

<sup>48</sup> 北京伟德沃富投资顾问有限公司已于 2020 年 9 月 22 日注销。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
						持股 6.22%，龙奇持股 6.08%，鲍岳桥持股 5%
61	大象恒丰（青岛）投资有限公司	2016-10-08	3,000	山东省青岛市崂山区海尔路 61 号天宝国际大厦银座 2207	自有资金对外投资。	和泓置地集团有限公司持股 60%，北京时间投资管理股份有限公司持股 30%，神州易桥（北京）财税科技有限公司持股 10%
62	贵州福瑞盈信息咨询有限公司	2018-09-13	23,057.56	贵州省贵阳市高新区黔灵山路 357 号德福中心 (A7)1 单元 3 层 1 号房	商务信息咨询、经济信息咨询、企业管理信息咨询；物业项目管理；酒店项目投资；物业项目投资（以上经营范围不涉及国家规定实施准入特别管理措施；依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。	HEVOLGROUPLIMITED 持股 100%
63	贵州和泓丰盈物业管理有限公司	2018-07-19	500	贵州省贵阳市云岩区外环东路 235 号凯发商住楼 1 层 5 号	物业管理；园林绿化工程设计；管理信息咨询。	贵州福瑞盈信息咨询有限公司持股 95.48%，瑞美（香港）投资有限公司持股 4.52%
64	北京泓升投资有限责任公司	2006-01-13	3,000	北京市大兴区庞各庄镇瓜乡路 10 号 3 号楼一层 719 室	投资管理。	贵州和泓丰盈物业管理有限公司持股 100%
65	北京和泓物业服务有限责任公司	2002-04-09	6,000	北京市大兴区庞各庄镇瓜乡路 10 号 3 号楼一层 957 室	物业服务经营活动；维修机械电器设备；家居装饰；信息咨询（中介除外）；技术开发、转让、咨询；出租花卉；园林绿化设计；机动车停车服务；会所经营管理；施工总承包；专业承包；园林绿化工程；保洁服务；餐饮管理。	北京泓升投资有限责任公司持股 100%
66	天津和泓物业管理服务有限公司	2008-04-30	1,000	天津市红桥区光荣道 87 号长安写字楼 2 层 211 室	物业管理；物业管理信息咨询；保洁服务；停车场管理服务。	北京泓升投资有限责任公司持股 100%
67	重庆和泓物业服务有限责任公司	2007-06-22	1,000	重庆市江北区杨河二村 42 号 5-1	许可项目：室内外装饰工程设计、施工；销售：酒（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）	北京泓升投资有限责任公司持股 100%



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
					动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准） 一般项目：物业管理（凭资质证书执业）；园林绿化咨询；企业管理咨询；企业营销策划；停车场服务；房屋出租；销售：五金、交电、建筑材料（不含危险化学品）、通讯器材（不含无线电发射设备和地面卫星接收设备）、日用百货；二手房经纪；会展服务；家政服务；图文设计、制作。	
68	北京泓韵教育咨询服务 有限公司	2019-08-22	500	北京市石景山区香山南路166号院3号楼48号1层8号	人力资源服务；教育咨询；技术开发；企业管理咨询；企业形象策划；市场营销策划；会议服务；市场调查；承办展览展示活动；组织文化艺术交流活动（演出除外）；销售文化用品、体育用品、服装、工艺品。	北京泓升投资有限责任公司持股 100%
69	湖南和华物业服务 有限公司	2012-11-26	200	湖南省长沙市岳麓区咸嘉湖街道桐梓坡路485号沁园春御院8栋711房	物业管理；房屋租赁；房地产中介服务。	北京泓升投资有限责任公司持股 100%
70	沈阳和泓物业服务 有限公司	2010-08-16	100	沈阳市和平区南京南街358-5号	物业管理；机动车停车服务；家政服务；房地产经纪与代理；餐饮管理；保洁服务。	北京泓升投资有限责任公司持股 100%
71	唐山和泓物业服务 有限公司	2011-01-11	50	河北省唐山市路南区南新西道5号卫国里阳光家园12号	小区物业管理（取得资质后，凭资质经营）；居室装饰；房屋买卖居间服务、房屋租赁居间服务；房地产信息咨询服务；场地租赁、停车场。	北京泓升投资有限责任公司持股 100%
72	共青城嘉盈投资管理 有限公司	2020-03-09	1,000	江西省九江市共青城市基金小镇内	资产管理，投资管理。	北京泓升投资有限责任公司持股 90%， 贵州和泓丰盈物业管理 有限公司持股 10%
73	上海同进物业服务 有限公司	2003-05-29	5,000	上海市浦东新区唐陆路2685号3号楼101室	物业管理，企业管理咨询（不得从事经纪），楼宇内保洁，园林绿化，停车收费，日用五金销售，酒店管理（除餐饮），会务服务、健身服务，体育用品的销售，高危性体育项目（限分支机构经营）。	北京泓升投资有限责任公司持股 70%， 上海浩狮投资管理咨询 有限公司持股 30%
74	贵阳和泓物业服务 有限公司	2006-11-09	50	贵州省贵阳市南明区新寨路5号F幢13号	物业管理；日用百货、日杂、家用电器、建材、装饰材料、金属材料的销售；室内装饰施工。	北京和泓物业服务 有限公司持股 100%



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
75	海南和泓酒店物业服务股份有限公司	2012-01-18	500	海南省海口市美兰区琼山大道 86 号江东电子商务产业园加速楼 103 房创客书吧	许可项目：特种设备安装改造修理；食品经营（销售预包装食品）；住宿服务；餐饮服务；各类工程建设活动；对外承包工程（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：物业管理；住宅室内装饰装修；房地产咨询；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；家政服务；专业保洁、清洗、消毒服务；房地产经纪；住房租赁；机动车修理和维护；家具销售；日用家电零售；酒类经营；会议及展览服务；票务代理服务。	北京和泓物业服务股份有限公司持股 100%
76	北京联众互动网络股份有限公司	1998-03-23	7,200	北京市海淀区花园路 2 号牡丹创业楼 2 层 210 号	互联网信息服务业务（除新闻、出版、教育、医疗保健、药品、医疗器械以外的内容）；互联网游戏、手机游戏出版；利用信息网络经营音乐娱乐产品，从事网络文化产品的展览、比赛活动，动漫产品，游戏产品（含网络游戏虚拟货币发行）；广播电视节目制作；经营电信业务；组织文化艺术交流活动（不含营业性演出）；会议服务；承办展览展示活动；计算机软硬件及外围设备的技术开发、转让、咨询、服务、培训；销售文化体育用品、五金交电、计算机及外围设备、电子元器件、汽车配件及开发后的产品；设计、制作网络广告、利用 ourgame.com、lianzhong.com 网站发布网络广告，经营本企业和成员企业自产产品及技术出口业务；本企业和成员企业生产所需的原辅材料，机械设备，仪器仪表，零配件及技术的进口业务（国家限定公司经营和国家禁止进出口的商品除外）；经营进料加工和三来一补业务；代理出口将自行研制开发的技术转让给其他企业所生产的非自产产品。	刘江持股 22.97%，张荣明持股 18.38%，申东日持股 13.78%，其他股东持股 44.87%
77	海南联众智趣科技发展有限公司	2015-04-15	1,000	海南省老城高新技术产业示范区海南生态软件园 A17 幢一层 2001	游戏软件开发；计算机软硬件技术、网络技术开发、转让、咨询服务；从事广告业务；动漫设计；组织文化艺术交流活动；会议服务；展览展示服务；体育用品、计算机及辅助设备、计算机软硬件批发零售。	北京联众互动网络股份有限公司持股 30%；桐乡华样股权投资基金合伙企业（有限合伙）持股



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
						30%；北京众智易成管理咨询合伙企业（有限合伙）持股30%；徐一鸣持股5%；王洋持股5%
78	天津联众逸动科技发展有限公司	2014-11-11	1,000	天津生态城国家动漫园文三路105号读者新媒体大厦第三层办公室A区311	利用信息网络经营游戏产品；第二类增值电信业务中的信息服务业务；从事网络文化产品的展览、比赛活动策划；从事广告业务；电子产品销售；软件销售。	北京联众互动网络股份有限公司持股30%；桐乡华祥股权投资合伙企业（有限合伙）持股30%；吴巍巍持股30%；徐一鸣持股5%；刘田骥持股5%
79	上海华祥人生体育文化有限公司	2013-10-23	5,000	上海市嘉定区安亭镇嘉松北路6988号1幢1层110室	一般项目：组织文化艺术交流活动；礼仪服务；会议及展览服务；文艺创作；体育竞赛组织；企业形象策划；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；计算机系统服务；图文设计制作；信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；广告设计、代理；广告制作；工艺美术品及收藏品批发（象牙及其制品除外）；体育用品及器材批发；文具用品批发；体育用品设备出租；婚庆礼仪服务；票务代理服务；餐饮管理；广告发布（非广播电台、电视台、报刊出版单位）；文化娱乐经纪人服务。（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。	北京联众互动网络股份有限公司持股100%
80	天津掌中尚酷科技有限公司 <sup>49</sup>	2014-04-09	100	天津市武清区自行车王国产业园区祥园道160号120-19(集中办公区)	计算机软硬件技术、网络技术开发、转让，从事广告业务，游戏软件开发，组织文化艺术交流活动，会议服务，展览展示服务，体育用品、计算机及辅助设备、计算机软硬件批发兼零售。	上海联众家园电脑技术有限责任公司持股100%

<sup>49</sup> 天津掌中尚酷科技有限公司已于2020年7月22日注销。





序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
81	天津万联十方科技有限公司 <sup>50</sup>	2014-04-09	100	天津市武清区自行车王国产业园区祥园道160号120-18(集中办公区)	游戏软件开发，计算机软硬件技术、网络技术开发、转让，从事广告业务，组织文化艺术交流活动，会议服务，展览展示服务，体育用品、计算机及辅助设备、计算机软硬件批发兼零售。	上海联众家园电脑技术有限责任公司持股 100%
82	天津聚贤同创科技发展有限公司 <sup>51</sup>	2014-10-31	100	天津生态城国家动漫园文三路105号读者新媒体大厦第三层办公室A区311房间(天津全新全易商务秘书服务有限公司托管第824号)	游戏软件开发；计算机软硬件技术、网络技术开发、转让、咨询服务；从事广告业务；动漫设计；组织文化艺术交流活动；会议服务；展览展示服务；体育用品、计算机及辅助设备，计算机软硬件批发零售。	北京联众互动网络股份有限公司持股 100%
83	上海同嘉物业服务集团有限公司	2018-10-31	2,500	上海市松江区泖港镇中库路165号	物业管理，保洁服务，园林绿化服务，停车场（库）经营，酒店管理，会务服务，日用百货、五金交电、体育用品的销售。【依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动】。	北京泓升投资有限责任公司持股 60%，上海同进置业有限公司 40%
84	Brilliant Brother Group Limited（光辉兄弟集团有限公司）	2008-5-23	1 美元	Craigmuir Chambers, Road Town, Tortola, VG 1110, British Virgin Islands.	产业投资。	刘江持股 100%
85	Hevol Services Group Co.Limited（和泓服务集团有限公司）	2018-5-28	5 万美元	Harneys Fiduciary (Cayman) Limited, 4th Floor, Harbour Place, 103 South Church Street, P.O. Box 10240, Grand Cayman, KY1-1002, Cayman Islands	产业投资。	刘江持股 71.61%
86	RIME VENTURE LIMITED（瑞美有限公司）	2018-3-28	1 股（无票面价值）	Craigmuir Chambers, Road Town, Tortola, VG 1110, British Virgin Islands	产业投资。	刘江持股 71.61%

<sup>50</sup> 天津万联十方科技有限公司已于 2020 年 7 月 22 日注销。

<sup>51</sup> 天津聚贤同创科技发展有限公司已于 2020 年 8 月 4 日注销。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
87	RIME VENTURE (HK) LIMITED（瑞美（香港）有限公司）	2018-5-23	1 美元	10/F, HONGKONG OFFSHORE CENTRE NO. 28 AUSTIN AVENUE TSIM SHA TSUI, KOWLOON HONG KONG	产业投资。	刘江持股 71.61%
88	Hevol Group Limited（和泓集团有限公司）	2018-6-7	1 美元	10/F, HONGKONG OFFSHORE CENTRE NO. 28 AUSTIN AVENUE, TSIM SHA TSUI, KOWLOON HONG KONG	产业投资。	刘江持股 71.61%
89	Sonic Force Limited（威音有限公司）	2013-10-15	100 股	British Virgin Islands	投资并购等，尚未开展实际运营。	刘江持股 100%
90	Green Empire Investment（绿色帝国投资控股有限公司）	2015-6-18	5 万美元	Asiaciti Trust Samoa Limited.2nd Floor, Building B,SNPF Plaza, Savalalo, Apia, Samoa	投资并购。	刘江及其配偶持股 100%
91	Clearwin Investments Limited（奇胜投资有限公司）	2007-11-6	5 万美元	Sea Meadow House, Blackburne Highway,(P.O.Box 116),Road Town, Tortola, British Virgin Islands	投资并购等，尚未开展实际运营。	刘江及其配偶持股 100%
92	Win Prosper Holdings Limited（胜鑫控股有限公司）	2013-1-3	1 美元	P.O. Box 957,Offshore Incorporations Centre, Road Town, Tortola, British Virgin Islands.	投资并购等，尚未开展实际运营。	刘江及其配偶持股 100%
93	Asia Pacific Capital,Inc（亚太资本）	2013-10-1	10,000 股（无票面价值）	c/o Law Offices Fong Joe Hou,LLC,100 Wood Avenue S.Suite 118, Iselin, NJ08830	新泽西州法律许可范围内的，合法的商业经营活动。	刘江及其配偶持股 100%
94	Win Prosper Holdings Private Ltd（胜鑫私人控股有限	2015-4-14	100 新加坡元	10 ANSON ROAD #05-17 INTERNATIONAL PLAZA, SINGAPORE	投资并购等。	刘江及其配偶持股 100%



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
	公司)					
95	桐乡华祥股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2020-09-27	5,100	浙江省嘉兴市桐乡市屠甸镇同济路58号2幢101室	一般项目：股权投资(除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动)。	北京思睿黄埔投资管理有限公司持股1.96%；北京联众互动网络股份有限公司持股98.04%
96	游讯在线（北京）科技有限公司 <sup>52</sup>	2012-12-04	1,000	北京市海淀区西郊北洼路1区195幢5层017	技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；企业策划；会议服务；设计、制作、代理、发布广告；从事互联网文化活动。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；从事互联网文化活动以及依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）。	北京联众互动网络股份有限公司持股100%
97	安顺和泓物业服务集团有限公司	2020-8-31	100	贵州省安顺市西秀区东街街道武当路虹湖景观房16栋1-3-8	物业管理；机电设备维修；商务信息咨询（不含金融、证券、期货、投资、融资咨询）；计算机技术开发、技术转让、技术咨询；出租花卉；机动车停车服务；建筑工程；园林绿化工程；保洁服务；日用百货、家用电器、建材、装饰材料、金属材料的销售；室内装饰工程。	贵阳和泓物业服务集团有限公司持股100%
98	北京泓毅物业服务集团有限公司	2020-07-27	3,000	北京市海淀区北清路103号2幢一层101-1074	物业管理；企业管理；会议服务；组织文化艺术交流活动（不含营业性演出）；经济贸易咨询；技术开发、技术转让、技术咨询；绿植租摆；城市园林绿化；维修机械设备；机动车公共停车场服务；施工总承包；专业承包；建筑物清洁服务；销售文化用品、工艺品；计算机维修；打印服务；洗衣代收；餐饮服务；美容服务。	北京和泓物业服务集团有限公司持股51%，中能信源（北京）智能科技有限公司持股49%
99	北京商享汇贸易有限公司	2020-10-12	100	北京市大兴区庞各庄镇瓜乡路10号3号楼一层1136室	销售食用农产品、办公用品、体育用品、工艺美术品、电子产品、日用品、玩具、服装、鞋帽、箱包、针纺织品、五金产品（不含电动自行车）、化工产品（不含危险化学品及一类易制毒化学品）、通讯设备、建筑材料、	北京和泓物业服务集团有限公司持股100%

<sup>52</sup> 游讯在线（北京）科技有限公司之股东2020年8月29日从“天津盛游时代科技发展有限公司”变更为北京联众互动网络股份有限公司。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
					装饰材料、汽车零配件、橡胶制品、塑料制品；组织文化艺术交流活动（不含演出）；技术推广、服务；教育咨询（不含出国留学咨询及中介服务）；企业管理咨询；经济贸易咨询；摄影、扩印服务；会议服务（不含食宿）；承办展览展示；电脑图文设计、制作；汽车租赁；设计、制作、代理、发布广告；基础软件服务；文艺创作；道路货物运输；销售食品。	
100	重庆商享汇贸易有限公司	2020-08-24	100	重庆市渝中区下肖家湾37号1楼5号	许可项目：食品经营，道路货物运输（不含危险货物），汽车租赁（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）一般项目：鲜肉批发，鲜肉零售，鲜蛋零售，鲜蛋批发，食用农产品批发，食用农产品零售，农副产品销售，水产品批发，水产品零售，电子产品销售，通讯设备销售，照相机及器材销售，体育用品及器材零售，体育用品及器材批发，金属制品销售，电气设备销售，日用品销售，文具用品零售，消防器材销售，文具用品批发，第一类医疗器械销售，建筑陶瓷制品销售，卫生陶瓷制品销售，特种陶瓷制品销售，卫生洁具销售，橡胶制品销售，塑料制品销售，化工产品销售（不含许可类化工产品），办公设备销售，办公用品销售，办公设备耗材销售，日用百货销售，包装材料及制品销售，工艺美术品及收藏品批发（象牙及其制品除外），工艺美术品及收藏品零售（象牙及其制品除外），玩具销售，服装服饰批发，服装服饰零售，劳动保护用品销售，日用杂品销售，鞋帽零售，鞋帽批发，针纺织品及原料销售，针纺织品销售，谷物销售，纺织、服装及家庭用品批发，皮革制品销售，箱包销售，化妆品批发，化妆品零售（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。	重庆和泓物业服务 有限公司持股 100%
101	重庆泓韵教育信息咨询有限公司	2020-10-10	100	重庆市渝中区下肖家湾37号（1号楼1楼5号商	一般项目：教育咨询服务（不含涉许可审批的教育培训活动），人力资源服务（不含职业中介活动、劳务派遣	重庆和泓物业服务 有限公司持股 100%



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
				铺)	服务), 技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广, 组织文化艺术交流活动, 会议及展览服务, 市场调查(不含涉外调查), 市场营销策划, 企业形象策划, 企业管理咨询, 体育用品及器材零售, 服装服饰零售, 工艺美术品及收藏品零售(象牙及其制品除外)。	
102	哈尔滨商享汇贸易有限公司 <sup>53</sup>	2020-11-12	100	黑龙江省哈尔滨市道外区景阳街148号5栋4单元6层1号(住宅)	经销: 家用电器、电子产品、针纺织品、服装、日用品(不含危险化学品)、医疗设备、化工产品(不含危险化学品)、文化用品、体育用品及器材(不含弩)、五金、家具、装饰材料(不含危险化学品)、机械设备、食用农产品(不含预包装食品)、消防器材、橡胶制品、塑料制品、办公设备; 食品经营。	沈阳和泓物业服务 有限公司持股 100%
103	秦皇岛和同物业有限公司	2020-12-31	300	河北省秦皇岛市经济技术开发区青馨家园二区18栋1单元2号	物业管理; 保洁服务; 园林绿化工程; 停车场服务; 酒店管理; 会议及展览服务; 企业管理咨询; 日用品、五金产品、体育用品的销售** (依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)。	上海同进物业服务 有限公司持股 100%
104	湖南和泓物业服务 有限公司	2020-08-26	1,000	湖南省长沙市岳麓区望城坡街道望城坡商贸城D1栋3-4层4楼	物业管理; 轨道交通机车、车辆和生产场地保洁服务; 园林绿化工程施工; 停车场运营管理; 酒店管理; 会计咨询; 日用百货、五金机电产品、体育用品的销售。	北京泓升投资有限 责任公司持股 60%, 湖南象盒网络科技 有限公司持股 40%
105	深圳泓柏物业服务 有限公司	2020-08-27	2,500	深圳市福田区莲花街道梅岭社区新闻路59号深茂商业中心10A-V39	一般经营项目是: 物业管理; 城市园林绿化工程与施工; 销售日用百货、纺织品、五金交电、化工产品(一类易制毒化学品及化学危险品除外)、汽车配件; 家政服务; 商品信息咨询(中介服务除外); 房地产经纪; 体育运动项目经营(高危险性体育项目除外); 供水设施上门维护; 销售汽车(不含品牌汽车); 票务代理; 清洁服务。(法律、行政法规、国务院决定禁止的项目除外, 限制的项目须取得许可后方可经营), 许可经营项目是:	北京泓升投资有限 责任公司持股 60%, 深圳市龙柏亚洲投 资管理有限公司持 股 40%

<sup>53</sup> 哈尔滨商享汇贸易有限公司已于2021年7月注销。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
					停车服务；劳务派遣；游泳馆；零售预包装食品；仓储服务（不含危险化学品）。	
106	北京泓山文旅开发有限公司	2020-08-20	2,000	北京市怀柔区雁栖镇京加路青秀园街5号院1号楼文化服务中心201室	旅游资源开发（不含旅游业务）；酒店管理；餐饮管理；企业管理；组织文化艺术交流活动（不含演出）；会议服务；体育运动项目经营（高危险性体育项目除外）；销售日用品、文化用品、工艺品；承办展览展示；旅游信息咨询；游览景区管理；物业管理；出租商业用房、办公用房；餐饮服务（不在居民住宅楼、未配套设立专用烟道的商住综合楼、商住综合楼内与居住层相邻的商业楼层内产生油烟、异味、废气）；住宿。	北京友联房地产开发有限公司持股100%
107	成都君悦和欢商贸有限公司	2020-08-04	4,200	四川省成都市成华区二仙桥东路46号4号楼28层2806号	日用百货销售；物业管理；停车场管理。	成都和泓房地产开发有限公司持股100%
108	文昌和泓投资有限公司	2020-12-16	5,000	海南省文昌市文城镇文清大道415号时代商务中心六楼	许可项目：房地产开发经营（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）一般项目：信息咨询服务（不含许可类信息咨询服务）；企业管理；市场营销策划；教育咨询服务（不含涉许可审批的教育培训活动）；会议及展览服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；园区管理服务；创业空间服务；创业投资（限投资未上市企业）；农村集体经济组织管理（除许可业务外，可自主依法经营法律法规非禁止或限制的项目）（一般经营项目自主经营，许可经营项目凭相关许可证或者批准文件经营）。	海南自贸区亿和文旅投资有限公司持股100%
109	贵州星际物业服务集团有限公司 <sup>54</sup>	2009-09-11	200	贵州省遵义市道真自治县玉溪镇新城社区阳光水岸1栋1楼1-1	物业管理、房地产经纪、房地产评估信息咨询、房地产项目策划代理、房地产销售代理；建筑机械、建筑材料、五金批发零售；装饰装修工程、建筑设备租赁、园林绿化；房屋租赁、房屋中介；车辆停放服务。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动。）	贵州福瑞盈信息咨询有限公司持股51%；杨武均持股49%

<sup>54</sup> 贵州福瑞盈信息咨询有限公司2020年11月投资贵州星际物业服务集团有限公司并成为其控股股东。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
110	呼和浩特市慧谷物业服务服务有限公司 <sup>55</sup>	2012-10-26	50	内蒙古自治区呼和浩特市回民区海西路35号15-2-303号	许可经营项目：无 一般经营项目：物业服务（凭资质证书经营）；房屋租赁、家政服务、服装清洗、日用百货的销售。	贵州福瑞盈信息咨询有限公司持股65%；北京合量正信科技中心（有限合伙）持股35%
111	沈阳和泓嘉瑞房地产开发有限公司 <sup>56</sup>	2009-11-05	24,000	辽宁省沈阳市和平区南京南街199号	房地产开发，商品房销售，自有房屋租赁，车位租赁，建筑装饰材料、家具、家用电器、室内装饰材料销售。	和泓置地集团有限公司持股100%
112	海南陵水亿和地产投资有限公司 <sup>57</sup>	2012-03-01	10,000	海南省陵水县英州镇清水湾·南国侨城售楼处	房地产开发经营，房地产交易咨询服务，会议、会展服务，酒店投资管理，土石方工程，水电安装，装饰装修工程，旅游项目开发，农业项目开发，建筑材料销售。	和泓置地集团有限公司持股100%
113	江苏深华时代物业集团有限公司 <sup>58</sup>	2008-09-05	2,000	靖江市滨江国际中心C幢8楼	物业管理；家政服务；房地产经纪服务；房屋租赁代理服务；房地产咨询服务；停车场管理服务；单位后勤管理服务；房地产中介服务；城市垃圾清运服务；清洁服务；城市垃圾处理服务；城市水域治理服务；劳务派遣经营；水电安装；智能化安装工程、园林绿化工程设计、施工；花卉、苗木出租。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。	北京泓升投资有限责任公司持股51%
114	盘锦四季城物业管理有限公司 <sup>59</sup>	2006-8-23	1,000	盘锦市双台子区胜利街	一般项目：物业管理，园区管理服务，建筑物清洁服务，城市绿化管理，交通设施维修，软件开发，人工智能基础软件开发，人工智能应用软件开发，网络与信息安全软件开发，软件销售，电子产品销售，智能家庭消费设备销售，信息安全设备销售，物联网设备销售，网络设备销售，网络设备制造，互联网数据服务，信息系统运行维护服务，信息技术咨询服务，计算机软硬件及辅助	贵州福瑞盈信息咨询有限公司持股51%；于之洽持股49%

<sup>55</sup> 贵州福瑞盈信息咨询有限公司 2020 年 12 月投资呼和浩特市慧谷物业服务服务有限公司并成为其控股股东。

<sup>56</sup> 2020 年 6 月，沈阳和泓嘉瑞房地产开发有限公司进行工商变更，和泓置地集团有限公司持股比例从 1.00% 上升到 100%。

<sup>57</sup> 2021 年 3 月，海南陵水亿和地产投资有限公司进行工商变更登记，变更后和泓置地集团有限公司持有其 100% 股权。

<sup>58</sup> 2021 年 3 月，北京泓升投资有限责任公司投资江苏深华时代物业集团有限公司并持有其 51% 的股权，成为其控股股东。

<sup>59</sup> 2021 年 5 月，贵州福瑞盈信息咨询有限公司取得其 51% 的股份，成为其控股股东。



序号	企业名称	成立时间	注册资本（万元）	注册地址	经营范围	股权结构
					设备零售，计算机软硬件及辅助设备批发，人工智能基础资源与技术平台，人工智能通用应用系统，信息系统集成服务，智能家庭消费设备制造，可穿戴智能设备制造，智能家庭网关制造，人工智能公共服务平台技术咨询服务，网络技术服务，广告设计、代理，广告制作，广告发布（非广播电台、电视台、报刊出版单位），办公用品销售，文具用品批发，文具用品零售，办公设备销售，计算机及办公设备维修，日用百货销售，人工智能硬件销售，互联网销售（除销售需要许可的商品），日用品销售，技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广，安防设备制造，安防设备销售，物联网应用服务，人工智能行业应用系统集成服务，电子元器件批发，电子元器件零售，家政服务，教育咨询服务（不含涉许可审批的教育培训活动），宠物食品及用品批发，宠物食品及用品零售，宠物销售，宠物服务（不含动物诊疗）（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）。	





### 3、公司的控股子公司和公司参股的企业

发行人控股子公司和发行人参股的企业参见本募集说明书“第四节 公司基本情况”之“二、公司组织结构主要对外投资情况”之“发行人对其他企业的重要权益投资情况”。

### 4、其他持股 5%以上股东

序号	关联方名称	关联关系
1	洪鸣	董事长、持股 5% 以上股东
2	贵阳工投	持股 5% 以上股东

### 5、发行人控股股东的董事、监事和高级管理人员及上述人员控制或担任董事、高级管理人员的其他企业

控股股东的董事、监事、高级管理人员也为发行人的关联方。控股股东执行董事为刘江，监事申伟。刘江控制的企业如上述“2、发行人控股股东、实际控制人及其控制的其他企业”所述，申伟控制或担任董事、高级管理人员的其他企业见“第四节 公司基本情况”之“十四、公司董事、监事和高级管理人员”之“（四）董事、监事、高级管理人员兼职情况”相关内容。

### 6、发行人现任董事、监事和高级管理人员及关系密切的家庭成员及上述人员控制或担任董事、高级管理人员的其他企业

发行人董事、监事、高级管理人员参见“第四节 公司基本情况”之“十四、公司董事、监事和高级管理人员”相关内容。

公司董事、监事、高级管理人员关系密切的家庭成员也是公司关联方。

### 7、其他关联自然人

发行人及控股股东董事、监事、高级管理人员的主要家庭成员，包括配偶、父母、配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、年满 18 周岁的子女及其配偶、配偶的兄弟姐妹和子女配偶的父母均为发行人的关联自然人。

## （二）发行人关联交易情况

### 1、经常性关联交易



## (1) 采购商品和接受劳务的关联交易

## ① 采购商品的关联交易

单位：万元

关联方	关联交易内容	定价方式	金额	占营业成本比例 (%)	占同类型交易的比重 (%)
<b>2021 年 1-6 月</b>					
国网贵州	管输费	政府定价	5,055.34	2.43	2.84
合源油气	购买天然气	市场定价	127.34	0.06	0.07
<b>合计</b>			<b>5,182.68</b>	<b>2.49</b>	<b>2.91</b>
<b>2020 年度</b>					
中油管网/国网贵州	管输费	政府定价	7,831.55	2.30	2.75
<b>合计</b>			<b>7,831.55</b>	<b>2.30</b>	<b>2.75</b>
<b>2019 年度</b>					
中石油贵州天然气管网有限公司	管输费	政府定价	6,952.84	2.14	2.56
贵州中安云网科技有限公司	采购智能表	市场定价	68.98	0.02	0.03
<b>合计</b>			<b>7,021.82</b>	<b>2.16</b>	<b>2.59</b>
<b>2018 年度</b>					
中石油贵州天然气管网有限公司	购买天然气 (含管输费)	政府定价	15,542.77	5.34	6.72
<b>合计</b>			<b>15,542.77</b>	<b>5.34</b>	<b>6.72</b>

## A、与中油管网/国网贵州采购商品关联交易的定价形成机制

截止 2017 年底，中油管网系公司唯一管道天然气供应商。公司向中油管网采购的均为管道天然气。管道天然气采购价格由天然气门站价格及临时管输价格构成。天然气门站价格由国家发改委统一制定，临时管输价格由贵州省发改委制定。

2018 年起，按照天然气销售管理体制改革的总体部署，中石油内部运输与销售业务分离，分离后中油管网公司仅负责贵州省内管道燃气运输，收取短途管道运输价格，该价格由贵州省发改委制定。

根据中石油于 2020 年 7 月 23 日公告的《关于以管道业务及资产对外投资及



出售的公告》，2020年7月23日，中石油与国家管网签署《关于油气管道相关资产的交易框架协议》、《关于中石油管道有限责任公司的股权收购协议》等10项分项协议、《生产运营协议》等协议，中石油拟将所持有的主要油气管道、部分储气库、LNG接收站及铺底油气等相关资产（包含所持公司股权）出售给国家管网，中油管网被列入交易标的。2020年11月27日，中油管网完成了股权变动工商变更登记，并于2020年12月7日更名为国网贵州。

#### B、与贵州中安云网科技有限公司采购商品关联交易的定价形成机制

公司向贵州中安云网科技有限公司采购的商品为LoRa智能燃气表。采购价格按照市场价格进行结算。

#### ②接受劳务

单位：万元

关联方	关联交易内容	定价方式	金额	占营业成本比例（%）	占同类型交易的比重（%）
<b>2021年1-6月</b>					
-	-	-	-	-	-
<b>2020年度</b>					
-	-	-	-	-	-
<b>合计</b>			-	-	-
<b>2019年度</b>					
贵州中安云网科技有限公司	接受劳务	市场定价	53.96	0.02	100.00
<b>合计</b>			<b>53.96</b>	<b>0.02</b>	<b>100.00</b>
<b>2018年度</b>					
-	-	-	-	-	-
<b>合计</b>			-	-	-

#### A、与贵州中安云网科技有限公司接受劳务关联交易的定价形成机制

中安云网提供劳务服务内容为中安云网为公司居民用户建设及接入LoRa物联网网络，以用于LoRa智能燃气表远程无线智能抄收。按照LoRa智能燃气表十年生命周期进行收费（按照年度合同，实际可使用年限为12年），参考NB-IoT网络进行定价，优惠包收费标准为60元/只/10年，累计数量达到30万只及以上



资费可进一步下浮。

(2) 出售商品、提供劳务的关联交易

① 出售商品

单位：万元

关联方	关联交易内容	定价方式	金额	占营业收入比例 (%)	占同类型交易的比重 (%)
<b>2021年1-6月</b>					
华亨能源	销售天然气	市场/政府定价	23,303.76	9.29	12.08
贵州弘康药业有限公司	销售天然气	政府定价	22.43	0.01	0.01
贵阳银行股份有限公司	销售天然气	政府定价	3.70	0.00	0.00
华创证券有限责任公司	销售天然气	政府定价	16.29	0.01	0.01
贵州贵航汽车零部件股份有限公司	销售天然气	政府定价	29.99	0.01	0.02
贵州星际物业服务服务有限公司	销售天然气	政府定价	0.20	0.00	0.00
贵州和源聚文旅小镇置业有限公司	销售商品	市场定价	5.64	0.00	0.00
<b>合计</b>			<b>23,382.01</b>	<b>9.32</b>	<b>12.12</b>
<b>2020年度</b>					
贵州华亨能源投资有限公司	销售天然气	市场/政府定价	34,068.09	8.03	11.04
贵州合源油气有限责任公司	销售天然气	市场定价	879.58	0.21	0.28
贵州弘康药业有限公司	销售天然气	政府定价	33.40	0.01	0.01
贵阳银行股份有限公司	销售天然气	政府定价	5.13	0.00	0.00
华创证券有限责任公司	销售天然气	政府定价	14.67	0.00	0.00
贵州贵航汽车零部件股份有限公司	销售天然气	政府定价	37.00	0.01	0.01



司					
贵州和源聚文旅小镇置业有限公司	销售商品	市场定价	4.93	0.00	17.30
<b>合计</b>			<b>35,042.80</b>	<b>8.26</b>	
<b>2019 年度</b>					
贵州华亨能源投资有限公司	销售天然气	市场/政府定价	31,974.82	7.83	10.08
贵州合源油气有限责任公司	销售天然气	市场定价	396.13	0.10	0.12
贵州弘康药业有限公司	销售天然气	政府定价	65.49	0.02	0.02
贵州中铝铝业有限公司	销售天然气	政府定价	1,192.88	0.29	0.38
贵阳银行股份有限公司	销售天然气	政府定价	1.37	0.00	0.00
华创证券有限责任公司	销售天然气	政府定价	20.07	0.00	0.01
<b>合计</b>			<b>33,650.76</b>	<b>8.24</b>	<b>10.61</b>
<b>2018 年度</b>					
贵州华亨能源投资有限公司	销售天然气	市场/政府定价	23,278.50	6.46	8.79
贵州合源油气有限责任公司	销售天然气	市场定价	1,022.05	0.28	0.39
贵州弘康药业有限公司	销售天然气	政府定价	67.29	0.02	0.03
贵州中安云网科技有限公司	销售商品 <sup>60</sup>	市场定价	0.17	0.00	0.00
华创证券有限责任公司	销售天然气	政府定价	13.84	0.00	0.01
<b>合计</b>			<b>24,381.85</b>	<b>6.76</b>	<b>9.22</b>

#### A、与华亨能源出售商品关联交易的定价形成机制

公司向华亨能源销售的商品包含管道天然气、LNG 及安装材料。各类商品关联交易定价形成机制如下：

a、管道天然气销售：公司通过已建成的遵义至仁怀支线向华亨能源销售管

<sup>60</sup> 注：销售商品内容为物资公司销售给中安云网劳保用品。



道天然气，华亨能源主要经营仁怀名酒厂工业区的燃气供应业务，公司向其销售的管道天然气报告期内均已实现最终销售。

发行人向华亨能源销售天然气的价格由门站价格和管输费用构成。其中天然气门站价格由国家发改委统一制定，管输费 2019 年 9 月前由中油管网、华亨能源与公司三方根据支线建设情况谈判达成，2019 年 9 月后由贵州省发改委制定。

b、LNG 销售：报告期内，公司向华亨能源销售 LNG 均按照市场价格进行交易，定价机制为按照采购成本加上合理的利润进行结算。报告期内公司向华亨能源销售的 LNG 均已实现最终销售。

#### B、与合源油气出售商品关联交易的定价形成机制

公司向合源油气销售 LNG 价格按照采购价格的基础上，增加 5.5% 的储运费（含气损和二次运输）进行结算。

#### C、贵州中铝铝业有限公司

按照政府制定的销售价格进行销售。

#### ②提供劳务

单位：万元

关联方	关联交易内容	定价方式	金额	占营业收入比例 (%)	占同类型交易的比重 (%)
<b>2021 年 1-6 月</b>					
华亨能源	提供劳务	政府定价	83.09	0.03	0.17
贵州贵航汽车零部件股份有限公司	提供劳务	政府定价	2.23	0.00	0.00
合源油气	提供劳务	政府定价	0.32	0.00	0.00
<b>合计</b>			<b>85.64</b>	<b>0.03</b>	<b>0.17</b>
<b>2020 年度</b>					
贵州华亨能源投资有限公司	提供劳务	政府定价	184.36	0.04	0.19
贵阳银行股份有限公司	提供劳务	政府定价	3.61	0.00	0.01
贵州合源油气有	提供劳务	政府定价	6.79	0.00	0.00



限责任公司					
贵州弘康药业有限公司	提供劳务	政府定价	0.90	0.00	0.00
<b>合计</b>			<b>195.66</b>	<b>0.04</b>	<b>0.20</b>
<b>2019 年度</b>					
贵州华亨能源投资有限公司	提供劳务	政府定价	110.93	0.03	0.14
贵州合源油气有限责任公司	提供劳务	政府定价	7.01	0.00	0.01
贵州中安云网科技有限公司	提供劳务	政府定价	40.66	0.01	0.05
贵阳银行股份有限公司	提供劳务	政府定价	17.27	0.00	0.02
华创证券有限责任公司	提供劳务	政府定价	1.02	0.00	0.00
<b>合计</b>			<b>176.89</b>	<b>0.04</b>	<b>0.22</b>
<b>2018 年度</b>					
贵州华亨能源投资有限公司	提供劳务	政府定价	717.52	0.20	0.86
贵州合源油气有限责任公司	提供劳务	政府定价	21.71	0.01	0.03
贵州弘康药业有限公司	提供劳务	政府定价	23.23	0.01	0.03
华创证券有限责任公司	提供劳务	政府定价	21.69	0.01	0.03
<b>合计</b>			<b>784.15</b>	<b>0.23</b>	<b>0.95</b>

#### A、向贵州东海房地产开发有限公司提供劳务关联交易的定价形成机制

按照贵州省物价局文件《贵州省物价局关于城市管道燃气建设及服务收费的通知》（黔价费【2011】78号）文件执行。

#### B、向华亨能源提供劳务关联交易的定价形成机制

公司为华亨能源提供的劳务主要为公建项目施工和干线项目施工，主要由鸿源公司负责施工，鸿源公司与华亨能源按《贵州省安装工程计价定额 2016 版》、《贵州省建筑工程计价定额 2016 版》及《贵州省市政工程计价定额 2016 版》进行结算。



### C、向合源油气提供劳务关联交易的定价形成机制

公司与合源油气按《贵州省安装工程计价定额 2016 版》、《贵州省建筑工程计价定额 2016 版》及《贵州省市政工程计价定额 2016 版》进行结算。

#### (3) 关联方租赁

##### ①出租房屋

单位：万元

关联方	定价形成机制	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
贵州中安云网科技有限公司	参照周边市场租赁价格进行租赁	-	-	4.05	12.82
贵阳银行股份有限公司		-	-	-	7.01
<b>合计</b>		-	-	<b>4.05</b>	<b>19.83</b>

##### ②出租加气站

单位：万元

关联方	定价形成机制	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
合源油气	按照加气站建设投入成本加上合理的利润，与合源油气协商达成	179.12	311.31	234.50	173.33

#### (4) 向关键管理人员支付报酬

报告期内，公司向董事、监事和高级管理人员支付薪酬、津贴等，该等关联交易仍将持续进行，具体情况如下：

单位：万元

关联类别	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占营业成本比例	金额	占营业成本比例	金额	占营业成本比例	金额	占营业成本比例
薪酬支付	322.40	0.16%	908.43	0.27%	794.12	0.24%	907.78	0.31%
<b>合计</b>	<b>322.40</b>	<b>0.16%</b>	<b>908.43</b>	<b>0.27%</b>	<b>794.12</b>	<b>0.24%</b>	<b>907.78</b>	<b>0.31%</b>

## 2、偶发性关联交易

### (1) 关联方担保





报告期内，关联方担保情况如下：

单位：万元

担保方	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
公司	华亨能源	6,500.00	2013-05-24	2024-05-23	是 <sup>61</sup>
公司	华亨能源	2,250.00	2013-07-16	2020-07-16	是
公司	华亨能源	2,250.00	2016-12-21	2019-09-29	是
公司	华亨能源	2,500.00	2016-05-11	2018-12-02	是

### （2）与关联方共同投资

报告期内，与关联方共同投资情况如下：

2019年10月9日公司第二届董事会第四次会议审议通过了《关于参与投资产业并购基金暨关联交易的议案》，同意公司与金汇财富资本管理有限公司（系华创证券全资子公司，华创证券为华创阳安（600155）子公司，华创阳安及其子公司为公司关联方，故本次交易构成关联交易）及其他社会资本合作方，通过有限合伙企业形式共同投资共青城金汇贵燃产业投资管理中心（有限合伙），出资金额为基金规模的25%即不超过2,500万元。关联董事洪鸣先生回避表决，独立董事就该事项发表了事前认可及独立意见。同日，公司第二届监事会第三次会议审议通过了《关于参与投资产业并购基金暨关联交易的议案》。

2019年10月10日，公司在上海证券交易所披露了《贵州燃气集团股份有限公司关于参与投资产业并购基金暨关联交易的公告》。

2019年11月11日，根据发行人签署的《共青城金汇贵燃产业投资管理中心（有限合伙）合伙协议》，共青城金汇贵燃产业投资管理中心（有限合伙）已在中国证券投资基金业协会完成私募投资基金备案，并取得《私募投资基金备案证明》。2019年11月13日，发行人在上海证券交易所披露《贵州燃气集团股份有限公司关于参与投资产业并购基金暨关联交易的进展公告》。

### （3）发起成立贵州省鸿济公益基金会并向其捐赠

2019年2月，公司出资200万元发起成立贵州省鸿济公益基金会，由公司董事、总裁吕钢，职工董事、副总裁程跃东，副总裁白大勇、郭亚丽、张健，副总裁、董事会秘书杨梅担任理事。2019年12月，公司向其捐赠200万元。

<sup>61</sup> 注：截至2020年7月23日华亨能源已将担保合同对应的全部借款本金及利息偿付完毕。



2020 年度，公司向其捐赠 200 万元。

### 3、关联方往来款项

#### (1) 关联方应收项目

单位：万元

项 目	关联方	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
应收账款	华亨能源	4,923.82	7,470.46	5,433.78	3,969.49
应收账款	合源油气	192.70	1,170.76	357.95	340.39
应收账款	贵州弘康药业有限公司	1.12	4.22	12.09	8.43
应收账款	中安云网	-	-	0.24	-
应收账款	华创证券有限责任公司	0.16	-	2.34	-
应收账款	贵州中铝铝业 有限公司	-	-	156.24	-
应收账款	贵阳银行股份有限公司	0.60	0.04	-	-
应收账款	贵州星际物业服务 有限公司	0.05	-	-	-
预付款项	合源油气	-	-	4.90	-
预付款项	中油管网/国网 贵州	181.52	588.15	-	730.19
其他应收款	华亨能源投资 有限公司	-	-	103.93	185.38
其他应收款	中油管网/国网 贵州	2.13	-	173.93	173.93
其他应收款	贵州中安云网 科技有限公司	-	-	4.50	3.75
其他应收款	合源油气	97.52	-	-	-
其他应收款 (应收股利)	华亨能源	-	3,000.00	-	-
其他应收款 (应收股利)	中油管网/国网 贵州	117.95	-	-	-

#### (2) 关联方应付项目

单位：万元

项 目	关联方	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
-----	-----	-----------	------------	------------	------------



应付账款	合源油气	123.20	1,031.63	-	884.70
应付账款	中油管网/国网贵州	-	-	431.53	-
应付账款	贵州中安云网科技有限公司	-	-	60.37	-
其他应付款	贵州合源油气有限责任公司	-	-	75.04	13.81
其他应付款	贵阳银行股份有限公司	-	0.00	-	-
其他应付款	贵州星际物业服务服务有限公司	0.00			
预收款项	贵州东海房地产开发有限公司	-	-	0.73	0.73
预收款项	华创证券有限责任公司	-	-	-	1.02
预收款项	贵州中安云网科技有限公司	-	-	-	33.16
预收款项	贵阳银行股份有限公司	-	-	3.72	-
预收款项	贵州中铝铝业有限公司	-	-	-	28.00
合同负债	贵州东海房地产开发有限公司	0.73	0.73	-	-
合同负债	贵州贵航汽车零部件股份有限公司	5.42			

#### 4、关联交易对发行人财务状况和经营成果影响

报告期内，公司与关联方发生的关联交易定价公允，不存在损害公司及其他非关联股东利益的情况，对公司的财务状况和经营成果不会造成重大不利影响。

##### （三）本次发行对发行人关联交易的影响

本次发行完成后，公司与刘江及其控制的其他企业之间不会因本次发行而新增重大持续性关联交易。同时，本次发行的募集资金投资项目若涉及与刘江及其控制的其他企业的关联交易，公司将严格按照《公司法》和公司关于关联交易的规章、规则和政策的要求，遵循公正、公平、公开的原则，严格履行关联交易信息披露义务及审议程序，保持公司独立性，维护公司及其他股东的权益。



#### （四）规范关联交易的制度与措施

##### 1、发行人《公司章程》对规范关联交易的制度安排

《公司章程》第七十九条：股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数；股东大会决议应当充分披露非关联股东的表决情况。

关联股东应当主动申请回避。关联股东不主动申请回避时，其他知情股东有权要求其回避。

股东大会在审议有关关联交易事项时，会议主持人应宣布有关联关系股东的名单，说明是否参与投票表决，并宣布出席大会的非关联方有表决权的股份总数和占公司总股份的比例后进行投票表决。

《公司章程》第一百一十条：董事会应当确定对外投资、收购出售资产、资产抵押、对外担保事项、委托理财、关联交易的权限，建立严格的审查和决策程序；重大投资项目应当组织有关专家、专业人员进行评审，并报股东大会批准。应由董事会批准的交易事项如下：

（一）交易涉及的资产总额占公司最近一期经审计总资产的 10% 以上；但交易涉及的资产总额占公司最近一期经审计总资产的 50% 以上的，还应提交股东大会审议（公司获赠现金、单纯减免公司义务的除外）；该交易涉及的资产总额同时存在账面值和评估值的，以较高者作为计算数据；

（二）交易的成交金额（包括承担的债务和费用）占公司最近一期经审计净资产的 10% 以上，且绝对金额超过 1,000 万元；但交易的成交金额（包括承担的债务和费用）占公司最近一期经审计净资产的 50% 以上，且绝对金额超过 5,000 万元的，还应提交股东大会审议（公司获赠现金、单纯减免公司义务的除外）；

（三）交易产生的利润占公司最近一个会计年度经审计净利润的 10% 以上，且绝对金额超过 100 万元；但交易产生的利润占公司最近一个会计年度经审计净利润的 50% 以上，且绝对金额超过 500 万元的，还应提交股东大会审议（公司获赠现金、单纯减免公司义务的除外）；



（四）交易标的（如股权）在最近一个会计年度相关的营业收入占公司最近一个会计年度经审计营业收入的 10% 以上，且绝对金额超过 1,000 万元；但交易标的（如股权）在最近一个会计年度相关的营业收入占公司最近一个会计年度经审计营业收入的 50% 以上，且绝对金额超过 5,000 万元的，还应提交股东大会审议（公司获赠现金、单纯减免公司义务的除外）；

（五）交易标的（如股权）在最近一个会计年度相关的净利润占公司最近一个会计年度经审计净利润的 10% 以上，且绝对金额超过 100 万元；但交易标的（如股权）在最近一个会计年度相关的净利润占公司最近一个会计年度经审计净利润的 50% 以上，且绝对金额超过 500 万元的，还应提交股东大会审议（公司获赠现金、单纯减免公司义务的除外）；

（六）公司与关联自然人发生的交易金额在 30 万元以上的关联交易事项；公司与关联法人发生的交易金额在 300 万元以上，且占公司最近一期经审计净资产 0.5% 以上的关联交易事项；但公司与关联方发生的交易金额在 3,000 万元以上，且占公司最近一期经审计净资产 5% 以上的关联交易，还应提交股东大会审议（公司获赠现金、单纯减免公司义务的除外）。

上述指标计算中涉及的数据如为负值，取其绝对值计算。

本条中的交易事项是指：购买或出售资产；对外投资（含委托理财，委托贷款等）；提供财务资助；租入或者租出资产；委托或者受托管理资产和业务；赠与或受赠资产；债权或债务重组；签订许可使用协议；转让或者受让研究与开发项目。上述购买或者出售的资产不包括购买原材料、燃料和动力，以及出售产品、商品等与日常经营相关的资产购买或者出售行为，但资产置换中涉及到的此类资产购买或出售行为，仍包含在内。

## 2、发行人《股东大会议事规则》对规范关联交易的制度安排

《股东大会议事规则》第三十五条：股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东不应当参与投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数；股东大会决议应当充分披露非关联股东的表决情况。

关联股东应当主动申请回避。关联股东不主动申请回避时，其他知情股东有



权要求其回避。

股东大会在审议有关关联交易事项时，会议主持人应宣布有关关联关系股东的名单，说明是否参与投票表决，并宣布出席大会的非关联方有表决权的股份总数和占公司总股份的比例后进行投票表决。

### 3、发行人《董事会议事规则》对规范关联交易的制度安排

《董事会议事规则》第十条：委托和受托出席董事会会议应当遵循以下原则：

（一）在审议关联交易事项时，非关联董事不得委托关联董事代为出席；关联董事也不得接受非关联董事的委托；

（二）独立董事不得委托非独立董事代为出席，非独立董事也不得接受独立董事的委托；

（三）董事不得在未说明其本人对提案的个人意见和表决意向的情况下全权委托其他董事代为出席，有关董事也不得接受全权委托和授权不明确的委托。

（四）一名董事不得接受超过两名董事的委托，董事也不得委托已经接受两名其他董事委托的董事代为出席。

《董事会议事规则》第二十条：董事个人或者其所任职的其他企业直接或者间接与公司已有的或者计划中的合同、交易、安排有关联关系时（聘任合同除外），不论有关事项在一般情况下是否需要董事会批准同意，均应当尽快向董事会披露其关联关系的性质和程度。

除非有关联关系的董事按照本条前款的要求向董事会作了披露，并且董事会在不将其计入法定人数，该董事亦未参加表决的会议上批准了该事项，公司有权撤销该合同，交易或者安排，但在对方是善意第三人的情况下除外。

董事会在关联交易审议和表决时，有关联关系的董事的回避和表决程序：

（一）董事会审议的某一事项与某董事有关联关系，该关联董事应当在董事会会议召开前向公司董事会披露其关联关系；

（二）董事会在审议关联交易事项时，会议主持人明确宣布有关联关系的董



事和关联交易事项的关系，并宣布关联董事回避，并由非关联董事对关联交易事项进行审议表决；

（三）董事会就关联事项形成决议须由全体非关联董事的过半数通过；出席董事会的无关联董事人数不足 3 人的，应将该项提交股东大会审议；

（四）关联董事未就关联事项按以上程序进行关联信息披露或回避，董事会有权撤销有关该关联交易事项的一切决议。

#### 4、《贵州燃气集团股份有限公司关联交易实施细则》对规范关联交易的制度安排

《贵州燃气集团股份有限公司关联交易实施细则》第十二条：本公司董事会审议关联交易事项时，关联董事应当回避表决，也不得代理其他董事行使表决权。该董事会会议由过半数的非关联董事出席即可举行，董事会会议所做决议须经非关联董事过半数通过。出席董事会的非关联董事人数不足三人的，本公司应当将该交易提交股东大会审议。

《贵州燃气集团股份有限公司关联交易实施细则》第十七条：公司董事会决定以下关联交易，并必须及时披露：

（一）公司拟与关联自然人发生的交易金额在 30 万元人民币以上的关联交易（公司提供担保除外）；但公司不得直接或者间接向董事、监事、高级管理人员提供借款；

（二）公司拟与关联法人发生的交易金额在 300 万元以上，且占公司最近一期经审计净资产绝对值的 0.5% 的关联交易（公司提供担保除外），应当及时披露；

（三）因同一标的或同一关联人在连续 12 个月内达成的关联交易按累计金额计算。

上述指标计算中涉及的数据如为负值，取其绝对值计算。

《贵州燃气集团股份有限公司关联交易实施细则》第十八条：公司股东大会审议：公司与关联人发生的交易（本公司获赠现金资产、关联人单纯减免本公司



义务的债务、关联人为本公司提供担保除外) 金额在 3,000 万元人民币以上, 且占本公司最近一期经审计净资产绝对值 5% 以上的关联交易。因同一标的或同一关联人在连续 12 个月内达成的关联交易按累计金额计算。

公司除应当及时披露外, 还应当聘请具有执行证券、期货相关业务资格会计师事务所对交易标的最近一年又一期财务会计报告进行审计, 审计截止日距协议签署日不得超过六个月; 若交易标的为股权以外的其他资产, 公司应当聘请具有执行证券、期货相关业务资格资产评估机构进行评估, 评估基准日距协议签署日不得超过一年。

公司可以聘请独立财务顾问就需股东大会批准的关联交易事项对全体股东是否公平、合理发表意见, 并出具独立财务顾问报告。

本细则第二十三条所述与日常经营相关的关联交易所涉及的交易标的, 可以不进行审计或评估。

《贵州燃气集团股份有限公司关联交易实施细则》第十九条: 公司拟与关联人达成的关联交易总额高于 300 万元或高于本公司最近经审计净资产值的 5% 的关联交易, 应由独立董事事前认可并签署书面认可文件后, 方可提交董事会讨论, 并要由独立董事发表独立意见。必要时, 独立董事做出判断前可以要求聘请证券服务机构出具独立财务顾问报告, 作为其判断的依据。

## 5、《独立董事制度》对规范关联交易的制度安排

《独立董事制度》第十六条 除具有《公司法》等法律、法规、规章、规范性文件及《公司章程》赋予董事的职权外, 独立董事还具有以下职权:

(一) 公司拟与关联人达成的总额高于 300 万元人民币或高于公司最近经审计净资产的 5% 的关联交易应由独立董事认可后, 提交董事会讨论; 独立董事做出判断前, 可以聘请中介机构出具独立财务顾问报告, 作为其判断的依据;

(二) 向董事会提议聘请或解聘会计师事务所;

(三) 向董事会提请召开临时股东大会;

(四) 提议召开董事会;





(五) 独立聘请外部审计机构和咨询机构, 相关费用由公司承担;

(六) 可以在股东大会召开前公开向股东征集投票权。

独立董事行使上述职权应当取得全体独立董事的二分之一以上同意。

第十七条独立董事须就以下事项向董事会或股东大会发表独立意见:

(一) 提名、任免董事;

(二) 聘任或解聘高级管理人员;

(三) 公司董事、高级管理人员的薪酬;

(四) 公司的股东、实际控制人及其关联企业对公司现有或新发生的总额高于 300 万元或高于公司最近经审计净资产值的 5% 的借款或其他资金往来, 以及公司是否采取有效措施回收欠款;

(五) 独立董事认为可能损害中小股东权益的事项;

(六) 法律、法规、规章、规范性文件及《公司章程》规定的其他事项。

独立董事须就上述事项发表以下几类意见之一:

(一) 同意;

(二) 保留意见及其理由;

(三) 反对意见及其理由;

(四) 无法发表意见及其障碍。

## 6、减少和规范关联交易的措施

为规范关联方与公司之间的潜在关联交易, 发行人实际控制人及控股股东东嘉投资及其他持股 5% 以上的股东贵阳工投分别向公司做出以下承诺:

(1) 发行人实际控制人关于规范关联交易的承诺

“ (1) 本承诺出具日后, 本人将尽可能避免与发行人之间发生关联交易;



(2) 对于无法避免或者因合理原因发生的关联交易，本人将严格遵守《公司法》等有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定，遵循等价、有偿、公平交易的原则，履行合法程序并订立相关协议或合同，及时进行信息披露，保证关联交易的公允性；

(3) 本人承诺不通过关联交易损害发行人及其他股东的合法权益；

(4) 本人有关关联交易承诺将同样适用于与本人关系密切的家庭成员（包括配偶、父母、配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、年满18周岁的子女及其配偶、配偶的兄弟姐妹和子女配偶的父母）等重要关联方，本人将在合法权限内促成上述人员履行关联交易承诺。”

(2) 发行人控股股东东嘉投资及其他持股5%以上的股东贵阳工投关于规范关联交易的承诺

“（1）本承诺出具日后，本企业将尽可能避免与发行人之间的关联交易；

（2）对于无法避免或者因合理原因发生的关联交易，本企业将严格遵守《公司法》等有关法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定，遵循等价、有偿、公平交易的原则，履行合法程序并订立相关协议或合同，及时进行信息披露，保证关联交易的公允性；

（3）本企业承诺不通过关联交易损害发行人及其他股东的合法权益；

（4）本企业有关关联交易承诺将同样适用于与本企业存在关联关系的重要关联方，本企业将在合法权限内促成上述关联方履行关联交易承诺。”

#### **（五）独立董事对本公司关联交易发表的独立意见**

公司已根据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等有关法律法规的要求规范了法人治理结构，建立了股东大会、董事会、监事会，聘请了三名独立董事。公司报告期内发生的关联交易均履行了公司章程规定的相关程序。公司独立董事对报告期关联交易情况进行了审核，并发表了关于公司报告期内关联交易事项的独立意见。

公司独立董事认为：公司与关联方在近三年发生的关联交易属于公司正常营



业范围且交易价格公允或符合政府相关部门的规定,所有关联交易均不存在损害公司及股东利益的情况。公司预计的日常关联交易事项是以往年度正常发生并具有连续性的交易事项,交易价格按照发改委限定的价格执行或按照市场价格确定,遵循了公平、公正、公开、自愿、诚信的原则,交易内容较以往年度未发生重大变化,不存在损害公司及全体股东利益的情况。



## 第六节 财务会计信息

### 一、最近三年及一期财务报告的审计情况

公司 2018 年度、2019 年度和 2020 年度财务报告业经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审计，并分别出具了信会师报字[2019]第 ZB10490 号和信会师报字[2020]第 ZB10359 号和信会师报字[2021]第 ZB10032 号标准无保留意见的审计报告。公司 2021 年半年度相关财务数据未经审计。

除特别说明，本节财务信息摘自公司最近三年经审计的合并财务报告、2021 年半年度未经审计的财务报告或据其计算。

### 二、最近三年及一期财务报表

#### （一）最近三年及一期合并财务报表

##### 1、合并资产负债表

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
<b>流动资产：</b>				
货币资金	54,197.49	57,104.26	80,698.95	59,407.62
应收票据	782.39	1,187.90	3,279.56	1,382.35
应收账款	86,850.54	93,650.44	73,885.80	61,973.86
应收款项融资	3,858.59	2,987.93	-	-
预付款项	6,965.15	16,238.71	7,895.75	14,701.21
其他应收款	7,919.44	9,416.22	4,069.76	5,277.06
其中：应收利息		-	-	-
应收股利	252.95	3,000.00	-	-
存货	36,879.68	36,971.56	48,818.32	45,999.88
其他流动资产	7,037.14	6,127.13	8,554.34	9,802.64
<b>流动资产合计</b>	<b>204,490.41</b>	<b>223,684.16</b>	<b>227,202.48</b>	<b>198,544.61</b>
<b>非流动资产：</b>				
可供出售金融资产	-	-	-	83,846.65
长期股权投资	36,391.36	34,598.89	32,953.50	33,176.52



其他权益工具投资	37,498.18	50,302.92	104,311.25	-
投资性房地产	13,875.80	14,054.01	12,821.51	13,430.82
固定资产	450,063.50	456,068.59	424,374.37	371,590.05
在建工程	63,290.10	55,116.24	45,500.76	55,931.07
无形资产	47,768.42	47,806.15	44,211.12	41,150.93
开发支出		-	-	-
商誉	7,652.68	5,641.61	5,740.94	5,740.94
长期待摊费用	14,549.48	14,122.49	4,906.58	3,116.72
递延所得税资产	5,035.09	5,160.09	5,095.75	4,876.84
其他非流动资产	13,603.36	11,664.96	12,213.03	7,650.73
<b>非流动资产合计</b>	<b>689,727.97</b>	<b>694,535.95</b>	<b>692,128.80</b>	<b>620,511.27</b>
<b>资产总计</b>	<b>894,218.38</b>	<b>918,220.11</b>	<b>919,331.28</b>	<b>819,055.88</b>
<b>流动负债：</b>				
短期借款	248,734.43	236,283.47	218,434.80	202,216.00
应付票据		-	-	-
应付账款	54,896.75	66,631.02	67,977.38	56,666.40
预收款项	69.74	80.49	69,458.91	65,500.59
合同负债	46,211.99	57,147.06	-	-
应付职工薪酬	2,980.24	10,890.87	9,818.81	7,140.60
应交税费	2,972.99	5,832.86	3,228.68	3,230.08
其他应付款	17,711.25	16,845.60	13,304.86	13,061.64
一年内到期的非流动负债	50,673.27	51,620.71	58,138.08	65,348.41
其他流动负债	604.88	682.81		
<b>流动负债合计</b>	<b>424,855.54</b>	<b>446,014.89</b>	<b>440,361.52</b>	<b>413,163.73</b>
<b>非流动负债：</b>				
长期借款	33,999.43	44,274.37	73,502.59	90,940.57
长期应付款	50,695.93	60,344.69	47,233.90	9,347.69
递延收益	7,650.53	7,876.53	18,938.10	14,259.85
递延所得税负债	4,954.89	6,655.02	13,543.44	10,524.92
其它非流动负债	15,259.15	14,907.25	-	-
<b>非流动负债合计</b>	<b>112,559.92</b>	<b>134,057.86</b>	<b>153,218.03</b>	<b>125,073.04</b>
<b>负债合计</b>	<b>537,415.46</b>	<b>580,072.75</b>	<b>593,579.55</b>	<b>538,236.77</b>
<b>所有者权益：</b>				



股本	113,818.50	113,818.50	113,818.50	81,298.93
资本公积	18,823.92	19,096.75	18,501.73	51,021.30
减：库存股		-	-	-
其他综合收益	24,539.80	34,841.86	76,746.19	59,641.23
专项储备	972.82	469.95	354.51	725.48
盈余公积	4,168.53	4,168.53	3,060.40	2,545.80
未分配利润	119,334.15	109,699.35	64,589.57	36,812.36
<b>归属于母公司所有者权益合计</b>	<b>281,657.73</b>	<b>282,094.94</b>	<b>277,070.90</b>	<b>232,045.10</b>
少数股东权益	75,145.19	56,052.42	48,680.84	48,774.01
<b>所有者权益合计</b>	<b>356,802.92</b>	<b>338,147.35</b>	<b>325,751.73</b>	<b>280,819.11</b>
<b>负债和所有者权益总计</b>	<b>894,218.38</b>	<b>918,220.11</b>	<b>919,331.28</b>	<b>819,055.88</b>

## 2、合并利润表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
<b>一、营业总收入</b>	<b>250,832.99</b>	<b>424,410.48</b>	<b>408,302.50</b>	<b>360,582.54</b>
其中：营业收入	250,832.99	424,410.48	408,302.50	360,582.54
<b>二、营业总成本</b>	<b>238,037.36</b>	<b>403,638.21</b>	<b>390,552.49</b>	<b>348,723.64</b>
其中：营业成本	207,904.52	341,092.11	324,289.82	290,945.80
税金及附加	1,350.28	2,068.53	2,032.50	1,950.96
销售费用	7,282.29	14,287.42	16,002.63	13,358.47
管理费用	13,489.90	27,640.65	29,498.92	25,965.96
研发费用	24.83	107.88	47.65	-
财务费用	7,985.53	18,441.62	18,680.97	16,502.45
其中：利息费用	8,245.41	18,675.13	19,024.24	16,749.79
利息收入	360.97	671.25	717.94	688.18
加：其他收益	463.03	764.02	2,273.98	1,658.25
投资收益（损失以“-”号填列）	2,217.01	5,463.90	4,172.15	7,064.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,217.01	3,810.57	2,042.83	5,101.27
信用减值损失（损失以“-”号填列）	-731.24	-944.61	-1,745.65	-
资产减值损失（损失以“-”号填列）	12.36	-65.78	-120.27	-2,351.51



资产处置收益(损失以“-”号填列)	1,776.65	30.96	715.44	259.44
<b>三、营业利润(亏损以“-”号填列)</b>	<b>16,533.45</b>	<b>26,020.76</b>	<b>23,045.67</b>	<b>18,489.10</b>
加: 营业外收入	565.74	666.96	1,491.20	1,318.81
减: 营业外支出	162.85	470.12	1,208.39	858.37
<b>四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)</b>	<b>16,936.34</b>	<b>26,217.60</b>	<b>23,328.47</b>	<b>18,949.54</b>
减: 所得税费用	2,279.46	4,200.06	4,178.85	2,073.53
<b>五、净利润(净亏损以“-”号填列)</b>	<b>14,656.88</b>	<b>22,017.54</b>	<b>19,149.62</b>	<b>16,876.01</b>
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)	14,656.88	22,017.54	19,149.62	16,876.01
归属于母公司所有者的净利润	12,768.67	20,635.85	19,065.30	17,170.98
少数股东损益	1,888.21	1,381.69	84.32	-294.97
<b>六、其他综合收益的税后净额</b>	<b>-10,302.05</b>	<b>-10,517.53</b>	<b>31,534.60</b>	<b>-20,136.15</b>
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-10,302.05	-10,517.53	31,534.60	-20,136.15
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益	-10,302.05	-10,517.53	31,534.60	-
1.重新计量设定受益计划变动额		-	-	-
2.权益法下不能转损益的其他综合收益		-	-	-
3.其他权益工具投资公允价值变动	-10,302.05	-10,517.53	31,534.60	-
(二) 将重分类进损益的其他综合收益		-	-	-20,136.15
1.权益法下可转损益的其他综合收益		-	-	-
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		-	-	-20,136.15
<b>七、综合收益总额</b>	<b>4,354.83</b>	<b>11,500.01</b>	<b>50,684.22</b>	<b>-3,260.13</b>
归属于母公司普通股股东综合收益总额	2,466.62	10,118.32	50,599.90	-2,965.17
归属于少数股东的综合收益总额	1,888.21	1,381.69	84.32	-294.97
<b>八、每股收益:</b>				



基本每股收益	0.11	0.18	0.17	0.15
稀释每股收益	0.11	0.18	0.17	0.15

### 3、合并现金流量表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>				
销售商品、提供劳务收到的现金	273,854.54	426,212.66	434,450.92	372,320.12
收到的税费返还		-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	6,193.43	9,917.78	8,459.30	13,086.49
<b>经营活动现金流入小计</b>	<b>280,047.98</b>	<b>436,130.44</b>	<b>442,910.22</b>	<b>385,406.61</b>
购买商品、接受劳务支付的现金	200,720.46	325,143.93	293,559.00	271,509.72
支付给职工以及为职工支付的现金	30,140.76	46,426.94	48,902.73	43,278.35
支付的各项税费	11,374.61	16,620.10	15,414.86	12,490.90
支付其他与经营活动有关的现金	13,915.34	16,396.70	18,209.26	18,149.36
<b>经营活动现金流出小计</b>	<b>256,151.16</b>	<b>404,587.67</b>	<b>376,085.84</b>	<b>345,428.32</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>23,896.82</b>	<b>31,542.77</b>	<b>66,824.38</b>	<b>39,978.28</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>				
收回投资收到的现金	4,362.45	41,574.65	18,845.11	-
取得投资收益收到的现金	3,248.27	2,055.07	4,613.31	3,897.19
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	25.04	324.54	980.07	152.39
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		564.89	-	-
收到其他与投资活动有关的现金		-	-	-
<b>投资活动现金流入小计</b>	<b>7,635.76</b>	<b>44,519.15</b>	<b>24,438.49</b>	<b>4,049.58</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	17,676.41	62,949.45	68,174.31	73,863.00
投资支付的现金		957.00	4,526.00	1,489.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,134.47	4,578.99	-	-
支付其他与投资活动有关的现金		-	-	-
<b>投资活动现金流出小计</b>	<b>18,810.88</b>	<b>68,485.44</b>	<b>72,700.31</b>	<b>75,352.00</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>	<b>-11,175.12</b>	<b>-23,966.29</b>	<b>-48,261.82</b>	<b>-71,302.41</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>				





吸收投资收到的现金	18,832.43	3,982.99	-	1,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	18,832.43	-	-	1,000.00
取得借款收到的现金	199,304.74	284,535.95	305,616.92	242,216.00
<b>筹资活动现金流入小计</b>	<b>218,137.17</b>	<b>288,518.95</b>	<b>305,616.92</b>	<b>243,216.00</b>
偿还债务支付的现金	218,861.69	297,357.43	277,948.06	183,172.82
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	12,970.74	23,412.14	24,707.63	18,293.79
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		-	-	-
<b>筹资活动现金流出小计</b>	<b>231,832.43</b>	<b>320,769.58</b>	<b>302,655.69</b>	<b>201,466.61</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>	<b>-13,695.27</b>	<b>-32,250.63</b>	<b>2,961.23</b>	<b>41,749.39</b>
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			-	-
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	<b>-973.57</b>	<b>-24,674.15</b>	<b>21,523.79</b>	<b>10,425.27</b>
加：期初现金及现金等价物余额	49,657.43	74,331.57	52,807.79	42,382.52
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	<b>48,683.86</b>	<b>49,657.43</b>	<b>74,331.57</b>	<b>52,807.79</b>



## 4、合并所有者权益变动

单位：万元

项目	2021年1-6月								
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	113,818.50	19,096.75		34,841.86	469.95	4,168.53	109,699.35	56,052.42	338,147.35
加：会计政策变更									
前期差错更正									
同一控制下企业合并									
其他									
二、本年年初余额	113,818.50	19,096.75		34,841.86	469.95	4,168.53	109,699.35	56,052.42	338,147.35
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)		-272.83		-10,302.05	502.87		9,634.80	19,092.78	18,655.57
(一) 综合收益总额				-7,175.90			12,768.67	1,888.21	7,480.98
(二) 所有者投入和减少资本		-272.83						16,980.00	16,707.17
1. 所有者投入的普通股								16,980.00	16,980.00
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		-272.83						-	-272.83



(三) 利润分配							-6,260.02	-	-6,260.02
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							-6,260.02	-	-6,260.02
4. 其他							-	-	-
(四) 所有者权益内部结转				-3,126.15			3,126.15	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）							-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）							-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损							-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益							-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益				-3,126.15			3,126.15	-	-
6. 其他							-	-	-
(五) 专项储备					502.87		-	-	502.87
1. 本期提取					3,029.96		-	-	3,029.96
2. 本期使用					2,527.09		-	-	2,527.09
(六) 其他							-	224.57	224.57



四、本期期末余额	113,818.50	18,823.92		24,539.80	972.82	4,168.53	119,334.15	75,145.19	356,802.92
项目	2020 年度								
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	113,818.50	18,501.73	-	76,746.19	354.51	3,060.40	64,589.57	48,680.84	325,751.73
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	113,818.50	18,501.73	-	76,746.19	354.51	3,060.40	64,589.57	48,680.84	325,751.73
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-	595.02	-	-41,904.33	115.44	1,108.12	45,109.79	7,371.58	12,395.62
(一) 综合收益总额	-	-	-	-10,517.53	-	-	20,635.85	1,381.69	11,500.01
(二) 所有者投入和减少资本	-	595.02	-	-	-	-	-	1,200.00	1,795.02
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	1,200.00	1,200.00
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	-	595.02	-	-	-	-	-	-	595.02
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	1,108.12	-6,912.87	-	-5,804.74



1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	1,108.12	-1,108.12	-	-
2. 提取一般风险准备			-						
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-5,804.74	-	-5,804.74
4. 其他			-						
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-31,386.80	-	-	31,386.80	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-31,386.80	-	-	31,386.80	-	-
6. 其他			-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	115.44	-	-	-	115.44
1. 本期提取	-	-	-	-	6,773.58	-	-	-	6,773.58
2. 本期使用	-	-	-	-	6,658.14	-	-	-	6,658.14
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	4,789.89	4,789.89
<b>四、本期期末余额</b>	<b>113,818.50</b>	<b>19,096.75</b>	<b>-</b>	<b>34,841.86</b>	<b>469.95</b>	<b>4,168.53</b>	<b>109,699.35</b>	<b>56,052.42</b>	<b>338,147.35</b>



项目	2019 年度								
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	81,298.93	51,021.30	-	59,641.23	725.48	2,545.80	36,812.36	48,774.01	280,819.11
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	81,298.93	51,021.30	-	59,641.23	725.48	2,545.80	36,812.36	48,774.01	280,819.11
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	32,519.57	-32,519.57	-	17,104.95	-370.97	514.60	27,777.21	-93.18	44,932.62
(一) 综合收益总额	-	-	-	31,534.60	-	-	19,065.30	84.32	50,684.22
(二) 所有者投入和减少资本	32,519.57	-32,519.57	-	-	-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股	32,519.57	-32,519.57	-	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	514.60	-5,717.74	-	-5,203.13
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	514.60	-514.60	-	-



2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-5,203.13	-	-5,203.13
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-14,429.64	-	-	14,429.64	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-14,429.64	-	-	14,429.64	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-370.97	-	-	-	-370.97
1. 本期提取	-	-	-	-	4,992.82	-	-	-	4,992.82
2. 本期使用	-	-	-	-	5,363.79	-	-	-	5,363.79
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-177.50	-177.50
<b>四、本期期末余额</b>	<b>113,818.50</b>	<b>18,501.73</b>	<b>-</b>	<b>76,746.19</b>	<b>354.51</b>	<b>3,060.40</b>	<b>64,589.57</b>	<b>48,680.84</b>	<b>325,751.73</b>
项目	2018 年度								



	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	81,298.93	51,021.30	-	79,777.38	561.36	1,753.18	21,816.08	48,236.86	284,465.09
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	81,298.93	51,021.30	-	79,777.38	561.36	1,753.18	21,816.08	48,236.86	284,465.09
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-	-	-	-20,136.15	164.11	792.62	14,996.28	537.16	-3,645.98
(一) 综合收益总额	-	-	-	-20,136.15	-	-	17,170.98	-294.97	-3,260.13
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	792.62	-2,174.70	-	-1,382.08
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	792.62	-792.62	-	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-





3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-1,382.08	-	-1,382.08
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	164.11	-	-	-	164.11
1. 本期提取	-	-	-	-	3,697.50	-	-	-	3,697.50
2. 本期使用	-	-	-	-	3,533.39	-	-	-	3,533.39
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	832.12	832.12
<b>四、本期期末余额</b>	<b>81,298.93</b>	<b>51,021.30</b>	<b>-</b>	<b>59,641.23</b>	<b>725.48</b>	<b>2,545.80</b>	<b>36,812.36</b>	<b>48,774.01</b>	<b>280,819.11</b>



## (二) 最近三年及一期母公司财务报表

## 1、母公司资产负债表

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
<b>流动资产：</b>				
货币资金	44,455.20	46,667.05	71,426.10	43,320.24
应收票据	-	-	108.61	377.00
应收账款	28,919.25	34,247.43	28,244.80	22,734.59
应收款项融资	874.51	583.63	-	-
预付款项	6,606.77	16,755.48	4,757.99	12,685.65
其他应收款	122,005.77	107,201.97	78,188.76	78,872.98
其中：应收利息			-	-
应收股利	417.95	3,000.00	-	-
存货	7,578.08	7,930.70	9,687.41	7,346.28
其他流动资产	2,538.67	644.87	1,054.78	2,506.17
<b>流动资产合计</b>	<b>212,978.25</b>	<b>214,031.12</b>	<b>193,468.44</b>	<b>167,842.91</b>
<b>非流动资产：</b>				
可供出售金融资产		-	-	83,846.65
长期股权投资	251,312.26	218,017.29	200,842.73	183,396.85
其他权益工具投资	37,498.18	50,302.92	104,311.25	-
投资性房地产	2,064.43	2,085.37	2,127.24	2,169.12
固定资产	137,786.77	137,434.64	136,559.82	117,048.34
在建工程	15,761.83	10,442.35	4,576.17	13,155.11
无形资产	14,225.86	15,595.20	14,953.25	14,192.21
开发支出		-	-	-
长期待摊费用	9,688.32	8,870.32	4,385.40	2,654.69
递延所得税资产	967.72	1,165.24	1,245.93	1,341.04
其他非流动资产	10,309.39	7,973.51	6,650.54	1,116.47
<b>非流动资产合计</b>	<b>479,614.76</b>	<b>451,886.84</b>	<b>475,652.33</b>	<b>418,920.48</b>
<b>资产总计</b>	<b>692,593.01</b>	<b>665,917.96</b>	<b>669,120.77</b>	<b>586,763.39</b>
<b>流动负债：</b>				
短期借款	243,734.43	236,283.47	208,434.80	190,216.00
应付票据		-	-	-



应付账款	7,555.45	8,653.13	10,011.08	11,149.74
预收款项	6.47	6.87	41,906.07	41,408.72
合同负债	24,119.41	29,825.24	-	-
应付职工薪酬	904.68	3,633.56	3,023.12	1,394.06
应交税费	40.02	2,336.40	959.53	1,016.29
其他应付款	54,209.82	26,275.76	27,906.08	26,886.23
一年内到期的非流动负债	49,003.27	39,859.05	39,806.47	52,583.50
其他流动负债	358.97	424.10	-	-
<b>流动负债合计</b>	<b>379,932.52</b>	<b>347,297.57</b>	<b>332,047.15</b>	<b>324,654.54</b>
<b>非流动负债：</b>				
长期借款	33,184.43	18,858.02	36,849.44	36,687.32
长期应付款	45,564.85	53,231.85	40,654.44	-
递延所得税负债	4,330.55	3,922.22	13,543.44	10,524.92
递延收益	3,754.86	6,148.56	4,260.29	4,398.12
<b>非流动负债合计</b>	<b>86,834.69</b>	<b>82,160.65</b>	<b>95,307.61</b>	<b>51,610.36</b>
<b>负债合计</b>	<b>466,767.22</b>	<b>429,458.22</b>	<b>427,354.77</b>	<b>376,264.90</b>
<b>所有者权益：</b>				
股本	113,818.50	113,818.50	113,818.50	81,298.93
资本公积	17,574.48	17,574.48	17,533.17	50,052.74
减：库存股		-	-	-
其它综合收益	24,539.80	34,841.86	76,746.19	59,641.23
专项储备	205.80	64.19	170.73	380.73
盈余公积	4,168.53	4,168.53	3,060.40	2,545.80
未分配利润	65,518.68	65,992.18	30,437.02	16,579.06
<b>所有者权益合计</b>	<b>225,825.79</b>	<b>236,459.74</b>	<b>241,766.00</b>	<b>210,498.49</b>
<b>负债和所有者权益总计</b>	<b>692,593.01</b>	<b>665,917.96</b>	<b>669,120.77</b>	<b>586,763.39</b>

## 2、母公司利润表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、营业收入	<b>105,465.79</b>	153,993.79	154,526.44	140,932.92
减：营业成本	93,077.41	129,185.76	122,939.36	112,408.40
税金及附加	336.13	461.32	549.87	614.85
销售费用	3,202.10	6,243.16	7,515.18	6,763.18



管理费用	5,641.29	13,245.43	14,805.01	12,656.89
研发费用	-	-	-	-
财务费用	4,960.01	10,370.32	10,203.21	8,459.29
其中：利息费用	7,733.76	15,851.16	14,989.26	12,231.56
利息收入	2,776.69	5,758.44	5,018.01	4,117.51
加：其他收益	268.12	404.74	2,069.63	1,494.07
投资收益（损失以“-”号填列）	2,432.58	16,064.96	4,271.05	6,816.22
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	2,132.58	3,612.53	1,961.74	5,006.69
信用减值损失（损失以“-”号填列）	105.94	160.77	-216.96	-
资产减值损失（损失以“-”号填列）	-	-	-	-768.99
资产处置收益（损失以“-”号填列）	1,698.86	24.36	718.76	-
<b>二、营业利润（亏损以“-”号填列）</b>	<b>2,754.34</b>	<b>11,142.62</b>	<b>5,356.31</b>	<b>7,571.61</b>
加：营业外收入	24.43	229.78	1,053.43	954.39
减：营业外支出	20.83	210.48	770.81	281.98
<b>三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）</b>	<b>2,757.94</b>	<b>11,161.92</b>	<b>5,638.92</b>	<b>8,244.02</b>
减：所得税费用	97.57	80.68	492.87	317.85
<b>四、净利润（净亏损以“-”号填列）</b>	<b>2,660.37</b>	<b>11,081.24</b>	<b>5,146.05</b>	<b>7,926.17</b>
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	2,660.37	11,081.24	5,146.05	7,926.17
<b>五、其他综合收益的税后净额</b>	<b>-10,302.05</b>	<b>-10,517.53</b>	<b>31,534.60</b>	<b>-20,136.15</b>
（一）不能重分类进损益的其他综合收益	-10,302.05	-10,517.53	31,534.60	-
3. 其他权益工具投资公允价值变动	-10,302.05	-10,517.53	31,534.60	-
（一）将重分类进损益的其他综合收益		-	-	-20,136.15
3. 可供出售金融资产公允价值变动损益		-	-	-20,136.15
<b>六、综合收益总额</b>	<b>-7,641.68</b>	<b>563.71</b>	<b>36,680.65</b>	<b>-12,209.98</b>

### 3、母公司现金流量表

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：				



销售商品、提供劳务收到的现金	112,508.32	146,734.27	162,229.34	145,299.93
收到的税费返还	-	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	17,176.31	11,990.99	4,867.14	9,320.31
<b>经营活动现金流入小计</b>	<b>129,684.63</b>	<b>158,725.27</b>	<b>167,096.48</b>	<b>154,620.23</b>
购买商品、接受劳务支付的现金	70,473.86	134,727.19	110,472.07	122,784.46
支付给职工以及为职工支付的现金	10,941.60	18,388.57	19,942.37	17,299.50
支付的各项税费	4,520.16	5,736.31	3,945.11	3,459.70
支付其他与经营活动有关的现金	7,285.05	41,448.89	10,319.85	41,235.62
<b>经营活动现金流出小计</b>	<b>93,220.67</b>	<b>200,300.96</b>	<b>144,679.40</b>	<b>184,779.28</b>
<b>经营活动产生的现金流量净额</b>	<b>36,463.96</b>	<b>-41,575.70</b>	<b>22,417.08</b>	<b>-30,159.05</b>
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>				
收回投资收到的现金	4,862.45	42,479.51	18,845.11	-
取得投资收益收到的现金	3,203.27	12,185.43	4,643.31	3,712.69
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	97.66	739.89	-
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	-	-	-	-
<b>投资活动现金流入小计</b>	<b>8,065.72</b>	<b>54,762.60</b>	<b>24,228.31</b>	<b>3,712.69</b>
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	14,506.07	24,372.95	27,239.66	17,431.67
投资支付的现金	29,220.00	17,557.00	22,126.00	9,489.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金	-	-	-	-
<b>投资活动现金流出小计</b>	<b>43,726.07</b>	<b>41,929.95</b>	<b>49,365.66</b>	<b>26,920.67</b>
<b>投资活动产生的现金流量净额</b>	<b>-35,660.36</b>	<b>12,832.66</b>	<b>-25,137.35</b>	<b>-23,207.98</b>
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>				
吸收投资收到的现金	-	-	-	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	-	-
取得借款收到的现金	192,604.74	284,535.95	288,716.92	225,216.00



收到其他与筹资活动有关的现金	-	-	-	-
发行债券收到的现金	-	-	-	-
<b>筹资活动现金流入小计</b>	<b>192,604.74</b>	<b>284,535.95</b>	<b>288,716.92</b>	<b>225,216.00</b>
偿还债务支付的现金	181,820.68	263,184.88	244,514.38	153,164.51
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	13,805.92	17,253.36	13,322.89	13,433.21
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	-	-	-	-
<b>筹资活动现金流出小计</b>	<b>195,626.60</b>	<b>280,438.24</b>	<b>257,837.27</b>	<b>166,597.71</b>
<b>筹资活动产生的现金流量净额</b>	<b>-3,021.86</b>	<b>4,097.72</b>	<b>30,879.66</b>	<b>58,618.29</b>
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-	-	-
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	<b>-2,218.26</b>	<b>-24,645.32</b>	<b>28,159.39</b>	<b>5,251.26</b>
加：期初现金及现金等价物余额	45,806.99	70,452.31	42,292.92	37,041.66
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	<b>43,588.73</b>	<b>45,806.99</b>	<b>70,452.31</b>	<b>42,292.92</b>



## 4、母公司所有者权益变动表

单位：万元

项目	2021年1-6月							
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	113,818.50	17,574.48	-	34,841.86	64.19	4,168.53	65,992.18	236,459.74
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	113,818.50	17,574.48	-	34,841.86	64.19	4,168.53	65,992.18	236,459.74
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				-10,302.05	141.61	-	-473.50	-10,633.95
（一）综合收益总额				-7,175.90	-	-	2,660.37	-4,515.53
（二）所有者投入和减少资本				-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股				-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本				-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额				-	-	-	-	-
4. 其他				-	-	-	-	-
（三）利润分配				-	-	-	-6,260.02	-6,260.02
1. 提取盈余公积				-	-	-	-	-



2. 对所有者（或股东）的分配				-	-	-	-6,260.02	-6,260.02
3. 其他				-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转				-3,126.15	-	-	3,126.15	-
1. 资本公积转增资本（或股本）				-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）				-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损				-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益				-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益				-3,126.15	-	-	3,126.15	-
6. 其他				-	-	-	-	-
（五）专项储备				-	141.61	-	-	141.61
1. 本期提取				-	987.43	-	-	987.43
2. 本期使用				-	845.82	-	-	845.82
（六）其他				-	-	-	-	-
<b>四、本期期末余额</b>	<b>113,818.50</b>	<b>17,574.48</b>		<b>24,539.80</b>	<b>205.80</b>	<b>4,168.53</b>	<b>65,518.68</b>	<b>225,825.79</b>
项目	2020 年度							
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	113,818.50	17,533.17	-	76,746.19	170.73	3,060.40	30,437.02	241,766.00
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-





其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	113,818.50	17,533.17	-	76,746.19	170.73	3,060.40	30,437.02	241,766.00
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	41.31	-	-41,904.33	-106.54	1,108.12	35,555.17	-5,306.27
（一）综合收益总额	-	-	-	-10,517.53	-	-	11,081.24	563.71
（二）所有者投入和减少资本	-	41.31	-	-	-	-	-	41.31
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	41.31	-	-	-	-	-	41.31
（三）利润分配	-	-	-	-	-	1,108.12	-6,912.87	-5,804.74
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	1,108.12	-1,108.12	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-5,804.74	-5,804.74
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-31,386.80	-	-	31,386.80	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-



5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-31,386.80	-	-	31,386.80	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
(五) 专项储备	-	-	-	-	-106.54	-	-	-106.54
1. 本期提取	-	-	-	-	2,382.09	-	-	2,382.09
2. 本期使用	-	-	-	-	2,488.63	-	-	2,488.63
(六) 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>四、本期期末余额</b>	<b>113,818.50</b>	<b>17,574.48</b>	<b>-</b>	<b>34,841.86</b>	<b>64.19</b>	<b>4,168.53</b>	<b>65,992.18</b>	<b>236,459.74</b>
项目	2019 年度							
	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	81,298.93	50,052.74	-	59,641.23	380.73	2,545.80	16,579.06	210,498.49
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	81,298.93	50,052.74	-	59,641.23	380.73	2,545.80	16,579.06	210,498.49
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	32,519.57	-32,519.57	-	17,104.95	-210.00	514.60	13,857.96	31,267.51
（一）综合收益总额	-	-	-	31,534.60	-	-	5,146.05	36,680.65
（二）所有者投入和减少资本	32,519.57	-32,519.57	-	-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股	32,519.57	-32,519.57	-	-	-	-	-	-
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	-	-	-	-	-	514.60	-5,717.74	-5,203.13
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	514.60	-514.60	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-5,203.13	-5,203.13
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-14,429.64	-	-	14,429.64	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-14,429.64	-	-	14,429.64	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	-210.00	-	-	-210.00
1. 本期提取	-	-	-	-	1,264.25	-	-	1,264.25
2. 本期使用	-	-	-	-	1,474.25	-	-	1,474.25
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>四、本期期末余额</b>	<b>113,818.50</b>	<b>17,533.17</b>	<b>-</b>	<b>76,746.19</b>	<b>170.73</b>	<b>3,060.40</b>	<b>30,437.02</b>	<b>241,766.00</b>
项目	2018 年度							



	股本	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	81,298.93	50,052.74	-	79,777.38	356.68	1,753.18	10,827.59	224,066.50
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	81,298.93	50,052.74	-	79,777.38	356.68	1,753.18	10,827.59	224,066.50
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-20,136.15	24.05	792.62	5,751.47	-13,568.01
（一）综合收益总额	-	-	-	-20,136.15	-	-	7,926.17	-12,209.98
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	792.62	-2,174.70	-1,382.08
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	792.62	-792.62	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-1,382.08	-1,382.08
3. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-



2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他综合收益结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-
6. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	-	24.05	-	-	24.05
1. 本期提取	-	-	-	-	1,301.26	-	-	1,301.26
2. 本期使用	-	-	-	-	1,277.21	-	-	1,277.21
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>四、本期期末余额</b>	<b>81,298.93</b>	<b>50,052.74</b>	-	<b>59,641.23</b>	<b>380.73</b>	<b>2,545.80</b>	<b>16,579.06</b>	<b>210,498.49</b>



### 三、最近三年及一期的财务指标

报告期内，主要的财务指标情况如下表所示：

项目		2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
流动比率（倍）		0.48	0.50	0.52	0.48
速动比率（倍）		0.39	0.42	0.41	0.37
资产负债率（母公司）（%）		67.39	64.49	63.87	64.13
资产负债率（合并报表）（%）		60.10	63.17	64.57	65.71
每股净资产（元/股）		3.13	2.97	2.86	3.45
归属于上市公司股东的每股净资产（元）		2.47	2.48	2.43	2.85
项目		2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
应收账款周转率（次）		2.53	4.62	5.47	5.97
存货周转率（次）		5.59	7.95	6.80	6.00
每股经营活动现金流量（元）		0.21	0.28	0.59	0.49
每股净现金流量（元）		-0.01	-0.22	0.19	0.13
扣除非经常性损益前每股收益（元）	基本	0.11	0.18	0.17	0.21
	稀释	0.11	0.18	0.17	0.21
扣除非经常性损益前净资产收益率（%）	加权平均	4.51	7.39	7.50	7.34
扣除非经常性损益后每股收益（元）	基本	0.09	0.17	0.14	0.19
	稀释	0.09	0.17	0.14	0.19
扣除非经常性损益后净资产收益率（%）	加权平均	3.79	7.01	6.31	6.43

注：上述指标计算公式如下：

- ① 流动比率=流动资产÷流动负债
- ② 速动比率=(流动资产-存货)÷流动负债
- ③ 资产负债率=(负债总额÷资产总额)×100%
- ④ 应收账款周转率=营业收入÷应收账款平均余额
- ⑤ 存货周转率=营业成本÷存货平均余额
- ⑥ 每股净资产=期末所有者权益÷期末总股本
- ⑦ 归属于上市公司股东的每股净资产=归属于上市公司股东的所有者权益÷期末总股本
- ⑧ 每股经营活动现金净额=经营活动产生的现金流量净额÷期末总股本
- ⑨ 每股净现金流量=现金及现金等价物净增加额÷期末总股本
- ⑩ 净资产收益率和每股收益系按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010年修订）》、《公开发行证券的公司信息披露规范问答第1号——非经常性损益》要求计算。



## 四、报告期非经常性损益明细表

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》（证监会公告[2008]43号）的规定，公司报告期内非经常性损益明细如下表所示：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
非流动资产处置损益	1,716.37	-118.48	208.59	-18.90
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）	463.03	764.02	2,273.98	1,658.25
委托他人投资或管理资产的损益	-	21.56	35.71	-
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	8.14	702.63	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	463.16	326.08	789.65	892.00
非经常性损益总额	<b>2,650.71</b>	<b>1,695.81</b>	<b>3,307.95</b>	<b>2,531.35</b>
减：所得税影响额	395.67	260.67	182.20	308.72
非经常性损益净额	<b>2,255.04</b>	<b>1,435.14</b>	<b>3,125.74</b>	<b>2,222.63</b>
少数股东权益影响额（税后）	203.92	352.10	92.85	97.63
合计	<b>2,051.12</b>	<b>1,083.04</b>	<b>3,032.89</b>	<b>2,125.00</b>
非经常性损益净额占归属于母公司所有者的净利润的比例	16.06%	5.25%	15.91%	12.38%

报告期内发行人非经常性损益净额占当年归属于母公司所有者的净利润比例分别在 12.38%、15.91%、5.25% 和 16.06%，报告期内发行人非经常性损益主要来自于计入当期损益的政府补助，主要为城市管网改造项目形成的政府补贴。

## 五、合并报表范围变化

### （一）报告期内，发行人合并报表范围变动情况

#### 1、2021年1-6月合并范围的变化

2021年2月，公司将贵州欣辰天然气有限公司及其子公司镇宁自治县川宁能源有限公司纳入合并范围。

#### 2、2020年度合并范围的变化



2020年1月，公司投资设立全资子公司 Guize Hong Kong Development Limited（贵泽香港发展有限公司），2020年1月将其纳入公司合并范围。

2020年1月，公司全资收购贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司及其子公司瓮安县双闽新能源有限公司，2020年2月将其纳入公司合并范围。

2020年4月，公司的子公司天然气公司将其持有60%股权的遵义双闽公司转让21%给重庆鼎阳燃气有限公司，已于2020年4月完成股权交割，转让后天然气公司持有遵义双闽公司39%的股权，丧失控制权，不再将其纳入合并范围。

2020年4月，公司投资设立全资子公司 Singapore Guize Investment PTE. LTD（新加坡贵泽投资有限公司），2020年4月将其纳入公司合并范围。

2020年6月，公司的全资子公司贵阳黔燃置业有限公司于2020年6月17日注销，2020年6月起不再纳入合并范围。

2020年10月，公司投资设立全资子公司贵州燃气集团安龙县燃气有限公司，自设立起纳入公司合并范围。

2020年11月，公司的控股子公司六盘水公司之全资子公司六盘水燃气热力设计有限公司于2020年11月12日注销，2020年11月起不再纳入合并范围。

### 3、2019年合并范围的变化

2019年3月，公司投资设立全资子公司贵州燃气集团德江县燃气有限公司，2019年3月将其纳入公司合并范围。

2019年6月，公司投资设立全资子公司贵阳黔燃置业有限公司，2019年6月将其纳入公司合并范围，已于2020年6月17日完成注销。

2019年6月，公司投资设立贵州燃气集团黔西县燃气有限公司<sup>62</sup>，贵州燃气持股51%，2019年6月将其纳入公司合并范围。

2019年12月，公司投资设立全资子公司贵州中泽能投资管理有限公司，2019年12月将其纳入公司合并范围。

<sup>62</sup> 黔西公司已于2021年8月9日更名为“贵州燃气集团黔西市燃气有限公司”。





2019年10月，注销控股子公司贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司的全资子公司六盘水城市燃气化学分析有限公司，2019年10月不再纳入合并范围。

#### 4、2018年合并范围的变化

2018年2月，因其他股东增资导致公司全资子公司贵州省天然气有限公司所持贵州燃气（集团）宇凯能车用天然气有限公司股份被稀释，贵州燃气（集团）宇凯能车用天然气有限公司及其下属子公司贵阳经济技术开发区科宇能源有限公司不再纳入公司合并报表范围。

##### （二）纳入合并范围的公司基本情况

截至最近一期末，纳入合并报表范围的公司基本情况如下：

序号	公司名称	注册地	所属行业	注册资本（万元）	持股比例（%）
1	凯里市新能燃气有限公司	贵州省凯里市	燃气生产和供应业	11,090.96	50.00
2	贵州燃气集团物资贸易有限公司	贵州省贵阳市	零售业	1,500.00	100.00
3	贵州燃气热力设计有限责任公司	贵州省贵阳市	专业技术服务业	500.00	100.00
4	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司	贵州省贵阳市	批发业	2,200.00	100.00
5	贵阳鸿顺安装维修有限公司	贵州省贵阳市	居民服务业	10.00	100.00
6	贵州鸿达立信计量检测有限公司	贵州省贵阳市	商务服务业	1,000.00	100.00
7	贵州鸿泰矿业有限公司	贵州省贵阳市	煤炭开采和洗选业	1,000.00	100.00
8	贵州省天然气有限公司	贵州省贵阳市	燃气生产和供应业	15,779.00	100.00
9	贵州省成黔天然气有限公司	贵州省贵阳市	燃气生产和供应业	2,000.00	100.00
10	福泉市贵燃天然气有限公司	贵州省黔南布依族苗族自治州	燃气生产和供应业	800.00	51.00
11	贵阳俊驰科技有限公司 <sup>63</sup>	贵州省贵	批发业	45.00	100.00

<sup>63</sup> 贵阳俊驰已于2021年7月23日注销。



		阳市			
12	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司	贵州省贵阳市	土木工程建筑业	4,000.00	100.00
13	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司	贵州省遵义市	批发业	6,548.00	92.12
14	遵义市绿道能源有限公司	贵州省遵义市	燃气生产和供应业	1,500.00	51.00
15	遵义湘辉盈能源有限公司	贵州省遵义市	燃气生产和供应业	1,000.00	60.00
16	贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司	贵州省遵义市	燃气生产和供应业	8,800.00	100.00
17	贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司	贵州省遵义市	燃气生产和供应业	3,400.00	100.00
18	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	贵州省安顺市	管道运输业	12,000.00	100.00
19	贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司	贵州省黔南布依族苗族自治州	批发业	12,000.00	100.00
20	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	贵州省毕节市	燃气生产和供应业	12,000.00	100.00
21	贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司	贵州省黔南布依族苗族自治州	燃气生产和供应业	6,000.00	60.00
22	贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司	贵州省龙里县	其他服务业	6,000.00	60.00
23	贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司	贵州省遵义市	燃气生产和供应业	4,000.00	50.00
24	贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司	贵州省遵义市	零售业	6,000.00	100.00
25	贵州安发工程检测有限公司	贵州省贵阳市	专业技术服务业	600.00	100.00
26	贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司	贵州省贵阳市	燃气生产和供应业	12,000.00	100.00
27	贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司	贵州省黔南布依族苗族自治州	燃气生产和供应业	3,000.00	100.00
28	贵州燃气（集团）贵安新	贵州省贵	批发业	10,000.00	80.00



	区燃气有限公司	安新区			
29	贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司 <sup>64</sup>	贵州省贵阳市	商务服务业	85,000.00	57.00
30	贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司	贵州省毕节市	燃气生产和供应业	1,000.00	100.00
31	贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司 <sup>65</sup>	贵州省遵义市	燃气生产和供应业	3,000.00	66.00
32	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司	贵州省六盘水市	燃气生产和供应业	24,400.00	51.00
33	六盘水市热力有限公司	贵州省六盘水市	燃气生产和供应业	18,148.00	51.00
34	六盘水星炬建筑安装工程 有限公司	贵州省六盘水市	房屋建筑业	2,160.00	100.00
35	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司	贵州省安龙县	燃气生产和供应业	5,000.00	100.00
36	贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司	贵州省六盘水市	燃气生产和供应业	1,000.00	100.00
37	六盘水红桥新区津黔管业有限公司	贵州省六盘水市	橡胶和塑料制品业	700.00	51.00
38	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司	四川省古蔺县	燃气生产和供应业	5,000.00	60.00
39	贵州燃气集团德江县燃气有限公司	贵州省德江县	零售业	10,000.00	51.00
40	贵州燃气集团黔西县燃气有限公司 <sup>66</sup>	贵州省毕节市	零售业	8,000.00	100.00
41	贵州中泽能投资管理有限公司	贵州省贵阳市	商务服务业	6,000.00	100.00
42	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司	贵州省瓮安县	燃气生产和供应业	23,200.00	100.00
43	瓮安县双闽新能源有限公司	贵州省瓮安县	商务服务业	1,000.00	100.00
44	Guize Hong Kong Development Limited (贵泽香港发展有限公司)	中国香港	尚未实际经营	1 港币	100.00
45	Singapore Guize Investment PTE. LTD (新加坡贵泽投资有限公司)	新加坡	投资管理(尚未实际经营)	100 新加坡币	100.00

<sup>64</sup> 2021年4月，贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司的注册资本由45,000万元人民币增加到85,000万元人民币；公司持有支线公司的股权比例从51%上升至57.00%。

<sup>65</sup> 2020年12月，贵州燃气持有贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司的股权比例从100%下降至66%。

<sup>66</sup> 黔西公司已于2021年8月9日更名为“贵州燃气集团黔西市燃气有限公司”。



46	贵州欣辰天然气有限公司	贵州省镇宁县	燃气生产和供应业	8,000.00	60.00
47	镇宁自治县川宁能源有限公司	贵州省镇宁县	尚未实际经营	1,000.00	70.00



## 第七节 管理层讨论与分析

本公司管理层结合报告期内相关财务会计信息，对公司财务状况、经营成果和现金流量情况进行了讨论和分析。如无特别指明，本节分析的财务数据均以公司合并财务报表为基础进行。

### 一、财务状况分析

#### (一) 资产结构分析

报告期内，公司的资产结构情况如下所示：

单位：万元、%

项目	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
流动资产合计	204,490.41	22.87	223,684.16	24.36	227,202.48	24.71	198,544.61	24.24
非流动资产合计	689,727.97	77.13	694,535.95	75.64	692,128.80	75.29	620,511.27	75.76
<b>资产合计</b>	<b>894,218.38</b>	<b>100.00</b>	<b>918,220.11</b>	<b>100.00</b>	<b>919,331.28</b>	<b>100.00</b>	<b>819,055.88</b>	<b>100.00</b>

报告期各期末，公司资产总额分别为 819,055.88 万元、919,331.28 万元、918,220.11 万元和 894,218.38 万元，资产规模随收入的增长基本呈上升趋势。公司资产以非流动资产为主，报告期各期期末非流动资产占资产总额比重分别为 75.76%、75.29%、75.64% 和 77.13%，非流动资产占比较高，且较为稳定。

#### 1、流动资产分析

报告期内，本公司的流动资产情况如下所示：

单位：万元、%

项目	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
货币资金	54,197.49	26.50	57,104.26	25.53	80,698.95	35.52	59,407.62	29.92
应收票据	782.39	0.38	1,187.90	0.53	3,279.56	1.44	1,382.35	0.70
应收账款	86,850.54	42.47	93,650.44	41.87	73,885.80	32.52	61,973.86	31.21
应收款项融资	3,858.59	1.89	2,987.93	1.34	-	-	-	-
预付款项	6,965.15	3.41	16,238.71	7.26	7,895.75	3.48	14,701.21	7.40



其他应收款	7,919.44	3.87	9,416.22	4.21	4,069.76	1.79	5,277.06	2.66
存货	36,879.68	18.03	36,971.56	16.53	48,818.32	21.49	45,999.88	23.17
其他流动资产	7,037.14	3.44	6,127.13	2.74	8,554.34	3.77	9,802.64	4.94
<b>流动资产合计</b>	<b>204,490.41</b>	<b>100.00</b>	<b>223,684.16</b>	<b>100.00</b>	<b>227,202.48</b>	<b>100.00</b>	<b>198,544.61</b>	<b>100.00</b>

公司的流动资产主要包括货币资金、应收账款和存货等，报告期各期末，此三个科目合计占流动资产比例分别为 84.30%、89.53%、83.92%和 87.01%。报告期内公司资产结构稳定，流动性较好，可变现能力较强，偿债风险较小。

### (1) 货币资金

发行人报告期各期末货币资金余额如下表所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
库存现金	2.24	2.42	2.67	6.69
银行存款	48,531.80	49,375.28	74,328.91	52,801.10
其他货币资金	5,663.44	7,726.56	6,367.38	6,599.83
<b>合计</b>	<b>54,197.49</b>	<b>57,104.26</b>	<b>80,698.95</b>	<b>59,407.62</b>

报告期各期末，货币资金分别为 59,407.62 万元、80,698.95 万元和 57,104.26 万元和 54,197.49 万元，占当期资产总额的比例分别为 7.25%、8.78%、6.22%和 6.06%。其他货币资金主要为履约保证金、贵阳煤气管网改造项目专用资金、六盘水安居配套工程专用资金。

### (2) 应收票据

发行人报告期各期末应收票据情况如下所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
应收票据	782.39	1,187.90	3,279.56	1,382.35
其中：银行承兑汇票	-	-	2,872.78	1,382.35

2019 年末，公司应收票据较上年末有所增加，主要系公司正常经营过程中收到的承兑汇票增加所致，2020 年末应收票据金额有所减少，主要系由信用等



级较高的银行承兑的汇票按新金融工具准则重分类至应收款项融资所致。报告期内，发行人的应收票据主要系到期托收或背书支付货款，无贴现的情况，未发生承兑汇票到期未获承兑的情形。

### (3) 应收账款

发行人报告期各期末应收账款情况如下所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
应收账款余额	96,271.24	102,333.90	81,513.13	67,861.62
坏账准备	9,420.70	8,683.46	7,627.33	5,887.77
应收账款净额	86,850.54	93,650.44	73,885.80	61,973.86
应收账款余额占流动资产比例	47.08%	45.75%	35.88%	34.18%
营业收入	250,832.99	424,410.48	408,302.50	360,582.54
应收账款余额占营业收入的比例(年化)	19.19%	24.11%	19.96%	18.82%

注：为便于比较，最近一期末的应收账款余额占营业收入的比例已年化处理，即等于当期末应收账款余额/(当期营业收入\*2)

报告期各期末，发行人应收账款余额分别为 67,861.62 万元、81,513.13 万元、102,333.90 万元和 96,271.24 万元，金额较大且最近三年逐年增加，主要系随着贵州省加强天然气业务普及，公司天然气销售和工程安装业务收入在报告期内逐年增长，以及天然气销售的后付费结算方式和天然气安装工程回款较慢等原因所致。

#### 1) 按业务类型分类，报告期内各期末应收账款情况

报告期各期末，公司的应收账款余额按业务类型分类具体情况如下：

单位：万元，%

项目	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
天然气销售款	44,607.90	46.34	57,250.35	55.94	46,718.49	57.32	38,125.71	56.18
天然气工程安装款	46,566.69	48.37	40,499.34	39.58	29,535.45	36.23	26,128.62	38.50
材料销售及其他	5,096.65	5.29	4,584.21	4.48	5,259.19	6.45	3,607.29	5.32



合计	96,271.24	100.00	102,333.90	100.00	81,513.13	100.00	67,861.62	100.00
----	-----------	--------	------------	--------	-----------	--------	-----------	--------

公司主营业务突出。报告期各期末，应收账款余额以应收天然气销售款和天然气工程安装款为主，两者合计金额分别为 64,254.33 万元、76,253.94 万元、97,749.69 万元和 91,174.59 万元，占应收账款余额的比重分别为 94.68%、93.55%、95.52%和 94.71%，符合公司的经营情况。

2) 按用户类型分类，公司的应收天然气销售款、天然气工程安装款情况

①报告期各期末，发行人的应收天然气销售款按用户类型分类情况如下：

单位：万元，%

用户类型	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	应收账款 余额	比例	应收账款 余额	比例	应收账款 余额	比例	应收账款 余额	比例
工业用气用户	16,603.48	37.22	20,279.15	35.42	15,799.80	33.82	11,336.81	29.74
居民及学校用 气用户	9,955.90	22.32	13,847.88	24.19	11,453.25	24.52	11,704.39	30.70
商业用气用户	7,099.39	15.92	8,946.62	15.63	10,431.47	22.33	6,967.77	18.28
汽车加气用户	1,486.87	3.33	1,635.02	2.86	1,803.58	3.86	1,072.97	2.81
其他管道天然 气销售用户及 LNG 贸易用户	9,462.26	21.21	12,541.68	21.90	7,230.39	15.48	7,043.77	18.48
合计	44,607.90	100.00	57,250.35	100.00	46,718.49	100.00	38,125.71	100.00

②报告期各期末，发行人的应收天然气工程安装款按用户性质分类情况如下：

单位：万元，%

用户类型	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	应收账款 余额	比例	应收账款 余额	比例	应收账款 余额	比例	应收账款 余额	比例
一般房地 产开发商、 企业等	34,144.21	73.32	28,301.11	69.88	21,933.42	74.26	19,291.85	73.83
政府平台 公司	10,458.06	22.46	10,580.40	26.13	6,065.77	20.54	5,169.17	19.78
学校及福 利机构	718.07	1.54	830.30	2.05	933.22	3.16	620.83	2.38
政府机关	1,246.35	2.68	787.52	1.94	603.04	2.04	1,046.76	4.01
合计	46,566.69	100.00	40,499.34	100.00	29,535.45	100.00	26,128.62	100.00





2020年末，公司应收天然气工程安装款较上期增加 10,963.89 万元，同比增长 37.12%，主要系本期较多天然气安装业务完工验收，达到收入确认条件，相应确认应收账款所致。

最近一期末，公司应收天然气工程安装款较上期增加 6,067.35 万元，同比增长 14.98%，主要系受宏观环境影响，部分房地产开发商及企业回款有所放缓，公司将积极回收应收账款。

### 3) 应收账款按照账龄分类

报告期各期末，按账龄列示的发行人期末应收账款具体情况如下所示：

单位：万元、%

账龄	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比
6个月以内	58,647.78	60.92	70,680.14	69.07	57,407.78	70.43	50,351.64	74.20
6个月至1年	14,515.83	15.08	6,650.30	6.50	5,540.92	6.80	5,198.22	7.66
1至2年	10,049.32	10.44	13,143.60	12.84	9,747.03	11.96	5,342.50	7.87
2至3年	5,529.80	5.74	5,058.32	4.94	2,991.15	3.67	2,320.39	3.42
3至4年	2,571.50	2.67	2,425.57	2.37	1,497.61	1.84	1,472.06	2.17
4至5年	1,226.08	1.27	963.11	0.94	1,162.52	1.43	960.16	1.41
5年以上	3,730.93	3.88	3,412.85	3.34	3,166.12	3.88	2,216.64	3.27
<b>合计</b>	<b>96,271.24</b>	<b>100.00</b>	<b>102,333.90</b>	<b>100.00</b>	<b>81,513.13</b>	<b>100.00</b>	<b>67,861.62</b>	<b>100.00</b>

报告期各期末，账龄在一年以内的应收账款占比均超过 75%，账龄结构合理，应收账款回款情况良好。

### 4) 坏账准备计提情况

公司对应收账款按照三类分别进行计提坏账准备：

#### ① 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

判断依据或金额标准	单项金额重大主要指期末余额为非关联方的应收账款和其他应收款单项金额在 300 万元以上的款项
坏账准备的计提方法	对于单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观证据表明发生了减值，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。单项金额重大经单独测试未发生减值的应收款项，将其归入信



	用组合计提坏账准备
--	-----------

## ②按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法
合并范围内关联往来组合	经测试未发生减值的，不计提坏账准备
无风险组合	经测试未发生减值的，不计提坏账准备

按账龄分析计提坏账准备的比例如下：

账龄	应收账款计提比例
6个月内	1.00%
6个月-1年以内	5.00%
1-2年	10.00%
2-3年	20.00%
3-4年	50.00%
4-5年	80.00%
5年以上	100.00%

## ③单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	涉诉款项、客户信用状况恶化的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

## ④报告期内，各类应收账款坏账准备计提情况如下：

单位：万元、%

类别	2021.6.30			2020.12.31		
	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例
单项金额单独计提坏账准备的应收账款	871.4	871.4	100.00	745.71	745.71	100
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	95,399.84	8,549.30	8.96	101,588.19	7,937.75	7.81
<b>合计</b>	<b>96,271.24</b>	<b>9,420.70</b>	<b>9.79</b>	<b>102,333.90</b>	<b>8,683.46</b>	<b>8.48</b>
类别	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	坏账准备	计提比例	账面余额	坏账准备	计提比例
单项金额单独计提坏	1,359.97	1,359.97	100	1,217.14	1,217.14	100



账准备的应收账款						
按账龄组合计提坏账准备的应收账款	80,153.16	6,267.36	7.82	66,644.48	4,670.62	7.01
<b>合计</b>	<b>81,513.13</b>	<b>7,627.33</b>	<b>9.36</b>	<b>67,861.62</b>	<b>5,887.77</b>	<b>8.68</b>

#### (4) 预付款项

公司预付款项的主要内容是向中石油等上游气源供应商支付的购气预付款和预付的安装材料款。

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
预付款项	6,965.15	16,238.71	7,895.75	14,701.21

2019年12月31日较2018年12月31日预付款项减少6,805.46万元，降幅为46.29%，主要是由于预付中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司燃气购气减少所致。2020年12月31日较2019年12月31日预付款项增加8,342.96万元，增幅为105.66%，主要是由于采购天然气增加，支付预付天然气款所致。最近一期末，预付款项较上年末减少较多，主要系当期预付气款减少。

#### (5) 应收款项融资

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
应收款项融资	3,858.59	2,987.93	-	-
其中：银行承兑汇票	3,858.59	2,987.93	-	-

公司因日常资金管理的需要将信用等级较高的银行承兑汇票进行背书或到期托收，并在背书时终止确认该类银行承兑汇票，根据新金融工具准则，公司通过应收款项融资科目核算信用等级较高的银行承兑汇票。

#### (6) 其他应收款

发行人报告期各期末其他应收款情况如下所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
其他应收款	8,311.99	9,810.62	4,574.20	5,875.46



其中：应收股利	252.95	3,000.00	-	-
其他应收款项	8,059.04	6,810.62	4,574.20	5,875.46
坏账准备	392.55	394.40	504.44	598.41
其他应收款净额	7,919.44	9,416.22	4,069.76	5,277.05
其他应收款净额 占流动资产比例	3.87%	4.21%	1.79%	2.66%

报告期各期末，发行人其他应收款主要为保证金、押金等无风险款项和股权转让款及往来款。2020 年末其他应收款增加主要为华亨能源尚未支付的分红款项、贵州鸿巨燃气热力工程有限公司尚未支付的公司转让六盘水热力股权处置款尾款、及习水县鼎盛商贸有限责任公司尚未支付受让习水公司部分股权的尾款。报告期各期末，发行人其他应收款净额为 5,277.05 万元、4,069.76 万元、9,416.22 万元和 7,919.44 万元，占发行人流动资产比例较小。

报告期各期末，应收股利具体情况如下：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
华亨能源	-	3,000.00	-	-
国网贵州	117.95	-	-	-
重庆吴江建设有限公司	135.00			
合计	252.95	3,000.00	-	-

报告期各期末，其他应收款项按款项性质分类情况如下所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
保证金、押金等无 风险款项	6,282.01	3,390.76	3,685.38	5,150.32
股权转让款及往 来款项	1,777.03	3,405.14	867.09	547.73
其他	-	14.72	21.73	177.42
合计	8,059.04	6,810.62	4,574.20	5,875.46

截至最近一期末，公司其他应收款项前五名情况如下：

单位：万元



单位名称	是否关联方	期末余额	占其他应收款项期末余额的比例 (%)	款项内容
云岩区黔灵镇人民政府	否	2,709.86	33.63	拆迁补偿款
习水县鼎盛商贸有限责任公司	否	1,136.00	14.10	股权转让款
桐梓县财政局其他资金	否	300.00	3.72	特许经营权保证金
黔西县兴通燃气有限公司	否	300.00	3.72	保证金
重庆石油天然气交易中心有限公司	否	284.97	3.54	保证金/往来款
<b>合计</b>		<b>4,730.82</b>	<b>58.71</b>	

## (7) 存货

## 1) 发行人存货总体情况分析

发行人报告期各期末存货构成情况如下表所示：

单位：万元、%

项目	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比	账面余额	占比
原材料	10,027.75	27.00	12,667.27	34.01	12,436.05	25.31	10,691.55	23.10
库存商品	1,232.33	3.32	1,026.50	2.76	503.52	1.02	165.34	0.36
工程施工	-	-	-	-	36,196.81	73.67	35,417.56	76.54
合同履约成本	25,877.36	69.68	23,547.92	63.23	-	-	-	-
<b>合计</b>	<b>37,137.45</b>	<b>100.00</b>	<b>37,241.69</b>	<b>100.00</b>	<b>49,136.38</b>	<b>100.00</b>	<b>46,274.44</b>	<b>100.00</b>

注：根据财政部 2017 年修订的《企业会计准则第 14 号——收入》（财[2017]22 号），境内上市公司应自 2020 年 1 月 1 日起施行新准则。根据上述会计准则的修订及执行期限要求，本公司自 2020 年 1 月 1 日起开始执行该新准则。根据新准则，本公司履行合同发生的成本，原计入“工程施工”，现计入“合同履约成本”。

发行人存货主要由原材料、库存商品和合同履约成本（工程施工）构成。存货中的“原材料”主要核算公司燃气安装业务所需的材料（包括 PE 管及 PE 配件、流量计、低压阀门及管路连接件、调压箱、燃气表等）以及公司储配的 LNG；存货中的“库存商品”主要核算用于子公司在开展燃气安装业务的同时提供燃气灶、热水器销售的配套辅助服务而产生，总体规模较小；存货中的“合同履约成本（工程施工）”主要核算未达到验收条件的天然气工程安装业务所投入的成本，由于公司采用“本公司根据工程相关合同组织施工，鉴于管道安装工程业务



量较多、发生频繁、工期长短不一等特点，公司管道工程安装收入在工程竣工达到通气条件交付验收，且公司收到款项或取得收款权利时确认”的收入确认政策，故合同履行成本（工程施工）余额较高。

2020年末存货金额较上期减少24.21%，主要系较多天然气工程安装存量项目完工，达到收入确认条件，相应结转合同履行成本所致；受房地产调控政策趋严等因素影响，公司市场开拓有所放缓，下游房地产开发商等的新项目开发趋于谨慎，以致公司本年在天然气工程安装业务的新追加投入（合同履行成本）相应有所减少。

## 2) 存货跌价准备计提情况分析

报告期各期末存货跌价准备计提情况如下所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
存货跌价准备	257.76	270.12	318.06	274.56
存货余额	37,137.45	37,241.69	49,136.38	46,274.44
存货跌价准备/存货余额	<b>0.69%</b>	<b>0.73%</b>	<b>0.65%</b>	<b>0.59%</b>

报告期内，公司计提的存货跌价准备占存货余额的比重分别为0.59%、0.65%、0.73%和0.69%。公司存货跌价准备计提主要系从谨慎性角度出发，原材料计提跌价准备所致。

## (8) 其他流动资产

报告期各期末其他流动资产情况如下所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
待抵扣增值税、预交税费	5,296.17	5,541.23	7,669.31	9,413.96
其他	1,740.97	585.90	885.03	388.68
合计	<b>7,037.14</b>	<b>6,127.13</b>	<b>8,554.34</b>	<b>9,802.64</b>

报告期各期末的其他流动资产主要为待抵扣增值税和预交税费。

## 2、非流动资产分析



报告期内，公司的非流动资产情况如下所示：

单位：万元、%

项目	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
可供出售金融资产	-	-	-	-	-	-	83,846.65	13.51
长期股权投资	36,391.36	5.28	34,598.89	4.98	32,953.50	4.76	33,176.52	5.35
其他权益工具投资	37,498.18	5.44	50,302.92	7.24	104,311.25	15.07	-	-
投资性房地产	13,875.80	2.01	14,054.01	2.02	12,821.51	1.85	13,430.82	2.16
固定资产	450,063.50	65.25	456,068.59	65.67	424,374.37	61.31	371,590.05	59.88
在建工程	63,290.10	9.18	55,116.24	7.94	45,500.76	6.57	55,931.07	9.01
无形资产	47,768.42	6.93	47,806.15	6.88	44,211.12	6.39	41,150.93	6.63
商誉	7,652.68	1.11	5,641.61	0.81	5,740.94	0.83	5,740.94	0.93
长期待摊费用	14,549.48	2.11	14,122.49	2.03	4,906.58	0.71	3,116.72	0.50
递延所得税资产	5,035.09	0.73	5,160.09	0.74	5,095.75	0.74	4,876.84	0.79
其他非流动资产	13,603.36	1.97	11,664.95	1.68	12,213.03	1.76	7,650.73	1.23
<b>非流动资产合计</b>	<b>689,727.97</b>	<b>100.00</b>	<b>694,535.95</b>	<b>100.00</b>	<b>692,128.80</b>	<b>100.00</b>	<b>620,511.27</b>	<b>100.00</b>

公司非流动资产主要包括固定资产、无形资产和在建工程等。报告期各期末，公司非流动资产分别为 620,511.27 万元、692,128.80 万元、694,535.95 万元和 689,727.97 万元，最近三年基本随着业务收入规模增长而增加。

#### (1) 可供出售金融资产/其他权益工具投资

2017-2018 年，根据财政部发布的《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》，公司对贵阳银行股份有限公司、华创阳安股份有限公司和贵阳工投生物医药产业创业投资有限公司的投资适用金融工具列报准则，应当属于可供出售金融资产，其中，对贵阳银行股份有限公司、华创阳安股份有限公司按公允价值进行核算，而对贵阳工投生物医药产业创业投资有限公司的投资在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量，应当按照成本法进行核算。



公司于 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，新金融工具准则取消了原金融工具准则中规定的可供出售金融资产类别，公司相应将原可供出售金融资产调整到其他权益工具投资。

报告期各期末，公司其他权益工具投资（含原可供出售金融资产）明细如下：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
贵阳银行股份有限公司	-	-	51,002.23	55,899.12
华创阳安股份有限公司	34,461.38	47,202.92	50,209.02	26,947.53
贵阳工投生物医药产业创业投资有限公司	936.80	1,000.00	1,000.00	1,000.00
共青城金汇贵燃产业投资管理中心（有限合伙） <sup>67</sup>	2,100.00	2,100.00	2,100.00	-
<b>合计</b>	<b>37,498.18</b>	<b>50,302.92</b>	<b>104,311.25</b>	<b>83,846.65</b>

2018 年末和 2019 年末，公司对贵阳银行和华创阳安的投资金额较大，对其投资的形成具有特殊历史背景且短期内变现能力有限，截至 2020 年末，公司已不再持有贵阳银行。其中，发行人的实际控制人对华创阳安具有重大影响，发行人对华创阳安的持股具有战略布局，且不以获得短期利益为目的，发行人于 2001 年 12 月入股该公司（发行人原对华创证券有限责任公司投资，后由宝硕股份（现已更名为华创阳安）发行股份购买资产换股持有华创阳安股权）。

最近一期末，公司其他权益工具投资减少 12,804.74 万元，主要系华创阳安股价较上年末下跌及公司减持其部分股份所致。

## （2）长期股权投资

报告期各期末，公司长期股权投资为权益法核算的对联营或合营企业的投资，具体情况如下所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
----	-----------	------------	------------	------------

<sup>67</sup> 根据公司签署的《共青城金汇贵燃产业投资管理中心（有限合伙）合伙协议》中约定的投资决策机制，公司不控制该基金，不应将其纳入合并报表范围；其他方作为合伙企业合伙人出资，不构成明股实债的情形。公司投资金汇贵燃基金主要系为了投资天然气产业链上下游、能源等其他领域，实现公司产业链上下延伸，不以获取该基金的投资收益为主要目的，不属于财务性投资。





中油管网/国网贵州	17,860.44	17,367.88	17,200.21	19,314.79
贵州合源油气有限责任公司	6,026.59	6,074.11	5,642.55	5,452.64
贵州华亨能源投资有限公司	6,294.52	4,930.73	5,447.06	3,910.80
六盘水清洁能源有限公司	856.19	869.22	861.96	914.59
重庆昊江建设有限公司	1,052.93	1,131.99	1,094.89	1,082.86
贵州易能达能源服务有限公司	216.40	210.73	203.95	198.67
重庆鼎阳燃气有限公司	268.97	285.09	271.20	262.39
贵州中安云网科技有限公司	619.75	579.15	564.48	426.63
云码通数据运营股份有限公司	1,017.79	982.26	785.26	988.82
盘州市铜场沟火腿有限公司	139.25	139.31	139.56	148.11
古蔺华泽燃气有限公司	633.00	638.23	409.85	134.52
贵州燃气(集团)宇凯能车用天然气有限公司	348.44	342.32	332.53	341.70
遵义双闽新能源有限公司	1,057.09	1,047.89	-	-
<b>合计</b>	<b>36,391.36</b>	<b>34,598.89</b>	<b>32,953.50</b>	<b>33,176.52</b>

### (3) 投资性房地产

报告期各期末，发行人投资性房地产的情况如下表所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
投资性房地产账面原值	16,946.04	16,882.45	14,810.75	15,015.94
累计折旧	3,070.24	2,828.44	1,989.24	1,585.12
<b>投资性房地产账面净值</b>	<b>13,875.80</b>	<b>14,054.01</b>	<b>12,821.51</b>	<b>13,430.82</b>
投资性房地产减值准备	-	-	-	-
<b>投资性房地产账面价值</b>	<b>13,875.80</b>	<b>14,054.01</b>	<b>12,821.51</b>	<b>13,430.82</b>

发行人投资性房地产主要系子公司六盘水公司对外出租位于六盘水市南环路与广场交汇的综合楼及六盘水钟山区向阳南路的门面房，采用成本法计量。报告期内，该等投资性房地产不存在减值迹象，发行人未对投资性房地产计提减值



准备。

#### (4) 固定资产

发行人采用年限平均法分类计提固定资产折旧，并按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提，各类固定资产的预计使用年限、预计净残值率及年折旧率分别为：

类别	使用年限（年）	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	20-50	5.00	1.90-4.75
传导设备	10-50	5.00	1.90-9.50
机械设备	5-25	5.00	3.80-19.00
运输设备	4-10	5.00	9.50-23.75
电子及其他设备	3-10	5.00	9.50-31.67

报告期各期末，发行人固定资产情况如下表所示：

单位：万元

类别	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
<b>固定资产原值</b>	<b>617,486.21</b>	<b>613,918.31</b>	<b>557,093.42</b>	<b>484,710.48</b>
其中：房屋建筑物	88,645.63	87,176.52	80,472.27	76,976.32
传导设备	434,623.22	432,566.78	389,285.09	331,418.37
机械设备	70,207.77	71,377.77	65,971.37	56,479.14
运输设备	10,173.75	10,066.84	8,862.77	8,293.76
电子及其他设备	13,835.83	12,730.41	12,501.92	11,542.89
<b>累计折旧</b>	<b>166,199.55</b>	<b>155,805.00</b>	<b>130,936.27</b>	<b>110,681.76</b>
其中：房屋建筑物	23,243.79	21,746.06	18,619.98	15,738.72
传导设备	90,977.50	85,194.55	70,136.82	58,937.62
机械设备	33,899.85	31,883.78	27,092.64	22,457.98
运输设备	8,239.78	8,017.29	7,624.76	7,587.53
电子及其他设备	9,838.63	8,963.31	7,462.07	5,959.90
<b>减值准备</b>	<b>1,223.15</b>	<b>2,044.73</b>	<b>1,782.77</b>	<b>2,438.68</b>
其中：房屋建筑物	255.80	255.80	255.80	255.80
传导设备	337.66	572.17	580.59	1,211.68
机械设备	624.67	1,211.74	941.37	966.18
运输设备	-	-	-	-



类别	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
电子及其他设备	5.02	5.02	5.02	5.02
<b>账面价值</b>	<b>450,063.50</b>	<b>456,068.59</b>	<b>424,374.37</b>	<b>371,590.05</b>
其中：房屋建筑物	65,146.04	65,174.66	61,596.49	60,981.80
传导设备	343,308.06	346,800.06	318,567.68	271,269.06
机械设备	35,683.25	38,282.25	37,937.36	33,054.99
运输设备	1,933.97	2,049.54	1,238.02	706.23
电子及其他设备	3,992.19	3,762.08	5,034.83	5,577.97

报告期各期末，公司固定资产账面价值分别为 371,590.05 万元、424,374.37 万元、456,068.59 万元和 450,063.50 万元。

截至最近一期末，在公司固定资产的结构中，房屋建筑物、传导设备、机械设备账面价值分别占固定资产账面价值 14.47%、76.28%、7.93%。传导设备作为公司开展城市燃气运营业务最重要的资产，在公司固定资产结构中的比重最大，未来公司将继续加大管网和支线管道建设的投资，以夯实公司业务持续经营的硬件基础。

发行人固定资产的具体情况详见本募集说明书之“第四节公司基本情况”之“八、主要固定资产及无形资产”之“（一）发行人主要固定资产”。

#### （5）在建工程

报告期各期末，发行人在建工程构成情况：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
<b>在建工程</b>				
其中：管道工程	38,815.98	31,638.75	27,632.03	34,103.29
基建工程	18,939.71	17,357.18	12,981.67	18,897.41
铸铁管改造	1,424.22	1,392.84	1,558.31	1,214.27
其他	3,260.42	3,865.37	1,980.01	393.13
<b>小计</b>	<b>62,440.33</b>	<b>54,254.15</b>	<b>44,152.01</b>	<b>54,608.10</b>
工程物资	849.77	862.09	1,348.75	1,322.98
<b>合计</b>	<b>63,290.10</b>	<b>55,116.24</b>	<b>45,500.76</b>	<b>55,931.07</b>

为了加强城市外延所带来的供气需求保障，不断扩大供气区域的覆盖面，公



公司始终坚持在燃气基础设施建设方面的持续投入。报告期各期末，公司在建工程余额分别为 55,931.07 万元、45,500.76 万元、55,116.24 万元和 63,290.10 万元，2019 年末较 2018 年末在建工程减少主要系公司在建工程完工验收转固所致。2020 年末在建工程余额有所增加主要为管道工程、基建工程、“其他”项目里建设分布式能源工程等尚未完工所致。

最近一期末，在建工程余额较上年末增加 8,173.86 万元，主要系公司持续投入管道工程等燃气基础设施建设以不断扩大公司供气区域，如习酒镇至习水县城天然气输气管道项目本期投入 4,164.82 万元。

#### (6) 无形资产

报告期各期末，发行人无形资产情况如下表所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
土地使用权	43,039.71	43,413.64	41,164.86	38,042.16
特许经营权	5,578.79	4,114.53	2,595.00	2,595.00
软件	8,642.60	8,693.17	7,085.93	5,473.95
<b>账面原值合计</b>	<b>57,261.10</b>	<b>56,221.34</b>	<b>50,845.79</b>	<b>46,111.11</b>
土地使用权	5,311.37	4,877.07	4,024.95	3,047.58
特许经营权	1,013.57	764.66	583.22	480.20
软件	3,167.74	2,773.46	2,026.50	1,432.40
<b>累计摊销合计</b>	<b>9,492.68</b>	<b>8,415.19</b>	<b>6,634.68</b>	<b>4,960.18</b>
土地使用权	-	-	-	-
特许经营权	-	-	-	-
软件	-	-	-	-
<b>累计减值准备合计</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
土地使用权	37,728.34	38,536.57	37,139.91	34,994.58
特许经营权	4,565.22	3,349.87	2,011.78	2,114.80
软件	5,474.87	5,919.71	5,059.43	4,041.55
<b>账面价值合计</b>	<b>47,768.42</b>	<b>47,806.15</b>	<b>44,211.12</b>	<b>41,150.93</b>

报告期内，公司的无形资产主要是土地使用权、燃气特许经营权及软件。截至最近一期末，发行人无形资产账面价值为 47,768.42 万元。



发行人无形资产的具体情况详见本募集说明书之“第四节公司基本情况”之“八、主要固定资产及无形资产”之“（二）发行人主要无形资产”。

#### （7）商誉

报告期内，公司商誉余额的明细及变动情况如下：

单位：万元

被投资单位名称或形成商誉的事项	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
凯里公司	224.64	224.64	224.64	224.64
遵义双闽	-	-	425.15	425.15
瓮安燃气	325.82	325.82	-	-
成黔天然气	200.06	200.06	200.06	200.06
六盘水公司	4,891.09	4,891.09	4,891.09	4,891.09
欣辰公司	2,011.06	-	-	-
<b>合计</b>	<b>7,652.68</b>	<b>5,641.61</b>	<b>5,740.94</b>	<b>5,740.94</b>

公司于每年年度终了对企业合并所形成的商誉按以下步骤进行减值测试：①对不包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值比较，确认相应的减值损失；②对包含商誉的资产组或者资产组合进行减值测试，比较相关资产组或者资产组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组合的可收回金额低于其账面价值，就其差额确认减值损失。

报告期内，上述子公司经营状况良好，不存在需要计提减值准备的情况。在未来期间，公司将继续密切关注上述子公司的经营状况，并于每年年度终对企业合并所形成的商誉进行相关减值测试，一旦有迹象表明公司对该等子公司投资形成的商誉存在减值情况，公司将在有关迹象发生的期间做出及时调整。

由于合并报告范围的变化，最近一年末商誉较 2019 年有所下降，主要由于公司的子公司天然气公司将其持有 60% 股权的遵义双闽公司转让 21% 给重庆鼎阳燃气有限公司，已于 2020 年 4 月完成股权交割，转让后天然气公司持有遵义双闽公司 39% 的股权，丧失控制权，不再将其纳入合并范围所致。

2020 年 12 月，公司董事会同意公司以人民币 2,190.00 万元向四川石化天府能源有限公司、蒲斌阳收购其持有的欣辰公司 60% 股权；2021 年 2 月，欣辰公



司完成工商变更登记,纳入公司合并范围,导致公司最近一期末商誉增加2,011.06万元。

截至最近一期末,公司不存在商誉减值情况。

#### (8) 其他非流动资产

发行人报告期各期末其他非流动资产情况如下表所示:

单位:万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
土地购置款	8,208.22	5,703.39	4,336.66	5,209.12
工程材料及设备等购置款	4,369.17	4,268.47	5,140.67	2,373.34
购置股权款	-	657.00	2,000.00	-
其他	1,025.96	1,036.09	735.69	68.27
合计	<b>13,603.36</b>	<b>11,664.95</b>	<b>12,213.03</b>	<b>7,650.73</b>

发行人的其他非流动资产主要包括土地购置款和工程材料及设备等购置款。

2019年末,其他非流动资产余额较2018年末增加4,562.30万元,增幅为59.63%,主要系2019年预付收购瓮安公司股权、支付场站建设土地款及购买资产所致。

最近一年末其他非流动资产较2019年下降主要为收购瓮安公司股权的尾款已支付,2019年末的购置股权款2,000万元转入长期股权投资。最近一期末,公司其他非流动资产较上年末有所增加主要系预缴本次募投项目之一的“天然气基础设施互联互通重点工程(贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目)(一期)”相关的土地购置款2,400.00万元所致。

## (二) 负债结构分析

### 1、负债总额及结构分析

发行人报告期各期末的主要债务情况如下:

单位:万元、%

项目	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比



<b>流动负债：</b>								
短期借款	248,734.43	46.28	236,283.47	40.73	218,434.80	36.80	202,216.00	37.57
应付账款	54,896.75	10.21	66,631.02	11.49	67,977.38	11.45	56,666.40	10.53
预收款项	69.74	0.01	80.49	0.01	69,458.91	11.70	65,500.59	12.17
合同负债	46,211.99	8.60	57,147.06	9.85	-	-	-	-
应付职工薪酬	2,980.24	0.55	10,890.87	1.88	9,818.81	1.65	7,140.60	1.33
应交税费	2,972.99	0.55	5,832.86	1.01	3,228.68	0.54	3,230.08	0.60
其他应付款	17,711.25	3.30	16,845.60	2.90	13,304.86	2.24	13,061.64	2.43
一年内到期的非流动负债	50,673.27	9.43	51,620.71	8.90	58,138.08	9.79	65,348.41	12.14
其他流动负债	604.88	0.11	682.81	0.12	-	-	-	-
<b>流动负债合计</b>	<b>424,855.54</b>	<b>79.06</b>	<b>446,014.89</b>	<b>76.89</b>	<b>440,361.52</b>	<b>74.19</b>	<b>413,163.73</b>	<b>76.76</b>
<b>非流动负债：</b>								
长期借款	33,999.43	6.33	44,274.37	7.63	73,502.59	12.38	90,940.57	16.90
长期应付款	50,695.93	9.43	60,344.69	10.40	47,233.90	7.96	9,347.69	1.74
递延所得税负债	4,954.89	0.92	6,655.02	1.15	13,543.44	2.28	10,524.92	1.96
递延收益	7,650.53	1.42	7,876.53	1.36	18,938.10	3.19	14,259.85	2.65
其他非流动负债	15,259.15	2.84	14,907.25	2.56	-	-	-	-
<b>非流动负债合计</b>	<b>112,559.92</b>	<b>20.94</b>	<b>134,057.86</b>	<b>23.11</b>	<b>153,218.03</b>	<b>25.81</b>	<b>125,073.04</b>	<b>23.24</b>
<b>负债合计</b>	<b>537,415.46</b>	<b>100.00</b>	<b>580,072.75</b>	<b>100.00</b>	<b>593,579.55</b>	<b>100.00</b>	<b>538,236.77</b>	<b>100.00</b>

报告期各期末，流动负债是发行人负债的主要组成部分，流动负债的主要组成部分是短期借款、应付账款、合同负债（预收款项）及一年内到期的非流动负债。报告期各期末，发行人该四项债务合计占流动负债的比例分别为 94.33%、94.02%、92.32%和 94.29%；非流动负债的主要组成部分是长期借款和长期应付款，报告期各期末，发行人该两项债务合计占非流动负债的比例分别为 80.18%、78.80%、78.04%和 75.24%。

## 2、流动负债分析

### （1）短期借款

发行人报告期各期末短期借款情况如下表所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
----	-----------	------------	------------	------------



项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
信用借款	242,860.28	234,594.03	207,232.30	190,216.00
保证借款	-	-	10,000.00	9,000.00
质押借款	-	-	-	3,000.00
抵押借款	5,000.00	-	-	-
未到期应付利息	874.15	1,689.44	1,202.50	-
<b>合计</b>	<b>248,734.43</b>	<b>236,283.47</b>	<b>218,434.80</b>	<b>202,216.00</b>

报告期各期末，短期借款余额总体保持稳定。

### (2) 应付账款

发行人报告期各期末应付账款情况如下表所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
货款	28,363.82	25,325.27	25,166.62	20,637.37
工程设备及劳务款	25,323.22	40,216.39	42,155.76	35,114.29
其他	1,209.71	1,089.37	655.00	914.74
<b>合计</b>	<b>54,896.75</b>	<b>66,631.02</b>	<b>67,977.38</b>	<b>56,666.40</b>

发行人的应付账款主要是应付货款和工程设备及劳务款。最近三年末，发行人应付账款期末账面余额总体呈上升趋势，主要原因是发行人的业务规模增长较快，经营性的应付账款随之增长。

最近一期末，应付账款较上年末减少 11,734.28 万元，主要系公司根据资金安排支付部分款项，并按工程项目实际决算情况调减之前暂估的工程设备及劳务款等原因所致。

发行人在日常经营过程中与供应商保持了长期良好的合作关系，应付款项的结算时点、结算金额很大程度上取决于双方合同中的约定及发行人资金的流动性。

### (3) 预收款项/合同负债

发行人报告期各期末预收款项（及合同负债）情况如下表所示：

单位：万元





项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
预收工程款安装款	38,197.35	46,868.72	57,245.16	55,139.35
预收燃气款	3,283.48	4,455.06	3,078.93	2,182.31
预收燃气智能表复置金	3,734.49	4,832.48	8,013.28	7,187.87
其他	1,066.41	1,071.29	1,121.54	991.06
合计	<b>46,281.73</b>	<b>57,227.55</b>	<b>69,458.91</b>	<b>65,500.59</b>

发行人预收款项（及合同负债）主要为预收工程款安装款、预收燃气款和预收燃气智能表复置金。报告期各期末，发行人预收款项（及合同负债）分别为65,500.59万元、69,458.91万元和57,227.55万元和46,281.73万元。

公司2020年末预收工程款安装款减少10,376.44万元，同比下降18.13%，主要系2020年度多数存量项目完工结转收入所致；预收燃气款增加1,376.13万元，主要系公司2020年收购的瓮安公司的天然气销售业务采用预收费模式；预收燃气智能表复置金同比下降39.69%，主要系公司为提升燃气表抄收效率，2020年度大力开展传统燃气表置换业务，前期预收的燃气智能表复置金相应结转收入。

最近一期末，公司预收款项（及合同负债）较上年末减少10,945.82万元，主要系存量工程项目持续完工、前期预收的燃气智能表复置金相应结转收入等所致。

截至最近一期末，公司预收款（及合同负债）前五名客户的具体情况如下：

单位：万元

单位名称	内容	预收账款余额	占余额比例	未结转原因
首钢水城钢铁（集团）赛德建设有限公司	工程款	1,694.56	3.66%	工程未完工
中铁八局集团电务工程有限公司	工程款	1,007.95	2.18%	工程未完工
贵州双龙航空港置业有限公司	工程款	975.43	2.11%	工程未完工
贵阳宏益房地产开发有限公司	工程款	704.73	1.52%	工程未完工
贵阳远大房地产开发有限公司	工程款	602.86	1.30%	工程未完工
合计		<b>4,985.53</b>	<b>10.77%</b>	

#### （4）其他应付款

发行人报告期各期末其他应付款情况如下表所示：



单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
应付利息	-	-	-	420.13
应付股利	200.00			
其他应付款项	17,511.25	16,845.60	13,304.86	12,641.51
<b>合计</b>	<b>17,711.25</b>	<b>16,845.60</b>	<b>13,304.86</b>	<b>13,061.64</b>

## 1) 其他应付款项按照款项性质分类

单位：万元

款项性质	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
押金及保证金	9,748.03	11,015.61	9,221.74	7,388.55
往来款项	7,476.69	5,628.65	3,942.31	5,106.77
其他	286.53	201.34	140.81	146.18
<b>合计</b>	<b>17,511.25</b>	<b>16,845.60</b>	<b>13,304.86</b>	<b>12,641.51</b>

报告期各期末，发行人其他应付款主要为押金及保证金和往来款项。

## 2) 其他应付款项前五名情况

截至最近一期末，公司其他应付款项前五名单位情况如下：

单位：万元

单位名称	内容	余额	账龄	占余额比例
贵州鸿巨燃气热力工程有限公司	工程质保金及往来款	2,637.91	四年以内	15.06%
六盘水市开发投资有限公司	往来款	1,967.81	一年以内	11.24%
重庆鼎发实业股份有限公司	未结算	1,677.00	五年以内	9.58%
成都千嘉科技有限公司	材料质保金	1,093.67	五年以内	6.25%
四川亚大塑料制品有限公司	材料质保金	800.50	三年以内	4.57%
<b>合计</b>		<b>8,176.89</b>		<b>46.70%</b>

## (5) 一年内到期的非流动负债

报告期各期末，公司一年内到期的非流动负债情况如下：

单位：万元

款项性质	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
一年内到期的长期借款	35,308.83	38,192.12	50,706.57	38,116.90
一年内到期的长期应付款	14,605.44	12,782.30	7,431.51	27,231.51



未到期应付利息	759.00	646.29	-	-
<b>合计</b>	<b>50,673.27</b>	<b>51,620.71</b>	<b>58,138.08</b>	<b>65,348.41</b>

报告期各期末，公司一年内到期的非流动负债金额逐渐减少。

### 3、非流动负债分析

#### (1) 长期借款

发行人报告期各期末长期借款情况如下表所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
质押借款	815.00	1,650.00	3,320.00	9,060.00
保证借款		23,766.35	33,333.15	55,226.65
信用借款	33,098.17	18,805.90	36,630.75	64,770.82
<b>小计</b>	<b>33,913.17</b>	<b>44,222.25</b>	<b>73,283.90</b>	<b>129,057.47</b>
减：一年内到期的 长期借款		-	-	38,116.90
未到期应付利息	86.26	52.12	218.69	-
<b>合计</b>	<b>33,999.43</b>	<b>44,274.37</b>	<b>73,502.59</b>	<b>90,940.57</b>

报告期各期末，发行人长期借款分别为 90,940.57 万元、73,502.59 万元、44,274.37 万元和 33,999.43 万元，整体呈下降趋势。

#### (2) 长期应付款

报告期各期末公司长期应付款如下：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
长期应付款	45,564.85	53,231.85	41,218.97	3,064.82
专项应付款	5,131.08	7,112.85	6,014.93	6,282.88
<b>合计</b>	<b>50,695.93</b>	<b>60,344.69</b>	<b>47,233.90</b>	<b>9,347.69</b>

2019 年末，长期应付款余额较 2018 年末增加 37,886.21 万元，增幅为 405.30%，主要系公司融资租赁增加“贵阳市天然气高压环西线工程（线路工程）管线资产”项目和“贵阳市天然气高压环西线项目燃气供应设施”项目的融资租赁租赁合同（回租）所致。2020 年末，长期应付款余额较 2019 年增加 13,110.79



万元，增幅 27.76%，主要由于公司融资租赁增加“贵州燃气贵阳市燃气管网设备”项目的融资租赁合同（回租）所致。

专项应付款主要为职工安置及补偿金和安居配套工程资金。其中，职工安置及补偿金系据六盘水发展和改革委员会、六盘水住房和城乡建设局六盘水发改投资[2014]323 号文件批复，专项拨付用于六盘水保障安居工程配套基础设施建设的资金；安居配套工程资金系子公司六盘水燃气根据六盘水国有资产重组和国有企业改革工作领导小组市企改办复字[2016]1 号文件批复，专项拨付用于支付改制过程中职工一次性安置费及退休职工统筹外补贴等资金。

### （3）递延收益

发行人递延收益主要为与资产相关和的政府补助和接网费。报告期各期末，发行人递延收益情况如下表所示：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
政府补助				
其中：				
贵阳煤气管网改造项目补贴	3,436.16	3,601.24	3,931.48	4,249.78
安顺管网补贴	946.77	981.62	1,051.33	1,121.04
六盘水城市燃气管道扩建补贴	1,438.75	1,453.55	1,483.14	1,512.73
六盘水集中供热工程补贴	886.00	886.00	886.00	886.00
双闽新能加气站基础工程补贴	-	-	148.87	159.05
六盘水 3PE 生产车间工程补贴	20.49	21.23	22.72	24.21
重大隐患整改专项补助资金	95.67	97.11	100.00	125.00
安顺经开区环保分局“煤改气”工程补贴	16.50	17.00	18.00	19.00
贵阳市“千企改造”专项补贴	44.17	45.00	46.67	48.33
贵阳市“一企一策”专项补贴	7.50	8.00	9.00	10.00
高技能人才培训	3.86	3.86	7.14	-
贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目	200.00	200.00	200.00	-
安顺环城管网一期补助	48.42	48.92	49.92	-
贵定昌明经济开发区购置土地补助	506.25	513.00	530.10	-



项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
小计	7,650.53	7,876.53	8,484.37	8,155.15
接网费	-	-	10,453.73	6,104.71
合计	7,650.53	7,876.53	18,938.10	14,259.85

### (三) 偿债能力分析

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
流动比率（倍）	0.48	0.50	0.52	0.48
速动比率（倍）	0.39	0.42	0.41	0.37
资产负债率（母公司，%）	67.39	64.49	63.87	64.13
资产负债率（合并，%）	60.10	63.17	64.57	65.71
项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
息税折旧摊销前利润（万元）	40,826.29	76,611.04	68,084.98	59,638.08
利息保障倍数（倍）	3.05	2.37	2.20	2.09

注：上述指标计算公式如下：

①流动比率=流动资产÷流动负债

②速动比率=（流动资产-存货）÷流动负债

③资产负债率=（负债总额÷资产总额）×100%

④息税折旧摊销前利润=利润总额+财务费用中的利息支出+固定资产折旧+无形资产摊销+长期待摊费用摊销

⑤利息保障倍数=（利润总额+财务费用中的利息支出）/（财务费用中的利息支出+资本化利息支出）

#### 1、流动比率与速动比率分析

报告期各期末，公司流动比率分别为 0.48 倍、0.52 倍、0.50 倍和 0.48 倍，速动比率分别为 0.37 倍、0.41 倍、0.42 倍和 0.39 倍，公司短期偿债能力较弱。

#### 2、资产负债率分析

报告期各期末，公司合并口径的资产负债率分别为 65.71%、64.57%、63.17% 和 60.10%，公司资产负债率处于较高水平，主要原因是公司支线管道项目投资额较大、投资周期较长，项目资金多依赖于银行借款和融资租赁款所致。

#### 3、利息保障倍数分析

报告期内，公司的利息保障倍数分别为 2.09 倍、2.20 倍、2.37 倍和 3.05 倍，



皆大于 1，公司债务偿付能力较好。

#### 4、银行授信情况

发行人资信水平良好，与国内多家银行保持长期合作关系，融资渠道畅通，融资能力较强。截至最近一期末，发行人共获得授信额度合计人民币 59.22 亿元（其中协议授信额度 15 亿元），其中未使用授信额度为 27.90 亿元。银行融资对公司的资金周转提供了有利保障，也有利于提高公司的偿债能力。

#### 5、与同行业上市公司比较分析

同行业可比的上市公司指标情况如下表所示：

##### （1）资产负债率

报告期各期末，公司与同行业上市公司资产负债率的比较情况如下：

公司名称	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
胜利股份	54.28%	57.03%	55.26%	57.41%
南京公用	64.23%	64.95%	70.52%	69.75%
大通燃气	51.41%	50.05%	50.35%	43.28%
陕天然气	49.26%	51.93%	48.70%	50.59%
佛燃能源	63.03%	53.70%	47.02%	43.65%
中泰股份	33.81%	33.37%	26.73%	42.57%
安彩高科	29.86%	29.44%	23.95%	18.95%
长春燃气	63.61%	61.43%	61.67%	62.39%
国新能源	83.70%	88.45%	85.34%	84.60%
大众公用	60.52%	58.19%	59.01%	60.26%
申能股份	53.18%	48.97%	44.27%	42.54%
百川能源	46.87%	45.29%	48.99%	48.25%
天壕环境	54.54%	57.02%	55.02%	55.77%
重庆燃气	46.74%	47.02%	46.55%	48.30%
深圳燃气	51.33%	51.20%	50.18%	50.91%
成都燃气	44.27%	43.77%	46.31%	56.07%
新疆火炬	38.21%	35.19%	30.67%	23.36%
新天然气	31.59%	34.97%	33.36%	34.72%



公司名称	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
皖天然气	26.94%	28.53%	27.97%	28.27%
东方环宇	30.32%	36.28%	17.80%	17.50%
新天绿能	70.35%	70.84%	67.90%	68.34%
同行业公司均值	<b>49.91%</b>	<b>49.89%</b>	<b>47.50%</b>	<b>47.98%</b>
贵州燃气	<b>60.10%</b>	<b>63.17%</b>	<b>64.57%</b>	<b>65.71%</b>

## (2) 流动比率

报告期各期末，公司与同行业上市公司流动比率的比较情况如下：

公司名称	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
胜利股份	0.68	0.72	0.69	0.73
南京公用	1.42	1.30	0.95	0.84
大通燃气	0.71	0.66	0.61	1.33
陕天然气	0.44	0.43	0.37	0.39
佛燃能源	0.92	0.80	0.94	0.97
中泰股份	1.69	1.78	1.97	1.85
安彩高科	1.48	1.98	3.18	2.88
长春燃气	0.34	0.30	0.30	0.30
国新能源	0.60	0.46	0.45	0.46
大众公用	0.72	0.59	0.67	0.76
申能股份	0.92	1.00	0.98	1.11
百川能源	0.77	0.85	1.10	1.08
天壕环境	0.78	0.96	0.53	0.58
重庆燃气	0.78	0.92	1.12	1.09
深圳燃气	0.53	0.59	0.60	0.74
成都燃气	0.96	0.89	1.05	0.64
新疆火炬	2.85	1.68	1.53	3.16
新天然气	3.20	2.85	3.32	3.83
皖天然气	1.41	1.57	1.91	1.62
东方环宇	3.18	2.57	3.34	5.07
新天绿能	0.72	0.64	0.71	0.74
同行业公司均值	<b>1.20</b>	<b>1.12</b>	<b>1.25</b>	<b>1.44</b>
贵州燃气	<b>0.48</b>	<b>0.50</b>	<b>0.52</b>	<b>0.48</b>

## (3) 速动比率



报告期各期末，公司与同行业上市公司速动比率的比较情况如下：

公司名称	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
胜利股份	0.47	0.52	0.55	0.58
南京公用	0.43	0.42	0.47	0.52
大通燃气	0.45	0.40	0.52	1.09
陕天然气	0.36	0.34	0.33	0.36
佛燃能源	0.63	0.68	0.89	0.93
中泰股份	1.39	1.40	1.74	1.49
安彩高科	0.94	1.33	2.66	2.44
长春燃气	0.12	0.11	0.14	0.16
国新能源	0.51	0.35	0.43	0.45
大众公用	0.52	0.37	0.63	0.71
申能股份	0.76	0.84	0.93	1.03
百川能源	0.56	0.72	0.97	0.92
天壕环境	0.68	0.89	0.35	0.39
重庆燃气	0.63	0.74	1.08	1.05
深圳燃气	0.40	0.50	0.54	0.66
成都燃气	0.85	0.77	0.92	0.52
新疆火炬	2.45	1.40	1.29	2.86
新天然气	3.12	2.78	3.30	3.80
皖天然气	1.01	1.15	1.83	1.57
东方环宇	2.83	2.37	3.17	4.89
新天绿能	0.64	0.54	0.70	0.74
同行业公司均值	<b>0.94</b>	<b>0.89</b>	<b>1.12</b>	<b>1.29</b>
贵州燃气	<b>0.39</b>	<b>0.42</b>	<b>0.41</b>	<b>0.37</b>

注：根据同行业可比上市公司公开披露的财务数据计算。上述同行业上市公司剔除了“D45 燃气生产和供应业”中的 ST 类公司。

报告期各期末，与同行业可比上市公司相比，公司流动比率、速动比率低于同行业可比上市公司平均水平，资产负债率（合并）高于同行业可比上市公司平均水平，偿债能力弱于同行业可比上市公司平均水平，主要系贵州省管道天然气开通较晚，公司近年来致力于贵州省天然气城市管网、支线管道等的建设，由于天然气管网、支线管道回报周期较长，故公司主要通过增加长短期借款进行融资，故公司近年来偿债压力较大，相应偿债能力指标弱于同行业上市公司平均水平，





符合公司目前所处的发展阶段。

同时公司银行资信状况良好，经营活动现金流较好，无偿债风险，本次可转债的发行，有利于发行人调整债务结构，若后续投资者全部转换股票，将一定程度降低资产负债率，有利于发行人良性发展。

#### （四）营运能力分析

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
应收账款周转率（次）	2.53	4.62	5.47	5.97
存货周转率（次）	5.59	7.95	6.80	6.00

注：应收账款周转率=营业收入÷[(期初应收账款余额+期末应收账款余额)÷2]

存货周转率=营业成本÷[(期初存货余额+期末存货余额)÷2]

##### 1、应收账款周转率

报告期内，发行人应收账款周转率分别为 5.97 次、5.47 次和 4.62 次和 2.53 次（未年化），总体有所下降，主要系随着贵州省加强天然气业务普及，公司天然气销售和工程安装业务收入在报告期内逐年增长，以及天然气销售的后付费结算方式和天然气安装工程回款较慢等原因所致，与公司的实际经营情况相匹配。

公司的应收账款规模与总资产、销售收入等相配比，同时，公司也采取多种方式以保障应收账款的回收，报告期内，公司应收账款回收情况良好，相关风险较小。

##### 2、存货周转率

报告期内，发行人存货周转率分别为 6.00 次、6.80 次和 7.95 次和 5.59 次（未年化），公司存货周转率保持增长趋势，公司不断加强对存货的管控，提高存货的周转效率。

##### 3、与同行业上市公司比较分析

###### （1）应收账款周转率

报告期内，公司与同行业上市公司应收账款周转率的比较情况如下：

单位：次/年

公司名称	2021年1-6月 /2021.6.30	2020年度 /2020.12.31	2019年度 /2019.12.31	2018年度 /2018.12.31



公司名称	2021年1-6月 /2021.6.30	2020年度 /2020.12.31	2019年度 /2019.12.31	2018年度 /2018.12.31
胜利股份	5.22	11.48	10.93	10.56
南京公用	5.53	19.82	11.44	9.94
大通燃气	5.81	8.54	6.46	6.24
陕天然气	7.31	20.79	19.02	14.13
佛燃能源	9.26	17.40	12.10	17.07
中泰股份	2.15	3.77	2.05	1.53
安彩高科	7.05	10.47	7.29	6.35
长春燃气	8.66	16.19	14.45	16.89
国新能源	3.38	8.16	8.36	12.66
大众公用	5.93	11.18	8.66	8.16
申能股份	2.31	4.82	7.13	11.99
百川能源	3.59	5.27	4.03	3.69
天壕环境	1.38	3.10	2.91	3.45
重庆燃气	22.37	43.60	32.62	25.34
深圳燃气	11.22	20.68	24.15	29.38
成都燃气	28.92	35.17	24.21	19.66
新疆火炬	3.08	5.68	4.62	4.80
新天然气	2.13	5.11	6.63	7.85
皖天然气	19.42	38.07	40.02	41.76
东方环宇	4.01	7.98	8.89	7.44
新天绿能	1.53	2.99	3.24	3.34
<b>同行业公司均值</b>	<b>7.63</b>	<b>14.30</b>	<b>12.34</b>	<b>12.49</b>
<b>贵州燃气</b>	<b>2.53</b>	<b>4.62</b>	<b>5.47</b>	<b>5.97</b>

## (2) 存货周转率

报告期内，公司与同行业上市公司存货周转率的比较情况如下：

单位：次/年

公司名称	2021年1-6月 /2021.6.30	2020年度 /2020.12.31	2019年度 /2019.12.31	2018年度 /2018.12.31
胜利股份	4.07	9.30	10.05	8.78
南京公用	0.40	1.40	0.95	1.15
大通燃气	9.06	15.39	10.99	6.91
陕天然气	18.34	36.69	48.11	60.22



公司名称	2021年1-6月 /2021.6.30	2020年度 /2020.12.31	2019年度 /2019.12.31	2018年度 /2018.12.31
佛燃能源	31.43	54.08	54.06	52.50
中泰股份	4.42	8.15	4.10	2.56
安彩高科	9.37	13.61	11.18	11.71
长春燃气	1.52	2.87	2.75	2.72
国新能源	10.99	27.54	32.97	41.00
大众公用	6.79	12.14	13.97	13.38
申能股份	14.84	20.41	37.69	30.33
百川能源	6.03	9.91	8.43	4.33
天壕环境	6.38	3.57	2.09	2.30
重庆燃气	42.02	76.36	70.15	68.12
深圳燃气	17.01	27.16	22.35	20.62
成都燃气	18.62	15.35	11.28	12.07
新疆火炬	4.64	6.84	5.41	4.75
新天然气	24.65	51.91	54.74	42.78
皖天然气	74.60	124.24	126.76	121.69
东方环宇	7.53	16.01	9.09	9.46
新天绿能	97.12	166.53	178.10	165.40
同行业公司均值	<b>19.52</b>	<b>33.31</b>	<b>34.06</b>	<b>32.51</b>
贵州燃气	<b>5.59</b>	<b>7.95</b>	<b>6.80</b>	<b>6.00</b>

数据来源：根据同行业可比上市公司公开披露的财务数据计算。上述同行业上市公司剔除了“D45 燃气生产和供应业”中的 ST 类公司。

受各公司业务构成与规模、客户情况以及结算方式等因素影响，同行业上市公司应收账款周转率与存货周转率差异较大。

报告期内，公司应收账款周转率低于同行业可比上市公司平均水平，主要原因系：①公司仅六盘水、瓮安地区采用 IC 卡模式进行结算，天然气销售款中采用预售及现款销售结算模式的占比较小；②报告期内，贵阳市政府推动棚户区改造和经济适用房、公租房建设，对该类棚户区改造和经济适用房、公租房建设项目，公司适当给予相对较长的信用期。

报告期内，发行人的存货周转率低于同行业可比上市公司平均水平，主要原因系公司提供劳务收入的确认原则为“本公司根据工程相关合同组织施工，鉴于



管道安装工程业务量较多、发生频繁、工期长短不一等特点，公司管道工程安装收入在工程竣工达到通气条件交付验收，且公司收到款项或取得收款权利时确认”。由于报告期各期末，公司未达到通气条件以交付验收的工程项目较多，公司账面工程施工余额明显高于同行业可比上市公司。

## 二、盈利能力分析

报告期内，公司整体业绩情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
营业收入	250,832.99	424,410.48	408,302.50	360,582.54
营业成本	207,904.52	341,092.12	324,289.82	290,945.80
营业利润	16,533.45	26,020.76	23,045.67	18,489.10
利润总额	16,936.34	26,217.60	23,328.47	18,949.54
净利润	14,656.88	22,017.54	19,149.62	16,876.01
归属于母公司股东的净利润	12,768.67	20,635.85	19,065.30	17,170.98

2019年和2020年公司营业收入分别同比增长13.23%和3.95%，近三年，公司业务收入保持较快增长。2021年1-6月，公司实现天然气销售7.44亿立方米，同比增长29.17%；完成营业收入250,832.99万元，同比增长30.30%；实现归属于母公司股东的净利润12,768.67万元，同比增长16.96%。

### （一）营业收入分析

#### 1、营业收入整体情况

报告期内，公司营业收入整体情况如下：

单位：万元、%

项目		主营业务收入	其他业务收入	营业总收入
2021年1-6月	金额	242,191.95	8,641.05	250,832.99
	占比	96.56	3.44	100.00
2020年度	金额	406,619.78	17,790.70	424,410.48
	占比	95.81	4.19	100.00
2019年度	金额	395,452.18	12,850.32	408,302.50



	占比	96.85	3.15	100.00
2018 年度	金额	349,474.01	11,108.53	360,582.54
	占比	96.92	3.08	100.00

公司主营业务突出，报告期内，主营业务收入占营业收入的比重分别达到 96.92%、96.85%、95.81%和 96.56%。其他业务收入主要系公司燃气器具销售、租赁收入及燃气安装物资对外销售收入等，占公司营业收入比重较小。

## 2、主营业务收入按产品类别构成情况及变动分析

报告期内，发行人主营业务收入按产品种类构成明细情况如下：

单位：万元、%

产品名称	2021 年 1-6 月		2020 年度		2019 年度		2018 年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
天然气销售	192,857.17	79.63	308,652.08	75.91	317,291.48	80.24	264,853.07	75.79
工程安装	47,919.07	19.79	95,692.52	23.53	76,641.41	19.38	83,448.91	23.88
供热	1,415.71	0.58	2,275.17	0.56	1,519.29	0.38	1,172.03	0.34
合计	<b>242,191.95</b>	<b>100.00</b>	<b>406,619.78</b>	<b>100.00</b>	<b>395,452.18</b>	<b>100.00</b>	<b>349,474.01</b>	<b>100.00</b>

公司主营业务收入主要是天然气销售收入和天然气工程安装收入，报告期各期，公司天然气销售收入和天然气工程安装收入总计分别为 348,301.98 万元、393,932.89 万元、404,344.60 万元和 240,776.24 万元，占当期主营业务收入的比重分别为 99.67%、99.62%、99.44%和 99.42%，是公司业务收入的主要来源。

最近三年，公司主营业务收入呈逐年增长趋势，未来随着公司新客户开拓等因素，公司收入规模也会不断增加。

## 3、主营业务收入的地区分布

报告期内，发行人主营业务收入按区域分布明细情况如下：

单位：万元、%

地区	2021 年 1-6 月		2020 年度		2019 年度		2018 年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
贵阳市	111,188.41	45.91	177,473.28	43.65	181,982.99	46.02	174,679.08	49.98
遵义市	70,236.09	29.00	110,986.95	27.30	105,713.85	26.73	81,391.09	23.29
毕节地区	8,360.62	3.45	14,811.45	3.64	12,962.07	3.28	11,660.89	3.34



地区	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	收入	比例	收入	比例	收入	比例	收入	比例
黔东南州	5,563.46	2.30	11,744.66	2.89	19,560.47	4.95	17,178.89	4.92
黔南州	22,493.22	9.29	41,042.99	10.09	36,131.96	9.14	28,143.25	8.05
六盘水市	16,358.34	6.75	30,879.39	7.59	28,744.82	7.27	27,913.75	7.99
贵州省其他地区	445.42	0.18	1,558.86	0.38	51.63	0.01	254.77	0.07
省外	7,546.39	3.12	18,122.19	4.46	10,304.39	2.61	8,252.29	2.36
合计	<b>242,191.95</b>	<b>100.00</b>	<b>406,619.78</b>	<b>100.00</b>	<b>395,452.18</b>	<b>100.00</b>	<b>349,474.01</b>	<b>100.00</b>

从主营业务收入地域分布来看，由于贵阳市是贵州省省会及贵州省经济中心，城镇化率较高，因此该市为贵州省天然气销售和天然气工程安装的主要区域。

#### 4、营业收入的季节性情况分析

报告期内营业收入按季度统计数据情况如下：

单位：万元、%

年度	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	占比	金额	占比	金额	占比	金额	占比
第一季度	141,543.09	56.43	98,889.92	23.30	113,255.07	27.74	90,842.17	25.19
第二季度	109,289.91	43.57	93,620.64	22.06	89,540.50	21.93	74,010.59	20.53
第三季度	-	-	84,089.66	19.81	80,781.21	19.78	73,642.76	20.42
第四季度	-	-	147,810.26	34.83	124,725.73	30.55	122,087.02	33.86
合计	<b>250,832.99</b>	<b>100.00</b>	<b>424,410.48</b>	<b>100.00</b>	<b>408,302.50</b>	<b>100.00</b>	<b>360,582.54</b>	<b>100.00</b>

从表中看出，公司营业收入在第一季度和第四季度占比较高。在我国，城市燃气具有季节性的特点，冬季用气量远高于夏季。

#### (二) 营业成本分析

##### 1、营业成本整体情况

报告期内，公司营业成本整体情况如下：

单位：万元、%

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例



项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
主营业务成本	202,271.66	97.29	328,472.11	96.30	312,054.86	96.23	281,661.42	96.81
其他业务成本	5,632.86	2.71	12,620.01	3.70	12,234.96	3.77	9,284.38	3.19
<b>合计</b>	<b>207,904.52</b>	<b>100.00</b>	<b>341,092.11</b>	<b>100.00</b>	<b>324,289.82</b>	<b>100.00</b>	<b>290,945.80</b>	<b>100.00</b>

报告期内，与营业收入的构成相匹配，公司营业成本主要由主营业务成本构成。报告期内，公司主营业务成本分别为 281,661.42 万元、312,054.86 万元、328,472.11 万元和 202,271.66 万元，占营业成本的比重分别为 96.81%、96.23%、96.30%和 97.29%。

## 2、主营业务成本按产品类别构成情况及变动分析

报告期内，公司主营业务成本按产品类别构成如下：

单位：万元、%

项目	2021年1-6月		2020年度		2019年度		2018年度	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
天然气销售	176,755.00	87.39	279,139.53	84.98	270,847.93	86.79	238,252.56	84.59
工程安装	23,324.59	11.53	45,337.32	13.80	37,269.57	11.94	40,219.55	14.28
供热	2,192.07	1.08	3,995.26	1.22	3,937.36	1.26	3,189.31	1.13
<b>合计</b>	<b>202,271.66</b>	<b>100.00</b>	<b>328,472.11</b>	<b>100.00</b>	<b>312,054.86</b>	<b>100.00</b>	<b>281,661.42</b>	<b>100.00</b>

报告期内，公司营业成本的增长与营业收入的增长相匹配，公司主营业务成本主要为天然气销售的业务成本，报告期内，天然气销售业务的营业成本分别为 238,252.56 万元、270,847.93 万元、279,139.53 万元和 176,755.00 万元，占主营业务成本的比重分别为 84.59%、86.79%、84.98%和 87.39%。

### (三) 毛利和毛利率分析

#### 1、毛利构成分析

报告期内，公司综合毛利情况如下：

单位：万元、%

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
----	-----------	--------	--------	--------



	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
主营业务毛利	39,920.29	92.99	78,147.67	93.79	83,397.32	99.27	67,812.59	97.38
其他业务毛利	3,008.18	7.01	5,170.69	6.21	615.36	0.73	1,824.15	2.62
<b>综合毛利</b>	<b>42,928.47</b>	<b>100.00</b>	<b>83,318.36</b>	<b>100.00</b>	<b>84,012.68</b>	<b>100.00</b>	<b>69,636.74</b>	<b>100.00</b>

报告期各期，公司综合毛利分别为 69,636.74 万元、84,012.68 万元、83,318.36 万元和 42,928.47 万元，其中主营业务毛利占同期综合毛利的比重分别为 97.38%、99.27%、93.79% 和 92.99%，是综合毛利的主要来源。

报告期内，公司各业务毛利率及综合毛利率情况如下：

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度	2019 年度	2018 年度
天然气销售	8.35%	9.56%	14.64%	10.04%
工程安装	51.33%	52.62%	51.37%	51.80%
供热	-54.84%	-75.60%	-159.16%	-172.12%
其他业务	34.81%	29.06%	4.79%	16.42%
<b>综合</b>	<b>17.11%</b>	<b>19.63%</b>	<b>20.58%</b>	<b>19.31%</b>

报告期内，公司综合毛利率分别为 19.31%、20.58%、19.63% 和 17.11%，公司综合毛利主要由天然气销售和天然气工程安装毛利贡献。

报告期内，公司天然气销售毛利率分别为 10.04%、14.64%、9.56% 和 8.35%，2019 年毛利率较高主要由于短途管道运输价格降低所致。2020 年度公司天然气销售毛利率为 9.56%，较 2019 年度有所下降，主要由于根据国家发改委《关于加强配气价格监管的指导意的通知》（发改价格〔2017〕1171 号）及贵州省发改委《贵州省城镇管道燃气配气价格管理办法(试行)》（黔发改价格〔2018〕821 号）要求，2020 年起按核定后的配气价格调整终端销售价格，公司终端配气价格下降幅度高于上游管道天然气的采购价格下降幅度所致。2021 年 1-6 月天然气销售毛利率较上年有所下降，主要系从 2020 年 12 月开始，贵州省气温急剧骤降，全省用气量需求急剧攀升，为确保城市燃气供应，公司需采购高价 LNG 等气源保障城市燃气供应，导致营业成本有所增加。由于我国城市天然气购销价格基本受政府价格主管部门管理，不同地区购销价格均存在一定差异，故毛利率也存在一定差异。如：2018 年和 2019 年，深圳燃气天然气销售业务毛利率高于行





业平均水平，主要原因为深圳燃气向广东大鹏液化天然气有限公司采购了较大金额的液化天然气，该液化天然气采购价格低于广东省基准门站采购价格，导致深圳燃气天然气平均采购价格偏低，因此深圳燃气天然气销售业务毛利率水平较高。新天然气销售业务毛利率高于行业平均水平，主要原因为新天然气所在地位于气源所在地，其采购成本较低；重庆燃气天然气销售业务毛利率偏低，主要原因为其采购销售价差较低，同时重庆燃气供气规模及供气区域较大，人工成本较高。

报告期内，公司工程安装毛利率分别为 51.80%、51.37%、52.62% 和 51.33%，2019 年度毛利率较 2018 年度略有下降，主要系当期公司居民天然气工程安装收入比重有所下降，居民天然气工程安装毛利率高于公建工程、改管工程和智能表工程天然气安装毛利率，致公司工程安装业务毛利率有所降低。2020 年度由于受疫情影响，非居天然气工程安装占比有所下降，居民天然气工程安装占比有所增加，故公司 2020 年度工程安装毛利率小幅上升至 52.62%。2021 年 1-6 月，受非居天然气工程安装毛利率下降影响，工程安装毛利率有所下降。整体来看，公司工程安装毛利率较高，主要原因如下：（1）各地区居民天然气工程安装定价和安装收入确认方式存在差异，如重庆燃气目前执行的居民天然气工程安装收入由安装费和初装费构成，其中初装费按照十年摊销；新天然气目前居民天然气工程安装主要采用预结算方式进行结算；深圳燃气主要提供燃气设施改管、移表、封表、启表等安装工程，只收取上述安装工程的费用，与公司定价差异较大；（2）由于城市的发展与人口的增长，城市高层住宅发展是大趋势，而贵阳本身地少山多，市区土地供应面积有限，提高高层建筑比例成为解决城市人口与发展的唯一途径，由于高层建筑比例的提升，导致城市住宅容积率较高，也有利于公司安装毛利率的提高；（3）公司工程安装业务从设计、施工到后续的检测、维修均由子公司或由与本公司长期合作的固定分包单位实施，在成本与费用控制上具有一定的优势，而相比同行业上市公司一般将上述业务对外分包，分包后也会稀释安装的毛利率；（4）公司所在地区贵州省人工成本较深圳市低，而天然气工程安装分包结算价中人工成本为主要结算额之一。

报告期内，公司供热业务毛利率分别为-172.12%、-159.16%、-75.60% 和 -54.84%，供热业务系公司收购六盘水公司后新增的业务，受供热行业特点决定，



供热业务前期一次性投入较大，但由于业务目前为推广阶段，供热设备的折旧等固定成本较高，同时供热业务目前规模较小，业务规模处于市场推广初期，收入较少，故毛利率为负值，但随着采购首钢水城钢铁（集团）有限责任公司余热，成本逐渐下降，供热业务毛利率水平处于上升态势。

## 2、同行业上市公司综合毛利率比较分析

报告期内，公司综合毛利率与同行业上市公司的比较如下：

公司名称	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
胜利股份	16.55%	16.93%	15.07%	15.72%
南京公用	20.74%	26.99%	19.07%	20.12%
大通燃气	16.39%	19.27%	20.14%	21.14%
陕天然气	12.68%	9.71%	8.91%	10.62%
佛燃能源	13.97%	15.48%	15.51%	18.43%
中泰股份	18.20%	20.83%	22.21%	25.43%
安彩高科	18.07%	16.23%	8.70%	6.30%
长春燃气	20.85%	21.81%	31.93%	30.97%
国新能源	20.56%	13.43%	18.42%	15.91%
大众公用	16.53%	16.04%	14.16%	8.73%
申能股份	16.38%	19.49%	8.38%	7.36%
百川能源	23.82%	23.36%	27.24%	31.38%
天壕环境	21.21%	26.73%	25.30%	23.36%
重庆燃气	11.07%	12.24%	11.98%	12.11%
深圳燃气	20.95%	25.78%	21.52%	20.70%
成都燃气	24.54%	17.82%	21.04%	20.70%
新疆火炬	31.11%	29.01%	39.16%	41.27%
新天然气	46.61%	42.59%	47.54%	42.97%
皖天然气	10.01%	8.23%	9.96%	10.78%
东方环宇	25.27%	25.65%	39.25%	37.05%
新天绿能	34.63%	27.26%	27.83%	28.79%
同行业公司均值	<b>20.96%</b>	<b>20.71%</b>	<b>21.59%</b>	<b>21.42%</b>
贵州燃气	<b>17.11%</b>	<b>19.63%</b>	<b>20.58%</b>	<b>19.31%</b>

数据来源：各上市公司披露数据；上述同行业上市公司剔除了“D45 燃气生产和供应业”中的 ST 类公司。



最近三年，公司综合毛利率略低于行业均值，变动趋势与行业变动情况一致，无重大差异。最近一期公司综合毛利率有所下降，主要系从 2020 年 12 月开始，贵州省气温急剧骤降，全省用气量需求急剧攀升，为确保城市燃气供应，公司需采购高价 LNG 等气源保障城市燃气供应，导致营业成本有所增加；另外，受非居天然气工程安装毛利率下降影响，工程安装毛利率也有所下降。

#### （四）期间费用分析

报告期内，发行人期间费用及其占营业收入的比例情况如下表所示：

单位：万元

指标	2021 年 1-6 月	2020 年度	2019 年度	2018 年度
营业收入	250,832.99	424,410.48	408,302.50	360,582.54
销售费用	7,282.29	14,287.41	16,002.63	13,358.47
销售费用占营业收入的比例	2.90%	3.37%	3.92%	3.70%
管理费用	13,489.90	27,640.65	29,498.92	25,965.96
管理费用占营业收入的比例	5.38%	6.51%	7.22%	7.20%
研发费用	24.83	107.88	47.65	-
研发费用占营业收入的比例	0.01%	0.03%	0.01%	-
财务费用	7,985.53	18,441.62	18,680.97	16,502.45
财务费用占营业收入的比例	3.18%	4.35%	4.58%	4.58%
<b>上述费用合计金额</b>	<b>28,782.55</b>	<b>60,477.57</b>	<b>64,230.17</b>	<b>55,826.88</b>
<b>上述费用合计占营业收入的比例</b>	<b>11.47%</b>	<b>14.25%</b>	<b>15.73%</b>	<b>15.48%</b>

报告期内，公司的期间费用金额合计分别为 55,826.88 万元、64,230.17 万元、60,477.57 万元和 28,782.55 万元，占营业收入的比例分别为 15.48%、15.73%、14.25%和 11.47%，占比整体呈下降态势，主要系随着公司营业收入规模的扩大，规模效应逐步体现所致，体现公司良好的费用管理管控能力，符合公司实际情况。

##### 1、销售费用

公司销售费用主要包括职工薪酬、劳务费、办公费、折旧及摊销、运输费和租赁费等，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021 年 1-6 月	2020 年度	2019 年度	2018 年度
----	--------------	---------	---------	---------



项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
职工薪酬	5,190.58	9,437.90	10,730.91	8,884.63
劳务费	667.19	1,558.24	1,515.42	1,464.83
办公费	277.19	879.66	951.43	616.01
折旧及摊销	398.48	657.61	588.66	512.83
运输费	82.21	255.48	235.59	286.72
租赁费	128.15	315.13	366.68	206.18
其他费用	538.50	1,183.39	1,613.95	1,387.28
合计	<b>7,282.29</b>	<b>14,287.41</b>	<b>16,002.63</b>	<b>13,358.47</b>

报告期内，公司销售费用分别为 13,358.47 万元、16,002.63 万元、14,287.41 万元和 7,282.29 万元，占当期营业收入的比重分别为 3.70%、3.92%、3.37% 和 2.90%，占比呈下降趋势。

## 2、管理费用

公司管理费用主要包括职工薪酬、折旧及摊销、办公费、顾问咨询费、业务招待费、租赁费、劳务费和保险费等，具体明细如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
职工薪酬	7,928.01	18,588.37	19,401.82	16,857.53
折旧及摊销	2,307.28	3,046.72	2,830.54	2,186.86
办公费	1,027.42	2,065.72	2,153.25	1,733.24
顾问咨询费	622.18	1,180.31	1,595.93	1,380.98
业务招待费	573.65	978.28	924.83	924.36
租赁费	154.28	608.32	631.22	525.95
劳务费	268.20	451.82	631.65	454.43
保险费	366.14	292.80	340.34	307.21
其他	242.75	428.31	989.32	1,595.41
合计	<b>13,489.90</b>	<b>27,640.65</b>	<b>29,498.92</b>	<b>25,965.96</b>

报告期内，公司管理费用分别为 25,965.96 万元、29,498.92 万元、27,640.65 万元和 13,489.90 万元，占当期营业收入的比重分别为 7.20%、7.22%、6.51% 和 5.38%，占比呈下降趋势，主要系折旧及摊销费用、办公费等在某程度上属于



“固定支出”，通常不会随收入规模的变动而大幅变动，同时公司不断加强费用管控，随着收入规模的扩大，管理费用率有所降低。

### 3、财务费用

报告期内，公司财务费用分别为 16,502.45 万元、18,680.97 万元、18,441.62 万元和 7,985.53 万元，占当期营业收入的比例分别为 4.58%、4.58%、4.35% 和 3.18%。

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
利息支出	8,245.41	18,675.13	19,024.24	16,749.79
减：利息收入	360.97	671.25	717.94	688.18
汇兑损益	120.72	-17.40	64.78	121.38
手续费及其他	221.82	455.14	309.90	319.46
<b>合计</b>	<b>7,985.53</b>	<b>18,441.62</b>	<b>18,680.97</b>	<b>16,502.45</b>

报告期内，公司财务费用较高，主要系公司近年来加快了对贵州省天然气城市管网和支线管道的建设，资金压力较大，但发行人财务费用占营业收入比例保持稳定。公司所在的天然气行业属于资金密集型行业，天然气管网和支线管道建设需要大量资金，公司目前的融资渠道主要为债务融资，导致公司融资成本支出较大，财务费用较高，符合行业惯例。

#### （五）资产减值准备分析

报告期各期末，发行人计提的各项资产减值准备情况如下表所示：

单位：万元、%

项目	2021.6.30		2020.12.31		2019.12.31		2018.12.31	
	金额	余额占比	金额	余额占比	金额	余额占比	金额	余额占比
应收票据坏账准备	7.90	0.07	12.00	0.11	4.11	0.04	-	-
应收账款坏账准备	9,420.70	83.41	8,683.46	76.22	7,627.33	74.54	5,887.77	64.00
其他应收账款坏账准备	392.55	3.48	394.40	3.46	504.44	4.93	598.41	6.50
存货跌价准备	257.76	2.28	270.12	2.37	318.06	3.11	274.56	2.98



固定资产减值准备	1,223.15	10.83	2,044.73	17.95	1,782.77	17.42	2,438.68	26.51
<b>合计</b>	<b>11,302.06</b>	<b>100.00</b>	<b>11,404.71</b>	<b>100.00</b>	<b>10,236.71</b>	<b>100.00</b>	<b>9,199.42</b>	<b>100.00</b>

### 1、应收票据坏账准备

报告期各期末，发行人的应收票据坏账准备余额如下：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
商业承兑汇票	7.90	12.00	4.11	-
<b>合计</b>	<b>7.90</b>	<b>12.00</b>	<b>4.11</b>	<b>-</b>

### 2、应收款项坏账准备

报告期各期末，发行人按账龄分析法和单项计提应收账款坏账准备情况如下：

单位：万元

账龄结构	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
1年以内	1,312.27	1,053.36	864.42	703.14
1至2年	1,004.93	1,172.87	792.52	499.05
2至3年	1,105.96	1,011.25	588.82	455.48
3至5年	2,266.62	1,903.18	1,678.83	1,474.47
5年以上	2,859.52	2,797.09	2,342.77	1,538.47
<b>合计</b>	<b>8,549.30</b>	<b>7,937.75</b>	<b>6,267.36</b>	<b>4,670.62</b>
<b>单项计提坏账准备金额</b>	<b>871.40</b>	<b>745.71</b>	<b>1,359.97</b>	<b>1,217.14</b>
<b>总计</b>	<b>9,420.70</b>	<b>8,683.46</b>	<b>7,627.33</b>	<b>5,887.77</b>

报告期内，随着公司销售收入增加，公司应收账款计提坏账准备保持增长趋势。

报告期各期末，公司按账龄分析法和单项计提其他应收款坏账准备情况如下：

单位：万元

账龄结构	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
1年以内	60.02	84.93	4.40	1.83



账龄结构	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
1年至2年	0.86	1.95	2.89	0.21
2年至3年	1.73	2.41	0.08	5.24
3年至5年	23.94	16.40	33.82	23.77
5年以上	306.00	288.71	463.24	567.36
合计	<b>392.55</b>	<b>394.40</b>	<b>504.44</b>	<b>598.41</b>
单项计提坏账准备金额	-	-	-	-
总计	<b>392.55</b>	<b>394.40</b>	<b>504.44</b>	<b>598.41</b>

2019年末其他应收款的坏账准备较2018年末减少主要系核销贵阳金宇房地产开发有限公司借款所致。

### 3、存贷跌价准备

报告期各期末，公司计提存货跌价准备情况如下：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
原材料	257.76	270.12	318.06	274.56
合计	<b>257.76</b>	<b>270.12</b>	<b>318.06</b>	<b>274.56</b>

公司存货跌价准备情况详见本节“一、财务状况分析之（一）资产结构分析之（6）存货”部分描述。

### 4、固定资产减值准备

报告期各期末，发行人计提固定资产减值准备情况如下：

单位：万元

项目	2021.6.30	2020.12.31	2019.12.31	2018.12.31
房屋及建筑物	255.80	255.80	255.80	255.80
传导设备	337.66	572.17	580.59	1,211.68
机械设备	624.67	1,211.74	941.37	966.18
电子及其他设备	5.02	5.02	5.02	5.02
合计	<b>1,223.15</b>	<b>2,044.73</b>	<b>1,782.77</b>	<b>2,438.68</b>

## （六）投资收益分析



报告期内，公司的投资收益情况如下表所示：

单位：万元

产生投资收益的来源	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
权益法核算的长期股权投资收益	2,217.01	3,810.57	2,042.83	5,101.27
处置长期股权投资产生的投资收益	-	-20.21	-	153.22
可供出售金融资产在持有期间的投资收益	-	-	-	1,809.53
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	-	1,651.98	2,093.60	-
交易性金融资产在持有期间的投资收益	-	21.56	35.71	-
<b>合计</b>	<b>2,217.01</b>	<b>5,463.90</b>	<b>4,172.15</b>	<b>7,064.02</b>

报告期内，公司投资收益主要来源于权益法核算的长期股权投资收益。

## （七）营业外收支分析

### 1、报告期营业外收支总体情况

发行人报告期内的营业外收支情况如下表所示：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
营业外收入	565.74	666.96	1,491.20	1,318.81
营业外支出	162.85	470.11	1,208.39	858.37
<b>营业外收支净额</b>	<b>402.89</b>	<b>196.85</b>	<b>282.81</b>	<b>460.44</b>
<b>营业外收支净额占利润总额的比重</b>	<b>2.38%</b>	<b>0.75%</b>	<b>1.21%</b>	<b>2.43%</b>

发行人的营业外收入主要为非流动资产毁损报废利得和违约金罚款等。营业外支出主要包括处理非流动资产毁损报废损失、对外捐赠等。

### 2、报告期内营业外收入情况

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
非流动资产毁损报废利得	0.57	0.72	8.02	9.21
违约金罚款等	565.17	666.24	1,483.18	1,309.60
<b>合计</b>	<b>565.74</b>	<b>666.96</b>	<b>1,491.20</b>	<b>1,318.81</b>





报告期内，公司营业外收入主要是违约金罚款等。

### 3、报告期内营业外支出情况

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
非流动资产毁损报废损失	60.84	129.95	514.87	440.76
对外捐赠	7.00	214.44	430.67	75.21
其他	95.01	125.72	262.85	342.39
<b>合计</b>	<b>162.85</b>	<b>470.11</b>	<b>1,208.39</b>	<b>858.37</b>

报告期内，发行人营业外支出主要是非流动资产毁损报废损失和对外捐赠。

## （八）税项分析

### 1、主要税种及税率

主要税种	计税依据	税率
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15%、20%、25%
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	3%、5%、6%、9%、13%
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	5%、7%
教育附加费	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育附加费	按实际缴纳的增值税计缴	2%

### 2、享受税收优惠情况

#### （1）企业所得税

根据2012年4月发布的《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其当年度主营业务收入占企业收入总额70%以上的企业，经企业申请，主管税务机关审核确认后，可减按15%税率缴纳企业所得税。



根据财政部、税务总局、国家发展改革委联合下发的《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》（财税 2020 年第 23 号）的规定，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。

(2) 不同主体企业所得税的税率

序号	纳税主体	税率
1	凯里市新能燃气有限公司	15.00%
2	贵州燃气集团物资贸易有限公司	25.00%
3	贵州燃气热力设计有限责任公司	15.00%
4	贵州燃气（集团）鸿顺燃气设备销售有限公司	20.00%
5	贵阳鸿顺安装维修有限公司	20.00%
6	贵州鸿达立信计量检测有限公司	20.00%
7	贵州鸿泰矿业有限公司	25.00%
8	贵州省天然气有限公司	15.00%
9	贵州省成黔天然气有限公司	25.00%
10	福泉市贵燃天然气有限公司	25.00%
11	贵阳俊驰科技有限公司	25.00%
12	贵阳鸿源燃气建设发展有限公司	15.00%
13	贵州燃气（集团）遵义市燃气有限公司	15.00%
14	遵义市绿道能源有限公司	20.00%
15	遵义湘辉盈能源有限公司	25.00%
16	贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司	15.00%
17	贵州燃气（集团）仁怀市燃气有限责任公司	15.00%
18	贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司	15.00%
19	贵州燃气（集团）都匀市燃气有限责任公司	15.00%
20	贵州燃气集团毕节市燃气有限责任公司	15.00%
21	贵州燃气（集团）惠水县燃气有限公司	15.00%
22	贵州燃气（集团）龙里县燃气有限公司	15.00%
23	贵州燃气（集团）习水县金桥燃气有限公司	15.00%
24	贵州燃气（集团）桐梓县燃气有限公司	15.00%
25	贵州安发工程检测有限公司	20.00%
26	贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司	15.00%



27	贵州燃气（集团）贵定县燃气有限责任公司	25.00%
28	贵州燃气（集团）贵安新区燃气有限公司	15.00%
29	贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司	25.00%
30	贵州燃气（集团）百里杜鹃燃气有限公司	25.00%
31	贵州燃气（集团）习水县燃气有限公司	15.00%
32	贵州燃气（集团）六盘水燃气有限公司	15.00%
33	六盘水市热力有限公司	15.00%
34	六盘水星炬建筑安装工程有限公司	15.00%
35	贵州燃气集团安龙县燃气有限公司	25.00%
36	贵州燃气（集团）盘州市燃气有限公司	15.00%
37	六盘水红桥新区津黔管业有限公司	25.00%
38	贵州燃气集团古蔺华远燃气有限公司	25.00%
39	贵州燃气集团德江县燃气有限公司	25.00%
40	贵州燃气集团黔西县燃气有限公司	25.00%
41	贵州中泽能投资管理有限公司	25.00%
42	贵州省瓮安县深安燃气有限责任公司	15.00%
43	瓮安县双闽新能源有限公司	20.00%
44	GuizeHongKongDevelopmentLimited (贵泽香港发展有限公司)	-
45	SingaporeGuizeInvestmentPTE.LTD (新加坡贵泽投资有限公司)	-
46	贵州欣辰天然气有限公司	25.00%
47	镇宁自治县川宁能源有限公司	25.00%

### (3) 享受国家税务总局关于小型微利企业所得税优惠情况

根据财政部、国家税务总局发布的《关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》（财税〔2019〕13号）（执行期限为2019年1月1日-2021年12月31日）规定，对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分，减按25%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税；对年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分，减按50%计入应纳税所得额，按20%的税率缴纳企业所得税。

根据《国家税务总局关于落实支持小型微利企业和个体工商户发展所得税优惠政策有关事项的公告》（国家税务总局公告2021年第8号）（执行期限为2021



年1月1日-2022年12月31日)规定,对小型微利企业年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按12.5%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。

综上,2021年度,公司子公司安发检测、鸿达立信、鸿顺安装、鸿顺销售、遵义绿道、瓮安双闰年应纳税所得额不超过100万元的部分,减按12.5%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税;年应纳税所得额超过100万元但不超过300万元的部分,减按50%计入应纳税所得额,按20%的税率缴纳企业所得税。

### (九) 非经常性损益分析

报告期内,发行人非经常性损益情况如下:

单位:万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
非流动资产处置损益	1,716.37	-118.48	208.59	-18.90
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)	463.03	764.02	2,273.98	1,658.25
委托他人投资或管理资产的损益	-	21.56	35.71	-
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	8.14	702.63	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	463.16	326.08	789.65	892.00
非经常性损益总额	<b>2,650.71</b>	<b>1,695.81</b>	<b>3,307.95</b>	<b>2,531.35</b>
减:所得税影响额	395.67	260.67	182.20	308.72
非经常性损益净额	2,255.04	1,435.14	3,125.74	2,222.63
少数股东权益影响额(税后)	203.92	352.10	92.85	97.63
<b>合计</b>	<b>2,051.12</b>	<b>1,083.04</b>	<b>3,032.89</b>	<b>2,125.00</b>
非经常性损益净额占归属于母公司所有者的净利润的比例	16.06%	5.25%	15.91%	12.38%

报告期内发行人非经常性损益净额占当年归属于母公司所有者的净利润比例分别在12.38%、15.91%、5.25%和16.06%,报告期内发行人非经常性损益主要来自于计入当期损益的政府补助,主要为城市管网改造项目形成的政府补贴。



### 三、现金流量分析

报告期内，发行人合并报表的现金流量情况如下表：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量净额	23,896.82	31,542.77	66,824.38	39,978.28
投资活动产生的现金流量净额	-11,175.12	-23,966.29	-48,261.82	-71,302.41
筹资活动产生的现金流量净额	-13,695.27	-32,250.63	2,961.23	41,749.39
现金及现金等价物净增加额	<b>-973.57</b>	<b>-24,674.15</b>	<b>21,523.79</b>	<b>10,425.27</b>
期末现金及现金等价物余额	<b>48,683.86</b>	<b>49,657.43</b>	<b>74,331.57</b>	<b>52,807.79</b>

#### （一）经营活动产生的现金流量

报告期内，公司经营活动现金流量基本情况如下：

单位：万元

项目	2021年1-6月	2020年度	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量净额	23,896.82	31,542.77	66,824.38	39,978.28
销售商品、提供劳务收到的现金	273,854.54	426,212.66	434,450.92	372,320.12
营业收入	250,832.99	424,410.48	408,302.50	360,582.54
销售收现比率	109.18%	100.42%	106.40%	103.26%
购买商品、接受劳务支付的现金	200,720.46	325,143.93	293,559.00	271,509.72
营业成本	207,904.52	341,092.11	324,289.82	290,945.80
购货付现比率	96.54%	95.32%	90.52%	93.32%

报告期内，公司的销售商品、提供劳务收到的现金分别为 372,320.12 万元、434,450.92 万元、426,212.66 万元和 273,854.54 万元，与营业收入及其变动趋势基本一致。

#### （二）投资活动产生的现金流量

报告期内，公司投资活动产生的现金流量净额分别为-71,302.41 万元、-48,261.82 万元、-23,966.29 万元和-11,175.12 万元，公司投资活动的现金流出主要是满足公司的发展需要，用于构建在建工程、固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金、投资支付的现金。

#### （三）筹资活动产生的现金流量



报告期内，公司筹资活动产生的现金流量净额分别为 41,749.39 万元、2,961.23 万元、-32,250.63 万元和-13,695.27 万元，2018 年度筹资活动产生的现金流量净额较大，主要系 2018 年增加短期借款收到的现金增加所致。2020 年度公司筹资活动产生的现金流量净额为负数，主要系当期偿付借款等债务支付现金较多，偿还债务支付的现金达 297,357.43 万元所致。

## 四、资本性支出分析

### （一）报告期内的重大资本性支出情况

报告期内，公司存在当期计入在建工程的重大资本性支出，参见本节“一、财务状况分析”之“（一）资产结构分析”之“（3）在建工程”。

### （二）未来可预见的重大资本性支出计划

截至本募集说明书签署日，公司未来可预见的资本性支出主要为本次募集资金计划投资的项目。本次募集资金投资项目对公司主营业务和经营成果的影响详见本募集说明书“第八节 本次募集资金运用”。

## 五、会计政策、会计估计及重大会计差错更正

### （一）会计政策变更

#### 1、报告期内第一次会计政策变更

2019 年 4 月 23 日，发行人董事会披露《贵州燃气集团股份有限公司关于会计政策变更的公告》，具体内容如下：

##### （1）会计政策变更的日期

2019 年 4 月 23 日。

##### （2）变更原因

根据财政部《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2018〕15 号）的要求和规定，公司需对会计政策进行相应变更。

##### （3）变更前后采用的会计政策介绍



### 1) 变更前采用的会计政策

本次会计政策变更前,公司执行财政部发布的《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、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

### 2) 变更后采用的会计政策

根据财政部《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会[2018]15 号)的要求,公司调整以下财务报表的列报,并对可比会计期间的比较数据相应进行调整:

#### ①资产负债表主要是归并原有项目

A、原“应收票据”和“应收账款”项目合并计入新增的“应收票据及应收账款”项目;

B、原“应收利息”、“应收股利”和“其他应收款”项目合并计入“其他应收款”项目;

C、原“固定资产清理”和“固定资产”项目合并计入“固定资产”项目;

D、原“工程物资”项目归并至“在建工程”项目;

E、原“应付票据”和“应付账款”项目合并计入新增的“应付票据及应付账款”项目;

F、原“应付利息”、“应付股利”和“其他应付款”项目合并计入“其他应付款”项目;

G、原“专项应付款”项目归并至“长期应付款”项目。

②利润表主要是分拆项目,并对部分项目的先后顺序进行调整,同时简化部分项目的表述:

A、新增“研发费用”项目,从“管理费用”项目中分拆“研发费用”项目;

B、在“财务费用”项目下分拆“利息费用”和“利息收入”明细项目。



### C、该会计政策变更对发行人的影响

本次会计政策调整是根据财政部修订及颁布的会计准则解释进行的合理变更，符合相关规定，执行会计政策变更能客观、公允地反映公司财务状况和经营成果，公司本次会计政策变更只涉及财务报表列报和调整，不存在追溯调整事项，对公司资产总额、净资产、营业收入、净利润均无实质性影响。

#### 2、报告期内第二次会计政策变更

2019年8月23日，发行人董事会披露《贵州燃气集团股份有限公司关于会计政策变更的公告》，具体内容如下：

##### （1）会计政策变更的日期

2019年8月22日。

##### （2）变更原因

根据财政部于2017年陆续修订印发《企业会计准则第22号-金融工具确认和计量》《企业会计准则第23号-金融资产转移》《企业会计准则第24号-套期会计》和《企业会计准则第37号-金融工具列报》等多项会计准则，境内上市企业自2019年1月1日起开始执行；2019年4月30日发布《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》（财会[2019]6号），适用于执行企业会计准则的非金融企业2019年度中期财务报表和年度财务报表及以后期间的财务报表。公司根据上述修订后的会计准则要求对会计政策进行相应变更，本次会计政策变更属于“根据法律、行政法规或者国家统一的会计制度的要求变更会计政策”的情形。

##### （3）变更前后采用的会计政策介绍

###### 1) 变更前采用的会计政策

本次会计政策变更前，公司执行财政部发布的《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、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

###### 2) 变更后采用的会计政策





本次会计政策变更后，公司按照财政部 2017 年印发修订的会计准则 22 号、会计准则 23 号、会计准则 24 号和会计准则 37 号的规定执行相关会计政策；按照 2019 年印发的《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）的规定执行财务报表列报格式。其他未变更部分，仍按照财政部前期颁布的《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、企业会计准则解释公告以及其他相关规定执行。

#### （4）该会计政策变更对发行人的影响

根据财政部上述会计政策的相关要求，公司会计政策变更的主要内容如下：

1) 以企业持有金融资产的“业务模式”和“金融资产合同现金流量特征”作为金融资产分类的判断依据，将金融资产分类为“以摊余成本计量的金融资产”、“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”和“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”三类。

2) 调整了非交易性权益工具投资的会计处理。允许企业将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产进行处理，但该指定不可撤销，且在处置时应将之前已计入其他综合收益的累计利得或损失转入留存收益，不得结转计入当期损益。

3) 金融资产减值会计处理由“已发生损失法”改为“预期损失法”，且计提范围有所扩大，以更加及时、足额地计提金融资产减值准备，揭示和防控金融资产信用风险。

4) 进一步明确金融资产转移的判断原则及其会计处理。

5) 套期会计准则更加强调套期会计与企业风险管理活动的有机结合，更好的反映企业的风险管理活动。

6) 改变了金融工具相关披露要求，但不比较财务报表进行追溯调整。

7) 根据《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）的相关要求，公司将对财务报表相关项目进行列报调整，并对可比会计期间的比较数据相应进行调整，具体情况如下：



资产负债表中“应收票据及应收账款”项目分拆为“应收票据”及“应收账款”两个项目；“应付票据及应付账款”项目分拆为“应付票据”及“应付账款”两个项目。

除上述会计政策变更外，其他未变更部分，仍按照财政部前期颁布的《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、企业会计准则解释公告以及其他相关规定执行。

### 3、报告期内第三次会计政策变更

2020年4月21日，发行人董事会披露《贵州燃气集团股份有限公司关于会计政策变更的公告》，具体内容如下：

#### （1）会计政策变更的日期

2020年4月20日。

#### （2）变更原因

财政部于2017年7月5日发布了《关于修订印发〈企业会计准则第14号—收入〉的通知》(财会[2017]22号)（以下简称“新收入准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自2018年1月1日起施行上述新收入准则；其他境内上市企业，自2020年1月1日起施行；执行企业会计准则的非上市企业，自2021年1月1日起施行。根据上述新收入准则执行时间要求，作为境内上市企业，公司自2020年1月1日起施行新收入准则，需对原采用的相关会计政策进行相应调整。

#### （3）变更前后采用的会计政策介绍

##### 1) 变更前采用的会计政策

本次会计政策变更前，公司执行财政部发布的《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、企业会计准则解释公告以及其他相关规定。

##### 2) 变更后采用的会计政策



本次变更后，公司将执行财政部于 2017 年修订并发布的新收入准则，其他未变更部分，仍按照财政部前期颁布的《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、企业会计准则解释公告以及其他相关规定执行。

根据财政部修订的新收入准则，将现行收入和建造合同两项准则纳入统一的收入确认模型；以控制权转移替代风险报酬转移作为收入确认时点的判断标准；对于包含多重交易安排的合同的会计处理提供更明确的指引；对于某些特定交易（或事项）的收入确认和计量给出了明确规定。

#### （4）该会计政策变更对发行人的影响

根据新旧准则衔接规定，首次执行本准则的企业，应当根据首次执行本准则的累积影响数，调整 2020 年年初财务报表相关项目金额，对可比期间信息不予调整。该准则的实施预计不会导致公司收入确认方式发生重大变化，对公司当期及前期的净利润、总资产和净资产不产生重大影响。

### 4、报告期内第四次会计政策变更

2021 年 3 月 1 日，发行人董事会披露《贵州燃气集团股份有限公司关于会计政策变更的公告》，具体内容如下：

#### （1）会计政策变更的日期

2021 年 3 月 1 日。

#### （2）变更原因

财政部于 2018 年 12 月 7 日发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》（财会〔2018〕35 号）（以下简称“新租赁准则”）。根据新租赁准则的要求，境外上市或境内外同时上市（A+H 股）企业，要在 2019 年 1 月 1 日起执行新租赁准则；其他执行企业会计准则的企业（包括 A 股上市公司）自 2021 年 1 月 1 日起实施；同时，允许母公司或子公司在境外上市且按照国际财务报告准则或企业会计准则编制其境外财务报表的企业提前实施。按照要求，公司应自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，需对原采用的相关会计政策进行相应调整。



### （3）变更前后采用的会计政策介绍

新租赁准则在租赁定义和识别、承租人会计处理方面作了较大修改，出租人会计处理基本延续现有规定。修订的主要内容如下：1）完善了租赁的定义，增加了租赁识别、分拆、合并等内容；2）取消承租人经营租赁和融资租赁的分类，要求对所有租赁（短期租赁和低价值资产租赁除外）确认使用权资产和租赁负债；3）改进承租人后续计量，增加选择权重估和租赁变更情形下的会计处理；4）丰富出租人披露内容，为报表使用者提供更多有用信息。

### （4）该会计政策变更对发行人的影响

与原租赁准则相比，新租赁准则的核心变化是取消了承租人关于融资租赁与经营租赁的分类，要求承租人对所有租赁（选择简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外）在资产负债表中均确认相应的使用权资产和租赁负债，并分别确认折旧和利息费用。公司于2021年1月1日起实施新租赁准则，本次会计政策变更不会对公司财务状况和经营成果产生重大影响。

## （二）会计估计变更

报告期内，公司主要会计估计未发生变更。

## （三）重大会计差错更正

报告期内，公司无重大会计差错更正事项。

# 六、重大事项说明

## （一）重大诉讼、仲裁

### 1、与发行人董事、监事、高级管理人员相关的诉讼事项

根据发行人的董事、监事、高级管理人员书面确认并经核查，截至本募集说明书签署日，发行人的董事、监事、高级管理人员不存在尚未了结的重大诉讼或仲裁事项，亦不存在涉及刑事诉讼的情况。

### 2、与发行人及其子公司相关的诉讼事项

#### （1）重大未决诉讼情况



截至最近一期末，发行人及其下属公司不存在标的金额超过 500 万元的重大未决诉讼。

(2) 截至最近一期末，公司及其下属公司案件标的金额在 100 万元以上的其他未决诉讼的案件情况

1) 公司及其下属公司作为被告的其他未决诉讼的案件情况如下：

序号	原告	被告	受理机构	案由	诉讼请求	审理情况
1	贵州绿盛实业有限公司(反诉被告)	深安燃气(反诉原告)	瓮安县人民法院	合同纠纷	原告请求判令被告支付原告土地征用补偿费(平场费)25万元;判令被告支付原告违约赔偿金75万元;相关诉讼费用由被告承担。反诉人提出反诉请求判令解除双方签订的《人民调解协议》;判令解除双方签订的《土地征用补偿协议》;判令被反诉人返还场地前期平场费用50万元;本诉和反诉费用由被反诉人承担。	一审判决驳回原告诉讼请求,解除双方签订的《人民调解协议》及《土地征用补偿协议》,原告返还被告50万元;贵州绿盛实业有限公司不服一审判决提起上诉,二审判决驳回上诉维持原判;贵州绿盛实业有限公司不服二审判决申请再审,贵州省高级人民法院就该案予以立案审查。
2	贵州广银地产有限公司(本诉原告,反诉被告)	贵州亿科燃气有限公司(本诉被告,反诉原告)、贵州燃气(集团)桐梓县燃气有限公司(本诉第三人、反诉被告)	贵州省遵义市桐梓县人民法院	合同纠纷	原告贵州广银地产有限公司请求解除原被告双方于2015年4月16日签订的《城镇天然气开户及供气合同》和2019年3月6日签订的《城镇天然气开户及供气合同补充协议》,被告退还收取的开户费(工程款)3,803,208元;被告赔偿损失,对已经安装的燃气管网自行拆除,恢复原状;贵州亿科燃气有限公司反诉请求判令被反诉人继续履行与反诉人于2015年4月16日签订的《城镇天然气开户及供气合同》和2019年3月6日签订的《城镇天然气开户及供气合同补充协议》;判令被反诉人立即支付反诉人已完工部分未付的工程款2,340,664.6元;判令被反诉人责令桐梓公司立即停止施工,退出施工场地,拆除其已经安装的燃气管网,将施工场地交还给反诉人以保障反诉人能继续正常施工;因贵州亿科燃气有限公司提出的反诉请求涉及桐梓公司权利,桐梓县人民法院通知桐梓公司作为本诉	2021年2月20日,桐梓县人民法院下达一审判决:一、被告(反诉原告)贵州亿科燃气有限公司于本判决生效后十五日内退还原告(反诉被告)贵州广银地产有限公司燃气开户费3,752,108元;二、被告(反诉原告)贵州亿科燃气有限公司于本判决生效后十五日内将安装在原告(反诉被告)贵州广银地产有限公司开发的"九坝生态度假区"内的逆燃气流向管道设施设备拆除,并恢复小区原状;三、驳回原告(反诉被告)贵州广银地产有限公司的其他诉讼请求;四、驳回被告(反诉原告)贵州亿科燃气有限公司的全部诉讼请求。



				第三人、反诉被告参加诉讼。	<p>2021年3月10日贵州亿科燃气有限公司不服一审判决向遵义市中级人民法院提请上诉。截至最近一期末未下达判决。</p> <p>2021年8月13日，贵州省遵义市中级人民法院下达（2021）黔03民终4410号民事裁定书，裁定按上诉人撤诉处理。</p>
--	--	--	--	---------------	---

2) 公司及其下属公司作为原告的未决诉讼的案件情况如下：

截至最近一期末，公司及其下属公司不存在标的金额 100 万元以上的作为原告的未决诉讼。

(3) 其他诉讼

截至最近一期末，公司及其下属公司标的金额在 100 万元以下的诉讼及仲裁案件共计 8 件，其中发行人或发行人下属公司作为被告的案件共计 8 件，案件标的金额本金合计 49.16 万元；无作为原告案件。

(4) 发行人及其下属公司上述未决诉讼具体情况及其对公司生产经营的影响

上述案件标的金额 100 万以上的未决诉讼案件中，发行人及其下属公司作为被告的案件共 2 件，其性质均为合同纠纷案件，系发行人及其下属公司正常生产经营过程中产生的诉讼。其中深安燃气与贵州绿盛实业有限公司合同纠纷案件标的金额本金为 25 万元，数额较小，且一审、二审法院均驳回了原告的诉讼请求，该案件对发行人的生产经营不构成重大影响。贵州省遵义市中级人民法院已于 2021 年 8 月 13 日就贵州广银地产有限公司诉贵州亿科燃气有限公司、桐梓公司（第三人）合同纠纷案下达民事裁定书，裁定按上诉人撤诉处理，对公司生产经营不构成重大影响。

上述案件标的金额 100 万以下的未决诉讼或仲裁案件中，发行人及其下属公司无作为原告案件；发行人及其下属公司作为被告的案件为 8 件，诉讼标的金额本金合计 49.16 万元，均为合同纠纷案件，单笔案件的标的金额及合计金额均较小，预计不会对公司造成重大不利影响。



综上所述，上述未决诉讼案件对发行人的生产经营不构成重大影响。

## （二）其他重大事项

截至本募集说明书签署日，公司不存在应披露的重大期后事项、其他或有事项等重大事项。

## 七、公司财务状况和盈利能力的未来发展趋势

### （一）财务状况发展趋势

#### 1、资产状况发展趋势

随着公司业务规模的扩大，公司总资产规模将持续增长。本次可转债募集资金投资项目主要为城市燃气管网建设项目（贵阳市城市燃气管网建设项目、安顺市城市燃气管网建设项目和遵义市播州区城市燃气管网建设项目）、习酒镇至习水县城天然气输气管道项目、天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（一期）及偿还银行借款，在本次募集资金到位后，公司总资产规模将有显著提升。

#### 2、负债状况发展趋势

目前公司负债主要为流动负债，需增加中长期资金用于改善公司的债务结构，提高公司抗风险能力。本次可转债发行募集资金到位后，公司将获得长期发展资金，债务结构更加合理，公司将根据实际经营的需要，保持合理的资产负债结构。本次可转换公司债券转股后，公司净资产规模将进一步增加，财务结构将更趋合理，有利于增强公司资产结构的稳定性和抗风险能力。

### （二）盈利能力发展趋势

发行人所从事的城市燃气行业得到国家产业政策的大力支持，随着本次募投项目的实施以及用户持续开拓，公司未来盈利能力整体趋势向好。

本次募集资金投资项目与公司现有主业紧密相关，本次公开发行可转债的募集资金项目符合相关政策和法律法规，符合公司发展的需要；有利于扩大公司的市场占有率，进一步提升公司竞争优势和抗风险能力，促进公司可持续发展；有利于维护股东的长远利益。由于公司规模逐步增大，如果未来在经营管理、人才



建设等方面未能及时跟进，将可能对公司的盈利能力产生影响。





## 第八节 本次募集资金运用

### 一、本次募集资金运用概况

本次公开发行可转换公司债券募集资金总额不超过 100,000.00 万元（含），扣除发行费用后，募集资金拟用于以下项目：

单位：万元

序号	募集资金投资项目	项目总投资	拟投入募集资金
1	城市燃气管网建设项目	30,368.90	30,300.00
1.1	贵阳市城市燃气管网建设项目	18,054.38	18,000.00
1.2	安顺市城市燃气管网建设项目	6,814.02	6,800.00
1.3	遵义市播州区城市燃气管网建设项目	5,500.50	5,500.00
2	习酒镇至习水县城天然气输气管道项目	7,677.32	6,600.00
3	天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）	120,000.00	33,100.00
3.1	天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（一期）	70,229.00	33,100.00
3.2	天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（二期）	49,771.00	-
4	偿还银行借款	30,000.00	30,000.00
合计		<b>188,046.22</b>	<b>100,000.00</b>

本次公开发行可转换公司债券实际募集资金（扣除发行费用后的净额）若不能满足上述项目资金需要，资金缺口部分由公司自筹资金解决。在本次发行可转换公司债券募集资金到位之前，如公司以自筹资金先行投入上述项目建设，公司将在募集资金到位后按照相关法律、法规规定的程序予以置换。在最终确定的本次募投项目（以有关主管部门核准或备案文件为准）范围内，公司董事会可根据项目的实际需求，对上述项目的募集资金投入顺序和金额进行适当调整。

### 二、募集资金拟投资项目概况

#### （一）城市燃气管网建设项目基本情况



本次募集资金投资的贵阳市城市燃气管网建设项目、安顺市城市燃气管网建设项目、遵义市播州区城市燃气管网建设项目均属于城市燃气管网建设项目。上述项目基本情况如下：

## 1、项目实施背景及必要性分析

### （1）项目实施背景

2018年9月，国务院印发《关于促进天然气协调稳定发展的若干意见》（国发〔2018〕31号），要求加快天然气利用，强化天然气基础设施建设与互联互通；2019年7月，贵州省人民政府办公厅印发《关于大力实施基础设施“六网会战”的通知》（黔府办发〔2019〕16号）；2019年9月27日贵州省第十三届人民代表大会常务委员会第十二次会议通过《贵州省城镇燃气管理条例》，以上文件为贵州省天然气行业持续健康发展提供政策支撑。

### （2）项目实施的必要性分析

天然气利用对优化城市能源结构、改善城市环境、提升居民生活质量，促进社会经济低碳化发展等方面具有重要意义。随着贵阳市、安顺市、遵义市播州区新型城镇化、工业化的发展，天然气需求日益增大。城市燃气管网建设项目的实施能提高城镇燃气管网覆盖率，完善城市燃气管网系统，扩大天然气供应区域，保障天然气供应安全稳定。

## 2、项目建设内容

城市燃气管网建设项目新建管网总长度384.75公里，总投资30,368.90万元，项目建设期三年。项目建成后与原有燃气管网形成一张网，将提升城市的整体输气能力和管网覆盖率，从而扩大供气范围和供气量。

### （1）贵阳市城市燃气管网建设项目

贵阳市城市燃气管网建设项目在贵阳市中心城区范围内的由贵州燃气集团股份有限公司作为项目建设主体，建设长度189.85公里，投资13,034.48万元，其中拟以募集资金投入13,000.00万元；在贵阳市修文县范围内的由全资子公司



贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司作为项目建设主体，建设长度 57.30 公里，投资 5,019.90 万元，其中拟以募集资金投入 5,000.00 万元。

#### （2）安顺市城市燃气管网建设项目

安顺市城市燃气管网建设项目由全资子公司贵州燃气集团安顺市燃气有限责任公司作为项目建设主体，建设长度 86.10 公里，项目总投资 6,814.02 万元，其中拟以募集资金投入 6,800.00 万元。

#### （3）遵义市播州区城市燃气管网建设项目

遵义市播州区城市燃气管网建设项目由全资子公司贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司作为项目建设主体，建设长度 51.50 公里，项目总投资 5,500.50 万元，其中拟以募集资金投入 5,500.00 万元。

### 3、项目可行性分析

（1）城市燃气管网建设项目通过延伸城市燃气管网，增大管网覆盖区域，为优化城市能源结构、促进城市经济持续发展、改善生态环境和提高居民生活质量提供可靠保障。

（2）城市燃气管网建设项目符合城市总体规划及燃气发展专项规划，建成后成为城镇能源系统的重要组成部分，服务于当地。

（3）公司城市燃气管网建设经验丰富，选用性能好安全性高的管材及附属设施，选用切实可行的施工方法，可确保项目建成投运。

（4）城市燃气管网建设项目的建设内容符合公司发展战略，经调研论证后制定，项目切实可行。

### 4、项目投资概算及项目实施进度

#### （1）贵阳市城市燃气管网建设项目

##### 1) 项目投资概算

序号	工程项目	投资估算（万元）	投资比例
1	工程费用（含材料费用）	16,607.19	91.98%



序号	工程项目	投资估算（万元）	投资比例
1.1	贵阳市燃气工程费用	11,963.68	66.26%
1.2	修文县燃气工程费用	4,643.51	25.72%
2	工程建设其他费用	1,447.20	8.02%
2.1	贵阳市工程建设其他费用	1,070.80	5.93%
2.1.1	工程设计费	582.02	3.22%
2.1.2	工程监理费	388.12	2.15%
2.1.3	无损检测费（钢管）	100.67	0.56%
2.2	修文县工程建设其他费用	376.39	2.08%
2.2.1	工程设计费	225.90	1.25%
2.2.2	工程监理费	150.49	0.83%
合计		<b>18,054.38</b>	<b>100.00%</b>

## 2) 项目实施进度

本项目计划在贵阳市中心城区及修文县新建管网 247.15 公里（贵阳市中心城区 189.85 公里，修文县 57.30 公里），建设期为 3 年。项目实施进度按照城市市政路网规划及建设进度逐步实施，其中，2020 年实际建设 44.53 公里（贵阳市中心城区 25.88 公里，修文县 18.65 公里）；2021 年计划建设 118.5 公里（贵阳市中心城区 89.95 公里，修文县 28.55 公里），截至最近一期末，贵阳市中心城区开工建设 16.87 公里，修文县开工建设 7.3 公里；2022 年计划建设 84.12 公里（贵阳市中心城区 74.02 公里，修文县 10.1 公里）。

### (2) 安顺市城市燃气管网建设项目

#### 1) 项目投资概算：

序号	工程项目	投资估算（万元）	投资比例
1	工程费用（含材料费用）	6,302.97	92.50%
2	工程建设其他费用	511.05	7.50%
2.1	工程设计费	306.63	4.50%
2.2	工程监理费	204.42	3.00%
合计		<b>6,814.02</b>	<b>100.00%</b>



## 2) 项目实施进度

本项目计划在安顺市新建管网 86.1 公里，建设期为 3 年。项目实施进度按照城市市政路网规划及建设进度逐步实施，其中，2020 年实际建设 22.54 公里；2021 年计划建设 27.8 公里，截至最近一期末，敷设管道 2.13 公里；2022 年计划建设 35.76 公里。

### (3) 遵义市播州区城市燃气管网建设项目

#### 1) 项目投资概算：

序号	工程项目	投资估算（万元）	投资比例
1	工程费用（含材料费用）	5,087.96	92.50%
2	工程建设其他费用	412.54	7.50%
2.1	建设工程监理费	165.02	3.00%
2.2	工程设计费	247.52	4.50%
合计		<b>5,500.50</b>	<b>100.00%</b>

## 2) 项目实施进度

本项目计划在遵义市播州区新建管网 51.5 公里，建设期为 3 年。项目实施进度按照城市市政路网规划及建设进度逐步实施，其中，2020 年实际建设 1.5 公里；2021 年计划建设 29.5 公里，截至最近一期末，敷设管道 3.75 公里；2022 年计划建设 20.5 公里。

## 5、项目用地、立项备案（核准）、环境保护评估等事项

### (1) 贵阳市城市燃气管网建设项目

贵阳市城市燃气管网建设项目按照城市总体规划，沿已建或拟建市政路网敷设，新建管线及其所属设施均不征地。项目施工完毕后，经地貌恢复、水土保持等措施，对农田耕作和沿线环境基本无影响。

项目已获得贵阳市发展和改革委员会《关于贵阳市城市燃气管网建设项目核准的批复》（筑发改能源[2020]417 号）。项目已获得贵阳市生态环境局出具的环评批复（筑环表[2020]90 号）。



## （2）安顺市城市燃气管网建设项目

安顺市城市燃气管网建设项目按照城市总体规划，沿已建或拟建市政路网敷设，新建管线及其所属设施均不征地。项目施工完毕后，经地貌恢复、水土保持等措施，对农田耕作和沿线环境基本无影响。

项目已获得安顺市西秀区发改局颁发的贵州省企业投资项目备案证明（项目编号 2020-520402-45-03-132407）。项目已获得安顺市生态环境局出具的环评批复（安环表批复[2020]150 号）。

## （3）遵义市播州区城市燃气管网建设项目

遵义市播州区城市燃气管网建设项目按照城市总体规划，沿已建或拟建市政路网敷设，新建管线及其所属设施均不征地。项目施工完毕后，经地貌恢复、水土保持等措施，对农田耕作和沿线环境基本无影响。

项目已获得遵义市播州区综合行政执法局《遵义市播州区综合行政执法局关于贵州燃气（集团）遵义市播州区燃气有限公司燃气管网建设项目请示的批复》（播综执函[2020]297 号），原则同意开展《播州区城市燃气管网建设项目》的备案许可。项目已获得遵义市生态环境局的环评批复（遵环审[2020]423 号）。

## 6、项目经济效益评价

项目建成后与原有管网形成一张网，提升管网的整体供气能力和管网覆盖率，扩大供气范围，满足用户不断增长的用气需求。项目与原有燃气管网一起产生整体效益，不能精确测算其单独产生的经济效益。

### （二）习酒镇至习水县城天然气输气管道项目

#### 1、项目基本情况

本项目由公司负责实施，项目总投资 7,677.32 万元，建设期一年，其中拟以募集资金投入 6,600.00 万元。本项目输气管道起于习酒镇新寨分输站，止于习水县城高中压调压站，全长 21.10 公里。

#### 2、项目实施背景及必要性分析



### （1）项目实施背景

2019年5月23日贵州省人民政府办公厅《关于印发贵州省天然气“县县通”行动方案的通知》（黔府办发〔2019〕10号）依托中贵线、中缅线等国家天然气主干管线，加快推进天然气输气管网项目建设，加大省内页岩气资源勘探开发力度，形成省内省外多气源供应保障格局。

本项目是全省天然气“一张网”衔接周边省市的重要连接点，实现管网互联互通，确保习水县城、习酒镇等区域天然气安全稳定供应，为页岩气的利用打下基础。

### （2）项目实施必要性分析

#### 1) 城市建设发展的需要

随着习水县社会经济发展，居民及工业等用气需求日益增大，本项目的建设可加快习水县天然气的利用，改善能源结构，提高居民生活质量，满足城市建设发展需要。

#### 2) 安全保供的需要

本项目的实施可形成习水县中心城区、习酒镇及周边区域多气源供应的格局，提高该区域供气的安全性和稳定性。

#### 3) 节能减排的需要

天然气是优质、高效、低碳、便捷的清洁能源，项目建成后可实现气源多元化，增强天然气市场竞争力，扩大用气规模，减少大气污染，提升环境效益，改善城市空气质量。

### 3、项目可行性分析

（1）项目符合贵州省能源产业布局及城市规划，气源充足，下游市场前景好。

（2）项目工艺技术先进，设备选型合理，技术可行。



(3) 项目建设单位具有丰富的项目实施经验，完善的技术和充足的人才储备，为项目实施提供了重要保障。

#### 4、项目投资概算及项目实施进度

(1) 本项目投资估算情况如下表所示：

序号	工程项目	投资估算（万元）	投资比例
1	工程费用（含材料费用）	5,624.80	73.27%
2	工程建设其他费用	1,345.22	17.52%
3	预备费	557.60	7.26%
4	流动资金	149.70	1.95%
合计		<b>7,677.32</b>	<b>100.00%</b>

(2) 项目实施进度

本项目计划全长 21.10 公里，建设期 1 年。根据《贵州省“十三五”油气产业发展规划》、《省能源局关于对习酒镇至习水县城天然气输气管道项目核准的批复》（黔能源审〔2020〕201 号）以及本项目工程建设安排，输气管道起于习酒镇新寨分输站，止于习水县城高中压调压站，项目已于 2021 年 7 月 31 日投产试运行并通气。

#### 5、项目用地、立项核准、环境保护评估等事项

(1) 用地

1) 管道敷设占地

新建输气管道施工中仅需临时占地，不涉及永久占地。项目施工完毕后，经地貌恢复、水土保持等措施，对农田耕作和沿线环境影响较小。

2) 场站用地

对于场站用地，公司拟采用招拍挂方式取得土地使用权。项目已获得贵州省自然资源厅下发的用字第 5200002020000022 号《建设项目用地预审与选址意见书》核准。后续用地手续正在积极办理中。





截至最近一期末，用地手续已完成习水县自然资源局和习水县人民政府的报批。

## (2) 项目核准及环境保护事项

项目已获得贵州省能源局颁发的《省能源局关于对习酒镇至习水县城天然气输气管道项目核准的批复》（项目代码 2020-520000-45-02-201769）。项目已获得遵义市生态环境局《关于对习酒镇至习水县城天然气输气管道项目“三合一”环境影响报告表的批复》（遵环审[2020]428号）批复同意。

## 6、项目经济效益评价

### (1) 本募投项目的效益情况

按项目建成后 30 年运行评价期预测，项目可实现年均销售收入 7,774.05 万元（不含税），年均利润总额 914.93 万元。

### (2) 测算过程

#### 1) 效益预测的假设条件

参数名称	单位	取值
平均日销售量	10 <sup>4</sup> Nm <sup>3</sup> /日	11.15
燃气销售价（不含税）	元/m <sup>3</sup>	1.91
燃气购买价（不含税）	元/m <sup>3</sup>	1.56
电耗	度/10 <sup>3</sup> Nm <sup>3</sup>	15.00
电价	元	0.95
新增人数	人	10
平均每人年工资及福利费	万元	8.45
固定资产折旧年限	年	30.00
无形资产（土地）摊销年限	年	30.00
其他无形资产摊销年限	年	10.00
固定资产残值率	%	5.00
修理费	元	折旧费的 13%
每千立方燃气输送耗水	吨	1.00
水价	元/吨	4.00



## 2) 销售收入测算

该工程管道售气价（不含税）：1.91 元/m<sup>3</sup>，含气价和管输费。

其中，短途管输费为 0.35 元/m<sup>3</sup>，该短途管输费与《贵州省发展改革委关于贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司短途管道运输价格的通知》（黔发改价格[2019]808 号）制定的支线公司现有的贵州省内短途管输价格保持一致。

本项目年平均销售收入（不含税）为 7,774.05 万元。

## 3) 年销售税金及附加估算

### ①增值税

销项税：根据国家有关规定，天然气按不含税销售收入的 9% 计算。

进项税：天然气进项税率按 9% 计算。

### ②城市维护建设税和教育费附加

根据国家有关规定，城市维护建设税按增值税的 5% 计算；教育费附加按增值税的 3% 计算。

通过估算，本项目达到设计规模后的正常年份，平均年销售税金及附加为 12.04 万元，年平均增值税为 120.42 万元。

## 4) 成本费用估算

项目成本估算按照设计提供的有关参数及项目当地类似企业的成本情况，结合项目的特点，采用成本要素估算法估算工程成本。

经过估算，年平均总成本（不含税）为 6,847.08 万元。

### (3) 效益测算的谨慎性、合理性

本募投项目的盈利模式主要为收取短途管输费，该短途管输费与《贵州省发展改革委关于贵州燃气（集团）天然气支线管道有限公司短途管道运输价格的通知》（黔发改价格[2019]808 号）制定的支线公司现有的贵州省内短途管输价格保持一致，从短途管输费指标来看，效益测算是谨慎合理的，符合公司实际情况。



### （三）天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）

#### 1、项目实施背景及必要性分析

##### （1）项目实施背景

国家发改委于2018年4月27日召开天然气产供储销体系建设有关情况发布会，指出2017年冬季全国较大范围内出现天然气供应紧张局面，反映储气能力不足，制约我国天然气产业可持续发展。为着力解决我国天然气发展不平衡、不充分的问题，加快储气设施建设，补足储气能力短板，政府出台了如下政策：

①国务院2011年第129次常务会议通过《城镇燃气管理条例》（国务院令 第583号公布），要求县级以上地方人民政府应当建立健全燃气应急储备制度，组织编制燃气应急预案，采取综合措施提高燃气应急保障能力。

②2018年4月26日，国家发改委、能源局出台《关于加快储气设施建设和完善储气调峰辅助服务市场机制的意见》（发改能源规〔2018〕637号），要求城镇燃气企业形成不低于其年用气量5%的储气能力，县级以上地方人民政府至少形成不低于保障本行政区域日均3天需求量的储气能力的要求。

③2019年1月14日，贵州省能源局、贵州省发改委《关于印发〈贵州省天然气储气调峰和应急保障体系规划实施方案〉的通知》（黔能源油气〔2019〕10号）指出，目前我省城镇燃气企业应急调峰储气设施主要以LNG储罐为主，储气能力不足，调控能力弱，难以满足天然气应急气源储备和高峰用气需求。要求在贵阳新建一个应急调峰设施，满足全省统筹调度使用。

综上所述，本项目符合国家和地方能源产业发展规划，项目建成投产后，可补齐储气调峰短板，解决天然气季节性供需矛盾，优化地区能源结构，满足地区经济社会发展需求。

##### （2）项目实施的必要性分析

本项目是积极贯彻落实国家“六稳”、“六保”中“保粮食能源安全”的重要举措，是贵州省能源安全的支柱项目，有助于加强贵州省天然气整体储气和调



峰能力，大力保障区域天然气供应，对稳定社会经济发展、保基本民生、保能源安全发挥重要作用。国家发改委等五部门《关于加快推进天然气储备能力建设的实施意见》（发改价格〔2020〕567号），国务院有关部门会同省级人民政府对城镇燃气企业和地方应急储气能力建设任务进行考核，启动通报和约谈机制进行重点和专项督导。贵阳市《2019年政府工作报告》中，城市天然气储备及应急调峰设施项目建设被列入“十件实事之实施保供稳价提升工程”。

## 2、项目建设内容

本项目由公司作为建设主体，拟建于贵州省贵阳市花溪区燕楼镇，项目总投资120,000.00万元，建设期三年，其中项目一期总投资70,229.00万元，建设一座5万立方米(水容积)液化天然气储罐及配套设施，拟以募集资金投入33,100.00万元；项目二期总投资49,771.00万元，拟以自有资金择机投入。

## 3、项目可行性分析

### （1）项目已列为贵州省重大工程和重点项目

2020年2月21日，贵州省重大工程和重点项目建设工作领导小组办公室《关于下达2020年贵州省重大工程和重点项目名单的通知》（黔重大办〔2020〕3号），将天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）列入名单。

### （2）项目满足能源规划要求

项目满足《贵州省天然气储气调峰和应急保障体系规划实施方案》需求。

### （3）项目技术先进

项目选址合理，总图布置因地制宜，节约用地；采用国内外先进工艺、先进技术、先进设备、先进自动控制系统，安全可靠，项目可行。

## 4、项目投资概算及项目实施进度

（1）天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（一期）投资估算情况如下表所示：



序号	工程项目	投资估算（万元）	投资比例
1	建设投资	69,728	99.29%
1.1	固定资产投资	65,142	92.76%
1.1.1	工程费用（含材料费用）	52,693	75.03%
1.1.1.1	工程费中设备费	19,248	27.41%
1.1.1.2	工程费中主材费	10,370	14.77%
1.1.1.3	工程费中安装费	6,425	9.15%
1.1.1.4	工程费中土建费	16,651	23.71%
1.1.2	固定资产其他费	12,449	17.73%
1.2	其他资产投资	377	0.54%
1.3	预备费	4,208	5.99%
2	铺底流动资金	501	0.71%
	合计	<b>70,229</b>	<b>100.00%</b>

## （2）项目实施进度

天然气基础设施互联互通重点工程（贵阳市天然气储备及应急调峰设施建设项目）（一期）计划建设一座5万立方米（水容积）液化天然气储罐及配套设施，建设工期2019-2022年。计划建于贵州省贵阳市花溪区燕楼镇，于2019年底开始项目前期工作；计划2022年底建设完成。

## 5、项目用地、立项备案、环境保护评估等事项

项目已获得贵阳市自然资源规划局下发的用字第520111202000042号《建设项目用地预审与选址意见书》核准，后续用地手续正在办理。

贵州省自然资源厅已同意项目建设“农转建”手续，并向公司下发了土地预存款、新增建设用地使用费及社保资金缴纳三项费用的缴款通知，公司已按照要求完成缴款，待贵州省自然资源厅完成内部流程后，报省政府审批，尽快完成“农转建”手续办理。本项目已获由花溪区发改局颁发的贵州省企业投资项目备案证明（项目编码2019-520111-45-03-480408）。项目已获得贵阳市生态环境局出具的环评批复（筑环表[2020]191号）。

## 6、项目经济效益评价



项目作为贵州省天然气应急储备及调峰设施，是重大公共工程，有助于加强区域天然气调峰及应急保障能力，在能源安全保障方面具有重要战略意义。本项目兼具公益属性，故不单独进行财务分析。

#### **（四）偿还银行借款**

本次公开发行可转换公司债券的募集资金拟安排 30,000.00 万元用于偿还银行借款。

##### **1、偿还银行借款的必要性**

公司所处的城市燃气行业具有投资金额大、项目周期长的特点，对资金投入需求较高，公司流动负债规模较大。截至最近一期末，公司负债总额为 537,415.46 万元，资产负债率为 60.10%，流动比率和速动比率分别为 0.48、0.39；其中，短期借款合计 248,734.43 万元，流动负债合计 424,855.54 万元，存在着较高的偿债压力。可转换公司债券发行进入转股期后可以转换为公司股票，兼具股与债的特性，相较于普通公司债券具有较低的票面利率，能够显著降低公司的融资成本。通过发行可转换公司债券，能够优化公司负债结构，降低融资成本，为股东带来更丰厚的利润回报，有利于公司长期持续发展。

##### **2、偿还银行借款的可行性**

本次使用部分募集资金偿还银行借款，可以从一定程度上缓解公司短期偿债压力，提高贵州燃气抗风险能力和可持续发展能力。

### **三、本次募集资金的运用对公司经营管理和财务状况的影响**

#### **（一）本次发行对公司经营管理的影响**

本次公开发行可转债募集资金投资项目符合国家产业政策、贵州省“气化贵州”的战略规划和公司未来整体战略方向，具有良好的市场发展前景和社会效益。本次募集资金项目建设的计划是根据贵州省天然气战略部署及公司未来发展需要慎重决策，投资项目完成后，公司天然气储运能力显著上升，盈利能力增强，综合竞争实力将进一步提高，有利于促进公司可持续发展，符合公司和股东的根本利益。



## （二）本次发行对公司财务状况的影响

本次募集资金到位后，公司财务状况将得到优化和改善，能有效降低财务成本和财务风险。本次发行后短期内公司净资产收益率可能受到一定影响，但中长期有利于增强公司资产结构的稳定性和抗风险能力，将进一步巩固公司在现有城市燃气领域的市场地位，提高公司的盈利能力。



## 第九节 历次募集资金运用

### 一、最近五年内募集资金运用的基本情况

截至最近一期末，公司最近五年内在证券市场通过发行股票融资方式募集资金的情况具体如下：

经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）证监许可〔2017〕1782号文核准，公司由主承销商东海证券股份有限公司（以下简称“东海证券”）采用公开发行方式，向社会公开发行人民币普通股（A股）股票12,194.84万股。本次发行定价每股人民币2.21元，共计募集资金26,950.60万元，扣除发行费人民币4,255.09万元后，公司本次募集资金净额为22,695.51万元。上述募集资金于2017年11月1日全部到位，已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的信会师报字〔2017〕第ZB12027号《验资报告》验证。

### 二、前次募集资金实际使用情况

#### （一）前次募集资金基本情况

截至2019年12月31日，公司前次募集资金在银行账户的存放情况如下：

单位：人民币万元

开立主体	开户银行	银行账号	初始存放金额	2019年12月31日余额	备注
贵州燃气集团股份有限公司	交通银行贵阳宝山路支行	521000110012017004936	9,860.24	0.00	-
贵州燃气集团股份有限公司	中国建设银行股份有限公司贵阳河滨支行	52050142360000000829	14,790.36	0.00	-
贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司	工商银行修文支行	2402015129200047085	-	0.00	-
合计	-	-	<b>24,650.60</b>	<b>0.00</b>	-

注：初始存放金额中包含未支付的审计费、律师费等1,434.78万元以及以自有资金预先支付的发行费520.31万元费用共计1,955.09万元。

#### （二）前次募集资金的使用情况





## 1、前次募集资金的使用情况对照情况



## 前次募集资金使用情况对照表

截至 2019 年 12 月 31 日单位：人民币万元

募集资金总额：22,695.51						已累计使用募集资金总额：22,757.97				
						各年度使用募集资金总额：22,757.97				
变更用途的募集资金总额：无						2018 年：			12,342.00	
变更用途的募集资金总额比例：无						2019 年：			10,415.97	
投资项目			募集资金投资总额			截止日募集资金累计投资额				项目达到预定可使用状态日期（或截止日项目完工程度）
序号	承诺投资项目	实际投资项目	募集前承诺投资金额	募集后承诺投资金额	实际投资金额	募集前承诺投资金额	募集后承诺投资金额	实际投资金额	实际投资金额与募集后承诺投资金额的差额	
1	贵阳市城市燃气管道改扩建项目	贵阳市城市燃气管道改扩建项目	22,695.51	22,695.51	22,757.97	22,695.51	22,695.51	22,757.97	62.46	2019 年度
合计			22,695.51	22,695.51	22,757.97	22,695.51	22,695.51	22,757.97	62.46	

注 1：截止日实际投资金额与募集后承诺投资金额的差额 62.46 万元，系募集资金专户产生的利息收入扣除银行手续费支出后的净额投入投资项目所致。



## 2、前次募集资金项目的实际投资总额与承诺的差异内容和原因说明

公司募集资金项目的实际投资金额与募集后承诺投资金额差额 62.46 万元，系募集资金专户产生的利息收入扣除银行手续费支出后的净额投入投资项目所致。

## 3、前次募集资金变更情况

2018 年 4 月 16 日召开第一届董事会第二十四次会议、第一届监事会第十一次会议，审议通过了《关于变更部分募集资金投资项目实施地点的议案》，将已完成置换外的其他管道具体实施地点变更为贵阳市中心城区（含南明区、云岩区、花溪区、乌当区、白云区、观山湖区）及修文县（扎佐镇、龙场镇、久长镇）城市燃气管道改扩建。审议通过了《关于变更部分募集资金投资项目实施主体的议案》，将贵阳市城市燃气管道改扩建项目中修文县（扎佐镇、龙场镇、久长镇）区域城市燃气管道改扩建项目实施主体由贵州燃气变更为全资子公司贵州燃气（集团）修文县燃气有限公司（以下简称“修文公司”）；变更实施主体的项目投资计划为 3,300 万元，全部用于对修文公司增资扩股，增资扩股完成后修文公司注册资本由 6,000 万元增加至 9,300 万元。

## 4、前次募集资金投资先期投入项目转让及置换情况

### 1) 前次募集资金投资先期投入项目转让情况

公司不存在募集资金投资项目对外转让情况。

### 2) 前次募集资金投资先期投入项目置换情况

2018 年 2 月 28 日召开第一届董事会第二十三次会议和第一届监事会第十次会议，审议通过了《关于公司使用募集资金置换预先投入募投项目自筹资金及已支付发行费用自有资金的议案》。公司已经于 2018 年 3 月 2 日使用募集资金人民币 1,394.46 万元置换预先投入募投项目的自筹资金及预先支付发行费用的资金，其中，公司以自筹资金预先投入募投项目的金额为人民币 874.15 万元，以自有资金预先支付发行费用金额 520.31 万元。以上募集资金的置换情况业经立



信会计师事务所（特殊普通合伙）审验并出具信会师报字（2018）第 ZB10080 号《贵州燃气集团股份有限公司募集资金置换鉴证报告》。

### 5、闲置募集资金情况说明

公司于 2018 年 2 月 28 日第一届董事会第二十三次会议审议通过《关于使用部分闲置募集资金临时补充流动资金的议案》，同意将合计不超过 10,000.00 万元闲置募集资金补充流动资金，使用期限自董事会审议通过之日起 12 个月内，到期及时归还至募集资金专用账户。上述资金已于 2018 年 3 月 2 日从募集资金银行专户转出，用于临时补充流动资金。2019 年 2 月 21 日，公司已将前述用于临时补充流动资金的 10,000.00 万元募集资金归还至募集资金专用账户。

除上述事项外，截止 2019 年 12 月 31 日，公司未将前次募集资金用于其他用途。



### （三）前次募集资金投资项目实现效益的情况说明

#### 1、前次募集资金投资项目实现效益情况对照表



## 前次募集资金投资项目实现效益情况对照表

截至 2019 年 12 月 31 日单位：人民币万元

实际投资项目		截止日投资项目累计产能利用率	承诺效益	最近三年实际效益			截止 2019 年 12 月 31 日累计实现效益	是否达到预计效益
序号	项目名称			2017 年	2018 年	2019 年		
1	贵阳市城市燃气管道改扩建项目	不适用	3,278.08	不适用	不适用	(注)	(注)	(注)
	小计	-	3,278.08	-	-	-	-	-

注：公司前次募集资金投资项目用于贵阳市城市燃气管道改扩建，项目建成后提升了贵阳市的整体输气能力和管网覆盖率，从而扩大供气范围和供气量，但并不能单独为公司带来经济效益，只能与公司原有管网一并产生整体效益，故不能精确测算其单独产生的效益。

截至 2019 年 12 月 31 日，贵阳市城市燃气管道改扩建项目已实施完毕并达到预定可使用状态，项目已累计投资 32,885.23 万元，其中：实际使用募集资金 22,757.97 万元。2019 年度相比前次募投项目建设前的 2016 年度，贵阳市及修文县天然气销售量增加 1.78 亿立方米，其天然气销售收入增加 52,934.93 万元以及天然气净利润增加 3,384.38 万元。



## 2、前次募集资金投资项目无法单独核算效益的说明

公司前次募集资金投资项目用于贵阳市城市燃气管道改扩建，项目建成后提升了贵阳市的整体输气能力和管网覆盖率，从而扩大供气范围和供气量，但不能单独为公司带来经济效益，只能与公司原有管网一并产生整体效益，故不能精确测算其单独产生的效益。

截至 2019 年 12 月 31 日，贵阳市城市燃气管道改扩建项目已实施完毕并达到预定可使用状态，项目已累计投资 32,885.23 万元，其中：实际使用募集资金 22,757.97 万元。2019 年度相比前次募投项目建设前的 2016 年度，贵阳市及修文县天然气销售量增加 1.78 亿立方米，其天然气销售收入增加 52,934.93 万元以及天然气净利润增加 3,384.38 万元。

### （四）前次发行涉及以资产认购股份的相关资产运行情况

公司前次发行中不存在以资产认购股份的情况

### （五）前次募集资金结余及节余募集资金使用情况

截止 2019 年 12 月 31 日，前次募集资金余额为零。

### （六）前次募集资金实际使用情况与已公开披露信息对照情况说明

通过对募集资金实际使用情况与公司定期报告和其他信息披露文件中披露的有关内容做逐项对照，前次募集资金实际使用情况与已公开披露信息一致。

## 三、会计师事务所对前次募集资金运用所出具的专项报告结论

立信会计师事务所（特殊普通合伙）于 2020 年 6 月 15 日就公司前次募集资金的运用出具了《贵州燃气集团股份有限公司前次募集资金使用情况鉴证报告》（信会师报字〔2020〕第 ZB11339 号），结论如下：

贵州燃气董事会编制的截至 2019 年 12 月 31 日止的《前次募集资金使用情况报告》符合中国证监会《关于前次募集资金使用情况报告的规定》（证监发行字〔2007〕500 号）的规定，在所有重大方面如实反映了贵州燃气公司截至 2019 年 12 月 31 日止的前次募集资金使用情况。



## 第十节 董事及有关中介机构声明

### 一、本公司全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

公司全体董事签字：

洪鸣 洪鸣

申伟 \_\_\_\_\_

王正红 王正红

韦亚松 韦亚松

程跃东 程跃东

曹建新 曹建新

李庆 \_\_\_\_\_

原红旗 \_\_\_\_\_

贵州燃气集团股份有限公司



2021年12月23日





## 第十节 董事及有关中介机构声明

### 一、本公司全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

公司全体董事签字：

洪鸣

\_\_\_\_\_

申伟

申伟

王正红

\_\_\_\_\_

韦亚松

\_\_\_\_\_

程跃东

\_\_\_\_\_

曹建新

\_\_\_\_\_

李庆

\_\_\_\_\_

原红旗

\_\_\_\_\_





## 第十节 董事及有关中介机构声明

### 一、本公司全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

公司全体董事签字：

洪鸣

\_\_\_\_\_

申伟

\_\_\_\_\_

王正红

\_\_\_\_\_

韦亚松

\_\_\_\_\_

程跃东

\_\_\_\_\_

曹建新

\_\_\_\_\_

李庆

\_\_\_\_\_

李庆

原红旗

\_\_\_\_\_

贵州燃气集团股份有限公司



5201099001738



## 第十节 董事及有关中介机构声明

### 一、本公司全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

公司全体董事签字：

洪鸣

\_\_\_\_\_

申伟

\_\_\_\_\_

王正红

\_\_\_\_\_

韦亚松

\_\_\_\_\_

程跃东

\_\_\_\_\_

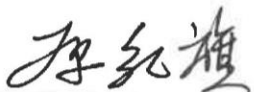
曹建新

\_\_\_\_\_

李庆

\_\_\_\_\_

原红旗



贵州燃气集团股份有限公司



2021年12月23日

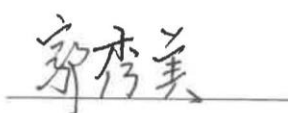
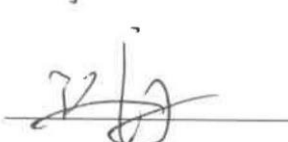
6901039001758



## 一、本公司全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

### 公司全体监事签字：

郭秀美		金宗庆	_____
江乐			

### 公司除董事、监事以外的其他高级管理人员签字：

白大勇		郭亚丽	
张健		杨梅	
贾海波		方锐	
刘刚			





## 一、本公司全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司全体董事、监事、高级管理人员承诺本募集说明书及其摘要不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性、完整性承担个别和连带的法律责任。

公司全体监事签字：

郭秀美

\_\_\_\_\_

金宗庆

金宗庆

江乐

\_\_\_\_\_

公司除董事、监事以外的其他高级管理人员签字：

白大勇

\_\_\_\_\_

郭亚丽

\_\_\_\_\_

张健

\_\_\_\_\_

杨梅

\_\_\_\_\_

贾海波

\_\_\_\_\_

方锐

\_\_\_\_\_

刘刚

\_\_\_\_\_





## 二、保荐机构（主承销商）声明

本公司已对募集说明书及其摘要进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

保荐代表人：

  
薛伟

  
楼雅青

项目协办人：

  
段娜

法定代表人：

  
沈春晖





## 保荐机构（主承销商）董事长、总裁声明

本人已认真阅读贵州燃气集团股份有限公司募集说明书的全部内容，确认募集说明书不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对募集说明书真实性、准确性、完整性、及时性承担相应法律责任。

董事长：

李石山

总裁：

沈春晖





### 律师声明

本所及经办律师已阅读《贵州燃气集团股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》及其摘要，确认募集说明书及其摘要与本所出具的法律意见书和律师工作报告不存在矛盾。本所及经办律师对发行人在募集说明书及其摘要中引用的法律意见书和律师工作报告的内容无异议，确认募集说明书不致因所引用内容出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对募集说明书及其摘要中引用的法律意见书和律师工作报告的内容的真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

单位负责人：

  
王 玲

经办律师：

  
沈诚敏  
姚 磊  
唐 恬

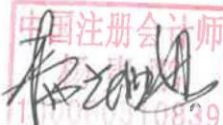




#### 四、审计机构声明

本所及签字注册会计师已阅读贵州燃气集团股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书及其摘要，确认募集说明书及其摘要与本所出具的报告不存在矛盾。本所及签字注册会计师对发行人在募集说明书及其摘要中引用的财务报告的内容无异议，确认募集说明书及其摘要不致因所引用内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

签字注册会计师：

  
中国注册会计师  
110001300839

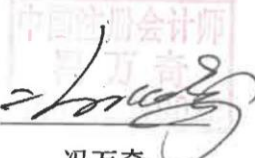
杨贵鹏

  
中国注册会计师  
110001330087

丁彭凯

  
中国注册会计师  
31000001491

鲍海波

  
中国注册会计师  
110001300839

冯万奇

会计师事务所负责人：

  
中国注册会计师  
110001300839

杨志国

立信会计师事务所（特殊普通合伙）



2021年12月23日



## 资信评级机构声明

本机构及签字的资信评级人员已阅读募集说明书及其摘要，确认募集说明书及其摘要与本机构出具的报告不存在矛盾。本机构及签字的资信评级人员对发行人在募集说明书及其摘要中引用的报告的内容无异议，确认募集说明书及其摘要不致因所引用内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

经办评级人员签名：

尹玉洁

张雪飘

评级机构负责人签名：

闫衍

中诚信国际信用评级有限责任公司



2024年02月23日



## 第十一节 备查文件

### 一、备查文件内容

投资者可查阅与本次发行有关的相关正式文件，具体包括：

- （一）公司章程和营业执照
- （二）发行人最近 3 年审计报告及最近一期的财务报告
- （三）保荐机构出具的发行保荐书和保荐工作报告
- （四）法律意见书和律师工作报告
- （五）注册会计师关于前次募集资金使用情况的专项报告
- （六）资信评级报告
- （七）中国证监会核准本次发行的文件
- （八）其他与本次发行有关的重要文件

### 二、备查文件查询时间及地点

投资者可在发行期间每周一至周五上午九点至十一点，下午三点至五点，于下列地点查阅上述文件：

1、发行人：贵州燃气集团股份有限公司

地址：贵州省贵阳市云岩区新添大道南段 298 号

联系人：杨梅

联系电话：0851-86771204

传真：0851-86771204

2、保荐机构（主承销商）：红塔证券股份有限公司

办公地址：云南省昆明市北京路 155 号附 1 号

联系人：段娜



联系电话：0871-63577938

传真：0871-63579825

投资者亦可在本公司的指定信息披露网站上海证券交易所网站查阅募集说明书全文。