

金杜律师事务所
KING&WOOD
MALLESONS

北京市朝阳区东三环中路1号
环球金融中心办公楼东楼18层 邮编：100020

18th Floor, East Tower, World Financial Center
1 Dongsanhuan Zhonglu
Chaoyang District
Beijing, 100020
P.R. China

T +86 10 5878 5588

F +86 10 5878 5566/5599

www.kwm.com

北京市金杜律师事务所
关于浙江浙能燃气股份有限公司
首次公开发行股票并在主板上市
之
法律意见书

2023 年 2 月

北京市金杜律师事务所

关于浙江浙能燃气股份有限公司

首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书

致：浙江浙能燃气股份有限公司

北京市金杜律师事务所(以下简称本所)接受浙江浙能燃气股份有限公司(以下简称发行人)委托,担任发行人首次公开发行股票并在主板上市(以下简称本次发行上市)的专项法律顾问。

本所根据《中华人民共和国证券法》(以下简称《证券法》)、《中华人民共和国公司法》(以下简称《公司法》)、《首次公开发行股票注册管理办法》(以下简称《首发注册管理办法》)、《律师事务所从事证券法律业务管理办法》(以下简称《证券法律业务管理办法》)、《律师事务所证券法律业务执业规则(试行)》(以下简称《证券法律业务执业规则》)、《公开发行证券公司信息披露的编报规则第12号——公开发行证券的法律意见书和律师工作报告》(以下简称《编报规则第12号》)、《监管规则适用指引——法律类第2号:律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》等中华人民共和国境内(以下简称中国境内,为本法律意见书之目的,不包括香港特别行政区、澳门特别行政区和台湾地区)现行有效的法律、行政法规、规章和规范性文件和中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)的有关规定,按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神,就发行人本次发行上市事宜出具本法律意见书。

本所及经办律师依据上述法律、行政法规、规章及规范性文件和中国证监会的有关规定以及本法律意见书出具日以前已经发生或者存在的事实，严格履行了法定职责，遵循了勤勉尽责和诚实信用原则，对发行人本次发行上市相关事项进行了充分的核查验证，保证本法律意见书所认定的事实真实、准确、完整，对本次发行上市所发表的结论性意见合法、准确，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担相应法律责任。

目 录

引 言	4
正 文	8
一、 本次发行上市的批准和授权	8
二、 发行人本次发行上市的主体资格	9
三、 本次发行上市的实质条件	9
四、 发行人的设立	14
五、 发行人的独立性	15
六、 发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）	17
七、 发行人的股本及其演变	18
八、 发行人的业务	19
九、 关联交易及同业竞争	21
十、 发行人的主要财产	24
十一、 发行人的重大债权债务	27
十二、 发行人的重大资产变化及收购兼并	28
十三、 发行人公司章程的制定与修改	29
十四、 发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作	30
十五、 发行人董事、监事和高级管理人员及其变化	31
十六、 发行人的税务	32
十七、 发行人的环境保护和产品质量、技术等标准	33
十八、 发行人的劳动及社会保障	34
十九、 发行人募集资金的运用	36
二十、 发行人业务发展目标	38
二十一、 诉讼、仲裁或行政处罚	38
二十二、 本次发行上市涉及的相关承诺及约束措施	41
二十三、 发行人《招股说明书（申报稿）》法律风险的评价	42
二十四、 关于本次发行上市的总体结论性意见	42

引 言

为出具本法律意见书，本所依据《证券法律业务管理办法》、《证券法律业务执业规则》和《监管规则适用指引——法律类第2号：律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》等有关规定，编制和落实了查验计划，亲自收集证据材料，查阅了按规定需要查阅的文件以及本所认为必须查阅的其他文件。在发行人保证提供了本所为出具本法律意见书所要求发行人提供的原始书面材料、副本材料、复印材料、确认函或证明，提供给本所的文件和材料（包括原始书面材料、副本材料、复印材料、扫描资料、照片资料、截屏资料，无论该等资料是通过电子邮件、移动硬盘传输、项目工作网盘或开放内部文件系统访问权限等各互联网传输和接收等方式所获取的）是真实、准确、完整和有效的，并无任何隐瞒、遗漏、虚假或误导之处，其所提供的副本材料、复印材料、扫描资料、照片资料、截屏资料与其正本材料或原件是一致的和相符的；所提供的文件、材料上的签署、印章是真实的，并已履行该等签署和盖章所需的法律程序，获得合法授权；所有的口头陈述和说明均与事实一致的基础上，本所独立、客观、公正地遵循审慎性及重要性原则，合理、充分地运用了面谈、书面审查、实地调查、查询和函证、计算和复核等方式进行了查验，对有关事实进行了查证和确认。

本所按照《证券法律业务执业规则》的要求，独立、客观、公正地就业务事项是否与法律相关、是否应当履行法律专业人士特别注意义务作出了分析、判断。对需要履行法律专业人士特别注意义务的事项，本所拟定了履行义务的具体方式、手段和措施，并逐一落实；对其他业务事项履行了普通人一般的注意义务。本所对从国家机关、具有管理公共事务职能的组织、会计师事务所、资产评估机构、资信评估机构、公证机构等机构直接取得的文书，按照前述原则履行必要的注意义务后，作为出具法律意见的依据；对于不是从前述机构直接取得的文书，经核查和验证后作为出具法律意见的依据。本所对于从前述机构抄录、复制的材料，经相关机构确认，并按照前述原则履行必要的注意义务后，作为出具法律意见的依据；未取得相关机构确认的，对相关内容进行核查和验证后作为出具法律

意见的依据。从不同来源获取的证据材料或者通过不同查验方式获取的证据材料，对同一事项所证明的结论不一致的，本所追加了必要的程序作进一步查证。

在本法律意见书和《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之律师工作报告》(以下简称“《律师工作报告》”)中,本所仅就与发行人本次发行上市有关的法律问题发表意见,而不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项发表意见。本所仅根据现行有效的中国境内法律法规发表意见,并不根据任何中国境外法律发表意见。本所不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项发表意见,在本法律意见书和《律师工作报告》中对有关会计报告、审计报告、资产评估报告的某些数据和结论进行引述时,已履行了必要的注意义务,但该等引述并不视为本所对这些数据、结论的真实性和准确性作出任何明示或默示保证。本所不具备核查和评价该等数据的适当资格。

本法律意见书和《律师工作报告》仅供发行人为本次发行上市之目的使用,不得用作任何其他目的。本所同意将本法律意见书和《律师工作报告》作为发行人申请本次发行上市所必备的法律文件,随同其他材料一同上报,并承担相应的法律责任。本所同意发行人在其为本次发行上市所制作的《招股说明书(申报稿)》中自行引用或按照中国证监会的审核要求引用本法律意见书或《律师工作报告》的相关内容,但发行人作上述引用时,不得因引用而导致法律上的歧义或曲解。本所有权对上述相关文件的内容进行再次审阅并确认。

在本法律意见书中,除非文义另有所指,下列左栏中的术语或简称对应右栏中的含义或全称:

金杜/本所	指	北京市金杜律师事务所
公司/浙能燃气/发行人	指	浙江浙能燃气股份有限公司
城燃有限	指	浙江省能源集团城市燃气有限公司,系发行人前身
浙能集团	指	浙江省能源集团有限公司,系发行人间接控股股东
浙能天然气集团	指	浙江能源天然气集团有限公司,系发行人直接控股股东
长城燃气	指	中石化长城燃气投资有限公司,系发行人持股 5%以上主要股东
绿能基金	指	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙),系发行人持股 5%以上主要股东

临安天然气	指	杭州市临安区浙能天然气有限公司，系发行人控股子公司
平湖天然气	指	平湖市天然气有限公司，系发行人控股子公司
上虞天然气	指	绍兴市上虞区天然气有限公司，系发行人控股子公司
振能天然气	指	浙江振能天然气有限公司，系发行人控股子公司
义乌天然气	指	义乌市天然气有限公司，系发行人控股子公司
新昌天然气	指	新昌县天然气有限公司，系发行人控股子公司
缙云天然气	指	缙云县天然气有限公司，系发行人控股子公司
德清天然气	指	德清县天然气有限公司，系发行人控股子公司
安吉管道燃气	指	安吉县管道燃气有限公司，系发行人控股子公司
龙泉天然气	指	龙泉市天然气有限公司，系发行人控股子公司
常山天然气	指	常山县天然气有限责任公司，系发行人控股子公司
青田天然气	指	青田县天然气有限公司，系发行人控股子公司
海盐天然气	指	海盐县天然气有限公司，系发行人控股子公司
宁海天然气	指	宁海县天然气有限公司，系发行人控股子公司
丽水天然气	指	丽水市天然气有限公司，系发行人控股子公司
江滨天然气	指	绍兴市江滨天然气有限公司，系发行人控股子公司
云和天然气	指	云和县天然气有限公司，系发行人控股子公司
遂昌天然气	指	遂昌县天然气有限公司，系发行人控股子公司
建德天然气	指	建德市浙能天然气有限公司，系发行人控股子公司
开化天然气	指	开化县天然气有限公司，系发行人控股子公司
平阳天然气	指	平阳县天然气有限公司，系发行人控股子公司
象保天然气	指	宁波象保合作区天然气有限公司，系发行人控股子公司
庆元天然气	指	庆元县天然气有限公司，系发行人控股子公司
景宁天然气	指	景宁畲族自治县天然气有限公司，系发行人控股子公司
泰顺天然气	指	泰顺县天然气有限公司，系发行人控股子公司
三界天然气	指	嵊州市三界天然气有限公司，系发行人控股子公司
洁诚能源	指	浙江洁诚智慧能源有限公司，系发行人控股子公司
衢州能源	指	衢州市能源有限公司，系发行人参股子公司
临安燃气	指	杭州临安燃气有限公司，系发行人参股子公司
洁诚能源杭州	指	浙江洁诚智慧能源有限公司杭州分公司
新昌综合能源	指	新昌浙能三花综合能源有限公司，系发行人参股子公司
白马湖实验室	指	浙江省白马湖实验室有限公司
智网科技	指	浙江浙能智网科技有限公司
义乌龙回	指	义乌市龙回新能源有限公司
平湖荣晟	指	平湖市浙能荣晟生物质能源有限公司
A 股	指	境内上市人民币普通股
本次发行上市	指	发行人首次公开发行人民币普通股股票并在主板上市
《律师工作报告》	指	《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之律师工作报告》
本法律意见书	指	《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书》

《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》（根据 2018 年 10 月 26 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第六次会议《关于修改〈中华人民共和国公司法〉的决定》第四次修正）
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》（根据 2019 年 12 月 28 日第十三届全国人民代表大会常务委员会第十五次会议第二次修订）
《首发注册管理办法》	指	《首次公开发行股票注册管理办法》（中国证券监督管理委员会令第 205 号）
《编报规则第 12 号》	指	《公开发行证券公司信息披露的编报规则第 12 号—公开发行证券的法律意见书和律师工作报告》（证监发〔2001〕37 号）
《证券法律业务管理办法》	指	《律师事务所从事证券法律业务管理办法》（中国证券监督管理委员会、中华人民共和国司法部令第 41 号）
《证券法律业务执业规则》	指	《律师事务所证券法律业务执业规则（试行）》（中国证券监督管理委员会、中华人民共和国司法部公告〔2010〕33 号）
《首发执业细则》	指	《监管规则适用指引——法律类第 2 号：律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》（中国证券监督管理委员会、司法部、中华全国律师协会 2022 年 1 月发布）
《新股发行改革意见》	指	《中国证监会关于进一步推进新股发行体制改革的意见》（中国证券监督管理委员会公告〔2013〕42 号）
《上交所股票上市规则》	指	《上海证券交易所股票上市规则（2023 年 2 月修订）》（上证发〔2023〕31 号）
《章程指引》	指	《上市公司章程指引（2022 修订）》（中国证券监督管理委员会公告〔2022〕2 号）
《招股说明书（申报稿）》	指	《浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市招股说明书（申报稿）》
《审计报告》	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具的天健审〔2022〕10018 号《审计报告》
《内控报告》	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）出具的天健审〔2022〕10019 号《关于浙江浙能燃气股份有限公司内部控制的鉴证报告》
《发起人协议》	指	浙能天然气集团、长城燃气、绿能基金于 2021 年 11 月 22 日共同签署的《浙江浙能燃气股份有限公司之发起人协议》
《公司章程》	指	《浙江浙能燃气股份有限公司章程》
《公司章程（草案）》	指	《浙江浙能燃气股份有限公司章程（草案）》
中国境内	指	中华人民共和国境内（为本法律意见书之目的，不包括香港特别行政区、澳门特别行政区及台湾地区）
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
国务院国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
浙江省国资委	指	浙江省人民政府国有资产监督管理委员会
保荐机构/主承销商/中金公司	指	中国国际金融股份有限公司
审计机构/天健	指	天健会计师事务所（特殊普通合伙）

资产评估机构/中企华	指	浙江中企华资产评估有限公司
元、万元、亿元	指	如无特殊说明，意指人民币元、万元、亿元
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2022 年 6 月 30 日

本所按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神，出具法律意见如下：

正 文

一、 本次发行上市的批准和授权

（一）2022 年 5 月 17 日，发行人召开第一届董事会第三次会议。该次会议审议通过了与发行人本次发行上市有关的议案，并决定将上述议案提请发行人 2022 年第一次临时股东大会审议。

（二）2022 年 6 月 1 日，发行人召开 2022 年第一次临时股东大会，审议并通过了关于发行人本次发行上市有关的议案，并对董事会作出了具体授权。

（三）本所律师查阅了上述董事会和股东大会的会议通知、会议议案、会议决议等相关文件，本所认为，发行人上述股东大会的召开程序、决议内容合法有效，对董事会办理本次发行上市相关事宜的授权程序和范围合法有效。

综上，本所认为，发行人本次发行上市已获得发行人内部的批准及授权；发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序；本次发行上市完成后，发行人股票于证券交易所上市交易尚待获得上海证券交易所审核同意。

二、 发行人本次发行上市的主体资格

（一）发行人系依据《公司法》等法律法规以及部门规章而依法设立的股份有限公司，现持有浙江省市场监督管理局于 2021 年 11 月 22 日核发的统一社会信用代码为 913300005644444328 的《营业执照》。

（二）经本所律师查验发行人工商资料，发行人系由城燃有限以截至 2021 年 8 月 31 日经审计的账面净资产值折股整体变更设立的股份有限公司。城燃有限于 2010 年 11 月 8 日成立，2021 年 11 月 22 日整体改制为股份有限公司。

（三）如《律师工作报告》正文之“十四、发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作”部分所述，发行人已依据《公司法》等法律法规设立了股东大会、董事会和监事会，在董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会，并建立了独立董事、董事会秘书、董事会专门委员会工作制度，聘请了高级管理人员，设置了若干职能部门。发行人具备健全且运行良好的组织机构，相关机构和人员能够依法履行职责。

（四）根据发行人的说明和工商资料、《营业执照》，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn/index.html>），发行人自设立之日起，未发生任何国家法律、法规、规范性文件以及《公司章程》规定需要终止的情形。

综上，发行人自设立之日至今依法有效存续，不存在根据法律、法规、规范性文件及《公司章程》的规定需要终止的情形。本所认为，发行人具备本次发行上市的主体资格。

三、 本次发行上市的实质条件

（一）发行人本次发行上市符合《证券法》规定的相关条件

1. 根据发行人股东大会决议、董事会决议及发行人的说明，发行人已按照《公司法》等法律、行政法规、部门规章、规范性文件及《公司章程》的规定，

设立了股东大会、董事会（下设战略委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会、审计委员会）、监事会；选举了董事（包括独立董事、职工代表董事）、监事（包括职工代表监事），聘请了总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员；设置了综合办公室、计划发展部、人力资源部、财务产权部、纪检审计室、政治工作部、资产经营部、证券事务部、客服生产部、建设管理部、安全监察部；制定了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《独立董事工作制度》《董事会秘书工作细则》《董事会战略委员会议事规则》《董事会审计委员会议事规则》《董事会提名委员会议事规则》《董事会薪酬与考核委员会议事规则》《关联交易管理制度》《对外担保管理制度》《对外投资管理制度》《总经理工作细则》《董事会秘书工作细则》《内部审计制度》等公司治理制度。

经本所律师核查，发行人具有规范的法人治理结构及完善的内部管理制度，具备健全且运行良好的组织机构，相关机构和人员能够依法履行职责，符合《证券法》第十二条第一款第（一）项的规定。

2. 根据《审计报告》、本所律师对发行人财务负责人及发行人签字会计师的访谈并经本所律师核查，发行人具有持续经营能力，符合《证券法》第十二条第一款第（二）项的规定。

3. 根据《审计报告》、本所律师对发行人财务负责人及签字会计师的访谈并经本所律师核查，发行人最近三年财务会计报告被出具无保留意见审计报告，符合《证券法》第十二条第一款第（三）项的规定。

4. 根据公安机关出具的证明以及发行人和发行人控股股东的说明，并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统、信用中国（<https://www.creditchina.gov.cn/>）、中国裁判文书网（<https://wenshu.court.gov.cn/>）、中国检察网（<https://www.12309.gov.cn/>）、中国执行信息公开网（<http://zxgk.court.gov.cn/>）等网站检索，发行人及其控股股东、实际控制人最近三年不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济

秩序的刑事犯罪，符合《证券法》第十二条第一款第（四）项的规定。

（二）发行人本次发行上市符合《首发注册管理办法》规定的相关条件

1. 经本所律师核查，如《律师工作报告》正文之“二、发行人本次发行上市的主体资格”所述，发行人是依法设立且持续经营3年以上的股份有限公司，具备健全且运行良好的组织机构，相关机构和人员能够依法履行职责，符合《首发注册管理办法》第十条的规定。

2. 根据《审计报告》、发行人的说明及本所律师对发行人财务负责人、签字会计师的访谈，发行人会计基础工作规范，财务报表的编制和披露符合企业会计准则和相关信息披露规则的规定，在所有重大方面公允地反映了发行人的财务状况、经营成果和现金流量，并由注册会计师出具无保留意见的审计报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第一款的规定。

3. 根据《内控报告》、发行人的说明及本所律师对发行人财务负责人、签字会计师的访谈，发行人内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证公司运行效率、合法合规和财务报告的可靠性，并由注册会计师出具无保留结论的内部控制鉴证报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第二款的规定。

4. 发行人业务完整，具有直接面向市场独立持续经营的能力

（1）如《律师工作报告》正文之“五、发行人的独立性”、“九、关联交易及同业竞争”和“十、发行人的主要财产”所述，发行人资产完整，业务及人员、财务、机构独立，与控股股东、实际控制人及其控制的企业间不存在对发行人构成同业竞争的情形，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易，符合《首发注册管理办法》第十二条第（一）项之规定。

（2）如《律师工作报告》正文之“六、发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）”、“八、发行人的业务”和“十五、发行人董事、监事、高级管理人员及其变化”所述，发行人主营业务、控制权和管理团队稳定，最近三年内主

营业务和董事、高级管理人员均没有发生重大不利变化；发行人的股份权属清晰，不存在导致控制权可能变更的重大权属纠纷，最近三年实际控制人没有发生变更，符合《首发注册管理办法》第十二条第（二）项之规定。

（3）如《律师工作报告》正文之“十、发行人的主要财产”、“十一、发行人的重大债权债务”及“二十、诉讼、仲裁或行政处罚”所述，发行人不存在涉及主要资产、核心技术、商标等的重大权属纠纷，重大偿债风险，重大担保、诉讼、仲裁等或有事项，经营环境已经或者将要发生的重大变化等对持续经营有重大不利影响的事项，符合《首发注册管理办法》第十二条第（三）项之规定。

5. 如《律师工作报告》正文之“八、发行人的业务”所述，并根据有关主管部门出具的证明和发行人说明，经本所律师核查，发行人生产经营符合法律、行政法规的规定，符合国家产业政策，符合《首发注册管理办法》第十三条第一款的规定。

6. 如《律师工作报告》正文之“二十、诉讼、仲裁或行政处罚”所述，并根据发行人及其控股股东的说明、有关主管部门出具的证明，经本所律师查询中国证监会（<http://www.csrc.gov.cn/pub/newsite/>）、上海证券交易所（<http://www.sse.com.cn/>）、深圳证券交易所（<http://www.szse.cn/>）、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，最近三年内，发行人及其控股股东、实际控制人不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，不存在欺诈发行、重大信息披露违法或者其他涉及国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公众健康安全等领域的重大违法行为，符合《首发注册管理办法》第十三条第二款的规定。

7. 如《律师工作报告》正文之“二十、诉讼、仲裁或行政处罚”所述，并根据发行人董事、监事和高级管理人员的调查表及公安机关开具的无犯罪记录证明，经本所律师查询中国证监会、上海证券交易所、深圳证券交易所、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，发行人的董事、监事和高级管理人员不存在最近三年内受到中国证监会行政处罚，或者因涉嫌犯

罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查且尚未有明确结论意见等情形，符合《首发注册管理办法》第十三条第三款的规定。

（三）发行人本次发行上市符合《上交所股票上市规则》规定的相关条件

1. 如《律师工作报告》正文之“三、本次发行上市的实质条件”所述，本所认为，截至本法律意见书出具日，本次发行上市符合《证券法》、中国证监会规定的相关发行条件，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（一）项的规定。

2. 根据发行人现行有效的《营业执照》，发行人本次发行前股本总额为112,860万元，发行后股本总额不低于5,000万元，符合《上交所股票上市规则》第2.1.1条第一款第（二）项的规定。

3. 发行人股本总额超过4亿元，本次发行完成后，发行人公开发行的股份数将达到本次发行后发行人股份总数的10%以上，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（三）项的规定。

4. 根据《审计报告》《招股说明书（申报稿）》，发行人2019年度、2020年度、2021年度及2022年1-6月归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润分别为5,985.51万元、13,330.12万元、22,886.72万元和11,346.41万元，发行人最近3年净利润均为正，且最近3年净利润累计不低于1.5亿元；发行人2019年度、2020年度、2021年度及2022年1-6月经营活动产生的现金流量净额分别为35,704.52万元、68,279.95万元、41,063.95万元、74,095.43万元，发行人最近3年经营活动产生的现金流量净额累计不低于1亿元；发行人2019年度、2020年度、2021年度及2022年1-6月营业收入分别为366,963.43万元、347,326.84万元、510,188.45万元、359,623.37万元，发行人最近3年营业收入累计不低于10亿元，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（四）项及第3.1.2第一款第（一）项的规定。

综上，本所认为，发行人具备本次发行上市的实质条件。

四、 发行人的设立

（一）发行人设立的程序、资格、条件、方式

发行人是城燃有限依法整体变更设立的股份有限公司，发起人共 3 名，分别为浙能天然气集团、长城燃气、绿能基金。经本所律师核查，城燃有限整体变更为发行人的程序、资格、条件、方式等符合当时法律、法规和规范性文件的规定，并得到有权部门的批准或确认，合法有效。

（二）发行人设立过程中签订的《发起人协议》

2021 年 11 月 18 日，浙能天然气集团、长城燃气、绿能基金签署《浙江省能源集团城市燃气有限公司变更设立为股份有限公司之发起人协议》。经本所律师核查，发行人设立过程中发起人签署的《发起人协议》符合有关法律、法规和规范性文件的规定，合法有效，不存在潜在纠纷或法律风险。

（三）发行人设立过程中的审计、评估、验资

经本所律师核查，发行人设立过程中履行了有关审计、资产评估、验资等必要程序，且审计报告、评估报告由具备审计、评估资质的会计师事务所、资产评估机构出具，符合《公司法》等相关法律、法规和规范性文件的规定。

（四）发行人创立大会的程序及所议事项

2021 年 11 月 22 日，发行人召开创立大会，会议应到发起人 3 名，实到发起人 3 名。出席该次创立大会的股东代表持有 100%有表决权的股份。该次会议审议通过了与整体变更设立发行人有关的议案。经本所律师核查，发行人创立大会的程序及所议事项符合法律、法规和规范性文件的规定，合法有效。

五、 发行人的独立性

（一） 发行人具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力

根据《审计报告》《内控报告》、发行人的说明、发行人报告期内与供应商、客户签署的采购合同、销售合同等文件以及本所律师对发行人经营场所的实地调查，发行人拥有从事主营业务独立的项目开发、建设管理、安全生产、市场营销和物资采购等部门，拥有独立自主经营能力，不依赖控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，不存在不符合中国证监会、证券交易所关于发行人同业竞争和关联交易规定的情形。

本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人业务独立于控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力。

（二） 发行人的资产独立完整

根据《审计报告》、历次验资报告、发行人有关财产清单和权属证书，经本所律师核查发行人土地、房产、专利、软件著作权等权属证书和查档证明，对发行人土地、房屋和经营设备进行实地调查，在国家主管部门网站对发行人知识产权权属进行查询，发行人资产完整，合法拥有与生产经营有关的主要土地、房屋、机器设备、特许经营权以及商标、专利、著作权等资产的所有权或者使用权。

本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人拥有日常经营所必需的独立完整的资产。

（三） 发行人的人员独立

根据发行人的说明、发行人选举、聘任董事、高级管理人员的股东大会/董事会决议文件、发行人提供的财务人员名单、发行人董事、监事和高级管理人员

的简历、发行人高级管理人员的说明及发行人与员工签署的劳动合同、社会保险和住房公积金缴纳凭证，经本所律师核查，发行人的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员独立于发行人的控股股东、实际控制人及其控制的其他企业，不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中担任除董事、监事以外的其他职务，或在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领薪等情形；亦不存在发行人的财务人员在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职的情形。

本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人的人员独立。

（四）发行人的财务独立

根据《审计报告》《内控报告》、发行人提供的银行开户清单及发行人的说明，本所律师对发行人财务负责人的访谈，经本所律师核查，发行人设立有独立的财务部门，不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业共用银行账户的情形。

本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人的财务独立。

（五）发行人的机构独立

根据《公司章程》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《总经理工作细则》、发行人的内部组织结构设置文件及发行人的说明，经本所律师核查，发行人设置了股东大会、董事会、监事会、总经理、副总经理、财务负责人等机构或职位；董事会由独立董事和非独立董事组成，独立董事人数占全体董事人数的三分之一以上；董事会下设战略、审计、提名、薪酬与考核四个专门委员会，并设有董事会秘书。发行人组织机构和生产经营管理部门均按照《公司章程》及其他内部制度的规定，独立行使管理职权。经本所律师核查，发行人不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业机构混同的情形。

本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人的机构独立。

（六）发行人的业务独立

根据《审计报告》、发行人的《营业执照》、业务经营合同、发行人的说明、《股东（机构）情况调查表》、发行人提供的间接控股股东浙能集团及其控制的企业经营范围清单、本所律师对与发行人从事相同或相似业务的关联方相关人员进行访谈或该等关联方出具的说明及其营业执照和审计报告等，经本所律师核查，发行人与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业不存在同业竞争及显失公平的关联交易。

本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人的业务独立。

综上所述，本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人具有完整的业务体系和面向市场自主经营的能力，资产独立完整，人员、财务、机构、业务独立。

六、 发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）

（一）发起人的资格

发行人整体变更设立时的发起人共计 3 名，即浙能天然气集团、长城燃气和绿能基金。经本所律师核查，上述 3 名发起人均具有法律、法规和规范性文件规定的担任发起人的资格。

（二）发起人的人数、住所、出资比例

经本所律师核查，发行人的发起人人数、住所、出资比例均符合有关法律、法规和规范性文件的规定。

（三）发行人的现有股东

经本所律师核查，截至本法律意见书出具日，发行人自设立以来股东及持股情况均未发生过变更。

本所认为，发行人现有股东均具有《公司法》等有关法律、法规和规范性文件规定的担任股东并进行出资的资格。

根据本所律师的核查及发行人股东的说明，除浙能天然气集团和绿能基金同受浙能集团控制外，发行人股东之间无其他关联关系。

（四） 发行人的间接控股股东及实际控制人

截至本法律意见书出具日，浙能集团系发行人的间接控股股东，浙江省国资委系发行人的实际控制人。经本所律师核查，发行人最近三年的实际控制人未发生变更，发行人实际控制人控制权的稳定性符合《首发注册管理办法》等法律法规的规定。

（五） 发起人的出资

发行人系由有限责任公司整体变更设立的股份有限公司，各发起人按原出资比例享有股份公司的股份。发行人的全体发起人认缴的出资均全部出资到位。相关资产或权利的财产权转移手续已经办理完毕，不存在法律障碍或风险。发行人的发起人不存在将其全资附属企业或其他企业先注销再以其资产折价入股的情况，也不存在以其在其他企业中的权益出资的情况。经本所律师核查，发起人已投入发行人的资产的产权关系清晰，各发起人将该等资产投入发行人不存在法律障碍。

七、 发行人的股本及其演变

经核查，浙能燃气前身城燃有限系由浙能集团于 2010 年 11 月全资设立。

城燃有限自设立至整体变更为发行人期间共进行过 7 次增资与 1 次无偿划

转。经核查，本所认为：

1. 发行人设立时的股权设置、股本结构合法有效，产权界定和确认不存在重大纠纷及风险。

2. 发行人历次股权变动合法、合规、真实、有效；发行人合法有效存续，不存在终止经营的情形。

3. 发行人的股东所持发行人股份不存在质押、冻结或者诉讼仲裁纠纷情形。

八、 发行人的业务

（一） 经营范围和经营方式

发行人经浙江省市场监督管理局核准、登记，并记载于发行人的《公司章程》和《营业执照》的经营范围包括：城镇燃气经营（凭许可证经营），燃气设备、燃气灶具及配件、机电设备、金属及塑料管材、管件的销售，危险化学品经营（范围详见《危险化学品经营许可证》），经营增值电信业务（凭许可证经营），实业投资开发，天然气运行的技术服务及技术咨询，燃气项目管理咨询服务，房屋及机械设备租赁。（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）

根据本所律师对发行人相关管理人员的访谈、对发行人生产经营现场的走访、发行人提供的项目建设核准文件等资料及发行人的说明等，经本所律师核查，发行人的生产经营真实，已取得了有关部门的核准、备案，经营范围和经营方式符合法律、法规和规范性文件的规定。

（二） 境外业务

根据本所律师对发行人相关管理人员的访谈及发行人的说明、《审计报告》等，截至本法律意见书出具日，发行人未在中国境内以外的国家和地区设立子公司或者分支机构，未在中国境内以外的国家或者地区从事经营活动。

（三） 业务变更情况

经本所律师核查，发行人自设立至今，经营范围变更过 5 次，发行人的上述经营范围变更均履行了法定的程序，且发行人报告期内的主营业务稳定，未发生重大变化。

（四） 主要业务资质和许可

经本所律师核查，截至本法律意见书出具日，临安天然气燃气经营许可证已到期。杭州市临安区综合行政执法局出具了情况说明：“临安天然气从 2011 年 12 月起在本区范围内开展燃气经营业务，自 2020 年 5 月燃气经营许可证到期，按省、市规模化改革要求推进“一城一企”体制改革工作。经办案系统查询，我局未对该单位作出过行政处罚决定”。

根据《杭州市临安区天然气体体制改革领导小组关于管道天然气体体制改革工作推进会议备忘录》，发行人以参股形式与第三方共同成立了新公司临安燃气，并由临安燃气负责开展临安区的燃气业务。2022 年 7 月 15 日，临安燃气与杭州市城市管理局、杭州市临安区人民政府签订特许经营协议，约定特许经营权期限自 2022 年 7 月 15 日至 2035 年 7 月 14 日止，特许经营权行使地域范围为 2022 年 7 月的临安区行政范围。2022 年 7 月 21 日，临安天然气与临安燃气签订《一体化运营协议》，约定临安天然气将其名下燃气经营相关的核心资产及全部的燃气业务移交临安燃气管理，并积极配合临安燃气开展燃气业务。运营交割日为 2022 年 7 月 21 日，运营过渡期指自临安燃气设立之日起至临安燃气完成对临安天然气、杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司股权收购，并逐步实现以临安燃气为主体开展临安区燃气一体化运营的期间，过渡期原则上不超过一年。2022 年 8 月 23 日，临安燃气取得了杭州市临安区城市管理局授予的燃气经营许可证，有效期至 2026 年 8 月 22 日。

鉴于临安天然气因地方政府推行规模化、一体化改革而未能续期《燃气经营许可证》，未因该等情形遭受过处罚，且截至本法律意见书出具日，临安天然气

已不再开展城市燃气业务，而临安燃气已签订特许经营协议并取得燃气经营许可证，因此上述情形对本次发行不会构成实质性法律障碍、亦不会对发行人生产经营产生重大不利影响。

综上，本所认为，发行人及其控股子公司取得的前述业务资质及许可文件均合法、有效。报告期内，发行人及其控股子公司取得《燃气经营许可证》《危险化学品经营许可证》后不存在受到行业主管部门重大行政处罚的情况，不存在《城镇燃气管理条例》《燃气经营许可管理办法》《危险化学品安全管理条例》《危险化学品经营许可证管理办法》等法律法规中规定的被吊销或注销相关业务资质许可的情形，因此，发行人及其控股子公司维持相关重要资质不存在重大法律风险或障碍。

（五） 发行人的主营业务

根据《审计报告》，发行人 2019 年度、2020 年度、2021 年度及 2022 年 1-6 月的主营业务均为天然气销售和天然气工程安装服务，主营业务收入分别为 363,599.92 万元、342,781.50 万元、503,355.27 万元、355,934.50 万元，分别占发行人当期营业收入的 99.08%、98.69%、98.66%、98.97%。

根据上述数据及报告期内发行人经营范围的变更情况，本所认为报告期内发行人的主营业务突出、稳定。

（六） 发行人的持续经营能力

经本所律师核查，发行人依法存续，发行人的主要财务指标良好，不存在不能支付到期债务的情况，不存在影响其持续经营的法律障碍。

九、 关联交易及同业竞争

（一） 关联方

根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《企业会计准则解释第 13 号》《编报规则第 12 号》《上交所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的有关规定，发行人的关联方情况如《律师工作报告》正文“九、关联交易及同业竞争”之“（一）关联方”所述。

（二）关联交易决策程序的规定

根据发行人相关制度文件，截至本法律意见书出具日，发行人已在其《公司章程（草案）》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《独立董事工作制度》等内部治理文件中，明确规定了关联交易的决策权限及决策程序等事项，并专门制定《关联交易管理制度》。该制度就关联方的认定、关联交易的范围及应遵循的原则、关联交易的决策程序、关联交易信息披露等内容进行了具体规定。

本所认为，发行人在《公司章程（草案）》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《独立董事工作制度》《关联交易管理制度》中明确了关联交易公允决策的程序。

（三）关联交易的决策程序

发行人于 2022 年 6 月 1 日召开的 2022 年第一次临时股东大会审议通过了《关于确认公司报告期内关联交易的议案》，对发行人报告期内发生的关联交易进行了确认。发行人于 2022 年 4 月 29 日召开 2021 年度股东大会，审议通过了《关于预计公司 2022 年度日常关联交易的议案》。根据发行人独立董事对发行人 2019-2021 年发生的关联交易及 2022 年度预计发生的关联交易的独立意见，发行人 2019-2021 年发生的关联交易属于发行人正常经营范围内发生的常规业务，发行人与关联方之间的交易遵循平等、自愿、等价、有偿的定价原则，不存在损害发行人和股东、特别是中小股东的利益的情形，符合关联交易管理要求的公允性原则，不影响发行人独立性，不会对发行人的持续经营能力、盈利能力及资产状况构成不利影响。发行人 2022 年度预计发生的关联交易是根据发行人业务特点和业务实际发展需要形成的，有利于满足发行人正常生产经营需要；关联方具

备履约能力；关联交易价格根据市场情况及实际情况确定，不存在损害发行人及中小股东利益的情形；不会对发行人经营发展和财务状况形成重大影响。

经本所律师核查，发行人报告期内已发生的关联交易的决策过程符合《公司章程》的规定，关联股东或关联董事在审议相关交易时已回避表决。独立董事对关联交易事项发表了同意的独立意见，监事会全体成员均同意相关关联交易事项，独立董事和监事会未对关联交易事项发表不同意见。报告期内发行人关联方与发行人所发生的关联交易，交易价格及条件均符合公允原则，不存在损害发行人及其他股东利益的情况。

（四）减少和规范关联交易的承诺或措施

为减少和规范关联交易，发行人直接控股股东浙能天然气集团、间接控股股东浙能集团分别出具了《关于规范和减少关联交易的承诺》。

本所认为，上述关联方出具的《关于规范和减少关联交易的承诺》的内容合法、有效。

（五）同业竞争

根据浙能天然气集团提供的《股东（机构）情况调查表》等资料、本所律师对与发行人从事相同或相似业务的关联方相关人员的访谈或该关联方出具的说明及其营业执照和审计报告、浙能集团出具的控股子公司主营业务的确认性文件及本所律师对发行人资产、人员、业务、财务等方面的独立性进行的核查、控股股东出具的与发行人不存在同业竞争情况的承诺函等，截至本法律意见书出具日，发行人控股股东及其控制的其他企业不存在对发行人构成同业竞争的情形。

（六）避免同业竞争的承诺或措施

为避免将来产生同业竞争，发行人控股股东浙能天然气集团、间接控股股东浙能集团分别出具了《关于避免同业竞争的承诺函》。经本所律师核查，该等承

诺函的内容合法、有效。

（八）发行人对关联交易及同业竞争事项的披露

根据本所律师核查，发行人已经在其为本次发行上市而制作的《招股说明书（申报稿）》中对有关关联交易和避免同业竞争的承诺和措施进行了充分披露，没有重大遗漏或重大隐瞒。

十、 发行人的主要财产

（一） 土地使用权及房屋

1. 自有物业

经本所律师对发行人不动产权属证书的核查，并通过相关不动产登记中心进行不动产档案查询、对发行人不动产进行实地走访等方式确认，截至本法律意见书出具日，发行人及其控股子公司共拥有 43 项土地使用权，44 项房屋所有权。发行人及其控股子公司拥有的上述自有物业均已取得完备的权属证书，其取得方式合法有效，且不存在抵押、查封、扣押等权利限制以及权属纠纷情形。

如《律师工作报告》正文“十、发行人的主要财产”之“（一）土地使用权及房屋”所述，发行人自有不动产存在的主要问题为发行人控股子公司义乌天然气商城大道 J6 地块项目未根据合同约定按时竣工，不会对本次发行上市构成实质障碍。

2. 租赁物业

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人共有 2 处租赁土地，197 处租赁房产。经本所律师核查，如《律师工作报告》正文“十、主要财产”之“（一）土地使用权及房屋”所述，发行人直接控股股东浙能天然气集团已出具相关承诺，发行人

及其控股子公司承租的部分土地和房屋存在瑕疵的情形不构成本次发行上市的实质性障碍。

（二） 知识产权

1. 商标

根据发行人的说明，并经本所律师登录国家知识产权局商标局（<http://sbj.cnipa.gov.cn/sbj/index.html>）网站查询相关信息，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司无注册商标。

根据浙能集团与发行人签署的《商标使用许可合同》，为统一浙能集团对外形象展示和宣传等需要，浙能集团许可发行人无偿使用其商标，约定浙能集团许可浙能燃气依法使用相关商标，并授权浙能燃气在前述合同有效期内许可下属企业使用相关商标。许可使用期限自本合同生效之日起至许可商标的有效期限届满之日；若许可商标续展注册的，则自动延至续展注册后的有效期限届满之日。

2. 专利

经本所律师查阅发行人提供的《实用新型专利证书》、专利缴费凭证及国家知识产权局出具的专利查档证明等，并登录国家知识产权局（<https://www.cnipa.gov.cn/>）网站查询相关信息，本所认为，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人已取得专利 13 项，均为实用新型，发行人已经就上述专利权取得完备的权属证书，发行人合法拥有上述专利的专利权，不存在质押等权利限制以及权属纠纷情形。

3. 软件著作权

经本所律师查阅发行人提供的《计算机软件著作权登记证书》及中国版权保护中心出具的软件著作权查档记录，并登录中国版权保护中心（<http://www.ccopyright.com/>）网站查询相关信息，本所认为，截至 2022 年

12月31日，发行人已取得软件著作权6项，发行人已经就上述软件著作权取得完备的权属证书，发行人合法拥有上述软件著作权，不存在质押等权利限制以及权属纠纷情形。

4. 域名

经本所律师核查，截至2022年12月31日，发行人已注册域名3项，上述域名已经依法登记备案，发行人合法取得和拥有上述域名。

（三） 特许经营权

经本所律师核查，临安天然气、海盐天然气未签订特许经营合同。如《律师工作报告》正文“十一、发行人的重大债权债务”之“（一）重大合同”所述，截至本法律意见书出具日，发行人24家控股子公司已取得特许经营权，但发行人除振能天然气、开化天然气外的22家控股子公司未按照《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》规定通过招标、竞争性谈判等竞争性方式取得特许经营权，而是通过协议授予的方式取得特许经营权。

（四） 主要生产经营设备

经本所律师核查，发行人主要生产经营设备包括通用设备、专用设备、运输工具和其他设备，均为发行人在从事生产经营活动期间购买或自建而取得，发行人合法拥有上述生产经营设备的所有权，且不存在抵押、质押、查封等权利限制以及权属纠纷情形。

（五） 在建工程

经本所律师核查，发行人主要在建工程已取得相应的土地使用权，已取得所处建设阶段应当取得的项目建设手续文件，不存在抵押、查封等权利限制以及权属纠纷情形。

（六） 发行人的对外投资

截至本法律意见书出具日，发行人共有 33 家子公司、1 家分公司，其中全资子公司 2 家、控股子公司 26 家、参股子公司 5 家，具体情况如《律师工作报告》正文“十、发行人的主要财产”之“（六）发行人的对外投资”所述。

（七） 主要财产的产权状况

经本所律师核查，发行人及其控股子公司拥有的上述主要财产权属明确，不存在产权纠纷或潜在纠纷。

（八） 主要财产的取得方式和使用情况

根据本所律师的核查，发行人及其控股子公司拥有的上述主要财产系通过购买、自建、自主研发、招标、竞争性谈判、协议授予等方式取得，发行人除振能天然气、开化天然气外的 22 家控股子公司未按照《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》规定通过招标、竞争性谈判等竞争性方式取得特许经营权，而是通过协议授予的方式取得特许经营权。此外，发行人相关主要财产均已取得了相应的权属证书。上述主要财产实际由发行人及其控股子公司使用，不存在生产经营所必需的主要财产为关联方或者其他主体控制、占有、使用的情形，亦不存在产权纠纷和潜在纠纷。

（九） 主要财产所有权或使用权的受限制情况

经本所律师核查，截至本法律意见书出具日，发行人及其控股子公司拥有的上述主要财产不存在担保或其他权利受到限制的情况。

十一、 发行人的重大债权债务

（一） 根据《审计报告》、发行人及其控股子公司的《企业信用报告》并经本所律师核查，除《律师工作报告》所述的应当通过竞争性方式取得特许经营权

的项目对应的合同外，发行人及其控股子公司正在履行的重大合同合法、有效。如《律师工作报告》所述的发行人重大合同的履行不存在重大法律风险。

（二） 根据发行人的说明和相关主管部门出具的证明，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国裁判文书网、浙江政务服务网等网站，截至报告期末，发行人及其控股子公司不存在因环境保护、知识产权、产品质量、劳动安全、网络信息安全、人身权等原因产生的重大侵权之债。

（三） 根据《审计报告》和发行人的说明，除《律师工作报告》正文“九、关联交易及同业竞争”所述之外，截至报告期末，发行人不存在对外担保，发行人与其关联方之间不存在其他重大债权债务关系，不存在相互提供担保的情况。

（四） 根据《审计报告》，发行人截至报告期末的其他应收款主要为押金、保证金及其他；其他应付款主要为应付股利、押金保证金及其他；发行人金额较大的其他应收款、应付款是因正常的经营活动发生，合法有效。

十二、 发行人的重大资产变化及收购兼并

（一） 发行人历次合并分立与增资扩股

经本所律师核查，发行人自设立至本法律意见书出具日进行了 7 次增资扩股和 1 次无偿划转，具体情况请见《律师工作报告》正文“七、发行人的股本及其演变”。

本所认为，上述增资扩股和无偿划转，符合当时法律、法规和规范性文件的规定，已履行必要的法律手续。

（二） 重大资产收购与出售

经本所律师核查，自报告期初至今，发行人无重大资产收购与出售，但存在资产收购与出售事项，分别为收购三界公司 51%股权、出售龙回公司 40%股权、

出售三花公司 26%股权。本所认为，发行人自报告期初至今发生的资产收购与出售行为符合当时法律、法规和规范性文件的规定，已履行必要的法律手续。

（三） 经本所律师核查，截至本法律意见书出具日，发行人不存在拟进行的重大资产置换、资产剥离、资产出售或收购等计划或安排。

十三、 发行人公司章程的制定与修改

（一） 发行人公司章程的制定

《公司章程》系城燃有限整体变更为发行人时制定的公司章程，经 2021 年 11 月 22 日召开的发行人创立大会审议通过，并经 2022 年 6 月 1 日召开的发行人 2022 年第一次临时股东大会审议进行了修订，《公司章程》已报浙江省市场监督管理局备案。

（二） 发行人公司章程的修改

发行人及其前身城燃有限最近三年对公司章程共进行了 6 次修订，发行人上述《公司章程》修订均已办理完成工商变更登记程序。

（三） 经本所律师核查，发行人公司章程的制定及最近三年的历次修订已经履行了必要的法定程序，其内容符合当时法律、法规和规范性文件的规定。

（四） 经本所律师核查，发行人公司章程按照有关制定上市公司章程的规定起草、修改，章程内容符合《公司法》等现行法律、法规和规范性文件的规定。

（五） 为本次发行上市之目的，发行人已按照《公司法》《章程指引》及其他有关规定制定了《公司章程（草案）》，《公司章程（草案）》已获发行人 2022 年第一次临时股东大会审议通过，待发行人完成首次公开发行 A 股并在主板上市之日起生效并实施。

十四、 发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作

（一） 发行人具有健全的组织机构

发行人依法设立股东大会、董事会、监事会。股东大会由全体股东组成，是公司的最高权力机构；董事会由 9 名董事（含 3 名独立董事和 2 名职工代表会议选举的董事）组成，对股东大会负责；监事会是公司的监督机构，由股东选举的 3 名监事和职工代表会议选举的 2 名职工监事组成。董事会和总经理为公司的经营决策及执行机构，其中董事会下设审计委员会、提名委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会四个专门委员会。

根据发行人提供的历次股东大会、董事会、监事会和各专门委员会会议文件，经本所律师核查，自发行人设立以来，发行人股东大会、董事会、监事会、独立董事、董事会秘书和各专门委员会均已按照法律法规和公司规章制度依法履行了相应职责。

综上，本所认为，发行人已按照《公司法》等法律、法规的规定，建立了法人治理结构，具有健全的组织机构。

（二） 发行人的股东大会、董事会、监事会议事规则和内部治理制度

经本所律师核查，发行人根据《公司法》《上交所股票上市规则》并参照《上市公司股东大会规则》等规定，制定了《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》及《独立董事工作制度》《关联交易管理制度》《对外担保管理制度》《对外投资管理制度》等公司治理制度，该等议事规则及公司治理制度符合相关《公司法》《上交所股票上市规则》等法律、法规和规范性文件的规定。

（三） 发行人历次股东大会、董事会、监事会会议的召开情况

自发行人设立至本法律意见书出具日，发行人共召开股东大会 4 次，召开董事会 7 次，召开监事会 6 次。

经本所律师核查发行人历次股东大会、董事会、监事会的会议文件，本所认为，发行人历次股东大会、董事会及监事会会议的召集、召开、决议内容及签署均合法、合规、真实、有效，不存在侵害股东权利的情况。

（四） 发行人股东大会或董事会历次授权或重大决策

经本所律师核查发行人《公司章程》、股东大会、董事会、监事会会议文件，本所认为，报告期内发行人的重大投融资、关联交易、董事、监事和高级管理人员选举和任免及其他重大事项已履行了发行人《公司章程》和相关议事规则规定的审议程序。发行人不存在特别表决权股份或者类似安排。发行人股东大会、董事会历次授权及重大决策行为符合《公司法》、发行人《公司章程》和有关内部治理制度规定的股东大会或董事会的职权范围，该等授权或重大决策行为合法、合规、真实、有效。

十五、 发行人董事、监事和高级管理人员及其变化

（一） 发行人现任董事、监事及高级管理人员的任职情况

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人董事会由 9 名董事组成，其中职工代表董事 2 名、独立董事 3 名；监事会由 5 名监事组成，其中 2 名为职工代表监事；高级管理人员（含担任董事的高管）共 4 名，其中包括总经理 1 名，副总经理 3 名（其中 1 名兼任董事会秘书、财务负责人）。上述人员在除发行人及其控股子公司之外其他企业兼职的主要情况见《律师工作报告》“十五、发行人董事、监事和高级管理人员及其变化”之“（一）发行人现任董事、监事及高级管理人员的任职情况”。

经本所律师核查，截至本法律意见书出具日，发行人与董事、监事、高级管理人员已签订聘任合同、保密协议并约定了竞业禁止条款。该等协议符合《劳动

合同法》《反不正当竞争法》等法律法规的规定,各方均认真履行了该等协议,不存在违约情形。发行人董事、监事、高级管理人员与原任职单位不存在竞业禁止协议,不存在与发行人利益冲突情况。

经本所律师核查,截至本法律意见书出具日,发行人董事、监事及高级管理人员均符合《公司法》、中组部以及教育部关于党政领导干部在企业兼职(任职)问题的相关规定及国家有关法律法规规定的任职资格条件,且不存在中国证监会规定的其他不允许担任上市公司董事、监事、高级管理人员的情形。

综上,本所认为,发行人董事、监事和高级管理人员的任职以及董事会、监事会和高级管理人员的组成,符合有关法律、法规、规范性文件及发行人《公司章程》的规定。

(二) 发行人最近三年董事、监事及高级管理人员的变化

经本所律师核查,发行人董事、高级管理人员最近三年内没有发生重大变化,符合《首发注册管理办法》第十二条的规定,上述人员的变化均履行了必要的法律程序。

(三) 发行人的独立董事

经本所律师核查,发行人的独立董事任职资格、职权范围符合《公司法》《上市公司独立董事规则》等法律、法规和规范性文件的有关规定。

十六、 发行人的税务

(一) 税务登记及税种、税率

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司提供的纳税申报表、完税凭证等资料,发行人及其控股子公司执行的主要税种、税率符合现行法律、法规和规范性文件的要求。

（二） 税收优惠

根据《审计报告》及发行人的说明，经本所律师核查，发行人及其控股子公司报告期内享受的税收优惠合法、合规、真实、有效。

（三） 政府补助

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司提供的政府补助依据文件等，经本所律师核查，发行人及其控股子公司报告期内享受的政府补助合法、合规、真实、有效。

（四） 纳税情况

根据《审计报告》、发行人的说明、发行人及其控股子公司报告期内的税款缴纳凭证及税务机关出具的证明，经本所律师核查，报告期内，发行人及其控股子公司已依法纳税，无欠税情形，不存在受到税务部门处罚的情形。

十七、 发行人的环境保护和产品质量、技术等标准

（一） 环境保护

1. 发行人生产经营活动的环境保护情况

根据本所律师对发行人主要控股子公司的生产和环保设施运行情况的现场查看和对部分环保部门的走访、发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地环保部门出具的证明，并经本所律师查询相关环保部门网站，报告期内，发行人及其控股子公司生产经营活动符合有关环境保护的要求，未发生过环境污染事件，不存在因违反有关环境保护相关法律、法规和规范性文件而受到行政处罚的情形。

2. 发行人募集资金投资项目的环境保护情况

根据发行人的说明、发行人提供的环评批复、环保验收等文件及本所律师对相关环保部门的访谈，本所认为，发行人的募集资金投资项目符合有关环境保护的要求。

综上，本所认为，发行人的生产经营活动和拟投资项目符合有关环境保护的要求。

（二）产品质量和技术监督标准

根据发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地市场监督管理部门出具的证明及本所律师登录浙江政务服务网等网站的查询结果，经本所律师核查，发行人及其控股子公司报告期内不存在因违反产品质量和技术监督标准而受到主管部门处罚的情形。

（三）安全生产

根据发行人的说明、发行人提供的安全生产管理制度、发行人及其控股子公司所在地应急管理部门、住建部门出具的证明及浙江政务服务网等网站进行检索，经本所律师核查，并如本法律意见书正文之“二十一、诉讼、仲裁或行政处罚”所述，报告期内，除平阳天然气因未采取措施及时消除燃气安全隐患而被当地主管部门处以罚款 10 万元人民币的行政处罚外，发行人及其控股子公司在报告期内不存在其他因违反安全生产方面的法律、法规和规范性文件而受到处罚的情形。

经本所律师核查，发行人已建立完善、有效的安全生产管理制度并严格执行，安全设施运行情况良好，报告期内未发生较大及以上的安全生产事故。

十八、发行人的劳动及社会保障

（一）劳动及社会保险

1. 劳动合同的签署情况

经本所律师核查，发行人与员工均签订了劳动合同，所签订的劳动合同内容合法合规，不存在违法违规或侵害员工利益的情形。

2. 社会保险与住房公积金缴纳情况

经本所律师核查，如《律师工作报告》正文“十八、发行人的劳动及社会保障”之“（一）劳动及社会保险”所述，报告期各期末，发行人存在少量员工未缴纳社会保险或住房公积金的情形。

发行人报告期内未缴纳社保、公积金的人员数量较少，未缴金额占发行人净利润的比例较小，如发生补缴，对发行人的持续经营不会造成重大不利影响。发行人直接控股股东浙能天然气集团已出具承诺：“若发行人及其子公司自其设立之日起至发行上市日期间因社会保险、住房公积金的实际缴纳情况而被任何政府主管部门要求补缴社会保险或住房公积金，或被任何政府主管部门处以行政处罚，或被任何政府主管部门、法院或仲裁机构决定、判决或裁定向任何员工或其他方支付补偿或赔偿，本公司将对发行人及其子公司因此而导致、遭受、承担的任何损失、损害、索赔、成本和费用予以全额补偿，避免发行人及其控股子公司遭受损失。同时，根据发行人及其控股子公司社会保险与住房公积金主管部门出具的证明，发行人及其控股子公司按时缴纳社会保险费、住房公积金，报告期内没有因违法违规而受到处罚的情形。”

本所认为，发行人部分员工未缴纳社会保险和住房公积金的情况系基于无法缴纳、无需缴纳等客观原因，不属于重大违法行为。

（二）劳务派遣

经本所律师核查，报告期内，发行人存在劳务派遣用工的情形。报告期各期末，发行人劳务派遣用工人数分别为 359 人、395 人、330 人和 69 人，占总用工的比例分别为 28.40%、29.37%、24.39%和 5.33%。

根据《劳务派遣暂行规定》第四条：“用工单位应当严格控制劳务派遣用工

数量，使用的被派遣劳动者数量不得超过其用工总量的 10%。”

报告期内发行人存在劳务派遣用工数量超过其用工总量 10%的情形。通过将部分劳务派遣员工转为正式员工、将已完成劳务派遣工作的人员退回劳务派遣公司等方式，截至报告期末，发行人劳务派遣用工人数占用工总量比例已低于 10%，劳务派遣用工人数比例已符合《劳务派遣暂行规定》的要求。

根据主管部门出具的证明，发行人及其控股子公司不存在因违反劳动用工方面的法律法规而受到行政处罚的情形。

十九、 发行人募集资金的运用

（一） 发行人募集资金投资项目的授权和批准

发行人于 2022 年 6 月 1 日召开的 2022 年第一次临时股东大会审议通过了《关于公司首次公开发行股票募集资金用途及可行性的议案》，本次募集资金扣除发行费用后，以发行人及其控股子公司为实施主体，投资于以下项目：

单位：万元

序号	项目名称	项目总投资	拟投入募集资金	实施主体	建设期(月)
1	绍兴市上虞区天然气高中压管网工程	29,963.39	23,654.58	上虞天然气	48
2	义乌市天然气利用工程（三期）（市政中压管线）	34,837.48	26,325.63	义乌天然气	48
3	平湖市天然气利用工程（三期）	26,184.01	20,670.95	平湖天然气	48
4	安吉县天然气利用工程（城西站及市政中压管线）	14,215.95	6,873.95	安吉管道燃气	48
5	浙江浙能燃气股份有限公司信息化建设项目	7,628.00	7,628.00	浙能燃气	36

发行人已建立募集资金使用管理制度，待发行人完成首次公开发行 A 股并在主板上市之日起生效并实施。若本次实际募集资金不能满足项目资金需求，不足

部分由发行人通过自筹方式解决。由于募集资金到位时间存在不确定性，为加快项目建设，在本次募集资金到位前，发行人将根据各项目的实际进展情况，通过自筹资金先期投入，待募集资金到位后再予以置换。

（二） 募集资金拟投资项目的核准、环境影响评价与用地

序号	项目名称	项目投资/备案	项目环评	项目用地
1	绍兴市上虞区高中压管网工程	《关于绍兴市上虞区天然气高中压管网工程核准的批复》（虞发改核准〔2022〕13号）	建设项目环境影响登记表（备案号：202233060400000025）	不涉及
2	义乌市天然气利用工程（三期）（市政中压管线）	《义乌市发展和改革局关于义乌市天然气利用工程（三期）项目核准的批复》（义发改投〔2022〕132号）	不涉及	不涉及
3	平湖市天然气利用工程（三期）	《关于同意平湖市天然气利用工程（三期）项目备案》（平发改投〔2021〕16号）	《平湖市“区域环评+环境标准”改革建设项目环境影响登记表备案通知书》（嘉（平）备〔2021〕018号）	浙（2018）平湖市不动产权第0002604号
4	安吉县天然气利用工程（城西站及市政中压管线）	《关于安吉县天然气利用工程核准变更的批复》（安发改投〔2020〕29号）	不涉及	浙（2021）安吉县不动产权第0031576号
5	浙江浙能燃气股份有限公司信息化建设项目	浙江省企业投资项目备案（赋码）信息表	不涉及	不涉及

（三） 经本所律师核查，发行人本次募集资金的运用不涉及兼并、收购其他企业。

（四） 经本所律师核查，发行人募集资金投资项目符合国家产业政策、投资管理、环境保护、土地管理以及其他法律、法规和规章的规定。

二十、 发行人业务发展目标

（一） 发行人业务发展目标与主营业务的一致性

经核查，发行人在其为本次发行与上市编制的《招股说明书（申报稿）》中所述的业务发展目标与主营业务一致。

（二） 发行人业务发展目标的合法性

经核查，本所认为，发行人业务发展目标符合法律、法规和规范性文件的规定，不存在潜在的法律风险。

二十一、 诉讼、仲裁或行政处罚

（一） 发行人及其控股子公司

1. 诉讼、仲裁

根据有关法院出具的涉诉查询说明、仲裁委员会出具的涉裁查询说明、发行人的说明及其提供的相关诉讼资料，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、中国裁判文书网、信用中国等网站，截至本法律意见书出具日，发行人及其控股子公司不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁。

2. 行政处罚

根据发行人的确认及其提供的有关行政处罚资料、本所律师对发行人及其控股子公司缴款凭证和营业外支出明细的核查、有关主管部门出具的证明，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、浙江政务服务网等网站，自报告期初至今，发行人及其控股子公司存在以下行政处罚：

序号	当事人	处罚机构	处罚事由及内容	处罚日期	是否已缴纳罚款	不属于重大违法违规行为的说明
1	安吉管道燃气	安吉县公安局	因未按规定对“场站SCADA系统”进行等级保护测评，违反计算机信息系统安全等级保护制度，被当场训诫。	2019.01	-	根据《浙江省信息安全等级保护管理办法》相关规定，该被处罚行为不属于情节严重的行为。
2	德清天然气	德清县综合行政执法局	因未取得建设工程规划许可证进行建设，被处于罚款42,127.2元。	2020.05	是	德清县综合行政执法局已出具《行政处罚情况说明》，确认该被处罚行为不属于重大违法违规情形。
3	建德天然气	建德市综合行政执法局	因服务站大厅易腐垃圾桶与其他垃圾垃圾桶内存在混投情况，属于未监督生活垃圾分类投放，被处于罚款500元。	2020.12	是	建德市综合行政执法局已出具证明，确认该被处罚行为不属于重大违法行为。
4	建德天然气	建德市综合行政执法局	因未履行生活垃圾分类投放管理责任，被责令改正、处以罚款1,000元。	2021.07	是	建德市综合行政执法局已出具证明，确认该被处罚行为不属于重大违法行为。
5	平阳天然气	平阳县综合行政执法局	因存在储罐与站内设备、辅助用房、围墙等防火间距不足等燃气安全事故隐患，被责令改正、处以罚款10万元。	2021.09	是	平阳县综合行政执法局已出具证明，确认该被处罚行为属于非重大违法违规情形。
6	义乌天然气	义乌市综合行政执法局	因未取得建设工程规划许可证而擅自搭建钢结构加气棚，被罚款6,350元。	2022.04	是	义乌市综合行政执法局已出具证明，确认该被处罚行为不属于重大违法行为。

7	临安天然气	杭州市临安区市场监督管理局	因物业管理格式条款合同使用前未将合同文本进行备案，违反《浙江省合同行为管理监督规定》，被责令限期改正，并予警告	2022.06.24	不涉及	根据《浙江省合同行为管理监督规定》相关规定，该被处罚行为不属于情节严重的行为。
8	临安天然气	杭州市公安局临安区分局	因作为“SCADA 调度检测系统”的网络运营者，未履行网络安全保护义务，被当场训诫	2022.08.03	不涉及	根据《网络安全法》相关规定，该被处罚行为不属于情节严重的行为。

本所认为，发行人及其控股子公司上述违法行为不属于重大违法行为，不构成本次发行上市的实质性障碍。除上述行政处罚情况外，自 2019 年 1 月 1 日至本法律意见书出具日，发行人及其控股子公司不存在其他对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的行政处罚案件。

（二） 发行人控股股东、实际控制人

根据浙能天然气集团出具的说明，并经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、浙江政务服务网，本所认为，截至本法律意见书出具日，发行人控股股东、实际控制人不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

（三） 持有发行人 5%以上股份的股东

根据长城燃气与绿能基金出具的说明，并经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网，截至本法律意见书出具日，持有发行人 5%以上股份的主要股东不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

（四） 发行人的董事、监事、高级管理人员

根据有关法院、公安部门出具的证明，发行人董事、监事、高级管理人员的《个人信用报告》及其出具的《调查表》与相关承诺，并经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，截至本法律意见书出具之日，发行人的董事、监事、高级管理人员不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大的诉讼、仲裁及行政处罚案件。

二十二、 本次发行上市涉及的相关承诺及约束措施

（一） 发行人及其控股股东等责任主体相关承诺的合法性

经本所律师核查，为本次发行股票并在主板上市，发行人及其控股股东等相关责任主体已就所持股份的流通限制和锁定、持股意向与减持意向、稳定股价的措施、填补被摊薄即期回报的措施、规范和减少关联交易、避免同业竞争等事项出具了书面承诺或说明。

本所认为，上述相关承诺或说明真实、合法、有效。

（二） 发行人及其控股股东等责任主体未履行相关承诺的约束措施的合法性

经本所律师核查，未履行相关承诺的约束措施已经发行人、发行人控股股东及发行人董事、监事、高级管理人员等相关责任主体签署，内容合法、合规，符合《新股发行改革意见》对相关责任主体作出公开承诺事项应同时提出未履行承诺时的约束措施的相关要求。

同时，发行人制定了摊薄即期回报的填补措施。发行人、发行人控股股东、发行人董事、高级管理人员已根据《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》的要求，就确保发行人填补回报措施的切实履行作出了承诺。上述措施及承诺等事项已经发行人董事会、股东大会审议通过。

二十三、 发行人《招股说明书（申报稿）》法律风险的评价

本所律师已参与《招股说明书（申报稿）》的编制和讨论，已审阅了《招股说明书（申报稿）》，并特别审阅了其中引用本法律意见书的相关内容。本所认为，发行人《招股说明书（申报稿）》引用的本法律意见书相关内容与本法律意见书无矛盾之处。本所对发行人《招股说明书（申报稿）》中引用本法律意见书的相关内容无异议，确认《招股说明书（申报稿）》不致因引用本法律意见书的内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

二十四、 关于本次发行上市的总体结论性意见

综上，本所认为，发行人符合《证券法》《公司法》《首发注册管理办法》等有关法律、法规和规范性文件规定的首次公开发行股票并在主板上市的各项条件，不存在重大违法违规行为。本所对发行人《招股说明书（申报稿）》中引用本法律意见书的相关内容无异议，确认《招股说明书（申报稿）》不致因引用本法律意见书和《律师工作报告》的内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序，本次发行上市完成后，经上海证券交易所审核同意，发行人股票可于上海证券交易所上市交易。

本法律意见书正本一式四份。

（以下无正文，下接签章页）

(本页无正文，为《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书》之签章页)

北京市金杜律师事务所



经办律师：

A handwritten signature in black ink, appearing to be '梁瑾' (Liang Jin), written over a horizontal line.

梁 瑾

A handwritten signature in black ink, appearing to be '张诚' (Zhang Chen), written over a horizontal line.

张 诚

A handwritten signature in black ink, appearing to be '方侃' (Fang Ke), written over a horizontal line.

方 侃

单位负责人：

A handwritten signature in black ink, appearing to be '王玲' (Wang Ling), written over a horizontal line.

王 玲

二〇二三年二月二十七日

北京市金杜律师事务所
关于浙江浙能燃气股份有限公司
首次公开发行股票并在主板上市
之
补充法律意见书（一）

2023 年 6 月

北京市金杜律师事务所

关于浙江浙能燃气股份有限公司

首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（一）

致：浙江浙能燃气股份有限公司

根据《中华人民共和国证券法》（以下简称《证券法》）、《中华人民共和国公司法》（以下简称《公司法》）、《首次公开发行股票注册管理办法》（以下简称《首发注册管理办法》）、《律师事务所从事证券法律业务管理办法》（以下简称《证券法律业务管理办法》）、《律师事务所证券法律业务执业规则（试行）》（以下简称《证券法律业务执业规则》）、《公开发行证券信息披露的编报规则第 12 号——公开发行证券的法律意见书和律师工作报告》（以下简称《编报规则第 12 号》）、《监管规则适用指引——法律类第 2 号：律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》（以下简称《首发执业细则》）等中华人民共和国境内（以下简称中国境内，为本法律意见书之目的，不包括中国香港特别行政区、中国澳门特别行政区和中国台湾地区）现行有效的法律、行政法规、规章和规范性文件和中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）的有关规定，北京市金杜律师事务所（以下简称“本所”）接受浙江浙能燃气股份有限公司（以下简称“发行人”或“浙能燃气”）委托，担任发行人首次公开发行股票并在主板上市（以下简称“本次发行上市”或“本次发行”）的专项法律顾问，已于 2023 年 2 月 27 日出具了《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书》（以下简称《法律意见书》）及《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之律师工作报告》（以下简称《律师工作报告》）。

鉴于发行人申请本次发行上市已逾 2022 年 12 月 31 日，天健会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“天健”）于 2023 年 3 月 2 日分别出具了标准无保留意见的天健审[2023] 888 号《审计报告》（以下简称《审计报告》）和天健审[2023]889 号《关于浙江浙能燃气股份有限公司内部控制的鉴证报告》（以下简称《内控报告》），本所根据发行人提供的有关事实材料，对 2022 年 7-12 月期间与发行人本次发行上市相关的法律事项进行了补充核查验证，现出具《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（一）》（以下简称“本补充法律意见书”）。本补充法律意见书所指报告期为 2020 年 1 月 1 日至 2022 年 12 月 31 日。

本补充法律意见书构成本所已出具的《法律意见书》《律师工作报告》不可分割的组成部分。本所在《法律意见书》《律师工作报告》中发表法律意见的前提同样适用于本补充法律意见书。除非文中另有所指，《法律意见书》《律师工作报告》有关释义或简称同样适用于本补充法律意见书。

本补充法律意见书是对《律师工作报告》《法律意见书》相关内容进行的修改补充或进一步说明，对于《律师工作报告》《法律意见书》中未发生变化或无需修改补充的内容，本补充法律意见书将不再重复披露。

在本补充法律意见书中，本所仅就与发行人本次发行上市有关的法律问题发表意见，而不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项发表意见；本所仅根据现行有效的中国境内法律法规发表意见，并不根据任何中国境外法律发表意见；本所不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项及境外法律事项发表意见，在本补充法律意见书中对有关会计报告、审计报告、资产评估报告及境外法律意见的某些数据和结论进行的引述，已履行了必要的注意义务，但该等引述并不视为本所对这些数据、结论的真实性和准确性作出任何明示或默示保证，本所不具备核查和评价该等数据的适当资格。

本所同意将本补充法律意见书作为发行人本次发行上市申请所必备的法定文件，随其他申报材料一起上报，并依法对本补充法律意见书承担相应的法律责任。本补充法律意见书仅供发行人为本次发行上市之目的使用，不得用作任何其他目的。

本所及经办律师现根据我国现行有关法律、法规和中国证监会的有关规定以及本补充法律意见书出具日以前已经发生的或存在的事实，按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神，严格履行了法定职责，遵循了勤勉尽责和诚实信用原则，对发行人本次发行上市相关事项进行了充分的核查验证，保证本补充法律意见书所认定的事实真实、准确、完整，对本次发行上市所发表的结论性意见合法、准确，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担相应的法律责任。现出具本补充法律意见如下：

目 录

一、	本次发行上市的批准和授权	6
二、	发行人本次发行上市的主体资格	6
三、	本次发行上市的实质条件	6
四、	发行人的独立性	10
五、	发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）	10
六、	发行人的股本及其演变	10
七、	发行人的业务	10
八、	关联交易及同业竞争	11
九、	发行人的主要财产	28
十、	发行人的重大债权债务	29
十一、	发行人的重大资产变化及收购兼并	41
十二、	发行人公司章程的制定与修改	41
十三、	发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作	41
十四、	发行人董事、监事和高级管理人员及其变化	42
十五、	发行人的税务	42
十六、	发行人的环境保护和产品质量、技术等标准	44
十七、	发行人的劳动及社会保障	45
十八、	诉讼、仲裁或行政处罚	46
十九、	结论性意见	47
	附件一：政府补助情况	49

附件二：浙能集团控制的除本公司以外其他企业的基本情况	51
附件三：浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况	88

一、 本次发行上市的批准和授权

经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人为本次发行所获得的股东大会的批准及授权均在相关决议有效期内，持续有效，具备本次发行所必需的批准与授权。发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序。

二、 发行人本次发行上市的主体资格

根据发行人提供的《营业执照》、工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn/index.html>）查询，截至本补充法律意见书出具日，《法律意见书》中披露的发行人本次发行上市的主体资格的内容未发生变化。

本所认为，发行人为依法发起设立并有效存续的股份有限公司，不存在根据法律、行政法规、规范性文件及《公司章程》需要终止的情形，发行人仍具备本次发行上市的主体资格。

三、 本次发行上市的实质条件

（一）发行人本次发行上市符合《证券法》规定的相关条件

1. 根据发行人股东大会决议、董事会决议、监事会决议，发行人董事会、监事会、经理层的组成，发行人各职能部门设置及《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》等制度，经本所律师核查，发行人具有规范的法人治理结构及完善的内部管理制度，具备健全且运行良好的组织机构，相关机构和人员能够依法履行职责，符合《证券法》第十二条第一款第（一）项的规定。

2. 根据《审计报告》，发行人报告期各年的净利润分别为 22,082.49 万元、35,513.58 万元、27,898.37 万元；扣除非经常性损益后的归属于发行人股东的净利润分别为 13,330.12 万元、22,886.72 万元、17,254.05 万元，发行人具有持续

经营能力，符合《证券法》第十二条第一款第（二）项的规定。

3. 根据《审计报告》，发行人最近三年财务会计报告被出具无保留意见审计报告，符合《证券法》第十二条第一款第（三）项的规定。

4. 根据公安机关出具的证明以及发行人和发行人控股股东的说明，并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统、信用中国（<https://www.creditchina.gov.cn/>）、中国裁判文书网（<https://wenshu.court.gov.cn/>）、中国检察网（<https://www.12309.gov.cn/>）、中国执行信息公开网（<http://zxgk.court.gov.cn/>）等网站检索，发行人及其控股股东、实际控制人最近三年不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，符合《证券法》第十二条第一款第（四）项的规定。

（二）发行人本次发行上市符合《首发注册管理办法》规定的相关条件

1.经本所律师核查，如本补充法律意见书“二、发行人本次发行上市的主体资格”所述，发行人是依法设立且持续经营 3 年以上的股份有限公司，具备健全且运行良好的组织机构，相关机构和人员能够依法履行职责，符合《首发注册管理办法》第十条的规定。

2.根据《审计报告》，经本所律师核查，发行人会计基础工作规范，财务报表的编制和披露符合企业会计准则和相关信息披露规则的规定，在所有重大方面公允地反映了发行人的财务状况、经营成果和现金流量，并由注册会计师出具无保留意见的审计报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第一款的规定。

3. 根据《内控报告》，经本所律师核查，发行人内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证公司运行效率、合法合规和财务报告的可靠性，并由注册会计师出具无保留结论的内部控制鉴证报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第二款的规定。

4.发行人业务完整，具有直接面向市场独立持续经营的能力

（1）如本补充法律意见书之“四、发行人的独立性”、“八、关联交易及同业竞争”和“九、发行人的主要财产”所述，经本所律师核查，发行人资产完整，业务及人员、财务、机构独立，与控股股东及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易，符合《首发注册管理办法》第十二条第（一）项之规定。

（2）如本补充法律意见书之“五、发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）”、“七、发行人的业务”和“十四、发行人董事、监事、高级管理人员及其变化”所述，经本所律师核查，发行人主营业务、控制权和管理团队稳定，最近三年内主营业务和董事、高级管理人员均没有发生重大不利变化；发行人的股份权属清晰，不存在导致控制权可能变更的重大权属纠纷，最近三年实际控制人没有发生变更，符合《首发注册管理办法》第十二条第（二）项之规定。

（3）如本补充法律意见书之“九、发行人的主要财产”、“十、发行人的重大债权债务”及“十九、诉讼、仲裁或行政处罚”所述，经本所律师核查，发行人不存在涉及主要资产、核心技术、商标等的重大权属纠纷，重大偿债风险，重大担保、诉讼、仲裁等或有事项，经营环境已经或者将要发生的重大变化等对持续经营有重大不利影响的事项，符合《首发注册管理办法》第十二条第（三）项之规定。

5.根据有关主管部门出具的证明和发行人的说明，经本所律师核查，发行人生产经营符合法律、行政法规的规定，符合国家产业政策，符合《首发注册管理办法》第十三条第一款的规定。

6.根据发行人及其控股股东的说明、有关主管部门出具的证明，经本所律师查询中国证监会（<http://www.csrc.gov.cn/pub/newsite/>）、上海证券交易所（<http://www.sse.com.cn/>）、深圳证券交易所（<http://www.szse.cn/>）、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，最近三年内，发行人及其控股股东、实际控制人不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或

者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，不存在欺诈发行、重大信息披露违法或者其他涉及国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公众健康安全等领域的重大违法行为，符合《首发注册管理办法》第十三条第二款的规定。

7.根据发行人董事、监事和高级管理人员的调查表及公安机关开具的无犯罪记录证明，经本所律师查询中国证监会、上海证券交易所、深圳证券交易所、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，发行人的董事、监事和高级管理人员不存在最近三年内受到中国证监会行政处罚，或者因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查且尚未有明确结论意见等情形，符合《首发注册管理办法》第十三条第三款的规定。

（三）发行人本次发行上市符合《上交所股票上市规则》规定的相关条件

1. 如本补充法律意见书之“三、本次发行上市的实质条件”所述，经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，本次发行上市符合《证券法》、中国证监会规定的相关发行条件，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（一）项的规定。

2. 根据发行人现行有效的《营业执照》和工商资料，经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日，发行人本次发行前股本总额和拟公开发行的股份数未发生变化，符合《上交所股票上市规则》第2.1.1条第一款第（二）项和第（三）项的规定。

3.根据《审计报告》《招股说明书（申报稿）》，发行人2020-2022年度归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润分别为13,330.12万元、22,886.72万元、17,254.05万元，发行人最近3年净利润均为正，且最近3年净利润累计不低于1.5亿元；发行人2020-2022年度经营活动产生的现金流量净额分别为68,279.95万元、41,063.95万元、64,010.54万元，发行人最近3年经营活动产生的现金流量净额累计不低于1亿元；发行人2020-2022年度营业收入分别为347,326.84万元、510,188.45万元、726,876.16万元，发行人最近3年营业收入累

计不低于10亿元，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（四）项及第3.1.2第一款第（一）项的规定。

综上，本所认为，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人仍具备本次发行上市的实质条件。

四、 发行人的独立性

根据《审计报告》《内控报告》、发行人报告期内与供应商、客户签署的采购和销售合同、发行人有关财产清单和权属证书、查档证明等文件，经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人资产完整，业务及人员、财务、机构独立，与控股股东、实际控制人及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争的情形，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

五、 发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）

根据发行人的工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的股东及其持股情况未发生变化，控股股东与实际控制人未发生变更。

六、 发行人的股本及其演变

根据发行人的工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的股本及股权结构未发生变化。发行人的股东所持发行人股份不存在质押、冻结或者诉讼仲裁纠纷情形。

七、 发行人的业务

（一）根据发行人《营业执照》、工商资料，并经本所律师登录国家企业

信用信息公示系统查询，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的经营范围和经营方式未发生变化。

（二）根据发行人的说明、《审计报告》并经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人未在中国境内以外的国家和地区设立子公司或者分支机构，未在中国境内以外的国家或者地区从事经营活动。

（三）根据发行人《营业执照》、工商资料和《审计报告》，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的主营业务未发生变动。

（四）经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司取得的业务资质或许可文件未发生变化。

（五）根据《审计报告》，发行人 2020-2022 年度的主营业务均为天然气销售和天然气工程安装服务，主营业务收入分别为 342,781.50 万元、503,355.27 万元、717,344.98 万元，分别占发行人当期营业收入的 98.69%、98.66%、98.69%。本所认为，发行人的主营业务突出、稳定。

（六）根据《审计报告》并经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人依法存续，发行人的主要财务指标良好，不存在不能支付到期债务的情况，不存在影响其持续经营的法律障碍。

八、 关联交易及同业竞争

（一）关联方

根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《企业会计准则解释第 13 号》《编报规则第 12 号》《上交所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的有关规定，发行人的关联方及关联关系如下：

1、控股股东

自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人控股股东未发生变化。

2、其他持有发行人 5%以上股份的股东及其一致行动人

自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，其他持有发行人 5%以上股份的股东及其一致行动人未发生变化。

3、分、子公司

自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人控股子公司、分公司、参股子公司未发生变化。

4、实际控制人、控股股东控制的其他企业及其合营企业和联营企业

（1）实际控制人、控股股东控制的其他企业

截至 2022 年 12 月 31 日，浙能集团控制的其他企业的基本情况见本补充法律意见书附件二。

（2）控股股东及其控制企业的合营企业和联营企业

截至 2022 年 12 月 31 日，控股股东及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况见本补充法律意见书附件三。

5、发行人董事、监事及高级管理人员以及与其关系密切的家庭成员

自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人董事、监事、高级管理人员未发生变化。

发行人董事、监事及高级管理人员及其关系密切的家庭成员（配偶、父母

及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、年满十八周岁的子女及其配偶、配偶的兄弟姐妹和子女配偶的父母）为发行人的关联自然人。

6、发行人控股股东的董事、监事、高级管理人员

截至本补充法律意见书出具日，发行人直接控股股东浙能天然气集团的董事、监事、高级管理人员情况如下：

序号	关联方姓名	关联关系
1	胡国华	直接控股股东董事长
2	施纪文	直接控股股东总经理
3	朱国雷	直接控股股东董事
4	陈明东	直接控股股东董事
5	胡康生	直接控股股东董事
6	陶建根	直接控股股东董事
7	陈赵均	直接控股股东监事
8	彭法	直接控股股东监事
9	王树乾	直接控股股东监事
10	虞玮	直接控股股东副总经理
11	李立	直接控股股东副总经理
12	徐育斌	直接控股股东副总经理

发行人直接控股股东浙能天然气集团的董事、监事、高级管理人员情况如下：

序号	关联方姓名	关联关系
1	胡仲明	间接控股股东董事长
2	刘盛辉	间接控股股东董事兼总经理
3	叶峥	间接控股股东董事
4	陈露霞	间接控股股东董事
5	何启海	间接控股股东董事
6	胡斌	间接控股股东董事
7	陆翔	间接控股股东董事
8	汤民强	间接控股股东董事

9	陈桁	间接控股股东董事
10	周劲松	间接控股股东董事
11	郭伟华	间接控股股东董事
12	吴熙君	间接控股股东监事
13	刘柏辉	间接控股股东监事
14	张艺	间接控股股东监事
15	孙朝阳	间接控股股东监事
16	倪震	间接控股股东副总经理

7、上述企业外，上述第 5、6 项所述关联自然人控制的其他企业或担任董事（不含同为双方独立董事）、高级管理人员的其他企业

上述关联自然人控制或担任董事（不含同为双方的独立董事）、高级管理人员的其他企业为发行人的关联方。其中发行人董事、监事、高级管理人员及其关系密切的家庭成员控制或担任董事（不含同为双方独立董事）、高级管理人员的其他企业主要如下（与上述第 1 至 4 项重复的企业不再列出）：

序号	关联方	关联关系
1	浙江合特光电有限公司	发行人独立董事竺素娥担任董事的企业
2	长兴京兴防腐保温工程有限公司	发行人副总经理黄登钦关系密切的家庭成员担任董事及控制的企业
3	浙江京兴物业管理有限公司	发行人副总经理黄登钦关系密切的家庭成员担任董事及控制的企业
4	赣浙国华（信丰）发电有限责任公司	发行人控股股东副总经理虞玮担任董事的企业

8、其他关联方

序号	关联方姓名或名称	关联关系
1	章勤	报告期内曾任浙能天然气集团董事兼总经理
2	范子杭	报告期内曾任发行人董事
3	彭法	报告期内曾任发行人监事
4	陈璐	报告期内曾任发行人监事
5	吕吉	报告期内曾任发行人监事
6	浙江天兴物业服务有限公司（现已更名为“浙江优加物业服务有限公司”）	发行人副总经理黄登钦关系密切的家庭成员报告期内担任董事的企业

7	浙江梅苑酒店管理有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
8	镇江国际饭店置业有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
9	杭州梅苑股份有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
10	杭州昊鑫能源发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
11	广德长广新型墙体材料有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
12	杭州兴皖矿产品有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
13	舟山天然气交易市场有限公司	报告期内浙能天然气曾控制的企业，已注销
14	浙能集团哈密能源有限责任公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
15	浙江省水利电力物资有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
16	杭州萧山昌盛环境服务有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
17	浙江东发环保工程有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
18	台州绿城房地产有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
19	浙江信宇房地产开发有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
20	杭州绿能国芯科技有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
21	诸暨交投浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
22	云南锦德绿色能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
23	浙江浙能杭湖新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
24	杭州临平浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
25	琿春绿能新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
26	金华浙石油农合联综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
27	金华浙石油绿婺综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
28	温州市瓯海区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
29	温州市洞头浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
30	永嘉长运浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
31	杭州西湖浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
32	杭州余杭浙石油交通综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
33	童亚辉	报告期内曾担任浙能集团董事
34	耿平	报告期内曾担任浙能集团董事
35	徐小丰	报告期内曾担任浙能集团董事
36	柯吉欣	报告期内曾担任浙能集团董事

37	许强	报告期内曾担任浙能集团董事
38	詹敏	报告期内曾担任浙能集团董事兼总经理
39	范小宁	报告期内担任浙能集团董事
40	孙玮恒	报告期内担任浙能集团董事
41	赵建林	报告期内担任浙能集团董事
42	陈继松	报告期内担任浙能集团董事
43	王志南	报告期内曾担任浙能集团监事
44	张春	报告期内曾担任浙能集团监事
45	陈莹霞	报告期内曾担任浙能集团监事
46	毛申良	报告期内曾担任浙能集团监事
47	袁军培	报告期内曾担任浙能集团监事
48	张效清	报告期内曾担任浙能集团监事
49	闫坛香	报告期内曾担任浙能集团监事
50	王莉娜	报告期内曾担任浙能集团监事
51	朱松强	报告期内曾担任浙能集团高级管理人员
52	王建堂	报告期内曾担任浙能集团高级管理人员
53	夏晶寒	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
54	朱东临	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
55	韦东良	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
56	周海平	报告期内曾担任浙能天然气集团监事
57	李军	报告期内曾担任浙能天然气集团监事
58	边加浩	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
59	徐晓剑	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
60	杨敬东	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
61	张中海	报告期内曾担任浙能天然气集团高级管理人员
62	蔡建荣	报告期内曾担任浙能天然气集团高级管理人员
63	丽水市城市建设投资有限责任公司	持有发行人子公司丽水天然气 10%以上股权的企业
64	浙江万丰科技开发股份有限公司	持有发行人子公司新昌天然气 10%以上股权的企业
65	浙江缙云城市建设开发有限公司	持有发行人子公司缙云天然气 10%以上股权的企业
66	海盐县城市资产经营管理有限公司	持有发行人子公司海盐天然气 10%以上股权的企业
67	义乌市城市投资建设集团有限公司	持有发行人子公司义乌天然气 10%以上股权的企业
68	安吉县城市建设投资集团有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
69	安吉丰陵燃气有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业

70	浙江星惠泽置业有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
71	浙江邦闻科技发展有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
72	嘉兴市燃气集团股份有限公司	持有发行人子公司平湖天然气 10%以上股权的企业
73	平湖城市建设投资有限公司	持有发行人子公司平湖天然气 10%以上股权的企业
74	上海和邦投资有限公司	持有发行人子公司上虞天然气 10%以上股权的企业
75	杭州市燃气集团有限公司	持有发行人子公司振能天然气 10%以上股权的企业
76	金帝联合能源集团股份有限公司	持有发行人子公司振能天然气 10%以上股权的企业
77	宁海县资产经营管理有限公司	持有发行人子公司宁海天然气 10%以上股权的企业
78	宁海县城投集团有限公司	持有发行人子公司宁海天然气 10%以上股权的企业
79	省天公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
80	管网公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
81	浙江浙能天然气运行有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
82	宁海县浙能油气发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
83	中国石油化工股份有限公司	长城燃气的控股股东

除上述关联方外，发行人其他关联企业还包括其他根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《企业会计准则解释第 13 号》《编报规则第 12 号》《上交所股票上市规则》等相关规定认定的关联方。

（二）关联交易

根据《审计报告》、《招股说明书（申报稿）》和发行人的说明，并经本所律师核查了相关业务合同、财务凭证等资料，发行人 2022 年发生的主要关联交易情况如下：

1、重大关联交易

（1）采购商品和接受劳务

重大关联交易是指与关联人发生的交易（包括承担的债务和费用）在 3,000 万元以上且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5%以上的关联交易。根据公司《关联交易管理制度》的规定，上述关联交易应当提交董事会和股东大

会审议。

单位：万元（不含税，本节下同）

关联方	交易内容	2022 年度	
		金额	占营业成本比例
省天公司（现名：国家管网集团浙江省天然气管网有限公司）	天然气、管输费	442.14	0.07%
浙江浙能天然气管网有限公司	天然气、管输费、材料等	384,145.17	57.82%
浙江能源天然气集团有限公司	天然气	82,429.70	12.41%
中国石油化工股份有限公司	天然气	28,298.17	4.26%
合计		495,315.18	74.55%

2022 年，发行人向关联方采购商品和劳务的重大关联交易合计金额为 495,315.18 万元，占当期营业成本的比例为 74.55%。发行人向关联方采购商品或接受劳务的重大关联交易均因公司业务开展产生，主要系浙江省内天然气供销体制所致，具体情况如下：

1) 向浙能集团采购

2022 年，发行人向省天公司、管网公司及浙能天然气集团采购的内容包括天然气、管输费及材料等，合计金额为 465,640.32 万元，占营业成本中天然气的比例为 78.17%。

2021 年 11 月以来，浙江省天然气门站价格由 2.26 元/立方米涨至 3.99 元/立方米，同比上升 76.55%，且 2022 年上半年未调整门站价格。由于气源供应紧张，而省天公司、管网公司作为浙江省政府明确的“统购统销”平台，与上游气源方签订了全省大部分的供暖季供气合同，为保障稳定供应，发行人 2022 年上半年主要按照门站价格向关联方采购天然气，因此发行人向关联采购的金额和比例较前两年均有所上升。

2022 年 12 月 8 日，浙江省发改委印发《省发展改革委关于天然气省级门站价格等有关事项的通知》（浙发改价格[2022]307 号），该通知规定浙江能源集团向各城市燃气企业（或城市管道运输企业）、天然气发电企业销售天然气的省级门站价格为每立方米 3.919 元（含税，其中含省级管输价格每立方米 0.152 元），下浮不限，执行期间为 2022 年 11 月 1 日至 2023 年 3 月 31 日；同时明确随着浙江省级管网纳入国家管网，浙江省已实现管销分离，自 2023 年 4 月 1 日起浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格。按照浙能集团内部业务安排，由浙能天然气集团承担原先属于省天公司、管网公司经营的天然气购销业务。因此，发行人与管网公司、浙能天然气集团签订合同主体变更协议，约定自 2022 年 11 月 1 日起浙能天然气集团取代管网公司成为购销合同的卖方，发行人向浙能天然气集团购买天然气。

此外，国家管网集团浙江省天然气管网有限公司以省天公司为平台建立后，承担全省天然气省级管网输配的职能，发行人向上游气源方购气需向支付 0.152 元/立方米的管输费。2022 年，发行人向国家管网集团浙江省天然气管网有限公司的管输费采购金额为 442.14 万元。

2022 年，发行人与省天公司、浙能天然气集团交易产生的应收应付款项余额如下：

① 应收关联方款项

单位：万元

项目	关联方	2022 年 12 月 31 日
预付账款	省天公司	22.99
	浙能天然气集团	389.78
	合计	412.77

② 应付关联方款项

单位：万元

项目名称	关联方	2022 年 12 月 31 日
应付账款	省天公司	0.09

(2) 向中国石油化工股份有限公司采购

中国石油化工股份有限公司为发行人参股股东长城燃气的控股股东。我国天然气行业上游具有集中度高的特点，中国石油化工股份有限公司为我国天然气的主要供应商之一。2022 年，由于天然气市场供应紧张，发行人为了保障供应，拓宽采购来源，开始向中国石油化工股份有限公司采购天然气，金额为 28,298.17 万元，占营业成本中天然气的比例为 4.77%。

2022 年，发行人与中国石油化工股份有限公司交易未产生应付款项，截至 2022 年末产生的应收款项余额为 2,724.98 万元。

(2) 出售商品和提供劳务

1) 关联销售

2022 年，发行人向关联方出售商品或提供劳务的重大关联交易情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2022 年度	
		金额	占营业收入比例
浙江黄岩热电有限公司	天然气	5,385.15	0.74%
衢州市能源有限公司	天然气、材料、信息平台服务	27,068.76	3.72%
合计		32,453.91	4.46%

2) 关联方往来款项

2022 年，发行人与黄岩热电、衢州能源交易产生的应收、应付款项如下：

① 应收关联方款项

项目	关联方	2022 年 12 月 31 日
应收账款	黄岩热电	694.61
	衢州能源	115.30
	合计	809.91

② 应付关联方款项

项目名称	关联方	2022 年 12 月 31 日
合同负债	衢州能源	520.30

(3) 关联方存贷款

1) 报告期末，发行人存放于财务公司款项余额如下：

单位：万元

关联方	2022 年 12 月 31 日
浙江省能源集团财务有限责任公司	49,665.58

2) 报告期末，发行人在关联方的一般贷款情况如下：

单位：万元

关联方	2022 年 12 月 31 日
浙江省能源集团财务有限责任公司	7,400.00

3) 2022 年度，发行人借款利息支出情况如下：

单位：万元

关联方	2022 年度
浙江省能源集团财务有限责任公司	290.30

4) 2022 年度，发行人存款利息收入情况如下：

单位：万元

关联方	2022 年度

关联方	2022 年度
浙江省能源集团财务有限责任公司	1,523.44

2、一般关联交易

(1) 经常性关联交易

① 采购商品和接受劳务

2022 年，发行人向关联方采购商品或接受劳务情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2022 年度	
		金额	占营业成本比例
浙江天虹物资贸易有限公司	材料、固定资产、无形资产	0.64	0.00%
宁海县浙能油气发展有限公司（现名：宁海县国兴能源发展有限公司）	天然气、食堂餐费	7.68	0.00%
浙江浙能数字科技有限公司	技术服务	28.30	0.00%
浙江浙能天然气运行有限公司	运维服务、技术服务	5.28	0.00%
浙江天然气交易市场有限公司	技术服务	89.62	0.01%
浙江浙能技术研究院有限公司	技术服务	17.36	0.00%
浙江浙能物流有限公司	材料、固定资产、无形资产、劳务费	158.43	0.02%
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务	45.39	0.01%
浙江浙能物业发展有限公司	劳务费	52.50	0.01%
浙江鸿程计算机系统有限公司	技术服务	34.42	0.01%
浙江浙石油综合能源销售有限公司	燃油	12.60	0.00%
合计		452.22	0.07%

② 出售商品和提供劳务

单位：万元

关联方	交易内容	2022 年度	
		金额	占营业收入比例
宁海县浙能油气发展有限公司（现名：宁海县国兴能源发展有限公司）	天然气、材料	2,364.99	0.33%
新昌县浙能万丰油气发展有限公司	天然气	522.42	0.07%
浙江浙石油综合能源销售有限公司	天然气	11.44	0.00%
浙江浙能催化剂技术有限公司	天然气、工程安装	320.69	0.04%
浙江万丰科技开发股份有限公司	天然气、工程安装、材料	30.02	0.00%
浙江浙能技术研究院有限公司	天然气	0.28	0.00%
平湖城市建设投资有限公司	天然气、工程安装、劳务、材料	68.05	0.01%
义乌市龙回新能源有限公司	天然气、劳务、信息平台服务	811.55	0.11%
青田县浙石油综合能源销售有限公司	工程安装服务	7.89	0.00%
浙江浙能华光潭水力发电有限公司	材料	2.86	0.00%
缙云县浙石油综合能源销售有限公司	天然气	100.99	0.01%
新昌浙能三花综合能源有限公司	天然气	107.67	0.01%
绍兴市燃气产业有限公司	天然气	843.78	0.12%
杭州临安燃气有限公司	天然气	221.06	0.03%
义乌市城市投资建设集团有限公司	材料、工程安装服务	63.98	0.01%
合计		5,477.66	0.75%

③ 租赁资产

2022 年，发行人作为出租方存在以下关联租赁：

单位：万元

关联方	租赁资产种类	2022 年度	
		金额	占营业收入比例
浙江浙能智网科技有限公司	房屋及建筑物	20.06	0.00%

2022 年，发行人作为承租方存在以下关联租赁：

单位：万元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金（不包括简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
浙江浙能北海水力发电有限公司	房屋建筑物	-	10.00	-	1.28
浙江国信控股集团有限责任公司	房屋建筑物	-	515.89	1,318.13	25.15

④ 关键管理人员薪酬

单位：万元

项 目	2022 年度
关键管理人员薪酬	663.42

（2）偶发性关联交易

1) 关联方资产转让

2022 年，发行人控股子公司宁海天然气向关联方宁海县浙能油气发展有限公司（现名：宁海县国兴能源发展有限公司）转让了土地，该土地原先由宁海天然气出租给关联方使用，关联方已在该地块建设并经营加气站，为保障经营稳定性，关联方向宁海天然气购买了该土地。双方合同约定转让对价为 1,615.17 万元，对价根据土地评估值确定。上述款项已完成收付，不动产权证已完成变更。

2) 关联方股权转让

2022 年 5 月发行人子公司义乌市天然气有限公司作价 401.22 万元元出售义乌市龙回新能源有限公司全部 40%股权给浙江能源天然气集团有限公司，转让

价格以评估结果为基础确定，工商变更登记已于 2022 年 5 月 26 日办妥。

2022 年 5 月发行人作价 122.29 万元出售新昌浙能三花综合能源有限公司 26%股权给浙江浙能资产经营管理有限公司，转让价格以评估结果为基础确定，工商变更登记已于 2022 年 6 月 15 日办妥。

3) 与关联方共同投资

2022 年 5 月 20 日，发行人与杭州市燃气集团有限公司、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司共同投资设立杭州临安燃气有限公司，注册资本为 20,000.00 万元，发行人认缴出资 3,800 万元，持股比例为 19%。截至 2022 年 12 月 31 日，发行人已全部出资。

2022 年 6 月 29 日，发行人与浙江省能源集团有限公司、浙江浙能电力股份有限公司、浙江天地环保科技股份有限公司、浙江省新能源投资集团股份有限公司和浙江浙能技术研究院有限公司共同投资设立浙江省白马湖实验室有限公司，注册资本为 200,000.00 万元，公司认缴出资 6,000 万元，持股比例为 3%。截至 2022 年 12 月 31 日，发行人实际出资 900 万元。

4) 关联方商标无偿授权使用

自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，关联方商标无偿授权使用情况未发生变化。

(3) 关联方往来款项余额

1) 应收关联方款项

报告期末，发行人应收关联方账面余额情况如下：

单位：万元

项目	关联方	2022 年 12 月 31 日
应收账款	宁海县浙能油气发展有限公司	85.26
	浙江万丰科技开发股份有限公司	9.88
	义乌市龙回新能源有限公司	380.66
	义乌市城市建设投资有限公司	22.43
	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	22.43
	平湖城市建设投资有限公司	37.05
	青田县浙石油综合能源销售有限公司	8.60
	绍兴市燃气产业有限公司	54.01
	浙江浙能物流有限公司	4.31
	杭州临安燃气有限公司	134.01
	合计	758.64
预付账款	浙江浙石油综合能源销售有限公司	7.78
	合计	7.78
其他应收款	浙江国信控股集团有限责任公司	5.00
	海盐县城市资产经营管理有限公司	5.60
	浙江天然气交易市场有限公司	0.01
	合计	10.61

2) 应付关联方款项

报告期末，发行人应付关联方账面余额情况如下：

单位：万元

项目名称	关联方	2022 年 12 月 31 日
应付账款	浙江浙能物流有限公司	26.01
	浙江鸿程计算机系统有限公司	0.08
	浙江天音管理咨询有限公司	43.40
	浙江浙能技术研究院有限公司	3.21
	合计	72.69
合同负债	浙江浙能技术研究院有限公司	3.04
	浙江浙能催化剂技术有限公司	60.46
	浙江浙石油综合能源销售有限公司	60.00

	义乌市城市投资建设集团有限公司	0.38
	合计	123.88
其他应付款	浙江浙能物流有限公司	4.16
	浙江浙能技术研究院有限公司	10.00
	浙江能源天然气集团有限公司	104.38
	浙江鸿程计算机系统有限公司	2.00
	合计	120.54

（三）关联交易决策程序

发行人于 2023 年 3 月 22 日召开的 2022 年度股东大会审议通过了《关于确认公司报告期内关联交易的议案》，上述议案提交股东大会审议前已经过董事会、监事会审议。

经本所律师核查，发行人报告期内已发生的关联交易的决策过程符合《公司章程》的规定，关联股东或关联董事在审议相关交易时已回避表决。独立董事对关联交易事项发表了同意的独立意见，监事会全体成员均同意相关关联交易事项，独立董事和监事会未对关联交易事项发表不同意见。报告期内发行人关联方与发行人所发生的关联交易，交易价格及条件均符合公允原则，不存在损害发行人及非关联股东利益的情况。

（四）同业竞争

经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人与控股股东及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争。

（五）发行人对关联交易及同业竞争事项的披露

经本所律师核查，发行人已经在其本次发行上市而制作的《招股说明书（申报稿）》中对有关关联交易和避免同业竞争的承诺和措施进行了充分披露，没有重大遗漏或重大隐瞒。

九、 发行人的主要财产

（一）土地使用权及房屋

1. 自有物业

根据发行人提供的不动产权证书，经本所律师核查，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司自有物业相较《法律意见书》披露内容未发生变化。

2. 租赁物业

根据发行人及其控股子公司提供的土地、房屋租赁协议，经本所律师核查，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司租赁物业相较《法律意见书》披露内容未发生变化。

（二）知识产权

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司已取得或被许可使用的知识产权相较《法律意见书》披露内容未发生变化。

（三）特许经营权

经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司取得的特许经营权未发生变化。

（四）发行人的对外投资

经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人新增 1 家控股子公司和 1 家分公司，系宁海县洁宁能源科技有限公司（以下简称“洁宁能源”）和浙江浙能燃气股份有限公司检测分公司（以下简称“浙能燃气检测分公司”），具体情况如下：

1. 洁宁能源

根据洁宁能源持有的统一社会信用代码为 91330226MACHFWQP35 的《营业执照》，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统网站，截至本补充法律意见书出具日，洁宁能源的基本情况如下：

公司名称	宁海县洁宁能源科技有限公司
注册地址	浙江省宁波市宁海县桃源街道大岙村大金 431 号（自主申报）
法定代表人	陈秀猛
公司类型	其他有限责任公司
注册资本	600 万元
经营范围	一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；农林废物资源化无害化利用技术研发；资源再生利用技术研发（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）。许可项目：生物质燃气生产和供应（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，具体经营项目以审批结果为准）。
成立日期	2023 年 5 月 6 日
经营期限	2023 年 5 月 6 日至无固定期限
股权结构	浙能燃气持股 60%，浙江思锐电力科技有限公司持股 40%

2. 浙能燃气检测分公司

根据浙能燃气检测分公司持有的统一社会信用代码为 91330000MACKLEBK3X 的《营业执照》，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统网站，截至本补充法律意见书出具日，浙能燃气检测分公司的基本情况如下：

公司名称	浙江浙能燃气股份有限公司检测分公司
注册地址	浙江省杭州市上城区钱江路 639 号 1047 室
法定代表人	赵可君
公司类型	其他股份有限公司分公司（非上市）
经营范围	许可项目：检验检测服务（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，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：计量技术服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广（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）。
成立日期	2023 年 5 月 22 日
经营期限	2023 年 5 月 22 日至无固定期限

十、 发行人的重大债权债务

（一） 重大合同

1. 贷款合同

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司的《企业信用报告》并经本所律师核查，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司正在履行的贷款合同如下：

序号	合同编号	贷款人	借款人	贷款额度（万元）	期限	担保
1	0120900008-2021 年（常山）字 00014 号	中国工商银行股份有限公司常山支行	常山天然气	5,700	首次提款日起至最后一个还款期为止，共计 84 个月	常山天然气以天然气收费权提供质押担保
2	86012020280065	上海浦东发展银行股份有限公司嘉兴分行	海盐天然气	7,000	首次提款日起至最后一个还款期为止，共计 84 个月	-
3	571HT2022156561	招商银行股份有限公司绍兴分行	江滨天然气	1,769	2022.8.10-2032.8.9	江滨天然气以天然气收费权提供质押担保
4	0121000010-2021 年（缙支）字 00592 号	中国工商银行股份有限公司缙云支行	缙云天然气	10,400	首次提款日起 144 个月，宽限期为 24 个月	缙云天然气以天然气收费权提供质押担保
5	0121000118-2020 年（市营）字 00099 号	中国工商银行股份有限公司丽水分行	丽水天然气	4,300	实际提款日起 7 年	丽水天然气以天然气收费权提供质押担保
6	2022 年（临安）字 00755 号	中国工商银行股份有限公司杭州临安支行	临安天然气	1,700	首次提款日起 12 个月	-
7	0121000009-2021 年（龙支）字 00103 号	中国工商银行股份有限公司龙泉支行	龙泉天然气	3,500	首次提款日起 96 个月（其中包括宽限期 12 个月）	龙泉天然气以部分天然气收费权提供质押担保
8	2022-123510-001	中国建设银行股份有限公司宁海支行	宁海天然气	1,000	首次提款日起 12 个月	-
9	2022-123510-002	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,500	首次提款日起 12 个月	-
10	2022-123510-004	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,000	首次提款日起 12 个月	-

序号	合同编号	贷款人	借款人	贷款额度（万元）	期限	担保
11	2022-123510-003	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,500	首次提款日起 12 个月	-
12	07100LK22BGE9HL	宁波银行股份有限公司杭州分行	平阳天然气	500	首次提款日起 12 个月	-
13	YWLD2022166	浙江省能源集团财务有限责任公司	上虞天然气	1,400	2022.10.25- 2023.10.24	-
14	YWLD2022090	浙江省能源集团财务有限责任公司		5,000	2022.05.23- 2023.05.22	-
15	2021 年嵊固贷字第 002 号	招商银行股份有限公司绍兴嵊州支行	三界天然气	3,000	2021.07.21- 2033.07.20, 宽限期 12 个月	三界天然气以自 2021 年 7 月 21 日至 2033 年 7 月 20 日的“嵊州省级高新技术产业园区（三界镇）天然气利用工程-主干管道项目”收费权提供质押担保
16	HTU330697500FBWB2022N0007	中国建设银行股份有限公司遂昌支行	遂昌天然气	5,000	首次提款日起 170 个月	遂昌天然气以遂昌县天然气利用工程二期项目燃气收费权提供质押担保
17	0121000008-2020 年（云支）字 00345 号	中国工商银行股份有限公司云和支行	云和天然气	4,500	首次提款日起 120 个月（其中包括宽限期 12 个月）	云和天然气以部分天然气收费权提供质押担保
18	07100LK22BLI1FN	宁波银行股份有限公司杭州分行	新昌天然气	1,000	首次提款日起 12 个月	-
19	2022（新昌）字 00536 号	中国工商银行股份有限公司新昌支行		1,000	首次提款日起 12 个月	-
20	XC65663511320227	中国建设银行股份有限公司新昌支行		1,200	2022.02.18- 2023.02.17	-
21	HTU330656600FBWB2022N0004	中国建设银行股份有限公司新昌支行		1,300	2022.03.03- 2023.03.02	-
22	银杭义字/第 2022 年 021 号 202200259343	中信银行股份有限公司义乌分行	义乌天然气	900	2022.12.27- 2023.12.27	-
23	银杭义字/第 2022 年 021 号 202200259346	中信银行股份有限公司义乌分行		900	2022.12.27- 2023.12.27	-

序号	合同编号	贷款人	借款人	贷款额度（万元）	期限	担保
24	银杭义字/第2022年021号202200259351	中信银行股份有限公司义乌分行		900	2022.12.27-2023.12.27	-
25	银杭义字/第2022年021号202200260511	中信银行股份有限公司义乌分行		900	2022.12.28-2023.12.27	-
26	银杭义字/第2022年021号202200260518	中信银行股份有限公司义乌分行		900	2022.12.28-2023.12.27	-
27	银杭义字/第2022年021号202200260523	中信银行股份有限公司义乌分行		500	2022.12.28-2022.12.28	-
28	YWLD2022212	浙江省能源集团财务有限责任公司	振能天然气	1,000	2022.12.26-2023.12.25	-
29	8831120220001015	浙江安吉农村商业银行股份有限公司	安吉管道燃气	5,000	首次提款日起59个月	安吉管道燃气以部分售气收入提供质押担保
30	0120900009-2021年（开化）字00544号	中国工商银行股份有限公司开化支行	开化天然气	3,300	首次提款日起168个月	开化天然气以天然气收费权提供质押担保
31	HTU330619800FBWB2022N000K	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	建德天然气	5,000	首次提款日起156个月	建德天然气以售气收益权提供质押担保
32	0120200103-2022年（建德）字00633号	中国工商银行股份有限公司建德支行		1,980	首次提款日起12个月	-
33	07100LK22BM24M8	宁波银行股份有限公司杭州分行		1,000	首次提款日起12个月	-
34	0121002910-2022（景支）字00078号	中国工商银行股份有限公司景宁支行	景宁天然气	4,100	首次提款日起180个月	-
35	0121000006-2022年（青支）字00623号	中国工商银行股份有限公司青田支行	青田天然气	19,000	首次提款日起180个月	青田天然气以天然气收费权提供质押担保

2. 销售合同

（1）天然气销售合同

截至2022年12月31日，发行人与报告期主要客户签订的已履行完毕、正在履行和将要履行的天然气销售合同如下：

序号	客户名称	销售内容	定价方式	合同期限	实际履行情况
1	德清诺贝尔陶瓷有限公司	管道天然气	气价*用气量。如遇省级门站价格调整，双方根据有关文件精神作相应调整。	2013.07.20-2023.12.31	正在履行
2	浙江卓裕港华能源技术有限公司（曾用名德清港华能源发展有限公司）	液化天然气	气价*用气量，其中气价为卖方贸易价（含运费）上浮固定差价。	2021.05.25-2023.05.24	正在履行
		管道天然气	气价*用气量，气价根据年度总用气量不同而采用差异定价。如遇省级非居民门站价格调整，则气价同向同幅度调整，如涉及居民用气比例事宜，由买方出面协调，卖方可协助。	2022.01.01-2022.12.31	正在履行
	德清港华能源发展有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年度总用气量不同而采取差异定价。如遇省级非居民门站价格调整，则气价同向同幅度调整，如涉及居民用气比例事宜，由买方出面协调，卖方可协助。	2020.01.01-2021.12.31	已履行完毕
3	浙江明贺钢管有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据月平均日用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则气价同向同价调整（或遇湖州市/德清县政府文件要求调整的，作相应调整）。	2017.12.20 至长期	正在履行
4	丽水华宏钢铁制品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。	2021.02.20 至长期	正在履行
5	海盐天泰燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为省级门站价格加固定差价作为计算依据，如上游或政府相关部门对气价进行调整，作同时同幅调整。	2020.04.13-2025.04.30	正在履行
6	浙江华诚金属制品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2022.01.01-2022.12.31	正在履行
7	浙江龙虹印染有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2018.12.25 至长期	正在履行
8	绍兴市如龙纺织科技有限公司（已更名为浙江鑫盛瑞纺织科技有限公司）	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2017.12.19 至长期	正在履行

序号	客户名称	销售内容	定价方式	合同期限	实际履行情况
9	浙江安诺芳胺化学品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2020.05.07 至 长期	正在履行
10	浙江自立控股有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2021.03.25-2023.03.24	正在履行
11	浙江万丰奥威汽轮股份有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据买方气源价加固定价差作为计算依据。如遇燃气价格调整，则按调价文件规定执行。	2011.02.18 至 长期	正在履行
12	浙江万丰摩轮有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据买方气源价加固定价差作为计算依据。如遇燃气价格调整，则按调价文件规定执行。	2011.12.15 至 长期	正在履行
13	新昌县深燃天然气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价以省级门站价格上浮固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2022.07.05-2022.12.31	正在履行
				2021.07.05-2022.07.04	已履行完毕
14	浙江新宏钢制品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据卓创资讯网浙江宁波 LNG 接收站每月的平均挂牌价为基准，外加运费、管理费作为计算依据。如遇政府文件或不可抗拒因素导致调整调整，则作相应调整。	2019.02.15 至 长期	正在履行
15	浙江瑞浦机械有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为省级门站价格加固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2019.10.16 至 长期	正在履行
16	浙江黄岩热电有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2022.03.01-2023.02.28	正在履行
		液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2018.06.12-2022.02.28	已履行完毕
17	衢州市能源有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价以同期省级天然气门站价格为基础，具体价格根据双方《结算对账单》确认。若上游政策发生重大变化时另行协商。	2022.04.01-2023.03.31	正在履行

序号	客户名称	销售内容	定价方式	合同期限	实际履行情况
		液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价+运费-下浮额度公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2020.08.01-2025.07.31	正在履行
		管道天然气	气价*用气量，气价以同期省级天然气门站价格为基础，具体价格根据双方《结算对账单》确认。若上游政策发生重大变化时另行协商。	2020.09.25-2022.03.31	已履行完毕
18	丽水华润燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局及丽水市发改委有关规定执行，同时收取委托运营费。	自供气起始日至第十个合同年的12月31日止	正在履行
19	浙江哲丰新材料有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为浙江省门站价格上浮固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2020.01.19至长期	正在履行

(2) 天然气安装销售合同

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人正在履行的 500 万元以上的天然气安装销售合同如下：

序号	交易对方	交易内容	合同金额	签订日期
1	义乌麦光置业有限公司	燃气设施建设及安装	7,488,143.46	2021.09.15
2	义乌市建设投资集团有限公司	燃气设施建设及安装	8,151,124.00	2021.09.09
3	义乌新鸿房地产开发有限公司	燃气设施建设及安装	5,306,512.36	2021.07.05
4	义乌拱辰商博置业有限公司	燃气设施建设及安装	6,626,665.08	2021.06.25
5	义乌市福田街道东前王村股份经济合作社	燃气设施建设及安装	9,599,200.00	2022.03.11
6	义乌市通惠商博置业有限公司	燃气设施建设及安装	6,745,995.68	2022.03.28

序号	交易对方	交易内容	合同金额	签订日期
7	义乌市臻至企业管理咨询有限公司	燃气设施建设及安装	7,911,016.42	2022.06.09
8	义乌市锦都房地产开发有限公司	燃气设施建设及安装	13,586,301.82	2022.07.15
9	义乌市民泰建设发展有限公司	燃气设施建设及安装	6,913,872.80	2022.11.25
			9,361,010.00	2022.11.24
10	义乌市润隆商业管理有限公司	燃气设施建设及安装	7,860,309.18	2022.10.08
11	中国十七冶集团有限公司	燃气设施建设及安装	8,217,582.86	2022.11.24
12	平湖工业区开发有限公司	燃气设施建设及安装	5,066,490.00	2021.09.22
13	绍兴上虞闰创置业有限公司	燃气设施建设及安装	9778891.60	2021.09.13
14	绍兴骏阳置业有限公司	燃气设施建设及安装	7,025,392.00	2020.06.15
15	泰顺亿联投资控股有限公司	燃气设施建设及安装	9,695,700.00	2020.07.20

3. 采购合同

(1) 天然气采购合同

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人与报告期主要供应商签订的已履行完毕、正在履行和将要履行的天然气采购合同如下：

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况	是否包含“照付不议”/“欠提”条款
1	嘉兴市天然气管网经营有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局有关规定执行。如遇适用的国家天然气价格政策发生变化，则在相关政府批准（如需要）的前提下作相应调整。	自供气起始日至 2025.12.31	正在履行	是

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况	是否包含“照付不议”/“欠提”条款
		管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局有关规定执行。如遇适用的国家天然气价格政策发生变化，则在相关政府批准（如需要）的前提下作相应调整。	自供气起始日至2025.12.31	正在履行	是
2	福建省希瑞能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2022.04.01-2023.03.31	正在履行	否
		气态天然气	气价*用气量，气价根据用气量不同采用阶梯定价。	2022.12.11-2023.12.12	正在履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2022.01.01-2022.12.31	正在履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价/挂牌吨价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2018.04.01-2022.03.31	已履行完毕	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2020.01.01-2021.12.31	已履行完毕	否
3	中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司	液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.10.21-2023.03.31	正在履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.08.01至合同履行完毕	已履行完毕	否

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况	是否包含“照付不议”/“欠提”条款
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.05.27 至合同履行完毕	已履行完毕	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2020.04.01-2022.03.31	已履行完毕	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.03.31 至合同履行完毕	已履行完毕	否
		管道气	气价*用气量，锁价方式为二次定价，具体以卖方发出的结算单为准。	2020.09.29-2021.04.01	已履行完毕	是
4	浙江浙能天然气管网有限公司	天然气	气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2021.04.01-2022.10.31	已履行完毕	是
		天然气	气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2019.11.29-2020.10.31	已履行完毕	是
		天然气	气价*用气量，气价为固定价格。如遇省级门站价格调整，则双方另行协商。	2020.11.01-2021.03.31	已履行完毕	否
5	浙江省天然气开发有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价为通过中国海油电商平台和/或上海石油天然气交易中心等卖方认可的线上交易平台和/或线下进行月度挂牌交易的挂牌价减去月度合同约定的相应优惠（若有）。	2019.01.01-2020.03.31	已履行完毕	是
		管输天然气	气价*用气量，气价根据省物价局有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	自合同生效日至2020.04.01止	已履行完毕	是

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况	是否包含“照付不议”/“欠提”条款
6	杭州宸诺投资有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2022.04.01-2023.03.31	正在履行	否
		液化天然气	气价*用气量，具体结算价格双方通过《价格函》或《对账单》进行确认。	2022.01.01-2022.12.31	正在履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2021.08.01-2022.03.31	已履行完毕	否
7	平湖独山燃气有限公司	天然气二类气	气价*用气量，根据月用气量不同执行阶梯气价，特殊时期不适用阶梯气价。如遇当地政府文件要求调整的，作相应调整。	2018.07.05-2023.07.04	正在履行	否
8	浙江国源宇创能源科技有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2021.11.01-2022.12.31	正在履行	否
9	宁波昊燃能源投资有限公司	液化天然气（接收站自提）	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价，具体通过《价格确认函》进行确认。	2021.04.01-2022.03.31	已履行完毕	否
10		液化天然气（浙江省内配送）	气价*用气量，根据省级天然气门站价格、气化比、运费公式综合确定，具体由双方通过《价格确认函》确认。	2021.04.01-2022.03.31	已履行完毕	否
11	浙能天然气集团	天然气	气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2022.11.01-2030.12.31	正在履行	是

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况	是否包含“照付不议”/“欠提”条款
12	中国石油化工股份有限公司天然气分公司浙江天然气销售中心	管道天然气	气价（含管输费）*用气量，气价区分非采暖季和采暖季价格，非采暖季根据合同量不同采用不同价格，顺价量价格和额外气价格由卖方公布。如遇国家政府主管部门出台新的价格政策，则价格作相应调整。	2022.07.04 至供气期结束且双方完成合同结算止，其中供气期为首个供气日至2023年3月31日上午8时止	正在履行	是
13	浙江莱杉能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2022.07.01-2022.12.31	正在履行	否

（2）其他采购合同

截至 2022 年 12 月 31 日，发行人正在履行的 2,000 万元以上的其他采购合同如下：

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况
1	沧州明珠塑料股份有限公司	SDR11 PE100 管材	单价*数量，不同型号产品确定单价，卖方年度实际交货总量以合同执行期内买方累计的验收单中的数量为准。	2022.01 至合同履行完毕	正在履行
2	成都秦川物联网科技股份有限公司	无线远传皮膜表	单价*数量，不同型号产品确定单价，卖方年度实际交货总量以合同执行期内买方累计的验收单中的数量为准。	2021.02-2023.02	正在履行
3	浙江金洲管道科技股份有限公司	镀锌管、镀锌加厚管、镀锌套管	单价*数量，不同型号产品确定单价，卖方年度实际交货总量以合同执行期内买方累计的验收单中的数量为准。	2022.12.21 至合同义务完全履行完毕止	正在履行

本所认为，除根据《律师工作报告》和本补充法律意见书可以被认定为关联交易外，上述重大合同不存在其他属于关联交易的情形，内容和形式不违反法律、行政法规的禁止性规定，发行人及其控股子公司作为上述重大合同的主体继续履行该等合同不存在实质性法律障碍。

（二）根据发行人的说明和相关主管部门出具的证明，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国裁判文书网、浙江政务服务网等网站，报告期内发行人及其控股子公司不存在因环境保护、知识产权、产品质量、劳动安全、网络信息安全、人身权等原因产生的重大侵权之债。

（三）根据《审计报告》《招股说明书（申报稿）》，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人与其关联方正在履行或将要履行的重大债权债务情况详见本补充法律意见书“九、关联交易及同业竞争”及“十、发行人的重大债权债务”。

十一、发行人的重大资产变化及收购兼并

根据发行人的说明，经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本法律意见书出具日期间，发行人不存在拟进行的重大资产置换、资产剥离、资产出售或收购等计划或安排。

十二、发行人公司章程的制定与修改

根据发行人的工商资料，经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的《公司章程》未发生变化。

十三、发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作

根据发行人股东大会、董事会、监事会会议资料及发行人提供的组织架构图、《股东大会议事规则》等文件，经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的组织机构、股东大会、董事会和监事会议事规则未发生变化，在此期间发行人股东大会、董事会、监事会会议召开情况如下：

序号	会议名称	召开时间
1	第一届董事会第七次会议	2023 年 3 月 2 日
2	第一届监事会第七次会议	2023 年 3 月 2 日
3	2022 年度股东大会	2023 年 3 月 22 日

序号	会议名称	召开时间
4	第一届董事会第八次会议	2023 年 5 月 22 日
5	第一届监事会第八次会议	2023 年 5 月 22 日

本所认为，发行人上述会议的召开、决议内容、签署均符合《公司章程》和法律、行政法规、部门规章及其他规范性文件的规定，合法、合规、真实、有效。

十四、 发行人董事、监事和高级管理人员及其变化

（一）发行人现任董事、监事及高级管理人员的任职情况

根据发行人的工商资料及发行人董事、监事、高级管理人员填写的调查表，经本所律师核查，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人现任董事、监事及高级管理人员的任职情况相较《法律意见书》披露内容未发生变化。

（二）发行人最近三年董事、监事及高级管理人员的变化

根据发行人的工商资料，经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人董事、监事及高级管理人员未发生变化。

十五、 发行人的税务

（一）税务登记及税种、税率

根据《审计报告》，发行人及其控股子公司在 2022 年度执行的主要税种、税率如下：

税 种	计税依据	税 率

税 种	计税依据	税 率
增值税	以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，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	16%、13%、11%、10%、9%、6%、5%、3%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	12%、1.2%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%

（二）不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

2022 年，开化天然气、景宁天然气、义乌龙回、庆元天然气、泰顺天然气、象保天然气、新昌综合能源执行 20%的企业所得税税率，除上述以外的其他纳税主体执行 25%的企业所得税税率。

本所认为，发行人及其控股子公司执行的主要税种、税率符合现行法律、法规和规范性文件的要求。

（三）税收优惠

根据《财政部 税务总局关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 13 号），年应纳税所得额不超过 100 万元、超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，分别减按 12.5%、25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。2022 年，开化天然气、景宁天然气、义乌龙回、庆元天然气、泰顺天然气、象保天然气、三界天然气和新昌综合能源符合小型微利企业认定标准，适用该小型微利企业所得税优惠政策。

本所认为，发行人及其控股子公司所享受的税收优惠合法、合规、真实、有效。

（四）政府补助

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司提供的政府补助依据文件等，经本所律师核查，2022年，发行人及其控股子公司享受的政府补助为713.33万元，详见本补充法律意见书“附件一：政府补助情况”。

本所认为，发行人享受的上述政府补助合法、合规、真实、有效。

（五）纳税情况

根据《审计报告》、发行人的说明、发行人及其控股子公司报告期内的税款缴纳凭证及税务机关出具的证明，经本所律师核查，报告期内发行人及其控股子公司已依法纳税，无欠税情形，不存在受到税务部门处罚的情形。

十六、 发行人的环境保护和产品质量、技术等标准

（一）环境保护

根据发行人的说明及发行人及其控股子公司所在地环境保护主管部门出具的证明，并经本所律师查询相关环保部门网站，报告期内，发行人及其控股子公司生产经营活动符合有关环境保护的要求，未发生过环境污染事件，不存在因违反有关环境保护相关法律、法规和规范性文件而受到行政处罚的情形。

（二）产品质量和技术监督标准

根据发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地市场监督管理部门出具的证明及本所律师登录浙江政务服务网等网站的查询结果，经本所律师核查，报告期内，发行人及其控股子公司不存在因违反产品质量和技术监督标准而受到主管部门处罚的情形。

（三）安全生产

根据发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地应急管理部门、住建部门出具的证明及本所律师登录浙江政务服务网等网站的查询结果，经本所律师核查，报告期内，除平阳天然气因未采取措施及时消除燃气安全隐患而被当地主管部门处以罚款 10 万元人民币的行政处罚外，发行人及其控股子公司在报告期内不存在其他因违反安全生产方面的法律、法规和规范性文件而受到处罚的情形。

十七、发行人的劳动及社会保障

（一）劳动及社会保险

1. 社会保险与住房公积金缴纳情况

根据发行人提供的员工名册、工资发放表、社会保险与住房公积金缴纳明细和凭证及主管部门出具的证明，经本所律师核查，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司共有员工 1,257 名，发行人及其控股子公司为其中 1,249 名员工缴纳社会保险，为 1,250 名员工缴纳住房公积金，缴纳比例分别为员工总人数的 99.36%和 99.44%。其中未缴纳员工的原因系个别员工因个人原因在其他单位缴纳和新入职员工当月未缴纳、次月开始缴纳。

根据发行人及其控股子公司社会保险与住房公积金主管部门出具的证明，发行人及其控股子公司按时缴纳社会保险费、住房公积金，报告期内没有因违法违规而受到处罚的情形。

综上，本所认为，发行人部分员工未缴纳社会保险和住房公积金的情况不属于重大违法行为。

（二）劳务派遣

经本所律师核查，截至 2022 年 12 月 31 日，发行人劳务派遣用工人数为 69 人，占总用工的比例为 5.20%。发行人劳务派遣用工人数占用工总量比例低于 10%，劳务派遣用工人数比例符合《劳务派遣暂行规定》的要求。

根据主管部门出具的证明，发行人及其控股子公司不存在因劳务派遣人数超出法定比例而受到行政处罚的情形。

十八、 诉讼、仲裁或行政处罚

（一）发行人及其控股子公司

1. 诉讼、仲裁

根据有关法院出具的涉诉查询说明、杭州仲裁委员会出具的证明、发行人的说明及其提供的相关诉讼资料，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、中国裁判文书网、信用中国等网站，本所认为，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁。

2. 行政处罚

根据发行人的确认及其提供的有关行政处罚资料、本所律师对发行人及其控股子公司缴款凭证和营业外支出明细的核查、有关主管部门出具的证明，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、浙江政务服务网等网站，本所认为，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司不存在新增的行政处罚。

（二）发行人控股股东、实际控制人及持有发行人 5%以上股份的主要股东

根据发行人主要股东的说明，经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、浙江政务服务网，本所

认为，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人控股股东、实际控制人及持有发行人 5%以上股份的主要股东不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

（三）发行人的董事、监事、高级管理人员

根据有关法院、公安部门出具的证明，发行人董事、监事、高级管理人员的《个人信用报告》及其出具的《调查表》与相关承诺，并经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的董事、监事、高级管理人员不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

十九、 结论性意见

综上，本所认为，发行人符合《证券法》《公司法》《首发注册管理办法》等有关法律、法规和规范性文件规定的首次公开发行股票并在主板上市的各项条件，不存在重大违法违规行为。本所对发行人《招股说明书（申报稿）》中引用本法律意见书的相关内容无异议，确认《招股说明书（申报稿）》不致因引用本法律意见书的内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序，本次发行上市完成后，经上海证券交易所审核同意，发行人股票可于上海证券交易所上市交易。

本法律意见书正本一式四份。

（以下无正文，下接签章页）

（本页无正文，为《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（一）》之签章页）

北京市金杜律师事务所



经办律师：

A handwritten signature in black ink, appearing to be '梁瑾', written over a horizontal line.

梁瑾

A handwritten signature in black ink, appearing to be '张诚', written over a horizontal line.

张诚

A handwritten signature in black ink, appearing to be '方侃', written over a horizontal line.

方侃

单位负责人：

A handwritten signature in black ink, appearing to be '王玲', written over a horizontal line.

王玲

二〇二三年五月十七日

附件一：政府补助情况

2022 年，发行人及其控股子公司享受的政府补助如下：

单位：元

序号	政府补助项目	政府补助文件名称	金额
1	缙云县天然气门站-缙云分输站高压管线配管线	《省发展改革委 省财政厅关于同意富阳经济技术开发区等 8 个省级园区循环化改造示范试点实施方案的通知》（浙发改资环〔2017〕758 号）	43,300.00
2	凤凰行动补贴	《杭州市人民政府关于印发杭州市深入推进经济高质量发展“凤凰行动”计划（2021-2025 年）的通知》（杭政函〔2021〕94 号）等	2,500,000.00
3	象保合作区管委会补助	《宁波象保合作区天然气利用项目合作深化协议》	1,600,000.00
4	稳岗补贴	《浙江省人力资源和社会保障厅 浙江省财政厅 国家税务总局浙江省税务局关于做好失业保险稳岗位提技能防失业工作的通知》（浙人社发〔2022〕37 号）、《关于做好 2021 年度失业保险稳岗返还有关工作的通知》（盐人社〔2021〕77 号）、《关于延续实施部分减负稳岗扩就业政策措施的通知》（浙人社发〔2021〕39 号）等	1,227,242.36
5	一次性留工培训及扩岗补助	《浙江省人民政府关于印发浙江省贯彻落实国务院扎实稳住经济一揽子政策措施实施方案的通知》（浙政发〔2022〕14 号）等	306,500.00
6	增产增效奖励	《关于支持企业春节留工促产助推“开门红”的意见》（常防指〔2022〕4 号）等	210,000.00
7	惠企纾困资金	关于印发《进一步加大惠企纾困帮扶力度的若干补充意见》的通知（盐经信〔2022〕37 号）	200,000.00
8	社保补贴	《浙江省人民政府关于支持大众创业促进就业的意见》（浙政发〔2015〕21 号）	154,905.78
9	德清县人民政府 2021 年度全县经济工作考核奖励	《德清县人民政府关于公布 2021 年度全县经济工作考核结果的通知》（德政发〔2022〕1 号）	150,000.00
10	优秀成长企业	《杭州市上城区人民政府关于 2021 年度上城区优秀企业的通报》（上政函〔2022〕19 号）	100,000.00
11	稳增长政府补助	《平湖市人民政府关于印发平湖市抗疫情稳增长的若干政策意见的通知》（平政发〔2022〕8 号）	100,000.00

序号	政府补助项目	政府补助文件名称	金额
12	高新区经济工作考核奖励	《德清县人民政府关于公布 2021 年度全县经济工作考核结果的通知》（德政发〔2022〕1 号）	100,000.00
13	稳生产保增长奖励	《关于下达 2022 年企业稳生产保增长奖励的通知》（德经信发〔2022〕12 号）	100,000.00
14	复产先进奖励	湖州莫干山高新区经发局专项奖励证明	100,000.00
15	退伍军人减增值税	《财政部、税务总局、退役军人部关于进一步扶持自主就业退役士兵创业就业有关税收政策的通知》（财税〔2019〕21 号）	54,305.63
16	中小企业纾困资金补助	《浙江省经济和信息化厅 浙江省财政厅关于印发 2022 年度省级中小企业纾困帮扶资金工作指南的通知》（浙经信企业〔2022〕67 号）等	20,000.00
17	其他	《财政部 税务总局关于进一步加大增值税期末留抵退税政策实施力度的公告》（财政部 税务总局公告 2022 年第 14 号）等	62,215.49

附件二：浙能集团控制的除本公司以外其他企业的基本情况

截至 2022 年 12 月 31 日，浙能集团控制的除本公司以外其他企业的基本情况如下：

序号	公司名称	成立日期	住所	主要生产经营地	注册资本（万元）	控制关系	主营业务
1	浙江能源天然气集团有限公司	2015 年 7 月 20 日	浙江省杭州市上城区望江街道钱江路 639 号 1914 室	浙江省杭州市	262,635	直接控制	实业投资
2	浙江省能源集团财务有限责任公司	2006 年 8 月 25 日	杭州市环城北路华浙广场 1 号楼九层	浙江省杭州市	282,095.96066	直接控制	非银行金融机构
3	伊犁新天煤化工有限责任公司	2010 年 4 月 22 日	新疆伊犁州伊宁市新华西路 588 号	新疆伊宁市	482,800	直接控制	煤制天然气生产销售
4	浙能集团新疆准东煤业有限公司	2012 年 7 月 12 日	新疆昌吉州奇台县城民主路 7 号工商银行 302 室	新疆昌吉州	10,000	直接控制	煤炭投资
5	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	2014 年 6 月 3 日	新疆昌吉州奇台县吐虎玛克中街 2 区 12 丘 244 幢 9 号（华逸容锦酒店 6 层 606-611 室）	新疆昌吉州	30,000	直接控制	煤化工
6	浙江天虹物资贸易有限公司	2003 年 9 月 27 日	杭州市江干区九环路 63 号 7 幢 3 楼 3018 室	浙江省杭州市	10,000	直接控制	贸易行业
7	浙江浙能技术研究院有限公司	2009 年 10 月 16 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 5 楼	浙江省杭州市	20,000	直接控制	咨询
8	浙江能源国际有限公司	2004 年 8 月 11 日	ROOM 1405 14/F HARBOUR CENTRE 25 HARBOUR ROAD WANCHAI HK	香港特别行政区	413,164.10 万港元	直接控制	一般贸易及投资控股
9	浙江省石油股份有限公司	2017 年 9 月 16 日	浙江省临城街道翁山路 555 号大宗商品交易中心 6666 室（自贸试验区内）	浙江省舟山市	1,100,000	直接控制	石油销售及储运
10	浙江长广（集团）有限责任公司	1997 年 12 月 22 日	浙江省湖州市长兴县雉城镇金陵南路	浙江省湖州市	121,173.5288	直接控制	煤炭开采和洗选业、电力、热力生产和供应业

11	宁波海运集团有限公司	1981年12月10日	宁波市江北区北岸财富中心1幢	浙江省宁波市	12,000	直接控制	交通运输业
12	浙江国信控股集团有限责任公司	2000年8月8日	杭州市延安路515号-521号	浙江省杭州市	81,000	直接控制	实业投资
13	浙江富兴电力燃料有限公司	2000年12月27日	杭州市中山北路109号	浙江省杭州市	15,000	直接控制	煤炭贸易行业
14	浙江浙能港口运营管理有限公司	2014年1月15日	浙江省舟山市普陀区六横镇兴港路1号（综合行政楼）	浙江省舟山市	10,000	直接控制	提供码头设施、装卸、仓储
15	浙江浙能资产经营管理有限公司	2010年11月19日	杭州市延安路515号10楼	浙江省杭州市	10,000	直接控制	资产经营管理
16	浙江浙能兴源节能科技有限公司	2011年6月14日	浙江省杭州市拱墅区蓝天商务中心501室-34	浙江省杭州市	86,500	直接控制	制造及服务业
17	浙江省电力建设有限公司	1997年10月29日	浙江省宁波市甬江新区五环大厦11楼	浙江省宁波市	30,000	直接控制	电力建设及咨询服务
18	浙江浙能煤运投资有限责任公司	2005年12月8日	杭州市滨江区滨盛路1751号浙能第二大厦302室	浙江省杭州市	10,000	直接控制	煤炭开采及煤炭运输的投资
19	浙江浙能电力股份有限公司（600023.SH）	1992年3月14日	浙江省杭州市天目山路152号浙能大楼2楼	浙江省杭州市	1,360,068.9988	直接控制	火力发电
20	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	2018年6月8日	浙江省杭州市拱墅区凤起路108号	浙江省杭州市	5,000	直接控制	教育行业
21	浙能资本控股有限公司	2016年11月1日	杭州市上城区元帅庙后88号248室	浙江省杭州市	1,000,000	直接控制	投资管理
22	浙江浙能物流有限公司	2017年10月13日	浙江省煤山国家级开发区绿色制造产业园	浙江省湖州市	4,000	间接控制	物流服务
23	浙江浙能数字科技有限公司	2003年12月12日	浙江省杭州市西湖区高技街32号307室	浙江省杭州市	5,000	间接控制	制造及服务业
24	浙江浙能中科储能科技有限公司	2019年10月9日	浙江省杭州市萧山区临浦镇谭家埭社区	浙江省杭州市	6,000	间接控制	研发制造业
25	上海璞能融资租赁有限公司	2014年9月23日	中国（上海）自由贸易试验区正定路530号A5库区集中辅助区三层318室	上海市	29,900 万美元	间接控制	融资租赁

26	浙江浙能六横液化天然气有限公司	2019年10月14日	浙江省舟山市普陀区六横镇蛟头三八路235号415-55	浙江省舟山市	60,000	间接控制	天然气接收站及码头的建设运营
27	浙江能源香港控股有限公司	2019年7月8日	香港湾仔港湾道25号海港中心14楼1405室	香港特别行政区	5万美元	间接控制	投资
28	浙能锦江环境控股有限公司 (BWM.SGX)	2014年7月7日	Grand Pavilion, Hibiscus Way, 802 West Bay Road, P.O. Box 31119, KY1-1205, Cayman Islands	英属开曼群岛	9.5	间接控制	股权投资
29	杭州科晟能源技术有限公司	2014年3月24日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路958号科创大楼A座1103室	浙江省杭州市	3,000	间接控制	节能技术服务
30	鸿盈投资有限公司	2013年11月15日	1001-2 ALBION PLAZA 2-6 GRANVILLE ROAD TSIM SHA TSUI KL	香港特别行政区	1,000万港元	间接控制	投资服务业
31	浙江能源巴西控股有限公司	2019年3月6日	AV BERNARDINO DE CAMPOS 98 ANDAR 12 ANEXO A SALA 27	巴西圣保罗	102,022.02 万巴西雷亚尔	间接控制	股权投资
32	浙能国际新加坡第一船务有限公司	2019年9月27日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE	新加坡	10万美元	间接控制	船舶自用及租赁
33	新加坡锦江环境有限公司	2016年4月4日	120 ROBINSON ROAD #08-01 SINGAPORE 068913	新加坡	5万新加坡元	间接控制	投资控股
34	巴西锦江环境控股有限公司	2018年8月7日	RUA SAMUEL MORSE 134 3 AND SL E	巴西圣保罗	100.00 万巴西雷亚尔	间接控制	投资服务
35	Outstanding Mode Development Limited	2013年4月9日	Palm Grove House, P.O. Box 438, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	英属维尔京群岛	1美元	间接控制	投资服务业
36	Lamoon Holdings Limited	2008年4月23日	Palm Grove House, P.O. Box 438, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	英属维尔京群岛	1美元	间接控制	投资服务业
37	PT Jinjiang Environment Indonesia	2018年7月15日	APL TOWER LANTAI 35 UNIT 2, JL. S. PARMAN KAV. 28	印度尼西亚	5,000,000.00 万印尼盾	间接控制	投资服务业

38	PT Musi Bina Energi	2017 年 7 月 27 日	J1. Demang Lebar Daun Ruko No. 5, Kel. Bukit Lama, Kec Uir Barat 1 Palembang 30139 Sumatera Selatan	印度尼西亚	750,000.00 万印尼盾	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
39	PT Indo Green Power	2014 年 3 月 10 日	APL Tower 35th Floor Suite 2, J1. Letjend. S. Parman Kav. 28, Kel. Tanjung Duren Selatan, Kec. Grogol Petamburan, Kota Adm. Jakarta Barat, Prop. DKI Jakarta	印度尼西亚	2,500,000.00 万印尼盾	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
40	Ecogreen Energy Private Limited	2011 年 1 月 17 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	393,356.12 万卢比	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
41	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	2017 年 2 月 16 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	137,000 万卢比	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
42	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	2017 年 3 月 17 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	115,000 万卢比	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
43	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	2017 年 4 月 18 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	71,000 万卢比	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
44	Ecogreen Energy Gwalior WTE Private Limited	2017 年 7 月 20 日	160, Tatvam villas, Sector 48, Sohna Road, Gurgaon, Haryana, India, 122001	印度	100 万卢比	间接控制	电力、热力

45	Ecogreen Energy Gwalior C&T Private Limited	2017 年 9 月 14 日	160, Tatvam villas, Sector 48, Sohna Road, Gurgaon, Haryana, India, 122001	印度	100 万卢比	间接控制	电力、热力生产和供应业
46	Gevin Limited	2008 年 1 月 4 日	1001-2 ALBION PLAZA 2-6 GRANVILLE ROAD TSIM SHA TSUI KL	香港特别行政区	10,000 万港元	间接控制	投资服务业
47	Waste Tec GmbH	2017 年 12 月 18 日	Spilburgstraße 1 D-35578 Wetzlar	德国	10 万欧元	间接控制	设计咨询
48	晨兴发展集团有限公司	2010 年 10 月 5 日	OFFSHORE CHAMBERS, P.O. BOX 217, APIA SAMOA	萨摩亚独立国	1 美元	间接控制	投资服务业
49	连云港晨兴环保产业有限公司	2005 年 7 月 20 日	连云港开发区云桥路 20 号	江苏省连云港市	1,800 万美元	间接控制	垃圾发电、供热
50	杭州锦环投资有限公司	2016 年 11 月 23 日	杭州市拱墅区湖墅南路 111 号 2001 室-6	浙江省杭州市	27,423.64 万美元	间接控制	投资服务业
51	绿能（杭州）企业管理有限公司	2004 年 6 月 28 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号科创大楼 A 座 1103 室-2	浙江省杭州市	165 万美元	间接控制	商务服务业
52	浙江盛远环境检测科技有限公司	2016 年 11 月 14 日	诸暨市陶朱街道聚力路 2 号	浙江省绍兴市	1,000	间接控制	研究和试验发展
53	杭州正晖建设工程有限公司	2017 年 3 月 23 日	浙江省杭州市拱墅区左家新村 20 幢 117 室	浙江省杭州市	5,000	间接控制	建筑工程的设计、施工、工程监理
54	上海晨兴企业管理有限公司	2010 年 10 月 20 日	上海市青浦区公园路 99 号舜浦大厦二层 B 区 281 室	上海市	4,100	间接控制	商务服务业
55	高密利朗明德环保科技有限公司	2009 年 11 月 17 日	高密市明德路 88 号	山东省潍坊市	1,650 万美元	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
56	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	2000 年 11 月 24 日	郑州荥阳吉家砦	河南省郑州市	23,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
57	银川中科环保电力有限公司	2009 年 3 月 31 日	灵武市临河镇横山东任路东侧	宁夏银川市	22,767	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
58	绥化市绿能新能源有限公司	2012 年 9 月 28 日	黑龙江省绥化市北林区绥北路 5 公里道西侧	黑龙江省绥化市	14,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热

59	吉林省鑫祥有限责任公司	2000 年 2 月 28 日	吉林省长春市宽城区奋进乡小南村	吉林省长春市	15,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
60	唐山市锦环新能源有限公司	2017 年 6 月 29 日	河北省唐山市古冶区文图两馆三楼 305/306	河北省唐山市	2,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
61	滦南锦环新能源有限公司	2018 年 7 月 27 日	河北省唐山市滦南县倭司路北（垃圾填埋场院内）	河北省唐山市	500	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
62	杭州余杭锦江环保能源有限公司	2000 年 1 月 28 日	杭州余杭区余杭镇金星村	浙江省杭州市	11,300	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
63	临安嘉盛环保有限公司	2007 年 9 月 24 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号 1 幢 1001-15 室	浙江省杭州市	188,750	间接控制	投资服务业
64	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	2004 年 1 月 18 日	云南省昆明市五华区西翥街道大凹村北侧	云南省昆明市	47,802	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
65	云南绿色能源有限公司	2008 年 4 月 9 日	云南省昆明市西山区海口工业园区小海口村东 3-4 幢	云南省昆明市	20,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
66	天津市晨兴力克环保科技有限公司	2002 年 7 月 15 日	天津市北辰区青光镇京福公路西	天津市	25,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
67	武汉汉口绿色能源有限公司	2006 年 11 月 7 日	黄陂区盘龙城经济开发区刘店村	湖北省武汉市	16,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
68	武汉市绿色环保能源有限公司	2004 年 7 月 16 日	武汉市江夏区郑店街雷竹村（黄金加油站旁）	湖北省武汉市	13,600	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
69	芜湖绿洲环保能源有限公司	2001 年 7 月 3 日	中国（安徽）自由贸易试验区芜湖片区大件路	安徽省芜湖市	8,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
70	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	2004 年 3 月 16 日	萧山区蜀山街道章潘桥村（犁头金）	浙江省杭州市	10,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
71	淄博绿能环保能源有限公司	2013 年 6 月 17 日	山东省淄博市淄川区昆仑镇小范村村委南侧	山东省淄博市	18,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
72	淄博环保能源有限公司	2002 年 11 月 4 日	山东省淄博市高新区世纪路 838 号	山东省淄博市	8,800	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
73	松原鑫祥新能源有限公司	2014 年 8 月 15 日	吉林省松原市宁江区雅达虹工业集中区	吉林省松原市	10,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热

74	浙江诸暨八方热电有限责任公司	2003 年 7 月 3 日	诸暨市陶朱街道聚力路 2 号	浙江省绍兴市	13,800	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
75	温岭绿能新能源有限公司	2013 年 5 月 23 日	浙江省台州市温岭市滨海镇温岭市东部新区北面长新塘内	浙江省台州市	21,145	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
76	温岭绿能固废处理有限公司	2014 年 5 月 23 日	浙江省台州市温岭市滨海镇长新塘内	浙江省台州市	1,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
77	温岭锦环环保科技有限公司	2018 年 10 月 19 日	浙江省台州市温岭市东部新区长新塘内（温岭绿能新能源有限公司综合楼 2 楼）	浙江省台州市	5,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
78	昆山锦康瑞环保技术有限公司	2016 年 11 月 23 日	昆山市周市镇青阳北路东侧 1 号房（周市镇环卫所内）	江苏省昆山市	1,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
79	景洪嘉盛新能源有限公司	2018 年 8 月 2 日	云南省西双版纳傣族自治州景洪市世纪金源览江苑 1 栋 1 单元 1002	云南省西双版纳傣族自治州	15,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
80	七台河绿能新能源有限公司	2014 年 1 月 22 日	黑龙江省七台河市桃山区茄子河林场（二道沟医疗废弃物处置中心）	黑龙江省七台河市	10,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
81	白山绿能新能源有限公司	2014 年 12 月 19 日	吉林省白山市江源区石人镇政府 309 室	吉林省白山市	5,100	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
82	林州市嘉盛新能源有限公司	2015 年 4 月 22 日	河南省安阳市林州市横水镇西赵村东侧 01 号	河南省安阳市	8,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
83	中卫市绿能新能源有限公司	2014 年 9 月 17 日	中卫市宣和镇工业园区迎大线与丹阳路交汇处向北 500 米处	宁夏中卫市	6,600	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
84	唐山嘉盛新能源有限公司	2015 年 9 月 16 日	河北省唐山市丰润区丰润镇西马庄村	河北省唐山市	13,266	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
85	石家庄嘉盛新能源有限公司	2015 年 8 月 11 日	河北省石家庄市无极县张段固镇齐洽村东	河北省石家庄市	28,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
86	石家庄锦环环保科技有限公司	2018 年 1 月 19 日	河北省石家庄市藁城区南营镇顺中村西 600 米	河北省石家庄市	12,630	间接控制	垃圾焚烧发电、供热

87	保定嘉盛新能源有限公司	2019年5月7日	河北省保定市高碑店市新城镇大屯村西北侧	河北省保定市	2,800	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
88	乐亭县锦环新能源有限公司	2018年11月21日	乐亭县闫各庄镇前何新庄村	河北省唐山市	10,000	间接控制	垃圾焚烧发电、供热
89	浙江浙石油储运有限公司	2018年7月19日	浙江省杭州市西湖区西湖街道栖霞岭路60-32号	浙江省杭州市	150,000	间接控制	石油储运
90	浙江浙石油贸易有限公司	2018年7月13日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市千岛中央商务区自贸村88-68号	浙江省舟山市	100,000	间接控制	石油贸易
91	浙江浙石油贸易（新加坡）有限公司	2018年12月12日	1 TEMASEK AVENUE #34-01 MILLENIA TOWER SINGAPORE（039192）	新加坡	1,250 万美元	间接控制	石油批发
92	广厦（舟山）能源集团有限公司	2004年4月14日	浙江省衢山镇人民路285号	浙江省舟山市	50,000	间接控制	石油贸易
93	浙江浙石油综合能源销售有限公司	2018年2月6日	浙江省杭州市西湖区古荡街道文二路391号西湖国际科技大厦1015室	浙江省杭州市	300,000	间接控制	石油贸易
94	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	2018年4月9日	浙江省杭州市西湖区高技街32号303室	浙江省杭州市	122,222	间接控制	能源技术开发等
95	金华市浙石油储运销售有限公司	2018年11月7日	浙江省金华市兰溪市兰江街道丹溪大道235号二楼西侧	浙江省金华市	9,000	间接控制	石油贸易
96	台州远洲石化仓储有限公司	2012年11月23日	浙江省台州市椒江区沿海涛江闸	浙江省台州市	12,000	间接控制	石油贸易
97	温州市浙石油储运销售有限公司	2019年12月20日	浙江省温州市洞头区大门镇常青路150号-1（仅限办公使用）	浙江省温州市	15,000	间接控制	石油贸易
98	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	2011年12月15日	浙江省舟山市衢山镇人民路197号	浙江省舟山市	10,000	间接控制	码头设施建设
99	衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	2019年6月13日	浙江省衢州市柯城区花园中大道86号107室	浙江省衢州市	2,000	间接控制	石油贸易
100	衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月28日	浙江省衢州市柯城区世纪大道711号403-2室	浙江省衢州市	5,900	间接控制	石油贸易

101	衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月12日	浙江省衢州市衢江区文苑路2号202室	浙江省衢州市	3,000	间接控制	石油贸易
102	衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	2018年2月9日	浙江省衢州市柯城区双港街道双港中路18号1幢309室	浙江省衢州市	4,500	间接控制	石油贸易
103	龙游县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月7日	浙江省衢州市龙游县龙洲街道新二路9号	浙江省衢州市	2,000	间接控制	石油贸易
104	常山县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月3日	浙江省衢州市常山县天马街道大桥路18号610室	浙江省衢州市	24,500	间接控制	石油贸易
105	开化县浙石油综合能源销售有限公司	2019年2月19日	浙江省衢州市开化县华埠镇凤凰中路55号	浙江省衢州市	2,000	间接控制	石油贸易
106	金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	2019年1月8日	浙江省金华市婺城区临江东路1000号创新大厦1213室	浙江省金华市	8,000	间接控制	石油贸易
107	金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	2019年3月20日	浙江省金华市金东区桃园小区3幢8#商业房（自主申报）	浙江省金华市	3,000	间接控制	石油贸易
108	金华浙石油田园智城综合能源销售有限公司	2019年9月2日	浙江省金华市金东区孝顺镇金山大道南658号金山科技园105室（自主申报）	浙江省金华市	3,000	间接控制	石油贸易
109	金华开发区浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月5日	浙江省金华市婺城区李渔路1118号创新大厦二号楼A105室（自主申报）	浙江省金华市	3,000	间接控制	石油贸易
110	磐安县浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月21日	浙江省金华市磐安县安文街道联谊（坑口村）交通大楼内	浙江省金华市	4,000	间接控制	石油贸易
111	浙江浙石油洲粤综合能源销售有限公司	2019年7月5日	浙江省金华市东阳市横店镇横店社区医学路28号三楼（自主申报）	浙江省金华市	1,000	间接控制	石油贸易

112	东阳市浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月10日	浙江省金华市东阳市白云街道蓝天社区世贸大道180号（自主申报）	浙江省金华市	1,000	间接控制	石油贸易
113	武义县浙石油综合能源销售有限公司	2018年8月24日	浙江省金华市武义县壶山街道客运中心站内（限办公）	浙江省金华市	6,000	间接控制	石油贸易
114	义乌市浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月4日	浙江省义乌市稠江街道贝村路170号2栋302室（自主申报）	浙江省义乌市	10,000	间接控制	石油贸易
115	永康市浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月30日	浙江省金华市永康市东城街道花园大道408号第2幢	浙江省金华市	3,000	间接控制	石油贸易
116	兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	2019年3月18日	浙江省金华市兰溪市柏社乡嵩梅路1号201室（自主申报）	浙江省金华市	3,300	间接控制	石油贸易
117	浦江县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月20日	浙江省浦江县浦阳街道中山北路169号	浙江省金华市	1,000	间接控制	石油贸易
118	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月27日	浙江省丽水市莲都区中山街北126号丽水日报报业传媒集团大楼19层	浙江省丽水市	10,000	间接控制	石油贸易
119	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月26日	浙江省丽水市莲都区水阁工业区绿谷大道238号（发展大厦）	浙江省丽水市	6,000	间接控制	石油贸易
120	青田县浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月1日	浙江省丽水市青田县瓯南街道百川润城2幢8号106室	浙江省丽水市	3,600	间接控制	石油贸易
121	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	2018年10月31日	浙江省丽水市龙泉市华楼街229号9楼	浙江省丽水市	8,000	间接控制	石油贸易
122	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月18日	浙江省丽水市遂昌县妙高街道南街44号	浙江省丽水市	8,000	间接控制	石油贸易
123	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月12日	浙江省丽水市缙云县五云街道杜桥村318号	浙江省丽水市	22,000	间接控制	石油贸易
124	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月27日	浙江省丽水市庆元县濠洲街道公共服务中心17楼	浙江省丽水市	1,000	间接控制	石油贸易

125	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月7日	浙江省丽水市景宁畲族自治县红星街道复兴西路30-3号	浙江省丽水市	9,000	间接控制	石油贸易
126	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	2019年1月9日	浙江省丽水市松阳县西屏街道长虹中路30号	浙江省丽水市	11,000	间接控制	石油贸易
127	云和县浙石油综合能源销售有限公司	2019年1月23日	浙江省丽水市云和县元和街道城东路160号	浙江省丽水市	1,000	间接控制	石油贸易
128	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月16日	浙江省台州市椒江区市府大道东段201号1502号（仅限办公）	浙江省台州市	10,000	间接控制	石油贸易
129	台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月19日	浙江省台州市路桥区螺洋街道财富大道299号	浙江省台州市	7,500	间接控制	石油贸易
130	台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	2018年11月19日	浙江省台州市路桥区财富大道299号	浙江省台州市	50	间接控制	石油贸易
131	台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月30日	浙江省台州市黄岩区东城街道环城东路258号	浙江省台州市	21,000	间接控制	石油贸易
132	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019年9月10日	浙江省台州市聚海大道4298号楼众创空间215号	浙江省台州市	7,255	间接控制	石油贸易
133	临海市浙石油综合能源销售有限公司	2019年2月28日	浙江省台州市临海市上盘镇228国道甲石头段35-1号203室（自主申报）（仅作办公使用）	浙江省台州市	3,800	间接控制	石油贸易
134	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	2019年3月25日	浙江省台州市仙居县安洲街道城北西路66号一楼	浙江省台州市	100	间接控制	石油贸易
135	天台县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月27日	浙江省台州市天台县白鹤镇文教路1号	浙江省台州市	18,185.294796	间接控制	石油贸易

136	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 19 日	浙江省台州市温岭市箬横镇人民西路 122 号二层（仅限办公用）	浙江省台州市	6,500	间接控制	石油贸易
137	三门县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 3 月 13 日	浙江省台州市三门县海润街道朝阳路 39 号（自主申报）	浙江省台州市	1,715	间接控制	石油贸易
138	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 21 日	浙江省三门县蛇蟠乡渔光曲路 170 号	浙江省台州市	230	间接控制	石油贸易
139	温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 28 日	浙江省温州瓯江口产业集聚区灵昆街道九村村（行政中心一号楼 303 室）	浙江省温州市	12,300	间接控制	石油贸易
140	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 29 日	浙江省渔藤路 288 号 319 室	浙江省温州市	1,000	间接控制	石油贸易
141	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 16 日	浙江省滨海六路 2180 号旭日小区 1 幢 110 室（仅限办公）	浙江省温州市	4,680	间接控制	石油贸易
142	温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 24 日	浙江省温州市龙湾区永兴街道空港新区滨海六道 962 号 201 室（仅限办公使用）	浙江省温州市	18,000	间接控制	石油贸易
143	温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 18 日	浙江省温州市龙湾区瑶溪街道永中西路 1986 号 201 室（仅限办公使用）	浙江省温州市	2,000	间接控制	石油贸易
144	温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 12 月 17 日	浙江省大门镇常青路 150 号（仅限办公使用）	浙江省温州市	2,500	间接控制	石油贸易
145	乐清市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 18 日	浙江省温州市乐清市城东街道伯乐东路 501 号	浙江省温州市	18,000	间接控制	石油贸易
146	苍南县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 21 日	浙江省温州市苍南县灵溪镇站南路交通运输集团有限公司行政二楼	浙江省温州市	7,500	间接控制	石油贸易

147	永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 13 日	浙江省温州市永嘉县黄田街道上瓯路与水门路交叉口的东北角	浙江省温州市	10,000	间接控制	石油贸易
148	文成县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 13 日	浙江省温州市文成县大岙镇伯温路财政大楼 7 楼 1719 室	浙江省温州市	1,000	间接控制	石油贸易
149	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 26 日	浙江省玉环市玉城街道长兴路 30 号（市交通局西七楼 710 室）	浙江省台州市	50	间接控制	石油贸易
150	平阳县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 23 日	浙江省温州市平阳县鳌江镇塘外村	浙江省温州市	8,692	间接控制	石油贸易
151	瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 24 日	浙江省温州市瑞安市安阳街道马鞍山路 263 号云海小区 6 号楼	浙江省温州市	1,000	间接控制	石油贸易
152	泰顺县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 17 日	浙江省温州市泰顺县三魁镇曲尺潭村 S331 北侧	浙江省温州市	1,000	间接控制	石油贸易
153	杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 6 日	浙江省杭州市富阳区富春街道龙浦街 200 号第七层 705	浙江省杭州市	18,000	间接控制	石油贸易
154	杭州萧山浙石油万丰综合能源销售有限公司	2019 年 3 月 4 日	浙江省杭州市萧山区城厢街道体育路 5 号 5 层	浙江省杭州市	10,000	间接控制	石油贸易
155	杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 29 日	浙江省杭州市萧山区浦阳镇新谊村	浙江省杭州市	1,000	间接控制	石油贸易
156	杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 23 日	浙江省杭州市西湖区转塘街道美院南街 99 号 7198 室	浙江省杭州市	1,000	间接控制	石油贸易
157	杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 23 日	浙江省杭州市西湖区高技街 32 号 321 室	浙江省杭州市	1,000	间接控制	石油贸易

158	杭州建德浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月30日	浙江省杭州市建德市新安江街道新安东路永兴商厦1幢403、404室	浙江省杭州市	9,350	间接控制	石油贸易
159	杭州钱塘浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月23日	浙江省杭州钱塘新区临江街道纬五路3688号临江科技园5号楼4层410室	浙江省杭州市	3,000	间接控制	石油贸易
160	淳安县浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月2日	浙江省杭州市淳安县千岛湖镇新安东路1277号401室	浙江省杭州市	12,000	间接控制	石油贸易
161	桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月14日	浙江省杭州市桐庐县县城迎春南路205号新青年广场701室	浙江省杭州市	2,000	间接控制	石油贸易
162	舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月2日	浙江省舟山市普陀区沈家门街道鲁川路网点30号	浙江省舟山市	3,000	间接控制	石油贸易
163	舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月28日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市定海区临城街道合兴路35号中昌国际大厦14层1403室	浙江省舟山市	4,500	间接控制	石油贸易
164	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月18日	浙江省舟山市普陀区六横镇蛟头三八路235号415-5	浙江省舟山市	800	间接控制	石油贸易
165	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月8日	浙江省舟山市定海区定海港码头1号13楼B3室	浙江省舟山市	2,500	间接控制	石油贸易
166	舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月19日	浙江省舟山市普陀区沈家门街道鲁家峙红山路115号	浙江省舟山市	1,800	间接控制	石油贸易
167	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月20日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市嵊泗县马迹山港区港航大楼304-22	浙江省舟山市	1,000	间接控制	石油贸易
168	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月10日	浙江省舟山市岱山县高亭镇星河路268号806室	浙江省舟山市	2,200	间接控制	石油贸易

169	嘉兴港区浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月28日	浙江省嘉兴市港区东西大道北侧、规划07省道东侧内（综保大厦A座301室）	浙江省嘉兴市	1,000	间接控制	石油贸易
170	嘉兴市秀洲区浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月2日	浙江省嘉兴市秀洲区油车港镇上睦村下睦港31号	浙江省嘉兴市	4,466	间接控制	石油贸易
171	海宁市浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月5日	浙江省袁花镇濮桥村水路上58号（自主申报）	浙江省海宁市	17,110	间接控制	石油贸易
172	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月22日	浙江省嘉兴市经济技术开发区由拳路309号紫御大厦5楼北侧03室	浙江省嘉兴市	1,000	间接控制	石油贸易
173	嘉兴市南湖区浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月11日	浙江省嘉兴市南湖区七星街道三环东路1357号一楼	浙江省嘉兴市	22,020	间接控制	石油贸易
174	平湖市浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月23日	浙江省嘉兴市平湖市林埭镇徐家埭村东俞家浜144-1号	浙江省嘉兴市	20,536.9	间接控制	石油贸易
175	嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月26日	浙江省嘉兴市嘉善县罗星街道车站南路880号1号楼一楼	浙江省嘉兴市	1,000	间接控制	石油贸易
176	桐乡市浙石油综合能源销售有限公司	2018年10月26日	浙江省嘉兴市桐乡市濮院镇新濮村项家浜58号一楼	浙江省嘉兴市	17,060	间接控制	石油贸易
177	海盐县浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月22日	浙江省嘉兴市海盐县秦山街道武袁公路秦山段433号一楼	浙江省嘉兴市	15,447	间接控制	石油贸易
178	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	2018年7月26日	浙江省湖州市长兴县画溪街道长和路5号-4	浙江省湖州市	10,000	间接控制	石油贸易
179	绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	2018年12月27日	浙江省绍兴市上虞区高铁新城称山北路306号7015室	浙江省绍兴市	32,200	间接控制	石油贸易
180	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	2019年1月11日	浙江省绍兴市越城区解放南路延伸段绍兴宏业房产开发有限公司2楼205室	浙江省绍兴市	30,000	间接控制	石油贸易

181	绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月25日	浙江省绍兴市柯桥区柯桥鉴湖路208号七楼	浙江省绍兴市	24,000	间接控制	石油贸易
182	嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月19日	浙江省绍兴市嵊州市鹿山街道罗环路1888号301室	浙江省绍兴市	9,000	间接控制	石油贸易
183	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月18日	浙江省绍兴市嵊州市三江街道领带园四路11号205室（住所申报）	浙江省绍兴市	10,000	间接控制	石油贸易
184	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月14日	浙江省新昌县城南乡石溪村29号	浙江省绍兴市	10,000	间接控制	石油贸易
185	新昌交投浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月16日	浙江省新昌县七星街道龙山村大坪岗1号305室（住所申报）	浙江省绍兴市	2,500	间接控制	石油贸易
186	宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月11日	浙江省宁波市镇海区骆驼街道锦业街18号16-1室	浙江省宁波市	7,000	间接控制	石油贸易
187	宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月23日	浙江省宁波市北仑区新碶街道四明山路700号1幢1号5层557-1室	浙江省宁波市	200	间接控制	石油贸易
188	宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月25日	浙江省宁波市鄞州区下应街道湖下路147号启城商务大厦三号楼406室	浙江省宁波市	3,000	间接控制	石油贸易
189	宁波市海曙区浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月11日	浙江省宁波市海曙区集士港镇菖蒲路150号（2-1-061）	浙江省宁波市	100	间接控制	石油贸易
190	宁波东钱湖浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月29日	浙江省宁波东钱湖旅游度假区天池路155号（QH-120）	浙江省宁波市	150	间接控制	石油贸易
191	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月12日	浙江省宁波杭州湾新区滨海一路791号	浙江省宁波市	7,000	间接控制	石油贸易

192	宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月26日	浙江省宁波市江北区江北大道99号61幢9-40	浙江省宁波市	2,000	间接控制	石油贸易
193	宁波市金耀路浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月22日	浙江省宁波市鄞州区下应街道湖下路147号启城商务大厦三号楼413室	浙江省宁波市	2,000	间接控制	石油贸易
194	宁波市史家码浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月22日	浙江省宁波市鄞州区下应街道湖下路147号启城商务大厦三号楼412室	浙江省宁波市	2,000	间接控制	石油贸易
195	宁波市浙石油石碶综合能源销售有限公司	2020年2月4日	浙江省宁波市海曙区石碶街道横涨村	浙江省宁波市	1,000	间接控制	综合能源销售
196	慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月9日	浙江省慈溪市浒山街道孙塘路339号	浙江省宁波市	10,000	间接控制	石油贸易
197	余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月2日	浙江省余姚市朗霞街道迎霞北路88号	浙江省宁波市	12,000	间接控制	石油贸易
198	余姚市浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月15日	浙江省余姚市阳明街道康山村仙桥69号（自主申报）	浙江省宁波市	9,000	间接控制	石油贸易
199	浙江浙能科服能源技术有限公司	2012年9月13日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路2159-1号1幢B203室	浙江省杭州市	45,200	间接控制	技术研发
200	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	2017年11月1日	浙江省湖州市长兴县煤山镇国家级开发区绿色制造产业园	浙江省湖州市	31,400	间接控制	科学研究和技术服务
201	浙江长广水泥有限公司	2016年11月28日	浙江省湖州市长兴县小浦镇小浦村加油站边	浙江省湖州市	2,000	间接控制	水泥制造、销售
202	浙江浙能保安服务有限公司	2015年12月16日	浙江省湖州市长兴县画溪街道雉州大道100号	浙江省湖州市	1,000	间接控制	安全风险评估，安全生产应急救援服务
203	浙江浙能消防服务有限公司	2015年12月15日	浙江省湖州市长兴县画溪街道雉州大道100号	浙江省湖州市	1,000	间接控制	安全风险评估，安全生产应急救援服务
204	长兴长广房地产开发有限公司	2009年2月24日	浙江省长兴县古城街道金陵南路258号709-713房间	浙江省湖州市	500	间接控制	房地产开发经营

205	浙江天地环保科技股份有限公司	2002 年 10 月 31 日	浙江省杭州市西湖区华星路 99 号（杭州东软创业大厦）	浙江省杭州市	37,500	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
206	宁夏天达环保有限责任公司	2011 年 12 月 15 日	宁夏青铜峡工业园区（立马公路与乌玛高速交汇处）	宁夏吴忠市	2,000	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
207	长兴天达环保建材有限公司	2005 年 9 月 27 日	浙江省长兴县开发区五里桥村	浙江省湖州市	1,800	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
208	舟山天达环保建材有限公司	2012 年 1 月 17 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟山煤电环保路 1 号	浙江省舟山市	1,000	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
209	浙江浙能催化剂技术有限公司	2011 年 5 月 27 日	浙江省宁波市宁海县强蛟镇望岗路 1 号	浙江省宁波市	6,197.2	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
210	台州天达环保建材有限公司	2006 年 7 月 18 日	台州市椒江区前所街道建电路 1 号（台州发电厂老行政楼）	浙江省台州市	600	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
211	兰溪天达环保建材有限公司	2005 年 10 月 28 日	浙江省兰溪市灵洞乡浙江浙能兰溪发电有限责任公司内	浙江省兰溪市	3,888	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
212	三门天达环保建材有限公司	2013 年 12 月 3 日	浙江省三门县浦坝港镇牛山涂（浙江浙能台州第二发电有限责任公司办公楼）	浙江省台州市	1,000	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
213	宁波市镇海天达环保建材有限公司	2008 年 7 月 22 日	浙江省宁波市镇海区澥浦北海路 266 号	浙江省宁波市	1,000	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
214	浙江浙能迈领环境科技有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省杭州市萧山区萧山经济技术开发区明星路 371 号 3 幢 601 室	浙江省杭州市	2,352.94	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
215	新疆天达环保有限公司	2010 年 10 月 18 日	新疆阿克苏地区阿克苏市经济技术开发区国泰路与五星路交汇处	新疆阿克苏市	2,000	间接控制	环保工程、环保服务、建材生产与销售
216	宁波富兴电力燃料有限公司	2001 年 4 月 30 日	大榭南岗商住楼	浙江省宁波市	800	间接控制	煤炭贸易
217	上海富兴电力燃料有限公司	2001 年 6 月 17 日	中国（上海）自由贸易试验区浦东南路 1289 号 2408 室	上海市	800	间接控制	煤炭销售

218	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	2006年5月24日	杭州市滨江长河街道区滨盛路1751号浙能第二大厦308室	浙江省杭州市	18,266.02	间接控制	工程建设项目投资、咨询、管理
219	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	2001年5月25日	浙江省宁波市大榭开发区行政服务区南岗商住楼	浙江省宁波市	10,000	间接控制	煤炭贸易
220	浙江越华能源检测有限公司	1995年3月6日	浙江省宁波市镇海区庄市街道风华路1301号	浙江省宁波市	1,378.754	间接控制	煤炭检测
221	舟山煤炭交易市场有限公司	2017年6月29日	浙江省舟山市定海区临城街道翁山路555号大宗商品交易中心6001室（集中办公）（自贸试验区内）	浙江省舟山市	10,000	间接控制	服务业
222	浙江浙信控股有限公司	1993年11月28日	杭州市延安路515号浙信大厦内	浙江省杭州市	130,000	间接控制	实业投资
223	善高投资有限公司	1988年3月18日	ROOM 1405 14/F HARBOUR CENTRE 25 HARBOUR ROAD WANCHAI HK	香港特别行政区	400 万港元	间接控制	房屋租赁
224	浙江浙能物业发展有限公司	2002年10月16日	杭州延安路515号	浙江省杭州市	490	直接控制	物业管理
225	黄岩马鞍山发电厂	1988年12月20日	台州市黄岩北城马鞍山	浙江省台州市	453	间接控制	火力发电
226	黄岩热电厂	1984年1月21日	台州市黄岩城关镇环城东路192号	浙江省台州市	593.6	间接控制	火力发电
227	浙江浙能碳资产管理有限公司	2017年10月16日	浙江省杭州市上城区元帅庙后88-2号289室	浙江省杭州市	5,000	间接控制	投资管理
228	浙江国信控股集团上海有限公司	1995年8月11日	中国（上海）自由贸易试验区新灵路118号409室A	上海市	2,000	间接控制	贸易业
229	浙江省煤炭开发有限公司	1993年7月31日	杭州市莫干山路583号	浙江省杭州市	10,000	间接控制	贸易业
230	浙江黄岩热电有限公司	1995年12月7日	浙江省台州市黄岩区江口大闸路	浙江省台州市	5,508	间接控制	火力发电
231	浙江浙能玉环环保水务有限公司	2016年4月5日	浙江省玉环市坎门街道堤辽路55号	浙江省台州市	24,206	间接控制	资源综合利用

232	浙江浙能滨海环保能源有限公司	2018年6月22日	浙江省绍兴市柯桥区滨海工业区九七丘	浙江省绍兴市	16,000	间接控制	废水和污泥处理
233	平湖独山港环保能源有限公司	2017年6月27日	浙江省嘉兴市平湖市独山港镇乍全公路北侧（浙江独山港经济开发区管理委员会三号楼337室）	浙江省嘉兴市	20,000	间接控制	火力发电
234	浙江天音管理咨询有限公司	2004年2月9日	杭州市密渡桥路15号新世纪大厦26层	浙江省杭州市	1,000	间接控制	咨询服务
235	浙江浙能德清分布式能源有限公司	2015年7月16日	浙江省湖州市德清县阜溪街道环城北路725号	浙江省湖州市	15,500	间接控制	制造及服务业
236	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	2011年11月16日	浙江省丽水市龙泉市查田镇金圩工业区	浙江省丽水市	20,000	间接控制	制造及服务业
237	浙江长广生物质发电有限公司	2016年4月13日	浙江省湖州市长兴县小浦镇毛场里2号	浙江省湖州市	2,000	间接控制	制造及服务业
238	开化天汇环保能源有限公司	2017年6月30日	浙江省衢州市开化县华埠镇工业功能区杨村片区	浙江省衢州市	5,880	间接控制	环保能源开发
239	浙江长兴捷通物流有限公司	2004年12月15日	浙江省长兴县雉城镇二虎头桥	浙江省湖州市	12,700	间接控制	物流服务业
240	浙江浙能温州液化天然气有限公司	2018年6月15日	浙江省温州市洞头区北岙街道镇前街1号（仅限办公使用）	浙江省温州市	222,690	间接控制	天然气接收站及码头建设运营
241	浙江浙能石油新能源有限公司	2007年10月11日	浙江省杭州市上城区临江金座1号楼9层至11层	浙江省杭州市	45,000	直接控制	石油及制品批发
242	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	2013年1月17日	浙江省新昌省级高新技术产业园区丽江路289号	浙江省绍兴市	702.3061	间接控制	机动车燃油零售
243	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	2011年11月10日	绍兴市上虞区百官街道舜江东路汽车东站	浙江省绍兴市	2,000	间接控制	机动车燃油零售
244	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	2012年6月19日	浙江省宁波市奉化区萧王庙街道四明路	浙江省宁波市	1,000	间接控制	机动车燃油零售
245	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	2014年2月25日	浙江省绍兴市上虞区称山北路316号	浙江省绍兴市	2,500	间接控制	机动车燃油零售

246	浙江长广物资贸易有限责任公司	1999年2月5日	长兴县雉城镇金陵南路258号	浙江省湖州市	3,000	间接控制	煤炭贸易
247	嘉兴浙能石油新能源有限公司	2012年8月20日	嘉兴市乍浦镇纬五路158号	浙江省嘉兴市	48,500	间接控制	有机化学原料制造
248	德清县浙能燃气有限公司	2011年4月26日	浙江省德清县武康镇秋山村	浙江省湖州市	500	间接控制	机动车燃油零售
249	台州市浙能油气发展有限公司	2014年12月11日	浙江省台州市椒江区民辉村民辉1号（椒江公交综合场站）（自主申报）	浙江省台州市	480	间接控制	机动车燃油零售
250	衢州市浙能油气发展有限公司	2014年9月15日	浙江省衢州市柯城区航埠镇兴航路179号303室	浙江省衢州市	880	间接控制	机动车燃油零售
251	丽水市浙能油气发展有限公司	2016年3月18日	浙江省丽水市莲都区南明山街道紫金南路500号	浙江省丽水市	990	间接控制	机动车燃油零售
252	浙江浙石油燃料油销售有限公司	2017年3月27日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市定海区白泉镇海洋产业集聚区大成四路86号B区1号仓库402-5室（自主申报）	浙江省舟山市	5,000	间接控制	机动车燃油零售
253	浙江东都建筑设计研究院有限公司	1993年11月1日	西湖区省府路27号	浙江省杭州市	2,221.77	间接控制	工程设计
254	浙江浙电设备监理有限公司	2001年12月7日	浙江省杭州市拱墅区凤起路378号	浙江省杭州市	500	间接控制	工程监理
255	宁波海运股份有限公司（600798.SH）	1997年4月18日	宁波市江北区北岸财富中心1幢	浙江省宁波市	120,653.4201	直接控制	交通运输业
256	宁波海运明州高速公路有限公司	2005年6月3日	浙江省宁波市江北区北岸财富中心2幢	浙江省宁波市	119,300	间接控制	交通运输业
257	宁波江海运输有限公司	1992年10月19日	宁波市江北区北岸财富中心2幢（4-1）（4-2）	浙江省宁波市	1,800	间接控制	交通运输业
258	浙江浙能通利航运有限公司	2012年6月21日	浙江省舟山市普陀区六横镇兴港路1号	浙江省舟山市	5,000	间接控制	交通运输业
259	浙江富兴海运有限公司	1996年2月15日	大榭金城商住楼1幢402	浙江省宁波市	30,000	间接控制	交通运输业

260	宁波海运（新加坡）有限公司	2009年10月20日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE 068809	新加坡	10 万美元	间接控制	交通运输业
261	宁波先锋船务有限公司	2010年7月14日	FLAT/RM 5015/F WAYSON COMM BLDG 28 CONNAUGHT RD WEST SHEUNG WAN HK	香港特别行政区	1 万港元	间接控制	交通运输业
262	宁波创新船务有限公司	2011年5月23日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE 068809	新加坡	4.10 万美元	间接控制	交通运输业
263	浙江浙能镇海联合发电有限公司	1994年11月29日	浙江省宁波市镇海区镇宁东路 455 号	浙江省宁波市	4,720 万美元	间接控制	天然气发电
264	浙江浙能镇海发电有限责任公司	2000年4月12日	浙江省宁波市镇海区镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	101,000	间接控制	火力发电
265	宁波发电工程有限公司	1992年3月28日	宁波市镇海区蛟川街道镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	3,000	间接控制	电力检修
266	宁波市镇海热力有限责任公司	2009年9月18日	浙江省宁波市镇海区蛟川街道镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	11,670	间接控制	热力供应
267	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	2005年2月18日	浙江省宁波市镇海虹桥镇镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	53,250	间接控制	天然气发电
268	台州市联源热力有限公司	2003年6月4日	浙江省临海市杜桥镇下浦	浙江省台州市	6,289	间接控制	热力供应
269	浙江浙能北仑发电有限公司	1997年4月18日	浙江省杭州市西湖区公元大厦北楼 1601 室	浙江省杭州市	230,000	间接控制	火力发电
270	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	2011年10月12日	浙江省宁波市镇海区宁波石化经济技术开发区海祥路 999 号	浙江省宁波市	56,000	间接控制	天然气发电
271	浙江浙能嘉华发电有限公司	2001年7月9日	杭州市解放路 85 号 1401、1501、1601 室	浙江省杭州市	342,219	间接控制	火力发电
272	浙江浙能嘉兴发电有限公司	2000年3月15日	浙江省杭州市天目山路 152 号浙能大厦 507 室	浙江省杭州市	84,370	间接控制	火力发电
273	浙江嘉源电力工程有限公司	2007年7月24日	嘉兴市乍浦嘉电新村 1 幢西梯 101 室	浙江省嘉兴市	1,000	间接控制	电力检修

274	平湖市滨海热力有限公司	2011 年 12 月 30 日	平湖市独山港镇乍全公路北侧（平湖市独山港区开发建设管理委员会 3 号楼 102 室）	浙江省嘉兴市	10,212	间接控制	热力供应
275	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	1998 年 5 月 22 日	浙江省金华市婺城区白龙桥镇洞溪村	浙江省金华市	26,920	间接控制	天然气发电
276	浙江浙能温州发电有限公司	2000 年 6 月 12 日	浙江省乐清市北白象镇磐石	浙江省温州市	134,700	间接控制	火力发电
277	乐清市嘉隆供热有限公司	2003 年 10 月 8 日	浙江省乐清市磐石镇东门村	浙江省温州市	1,200	间接控制	蒸汽发电
278	乐清市瓯越能源服务有限公司	2004 年 4 月 6 日	浙江省乐清市磐石镇东门村	浙江省温州市	1,200	间接控制	电力检修
279	浙江浙能钱清发电有限责任公司	1997 年 12 月 23 日	绍兴市柯桥区钱清镇钱清村	浙江省绍兴市	21,048.8	间接控制	火力发电
280	浙江浙能长兴发电有限公司	2001 年 7 月 10 日	浙江省湖州市田盛园 20 幢	浙江省湖州市	109,600	间接控制	火力发电
281	浙江浙能慧泽能源有限公司	2018 年 4 月 8 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道长和路 5 号-1	浙江省湖州市	2,000	间接控制	综合能源供应
282	浙江长兴东南热力有限公司	2003 年 4 月 10 日	长兴县雉城镇新都汇小区 4 幢第 1-4 间	浙江省湖州市	3,100	间接控制	热力供应
283	浙江浙能电力工程技术有限公司	2002 年 1 月 8 日	浙江省宁波高新区翔云北路 99 号 1 号楼 1 单元 2-1、3-1	浙江省宁波市	17,600	间接控制	电力检修
284	浙江华隆电力工程有限公司	2006 年 2 月 23 日	浙江省萧山区临浦镇谭家埭村	浙江省杭州市	600	间接控制	电力检修
285	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	2007 年 6 月 5 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟电大道 1 号	浙江省舟山市	250,000	间接控制	火力发电
286	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	2004 年 6 月 16 日	浙江省兰溪市灵洞乡石关村	浙江省金华市	164,550	间接控制	火力发电
287	浙江兰能热力有限公司	2011 年 7 月 22 日	浙江省兰溪市灵洞乡石关村	浙江省金华市	7,000	间接控制	热力供应
288	浙江浙能富兴燃料有限公司	2004 年 7 月 26 日	浙江省南岗商住 4#楼 201 室	浙江省宁波市	80,000	间接控制	贸易行业

289	浙能国际能源贸易（香港）有限公司	2019年8月26日	香港湾仔港街道25号海港中心14楼1405室	香港特别行政区	4,706.84 万美元	间接控制	贸易行业
290	舟山富兴燃料有限公司	2011年5月24日	浙江省舟山市普陀区六横镇浙能舟山煤电厂区内	浙江省舟山市	1,000	间接控制	煤炭经营
291	浙江浙能乐清发电有限责任公司	2005年5月20日	浙江省乐清市南岳镇虹南大道8866号	浙江省温州市	300,226	间接控制	火力发电
292	浙江乐能热力有限公司	2017年5月25日	浙江省乐清市南岳镇虹南大道8866号	浙江省温州市	3,250	间接控制	热力供应
293	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	2009年11月30日	浙江省绍兴市柯桥区滨海工业区九七丘	浙江省绍兴市	120,824	间接控制	火力发电
294	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	2011年7月11日	浙江省绍兴市柯桥区马鞍街道滨海工业区滨海商业中心支A路中设大厦4楼	浙江省绍兴市	14,597.5	间接控制	热力供应
295	浙江浙能常山天然气发电有限公司	2012年8月31日	衢州绿色产业集聚区常山片区	浙江省衢州市	26,100	间接控制	天然气发电
296	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	2012年10月17日	浙江省三门县浦坝港镇能源路1号	浙江省台州市	173,383	间接控制	火力发电
297	浙能阿克苏热电有限公司	2011年12月20日	新疆阿克苏地区阿克苏纺织工业城（开发区）温州路	新疆阿克苏市	90,000	间接控制	电力相关投资
298	浙江浙能能源服务有限公司	2017年2月22日	浙江省杭州市西湖区天目山路152号7楼	浙江省杭州市	38,807.517905	间接控制	能源服务
299	宁夏枣泉发电有限责任公司	2009年12月18日	宁东能源化工基地灵州综合工业园（A）区	宁夏银川市	80,400	间接控制	火力发电
300	台州市台电能源工程技术有限公司	2017年11月27日	浙江省台州市椒江区前所街道建电路1号	浙江省台州市	30,581.26	间接控制	电力设备及工程
301	淮浙电力有限责任公司	2020年11月25日	安徽省淮南市田家庵区洞山洞山中路1号（集团公司院内）	安徽省淮南市	97,755.1	间接控制	燃煤发电、电力生产与销售
302	浙江浙能电力投资（香港）有限公司	2020年8月13日	香港	香港	-	间接控制	电力投资
303	浙江浙能融资租赁有限公司	2013年5月27日	杭州市文三路121号409室	浙江省杭州市	50,000	间接控制	租赁业务

304	浙能股权投资基金管理有限公司	2017年6月7日	浙江省杭州市上城区元帅庙后88-2号255室	浙江省杭州市	5,000	间接控制	投资管理
305	浙江浙能创业投资有限公司	2003年3月11日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉121-2号101室	浙江省杭州市	11,200	间接控制	风险投资及管理
306	浙江浙能投资管理有限公司	2017年5月12日	浙江省杭州市西湖区北山街道曙光路85-1号129室	浙江省杭州市	1,410	间接控制	投资管理
307	浙江省浙能房地产有限公司	1987年12月1日	浙江省杭州市下城区延安路515-521号第十二层	浙江省杭州市	80,000	间接控制	房产销售
308	台州绿城能源房地产有限公司	2009年11月6日	浙江省台州市椒江区东海大道1351号至1371号101室	浙江省台州市	10,000	间接控制	房产开发
309	柳州市国盛房地产开发有限公司	2003年4月29日	柳州市东环路4号6栋	广西柳州市	3,000	间接控制	房产开发
310	柳州市国盛物业服务服务有限公司	2005年11月17日	柳州市西江路66号	广西柳州市	50	间接控制	物业管理
311	舟山浙能置业有限公司	2011年7月12日	浙江省舟山市普陀区东港街道麒麟街233号	浙江省舟山市	10,000	间接控制	房产开发
312	杭州浙能绿城置业有限公司	2008年5月30日	杭州市西湖区文一西路778号三楼	浙江省杭州市	30,000	间接控制	房产开发
313	浙能集团新疆准东房地产有限公司	2014年9月16日	新疆昌吉州奇台县吐虎玛克中街2区12丘244幢9号（华逸容锦酒店6层）	新疆昌吉州	8,000	间接控制	房产开发
314	浙江鼎信房地产开发有限公司	2005年2月2日	浙江省杭州市西湖区三墩镇三坝社区	浙江省杭州市	9,000	间接控制	房产开发
315	镇江浙信房地产开发有限公司	2005年8月11日	镇江市解放路4号自由领地商铺	江苏省镇江市	1,000	间接控制	房产开发
316	台州浙能绿城置业有限公司	2008年1月30日	浙江省台州市椒江区东海大道1351号至1371号201室（仅限办公用）	浙江省台州市	30,000	间接控制	房产开发
317	浙江浙能天颐投资有限公司	2016年4月19日	萧山区临浦镇三峰村	浙江省杭州市	33,400	间接控制	房产开发
318	浙江浙水房地产开发有限公司	1996年4月19日	浙江省杭州市拱墅区延安路515-521号第十一层	浙江省杭州市	2,000	间接控制	房产开发

319	浙江天然气交易市场有限公司	2020年8月19日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市普陀区东港街道麒麟街211号东港财富中心B座9层	浙江省舟山市	10,000	间接控制	现货交易
320	浙江省新能源投资集团股份有限公司（600032.SH）	2002年8月1日	杭州市江干区凯旋街道凤起东路8号	浙江省杭州市	208,000	直接控制	水力发电、光伏发电、风力发电等可再生能源项目的投资、开发、建设和运营管理
321	江山市浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月28日	浙江省衢州市江山市双塔街道江滨北路1号	浙江省衢州市	2,000	间接控制	石油贸易
322	浙江浙能北海水力发电有限公司	2003年7月21日	浙江省杭州市凤起东路2-12号（双号）7楼	浙江省杭州市	170,200	间接控制	水力发电
323	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	2002年1月31日	浙江省杭州市临安区龙岗镇地塔村童家19（1幢整幢）	浙江省杭州市	16,170	间接控制	水力发电
324	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	1997年9月30日	浙江松阳县西屏镇新华路34号	浙江省丽水市	3,000	间接控制	水力发电
325	浙江松阳安民水电站有限责任公司	2002年7月2日	浙江松阳县西屏镇新华路34号	浙江省丽水市	4,000	间接控制	水力发电
326	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	2001年12月28日	浙江省丽水市龙泉市西街街道周村村大泽洋岩樟溪二级电站北侧地块	浙江省丽水市	4,000	间接控制	水力发电
327	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	2002年3月20日	浙江省丽水市景宁畲族自治县毛洋乡毛洋村	浙江省丽水市	3,500	间接控制	水力发电
328	浙江龙川水利水电开发有限公司	2007年11月16日	浙江省丽水市遂昌县北界镇坑里潘村下墅	浙江省丽水市	8,000	间接控制	水力发电
329	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	2017年4月10日	浙江省嘉兴市平湖市独山港镇乍全公路北侧（浙江独山港经济开发区管理委员会334室）	浙江省嘉兴市	170,000	间接控制	风力发电

330	江苏双创新能源开发有限公司	2017年3月30日	江苏省通州湾江海联动开发示范区政务中心5楼518室	江苏省南通市	96,000	间接控制	风力发电
331	东台双创新能源开发有限公司	2017年11月2日	东台沿海经济区港城大道88号	江苏省东台市	96,000	间接控制	风力发电
332	五家渠浙能新能源有限公司	2019年7月24日	新疆五家渠北塔山牧场（库甫）畜牧二连（脱浪岗村）胡杨路151号	新疆五家渠市	17,410	间接控制	风力发电
333	青海浙能新能源开发有限公司	2017年7月12日	青海省海西州德令哈市工业园区长江路以东纬二路以南2号辅助楼	青海省海西蒙古族藏族自治州德令哈市	7,500	间接控制	风力发电
334	大柴旦浙能新能源有限公司	2017年11月8日	青海省海西州大柴旦行委经发局3楼305室	青海省海西蒙古族藏族自治州大柴旦行政区	7,500	间接控制	风力发电
335	宁夏浙能新能源有限公司	2019年3月21日	宁夏回族自治区中卫市沙坡头区常乐镇熊水村	宁夏中卫市	28,000	间接控制	风力发电
336	浙能松阳新能源开发有限公司	2016年1月19日	浙江省丽水市松阳县西屏街道青云路208号	浙江省丽水市	200	间接控制	风力发电
337	浙江浙能长兴新能源有限公司	2015年12月28日	浙江省湖州市长兴县泗安镇泗安大道666号	浙江省湖州市	12,000	间接控制	光伏发电
338	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	2015年9月16日	浙江省丽水市松阳县赤寿乡龙下村A1号	浙江省丽水市	5,100	间接控制	光伏发电
339	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	2014年10月27日	浙江省衢州市柯城区华墅乡华墅村华墅610号	浙江省衢州市	3,000	间接控制	光伏发电
340	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	2018年4月27日	浙江省宁波杭州湾新区滨海四路636号	浙江省宁波市	1,030	间接控制	光伏发电
341	宁波江北浙源新能源有限公司	2017年12月21日	浙江省宁波市江北区慈城镇慈湖人家324号307室	浙江省宁波市	4,000	间接控制	光伏发电
342	永修县浙源新能源有限公司	2017年7月28日	江西省九江市永修县新城永昌大道东侧城南工业集中区星火电子商务产业园9栋	江西省九江市	2,200	间接控制	光伏发电
343	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	2018年2月24日	浙江省丽水市松阳县西屏街道万寿家园12幢1号	浙江省丽水市	4,810	间接控制	光伏发电

344	杭州浙源新能源有限公司	2017年5月17日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路1999号1幢507室	浙江省杭州市	260	间接控制	光伏发电
345	舟山浙源新能源有限公司	2018年4月28日	浙江省舟山市普陀区六横镇台门人民南路34号A45	浙江省舟山市	2,200	间接控制	光伏发电
346	敦煌市天润新能源有限公司	2014年4月25日	甘肃省酒泉市敦煌市七里镇光电产业园区	甘肃省敦煌市	4,800	间接控制	光伏发电
347	敦煌正泰光伏发电有限公司	2011年8月8日	敦煌市七里镇光电园区	甘肃省敦煌市	29,153	间接控制	光伏发电
348	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	2014年7月8日	甘肃省嘉峪关市工业园区嘉西光伏产业园	甘肃省嘉峪关市	13,399	间接控制	光伏发电
349	高台县正泰光伏发电有限公司	2012年8月3日	甘肃省张掖市高台县高崖子滩	甘肃省张掖市	22,704	间接控制	光伏发电
350	瓜州县光源光伏发电有限公司	2014年3月11日	甘肃省酒泉市瓜州县柳园镇黑山口光源光伏办公楼101室	甘肃省酒泉市	3,750	间接控制	光伏发电
351	民勤县正泰光伏发电有限公司	2012年8月7日	甘肃省武威市民勤县红沙岗镇工业集聚区	甘肃省武威市	10,685	间接控制	光伏发电
352	金昌帷盛太阳能发电有限公司	2013年6月3日	甘肃省金昌市经济技术开发区新华东路68号	甘肃省金昌市	9,865	间接控制	光伏发电
353	金昌清能电力有限公司	2013年1月25日	甘肃省金昌市经济技术开发区新华东路68号	甘肃省金昌市	36,100	间接控制	光伏发电
354	永昌正泰光伏发电有限公司	2012年8月7日	甘肃省金昌市永昌县城关镇东大街（县农行办公楼5楼501-503室）	甘肃省金昌市	36,658	间接控制	光伏发电
355	中卫清银源星太阳能有限责任公司	2014年9月10日	中卫市沙坡头区镇罗工业园区	宁夏中卫市	4,800	间接控制	光伏发电
356	中卫正泰光伏发电有限公司	2012年11月14日	中卫市沙坡头区迎水镇迎闫公路以东	宁夏中卫市	4,124	间接控制	光伏发电
357	浙江新能企业管理有限公司	2019年7月23日	浙江省杭州市江干区凤起东路8号5楼	浙江省杭州市	1,000	间接控制	投资管理

358	浙江清能能源发展有限公司	2018年9月7日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉121-2号102室	浙江省杭州市	258,039	间接控制	投资与资产管理
359	浙江瑞旭投资有限公司	2012年1月19日	浙江省杭州市上城区元帅庙后88-2号586室	浙江省杭州市	15,000	间接控制	商务服务业
360	新疆爱康电力开发有限公司	2012年3月27日	新疆博州精河县茫丁乡巴音阿门牧民定居点以南14公里处	新疆博尔塔拉蒙古自治州	33,712	间接控制	光伏发电
361	青海昱辉新能源有限公司	2011年8月30日	青海省海西州乌兰县柯柯镇南沙沟村	青海省海西蒙古族藏族自治州	16,533	间接控制	光伏发电
362	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	2012年1月10日	新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡立民油脂厂旁	新疆阿克苏地区	6,944	间接控制	光伏发电
363	湖南中康电力开发有限公司	2017年10月17日	长沙经济技术开发区板仓路以西、向阳路新长海广场第3栋A座1006（集群注册）	湖南省长沙市	200	间接控制	光伏发电
364	苏州慧康电力开发有限公司	2017年4月18日	苏州市吴江区东太湖生态旅游度假区（太湖新城）通运路18号-102商铺	江苏省苏州市	100	间接控制	光伏发电
365	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	2012年7月25日	新疆伊犁哈萨克自治州特克斯县呼吉尔特蒙古乡库尔乌泽克村北山路1巷12号	新疆伊犁市哈萨克自治州	6,300	间接控制	光伏发电
366	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	2013年11月15日	四子王旗乌兰花镇文化路祥瑞集贸市场	内蒙古乌兰察布市	5,400	间接控制	光伏发电
367	九州方园博州新能源有限公司	2012年6月12日	新疆博州博乐市南城区第九中学	新疆博尔塔拉蒙古自治州	20,000	间接控制	光伏发电
368	新疆伊阳能源科技有限公司	2014年4月22日	新疆伊犁州巩留县73团金岗循环经济产业园区	新疆伊犁哈萨克自治州	7,000	间接控制	光伏发电
369	新疆聚阳能源科技有限公司	2013年11月25日	新疆五家渠市人民南路781号恒祥大厦	新疆伊犁哈萨克自治州	21,137	间接控制	光伏发电
370	宿州恒康新能源有限公司	2014年12月22日	安徽省宿州市埇桥区夹沟镇巴山新街镇政府北二楼	安徽省宿州市	16,000	间接控制	光伏发电
371	丹阳中康电力开发有限公司	2016年12月5日	丹阳市云阳镇丹金路益阳五金机电城	江苏省镇江市	100	间接控制	光伏发电

372	无锡中康电力开发有限公司	2014年9月5日	无锡市新吴区城南路32号438室	江苏省无锡市	100	间接控制	光伏发电
373	泰州中康新能源有限公司	2014年5月29日	泰州市高港区银杏苑25幢7号	江苏省泰州市	100	间接控制	光伏发电
374	徐州统联新能源有限公司	2014年5月27日	徐州经济技术开发区淮海五金机电大市场东区3号楼1-1208	江苏省徐州市	100	间接控制	光伏发电
375	济南统联新能源有限公司	2014年5月22日	济阳县济阳街道稍门高楼村220线西侧二楼202室	山东省济南市	100	间接控制	光伏发电
376	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	2013年12月11日	江西省赣州市南康区南水新区芙蓉新城翠蓉苑6座502室	江西省赣州市	100	间接控制	光伏发电
377	中机国能龙游新能源有限公司	2015年8月24日	浙江省衢州市龙游县湖镇镇客路村国强家庭农场	浙江省衢州市	5,000	间接控制	光伏发电
378	浙江浙能航天氢能技术有限公司	2020年4月20日	浙江省杭州市江干区凯旋街道凤起东路2,4,6,8,10,12号3021室	浙江省杭州市	1,950	间接控制	氢能业务
379	宁波聚和新能源开发有限公司	2018年4月2日	浙江省宁波市江北区环城北路西段405号501室	浙江省宁波市	1,800	间接控制	光伏发电
380	宁海聚合光伏工程有限公司	2018年4月18日	浙江省宁波市宁海县长街镇长街村（沙头）（自主申报）	浙江省宁波市	1,800	间接控制	光伏发电
381	五家渠浙新能光伏发电有限公司	2020年7月1日	新疆五家渠北塔山牧场（库甫）畜牧二连（脱浪岗村）胡杨路160号	新疆五家渠市	4,000	间接控制	光伏发电
382	格尔木浙新能光伏发电有限公司	2020年7月30日	青海省海西州格尔木市昆仑经济技术开发区商业街266号	青海省格尔木市	4,538	间接控制	光伏发电
383	杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	2019年9月25日	浙江省杭州市萧山区北干街道知稼苑22幢1单元801室	浙江省杭州市	1,000	间接控制	石油贸易

384	杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	2019年9月2日	浙江省杭州市萧山区进化镇裘家坞村	浙江省杭州市	5,000	间接控制	石油贸易
385	杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	2019年10月9日	浙江省杭州市萧山区楼塔镇人民政府大楼416办公室	浙江省杭州市	3,000	间接控制	石油贸易
386	如东锦康新能源有限公司	2020年10月23日	如东县大豫镇九龙村十一组12号	江苏省如东县	500	间接控制	风力发电
387	九州方园博乐市新能源有限公司	2013年11月7日	新疆博州博乐市南城区01号	新疆博尔塔拉蒙古自治州	17,000	间接控制	光伏发电
388	浙能鑫能（杭州）创业投资基金合伙企业（有限合伙）	2021年2月5日	浙江省杭州市滨江区浦沿街道江南大道3900号3层3089室	浙江省杭州市	30,000	间接控制	创业投资；股权投资
389	杭州荟能股权投资合伙企业（有限合伙）	2021年8月26日	浙江省杭州市滨江区浦沿街道江南大道3900号3层3104室	浙江省杭州市	32,001	间接控制	创业投资；股权投资
390	丹阳市光煦新能源有限公司	2020年5月21日	镇江市丹阳市齐梁路88号融锦广场A座702	江苏省镇江市	6,690	间接控制	研究和试验发展
391	乾安浙新能发电有限公司	2021年5月12日	乾安县乾安镇丹青街3-34上和紫东苑小区1号综合楼2单元801室	吉林省松原市	1,000	间接控制	电力、热力生产和供应业
392	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	2021年9月17日	木里藏族自治县茶布朗镇东子村	四川省凉山彝族自治州木里藏族自治县	105,000	间接控制	电力、热力生产和供应业
393	丹阳市帷瑞新能源有限公司	2018年4月26日	丹阳市延陵镇九里村	江苏省镇江市	6,690	间接控制	科技推广和应用服务业
394	四川浙新能长柏水力发电有限公司	2021年9月16日	四川省凉山彝族自治州盐源县长柏镇长柏路181号	四川省凉山彝族自治州盐源县	15,000	间接控制	电力、热力生产和供应业
395	浙江浙能绿能电力发展有限公司	2021年7月23日	浙江省杭州市江干区凤起东路8号2026室	浙江省杭州市	100,000	间接控制	发电、输电、供电业务；水力发电

396	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	2021年10月14日	宁夏宁东能源化工基地企业总部1#东塔楼A1602室	宁夏回族自治区银川市	15,000	间接控制	发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务
397	河北新华龙科技有限公司	2018年3月20日	河北省张家口市蔚县经济开发区工业街5号荣盛科技园一期厂房437室	河北省张家口市	46,800	间接控制	软件和信息技术服务
398	兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2021年12月17日	浙江省金华市兰溪市上华街道行知村10栋603室（自主申报）	浙江省金华市	140,800	间接控制	股权投资
399	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2021年1月7日	浙江省诸暨市陶朱街道艮塔西路136号新金融大厦323室	浙江省绍兴市	65,000	间接控制	股权投资；创业投资
400	武强县特百乐新能源有限公司	2016年4月8日	河北省衡水市武强县周窝镇郭家院村东	河北省衡水市	3,000	间接控制	光伏电站开发、建设、运营；农产品种植、销售。
401	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	2021年11月18日	浙江省台州市临海市桃渚镇龙湾村老灯自然村办公楼（自主申报）（仅作办公使用）	浙江省台州市	84,800	间接控制	发电业务、输电业务、供（配）电业务
402	台州市心海能源科技有限公司	2021年8月24日	浙江省台州市椒江区葭沱街道心海路600号（自主申报）	浙江省台州市	2,000	间接控制	科技推广和应用服务
403	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	2021年8月3日	浙江省舟山市嵊泗县菜园镇云龙路8号608室	浙江省舟山市	40,000	间接控制	电力、热力生产和供应业
404	新疆浙能国综能源有限公司	2021年8月4日	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）河北东路430号上海大厦1栋B506室	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	27,600	间接控制	发电、输电、供电业务
405	台州临港热电有限公司	2012年5月22日	浙江省台州市临海市浙江头门港经济开发区东海第四大道33号	浙江省台州市	11,800	间接控制	电力、热力生产和供应业

406	镇联燃气发电（金华）有限公司	2021 年 4 月 21 日	浙江省金华市婺城区白龙桥镇洞溪村雅溪街 125 号（自主申报）	浙江省金华市	24,000	间接控制	电力、热力生产和供应业
407	保定锦环新能源科技有限公司	2021 年 12 月 30 日	河北省保定市高碑店市新城镇大屯村西北侧	河北省保定市	17,104	间接控制	新能源科技技术开发、技术推广、技术服务
408	宁波高新区浙油综合能源销售有限公司	2021 年 6 月 30 日	浙江省宁波高新区翔云北路 99 号 1 号楼 1 单元 5-1-1	浙江省宁波市	7,000	间接控制	石油制品销售
409	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	2021 年 7 月 1 日	中国（浙江）自由贸易试验区金华市义乌市稠江街道贝村路 170 号 2 号楼 302 室（自主申报）	浙江省金华市	4,000	间接控制	批发业
410	金华市金开浙石油销售有限公司	2021 年 12 月 15 日	浙江省金华市婺城区西关街道李渔路 1313 号 3 号楼 14 层（自主申报）	浙江省金华市	2,200	间接控制	批发业
411	浙江浙能产业研究院有限公司	2021 年 11 月 18 日	浙江省杭州市西湖区古荡街道敏迪智谷大厦 2 号楼 602 室-6	浙江省杭州市	30,000	直接控制	商务服务业
412	白马湖实验室	2022 年 6 月 29 日	浙江省杭州市滨江区长河街道滨盛路 1751 号 1110 室	浙江省杭州市	200,000	直接控制	未实际经营
413	义乌龙回	2018 年 12 月 20 日	浙江省义乌市稠江街道龙回枢纽西北侧(自主申报)	浙江省义乌市	500	间接控制	经营加气站
414	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2017 年 8 月 10 日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-1 号 101 室	浙江省杭州市	1,500,100	间接控制	投资
415	浙江昱能能源发展有限公司	2019 年 10 月 29 日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-1 幢 201 室	浙江省杭州市	151,000	间接控制	能源项目管理、技术服务
416	浙江新能能源发展有限公司	2018 年 10 月 9 日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-1 号 102 室	浙江省杭州市	250,000	间接控制	能源项目开发
417	台州市青沐新能源科技有限公司	2021 年 11 月 29 日	浙江省台州市椒江区前所街道建电路 1 号（自主申报）	浙江省台州市	2,223.49	间接控制	新能源技术推广服务

418	临海市锦尚新能源有限公司	2021 年 11 月 16 日	浙江省台州市临海市大洋街道义商大厦 23 层 2303 室（自主申报）（仅限办公使用）	浙江省台州市	2,857.77	间接控制	新能源技术推广服务
419	甬欣（衢州）新能源有限公司	2022 年 4 月 22 日	浙江省衢州市衢江区金凤路 18 号 1 幢 105 室	浙江省衢州市	1,000	间接控制	太阳能发电
420	湖州浙优新能源销售有限公司	2022 年 5 月 12 日	浙江省湖州市湖盛大厦 602 室	浙江省湖州市	1,000	间接控制	机动车充电销售
421	青海浙新能青发能源有限公司	2022 年 2 月 28 日	青海省西宁市城西区西关大街 57 号水电大厦 1091 室	青海省西宁市	59,560	间接控制	风力发电
422	青海华拓新能源有限公司	2014 年 6 月 12 日	青海省尖扎县马克唐镇人民街一建公司家属楼 1 幢 202 室	青海省尖扎县	2,000	间接控制	风力发电
423	青海华恒新能源有限公司	2014 年 11 月 28 日	青海省海西州格尔木市东出口 109 国道 K2713+300 米处	青海省海西州	5,000	间接控制	风力发电
424	青海华益新能源有限公司	2016 年 6 月 22 日	海西州大柴旦青海省海西州大柴旦镇人民东路(原大柴旦经发局办公楼三楼 330 室)	青海省海西州	30,000	间接控制	风力发电
425	常山浙新能电力开发有限公司	2021 年 10 月 27 日	浙江省衢州市常山县大桥头乡莲塘村 1 号二楼	浙江省衢州市	8,446	间接控制	太阳能发电
426	常山浙新能光伏发电有限公司	2021 年 10 月 28 日	浙江省衢州市常山县大桥头乡大桥村 1 号	浙江省衢州市	8,446	间接控制	太阳能发电
427	镇江领翌新能源有限公司	2021 年 2 月 25 日	丹阳市融锦广场 A 座 702 室	丹阳市	21,010	间接控制	太阳能发电
428	丹阳市领航新能源有限公司	2021 年 3 月 1 日	丹阳市陵口镇万奔路 2-2 号	丹阳市	4,601	间接控制	太阳能发电
429	丹阳市领跑新能源有限公司	2021 年 3 月 1 日	丹阳市延陵镇 122 省道南侧福克斯创业园	丹阳市	16,409	间接控制	太阳能发电
430	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	2022 年 5 月 31 日	浙江省金华市磐安县仁川镇润川街 90 号(自主申报)	浙江省金华市	50	间接控制	太阳能发电
431	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	2022 年 6 月 27 日	浙江省杭州市富阳区常安镇大田村 1 号	浙江省杭州市	130,000	间接控制	水力发电

432	亚洲新能源电力（瓜州）有限公司	2011年5月12日	甘肃省酒泉市瓜州县瓜州市场13号房	甘肃省酒泉市	13,442	间接控制	风力发电
433	远景绥滨新能源有限公司	2019年6月13日	绥滨县绥滨镇11委	绥滨县	25,000	间接控制	风力发电
434	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2022年2月25日	新疆喀什地区塔什库尔干塔吉克自治县塔什库尔干路074号附102号	新疆喀什地区	5,100	间接控制	太阳能发电
435	莎车浙能国综新能源有限公司	2022年2月25日	新疆喀什地区莎车县城东街道办东南社区其乃巴格路东侧东南小区6号住宅楼2单元301室	新疆喀什地区	9,100	间接控制	太阳能发电
436	克拉玛依浙能城投能源有限公司	2022年1月19日	新疆克拉玛依市克拉玛依区迎宾大道75-10-1号(中银大厦1001号)	新疆克拉玛依市	50,800	间接控制	太阳能发电
437	克拉玛依浙能新能源有限公司	2022年4月26日	新疆克拉玛依市乌尔禾区龙翔小区64幢1号305室	新疆克拉玛依市	9,100	间接控制	太阳能发电
438	双鸭山浙新能源有限公司	2022年3月28日	黑龙江省双鸭山市宝山区宝一路503	黑龙江省双鸭山市	5,000	间接控制	太阳能发电
439	博乐市浙能新能源有限公司	2022年4月25日	新疆博州博乐市南城区街道夏尔西里路文香雅居19号楼1楼3号门面	新疆博州博乐市	2,500	间接控制	风力发电
440	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	2022年4月27日	河北省秦皇岛市抚宁区翰邻苑博雅小区西侧商底8-13	河北省秦皇岛市	1,800	间接控制	太阳能发电
441	建德市浙光新能源有限公司	2021年9月15日	浙江省杭州市建德市下涯镇江湾村坑坎高畈34号-6(自主申报)	浙江省杭州市	1,212	间接控制	太阳能发电
442	浙气供应链管理（舟山）有限公司	2022年6月28日	浙江省舟山市普陀区东港街道麒麟街211号东港财富中心A座1001—0041室	浙江省舟山市	1,000	间接控制	供应链管理服务
443	浙能资本投资（香港）有限公司	2022年4月25日	香港湾仔港湾道25号海港中心14幢1405室	中国香港	8,300	间接控制	投资

444	新昌浙能三花综合能源有限公司	2020 年 11 月 5 日	浙江省绍兴市新昌县澄潭街道沃西大道 219 号（2 号地块 23 幢）	浙江省绍兴市	500	间接控制	未实际经营
445	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	2022 年 11 月 29 日	浙江省杭州市临安区锦北街道云安路 199 号 3 幢 2 楼（自主申报）	浙江省杭州市	150,000	间接控制	水力发电
446	青海格尔木港青新能源科技有限公司	2020 年 5 月 27 日	青海省格尔木市柴达木西路 18 号 4 幢 3 单元 1 层 312 室	青海省格尔木市	4,230	间接控制	太阳能发电
447	浙江浙能安吉生物质发电有限公司	2020 年 9 月 1 日	浙江省湖州市安吉县孝丰镇灵龙南路 130 号文化大楼 213 室	浙江省湖州市	5,000	间接控制	制造及服务业
448	浙江伏打科技有限公司	2016 年 9 月 29 日	浙江省杭州市滨江区长河街道江虹南路 316 号 3 号楼 401 室	浙江省杭州市	10,965.198	间接控制	新能源技术
449	浙能伏打科技（杭州）有限公司	2022 年 8 月 15 日	浙江省杭州市富阳区新登镇贝山路支路 33 号标准厂房 7 号楼四楼 401 室	浙江省杭州市	7,600	间接控制	新能源技术
450	东伏科技（杭州）有限公司	2019 年 12 月 10 日	浙江省杭州市滨江区长河街道江虹南路 316 号 3 号楼 402 室	浙江省杭州市	1,000	间接控制	新能源技术
451	浙江万隐科技有限公司	2018 年 10 月 24 日	浙江省杭州市滨江区长河街道江虹南路 316 号 3 号楼 405 室	浙江省杭州市	1,000	间接控制	新能源技术
452	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	2018 年 11 月 7 日	浙江省湖州市德清县雷甸镇白云南路 866 号	浙江省湖州市	1,000	间接控制	电池材料回收利用
453	温州瓯能新能源科技有限公司	2021 年 12 月 7 日	浙江省温州市乐清市磐石镇磐东村（浙江浙能温州发电有限公司内）	浙江省温州市	640	间接控制	太阳能发电技术服务
454	丽水瓯能新能源科技有限公司	2021 年 12 月 5 日	浙江省丽水市青田县高湖镇徐岸工业区 8 号 1 幢	浙江省丽水市	640	间接控制	太阳能发电技术服务

455	绍兴嘉能新能源有限公司	2022 年 7 月 19 日	浙江省绍兴市上虞区崧厦街道勤联村(绍兴市上虞区丰圣伞业有限公司右侧 100 米) (住所申报)	浙江省绍兴市	50	间接控制	新兴能源技术研发、技术服务
456	苍南县龙金浙石油综合能源销售有限公司	2022 年 11 月 24 日	浙江省温州市苍南县灵溪镇站南路以北, 规划综合楼东侧 (苍南县交通运输集团有限公司内 3 楼 321 室) (仅限办公)	温州市苍南县	650	间接控制	成品油零售、批发
457	浙江省水电实业有限公司	1992 年 10 月 26 日	杭州市梅花碑 7 号	杭州市	5,000	间接控制	天然水收集与分配、供电业务
458	新昌县棣山水力发电有限公司	2001 年 5 月 29 日	浙江省新昌县南明街道棣山村	新昌县	600	间接控制	水力发电
459	遂昌县交塘水力发电有限公司	2001 年 12 月 3 日	浙江省丽水市遂昌县妙高街道东桥路 15 号 1 幢 1 单元 202 室	丽水市	2,223.70	间接控制	水力发电
460	浙能巨化 (浙江自贸区) 股权投资基金合伙企业 (有限合伙)	2022 年 8 月 23 日	中国 (浙江) 自由贸易试验区舟山市普陀区东港街道麒麟街 211 号东港财富中心 A 座 1002-0500 室	舟山市	50,000	间接控制	股权投资
461	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	2022 年 11 月 25 日	新疆克拉玛依市克拉玛依区友谊路 36 号城投大厦 511 室	新疆克拉玛依市	20,000	间接控制	股权投资

注: 浙能集团控制的宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司、诸暨市同创再生资源回收有限公司、浙江浙石油海洋燃料有限公司已分别于 2023 年 2 月、2023 年 2 月、2023 年 1 月注销, 因此未在上表列出。

附件三：浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况

截至 2022 年 12 月 31 日，浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况如下：

序号	公司名称	成立日期	住所	注册资本（万元）
1	中核浙能能源有限公司	2014 年 2 月 7 日	浙江省宁波市象山县鹤浦镇兴南路 61-12 号	36,133
2	浙江中石化浙能油气发展有限公司	2011 年 6 月 21 日	杭州市体育场路桃花弄 2 号	10,000
3	湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 15 日	浙江省湖州市湖州经济技术开发区嘉年华国际广场 A、B 座 A112 室	2,000
4	杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 28 日	浙江省杭州市临安区锦城街道横潭路 88（1 幢 2 层）213 室	4,000
5	浙江浙能希科姆科技有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	3,671
6	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	2018 年 10 月 30 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇共建西路 1 号文化中心二楼 201 室-H 座	142,000
7	浙江职业足球俱乐部有限公司	1998 年 1 月 14 日	浙江省杭州市余杭区中泰街道运溪路（中泰段）68 号	39,100
8	浙江高速能源发展有限公司	2019 年 11 月 8 日	浙江省杭州市滨江区西兴街道丹枫路 399 号 2 号楼 B 楼 601 室	5,000
9	淮浙煤电有限责任公司	2005 年 6 月 28 日	安徽省淮南市田家庵区洞山中路 1 号（集团公司院内）	221,040.99
10	国核浙能核能有限公司	2012 年 6 月 29 日	浙江省杭州市西湖区教工路 18 号世贸丽晶城欧美中心 1 号楼（B 区）909 室	38,810
11	JE Synergy Engineering Pte Ltd	2017 年 5 月 9 日	45 SHIPYARD ROAD SINGAPORE 628136	300 万新加坡元
12	呼和浩特嘉盛新能源有限公司	2013 年 6 月 5 日	土默特左旗兵州亥区域服务中心袄太村	28,629
13	淄博绿能新能源有限公司	2015 年 9 月 6 日	山东省淄博市临淄敬仲镇李家西村、李家东村，规划绿能路以东	67,042
14	延安国锦环保能源有限责任公司	2017 年 4 月 17 日	陕西省延安市宝塔区川口乡黑豆沟 001 号	9,750
15	榆林绿能新能源有限公司	2015 年 8 月 7 日	陕西省榆林市高新技术产业园区榆马路南榆白路西侧	11,000

16	浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	2021 年 7 月 1 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 A 座 919 室	1,000
17	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	2021 年 5 月 8 日	浙江省杭州市萧山区经济技术开发区建设二路 666 号信息港六期 5 幢 501 室	200 万美元
18	浙江电力交易中心有限公司	2016 年 5 月 19 日	浙江省杭州市上城区庆春东路 30 号	27,098.504778
19	台州绿能同创再生资源有限公司	2016 年 7 月 29 日	台州市路桥区金清镇黄琅分水盐场	100
20	同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	2009 年 8 月 12 日	山西省朔州市红旗牧场	181,844
21	江西省赣浙能源有限公司	2016 年 12 月 27 日	江西省南昌市南昌经济技术开发区桂苑大道创业大厦 A 座 3 楼 49 室	300,000
22	浙商银行股份有限公司	1993 年 4 月 16 日	浙江省杭州市萧山区鸿宁路 1788 号	2,126,869.6778
23	浙商财产保险股份有限公司	2009 年 6 月 25 日	浙江省杭州市西湖区环城西路 89 号武林大厦 1 层（101 室、102 室除外）、2-7 层、14 层 1408 室	500,000
24	浙江浙能宁波天然气科技开发有限责任公司 （已更名为中海油绿能港浙江宁波能源有限公司）	2005 年 6 月 10 日	北仑区新碶镇明州路 773 号商务大厦 B 幢 11 楼	72,975.653985
25	伊犁新矿煤业有限责任公司	2010 年 3 月 5 日	新疆伊犁哈萨克自治州霍城县界梁子牧场伊新煤业办公楼 403 室	138,600
26	中海浙江宁波液化天然气有限公司	2005 年 3 月 22 日	浙江省宁波市北仑区郭巨街道白中线峙北段 388 号	188,276
27	浙江鸿程计算机系统有限公司	1996 年 8 月 22 日	浙江省杭州市余杭区五常街道溪沁街 10 号	14,196
28	宁波港海船务代理有限公司	2005 年 6 月 27 日	浙江省宁波市鄞州区百丈东路 1130 号	50
29	台州沿海高速能源有限公司	2019 年 6 月 19 日	浙江省台州市三门县蛇蟠乡沿海高速服务区东区（自主申报）	500
30	东方证券股份有限公司	1997 年 12 月 10 日	上海市黄浦区中山南路 119 号东方证券大厦	849,664.5292
31	浙江富浙投资有限公司	2016 年 11 月 17 日	浙江省杭州市上城区白云路 26 号 122 室-3	1,000,000
32	浙江泽海投资管理有限公司	2018 年 5 月 25 日	浙江省湖州市长兴县经济开发区明珠路 1278 号长兴世贸大厦 A 楼 13 层 1302-1 室	1,000
33	湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）	2018 年 7 月 17 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	15,000

34	浙江国际油气交易中心有限公司	2015 年 5 月 12 日	浙江省舟山市定海区舟山港综合保税区企业服务中心 301-10000 室（自贸试验区内）	20,000
35	龙焱能源科技（杭州）有限公司	2008 年 5 月 4 日	浙江省杭州经济技术开发区白杨街道凌云街 801 号	6,979.8122 万美元
36	浙江大唐天地环保科技有限公司	2015 年 9 月 17 日	浙江省象山县西周镇乌沙山村浙江大唐乌沙山发电有限责任公司院内	6,000
37	浙江天创环境科技有限公司	2015 年 8 月 26 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇白岙工业园区	3,800
38	宁波联辉建材开发有限公司	2012 年 1 月 19 日	浙江省宁波市北仑区新碶进港西路 66 号 1 号 2 层	1,500
39	杭州临安青山殿水电开发有限公司	1995 年 5 月 8 日	浙江省杭州市临安区潜川镇青山殿	5,000
40	金华市沙畈二级电站有限公司	1997 年 12 月 17 日	浙江省金华市婺城区沙畈乡山脚村	2,200
41	泰顺仙居水力发电有限公司	2001 年 8 月 7 日	浙江省温州市泰顺县罗阳镇泰庆南路 165 号	4,500
42	丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	1994 年 4 月 11 日	浙江省丽水市莲都区括苍路 163 号五层	2,000
43	云和县石塘水电站	1994 年 12 月 30 日	浙江省丽水市云和县石塘镇	5,051.652425
44	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	2000 年 12 月 27 日	浙江省杭州市下城区环城北路 63 号	84,000
45	钱江水利开发股份有限公司	1998 年 12 月 30 日	杭州市三台山路 3 号	35,299.5758
46	浙江景宁惠宁电力发展有限公司	1994 年 2 月 8 日	浙江省丽水市景宁畲族自治县雁溪乡上标二级电站	2,105.316151
47	瑞安市高湖水电有限公司	2002 年 6 月 23 日	浙江省瑞安市高楼镇赵山渡指挥部内	350
48	浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	1996 年 1 月 15 日	浙江省温州市国贸大厦 7-10 楼	118,561
49	松阳大岭坪水电开发有限责任公司	2014 年 12 月 31 日	浙江省丽水市松阳县新兴镇谢村村	710
50	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	1998 年 12 月 24 日	杭州市文一路 300 号	72,000
51	国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	2018 年 7 月 17 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇府前路 1 号 2 楼	14,684.29
52	浙江衢江抽水蓄能有限公司	2018 年 11 月 7 日	浙江省衢州市衢江区黄坛口乡黄坛口村黄坛口园区 11 幢	146,165
53	杭州武强水电实业有限公司	2004 年 12 月 28 日	浙江省淳安县中洲镇南庄村 136 号	2,000
54	山西华电阳高风力发电有限公司	2010 年 8 月 18 日	阳高县城北门外银林小区 2 号楼 3 单元 301 室	8,000

55	山西华电广灵风力发电有限公司	2009 年 5 月 26 日	山西省大同市广灵县壶泉镇国防路北（农产品加工贸易扶贫产业园加工园区办公楼）	25,000
56	秦山核电有限公司	1994 年 6 月 30 日	浙江省海盐县武原镇新桥南路东侧	501,338.05
57	国能浙江宁海发电有限公司	2002 年 7 月 25 日	浙江省宁波市宁海县强蛟镇团结路 208 号宁海电厂（自主申报）	325,478.24
58	三门核电有限公司	2005 年 4 月 17 日	浙江省三门县健跳镇三门核电厂区	1,671,417.54
59	核电秦山联营有限公司	1988 年 7 月 19 日	浙江省海盐县武原镇核电新村	537,995.497755
60	国能浙江北仑第三发电有限公司	2006 年 12 月 31 日	浙江省宁波市北仑区进港西路 66 号	140,000
61	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2007 年 5 月 29 日	宁波市鄞州区钟公庙街道同心苑 1 幢 1 号	170,000
62	杭州华电半山发电有限公司	1978 年 3 月 10 日	浙江省杭州市拱墅区拱康路 200 号	170,661
63	国能浙江北仑第一发电有限公司	2000 年 4 月 6 日	浙江省杭州市教工路 18 号世贸丽晶城欧美中心 1 号楼 1701 室	85,000
64	国能浙江舟山发电有限责任公司	1996 年 7 月 16 日	浙江省舟山市定海区白泉镇外山嘴	80,351.82
65	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	1998 年 9 月 25 日	浙江省温州市新城大道新城大厦 12 楼	79,612
66	秦山第三核电有限公司	1997 年 1 月 31 日	浙江省海盐县	100,000
67	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	2012 年 9 月 20 日	长兴县画溪街道工业功能区新塘路 2 号	40,000
68	华润电力（温州）有限公司	2008 年 3 月 14 日	浙江省龙港市华润路 1 号	200,000
69	中核辽宁核电有限公司	2009 年 5 月 16 日	辽宁省葫芦岛市兴城市滨海大道 100 号	470,336
70	温州燃机发电有限公司	1998 年 6 月 3 日	浙江省温州经济技术开发区商贸中心 503 室	35,750
71	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	1998 年 8 月 6 日	山西省大同市云冈区西韩岭乡小太村西	1,351
72	浙江省创业投资集团有限公司	2000 年 9 月 30 日	浙江省杭州市西湖区教工路 88 号 15 层 1501-1508 室	10,000
73	浙江八达股份有限公司	1993 年 11 月 26 日	浙江省金华市环城西路 776 号	8,000
74	长兴远大能源服务有限公司	2009 年 7 月 22 日	浙江省湖州市长兴县太湖街道中央大道 2568 号	1,000
75	宁夏银星发电有限责任公司	2015 年 3 月 3 日	宁夏灵武市白土岗乡海子井村	80,000

76	国能浙能宁东发电有限公司	2015 年 8 月 27 日	宁夏灵武市马家滩镇西三村	140,000
77	国能宁东第二发电有限公司	2016 年 9 月 1 日	宁夏宁东镇企业总部	100,000
78	国能宁夏大坝四期发电有限公司	2015 年 4 月 16 日	青铜峡市大坝镇	82,000
79	中核海洋核动力发展有限公司	2017 年 8 月 15 日	中国（上海）自由贸易试验区世博村路 231 号 2 单元 3 层 328 室	100,000
80	国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	2015 年 8 月 18 日	宁夏宁东回民巷	145,000
81	浙江三门高温堆电站有限公司	2017 年 9 月 28 日	浙江省三门县浦坝港镇草头村台二电厂小院子	3,000
82	湖州长广配售电有限公司	2018 年 11 月 20 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇访贤村	10,000
83	中国核能电力股份有限公司	2008 年 1 月 21 日	北京市海淀区玲珑路 9 号院东区 10 号楼	1,884,893.0216
84	浙江浙能普华股权投资有限公司	2019 年 9 月 27 日	浙江省杭州市西湖区北山街道曙光路 85-1 号 392 室	1,000
85	绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2019 年 12 月 13 日	浙江省绍兴市柯桥区创意路 199 号 B 幢 5 楼-018（东区）	59,050
86	浙江一海新能源科技有限公司	2016 年 10 月 8 日	浙江省衢州市衢江区杜泽镇独立工矿区	2,000
87	圣西芒水电能源股份有限公司	2019 年 9 月 28 日	AV. RESIDENTE JUSCELINO KUBITSCHKE, 1909 27 AND SALA 01, VILA NOVA CONCEICAO, SAO PAULO-SP	291,200 万巴西雷亚尔
88	杭州锦恒信息科技有限公司	2018 年 5 月 29 日	浙江省杭州市拱墅区湖墅南路 111 号 1201 室-1	100
89	太谷湛能环保有限公司	2017 年 7 月 11 日	山西省晋中市太谷县西环路 119 号	5,000
90	巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司	2018 年 2 月 12 日	内蒙古自治区巴彦淖尔市杭锦后旗陕坝镇塞上西街 1 号（供销社 3 楼）	10,000
91	德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 24 日	浙江省湖州市德清县武康街道志远南路 1192 号	22,462.41094
92	湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 12 日	浙江省湖州市吴兴区八里店镇草荡漾路 3399 号 201 室	27,800
93	安吉县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 30 日	浙江省湖州市安吉县递铺街道云鸿西路 2218 号 5 幢 317 室	19,700
94	象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 12 日	浙江省宁波市象山县大徐镇象山经济开发区城东工业园玉盘路 66 号	6,500

95	象山浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 12 日	浙江省宁波市象山县丹西街道天安路 1088 号	11,000
96	申能洋山液化天然气有限公司	2021 年 12 月 17 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇小洋山嵊兴二路 1 号洋山综合管理服务大楼六楼 608 室	540,000
97	浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	2021 年 11 月 19 日	浙江省杭州市上城区元帅庙后 88-2 号 255 室-2	20,000
98	杭州建新浮法玻璃工业有限公司	1993 年 6 月 4 日	杭州市余杭区仁和街道中和路 211 号	21,936
99	金华市金东交投浙石油销售有限公司	2021 年 11 月 23 日	浙江省金华市金东区多湖街道王坦溪以东、丹溪东路以南、二环东路以西（自主申报）	500
100	武义县交投浙石油销售有限公司	2021 年 7 月 5 日	浙江省金华市武义县壶山街道客运中心站内（自主申报）	2,500
101	仙居县交投浙石油销售有限公司	2021 年 5 月 25 日	浙江省台州市仙居县安洲街道城北西路 66 号一楼 101 室（仅限办公使用）（自主申报）	1,500
102	宁海县浙石油综合能源销售有限公司	2021 年 5 月 27 日	浙江省宁波市宁海县桃源街道西环中路 82 号（自主申报）	3,000
103	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	2020 年 11 月 19 日	浙江省湖州市长兴县图影度假区龙之梦大道 928 号 201 室	3,300
104	江山开建投浙石油能源销售有限公司	2021 年 4 月 29 日	浙江省衢州市江山市江山经济开发区（山海协作园）山海路 15-1 号（自主申报）	500
105	舟山石油管道有限公司	2021 年 1 月 28 日	浙江省舟山市岱山县衢山镇岛扎社区渔港路 780 号 111 室	50,000
106	中广核苍南核电有限公司	2014 年 11 月 19 日	浙江省温州市苍南县体育场路与玉苍路交汇处银联大厦三楼四楼	511,666.27
107	浙江爱康光电科技有限公司	2018 年 7 月 6 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	150,000
108	中核燕龙科技有限公司	2021 年 11 月 2 日	北京市西城区闹市口大街 1 号院 4 号楼 12 层 12C	50,000
109	浙江泰顺抽水蓄能有限公司	2021 年 11 月 4 日	浙江省温州市泰顺县罗阳镇平安大道 199 号（自主申报）	142,675.2
110	张北巨人能源有限公司	2018 年 4 月 19 日	河北省张家口市张北县经济开发区管委会 204 房间	117,000
111	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 28 日	浙江省湖州市南浔区南浔镇年丰路 1388 号金融服务中心 2028 室	7,000
112	省天公司	2001 年 12 月 19 日	浙江省杭州市滨江区滨盛路 1751 号	555,100.69

113	管网公司	2011 年 9 月 9 日	浙江省杭州市滨江区滨盛路 1751 号浙能第二大厦 16 楼	277,135
114	浙江浙能天然气运行有限公司	2011 年 5 月 18 日	浙江省杭州市西湖区邮电新村 20 号 205 室	9,800

北京市金杜律师事务所
关于浙江浙能燃气股份有限公司
首次公开发行股票并在主板上市
之
补充法律意见书（四）

2023 年 12 月

致：浙江浙能燃气股份有限公司

根据《中华人民共和国证券法》（以下简称《证券法》）、《中华人民共和国公司法》（以下简称《公司法》）、《首次公开发行股票注册管理办法》（以下简称《首发注册管理办法》）、《律师事务所从事证券法律业务管理办法》（以下简称《证券法律业务管理办法》）、《律师事务所证券法律业务执业规则（试行）》（以下简称《证券法律业务执业规则》）、《公开发行证券公司信息披露的编报规则第 12 号——公开发行证券的法律意见书和律师工作报告》（以下简称《编报规则第 12 号》）、《监管规则适用指引——法律类第 2 号：律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》（以下简称《首发执业细则》）等中华人民共和国境内（以下简称中国境内，为本补充法律意见书之目的，不包括中国香港特别行政区、中国澳门特别行政区和中国台湾地区）现行有效的法律、行政法规、规章和规范性文件和中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）的有关规定，北京市金杜律师事务所（以下简称本所）接受浙江浙能燃气股份有限公司（以下简称发行人或浙能燃气）委托，担任发行人首次公开发行股票并在主板上市（以下简称本次发行上市或本次发行）的专项法律顾问，已就发行人本次发行上市事宜出具了《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之律师工作报告》（以下简称《律师工作报告》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书》（以下简称《法律意见书》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（一）》（以下简称《补充法律意见书（一）》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（二）》（以下简称《补充法律意见书（二）》）及《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（三）》（以下简称《补充法律意见书（三）》）。

鉴于发行人申请本次发行上市已逾 2023 年 6 月 30 日，天健会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称天健）已分别出具了标准无保留意见的天健审[2023] 9339 号《审计报告》（以下简称《审计报告》）和天健审[2023] 9340 号《关于浙江浙能燃气股份有限公司内部控制的鉴证报告》（以下简称《内控报告》），本所根据发行人提供的有关事实材料，对 2023 年 1-6 月期间与发行人本次发行上市相关的法律事项进行了补充核查验证，现出具《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（四）》（以下简称本补充法律意见书）。本补充法律意见书所指报告期为 2020 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日。

本补充法律意见书构成本所已出具的《法律意见书》《律师工作报告》不可分割的组成部分。本所在《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书》（一）《补充法律意见书》（二）《补充法律意见书》（三）中发表法律意见的前提同样适用于本补充法律意见书。除非文中另有所指，《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》有关释义或简称同样适用于本补充法律意见书。

本补充法律意见书是对《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》相关内容进行的修改补充或进一步说明，对于《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》中未发生变化或无需修改补充的内容，本补充法律意见书将不再重复披露。

在本补充法律意见书中，本所仅就与发行人本次发行上市有关的法律问题发表意见，而不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项发表意见；本所仅根据现行有效的中国境内法律法规发表意见，并不根据任何中国境外法律发表意见；本所不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项及境外法律事项发表意见，在本补充法律意见书中对有关会计报告、审计报告、资产评估

报告及境外法律意见的某些数据和结论进行的引述，已履行了必要的注意义务，但该等引述并不视为本所对这些数据、结论的真实性和准确性作出任何明示或默示保证，本所不具备核查和评价该等数据的适当资格。

本所同意将本补充法律意见书作为发行人本次发行上市申请所必备的法定文件，随其他申报材料一起上报，并依法对本补充法律意见书承担相应的法律责任。本补充法律意见书仅供发行人为本次发行上市之目的使用，不得用作任何其他目的。

本所及经办律师现根据我国现行有关法律、法规和中国证监会的有关规定以及本补充法律意见书出具日以前已经发生的或存在的事实，按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神，严格履行了法定职责，遵循了勤勉尽责和诚实信用原则，对发行人本次发行上市相关事项进行了充分的核查验证，保证本补充法律意见书所认定的事实真实、准确、完整，对本次发行上市所发表的结论性意见合法、准确，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担相应的法律责任。现出具本补充法律意见如下：

目 录

一、	本次发行上市的批准和授权.....	6
二、	发行人本次发行上市的主体资格.....	6
三、	本次发行上市的实质条件.....	6
四、	发行人的独立性.....	10
五、	发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）	10
六、	发行人的股本及其演变.....	10
七、	发行人的业务.....	11
八、	关联交易及同业竞争.....	12
九、	发行人的主要财产.....	26
十、	发行人的重大债权债务.....	40
十一、	发行人的重大资产变化及收购兼并.....	52
十二、	发行人公司章程的制定与修改.....	52
十三、	发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作.....	52
十四、	发行人董事、监事和高级管理人员及其变化.....	52
十五、	发行人的税务.....	53
十六、	发行人的环境保护和产品质量、技术等标准.....	54
十七、	发行人的劳动及社会保障.....	55
十八、	诉讼、仲裁或行政处罚.....	56
十九、	关于本次发行上市的总体结论性意见.....	57
	附件一：政府补助情况	59

附件二：浙能集团控制的除发行人以外其他企业的基本情况	60
附件三：浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况	98
附件四：租赁房产情况	105

一、 本次发行上市的批准和授权

经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人为本次发行所获得的股东大会的批准及授权均在相关决议有效期内，持续有效，具备本次发行所必需的批准与授权。发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序。

二、 发行人本次发行上市的主体资格

根据发行人提供的《营业执照》、工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn/index.html>）查询，截至本补充法律意见书出具日，《法律意见书》中披露的发行人本次发行上市的主体资格的内容未发生变化。

本所认为，截至本补充法律意见书出具日，发行人为依法发起设立并有效存续的股份有限公司，不存在根据法律、行政法规、规范性文件及《公司章程》需要终止的情形，发行人仍具备本次发行上市的主体资格。

三、 本次发行上市的实质条件

（一）发行人本次发行上市符合《证券法》规定的相关条件

1. 根据发行人股东大会决议、董事会决议、监事会决议，发行人董事会、监事会、经理层的组成，发行人各职能部门设置及《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》等制度，发行人具有规范的法人治理结构及完善的内部管理制度，具备健全且运行良好的组织机构，符合《证券法》第十二条第一款第（一）项的规定。

2. 根据《审计报告》，发行人 2020 年度、2021 年度、2022 年度、2023 年 1-6 月的净利润分别为 22,082.49 万元、35,515.25 万元、27,908.33 万元、19,184.79 万元；扣除非经常性损益后的归属于发行人股东的净利润分别为 13,330.12 万元、22,889.28 万元、17,261.98 万元、12,348.68 万元，发行人具有

持续经营能力，符合《证券法》第十二条第一款第（二）项的规定。

3. 根据《审计报告》，发行人最近三年财务会计报告被出具无保留意见审计报告，符合《证券法》第十二条第一款第（三）项的规定。

4. 根据公安机关出具的证明以及发行人和发行人控股股东的说明，并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统、信用中国（<https://www.creditchina.gov.cn/>）、中国裁判文书网（<https://wenshu.court.gov.cn/>）、中国检察网（<https://www.12309.gov.cn/>）、中国执行信息公开网（<http://zxgk.court.gov.cn/>）等网站检索，发行人及其控股股东、实际控制人最近三年不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，符合《证券法》第十二条第一款第（四）项的规定。

（二）发行人本次发行上市符合《首发注册管理办法》规定的相关条件

1.经本所律师核查，如本补充法律意见书“二、发行人本次发行上市的主体资格”所述，发行人是依法设立且持续经营 3 年以上的股份有限公司，具备健全且运行良好的组织机构，相关机构和人员能够依法履行职责，符合《首发注册管理办法》第十条的规定。

2.根据《审计报告》并经本所律师访谈发行人财务负责人及申报会计师，发行人会计基础工作规范，财务报表的编制和披露符合企业会计准则和相关信息披露规则的规定，在所有重大方面公允地反映了发行人的财务状况、经营成果和现金流量，最近三年财务会计报告由注册会计师出具无保留意见的审计报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第一款的规定。

3. 根据《内控报告》并经本所律师访谈发行人财务负责人及申报会计师，发行人内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证公司运行效率、合法合规和财务报告的可靠性，并由注册会计师出具无保留结论的内部控制鉴证报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第二款的规定。

4.发行人业务完整，具有直接面向市场独立持续经营的能力

（1）如本补充法律意见书之“四、发行人的独立性”、“八、关联交易及同业竞争”和“九、发行人的主要财产”所述，经本所律师核查，发行人资产完整，业务及人员、财务、机构独立，与实际控制人、控股股东及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易，符合《首发注册管理办法》第十二条第（一）项之规定。

（2）如本补充法律意见书之“五、发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）”、“七、发行人的业务”和“十四、发行人董事、监事、高级管理人员及其变化”所述，经本所律师核查，发行人主营业务、控制权和管理团队稳定，最近三年内主营业务和董事、高级管理人员均没有发生重大不利变化；发行人的股份权属清晰，不存在导致控制权可能变更的重大权属纠纷，最近三年实际控制人没有发生变更，符合《首发注册管理办法》第十二条第（二）项之规定。

（3）如本补充法律意见书之“九、发行人的主要财产”、“十、发行人的重大债权债务”及“十八、诉讼、仲裁或行政处罚”所述，经本所律师核查，发行人不存在涉及主要资产、核心技术、商标等的重大权属纠纷，重大偿债风险，重大担保、诉讼、仲裁等或有事项，经营环境已经或者将要发生的重大变化等对持续经营有重大不利影响的事项，符合《首发注册管理办法》第十二条第（三）项之规定。

5.根据有关主管部门出具的证明和发行人的说明，发行人生产经营符合法律、行政法规的规定，符合国家产业政策，符合《首发注册管理办法》第十三条第一款的规定。

6.根据发行人及其控股股东的说明、有关主管部门出具的证明，并经本所律师查询中国证监会（<http://www.csrc.gov.cn/pub/newsite/>）、上海证券交易所（<http://www.sse.com.cn/>）、深圳证券交易所（<http://www.szse.cn/>）、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，最近三年内，发行人及其控股股东、实际控制人不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或

者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，不存在欺诈发行、重大信息披露违法或者其他涉及国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公众健康安全等领域的重大违法行为，符合《首发注册管理办法》第十三条第二款的规定。

7.根据发行人董事、监事和高级管理人员的调查表及公安机关开具的无犯罪记录证明，并经本所律师查询中国证监会、上海证券交易所、深圳证券交易所、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，发行人的董事、监事和高级管理人员不存在最近三年内受到中国证监会行政处罚，或者因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查且尚未有明确结论意见等情形，符合《首发注册管理办法》第十三条第三款的规定。

（三）发行人本次发行上市符合《上交所股票上市规则》规定的相关条件

1. 如本补充法律意见书之“三、本次发行上市的实质条件”所述，经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，本次发行上市符合《证券法》、中国证监会规定的相关发行条件，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（一）项的规定。

2. 根据发行人现行有效的《营业执照》和工商资料，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日，发行人本次发行前股本总额和拟公开发行的股份数未发生变化，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（二）项和第（三）项的规定。

3.根据《审计报告》《招股说明书（申报稿）》，发行人2020年度、2021年度、2022年度、2023年1-6月归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润分别为13,330.12万元、22,889.28万元、17,261.98万元、12,348.68万元，发行人最近3年净利润均为正，且最近3年净利润累计不低于1.5亿元；发行人2020年度、2021年度、2022年度、2023年1-6月经营活动产生的现金流量净额分别为68,279.95万元、41,063.95万元、64,010.54万元、44,915.67万元，发行人最近3年经营活动产生的现金流量净额累计不低于1亿元；发行人2020年度、2021年度、

2022年度、2023年1-6月营业收入分别为347,326.84万元、510,188.45万元、726,876.16万元、338,065.58万元，发行人最近3年营业收入累计不低于10亿元，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（四）项及第3.1.2第一款第（一）项的规定。

综上，本所认为，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人仍具备本次发行上市的实质条件。

四、 发行人的独立性

根据《审计报告》《内控报告》、发行人报告期内与供应商、客户签署的采购和销售合同、发行人有关财产清单和权属证书、查档证明等文件，经本所律师核查，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人资产完整，业务及人员、财务、机构独立，与控股股东、实际控制人及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争的情形，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

五、 发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）

根据发行人的工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的股东及其持股情况未发生变化，控股股东与实际控制人未发生变更。

六、 发行人的股本及其演变

根据发行人的工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的股本及股权结构未发生变化。

截至本补充法律意见书出具日，发行人的股东所持发行人股份不存在质押、冻结或者诉讼仲裁纠纷情形。

七、 发行人的业务

（一）根据发行人《营业执照》、工商资料，并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的经营范围和经营方式未发生变化。

（二）根据发行人的说明、《审计报告》并经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人未在中国境内以外的国家和地区设立子公司或者分支机构，未在中国境内以外的国家或者地区从事经营活动。

（三）根据发行人《营业执照》、工商资料和《审计报告》，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的主营业务未发生变动。

（四）经本所律师核查，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司新取得的业务资质或许可文件的情况如下：

1、燃气经营许可证

序号	持有单位	证书编号	发证机关	有效期至	经营类别	资质取得方式
1	青田天然气	浙 202311090002G	青田县住房和城乡建设局	2027.08.27	管道燃气门站、管网、CNG 加气站、液化天然气气化站、分布式能源的投资、建设以及管道燃气经营	申请取得
2	云和天然气	浙 202311060001G	云和县住房和城乡建设局	2027.07.09	管道燃气	申请取得
3	安吉管道燃气	浙 201505030001G	安吉县城市管理局	2027.11.14	管道燃气	申请取得

（五）根据《审计报告》，发行人 2020 年、2021 年、2022 年、2023 年 1-6 月的主营业务均为天然气销售和天然气工程安装服务，主营业务收入分别为

342,781.50 万元、503,355.27 万元、717,344.98 万元、332,487.75 万元，分别占发行人当期营业收入的 98.69%、98.66%、98.69%、98.35%。本所认为，发行人的主营业务突出、稳定。

（六）根据《审计报告》并经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人依法存续，发行人的主要财务指标良好，不存在不能支付到期债务的情况，不存在影响其持续经营的法律障碍。

八、 关联交易及同业竞争

（一）关联方

根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《企业会计准则解释第 13 号》《编报规则第 12 号》《上交所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的有关规定，发行人的关联方及关联关系如下：

1、控股股东

自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人控股股东未发生变化。

2、其他持有发行人 5%以上股份的股东及其一致行动人

自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，其他持有发行人 5%以上股份的股东及其一致行动人未发生变化。

3、分、子公司

自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人新设 2 家控股子公司，分别为台州市浙能燃气有限公司、建德市天然气有限公司，新设 2 家参股子公司，分别为浙江常山安能热力有限公司、浙江安芯

激光科技有限公司。

4、实际控制人、控股股东控制的其他企业及其合营企业和联营企业

（1）实际控制人、控股股东控制的其他企业

截至 2023 年 6 月 30 日，浙能集团控制的除发行人以外的其他企业的基本情况见本补充法律意见书附件二。

（2）控股股东及其控制企业的合营企业和联营企业

截至 2023 年 6 月 30 日，控股股东及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况见本补充法律意见书附件三。

5、发行人董事、监事及高级管理人员以及与其关系密切的家庭成员

自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人董事、监事、高级管理人员未发生变化。

发行人董事、监事及高级管理人员及其关系密切的家庭成员（配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、年满十八周岁的子女及其配偶、配偶的兄弟姐妹和子女配偶的父母）为发行人的关联自然人。

6、发行人控股股东的董事、监事、高级管理人员

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人控股股东的董事、监事、高级管理人员如下：

（1）发行人直接控股股东浙能天然气集团的董事、监事、高级管理人员

序号	关联方姓名	关联关系
1	胡国华	直接控股股东董事长
2	施纪文	直接控股股东总经理
3	朱国雷	直接控股股东董事
4	陈明东	直接控股股东董事
5	胡康生	直接控股股东董事
6	陶建根	直接控股股东董事
7	陈赵均	直接控股股东监事
8	彭法	直接控股股东监事
9	王树乾	直接控股股东监事
10	虞玮	直接控股股东副总经理
11	徐育斌	直接控股股东副总经理
12	李立	直接控股股东副总经理

(2) 发行人间接控股股东浙能集团的董事、监事、高级管理人员

序号	关联方姓名	关联关系
1	胡仲明	间接控股股东董事长
2	刘盛辉	间接控股股东董事兼总经理
3	叶峥	间接控股股东董事
4	陈露霞	间接控股股东董事
5	何启海	间接控股股东董事
6	胡斌	间接控股股东董事
7	陆翔	间接控股股东董事
8	汤民强	间接控股股东董事
9	陈桁	间接控股股东董事
10	周劲松	间接控股股东董事
11	郭伟华	间接控股股东董事
12	吴熙君	间接控股股东监事
13	刘柏辉	间接控股股东监事
14	张艺	间接控股股东监事
15	孙朝阳	间接控股股东监事
16	倪震	间接控股股东副总经理

7、上述企业外，上述第 5、6 项所述关联自然人控制的其他企业或担任董事（不含同为双方独立董事）、高级管理人员的其他企业

自《补充法律意见书（一）》出具日至 2023 年 6 月 30 日，发行人上述第 5、6 项所述关联自然人控制的其他企业或担任董事（不含同为双方独立董事）、高级管理人员的其他企业未发生变化。

8、其他关联方

序号	关联方姓名或名称	关联关系
1	章勤	报告期内曾任浙能天然气集团董事兼总经理
2	范子杭	报告期内曾任发行人董事
3	彭法	报告期内曾任发行人监事
4	陈璐	报告期内曾任发行人监事
5	吕吉	报告期内曾任发行人监事
6	浙江天兴物业服务有限公司（现已更名为“浙江优加物业服务有限公司”）	发行人副总经理黄登钦关系密切的家庭成员报告期内担任董事的企业
7	浙江梅苑酒店管理有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
8	镇江国际饭店置业有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
9	杭州梅苑股份有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
10	杭州昊鑫能源发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
11	广德长广新型墙体材料有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
12	杭州兴皖矿产品有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
13	舟山天然气交易市场有限公司	报告期内浙能天然气曾控制的企业，已注销
14	浙能集团哈密能源有限责任公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
15	浙江省水利电力物资有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
16	杭州萧山昌盛环境服务有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
17	浙江东发环保工程有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
18	台州绿城房地产有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
19	浙江信宇房地产开发有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
20	杭州绿能国芯科技有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
21	诸暨交投浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销

22	云南锦德绿色能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
23	浙江浙能杭湖新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
24	杭州临平浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
25	琿春绿能新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
26	金华浙石油农合联综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
27	金华浙石油绿婺综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
28	温州市瓯海区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
29	温州市洞头浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
30	永嘉长运浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
31	杭州西湖浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
32	杭州余杭浙石油交通综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
33	童亚辉	报告期内曾担任浙能集团董事
34	耿平	报告期内曾担任浙能集团董事
35	徐小丰	报告期内曾担任浙能集团董事
36	柯吉欣	报告期内曾担任浙能集团董事
37	许强	报告期内曾担任浙能集团董事
38	詹敏	报告期内曾担任浙能集团董事兼总经理
39	范小宁	报告期内担任浙能集团董事
40	孙玮恒	报告期内担任浙能集团董事
41	赵建林	报告期内担任浙能集团董事
42	陈继松	报告期内担任浙能集团董事
43	张天任	报告期内担任浙能集团董事
44	王志南	报告期内曾担任浙能集团监事
45	张春	报告期内曾担任浙能集团监事
46	陈莹霞	报告期内曾担任浙能集团监事
47	毛申良	报告期内曾担任浙能集团监事
48	袁军培	报告期内曾担任浙能集团监事
49	张效清	报告期内曾担任浙能集团监事
50	闫坛香	报告期内曾担任浙能集团监事
51	王莉娜	报告期内曾担任浙能集团监事
52	朱松强	报告期内曾担任浙能集团高级管理人员

53	王建堂	报告期内曾担任浙能集团高级管理人员
54	夏晶寒	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
55	朱东临	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
56	韦东良	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
57	周海平	报告期内曾担任浙能天然气集团监事
58	李军	报告期内曾担任浙能天然气集团监事
59	边加浩	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
60	徐晓剑	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
61	杨敬东	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
62	张中海	报告期内曾担任浙能天然气集团高级管理人员
63	蔡建荣	报告期内曾担任浙能天然气集团高级管理人员
64	丽水市城市建设投资有限责任公司	持有发行人子公司丽水天然气 10%以上股权的企业
65	浙江万丰科技开发股份有限公司	持有发行人子公司新昌天然气 10%以上股权的企业
66	浙江缙云城市建设开发有限公司	持有发行人子公司缙云天然气 10%以上股权的企业
67	海盐县城市资产经营管理有限公司	持有发行人子公司海盐天然气 10%以上股权的企业
68	义乌市城市建设投资集团有限公司	持有发行人子公司义乌天然气 10%以上股权的企业
69	安吉县城市建设投资集团有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
70	安吉丰陵燃气有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
71	浙江星惠泽置业有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
72	浙江邦闻科技发展有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
73	嘉兴市燃气集团股份有限公司	持有发行人子公司平湖天然气 10%以上股权的企业
74	平湖城市建设投资有限公司	持有发行人子公司平湖天然气 10%以上股权的企业
75	上海和邦投资有限公司	持有发行人子公司上虞天然气 10%以上股权的企业
76	杭州市燃气集团有限公司	持有发行人子公司振能天然气 10%以上股权的企业
77	金帝联合能源集团股份有限公司	持有发行人子公司振能天然气 10%以上股权的企业
78	宁海县资产经营管理有限公司	持有发行人子公司宁海天然气 10%以上股权的企业
79	宁海县城投集团有限公司	持有发行人子公司宁海天然气 10%以上股权的企业
80	省天公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
81	管网公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
82	浙江浙能天然气运行有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
83	宁海县浙能油气发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
84	中国石油化工股份有限公司	长城燃气的控股股东

85	上海晨兴企业管理有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
86	金华浙石油田园智城综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
87	浙江浙石油洲粤综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
88	宁波东钱湖浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
89	宁波市金耀路浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
90	浙江万隐科技有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
91	宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
92	诸暨市同创再生资源回收有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
93	浙江浙石油海洋燃料有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
94	宁波先锋船务有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
95	柳州市国盛物业服务有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
96	绍兴市燃气产业有限公司	持有发行人子公司江滨天然气 10%以上股权的企业，实质重于形式认定为关联方
97	中国石化销售股份有限公司浙江石油分公司	受长城燃气的控股股东中国石油化工股份有限公司控制

除上述关联方外，发行人其他关联企业还包括其他根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《企业会计准则解释第 13 号》《编报规则第 12 号》《上交所股票上市规则》等相关规定认定的关联方。

（二）关联交易

根据《审计报告》、《招股说明书（申报稿）》和发行人的说明，并经本所律师核查了相关业务合同、财务凭证等资料，发行人 2023 年 1-6 月发生的主要关联交易情况如下：

2023 年 1-6 月，公司向关联方采购商品和劳务的合计金额为 180,391.23 万元，占当期营业成本的比例为 59.66%。公司向关联方出售商品或提供劳务的合计收入为 17,420.54 万元，占当期营业收入的比例为 5.15%。

1、重大关联交易

重大关联交易是指与关联人发生的交易（包括承担的债务和费用）在

3,000 万元以上且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5%以上的关联交易。根据《关联交易管理制度》的规定，上述关联交易应当提交董事会和股东大会审议。

(1) 采购商品和接受劳务

1) 关联采购情况

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月	
		金额	占营业成本比例
省天公司 (2022 年 11 月后由国家 管网公司控股)	天然气、管输费	1,849.36	0.61%
浙能天然气集团	天然气	139,604.69	46.17%
中石化浙江	天然气	38,207.63	12.64%
合计		179,661.68	59.42%

2) 与关联方之间应收应付款项情况

2023 年 1-6 月，公司与重大关联采购交易产生的应收应付款项余额如下：

① 应收关联方款项

单位：万元

项目	关联方	2023 年 6 月 30 日
预付账款	管网公司	13.92
	浙能天然气集团	182.52
	中石化浙江	4,484.00
	合计	4,680.44

② 应付关联方款项

单位：万元

项目名称	关联方	2023 年 6 月 30 日
应付账款	省天公司	0.09
	浙能天然气集团	266.04
	合计	266.13

(2) 出售商品和提供劳务

1) 关联销售情况

2023 年 1-6 月，公司向关联方出售商品或提供劳务的重大关联交易情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月	
		金额	占营业收入比例
浙江黄岩热电有限公司	天然气	1,631.34	0.48%
衢州市能源有限公司	天然气、材料、信息平台服务	13,249.12	3.92%
合计		32,453.91	4.40%

2) 关联方往来款项情况

2023 年 1-6 月，公司与黄岩热电、衢州能源不存在应付款项余额，产生的应收款项余额如下：

单位：万元

项目	关联方	2023 年 6 月 30 日
应收账款	黄岩热电	0.05
	衢州能源	571.90
	合计	571.94
其他应收款	衢州能源	27.08
	合计	27.08

(3) 关联方存贷款

1) 报告期末，发行人存放于财务公司款项余额如下：

单位：万元

关联方	2023 年 6 月 30 日
浙江省能源集团财务有限责任公司	89,615.20

2) 报告期末，发行人在关联方的一般贷款情况如下：

单位：万元

关联方	2023 年 6 月 30 日
浙江省能源集团财务有限责任公司	11,600.00

3) 2023 年 1-6 月，发行人借款利息支出情况如下：

单位：万元

关联方	2023 年 1-6 月
浙江省能源集团财务有限责任公司	121.26

4) 2023 年 1-6 月，发行人存款利息收入情况如下：

单位：万元

关联方	2023 年 1-6 月
浙江省能源集团财务有限责任公司	321.97

2、一般关联交易

(1) 经常性关联交易

① 采购商品和接受劳务

2023 年 1-6 月，发行人向关联方采购商品或接受劳务情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月	
		金额	占营业成本比例
浙江天虹物资贸易有限公司	材料、固定资产、无形资产	32.67	0.01%
浙江天然气交易市场有限公司	技术服务	44.81	0.01%
浙江浙能物流有限公司	材料、固定资产、无形资产、劳务费	51.43	0.02%
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务	7.01	0.00%
浙江浙能物业发展有限公司	劳务费	24.76	0.01%
浙江鸿程计算机系统有限公司	技术服务	28.80	0.01%
衢州能源	材料	21.68	0.01%
浙江浙石油综合能源销售有限公司	燃油	5.31	0.00%
浙江天音管理咨询有限公司	咨询服务	41.26	0.01%
浙江浙能保安服务有限公司	安保服务	15.94	0.01%
浙江浙能智网科技有限公司	技术服务	455.66	0.15%
嘉兴市燃气集团股份有限公司	天然气	0.20	0.00%
合计		729.55	0.24%

② 出售商品和提供劳务

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月	
		金额	占营业收入比例
宁海县浙能油气发展有限公司（现名：宁海县国兴能源发展有限公司）	天然气、材料	941.22	0.28%
新昌县浙能万丰油气发展有限公司	天然气	157.92	0.05%
浙江浙能催化剂技术有限公司	天然气、工程安装	146.59	0.04%
浙江万丰科技开发股份有限公司	天然气、工程安装、材料	12.72	0.00%
缙云县浙石油综合能源销售有限公司	天然气	90.88	0.03%

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月	
新昌浙能三花综合能源有限公司	天然气	607.75	0.18%
绍兴市燃气产业有限公司	天然气	427.95	0.13%
杭州临安燃气有限公司	天然气、服务费	140.01	0.04%
义乌市城市投资建设集团有限公司	工程安装服务	15.05	0.00%
合计		2,540.08	0.75%

③ 租赁资产

2023 年 1-6 月，发行人作为出租方不存在关联租赁，作为承租方存在以下关联租赁：

单位：万元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金（不包括简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
浙江浙能北海水力发电有限公司	房屋建筑物	-	10.00	-	1.02
浙江国信控股集团有限责任公司	房屋建筑物	-	350.17	-	11.77

④ 关键管理人员薪酬

单位：万元

项 目	2023 年 1-6 月
关键管理人员薪酬	309.29

（2）偶发性关联交易

2023 年 1-6 月，发行人在资产转让、股权转让、与关联方共同投资、商标无偿授权使用方面无新增偶发性关联交易。

(3) 关联方往来款项余额

1) 应收关联方款项

报告期末，发行人应收关联方账面余额情况如下：

单位：万元

项目	关联方	2023年6月30日
应收账款	浙江万丰科技开发股份有限公司	0.70
	义乌市龙回新能源有限公司	380.66
	义乌市城市建设投资有限公司	29.63
	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	3.77
	青田县浙石油综合能源销售有限公司	8.60
	浙江浙能物流有限公司	0.36
	杭州临安燃气有限公司	123.18
	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	7.66
	合计	554.56
预付账款	浙江天然气交易市场有限公司	1.39
	浙江浙石油综合能源销售有限公司	8.23
	浙江浙能智网科技有限公司	3.00
	浙江天虹物资贸易有限公司	0.06
	合计	12.68
	海盐县城市资产经营管理有限公司	5.60
	浙江天然气交易市场有限公司	0.01
	浙江浙能智网科技有限公司	14.39
	合计	20.00

2) 应付关联方款项

报告期末，发行人应付关联方账面余额情况如下：

单位：万元

项目名称	关联方	2023年6月30日

项目名称	关联方	2023年6月30日
应付账款	浙江天虹物资贸易有限公司	32.67
	浙江浙能物流有限公司	25.83
	浙江鸿程计算机系统有限公司	1.12
	浙江天音管理咨询有限公司	65.03
	浙江天然气交易市场有限公司	40.09
	合计	164.74
合同负债	浙江浙能技术研究院有限公司	3.04
	浙江浙能催化剂技术有限公司	23.96
	浙江浙石油综合能源销售有限公司	55.05
	义乌市城市投资建设集团有限公司	6.97
	平湖城市建设投资有限公司	451.98
	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	31.59
	新昌浙能三花综合能源有限公司	30.45
	安吉丰陵燃气有限公司	4.39
	浙江浙能物流有限公司	1.42
	合计	608.84
其他应付款	浙江浙能物流有限公司	4.75
	浙江浙能技术研究院有限公司	10.00
	浙江能源天然气集团有限公司	104.38
	浙江鸿程计算机系统有限公司	2.00
	绍兴市燃气产业有限公司	14.55
	合计	135.68

（三）关联交易决策程序

经本所律师核查，发行人报告期内已发生的关联交易的决策过程符合《公司章程》的规定，关联股东或关联董事在审议相关交易时已回避表决。独立董事对关联交易事项发表了同意的独立意见，监事会全体成员均同意相关关联交易事项，独立董事和监事会未对关联交易事项发表不同意见。报告期内发行人关联方与发行人所发生的关联交易，交易价格及条件均符合公允原则，不存在损害发行人及非关联股东利益的情况。

（四）同业竞争

经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人与实际控制人、控股股东及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争。

（五）发行人对关联交易及同业竞争事项的披露

经本所律师核查，发行人已经在其为本次发行上市而制作的《招股说明书（申报稿）》中对有关关联交易和避免同业竞争的承诺和措施进行了充分披露，没有重大遗漏或重大隐瞒。

九、 发行人的主要财产

（一）土地使用权及房屋

1. 自有物业

（1）土地使用权

根据发行人提供的不动产权证书及不动产查档证明等资料，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人拥有的土地使用权具体情况如下：

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
1	海盐天然气	浙（2018）海盐县不动产权第 0031168 号	海盐县百步镇农丰村徐东桥 33 号	3,303.00	公共设施用地	划拨
2	海盐天然气	浙（2021）海盐县不动产权第 0022023 号	海盐县通元镇通北村	2,634.00	公共设施用地	划拨
3	海盐天然气	浙（2019）海盐县不动产权第 0001016 号	海盐县望海街道双桥村吴家汇 46 号	11,286.00	公共设施用地	划拨
4	龙泉天然气	浙（2017）龙泉市不动产权第 0002795 号	龙泉市工业园区垵头区块 15-3 地块	12,650.71	公共设施用地	出让
5	遂昌天然气	浙（2017）遂昌不动产权第 0000341 号	妙高街道二都街汤公大道北侧	4,683.00	公共设施用地	出让

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
6	常山天然气	常山国用（2014）第 1558 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	14,246.80	公共设施用地	出让
7	缙云天然气	浙（2016）缙云不动产权第 0001093 号	缙云县新碧街道新西村外孙 162 号	7,564.14	公共设施用地	出让
8	缙云天然气	浙（2021）缙云不动产权第 0001832 号	缙云县壶镇镇胡宅口村打虎岭 2 号	6,988.00	公共设施用地	出让
9	缙云天然气	浙（2022）缙云不动产权第 0001599 号	缙云县东方镇辽山村	2,885.00	公共设施用地	出让
10	云和天然气	浙（2021）云和县不动产权第 0004656 号	云和县白龙山街道杨柳河路 57 号	10,618.57	仓储用地	出让
11	青田天然气	浙（2019）青田县不动产权第 0037048 号	青田县油竹街道小口村 352 号	2,957.56	公共设施用地	出让
12	德清天然气	浙（2018）德清县不动产权第 0014617 号	乾元镇诺贝尔大道 30 号	2,240.38	公共设施用地	出让
13	德清天然气	浙（2022）德清县不动产权第 0010110 号	新安镇裕安路 546 号	3,015.64	公共设施用地	出让
14	建德天然气	建国用（2016）第 0557 号	新安江街道 320 国道建德隧道北	4,600.00	公共设施用地	划拨
15	泰顺天然气	浙（2021）泰顺县不动产权第 0000793 号	泰顺县罗阳镇下交垟村	6,735.00	仓储用地	出让
16	平阳天然气	浙（2017）平阳县不动产权第 0010429 号	万全镇文馨路悦景豪园 7 幢 1304 室	10.54	城镇住宅用地	出让
17	上虞天然气	绍兴市上虞区国用（2015）第 03156 号	百官街道凤鸣路 236 号	2,892.95	公共设施用地	出让
18	上虞天然气	绍兴市上虞区国用（2015）第 03283 号	杭州湾上虞经济技术开发区	12,475.62	工业用地	出让
19	上虞天然气	绍兴市上虞区国用（2016）第 01884 号	曹娥街道通江东路 48 号	1,117.90	公共设施用地	出让
20	上虞天然气	浙（2017）绍兴市上虞区不动产权第 0034892 号	崧厦镇西华村	9,549.17	公共设施用地	划拨
21	义乌天然气	浙（2022）义乌市不动产权第 0012710 号	稠江下金高中压调压及应急储备站地块	12,558.31	公共设施用地	出让

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
22	义乌天然气	浙（2021）义乌市 不动产权第 0042434 号	苏溪高中压调 压及应急储备 站地块	12,179.97	公共设施 用地	出让
23	义乌天然气	浙（2017）义乌市 不动产权第 0006481 号	城西街道华夏 路西侧	12,531.01	公共设施 用地	出让
24	平湖天然气	浙（2018）平湖市 不动产权第 0002604 号	平湖市经济开 发区兴平四路 698 号	30,000.00	公共设施 用地	出让
25	丽水天然气	浙（2021）丽水市 不动产权第 00030257 号	丽水市南明山 街道中堂村白 岭脚 588 号	15,225.17	工业 用地	出让
26	新昌天然气	浙（2016）新昌县 不动产权第 0001453 号	新昌县灵池路 6 号	6,656.00	工业 用地	出让
27	宁海天然气	浙（2021）宁海县 不动产权第 0013135 号	桃源街道大岙 村大金 431 号	13,367.33	公共设施 用地	出让
28	宁海天然气	浙（2021）宁海县 不动产权第 0022405 号	宁海县西店镇 望海工业园区 望园路 2 号	4,000.00	公共设施 用地	出让
29	安吉管道燃 气	浙（2022）安吉县 不动产权第 0012871 号	递铺街道安城 村	24,410.00	公共设施 （供气 站）用地	出让
30	安吉管道燃 气	浙（2018）安吉县 不动产权第 0011893 号	安吉县天子湖 镇良朋村	3,398.00	公共设施 用地	出让
31	安吉管道燃 气	浙（2018）安吉县 不动产权第 0022049 号	溪龙乡溪龙村	2,154.00	公共设施 用地	出让
32	安吉管道燃 气	浙（2017）安吉县 不动产权第 0019903 号	昌硕街道胜利 东路天启铭楼 7 楼	87.45	商住 用地	出让
33	安吉管道燃 气	浙（2017）安吉县 不动产权第 0019904 号	昌硕街道胜利 东路天启铭楼 7 楼	102.20	商住 用地	出让
34	安吉管道燃 气	浙（2021）安吉县 不动产权第 0031576 号	递铺街道老庄 村	3,331.00	公共设施 用地	出让
35	振能天然气	浙（2016）德清县 不动产权第 0004887 号	乾元镇杭木路 889 号	7,991.78	公共设施 用地	出让
36	江滨天然气	浙（2021）绍兴市 不动产权第 0039714 号	海天道 80 号	13,724.68	公共设施 用地	出让
37	庆元天然气	浙（2021）庆元县 不动产第 0005194 号	浙江省庆元工 业园区工业园 下会 4 号	2,814.49	公共设施 用地	出让

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
38	景宁天然气	浙（2021）景宁县不动产权第 0004678 号	景宁畲族自治县鹤溪街道城南 E-01 地块	7,860.00	公共设施用地	出让
39	象保天然气	浙（2021）象山县不动产权第 0037909 号	宁波象保合作区云驾路与盐场北河交叉口西南侧	3,936.00	公共设施用地	出让
40	临安天然气	浙（2019）临安区不动产权第 0012539 号	太阳镇太阳村无门牌 2（1 幢 101、2 幢 101、3 幢 101、4 幢 101）	19,997.00	工业用地	出让
41	临安天然气	浙（2021）临安区不动产权第 0041174 号	临安区天目山镇交口村地块	2,475.00	公共设施用地	出让
42	青田天然气	浙（2022）青田县不动产权第 0006838 号	青田县东源镇项村工业区 11 号	5,461.00	公共设施用地	出让
43	平阳天然气	浙（2023）平阳县不动产权第 0013344 号	海西镇仙口村、海滨村	8,321.00	公用设施用地（燃气设施）	划拨

注：义乌天然气的义乌国用（2009）第 001-47130 号不动产权证书已于 2023 年 8 月 16 日注销，故未在上表列示。

（2）房屋

根据发行人提供的不动产权证书及不动产查档证明等资料，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人拥有的房屋具体情况如下：

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积（m²）	取得方式
1	临安天然气	浙（2019）临安区不动产权第 0012539 号	太阳镇太阳村无门牌 2（1 幢 101、2 幢 101、3 幢 101、4 幢 101）	工业	2063.12.29	391.14	原始取得
2	海盐天然气	浙（2018）海盐不动产权第 0031168 号	海盐县百步镇农丰村徐东桥 33 号	公共设施	-	260.49	原始取得
3		浙（2019）海盐不动产权第 0001016 号	海盐县望海街道双桥村吴家汇 46 号	公共设施	-	962.87	原始取得
4		浙（2021）海盐县不动产权第 0022023 号	海盐县通元镇通北村	公共设施	-	102.72	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积 (m ²)	取得方式
5	龙泉天然气	浙(2017)龙泉市不动产权第 0002795 号	龙泉市工业园区垵头区块 15-3 地块	公共设施	2063.12.18	1,050.08	原始取得
6	遂昌天然气	浙(2017)遂昌不动产权第 0000341 号	妙高街道二都街汤公大道北侧	公共设施	2064.03.03	472.08	原始取得
7	常山天然气	常房权证辉埠镇字第 F20150002256 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	综合楼	2063.08.12	1,267.13	原始取得
8		常房权证辉埠镇字第 F20150002257 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	生产辅助用房	2063.08.12	171.32	原始取得
9		常房权证辉埠镇字第 F20150002258 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	门卫	2063.08.12	59.89	原始取得
10	缙云天然气	浙(2016)缙云不动产权第 0001093 号	缙云县新碧街道新西村外孙 162 号	辅助用房、门卫、发电机房、灌装间、材料	2061.12.11	829.01	原始取得
11		浙(2021)缙云不动产权第 0001832 号	缙云县壶镇镇胡宅口村打虎岭 2 号	辅助用房	2068.12.16	587.16	原始取得
12	云和天然气	浙(2021)云和县不动产权第 0004656 号	云和县白龙山街道杨柳河路 57 号	仓储	2064.02.16	1,682.42	原始取得
13	青田天然气	浙(2019)青田县不动产权第 0037048 号	青田县油竹街道小口村 352 号	公共设施	2066.12.15	537.39	原始取得
14	德清天然气	浙(2018)德清县不动产权第 0014617 号	乾元镇诺贝尔大道 30 号	公共设施	2061.05.29	114.8	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积 (m ²)	取得方式
15		浙(2022)德清县不动产权第0010110号	新安镇裕安路546号	公共设施	2063.05.07	468.08	原始取得
16	建德天然气	杭房权证建更字第12747043号	新安江街道320国道建德隧道北1幢	非住宅	-	23.94	原始取得
17		杭房权证建更字第12747044号	新安江街道320国道建德隧道北2幢	非住宅	-	65.36	原始取得
18		杭房权证建更字第12747045号	新安江街道320国道建德隧道北3幢	非住宅	-	267.9	原始取得
19		杭房权证建更字第12747046号	新安江街道320国道建德隧道北	非住宅	-	485.42	原始取得
20	泰顺天然气	浙(2021)泰顺县不动产权第000793号	泰顺县罗阳镇下交垟村	工业	2069.07.07	719.17	原始取得
21	平阳天然气	浙(2017)平阳县不动产权第0010429号	万全镇文馨路悦景豪园7幢1304室	成套住宅	2079.08.19	112.16	原始取得
22	上虞天然气	浙(2017)绍兴市上虞区不动产权第0034892号	崧厦镇西华村	公共设施	-	1,428.21	原始取得
23		绍兴市上虞区房权证百官街道字第00337741号	百官街道凤鸣路236号	公共设施	2059.08.02	3,410.38	原始取得
24		绍兴市上虞区房权证盖北镇字第00326051号	浙江杭州湾上虞工业园区	工业	2061.01.04	1,042.74	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积 (m ²)	取得方式
25		绍兴市上虞区房权证 盖北镇字第 00326064 号	浙江杭州湾上虞工 业园区	工业	2061.01.04	52.89	原始取得
26		绍兴市上虞区房权证 曹娥街道字第 00337737 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	5.62	原始取得
27		绍兴市上虞区房权证 曹娥街道字第 00337738 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	20.60	原始取得
28		绍兴市上虞区房权证 曹娥街道字第 00337739 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	54.32	原始取得
29		绍兴市上虞区房权证 曹娥街道字第 00337740 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	87.92	原始取得
30	义乌天然 气	浙（2017）义乌市不 动产权第 0006481 号	城西街道华夏路西 侧	公共设施	2064.05.21	853.1	原始取得
31		浙（2021）义乌市不 动产权第 0042434 号	苏溪高中压调压及 应急储备站地块	公共设施	2069.07.24	1,771.41	原始取得
32		浙（2022）义乌市不 动产权第 0012710 号	稠江下金高中压调 压及应急储备站地 块	公共设施	2069.07.24	1345.38	原始取得
33	平湖天然 气	浙（2018）平湖市不 动产权第 0002604 号	平湖市经济开发区 兴平四路 698 号	公共设施	2055.06.14	5,563.74	原始取得
34	宁海天然 气	浙（2021）宁海县不 动产权第 0013135 号	桃源街道大岙村大 金 431 号	公共设施	2051.12.12	596.89	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积 (m ²)	取得方式
35		浙(2021)宁海县不动产权第 0022406 号	宁海县西店镇望海工业园区望园路 2 号	公共设施	2069.11.25	215.35	原始取得
36	安吉管道燃气	浙(2022)安吉县不动产权第 0012872 号	递铺街道安城村	公共设施	2066.02.01	3418.95	原始取得
37		浙(2018)安吉县不动产权第 0011893 号	天子湖镇良朋村	公共设施	2067.04.13	185.94	原始取得
38		浙(2018)安吉县不动产权第 0022049 号	溪龙乡溪龙村	公共设施	2067.09.12	219.4	原始取得
39		浙(2017)安吉县不动产权第 0019903 号	昌硕街道胜利东路天启铭楼 7 楼	办公	2051.04.15	750.16	原始取得
40		浙(2017)安吉县不动产权第 0019904 号	昌硕街道胜利东路天启铭楼 7 楼	办公	2051.04.15	876.73	原始取得
41	振能天然气	浙(2016)德清县不动产权第 0004887 号	乾元镇杭木路 889 号	公共设施	2065.10.13	933.72	原始取得
42	江滨天然气	浙(2021)绍兴市不动产权第 0039714 号	海天道 80 号	公共服务	2063.05.26	1,995.55	原始取得
43	丽水天然气	浙(2021)丽水市不动产权第 00030257 号	丽水市南明山街道中堂村白岭脚 588 号	工业	2065.11.17	2,289.51	原始取得

注：义乌天然气的义乌房权证稠城字第 c00114002 号不动产权证书已于 2023 年 8 月 16 日注销，故未在上表列示。

2. 租赁物业

根据发行人及其控股子公司提供的土地、房屋租赁协议，经本所律师核查，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司的租赁房产具体情况详见本补充法律意见书“附件四：租赁房产情况”。租赁房产存在的瑕疵情况参见《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（五）》之“十、问题 19”之“（五）结合瑕疵房产、土地的面积占比及使用上述土地或房产产生的收入、毛利、利润情况，评估其对于发行人的重要性，是否构成发行上市障碍；披露将来如因房产土地问题被处罚的责任承担主体、搬迁的费用及承担主体、有无下一步解决措施等，并对该等事项做重大风险提示”，本所认为，上述瑕疵不会构成本次发行上市的实质性障碍。

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人的租赁土地情况相较《补充法律意见书（一）》的披露内容未发生变化。

（二）知识产权

1. 商标和域名

经本所律师核查，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司无注册商标，授权商标及注册域名相较《补充法律意见书（一）》披露内容未发生变化。

2. 专利

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司已取得的专利情况如下：

序号	专利名称	申请号	专利类型	权利人	申请日	授权公告日

序号	专利名称	申请号	专利类型	权利人	申请日	授权公告日
1	一种用于燃气调压装置的壓力检测机构	2018207172549	实用新型	浙能燃气、南京益美沃电子科技有限公司	2018.05.15	2018.11.30
2	一种通用型移动式计量柜	202021710215X	实用新型	浙能燃气、遂昌天然气	2020.08.17	2021.03.26
3	一种基于 NB-IoT 通讯的数据采集装置	2020229124624	实用新型	浙能燃气	2020.12.08	2021.06.15
4	一种城镇燃气管道通球吹扫作业机构	2020233222189	实用新型	平湖天然气	2020.12.31	2021.10.08
5	一种燃气管道密封用的内接式盖板	2021213225691	实用新型	安吉管道燃气、浙江浙能技术研究院有限公司、城燃有限	2021.06.15	2022.01.28
6	一种天然气流量控制系统	2021219236558	实用新型	振能天然气	2021.08.17	2022.03.15
7	一种低压燃气管网的排水装置	2021225385916	实用新型	平湖天然气	2021.10.21	2022.05.17
8	一种一体式燃气防爆智能化窨井盖	2021225769935	实用新型	浙能燃气	2021.10.26	2022.05.10
9	一种城市燃气工程输配用管道保护结构	2022202624391	实用新型	安吉管道燃气	2022.02.09	2022.07.12
10	一种自复位一键零冷水系统	2022202794566	实用新型	平湖天然气、浙能燃气	2022.02.11	2021.07.26
11	一种变送器插拔式接口	2022205717877	实用新型	上虞天然气	2022.03.16	2022.07.22
12	掺氢燃气燃烧测试平台	2022213542569	实用新型	浙江浙能技术研究院有限公司、浙能燃气	2022.06.01	2022.09.13
13	一种燃气管道气密性检测装置	2022214093181	实用新型	浙能燃气	2022.06.07	2022.11.29

序号	专利名称	申请号	专利类型	权利人	申请日	授权公告日
14	一种天然气低压管道水堵处理装置	20222188733X	实用新型	海盐天然气	2022.07.20	2023.02.10
15	一种天然气管道穿墙保护装置	2022218873360	实用新型	海盐天然气	2022.07.20	2023.02.10
16	阀门井盖开启设备	2022223516999	实用新型	海盐天然气	2022.09.05	2023.02.28

经本所律师查阅发行人提供的《实用新型专利证书》、专利缴费凭证及国家知识产权局出具的专利查档证明等，并登录国家知识产权局（<https://www.cnipa.gov.cn/>）网站查询相关信息，本所认为，发行人已经就上述专利权取得完备的权属证书，发行人合法取得和拥有上述专利。上述专利仍在有效期内，发行人为保持拥有上述专利已足额缴纳相关费用。报告期内上述专利不存在被宣告无效或者经申请正在进行无效宣告审查的情形，也不存在质押等权利限制以及权属纠纷情形。

3. 软件著作权

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司已取得的软件著作权情况如下：

序号	登记号	软件名称	首次发表日期	著作权人	取得方式	权利范围
1	2022SR0401050	燃气设备作业安全管理信息系统	未发表	浙能燃气	原始取得	全部权利
2	2021SR1868750	城镇燃气财务智能分析系统	2021.10.08	浙能燃气	原始取得	全部权利
3	2021SR0471832	城镇燃气工程项目智能分析系统	2020.11.16	浙能燃气	原始取得	全部权利
4	2020SR1196478	天然气能源消耗大数据分析模型系统	2020.07.16	青田天然气	原始取得	全部权利

5	2020SR0936566	城镇燃气行业经营分析管理系统	2020.04.15	青田天然气	原始取得	全部权利
6	2020SR0936547	城镇燃气行业工程材料核销管理系统	2020.06.19	青田天然气	原始取得	全部权利
7	2023SR0242065	城市燃气管网仿真与应用软件	2023.02.14	浙能燃气、浙江浙能智网科技有限公司	原始取得	全部权利

经本所律师查阅发行人提供的《计算机软件著作权登记证书》及中国版权保护中心出具的软件著作权查档记录，并登录中国版权保护中心（<http://www.ccopyright.com/>）网站查询相关信息，本所认为，发行人已经就上述软件著作权取得完备的权属证书，发行人合法取得和拥有上述系统的软件著作权。上述软件著作权仍在有效期内，不存在质押等权利限制以及权属纠纷情形。

（三）特许经营权

经本所律师核查，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司取得的特许经营权变化情况如下：

序号	公司名称	授权单位	授权有效期	授权地域范围
1	新昌天然气	新昌县住房和城乡建设局	2024.01.01-2024.12.31	除南明街道、七星街道以外的新昌县行政区域（梅渚澄潭区域根据后续协调授予）和新昌天然气在城区现有供气用户（万丰集团、万丰科技、日发酒店、捷昌、中宝、美力弹簧、人才公寓、万丰广场、香樟公馆、庙前地新农村小区等）
2	三界天然气	嵊州市住房和城乡建设局	2023.12.15-2027.12.14	嵊州省级高新技术产业园区（嵊州市三界镇）现行行政区域

（四）对外投资

经本所律师核查，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人新增控股子公司和参股子公司情况如下：

1. 控股子公司

（1）台州市浙能燃气有限公司

公司名称	台州市浙能燃气有限公司
统一社会信用代码	91331003MACX31EJ2T
注册地址	浙江省台州市黄岩区东城街道澄江路 51 号 1 幢（自主申报）
法定代表人	胡珍理
公司类型	其他有限责任公司
注册资本	800 万元
经营范围	许可项目：燃气经营（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，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：机械电气设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；销售代理（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）。
成立日期	2023 年 9 月 20 日
经营期限	2023 年 9 月 20 日至无固定期限
股权结构	浙能燃气持股 80%，台州市黄岩经济开发集团有限公司持股 20%

（2）建德市天然气有限公司

公司名称	建德市天然气有限公司
统一社会信用代码	91330182MAD1MMHU5E
注册地址	浙江省杭州市建德市新安江街道明珠社区国信路 108 号明珠商务大厦 4 楼
法定代表人	许贵兵
公司类型	其他有限责任公司
注册资本	20,000 万元
经营范围	许可项目：燃气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：非电力家用器具销售；食品销售（仅销售预包装食品）；保健食品（预包装）销售；日用百货销售；热力生产和供应；供冷服务；销售代理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；物联网技术服务；物联网应用服务；

	物联网设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）(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)。
成立日期	2023 年 10 月 9 日
经营期限	2023 年 10 月 9 日至无固定期限
股权结构	浙能燃气持股 10%，建德市浙能天然气有限公司持股 40%，杭州市燃气集团有限公司持股 50%

2. 参股子公司

（1）浙江常山安能热力有限公司

公司名称	浙江常山安能热力有限公司
统一社会信用代码	91330822MACC8HT984
注册地址	浙江省衢州市常山县青石镇凯隆路 6 号
法定代表人	张开用
公司类型	其他有限责任公司
注册资本	8,000 万元
经营范围	一般项目：热力生产和供应；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广(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)。
成立日期	2023 年 3 月 23 日
经营期限	2023 年 3 月 23 日至无固定期限
股权结构	利安隆科润（浙江）新材料有限公司持股 51%，浙能燃气持股 49%

（2）浙江安芯激光科技有限公司

公司名称	浙江安芯激光科技有限公司
统一社会信用代码	91330424MACWW2QW53
注册地址	浙江省嘉兴市海盐县武原街道盐北西路 1130 号创新医疗产业园 C 幢第 2 层
法定代表人	颜丰
公司类型	其他有限责任公司
注册资本	1,000 万元
经营范围	一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；软件开发；信息系统运行维护服务；智能仪器仪表制造；仪器仪表制造；智能仪器仪表销售；电子元器件制造；智能控制系统集成；物联网设备制造；物联网设备销售(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)。
成立日期	2023 年 8 月 29 日
经营期限	2023 年 8 月 29 日至无固定期限
股权结构	浙江史前半导体科技有限公司持股 51%，浙能燃气持股 49%

十、 发行人的重大债权债务

（一） 重大合同

1. 贷款合同

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司的《企业信用报告》并经本所律师核查，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司正在履行的贷款合同如下：

序号	合同编号	贷款人	借款人	贷款额度（万元）	期限	担保
1	0120900008-2021 年（常山）字 00014 号	中国工商银行股份有限公司常山支行	常山天然气	5,700	首次提款日起至最后一个还款期为止，共计 84 个月	常山天然气以天然气收费权提供质押担保
2	86012020280065	上海浦东发展银行股份有限公司嘉兴分行	海盐天然气	7,000	首次提款日起至最后一个还款期为止，共计 84 个月	-
3	571HT2022156561	招商银行股份有限公司绍兴分行	江滨天然气	1,769	2022.8.10-2032.8.9	江滨天然气以天然气收费权提供质押担保
4	0121000010-2021 年（缙支）字 00592 号	中国工商银行股份有限公司缙云支行	缙云天然气	10,400	首次提款日起 144 个月，宽限期为 24 个月	缙云天然气以天然气收费权提供质押担保
5	0121000118-2020 年（市营）字 00099 号	中国工商银行股份有限公司丽水分行	丽水天然气	4,300	实际提款日起 7 年	丽水天然气以天然气收费权提供质押担保
6	2022 年（临安）字 00755 号	中国工商银行股份有限公司杭州临安支行	临安天然气	1,700	首次提款日起 12 个月	-
7	0121000009-2021 年（龙支）字 00103 号	中国工商银行股份有限公司龙泉支行	龙泉天然气	3,500	首次提款日起 96 个月（其中包括宽限期 12 个月）	龙泉天然气以部分天然气收费权提供质押担保
8	2022-123510-001	中国建设银行股份有限公司宁海支行	宁海天然气	1,000	首次提款日起 12 个月	-
9	2022-123510-002	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,500	首次提款日起 12 个月	-
10	2022-123510-004	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,000	首次提款日起 12 个月	-

11	2022-123510-003	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,500	首次提款日起 12个月	-
12	0120300036- 2023年（平阳） 字 00072 号	中国工商银行股份有限公司温州分行平阳支行	平阳天然气	9,000	首次提款日起 180个月	-
13	YWLD2022166	浙江省能源集团财务有限责任公司	上虞天然气	1,400	2022.10.25- 2023.10.24	-
14	YWLD2023065	浙江省能源集团财务有限责任公司		8,000	2023.05.23- 2024.05.22	-
15	2021年嵊固贷字 第 002 号	招商银行股份有限公司绍兴嵊州支行	三界天然气	3,000	2021.07.21- 2033.07.20, 宽限期 12 个月	三界天然气以 自 2021 年 7 月 21 日至 2033 年 7 月 20 日的 “嵊州省级高新 技术产业园区 （三界镇）天 然气利用工程- 主干管道项目” 收费权提供质 押担保
16	HTU330697500F BWB2022N0007	中国建设银行股份有限公司遂昌支行	遂昌天然气	5,000	首次提款日起 170个月	遂昌天然气以 遂昌县天然气 利用工程二期 项目燃气收费 权提供质押担 保
17	0121000008- 2020年（云支） 字 00345 号	中国工商银行股份有限公司云和支行	云和天然气	4,500	首次提款日起 120个月（其 中包括宽限期 12个月）	云和天然气以 部分天然气收 费权提供质押 担保
18	07100LK22BL11 FN	宁波银行股份有限公司杭州分行	新昌天然气	1,000	首次提款日起 12个月	-
19	2022（新昌）字 00536 号	中国工商银行股份有限公司新昌支行		1,000	首次提款日起 12个月	-
20	HTU330656600F BWB2023N0001	中国建设银行股份有限公司新昌支行		1,200	2023.02.17- 2024.02.16	-
21	HTU330656600F BWB2023N0002	中国建设银行股份有限公司新昌支行		1,300	2023.03.02- 2024.03.01	-
22	银杭义字/第 2022年 021 号 202200259346	中信银行股份有限公司义乌分行	义乌天然气	900	2022.12.27- 2023.12.27	-
23	银杭义字/第 2022年 021 号 202200259351	中信银行股份有限公司义乌分行		900	2022.12.27- 2023.12.27	-

24	银杭义字/第2022年021号202200260518	中信银行股份有限公司义乌分行		900	2022.12.28-2023.12.27	-
25	银杭义字/第2022年021号202200260523	中信银行股份有限公司义乌分行		500	2022.12.28-2022.12.28	-
26	YWLD2022212	浙江省能源集团财务有限责任公司	振能天然气	1,000	2022.12.26-2023.12.25	-
27	8831120220001015	浙江安吉农村商业银行股份有限公司	安吉管道燃气	5,000	首次提款日起59个月	安吉管道燃气以部分售气收入提供质押担保
28	0120900009-2021年（开化）字00544号	中国工商银行股份有限公司开化支行	开化天然气	3,300	首次提款日起168个月	开化天然气以天然气收费权提供质押担保
29	HTU330619800FBWB2022N000K	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	建德天然气	5,000	首次提款日起156个月	建德天然气以售气收益权提供质押担保
30	0120200103-2022年（建德）字00633号	中国工商银行股份有限公司建德支行		1,980	首次提款日起12个月	-
31	07100LK22BM24M8	宁波银行股份有限公司杭州分行		1,000	首次提款日起12个月	-
32	0121002910-2022（景支）字00078号	中国工商银行股份有限公司景宁支行	景宁天然气	4,100	首次提款日起180个月	-
33	0121000006-2022年（青支）字00623号	中国工商银行股份有限公司青田支行	青田天然气	19,000	首次提款日起180个月	青田天然气以天然气收费权提供质押担保
34	YWXD2023002	浙江省能源集团财务有限责任公司	平湖天然气	20,997.81	首次提款日起12年	平湖天然气以售气收益权提供质押担保

2. 销售合同

（1）天然气销售合同

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人与报告期主要客户签订的已履行完毕、正在履行和将要履行的天然气销售合同如下：

序号	客户名称	销售内容	定价方式	合同期限	实际履行情况
1	德清诺贝尔陶瓷有限公司	管道天然气	气价*用气量。如遇省级门站价格调整，双方根据有关文件精神作相应调整。	2013.07.20-2023.12.31	正在履行

2	浙江卓裕港华能源技术有限公司 (曾用名: 德清港华能源发展有限公司)	液化天然气	气价*用气量, 其中气价为卖方贸易价(含运费)上浮固定差价。	2021.05.25-2023.05.24	已履行
		管道天然气	气价*用气量, 气价根据年度总用气量不同而采用差异定价。如遇省级非居民门站价格调整, 则气价同向同幅度调整, 如涉及居民用气比例事宜, 由买方出面协调, 卖方可协助。	2022.01.01-2022.12.31	已履行
	德清港华能源发展有限公司	管道天然气	气价*用气量, 气价根据年度总用气量不同而采取差异定价。如遇省级非居民门站价格调整, 则气价同向同幅度调整, 如涉及居民用气比例事宜, 由买方出面协调, 卖方可协助。	2020.01.01-2021.12.31	已履行完毕
3	浙江明贺钢管有限公司	管道天然气	气价*用气量, 气价根据月平均日用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整, 则气价同向同价调整(如遇湖州市/德清县政府文件要求调整的, 作相应调整)。	2017.12.20 至长期	正在履行
4	丽水华宏钢铁制品有限公司	管道天然气	气价*用气量, 气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。	2021.02.20 至长期	正在履行
5	海盐天泰燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量, 气价为省级门站价格加固定差价作为计算依据, 如上游或政府相关部门对气价进行调整, 作同时同幅调整。	2020.04.13-2025.04.30	正在履行
6	浙江华诚金属制品有限公司	管道天然气	气价*用气量, 气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整, 则同向同价调整。	2022.01.01-2022.12.31	已履行
7	浙江龙虹印染有限公司	管道天然气	气价*用气量, 气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整, 则同向同价调整。	2018.12.25 至长期	正在履行
8	绍兴市如龙纺织科技有限公司(已更名为浙江鑫盛瑞纺织科技有限公司)	管道天然气	气价*用气量, 气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整, 则同向同价调整。	2017.12.19 至长期	正在履行
9	浙江安诺芳胺化学品有限公司	管道天然气	气价*用气量, 气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整, 则同向同价调整。	2020.05.07 至长期	正在履行

10	浙江自立控股有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2021.03.25-2023.03.24	已履行
11	浙江万丰奥威汽轮股份有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据买方气源价加固定价差作为计算依据。如遇燃气价格调整，则按调价文件规定执行。	2011.02.18至长期	正在履行
12	浙江万丰摩轮有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据买方气源价加固定价差作为计算依据。如遇燃气价格调整，则按调价文件规定执行。	2011.12.15至长期	正在履行
13	新昌县深燃天然气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价以省级门站价格上浮固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2022.07.05-2022.12.31	已履行
				2021.07.05-2022.07.04	已履行完毕
14	浙江新宏钢制品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据卓创资讯网浙江宁波 LNG 接收站每月的平均挂牌价为基准，外加运费、管理费作为计算依据。如遇政府文件或不可抗拒因素导致调整调整，则作相应调整。	2019.02.15至长期	正在履行
15	浙江瑞浦机械有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为省级门站价格加固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2019.10.16至长期	正在履行
16	浙江黄岩热电有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2022.03.01-2023.02.28	已履行
		液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2018.06.12-2022.02.28	已履行完毕
17	衢州市能源有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价=50%*P1+50%*P2+P3，其中 P1 为固定价，P2 为浮动价，P3 为管输费，用气量为年度合同量，并设置偏差结算条款。	2023.04.01-2024.03.31	正在履行
			气价*用气量，气价以同期省级天然气门站价格为基础，具体价格根据双方《结算对账单》确认。若上游政策发生重大变化时另行协商。	2022.04.01-2023.03.31	已履行

		液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价+运费-下浮额度公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2020.08.01-2025.07.31	正在履行
		管道天然气	气价*用气量，气价以同期省级天然气门站价格为基础，具体价格根据双方《结算对账单》确认。若上游政策发生重大变化时另行协商。	2020.09.25-2022.03.31	已履行完毕
18	丽水华润燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局及丽水市发改委有关规定执行，同时收取委托运营费。	自供气起始日至第十个合同年的12月31日止	正在履行
19	浙江哲丰新材料有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为浙江省门站价格上浮固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2020.01.19至长期	正在履行
20	江山市江城管道燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价=50%*P1+50%*P2+P3，其中P1为固定价，P2为浮动价，P3为管输费，用气量为年度合同量，并设置偏差结算条款。	2023.04.01-2024.03.31	正在履行

(2) 天然气安装销售合同

截至2023年6月30日，发行人正在履行的500万元以上的天然气安装销售合同如下：

序号	交易对方	交易内容	合同金额	签订日期
1	义乌麦光置业有限公司	燃气设施建设及安装	7,488,143.46	2021.09.15
2	义乌市福田街道东前王村股份经济合作社	燃气设施建设及安装	9,599,200.00	2022.03.11
3	义乌市臻至企业管理咨询有限公司	燃气设施建设及安装	7,911,016.42	2022.06.09
4	义乌市锦都房地产开发有限公司	燃气设施建设及安装	13,586,301.82	2022.07.15
5	义乌市民泰建设发展有限公司	燃气设施建设及安装	6,913,872.80	2022.11.25
			9,361,010.00	2022.11.24

6	中国十七冶集团有限公司	燃气设施建设及安装	8,217,582.86	2022.11.24
7	平湖工业区开发有限公司	燃气设施建设及安装	5,066,490.00	2021.09.22
8	泰顺亿联投资控股有限公司	燃气设施建设及安装	9,695,700.00	2020.07.20
9	丽水景杉置业有限公司	燃气设施建设及安装	5,569,950.00	2023.06.25
10	义乌印悦置业有限公司	燃气设施建设及安装	6,974,,394.76	2022.09.01

3. 采购合同

(1) 天然气采购合同

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人与报告期主要供应商签订的已履行完毕、正在履行和将要履行的天然气采购合同如下：

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况	是否包含“照付不议”/“欠提”条款
1	嘉兴市天然气管网经营有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局有关规定执行。如遇适用的国家天然气价格政策发生变化，则在相关政府批准（如需要）的前提下作相应调整。	自供气起始日至 2025.12.31	正在履行	是
		管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局有关规定执行。如遇适用的国家天然气价格政策发生变化，则在相关政府批准（如需要）的前提下作相应调整。	自供气起始日至 2025.12.31	正在履行	是
2	福建省希瑞能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2022.04.01-2023.03.31	已履行	否

		气态天然气	气价*用气量，气价根据用气量不同采用阶梯定价。	2022.12.11-2023.12.12	正在履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否
			气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2022.01.01-2022.12.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价/挂牌吨价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2018.04.01-2022.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2020.01.01-2021.12.31	已履行	否
3	中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司	管道气	气价*用气量，气价含税价格为含税价格=1.09×（资源价格+中间费用），其中资源价格与油价 JCCn 挂钩。	2023.03.31-2028.03.31	正在履行	是
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.10.21-2023.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.08.01至合同履行完毕	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.05.27至合同履行完毕	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2020.04.01-2022.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.03.31至合同履行完毕	已履行	否
		管道气	气价*用气量，锁价方式为二次定价，具体以卖方发出的结算单为准。	2020.09.29-2021.04.01	已履行	是

4	浙江浙能天然气管网有限公司	天然气	气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2021.04.01-2022.10.31	已履行	是
		天然气	气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2019.11.29-2020.10.31	已履行	是
		天然气	气价*用气量，气价为固定价格。如遇省级门站价格调整，则双方另行协商。	2020.11.01-2021.03.31	已履行	否
5	浙江省天然气开发有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价为通过中国海油电商平台和/或上海石油天然气交易中心等卖方认可的线上交易平台和/或线下进行月度挂牌交易的挂牌价减去月度合同约定的相应优惠（若有）。	2019.01.01-2020.03.31	已履行	是
		管输天然气	气价*用气量，气价根据省物价局有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	自合同生效日至2020.04.01止	已履行	是
6	杭州宸诺投资有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2022.04.01-2023.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否
			气价*用气量，具体结算价格双方通过《价格函》或《对账单》进行确认。	2022.01.01-2022.12.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2021.08.01-2022.03.31	已履行	否

7	平湖独山燃气有限公司	天然气二类气	气价*用气量，根据月用气量不同执行阶梯气价，特殊时期不适用阶梯气价。如遇当地政府文件要求调整的，作相应调整。	2018.07.05-2023.07.04	正在履行	否
8	浙江国源宇创能源科技有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2021.11.01-2022.12.31	已履行	否
9	宁波昊燃能源投资有限公司	液化天然气（接收站自提）	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价，具体通过《价格确认函》进行确认。	2021.04.01-2022.03.31	已履行	否
10		液化天然气（浙江省内配送）	气价*用气量，根据省级天然气门站价格、气化比、运费公式综合确定，具体由双方通过《价格确认函》确认。	2021.04.01-2022.03.31	已履行	否
11	浙能天然气集团（注）	天然气	气价*用气量，气价依据固定价、浮动价和管输费的综合定价公式确定。	2023年4月1日上午8:00起至2028年3月31日上午8:00止	正在履行	是
			气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2022.11.01-2023.03.31	已履行	是
12	中国石化股份有限公司天然气分公司浙江天然气销售中心	管道天然气	气价*用气量，气价分为均衡量价格（非采暖季为3.402元/立方米，采暖季为3.562元/立方米，以上均含税和管输费）、调峰量价格、顺价量价格和额外量价格；年合同气量为非采暖季合同量和采暖季合同量，采暖季合同量为7600-8360万立方米，非采暖季合同量为11900-13090万立方米（其中均衡量为11900-13090万立方米，调峰量为0万立方米，顺价量为0万立方米）。	自2023年3月31日上午8时起至2024年3月31日上午8时止	正在履行	是

			气价（含管输费）*用气量，气价区分非采暖季和采暖季价格，非采暖季根据合同量不同采用不同价格，顺价量价格和额外气价格由卖方公布。如遇国家政府主管部门出台新的价格政策，则价格作相应调整。	2022.07.04至供气期结束且双方完成合同结算止，其中供气期为首个供气日至2023年3月31日上午8时止	已履行	是
13	浙江莱杉能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否
				2022.07.01-2022.12.31	已履行	否
14	华禹能源（舟山）有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.02.01-2023.12.31	正在履行	否
15	浙江舟山蔚来能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否
16	宁波城际能源贸易有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价结合好气网交易大厅的交易价格及后续市场因素进行调整协商确定。	2023.05.18上午8:00至2024.03.31上午8:00	正在履行	是
17	江西久蓝能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否

注：自 2023 年 7 月 31 日 8 时起由浙江浙能天然气贸易有限公司取代浙能天然气集团成为购销合同的卖方并承担购销合同项下卖方的全部责任和义务。

（2）其他采购合同

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人正在履行的 2,000 万元以上的其他采购合同如下：

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况

1	康泰塑胶科技集团有限公司	SDR11 PE100 管材	单价*数量，不同型号产品确定单价，卖方年度实际交货总量以合同执行期内买方累计的验收单中的数量为准。	2023.03.27至合同履行完毕	正在履行
2	上海亚大塑料制品有限公司	SDR11 PE100 管材	单价*数量，不同型号产品确定单价，卖方年度实际交货总量以合同执行期内买方累计的验收单中的数量为准。	2023.02.27至合同履行完毕	正在履行
3	金卡智能集团股份有限公司	无线远传皮膜表	单价*数量，不同型号产品确定单价，卖方年度实际交货总量以合同执行期内买方累计的验收单中的数量为准。	2023.01.31至合同履行完毕	正在履行
4	上海真兰仪表科技股份有限公司	无线远传皮膜表	单价*数量，不同型号产品确定单价，卖方年度实际交货总量以合同执行期内买方累计的验收单中的数量为准。	2023.01至合同履行完毕	正在履行

本所认为，除根据《律师工作报告》和本补充法律意见书可以被认定为关联交易外，上述重大合同不存在其他属于关联交易的情形，内容和形式不违反法律、行政法规的禁止性规定，发行人及其控股子公司作为上述重大合同的主体继续履行该等合同不存在实质性法律障碍。

（二）根据发行人的说明和相关主管部门出具的证明，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国裁判文书网、浙江政务服务网等网站，报告期内发行人及其控股子公司不存在因环境保护、知识产权、产品质量、劳动安全、网络信息安全、人身权等原因产生的重大侵权之债。

（三）根据《审计报告》《招股说明书（申报稿）》，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人与其关联方正在履行或将要履行的重大债权债务情况详见本补充法律意见书“九、关联交易及同业竞争”及“十、发行人的重大债权债务”。

十一、 发行人的重大资产变化及收购兼并

根据发行人的说明，经本所律师核查，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人不存在拟进行的重大资产置换、资产剥离、资产出售或收购等计划或安排。

十二、 发行人公司章程的制定与修改

根据发行人的工商资料，经本所律师核查，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的《公司章程》未发生变化。

十三、 发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作

根据发行人股东大会、董事会、监事会会议资料及发行人提供的组织架构图、《股东大会议事规则》等文件，经本所律师核查，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的组织机构、股东大会、董事会和监事会议事规则未发生变化，发行人召开了第一届第九次、第十次、第十一次董事会和第一届第九次、第十次、第十一次监事会及 2023 年第二次临时股东大会。

十四、 发行人董事、监事和高级管理人员及其变化

（一）发行人董事、监事及高级管理人员的任职情况

根据发行人的工商资料及发行人董事、监事、高级管理人员填写的调查表，自 2023 年 1 月 1 日至 2023 年 6 月 30 日，发行人的董事、监事及高级管理人员的任职情况未发生变化。

（二）发行人最近三年董事、监事及高级管理人员的变化

根据发行人的工商资料，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的董事、监事及高级管理人员未发生变化。

十五、 发行人的税务

（一）税务登记及税种、税率

根据《审计报告》，发行人及其控股子公司在 2023 年 1-6 月执行的主要税种、税率如下：

税 种	计税依据	税 率
增值税	以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，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、11%、10%、9%、6%、5%、3%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	12%、1.2%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%

（二）不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

2023 年 1-6 月，开化天然气、景宁天然气、庆元天然气、泰顺天然气、象保天然气和洁宁能源执行 20%的企业所得税税率，除上述以外的其他纳税主体执行 25%的企业所得税税率。

本所认为，发行人及其控股子公司执行的主要税种、税率符合现行法律、法规和规范性文件的要求。

（三）税收优惠

根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号），年应纳税所得额不超过 300 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。2023 年 1-6 月，开化天然气、景宁天然气、庆元天然气、泰顺天然气、象保天然气和洁宁能源符合小型微利企业认定标准，适用该小型微利企业所得税优惠政策。

本所认为，发行人及其控股子公司所享受的税收优惠合法、合规、真实、有效。

（四）政府补助

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司提供的政府补助依据文件等，经本所律师核查，2023 年 1-6 月，发行人及其控股子公司享受的政府补助为 237.34 万元，详见本补充法律意见书“附件一：政府补助情况”。

本所认为，发行人享受的上述政府补助合法、合规、真实、有效。

（五）纳税情况

根据《审计报告》、发行人的说明、发行人及其控股子公司报告期内的税款缴纳凭证及税务机关出具的证明，经本所律师核查，报告期内发行人及其控股子公司已依法纳税，无欠税情形，不存在受到税务部门处罚的情形。

十六、 发行人的环境保护和产品质量、技术等标准

（一）环境保护

根据发行人的说明及发行人及其控股子公司所在地环境保护主管部门出具的证明，并经本所律师查询相关环保部门网站，报告期内，发行人及其控股子公司生产经营活动符合有关环境保护的要求，未发生过环境污染事件，不存在因违反有关环境保护相关法律、法规和规范性文件而受到行政处罚的情形。

（二）产品质量和技术监督标准

根据发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地市场监督管理部门出具的证明及本所律师登录浙江政务服务网等网站的查询结果，经本所律师核查，报告期内，发行人及其控股子公司不存在因违反产品质量和技术监督标准而受到主管部门处罚的情形。

（三）安全生产

根据发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地主管部门出具的证明及本所律师登录浙江政务服务网等网站的查询结果，经本所律师核查，报告期内，除平阳天然气因未采取措施及时消除燃气安全事故隐患而被当地主管部门处以罚款 10 万元人民币的行政处罚外，发行人及其控股子公司在报告期内不存在其他因违反安全生产方面的法律、法规和规范性文件而受到处罚的情形。

十七、发行人的劳动及社会保障

（一）劳动及社会保险

1. 社会保险与住房公积金缴纳情况

根据发行人提供的员工名册、工资发放表、社会保险与住房公积金缴纳明细和凭证及主管部门出具的证明，经本所律师核查，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司共有员工 1,254 名，发行人及其控股子公司为其中 1250 名员工缴纳社会保险和住房公积金，缴纳比例均为员工总人数的 99.68%。其中未缴纳员工的原因系个别员工因个人原因在其他单位缴纳。

根据发行人及其控股子公司社会保险与住房公积金主管部门出具的证明，发行人及其控股子公司按时缴纳社会保险费、住房公积金，报告期内没有因违法违规而受到处罚的情形。

（二）劳务派遣

经本所律师核查，截至 2023 年 6 月 30 日，发行人劳务派遣用工人数为 66 人，占总用工的比例为 5.00%。发行人劳务派遣用工人数占用工总量比例低于 10%，劳务派遣用工人数比例符合《劳务派遣暂行规定》的要求。

根据主管部门出具的证明，发行人及其控股子公司不存在因劳务派遣人数超出法定比例而受到行政处罚的情形。

十八、 诉讼、仲裁或行政处罚

（一）发行人及其控股子公司

1. 诉讼、仲裁

根据有关法院出具的涉诉查询说明、杭州仲裁委员会出具的证明、发行人的说明及其提供的相关诉讼资料，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、中国裁判文书网、信用中国等网站，本所认为，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁。

2. 行政处罚

根据发行人的确认及其提供的有关行政处罚资料、本所律师对发行人及其控股子公司缴款凭证和营业外支出明细的核查、有关主管部门出具的证明，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、浙江政务服务网等网站，本所认为，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司不存在新增的行政处罚。

（二）发行人控股股东、实际控制人及持有发行人 5%以上股份的主要股东

根据发行人主要股东的说明，经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、浙江政务服务网，本所认为，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人控股股东、实际控制人及持有发行人 5%以上股份的主要股东不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

（三）发行人的董事、监事、高级管理人员

根据有关法院、公安部门出具的证明，发行人董事、监事、高级管理人员的《个人信用报告》及其出具的《调查表》与相关承诺，并经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，自《补充法律意见书（一）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的董事、监事、高级管理人员不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

十九、关于本次发行上市的总体结论性意见

综上，本所认为，发行人符合《证券法》《公司法》《首发注册管理办法》等有关法律、法规和规范性文件规定的首次公开发行股票并在主板上市的各项条件，不存在重大违法违规行为。本所对发行人《招股说明书（申报稿）》中引用本补充法律意见书的相关内容无异议，确认《招股说明书（申报稿）》不致因引用本补充法律意见书的内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序，本次发行上市完成后，经上海证券交易所审核同意，发行人股票可于上海证券交易所上市交易。

本补充法律意见书正本一式四份。

（本页无正文，为《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（四）》之签章页）

北京市金杜律师事务所



经办律师：

A handwritten signature in black ink, appearing to be "梁瑾" (Liang Jun), written over a horizontal line.

梁瑾

A handwritten signature in black ink, appearing to be "张诚" (Zhang Cheng), written over a horizontal line.

张诚

A handwritten signature in black ink, appearing to be "方侃" (Fang Ke), written over a horizontal line.

方侃

单位负责人：

A handwritten signature in black ink, appearing to be "王玲" (Wang Ling), written over a horizontal line.

王玲

二〇二三年十二月十七日

附件一：政府补助情况

2023 年 1-6 月，发行人及其控股子公司享受的政府补助如下：

单位：元

序号	政府补助项目	政府补助文件名称	金额
1	宁波象保合作区天然气利用项目	《宁波象保合作区天然气利用项目合作深化协议》	1,600,000.00
2	德清县经济和信息化局鼓励制造业企业扩大有效生产奖励	《德清县助企纾困稳增长十条意见》（德发改发〔2022〕17 号）	190,000.00
3	年度小升规企业奖励	《嵊州市人民政府办公室关于印发加快推进工业经济高质量发展若干政策等五个政策的通知》（嵊政办〔2022〕33 号）	120,000.00
4	德清县市场监督管理局“守合同，重信用”奖励款	《关于开展 2022 年度“守合同重信用”企业公示活动的通知》（湖市监同〔2022〕4 号）	100,000.00
5	2022 年鼓励制造业企业扩大有效生产奖励	《关于下达 2022 年鼓励制造业企业扩大有效生产奖励资金的通知》（德经信发〔2023〕4 号）	60,000.00
6	增产增效奖	《关于进一步支持市场主体纾困发展的若干政策意见》（常防指〔2022〕52 号）	50,000.00
7	平湖市经济和信息化局 2023 年一季度稳增长奖励	《关于预下达 2023 年一季度稳增长项目奖励资金的通知》（平经信〔2023〕51 号）	50,000.00
8	稳岗补贴	《浙江省人力资源和社会保障厅等 6 部门关于延续实施部分减负稳岗扩就业政策措施的通知》（浙人社发〔2021〕39 号）、《浙江省人力资源和社会保障厅办公室关于印发社会保险助企纾困政策操作细则的通知》（浙人社办发〔2022〕20 号）、《浙江省人力资源和社会保障厅 浙江省财政厅国家税务总局浙江省税务局关于做好失业保险稳岗位提技能防失业工作的通知》（浙人社发〔2022〕37 号	40,421.35
9	其他	《湖州市人力资源和社会保障局 湖州市财政局关于市级实施一次性留工培训补助有关问题的通知》（湖人社发〔2022〕26 号）等	24,190.00

注：上表不包括递延收益。

附件二：浙能集团控制的除发行人以外其他企业的基本情况

截至 2023 年 6 月 30 日，浙能集团控制的除发行人以外其他企业的基本情况如下：

序号	公司名称	成立日期	住所	主要生产经营地	注册资本（万元）	主营业务
1	浙江能源天然气集团有限公司	2015 年 7 月 20 日	浙江省杭州市上城区望江街道钱江路 639 号 1914 室	浙江省杭州市	324,651	实业投资
2	浙江省能源集团财务有限责任公司	2006 年 8 月 25 日	杭州市环城北路华浙广场 1 号楼九层	浙江省杭州市	282,095.96066	非银行金融机构
3	伊犁新天煤化工有限责任公司	2010 年 4 月 22 日	新疆伊犁州伊宁市新华西路 588 号	新疆伊宁市	482,800	煤制天然气生产销售
4	浙能集团新疆准东煤业有限公司	2012 年 7 月 12 日	新疆昌吉州奇台县城民主路 7 号工商银行 302 室	新疆昌吉州	10,000	煤炭投资
5	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	2014 年 6 月 3 日	新疆昌吉州奇台县吐虎玛克中街 2 区 12 丘 244 幢 9 号（华逸容锦酒店 6 层 606-611 室）	新疆昌吉州	30,000	煤化工
6	浙江天虹物资贸易有限公司	2003 年 9 月 27 日	杭州市江干区九环路 63 号 7 幢 3 楼 3018 室	浙江省杭州市	10,000	贸易行业
7	浙江浙能技术研究院有限公司	2009 年 10 月 16 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 5 楼	浙江省杭州市	20,000	咨询
8	浙江能源国际有限公司	2004 年 8 月 11 日	ROOM 1405 14/F HARBOUR CENTRE 25 HARBOUR ROAD WANCHAI HK	香港特别行政区	413,164.10 万港元	一般贸易及投资控股
9	浙江省石油股份有限公司	2017 年 9 月 16 日	浙江省临城街道翁山路 555 号大宗商品交易中心 6666 室（自贸试验区内）	浙江省舟山市	1,100,000	石油销售及储运
10	浙江长广（集团）有限责任公司	1997 年 12 月 22 日	浙江省湖州市长兴县雉城镇金陵南路	浙江省湖州市	121,173.5288	煤炭开采和洗选业、电力、热力生产和供应业
11	宁波海运集团有限公司	1981 年 12 月 10 日	宁波市江北区北岸财富中心 1 幢	浙江省宁波市	12,000	交通运输业

12	浙江国信控股集团有限责任公司	2000 年 8 月 8 日	杭州市延安路 515 号-521 号	浙江省杭州市	81,000	实业投资
13	浙江富兴电力燃料有限公司	2000 年 12 月 27 日	杭州市中山北路 109 号	浙江省杭州市	15,000	煤炭贸易行业
14	浙江浙能港口运营管理有限公司	2014 年 1 月 15 日	浙江省舟山市普陀区六横镇兴港路 1 号（综合行政楼）	浙江省舟山市	10,000	提供码头设施、装卸、仓储
15	浙江浙能资产经营管理有限公司	2010 年 11 月 19 日	杭州市延安路 515 号 10 楼	浙江省杭州市	10,000	资产经营管理
16	浙江浙能兴源节能科技有限公司	2011 年 6 月 14 日	浙江省杭州市拱墅区蓝天商务中心 501 室-34	浙江省杭州市	86,500	制造及服务业
17	浙江省电力建设有限公司	1997 年 10 月 29 日	浙江省宁波市甬江新区五环大厦 11 楼	浙江省宁波市	30,000	电力建设及咨询服务
18	浙江浙能煤运投资有限责任公司	2005 年 12 月 8 日	杭州市滨江区滨盛路 1751 号浙能第二大厦 302 室	浙江省杭州市	10,000	煤炭开采及煤炭运输的投资
19	浙江浙能电力股份有限公司（600023.SH）	1992 年 3 月 14 日	浙江省杭州市天目山路 152 号浙能大楼 2 楼	浙江省杭州市	1,340,873.2749	火力发电
20	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	2018 年 6 月 8 日	浙江省杭州市拱墅区凤起路 108 号	浙江省杭州市	5,000	教育行业
21	浙能资本控股有限公司	2016 年 11 月 1 日	杭州市上城区元帅庙后 88 号 248 室	浙江省杭州市	1,000,000	投资管理
22	浙江浙能物流有限公司	2017 年 10 月 13 日	浙江省煤山国家级开发区绿色制造产业园	浙江省湖州市	4,000	物流服务
23	浙江浙能数字科技有限公司	2003 年 12 月 12 日	浙江省杭州市西湖区高技街 32 号 307 室	浙江省杭州市	5,000	制造及服务业
24	浙江浙能中科储能科技有限公司	2019 年 10 月 9 日	浙江省杭州市萧山区临浦镇谭家埭社区	浙江省杭州市	6,000	研发制造业
25	上海璞能融资租赁有限公司	2014 年 9 月 23 日	中国（上海）自由贸易试验区正定路 530 号 A5 库区集中辅助区三层 318 室	上海市	29,900 万美元	融资租赁
26	浙江浙能六横液化天然气有限公司	2019 年 10 月 14 日	浙江省舟山市普陀区六横镇蛟头三八路 235 号 415-55	浙江省舟山市	60,000	天然气接收站及码头的建设运营

27	浙江能源香港控股有限公司	2019 年 7 月 8 日	香港湾仔港湾道 25 号海港中心 14 楼 1405 室	香港特别行政区	5 万美元	投资
28	浙能锦江环境控股有限公司 (BWM.SGX)	2014 年 7 月 7 日	Grand Pavilion, Hibiscus Way, 802 West Bay Road, P.O. Box 31119, KY1-1205, Cayman Islands	英属开曼群岛	9.5	股权投资
29	杭州科晟能源技术有限公司	2014 年 3 月 24 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号科创大楼 A 座 1103 室	浙江省杭州市	3,000	节能技术服务
30	鸿盈投资有限公司	2013 年 11 月 15 日	1001-2 ALBION PLAZA 2-6 GRANVILLE ROAD TSIM SHA TSUI KL	香港特别行政区	1,000 万港元	投资服务业
31	浙江能源巴西控股有限公司	2019 年 3 月 6 日	AV BERNARDINO DE CAMPOS 98 ANDAR 12 ANEXO A SALA 27	巴西圣保罗	102,022.02 万巴西雷亚尔	股权投资
32	浙能国际新加坡第一船务有限公司	2019 年 9 月 27 日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE	新加坡	10 万美元	船舶自用及租赁
33	新加坡锦江环境有限公司	2016 年 4 月 4 日	120 ROBINSON ROAD #08-01 SINGAPORE 068913	新加坡	5 万新加坡元	投资控股
34	巴西锦江环境控股有限公司	2018 年 8 月 7 日	RUA SAMUEL MORSE 134 3 AND SL E	巴西圣保罗	100.00 万巴西雷亚尔	投资服务
35	Outstanding Mode Development Limited	2013 年 4 月 9 日	Palm Grove House, P.O. Box 438, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	英属维尔京群岛	1 美元	投资服务业
36	Lamoon Holdings Limited	2008 年 4 月 23 日	Palm Grove House, P.O. Box 438, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	英属维尔京群岛	1 美元	投资服务业
37	PT Jinjiang Environment Indonesia	2018 年 7 月 15 日	APL TOWER LANTAI 35 UNIT 2, JL. S. PARMAN KAV. 28	印度尼西亚	5,000,000.00 万印尼盾	投资服务业
38	PT Musi Bina Energi	2017 年 7 月 27 日	J1. Demang Lebar Daun Ruko No. 5, Kel. Bukit Lama, Kec Uir Barat 1 Palembang 30139 Sumatera Selatan	印度尼西亚	750,000.00 万印尼盾	垃圾焚烧发电、供热

39	PT Indo Green Power	2014 年 3 月 10 日	APL Tower 35th Floor Suite 2, Jl. Letjend. S. Parman Kav. 28, Kel. Tanjung Duren Selatan, Kec. Grogol Petamburan, Kota Adm. Jakarta Barat, Prop. DKI Jakarta	印度尼西亚	2,500,000.00 万印尼 盾	垃圾焚烧发电、供热
40	Ecogreen Energy Private Limited	2011 年 1 月 17 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	393,356.12 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
41	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	2017 年 2 月 16 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	137,000 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
42	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	2017 年 3 月 17 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	115,000 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
43	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	2017 年 4 月 18 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	71,000 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
44	Ecogreen Energy Gwalior WTE Private Limited	2017 年 7 月 20 日	160, Tatvam villas, Sector 48, Sohna Road, Gurgaon, Haryana, India, 122001	印度	100 万卢比	电力、热力
45	Ecogreen Energy Gwalior C&T Private Limited	2017 年 9 月 14 日	160, Tatvam villas, Sector 48, Sohna Road, Gurgaon, Haryana, India, 122001	印度	100 万卢比	电力、热力生产和供 应业
46	Gevin Limited	2008 年 1 月 4 日	1001-2 ALBION PLAZA 2-6 GRANVILLE ROAD TSIM SHA TSUI KL	香港特别行政区	10,000 万港元	投资服务业
47	Waste Tec GmbH	2017 年 12 月 18 日	Spilburgstraße 1 D-35578 Wetzlar	德国	10 万欧元	设计咨询
48	晨兴发展集团有限公司	2010 年 10 月 5 日	OFFSHORE CHAMBERS, P.O. BOX 217, APIA SAMOA	萨摩亚独立国	1 美元	投资服务业

49	连云港晨兴环保产业有限公司	2005 年 7 月 20 日	连云港开发区云桥路 20 号	江苏省连云港市	1,800 万美元	垃圾发电、供热
50	杭州锦环投资有限公司	2016 年 11 月 23 日	杭州市拱墅区湖墅南路 111 号 2001 室-6	浙江省杭州市	27,423.64 万美元	投资服务业
51	绿能（杭州）企业管理有限公司	2004 年 6 月 28 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号科创大楼 A 座 1103 室-2	浙江省杭州市	165 万美元	商务服务业
52	浙江盛远环境检测科技有限公司	2016 年 11 月 14 日	诸暨市陶朱街道聚力路 2 号	浙江省绍兴市	1,000	研究和试验发展
53	杭州正晖建设工程有限公司	2017 年 3 月 23 日	浙江省杭州市拱墅区左家新村 20 幢 117 室	浙江省杭州市	5,000	建筑工程的设计、施工、工程监理
54	高密利朗明德环保科技有限公司	2009 年 11 月 17 日	高密市明德路 88 号	山东省潍坊市	1,650 万美元	垃圾焚烧发电、供热
55	郑州荥锦绿色环保能源有限公司	2000 年 11 月 24 日	郑州荥阳吉家砦	河南省郑州市	23,000	垃圾焚烧发电、供热
56	银川中科环保电力有限公司	2009 年 3 月 31 日	灵武市临河镇横山东任路东侧	宁夏银川市	22,767	垃圾焚烧发电、供热
57	绥化市绿能新能源有限公司	2012 年 9 月 28 日	黑龙江省绥化市北林区绥北路 5 公里道西侧	黑龙江省绥化市	14,000	垃圾焚烧发电、供热
58	吉林省鑫祥有限责任公司	2000 年 2 月 28 日	吉林省长春市宽城区奋进乡小南村	吉林省长春市	15,000	垃圾焚烧发电、供热
59	唐山市锦环新能源有限公司	2017 年 6 月 29 日	河北省唐山市古冶区文图两馆三楼 305/306	河北省唐山市	2,000	垃圾焚烧发电、供热
60	滦南锦环新能源有限公司	2018 年 7 月 27 日	河北省唐山市滦南县倭司路北（垃圾填埋场院内）	河北省唐山市	500	垃圾焚烧发电、供热
61	杭州余杭锦江环保能源有限公司	2000 年 1 月 28 日	杭州余杭区余杭镇金星村	浙江省杭州市	11,300	垃圾焚烧发电、供热
62	临安嘉盛环保有限公司	2007 年 9 月 24 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号 1 幢 1001-15 室	浙江省杭州市	188,750	投资服务业
63	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	2004 年 1 月 18 日	云南省昆明市五华区西翥街道大凹村北侧	云南省昆明市	47,802	垃圾焚烧发电、供热

64	云南绿色能源有限公司	2008 年 4 月 9 日	云南省昆明市西山区海口工业园区小海口村东 3-4 幢	云南省昆明市	20,000	垃圾焚烧发电、供热
65	天津市晨兴力克环保科技有限公司	2002 年 7 月 15 日	天津市北辰区青光镇京福公路西	天津市	25,000	垃圾焚烧发电、供热
66	武汉汉口绿色能源有限公司	2006 年 11 月 7 日	黄陂区盘龙城经济开发区刘店村	湖北省武汉市	16,000	垃圾焚烧发电、供热
67	武汉市绿色环保能源有限公司	2004 年 7 月 16 日	武汉市江夏区郑店街雷竹村（黄金加油站旁）	湖北省武汉市	13,600	垃圾焚烧发电、供热
68	芜湖绿洲环保能源有限公司	2001 年 7 月 3 日	中国（安徽）自由贸易试验区芜湖片区大件路	安徽省芜湖市	8,000	垃圾焚烧发电、供热
69	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	2004 年 3 月 16 日	萧山区蜀山街道章潘桥村（犁头金）	浙江省杭州市	10,000	垃圾焚烧发电、供热
70	淄博绿能环保能源有限公司	2013 年 6 月 17 日	山东省淄博市淄川区昆仑镇小范村村委南侧	山东省淄博市	18,000	垃圾焚烧发电、供热
71	淄博环保能源有限公司	2002 年 11 月 4 日	山东省淄博市高新区世纪路 838 号	山东省淄博市	8,800	垃圾焚烧发电、供热
72	松原鑫祥新能源有限公司	2014 年 8 月 15 日	吉林省松原市宁江区雅达虹工业集中区	吉林省松原市	10,000	垃圾焚烧发电、供热
73	浙江诸暨八方热电有限责任公司	2003 年 7 月 3 日	诸暨市陶朱街道聚力路 2 号	浙江省绍兴市	13,800	垃圾焚烧发电、供热
74	温岭绿能新能源有限公司	2013 年 5 月 23 日	浙江省台州市温岭市滨海镇温岭市东部新区北面长新塘内	浙江省台州市	21,145	垃圾焚烧发电、供热
75	温岭绿能固废处理有限公司	2014 年 5 月 23 日	浙江省台州市温岭市滨海镇长新塘内	浙江省台州市	1,000	垃圾焚烧发电、供热
76	温岭锦环环保科技有限公司	2018 年 10 月 19 日	浙江省台州市温岭市东部新区长新塘内（温岭绿能新能源有限公司综合楼 2 楼）	浙江省台州市	5,000	垃圾焚烧发电、供热
77	昆山锦康瑞环保技术有限公司	2016 年 11 月 23 日	昆山市周市镇青阳北路东侧 1 号房（周市镇环卫所内）	江苏省昆山市	1,000	垃圾焚烧发电、供热
78	景洪嘉盛新能源有限公司	2018 年 8 月 2 日	云南省西双版纳傣族自治州景洪市世纪金源览江苑 1 栋 1 单元 1002	云南省西双版纳傣族自治州	15,000	垃圾焚烧发电、供热

79	七台河绿能新能源有限公司	2014 年 1 月 22 日	黑龙江省七台河市桃山区茄子河林场（二道沟医疗废弃处置中心）	黑龙江省七台河市	10,000	垃圾焚烧发电、供热
80	白山绿能新能源有限公司	2014 年 12 月 19 日	吉林省白山市江源区石人镇政府 309 室	吉林省白山市	5,100	垃圾焚烧发电、供热
81	林州市嘉盛新能源有限公司	2015 年 4 月 22 日	河南省安阳市林州市横水镇西赵村东侧 01 号	河南省安阳市	8,000	垃圾焚烧发电、供热
82	中卫市绿能新能源有限公司	2014 年 9 月 17 日	中卫市宣和镇工业园区迎大线与丹阳路交汇处向北 500 米处	宁夏中卫市	6,600	垃圾焚烧发电、供热
83	唐山嘉盛新能源有限公司	2015 年 9 月 16 日	河北省唐山市丰润区丰润镇西马庄村	河北省唐山市	13,266	垃圾焚烧发电、供热
84	石家庄嘉盛新能源有限公司	2015 年 8 月 11 日	河北省石家庄市无极县张段固镇齐洽村东	河北省石家庄市	28,000	垃圾焚烧发电、供热
85	石家庄锦环环保科技有限公司	2018 年 1 月 19 日	河北省石家庄市藁城区南营镇顺中村西 600 米	河北省石家庄市	12,630	垃圾焚烧发电、供热
86	保定嘉盛新能源有限公司	2019 年 5 月 7 日	河北省保定市高碑店市新城镇大屯村西北侧	河北省保定市	2,800	垃圾焚烧发电、供热
87	乐亭县锦环新能源有限公司	2018 年 11 月 21 日	乐亭县闫各庄镇前何新庄村	河北省唐山市	10,000	垃圾焚烧发电、供热
88	浙江浙石油储运有限公司	2018 年 7 月 19 日	浙江省杭州市西湖区西湖街道栖霞岭路 60-32 号	浙江省杭州市	150,000	石油储运
89	浙江浙石油贸易有限公司	2018 年 7 月 13 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市千岛中央商务区自贸村 88-68 号	浙江省舟山市	100,000	石油贸易
90	浙江浙石油贸易（新加坡）有限公司	2018 年 12 月 12 日	1 TEMASEK AVENUE #34-01 MILLENIA TOWER SINGAPORE（039192）	新加坡	1,250 万美元	石油批发
91	广厦（舟山）能源集团有限公司	2004 年 4 月 14 日	浙江省衢山镇人民路 285 号	浙江省舟山市	50,000	石油贸易
92	浙江浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 2 月 6 日	浙江省杭州市西湖区古荡街道文二路 391 号西湖国际科技大厦 1015 室	浙江省杭州市	300,000	石油贸易

93	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	2018年4月9日	浙江省杭州市西湖区高技街32号303室	浙江省杭州市	122,222	能源技术开发等
94	金华市浙石油储运销售有限公司	2018年11月7日	浙江省金华市兰溪市兰江街道丹溪大道235号二楼西侧	浙江省金华市	9,000	石油贸易
95	台州远洲石化仓储有限公司	2012年11月23日	浙江省台州市椒江区沿海涛江闸	浙江省台州市	12,000	石油贸易
96	温州市浙石油储运销售有限公司	2019年12月20日	浙江省温州市洞头区大门镇常青路150号-1（仅限办公使用）	浙江省温州市	15,000	石油贸易
97	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	2011年12月15日	浙江省舟山市衢山镇人民路197号	浙江省舟山市	10,000	码头设施建设
98	衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	2019年6月13日	浙江省衢州市柯城区花园中大道86号107室	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
99	衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月28日	浙江省衢州市柯城区世纪大道711号403-2室	浙江省衢州市	5,900	石油贸易
100	衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月12日	浙江省衢州市衢江区文苑路2号202室	浙江省衢州市	3,000	石油贸易
101	衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	2018年2月9日	浙江省衢州市柯城区双港街道双港中路18号1幢309室	浙江省衢州市	4,500	石油贸易
102	龙游县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月7日	浙江省衢州市龙游县龙洲街道新二路9号	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
103	常山县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月3日	浙江省衢州市常山县天马街道大桥路18号610室	浙江省衢州市	24,500	石油贸易
104	开化县浙石油综合能源销售有限公司	2019年2月19日	浙江省衢州市开化县华埠镇凤凰中路55号	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
105	金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	2019年1月8日	浙江省金华市婺城区临江东路1000号创新大厦1213室	浙江省金华市	8,000	石油贸易
106	金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	2019年3月20日	浙江省金华市金东区桃园小区3幢8#商业房（自主申报）	浙江省金华市	3,000	石油贸易
107	磐安县浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月21日	浙江省金华市磐安县安文街道联谊（坑口村）交通大楼内	浙江省金华市	4,000	石油贸易

108	东阳市浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月10日	浙江省金华市东阳市白云街道蓝天社区世贸大道180号（自主申报）	浙江省金华市	1,000	石油贸易
109	武义县浙石油综合能源销售有限公司	2018年8月24日	浙江省金华市武义县壶山街道客运中心站内（限办公）	浙江省金华市	6,000	石油贸易
110	义乌市浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月4日	浙江省义乌市稠江街道贝村路170号2栋302室（自主申报）	浙江省义乌市	10,000	石油贸易
111	永康市浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月30日	浙江省金华市永康市东城街道花园大道408号第2幢	浙江省金华市	3,000	石油贸易
112	兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	2019年3月18日	浙江省金华市兰溪市柏社乡嵩梅路1号201室（自主申报）	浙江省金华市	3,300	石油贸易
113	浦江县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月20日	浙江省浦江县浦阳街道中山北路169号	浙江省金华市	1,000	石油贸易
114	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月27日	浙江省丽水市莲都区中山街北126号丽水日报报业传媒集团大楼19层	浙江省丽水市	10,000	石油贸易
115	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月26日	浙江省丽水市莲都区水阁工业区绿谷大道238号（发展大厦）	浙江省丽水市	6,000	石油贸易
116	青田县浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月1日	浙江省丽水市青田县瓯南街道百川润城2幢8号106室	浙江省丽水市	3,600	石油贸易
117	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	2018年10月31日	浙江省丽水市龙泉市华楼街229号9楼	浙江省丽水市	8,000	石油贸易
118	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月18日	浙江省丽水市遂昌县妙高街道南街44号	浙江省丽水市	8,000	石油贸易
119	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月12日	浙江省丽水市缙云县五云街道杜桥村318号	浙江省丽水市	22,000	石油贸易
120	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月27日	浙江省丽水市庆元县濠洲街道公共服务中心17楼	浙江省丽水市	1,000	石油贸易
121	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月7日	浙江省丽水市景宁畲族自治县红星街道复兴西路30-3号	浙江省丽水市	9,000	石油贸易

122	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 1 月 9 日	浙江省丽水市松阳县西屏街道长虹中路 30 号	浙江省丽水市	11,000	石油贸易
123	云和县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 1 月 23 日	浙江省丽水市云和县元和街道城东路 160 号	浙江省丽水市	1,000	石油贸易
124	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 16 日	浙江省台州市椒江区市府大道东段 201 号 1502 号（仅限办公）	浙江省台州市	10,000	石油贸易
125	台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 19 日	浙江省台州市路桥区螺洋街道财富大道 299 号	浙江省台州市	7,500	石油贸易
126	台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 19 日	浙江省台州市路桥区财富大道 299 号	浙江省台州市	50	石油贸易
127	台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 30 日	浙江省台州市黄岩区东城街道环城东路 258 号	浙江省台州市	21,000	石油贸易
128	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 10 日	浙江省台州市聚海大道 4298 号楼众创空间 215 号	浙江省台州市	7,255	石油贸易
129	临海市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 2 月 28 日	浙江省台州市临海市上盘镇 228 国道甲石头段 35-1 号 203 室（自主申报）（仅作办公使用）	浙江省台州市	3,800	石油贸易
130	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 3 月 25 日	浙江省台州市仙居县安洲街道城北西路 66 号一楼	浙江省台州市	100	石油贸易
131	天台县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 27 日	浙江省台州市天台县白鹤镇文教路 1 号	浙江省台州市	18,185.294796	石油贸易
132	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 19 日	浙江省台州市温岭市箬横镇人民西路 122 号二层（仅限办公用）	浙江省台州市	6,500	石油贸易
133	三门县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 3 月 13 日	浙江省台州市三门县海润街道朝阳路 39 号（自主申报）	浙江省台州市	1,715	石油贸易
134	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 21 日	浙江省三门县蛇蟠乡渔光曲路 170 号	浙江省台州市	230	石油贸易

135	温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月28日	浙江省温州瓯江口产业集聚区灵昆街道九村村（行政中心一号楼303室）	浙江省温州市	12,300	石油贸易
136	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月29日	浙江省渔藤路288号319室	浙江省温州市	1,000	石油贸易
137	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月16日	浙江省滨海六路2180号旭日小区1幢110室（仅限办公）	浙江省温州市	4,680	石油贸易
138	温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月24日	浙江省温州市龙湾区永兴街道空港新区滨海六道962号201室（仅限办公使用）	浙江省温州市	18,000	石油贸易
139	温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	2019年9月18日	浙江省温州市龙湾区瑶溪街道永中西路1986号201室（仅限办公使用）	浙江省温州市	2,000	石油贸易
140	温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	2019年12月17日	浙江省大门镇常青路150号（仅限办公使用）	浙江省温州市	2,500	石油贸易
141	乐清市浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月18日	浙江省温州市乐清市城东街道伯乐东路501号	浙江省温州市	18,000	石油贸易
142	苍南县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月21日	浙江省温州市苍南县灵溪镇站南路交通运输集团有限公司行政二楼	浙江省温州市	7,500	石油贸易
143	永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月13日	浙江省温州市永嘉县黄田街道上瓯路与水门路交叉口的东北角	浙江省温州市	10,000	石油贸易
144	文成县浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月13日	浙江省温州市文成县大岙镇伯温路财政大楼7楼1719室	浙江省温州市	1,000	石油贸易
145	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月26日	浙江省玉环市玉城街道长兴路30号（市交通局西七楼710室）	浙江省台州市	50	石油贸易
146	平阳县浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月23日	浙江省温州市平阳县鳌江镇塘外村	浙江省温州市	8,692	石油贸易
147	瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月24日	浙江省温州市瑞安市安阳街道马鞍山路263号云海小区6号楼	浙江省温州市	1,000	石油贸易

148	泰顺县浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月17日	浙江省温州市泰顺县三魁镇曲尺潭村 S331 北侧	浙江省温州市	1,000	石油贸易
149	杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月6日	浙江省杭州市富阳区富春街道龙浦街 200 号第七层 705	浙江省杭州市	18,000	石油贸易
150	杭州萧山浙石油万丰综合能源销售有限公司	2019年3月4日	浙江省杭州市萧山区城厢街道体育路 5 号 5 层	浙江省杭州市	10,000	石油贸易
151	杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	2019年4月29日	浙江省杭州市萧山区浦阳镇新谊村	浙江省杭州市	1,000	石油贸易
152	杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	2019年7月23日	浙江省杭州市西湖区转塘街道美院南街 99 号 7198 室	浙江省杭州市	1,000	石油贸易
153	杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	2019年7月23日	浙江省杭州市西湖区高技街 32 号 321 室	浙江省杭州市	1,000	石油贸易
154	杭州建德浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月30日	浙江省杭州市建德市新安江街道新安东路永兴商厦 1 幢 403、404 室	浙江省杭州市	9,350	石油贸易
155	杭州钱塘浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月23日	浙江省杭州钱塘新区临江街道纬五路 3688 号临江科创园 5 号楼 4 层 410 室	浙江省杭州市	3,000	石油贸易
156	淳安县浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月2日	浙江省杭州市淳安县千岛湖镇新安东路 1277 号 401 室	浙江省杭州市	12,000	石油贸易
157	桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月14日	浙江省杭州市桐庐县县城迎春南路 205 号新青年广场 701 室	浙江省杭州市	2,000	石油贸易
158	舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月2日	浙江省舟山市普陀区沈家门街道鲁川路网点 30 号	浙江省舟山市	3,000	石油贸易
159	舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月28日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市定海区临城街道合兴路 35 号中昌国际大厦 14 层 1403 室	浙江省舟山市	4,500	石油贸易
160	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月18日	浙江省舟山市普陀区六横镇蛟头三八路 235 号 415-5	浙江省舟山市	800	石油贸易
161	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月8日	浙江省舟山市定海区定海港码头 1 号 13 楼 B3 室	浙江省舟山市	2,500	石油贸易

162	舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月19日	浙江省舟山市普陀区沈家门街道鲁家峙红山路115号	浙江省舟山市	1,800	石油贸易
163	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月20日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市嵊泗县马迹山港区港航大楼304-22	浙江省舟山市	1,000	石油贸易
164	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月10日	浙江省舟山市岱山县高亭镇星河路268号806室	浙江省舟山市	2,200	石油贸易
165	嘉兴港区浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月28日	浙江省嘉兴市港区东西大道北侧、规划07省道东侧内（综保大厦A座301室）	浙江省嘉兴市	1,000	石油贸易
166	嘉兴市秀洲区浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月2日	浙江省嘉兴市秀洲区油车港镇上睦村下睦港31号	浙江省嘉兴市	4,466	石油贸易
167	海宁市浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月5日	浙江省袁花镇濮桥村水路上58号（自主申报）	浙江省海宁市	17,110	石油贸易
168	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月22日	浙江省嘉兴市经济技术开发区由拳路309号紫御大厦5楼北侧03室	浙江省嘉兴市	1,000	石油贸易
169	嘉兴市南湖区浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月11日	浙江省嘉兴市南湖区七星街道三环东路1357号一楼	浙江省嘉兴市	22,020	石油贸易
170	平湖市浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月23日	浙江省嘉兴市平湖市林埭镇徐家埭村东俞家浜144-1号	浙江省嘉兴市	20,536.9	石油贸易
171	嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月26日	浙江省嘉兴市嘉善县罗星街道车站南路880号1号楼一楼	浙江省嘉兴市	1,000	石油贸易
172	桐乡市浙石油综合能源销售有限公司	2018年10月26日	浙江省嘉兴市桐乡市濮院镇新濮村项家浜58号一楼	浙江省嘉兴市	17,060	石油贸易
173	海盐县浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月22日	浙江省嘉兴市海盐县秦山街道武袁公路秦山段433号一楼	浙江省嘉兴市	15,447	石油贸易
174	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	2018年7月26日	浙江省湖州市长兴县画溪街道长和路5号-4	浙江省湖州市	10,000	石油贸易
175	绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	2018年12月27日	浙江省绍兴市上虞区高铁新城称山北路306号7015室	浙江省绍兴市	32,200	石油贸易

176	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 1 月 11 日	浙江省绍兴市越城区解放南路延伸段绍兴宏业房产开发有限公司 2 楼 205 室	浙江省绍兴市	30,000	石油贸易
177	绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 25 日	浙江省绍兴市柯桥区柯桥鉴湖路 208 号七楼	浙江省绍兴市	24,000	石油贸易
178	嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 19 日	浙江省绍兴市嵊州市鹿山街道罗环路 1888 号 301 室	浙江省绍兴市	9,000	石油贸易
179	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 18 日	浙江省绍兴市嵊州市三江街道领带园四路 11 号 205 室（住所申报）	浙江省绍兴市	10,000	石油贸易
180	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 14 日	浙江省新昌县城南乡石溪村 29 号	浙江省绍兴市	10,000	石油贸易
181	新昌交投浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 16 日	浙江省新昌县七星街道龙山村大坪岗 1 号 305 室（住所申报）	浙江省绍兴市	2,500	石油贸易
182	宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 11 日	浙江省宁波市镇海区骆驼街道锦业街 18 号 16-1 室	浙江省宁波市	7,000	石油贸易
183	宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 23 日	浙江省宁波市北仑区新碶街道四明山路 700 号 1 幢 1 号 5 层 557-1 室	浙江省宁波市	200	石油贸易
184	宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 25 日	浙江省宁波市鄞州区下应街道湖下路 147 号启城商务大厦三号楼 406 室	浙江省宁波市	3,000	石油贸易
185	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 8 月 12 日	浙江省宁波杭州湾新区滨海一路 791 号	浙江省宁波市	7,000	石油贸易
186	宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 8 月 26 日	浙江省宁波市江北区江北大道 99 号 61 幢 9-40	浙江省宁波市	2,000	石油贸易
187	宁波市史家码浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 8 月 22 日	浙江省宁波市鄞州区下应街道湖下路 147 号启城商务大厦三号楼 412 室	浙江省宁波市	2,000	石油贸易
188	宁波市浙石油石碶综合能源销售有限公司	2020 年 2 月 4 日	浙江省宁波市海曙区石碶街道横涨村	浙江省宁波市	1,000	综合能源销售

189	慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 8 月 9 日	浙江省慈溪市浒山街道孙塘路 339 号	浙江省宁波市	10,000	石油贸易
190	余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 8 月 2 日	浙江省余姚市朗霞街道迎霞北路 88 号	浙江省宁波市	12,000	石油贸易
191	余姚市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 15 日	浙江省余姚市阳明街道康山村仙桥 69 号（自主申报）	浙江省宁波市	9,000	石油贸易
192	浙江浙能科服能源技术有限公司	2012 年 9 月 13 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 B203 室	浙江省杭州市	45,200	技术研发
193	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	2017 年 11 月 1 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇国家级开发区绿色制造产业园	浙江省湖州市	31,400	科学研究和技术服务
194	浙江长广水泥有限公司	2016 年 11 月 28 日	浙江省湖州市长兴县小浦镇小浦村加油站边	浙江省湖州市	2,000	水泥制造、销售
195	浙江浙能保安服务有限公司	2015 年 12 月 16 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道雉州大道 100 号	浙江省湖州市	1,000	安全风险评估, 安全生产应急救援服务
196	浙江浙能消防服务有限公司	2015 年 12 月 15 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道雉州大道 100 号	浙江省湖州市	1,000	安全风险评估, 安全生产应急救援服务
197	长兴长广房地产开发有限公司	2009 年 2 月 24 日	浙江省长兴县古城街道金陵南路 258 号 709-713 房间	浙江省湖州市	500	房地产开发经营
198	浙江天地环保科技股份有限公司	2002 年 10 月 31 日	浙江省杭州市西湖区华星路 99 号（杭州东软创业大厦）	浙江省杭州市	37,500	环保工程、环保服务、建材生产与销售
199	宁夏天达环保有限责任公司	2011 年 12 月 15 日	宁夏青铜峡工业园区（立马公路与乌玛高速交汇处）	宁夏吴忠市	2,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
200	长兴天达环保建材有限公司	2005 年 9 月 27 日	浙江省长兴县开发区五里桥村	浙江省湖州市	1,800	环保工程、环保服务、建材生产与销售
201	舟山天达环保建材有限公司	2012 年 1 月 17 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟山煤电环保路 1 号	浙江省舟山市	1,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
202	浙江浙能催化剂技术有限公司	2011 年 5 月 27 日	浙江省宁波市宁海县强蛟镇望岗路 1 号	浙江省宁波市	6,197.2	环保工程、环保服务、建材生产与销售
203	台州天达环保建材有限公司	2006 年 7 月 18 日	台州市椒江区前所街道建电路 1 号（台州发电厂老行政楼）	浙江省台州市	600	环保工程、环保服务、建材生产与销售
204	兰溪天达环保建材有限公司	2005 年 10 月 28 日	浙江省兰溪市灵洞乡浙江浙能兰溪发电有限责任公司内	浙江省兰溪市	3,888	环保工程、环保服务、建材生产与销售

205	三门天达环保建材有限公司	2013 年 12 月 3 日	浙江省三门县浦坝港镇牛山涂 (浙江浙能台州第二发电有限责任公司办公楼)	浙江省台州市	1,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
206	宁波市镇海天达环保建材有限公司	2008 年 7 月 22 日	浙江省宁波市镇海区澥浦北海路 266 号	浙江省宁波市	1,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
207	浙江浙能迈领环境科技有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省杭州市萧山区萧山经济技术开发区明星路 371 号 3 幢 601 室	浙江省杭州市	2,352.94	环保工程、环保服务、建材生产与销售
208	新疆天达环保有限公司	2010 年 10 月 18 日	新疆阿克苏地区阿克苏市经济技术开发区国泰路与五星路交汇处	新疆阿克苏市	2,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
209	宁波富兴电力燃料有限公司	2001 年 4 月 30 日	大榭南岗商住楼	浙江省宁波市	800	煤炭贸易
210	上海富兴电力燃料有限公司	2001 年 6 月 17 日	中国(上海)自由贸易试验区浦东南路 1289 号 2408 室	上海市	800	煤炭销售
211	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	2006 年 5 月 24 日	杭州市滨江长河街道滨盛路 1751 号浙能第二大厦 308 室	浙江省杭州市	18,266.02	工程建设项目投资、咨询、管理
212	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	2001 年 5 月 25 日	浙江省宁波市大榭开发区行政服务区南岗商住楼	浙江省宁波市	10,000	煤炭贸易
213	浙江越华能源检测有限公司	1995 年 3 月 6 日	浙江省宁波市镇海区庄市街道风华路 1301 号	浙江省宁波市	1,378.754	煤炭检测
214	舟山煤炭交易市场有限公司	2017 年 6 月 29 日	浙江省舟山市定海区临城街道翁山路 555 号大宗商品交易中心 6001 室(集中办公)(自贸试验区内)	浙江省舟山市	10,000	服务业
215	浙江浙信控股有限公司	1993 年 11 月 28 日	杭州市延安路 515 号浙信大厦内	浙江省杭州市	130,000	实业投资
216	善高投资有限公司	1988 年 3 月 18 日	ROOM 1405 14/F HARBOUR CENTRE 25 HARBOUR ROAD WANCHAI HK	香港特别行政区	400 万港元	房屋租赁
217	浙江浙能物业发展有限公司	2002 年 10 月 16 日	杭州延安路 515 号	浙江省杭州市	490	物业管理

218	黄岩马鞍山发电厂	1988 年 12 月 20 日	台州市黄岩北城马鞍山	浙江省台州市	453	火力发电
219	黄岩热电厂	1984 年 1 月 21 日	台州市黄岩城关镇环城东路 192 号	浙江省台州市	593.6	火力发电
220	浙江浙能碳资产管理有限公司	2017 年 10 月 16 日	浙江省杭州市上城区元帅庙后 88-2 号 289 室	浙江省杭州市	5,000	投资管理
221	浙江国信控股集团上海有限公司	1995 年 8 月 11 日	中国（上海）自由贸易试验区新灵路 118 号 409 室 A	上海市	2,000	贸易业
222	浙江省煤炭开发有限公司	1993 年 7 月 31 日	杭州市莫干山路 583 号	浙江省杭州市	10,000	贸易业
223	浙江黄岩热电有限公司	1995 年 12 月 7 日	浙江省台州市黄岩区江口大闸路	浙江省台州市	5,508	火力发电
224	浙江浙能玉环环保水务有限公司	2016 年 4 月 5 日	浙江省玉环市坎门街道堤辽路 55 号	浙江省台州市	24,206	资源综合利用
225	浙江浙能滨海环保能源有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省绍兴市柯桥区滨海工业区九七丘	浙江省绍兴市	16,000	废水和污泥处理
226	平湖独山港环保能源有限公司	2017 年 6 月 27 日	浙江省嘉兴市平湖市独山港镇乍全公路北侧（浙江独山港经济开发区管理委员会三号楼 337 室）	浙江省嘉兴市	20,000	火力发电
227	浙江天音管理咨询有限公司	2004 年 2 月 9 日	杭州市密渡桥路 15 号新世纪大厦 26 层	浙江省杭州市	1,000	咨询服务
228	浙江浙能德清分布式能源有限公司	2015 年 7 月 16 日	浙江省湖州市德清县阜溪街道环城北路 725 号	浙江省湖州市	15,500	制造及服务业
229	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	2011 年 11 月 16 日	浙江省丽水市龙泉市查田镇金圩工业区	浙江省丽水市	20,000	制造及服务业
230	浙江长广生物质发电有限公司	2016 年 4 月 13 日	浙江省湖州市长兴县小浦镇毛场里 2 号	浙江省湖州市	2,000	制造及服务业
231	开化天汇环保能源有限公司	2017 年 6 月 30 日	浙江省衢州市开化县华埠镇工业功能区杨村片区	浙江省衢州市	5,880	环保能源开发
232	浙江长兴捷通物流有限公司	2004 年 12 月 15 日	浙江省长兴县雒城镇二虎头桥	浙江省湖州市	12,700	物流服务业

233	浙江浙能温州液化天然气有限公司	2018年6月15日	浙江省温州市洞头区北岙街道镇前街1号（仅限办公使用）	浙江省温州市	222,690	天然气接收站及码头建设运营
234	浙江浙能石油新能源有限公司	2007年10月11日	浙江省杭州市上城区临江金座1号楼9层至11层	浙江省杭州市	45,000	石油及制品批发
235	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	2013年1月17日	浙江省新昌省级高新技术产业园区丽江路289号	浙江省绍兴市	702.3061	机动车燃油零售
236	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	2011年11月10日	绍兴市上虞区百官街道舜江东路汽车东站	浙江省绍兴市	2,000	机动车燃油零售
237	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	2012年6月19日	浙江省宁波市奉化区萧王庙街道四明路	浙江省宁波市	1,000	机动车燃油零售
238	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	2014年2月25日	浙江省绍兴市上虞区称山北路316号	浙江省绍兴市	2,500	机动车燃油零售
239	浙江长广物资贸易有限责任公司	1999年2月5日	长兴县雉城镇金陵南路258号	浙江省湖州市	3,000	煤炭贸易
240	嘉兴浙能石油新能源有限公司	2012年8月20日	嘉兴市乍浦镇纬五路158号	浙江省嘉兴市	48,500	有机化学原料制造
241	德清县浙能燃气有限公司	2011年4月26日	浙江省德清县武康镇秋山村	浙江省湖州市	500	机动车燃油零售
242	台州市浙能油气发展有限公司	2014年12月11日	浙江省台州市椒江区民辉村民辉1号（椒江公交综合场站）（自主申报）	浙江省台州市	480	机动车燃油零售
243	衢州市浙能油气发展有限公司	2014年9月15日	浙江省衢州市柯城区航埠镇兴航路179号303室	浙江省衢州市	880	机动车燃油零售
244	丽水市浙能油气发展有限公司	2016年3月18日	浙江省丽水市莲都区南明山街道紫金南路500号	浙江省丽水市	990	机动车燃油零售
245	浙江浙石油燃料油销售有限公司	2017年3月27日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市定海区白泉镇海洋产业集聚区大成四路86号B区1号仓库402-5室（自主申报）	浙江省舟山市	5,000	机动车燃油零售
246	浙江东都建筑设计研究院有限公司	1993年11月1日	西湖区省府路27号	浙江省杭州市	2,221.77	工程设计
247	浙江浙电设备监理有限公司	2001年12月7日	浙江省杭州市拱墅区凤起路378号	浙江省杭州市	500	工程监理

248	宁波海运股份有限公司 (600798.SH)	1997 年 4 月 18 日	宁波市江北区北岸财富中心 1 幢	浙江省宁波市	120,653.4201	交通运输业
249	宁波海运明州高速公路有限公司	2005 年 6 月 3 日	浙江省宁波市江北区北岸财富中心 2 幢	浙江省宁波市	119,300	交通运输业
250	宁波江海运输有限公司	1992 年 10 月 19 日	宁波市江北区北岸财富中心 2 幢 (4-1) (4-2)	浙江省宁波市	1,800	交通运输业
251	浙江浙能通利航运有限公司	2012 年 6 月 21 日	浙江省舟山市普陀区六横镇兴港路 1 号	浙江省舟山市	5,000	交通运输业
252	浙江富兴海运有限公司	1996 年 2 月 15 日	大榭金城商住楼 1 幢 402	浙江省宁波市	30,000	交通运输业
253	宁波海运(新加坡)有限公司	2009 年 10 月 20 日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE 068809	新加坡	10 万美元	交通运输业
254	宁波创新船务有限公司	2011 年 5 月 23 日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE 068809	新加坡	4.10 万美元	交通运输业
255	浙江浙能镇海联合发电有限公司	1994 年 11 月 29 日	浙江省宁波市镇海区镇宁东路 455 号	浙江省宁波市	4,720 万美元	天然气发电
256	浙江浙能镇海发电有限责任公司	2000 年 4 月 12 日	浙江省宁波市镇海区镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	101,000	火力发电
257	宁波发电工程有限公司	1992 年 3 月 28 日	宁波市镇海区蛟川街道镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	3,000	电力检修
258	宁波市镇海热力有限责任公司	2009 年 9 月 18 日	浙江省宁波市镇海区蛟川街道镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	11,670	热力供应
259	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	2005 年 2 月 18 日	浙江省宁波市镇海虹桥镇镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	53,250	天然气发电
260	台州市联源热力有限公司	2003 年 6 月 4 日	浙江省临海市杜桥镇下浦	浙江省台州市	6,289	热力供应
261	浙江浙能北仑发电有限公司	1997 年 4 月 18 日	浙江省杭州市西湖区公元大厦北楼 1601 室	浙江省杭州市	230,000	火力发电
262	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	2011 年 10 月 12 日	浙江省宁波市镇海区宁波石化经济技术开发区海祥路 999 号	浙江省宁波市	56,000	天然气发电
263	浙江浙能嘉华发电有限公司	2001 年 7 月 9 日	杭州市解放路 85 号 1401、1501、1601 室	浙江省杭州市	342,219	火力发电

264	浙江浙能嘉兴发电有限公司	2000 年 3 月 15 日	浙江省杭州市天目山路 152 号 浙能大厦 507 室	浙江省杭州市	84,370	火力发电
265	浙江嘉源电力工程有限公司	2007 年 7 月 24 日	嘉兴市乍浦嘉电新村 1 幢西梯 101 室	浙江省嘉兴市	1,000	电力检修
266	平湖市滨海热力有限公司	2011 年 12 月 30 日	平湖市独山港镇乍全公路北侧 (平湖市独山港区开发建设管理 委员会 3 号楼 102 室)	浙江省嘉兴市	10,212	热力供应
267	浙江浙能金华燃机发电有 限责任公司	1998 年 5 月 22 日	浙江省金华市婺城区白龙桥镇 洞溪村	浙江省金华市	26,920	天然气发电
268	浙江浙能温州发电有限公 司	2000 年 6 月 12 日	浙江省乐清市北白象镇磐石	浙江省温州市	134,700	火力发电
269	乐清市嘉隆供热有限公司	2003 年 10 月 8 日	浙江省乐清市磐石镇东门村	浙江省温州市	1,200	蒸汽发电
270	乐清市瓯越能源服务有限 公司	2004 年 4 月 6 日	浙江省乐清市磐石镇东门村	浙江省温州市	1,200	电力检修
271	浙江浙能钱清发电有限责 任公司	1997 年 12 月 23 日	绍兴市柯桥区钱清镇钱清村	浙江省绍兴市	21,048.8	火力发电
272	浙江浙能长兴发电有限公 司	2001 年 7 月 10 日	浙江省湖州市田盛园 20 幢	浙江省湖州市	109,600	火力发电
273	浙江浙能慧泽能源有限公 司	2018 年 4 月 8 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道 长和路 5 号-1	浙江省湖州市	2,000	综合能源供应
274	浙江长兴东南热力有限责 任公司	2003 年 4 月 10 日	长兴县雒城镇新都汇小区 4 幢 第 1-4 间	浙江省湖州市	3,100	热力供应
275	浙江浙能电力工程技术有 限公司	2002 年 1 月 8 日	浙江省宁波高新区翔云北路 99 号 1 号楼 1 单元 2-1、3-1	浙江省宁波市	17,600	电力检修
276	浙江华隆电力工程有限公 司	2006 年 2 月 23 日	浙江省萧山区临浦镇谭家埭村	浙江省杭州市	600	电力检修
277	浙江浙能中煤舟山煤电有 限责任公司	2007 年 6 月 5 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟 电大道 1 号	浙江省舟山市	250,000	火力发电
278	浙江浙能兰溪发电有限责 任公司	2004 年 6 月 16 日	浙江省兰溪市灵洞乡石关村	浙江省金华市	164,550	火力发电
279	浙江兰能热力有限公司	2011 年 7 月 22 日	浙江省兰溪市灵洞乡石关村	浙江省金华市	7,000	热力供应

280	浙江浙能富兴燃料有限公司	2004 年 7 月 26 日	浙江省南岗商住 4#楼 201 室	浙江省宁波市	80,000	贸易行业
281	浙能国际能源贸易（香港）有限公司	2019 年 8 月 26 日	香港湾仔港街道 25 号海港中心 14 楼 1405 室	香港特别行政区	4,706.84 万美元	贸易行业
282	舟山富兴燃料有限公司	2011 年 5 月 24 日	浙江省舟山市普陀区六横镇浙能舟山煤电厂区内	浙江省舟山市	1,000	煤炭经营
283	浙江浙能乐清发电有限责任公司	2005 年 5 月 20 日	浙江省乐清市南岳镇虹南大道 8866 号	浙江省温州市	300,226	火力发电
284	浙江乐能热力有限公司	2017 年 5 月 25 日	浙江省乐清市南岳镇虹南大道 8866 号	浙江省温州市	3,250	热力供应
285	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	2009 年 11 月 30 日	浙江省绍兴市柯桥区滨海工业区九七丘	浙江省绍兴市	120,824	火力发电
286	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	2011 年 7 月 11 日	浙江省绍兴市柯桥区马鞍街道滨海工业区滨海商业中心支 A 路中设大厦 4 楼	浙江省绍兴市	14,597.5	热力供应
287	浙江浙能常山天然气发电有限公司	2012 年 8 月 31 日	衢州绿色产业集聚区常山片区	浙江省衢州市	26,100	天然气发电
288	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	2012 年 10 月 17 日	浙江省三门县浦坝港镇能源路 1 号	浙江省台州市	173,383	火力发电
289	浙能阿克苏热电有限公司	2011 年 12 月 20 日	新疆阿克苏地区阿克苏纺织工业城（开发区）温州路	新疆阿克苏市	90,000	电力相关投资
290	浙江浙能能源服务有限公司	2017 年 2 月 22 日	浙江省杭州市西湖区天目山路 152 号 7 楼	浙江省杭州市	38,807.517905	能源服务
291	宁夏枣泉发电有限责任公司	2009 年 12 月 18 日	宁东能源化工基地灵州综合工业园（A）区	宁夏银川市	80,400	火力发电
292	台州市台电能源工程技术有限公司	2017 年 11 月 27 日	浙江省台州市椒江区前所街道建电路 1 号	浙江省台州市	30,581.26	电力设备及工程
293	淮浙电力有限责任公司	2020 年 11 月 25 日	安徽省淮南市田家庵区洞山洞山中路 1 号（集团公司院内）	安徽省淮南市	97,755.1	燃煤发电、电力生产与销售
294	浙江浙能电力投资（香港）有限公司	2020 年 8 月 13 日	香港	香港	-	电力投资

295	浙江浙能融资租赁有限公司	2013年5月27日	杭州市文三路121号409室	浙江省杭州市	50,000	租赁业务
296	浙能股权投资基金管理有限公司	2017年6月7日	浙江省杭州市上城区元帅庙后88-2号255室	浙江省杭州市	5,000	投资管理
297	浙江浙能创业投资有限公司	2003年3月11日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉121-2号101室	浙江省杭州市	11,200	风险投资及管理
298	浙江浙能投资管理有限公司	2017年5月12日	浙江省杭州市西湖区北山街道曙光路85-1号129室	浙江省杭州市	1,410	投资管理
299	浙江省浙能房地产有限公司	1987年12月1日	浙江省杭州市下城区延安路515-521号第十二层	浙江省杭州市	80,000	房产销售
300	台州绿城能源房地产有限公司	2009年11月6日	浙江省台州市椒江区东海大道1351号至1371号101室	浙江省台州市	10,000	房产开发
301	柳州市国盛房地产开发有限公司	2003年4月29日	柳州市东环路4号6栋	广西柳州市	3,000	房产开发
302	舟山浙能置业有限公司	2011年7月12日	浙江省舟山市普陀区东港街道麒麟街233号	浙江省舟山市	10,000	房产开发
303	杭州浙能绿城置业有限公司	2008年5月30日	杭州市西湖区文一西路778号三楼	浙江省杭州市	30,000	房产开发
304	浙能集团新疆准东房地产有限公司	2014年9月16日	新疆昌吉州奇台县吐虎玛克中街2区12丘244幢9号（华逸容锦酒店6层）	新疆昌吉州	8,000	房产开发
305	浙江鼎信房地产开发有限公司	2005年2月2日	浙江省杭州市西湖区三墩镇三坝社区	浙江省杭州市	9,000	房产开发
306	镇江浙信房地产开发有限公司	2005年8月11日	镇江市解放路4号自由领地商铺	江苏省镇江市	1,000	房产开发
307	台州浙能绿城置业有限公司	2008年1月30日	浙江省台州市椒江区东海大道1351号至1371号201室（仅限办公用）	浙江省台州市	30,000	房产开发
308	浙江浙能天颐投资有限公司	2016年4月19日	萧山区临浦镇三峰村	浙江省杭州市	33,400	房产开发
309	浙江浙水房地产开发有限公司	1996年4月19日	浙江省杭州市拱墅区延安路515-521号第十一层	浙江省杭州市	2,000	房产开发

310	浙江天然气交易市场有限公司	2020 年 8 月 19 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市普陀区东港街道麒麟街 211 号东港财富中心 B 座 9 层	浙江省舟山市	10,000	现货交易
311	浙江省新能源投资集团股份有限公司（600032.SH）	2002 年 8 月 1 日	杭州市江干区凯旋街道凤起东路 8 号	浙江省杭州市	208,000	水力发电、光伏发电、风力发电等可再生能源项目的投资、开发、建设和运营管理
312	江山市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 28 日	浙江省衢州市江山市双塔街道江滨北路 1 号	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
313	浙江浙能北海水力发电有限公司	2003 年 7 月 21 日	浙江省杭州市凤起东路 2-12 号（双号）7 楼	浙江省杭州市	170,200	水力发电
314	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	2002 年 1 月 31 日	浙江省杭州市临安区龙岗镇地塔村童家 19（1 幢整幢）	浙江省杭州市	16,170	水力发电
315	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	1997 年 9 月 30 日	浙江松阳县西屏镇新华路 34 号	浙江省丽水市	3,000	水力发电
316	浙江松阳安民水电站有限责任公司	2002 年 7 月 2 日	浙江松阳县西屏镇新华路 34 号	浙江省丽水市	4,000	水力发电
317	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	2001 年 12 月 28 日	浙江省丽水市龙泉市西街街道周村村大泽洋岩樟溪二级电站北侧地块	浙江省丽水市	4,000	水力发电
318	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	2002 年 3 月 20 日	浙江省丽水市景宁畲族自治县毛洋乡毛洋村	浙江省丽水市	3,500	水力发电
319	浙江龙川水利水电开发有限公司	2007 年 11 月 16 日	浙江省丽水市遂昌县北界镇坑里潘村下墅	浙江省丽水市	8,000	水力发电
320	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	2017 年 4 月 10 日	浙江省嘉兴市平湖市独山港镇乍全公路北侧（浙江独山港经济开发区管理委员会 334 室）	浙江省嘉兴市	170,000	风力发电
321	江苏双创新能源开发有限公司	2017 年 3 月 30 日	江苏省通州湾江海联动开发示范区政务中心 5 楼 518 室	江苏省南通市	96,000	风力发电
322	东台双创新能源开发有限公司	2017 年 11 月 2 日	东台沿海经济区港城大道 88 号	江苏省东台市	96,000	风力发电

323	五家渠浙能新能源有限公司	2019 年 7 月 24 日	新疆五家渠北塔山牧场（库甫）畜牧二连（脱浪岗村）胡杨路 151 号	新疆五家渠市	17,410	风力发电
324	青海浙能新能源开发有限公司	2017 年 7 月 12 日	青海省海西州德令哈市工业园区长江路以东纬二路以南 2 号辅助楼	青海省海西蒙古族藏族自治州德令哈市	7,500	风力发电
325	大柴旦浙能新能源有限公司	2017 年 11 月 8 日	青海省海西州大柴旦行委经发局 3 楼 305 室	青海省海西蒙古族藏族自治州大柴旦行政区	7,500	风力发电
326	宁夏浙能新能源有限公司	2019 年 3 月 21 日	宁夏回族自治区中卫市沙坡头区常乐镇熊水村	宁夏中卫市	28,000	风力发电
327	浙能松阳新能源开发有限公司	2016 年 1 月 19 日	浙江省丽水市松阳县西屏街道青云路 208 号	浙江省丽水市	200	风力发电
328	浙江浙能长兴新能源有限公司	2015 年 12 月 28 日	浙江省湖州市长兴县泗安镇泗安大道 666 号	浙江省湖州市	12,000	光伏发电
329	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	2015 年 9 月 16 日	浙江省丽水市松阳县赤寿乡龙下村 A1 号	浙江省丽水市	5,100	光伏发电
330	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	2014 年 10 月 27 日	浙江省衢州市柯城区华墅乡华墅村华墅 610 号	浙江省衢州市	3,000	光伏发电
331	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	2018 年 4 月 27 日	浙江省宁波杭州湾新区滨海四路 636 号	浙江省宁波市	1,030	光伏发电
332	宁波江北浙源新能源有限公司	2017 年 12 月 21 日	浙江省宁波市江北区慈城镇慈湖人家 324 号 307 室	浙江省宁波市	4,000	光伏发电
333	永修县浙源新能源有限公司	2017 年 7 月 28 日	江西省九江市永修县新城永昌大道东侧城南工业集中区星火电子商务产业园 9 栋	江西省九江市	2,200	光伏发电
334	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	2018 年 2 月 24 日	浙江省丽水市松阳县西屏街道万寿家园 12 幢 1 号	浙江省丽水市	4,810	光伏发电
335	杭州浙源新能源有限公司	2017 年 5 月 17 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 1999 号 1 幢 507 室	浙江省杭州市	260	光伏发电
336	舟山浙源新能源有限公司	2018 年 4 月 28 日	浙江省舟山市普陀区六横镇台门人民南路 34 号 A45	浙江省舟山市	2,200	光伏发电

337	敦煌市天润新能源有限公司	2014 年 4 月 25 日	甘肃省酒泉市敦煌市七里镇光电产业园区	甘肃省敦煌市	4,800	光伏发电
338	敦煌正泰光伏发电有限公司	2011 年 8 月 8 日	敦煌市七里镇光电园区	甘肃省敦煌市	29,153	光伏发电
339	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	2014 年 7 月 8 日	甘肃省嘉峪关市工业园区嘉西光伏产业园	甘肃省嘉峪关市	13,399	光伏发电
340	高台县正泰光伏发电有限公司	2012 年 8 月 3 日	甘肃省张掖市高台县高崖子滩	甘肃省张掖市	22,704	光伏发电
341	瓜州县光源光伏发电有限公司	2014 年 3 月 11 日	甘肃省酒泉市瓜州县柳园镇黑山口光源光伏办公楼 101 室	甘肃省酒泉市	3,750	光伏发电
342	民勤县正泰光伏发电有限公司	2012 年 8 月 7 日	甘肃省武威市民勤县红沙岗镇工业集聚区	甘肃省武威市	10,685	光伏发电
343	金昌帷盛太阳能发电有限公司	2013 年 6 月 3 日	甘肃省金昌市经济技术开发区新华东路 68 号	甘肃省金昌市	9,865	光伏发电
344	金昌清能电力有限公司	2013 年 1 月 25 日	甘肃省金昌市经济技术开发区新华东路 68 号	甘肃省金昌市	36,100	光伏发电
345	永昌正泰光伏发电有限公司	2012 年 8 月 7 日	甘肃省金昌市永昌县城关镇东大街（县农行办公楼 5 楼 501-503 室）	甘肃省金昌市	36,658	光伏发电
346	中卫清银源星太阳能有限责任公司	2014 年 9 月 10 日	中卫市沙坡头区镇罗工业园区	宁夏中卫市	4,800	光伏发电
347	中卫正泰光伏发电有限公司	2012 年 11 月 14 日	中卫市沙坡头区迎水镇迎闫公路以东	宁夏中卫市	4,124	光伏发电
348	浙江新能企业管理有限公司	2019 年 7 月 23 日	浙江省杭州市江干区凤起东路 8 号 5 楼	浙江省杭州市	1,000	投资管理
349	浙江清能能源发展有限公司	2018 年 9 月 7 日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-2 号 102 室	浙江省杭州市	258,039	投资与资产管理
350	浙江瑞旭投资有限公司	2012 年 1 月 19 日	浙江省杭州市上城区元帅庙后 88-2 号 586 室	浙江省杭州市	15,000	商务服务业
351	新疆爱康电力开发有限公司	2012 年 3 月 27 日	新疆博州精河县茫丁乡巴音阿门牧民定居点以南 14 公里处	新疆博尔塔拉蒙古自治州	33,712	光伏发电

352	青海昱辉新能源有限公司	2011 年 8 月 30 日	青海省海西州乌兰县柯柯镇南沙沟村	青海省海西蒙古族 藏族自治州	16,533	光伏发电
353	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	2012 年 1 月 10 日	新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡立民油脂厂旁	新疆阿克苏地区	6,944	光伏发电
354	湖南中康电力开发有限公司	2017 年 10 月 17 日	长沙经济技术开发区板仓路以西、向阳路新长海广场第 3 栋 A 座 1006（集群注册）	湖南省长沙市	200	光伏发电
355	苏州慧康电力开发有限公司	2017 年 4 月 18 日	苏州市吴江区东太湖生态旅游度假区（太湖新城）通运路 18 号-102 商铺	江苏省苏州市	100	光伏发电
356	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	2012 年 7 月 25 日	新疆伊犁哈萨克自治州特克斯县呼吉尔特蒙古乡库尔乌泽克村北山路 1 巷 12 号	新疆伊犁市哈萨克 自治州	6,300	光伏发电
357	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	2013 年 11 月 15 日	四子王旗乌兰花镇文化路祥瑞集贸市场	内蒙古乌兰察布市	5,400	光伏发电
358	九州方圆博州新能源有限公司	2012 年 6 月 12 日	新疆博州博乐市南城区第九中学	新疆博尔塔拉蒙古 自治州	20,000	光伏发电
359	新疆伊阳能源科技有限公司	2014 年 4 月 22 日	新疆伊犁州巩留县 73 团金岗循环经济产业园区	新疆伊犁哈萨克自 治州	7,000	光伏发电
360	新疆聚阳能源科技有限公司	2013 年 11 月 25 日	新疆五家渠市人民南路 781 号恒祥大厦	新疆伊犁哈萨克自 治州	21,137	光伏发电
361	宿州恒康新能源有限公司	2014 年 12 月 22 日	安徽省宿州市埇桥区夹沟镇巴山新街镇政府北二楼	安徽省宿州市	16,000	光伏发电
362	丹阳中康电力开发有限公司	2016 年 12 月 5 日	丹阳市云阳镇丹金路益阳五金机电城	江苏省镇江市	100	光伏发电
363	无锡中康电力开发有限公司	2014 年 9 月 5 日	无锡市新吴区城南路 32 号 438 室	江苏省无锡市	100	光伏发电
364	泰州中康新能源有限公司	2014 年 5 月 29 日	泰州市高港区银杏苑 25 幢 7 号	江苏省泰州市	100	光伏发电
365	徐州统联新能源有限公司	2014 年 5 月 27 日	徐州经济技术开发区淮海五金机电大市场东区 3 号楼 1-1208	江苏省徐州市	100	光伏发电
366	济南统联新能源有限公司	2014 年 5 月 22 日	济阳县济阳街道稍门高楼村 220 线西侧二楼 202 室	山东省济南市	100	光伏发电

367	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	2013 年 12 月 11 日	江西省赣州市南康区南水新区芙蓉新城翠蓉苑 6 座 502 室	江西省赣州市	100	光伏发电
368	中机国能龙游新能源有限公司	2015 年 8 月 24 日	浙江省衢州市龙游县湖镇镇客路村国强家庭农场	浙江省衢州市	5,000	光伏发电
369	浙江浙能航天氢能技术有限公司	2020 年 4 月 20 日	浙江省杭州市江干区凯旋街道凤起东路 2,4,6,8,10,12 号 3021 室	浙江省杭州市	1,950	氢能业务
370	宁波聚和新能源开发有限公司	2018 年 4 月 2 日	浙江省宁波市江北区环城北路西段 405 号 501 室	浙江省宁波市	1,800	光伏发电
371	宁海聚合光伏工程有限公司	2018 年 4 月 18 日	浙江省宁波市宁海县长街镇长街村（沙头）（自主申报）	浙江省宁波市	1,800	光伏发电
372	五家渠浙新能光伏发电有限公司	2020 年 7 月 1 日	新疆五家渠北塔山牧场（库甫）畜牧二连（脱浪岗村）胡杨路 160 号	新疆五家渠市	4,000	光伏发电
373	格尔木浙新能光伏发电有限公司	2020 年 7 月 30 日	青海省海西州格尔木市昆仑经济技术开发区商业街 266 号	青海省格尔木市	4,538	光伏发电
374	杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 25 日	浙江省杭州市萧山区北干街道知稼苑 22 幢 1 单元 801 室	浙江省杭州市	1,000	石油贸易
375	杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 2 日	浙江省杭州市萧山区进化镇裘家坞村	浙江省杭州市	5,000	石油贸易
376	杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	2019 年 10 月 9 日	浙江省杭州市萧山区楼塔镇人民政府大楼 416 办公室	浙江省杭州市	3,000	石油贸易
377	如东锦康新能源有限公司	2020 年 10 月 23 日	如东县大豫镇九龙村十一组 12 号	江苏省如东县	500	风力发电
378	九州方圆博乐市新能源有限公司	2013 年 11 月 7 日	新疆博州博乐市南城区 01 号	新疆博尔塔拉蒙古自治州	17,000	光伏发电
379	浙能鑫能（杭州）创业投资基金合伙企业（有限合伙）	2021 年 2 月 5 日	浙江省杭州市滨江区浦沿街道江南大道 3900 号 3 层 3089 室	浙江省杭州市	30,000	创业投资；股权投资
380	杭州荟能股权投资合伙企业（有限合伙）	2021 年 8 月 26 日	浙江省杭州市滨江区浦沿街道江南大道 3900 号 3 层 3104 室	浙江省杭州市	32,001	创业投资；股权投资

381	丹阳市光煦新能源有限公司	2020年5月21日	镇江市丹阳市齐梁路88号融锦广场A座702	江苏省镇江市	6,690	研究和试验发展
382	乾安浙新能发电有限公司	2021年5月12日	乾安县乾安镇丹青街3-34上和紫东苑小区1号综合楼2单元801室	吉林省松原市	1,000	电力、热力生产和供应业
383	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	2021年9月17日	木里藏族自治县茶布朗镇东子村	四川省凉山彝族自治州木里藏族自治县	105,000	电力、热力生产和供应业
384	丹阳市帷瑞新能源有限公司	2018年4月26日	丹阳市延陵镇九里村	江苏省镇江市	6,690	科技推广和应用服务业
385	四川浙新能长柏水力发电有限公司	2021年9月16日	四川省凉山彝族自治州盐源县长柏镇长柏路181号	四川省凉山彝族自治州盐源县	15,000	电力、热力生产和供应业
386	浙江浙能绿能电力发展有限公司	2021年7月23日	浙江省杭州市江干区凤起东路8号2026室	浙江省杭州市	100,000	发电、输电、供电业务；水力发电
387	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	2021年10月14日	宁夏宁东能源化工基地企业总部1#东塔楼A1602室	宁夏回族自治区银川市	15,000	发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务
388	河北新华龙科技有限公司	2018年3月20日	河北省张家口市蔚县经济开发区工业街5号荣盛科技园一期厂房437室	河北省张家口市	46,800	软件和信息技术服务
389	兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2021年12月17日	浙江省金华市兰溪市上华街道行知村10栋603室（自主申报）	浙江省金华市	140,800	股权投资
390	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2021年1月7日	浙江省诸暨市陶朱街道艮塔西路136号新金融大厦323室	浙江省绍兴市	65,000	股权投资；创业投资
391	武强县特百乐新能源有限公司	2016年4月8日	河北省衡水市武强县周窝镇郭家院村东	河北省衡水市	3,000	光伏电站开发、建设、运营；农产品种植、销售。
392	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	2021年11月18日	浙江省台州市临海市桃渚镇龙湾村老灯自然村办公楼（自主申报）（仅作办公使用）	浙江省台州市	84,800	发电业务、输电业务、供（配）电业务

393	台州市心海能源科技有限公司	2021 年 8 月 24 日	浙江省台州市椒江区葭沱街道心海路 600 号（自主申报）	浙江省台州市	2,000	科技推广和应用服务
394	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	2021 年 8 月 3 日	浙江省舟山市嵊泗县菜园镇云龙路 8 号 608 室	浙江省舟山市	40,000	电力、热力生产和供应业
395	新疆浙能国综能源有限公司	2021 年 8 月 4 日	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）河北东路 430 号上海大厦 1 栋 B506 室	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	27,600	发电、输电、供电业务
396	台州临港热电有限公司	2012 年 5 月 22 日	浙江省台州市临海市浙江头门港经济开发区东海第四大道 33 号	浙江省台州市	11,800	电力、热力生产和供应业
397	镇联燃气发电（金华）有限公司	2021 年 4 月 21 日	浙江省金华市婺城区白龙桥镇洞溪村雅溪街 125 号（自主申报）	浙江省金华市	24,000	电力、热力生产和供应业
398	保定锦环新能源科技有限公司	2021 年 12 月 30 日	河北省保定市高碑店市新城镇大屯村西北侧	河北省保定市	17,104	新能源科技技术开发、技术推广、技术服务
399	宁波高新区浙油综合能源销售有限公司	2021 年 6 月 30 日	浙江省宁波高新区翔云北路 99 号 1 号楼 1 单元 5-1-1	浙江省宁波市	7,000	石油制品销售
400	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	2021 年 7 月 1 日	中国（浙江）自由贸易试验区金华市义乌市稠江街道贝村路 170 号 2 号楼 302 室（自主申报）	浙江省金华市	4,000	批发业
401	金华市金开浙石油销售有限公司	2021 年 12 月 15 日	浙江省金华市婺城区西关街道李渔路 1313 号 3 号楼 14 层（自主申报）	浙江省金华市	2,200	批发业
402	浙江浙能产业研究院有限公司	2021 年 11 月 18 日	浙江省杭州市西湖区古荡街道敏迪智谷大厦 2 号楼 602 室-6	浙江省杭州市	30,000	商务服务业
403	白马湖实验室	2022 年 6 月 29 日	浙江省杭州市滨江区长河街道滨盛路 1751 号 1110 室	浙江省杭州市	200,000	未实际经营
404	义乌龙回	2018 年 12 月 20 日	浙江省义乌市稠江街道龙回枢纽西北侧(自主申报)	浙江省义乌市	500	经营加气站

405	浙江浙能绿色能源股权投资 基金合伙企业（有限合 伙）	2017 年 8 月 10 日	浙江省杭州市西湖区北山街道 白沙泉 121-1 号 101 室	浙江省杭州市	1,500,100	投资
406	浙江新能能源发展有限公 司	2018 年 10 月 9 日	浙江省杭州市西湖区北山街道 白沙泉 121-1 号 102 室	浙江省杭州市	250,000	能源项目开发
407	台州市青沐新能源科技有 限公司	2021 年 11 月 29 日	浙江省台州市椒江区前所街道 建电路 1 号（自主申报）	浙江省台州市	2,223.49	新能源技术推广服务
408	临海市锦尚新能源有限公 司	2021 年 11 月 16 日	浙江省台州市临海市大洋街道 义商大厦 23 层 2303 室（自主申 报）（仅限办公使用）	浙江省台州市	2,857.77	新能源技术推广服务
409	甬欣（衢州）新能源有限 公司	2022 年 4 月 22 日	浙江省衢州市衢江区金凤路 18 号 1 幢 105 室	浙江省衢州市	1,000	太阳能发电
410	湖州浙优新能源销售有限 公司	2022 年 5 月 12 日	浙江省湖州市湖盛大厦 602 室	浙江省湖州市	1,000	机动车充电销售
411	青海浙新能青发能源有限 公司	2022 年 2 月 28 日	青海省西宁市城西区西关大街 57 号水电大厦 1091 室	青海省西宁市	59,560	风力发电
412	青海华拓新能源有限公司	2014 年 6 月 12 日	青海省尖扎县马克唐镇人民街 一建公司家属楼 1 幢 202 室	青海省尖扎县	2,000	风力发电
413	青海华恒新能源有限公司	2014 年 11 月 28 日	青海省海西州格尔木市东出口 109 国道 K2713+300 米处	青海省海西州	5,000	风力发电
414	青海华益新能源有限公司	2016 年 6 月 22 日	海西州大柴旦青海省海西州大 柴旦镇人民东路(原大柴旦经发 局办公楼三楼 330 室)	青海省海西州	30,000	风力发电
415	常山浙新能电力开发有限 公司	2021 年 10 月 27 日	浙江省衢州市常山县大桥头乡 莲塘村 1 号二楼	浙江省衢州市	8,446	太阳能发电
416	常山浙新能光伏发电有限 公司	2021 年 10 月 28 日	浙江省衢州市常山县大桥头乡 大桥村 1 号	浙江省衢州市	8,446	太阳能发电
417	镇江领翌新能源有限公司	2021 年 2 月 25 日	丹阳市融锦广场 A 座 702 室	丹阳市	21,010	太阳能发电
418	丹阳市领航新能源有限公 司	2021 年 3 月 1 日	丹阳市陵口镇万奔路 2-2 号	丹阳市	4,601	太阳能发电
419	丹阳市领跑新能源有限公 司	2021 年 3 月 1 日	丹阳市延陵镇 122 省道南侧福 克斯创业园	丹阳市	16,409	太阳能发电

420	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	2022 年 5 月 31 日	浙江省金华市磐安县仁川镇润川街 90 号(自主申报)	浙江省金华市	50	太阳能发电
421	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	2022 年 6 月 27 日	浙江省杭州市富阳区常安镇大田村 1 号	浙江省杭州市	130,000	水力发电
422	亚洲新能源电力(瓜州)有限公司	2011 年 5 月 12 日	甘肃省酒泉市瓜州县瓜州市场 13 号房	甘肃省酒泉市	13,442	风力发电
423	远景绥滨新能源有限公司	2019 年 6 月 13 日	绥滨县绥滨镇 11 委	绥滨县	25,000	风力发电
424	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2022 年 2 月 25 日	新疆喀什地区塔什库尔干塔吉克自治县塔什库尔干路 074 号附 102 号	新疆喀什地区	5,100	太阳能发电
425	莎车浙能国综新能源有限公司	2022 年 2 月 25 日	新疆喀什地区莎车县城东街道办东南社区其乃巴格路东侧东南小区 6 号住宅楼 2 单元 301 室	新疆喀什地区	9,100	太阳能发电
426	克拉玛依浙能城投能源有限公司	2022 年 1 月 19 日	新疆克拉玛依市克拉玛依区迎宾大道 75-10-1 号(中银大厦 1001 号)	新疆克拉玛依市	50,800	太阳能发电
427	克拉玛依浙能新能源有限公司	2022 年 4 月 26 日	新疆克拉玛依市乌尔禾区龙翔小区 64 幢 1 号 305 室	新疆克拉玛依市	9,100	太阳能发电
428	双鸭山浙新能源有限公司	2022 年 3 月 28 日	黑龙江省双鸭山市宝山区宝一路 503	黑龙江省双鸭山市	5,000	太阳能发电
429	博乐市浙能新能源有限公司	2022 年 4 月 25 日	新疆博州博乐市南城区街道夏尔西里路文香雅居 19 号楼 1 楼 3 号门面	新疆博州博乐市	2,500	风力发电
430	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	2022 年 4 月 27 日	河北省秦皇岛市抚宁区翰邻苑博雅小区西侧商底 8-13	河北省秦皇岛市	1,800	太阳能发电
431	建德市浙光新能源有限公司	2021 年 9 月 15 日	浙江省杭州市建德市下涯镇江湾村坑坎高畈 34 号-6(自主申报)	浙江省杭州市	1,212	太阳能发电
432	浙气供应链管理(舟山)有限公司	2022 年 6 月 28 日	浙江省舟山市普陀区东港街道麒麟街 211 号东港财富中心 A 座 1001—0041 室	浙江省舟山市	1,000	供应链管理服务

433	浙能资本投资（香港）有限公司	2022 年 4 月 25 日	香港湾仔港湾道 25 号海港中心 14 幢 1405 室	中国香港	8,300	投资
434	新昌浙能三花综合能源有限公司	2020 年 11 月 5 日	浙江省绍兴市新昌县澄潭街道沃西大道 219 号（2 号地块 23 幢）	浙江省绍兴市	500	未实际经营
435	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	2022 年 11 月 29 日	浙江省杭州市临安区锦北街道云安路 199 号 3 幢 2 楼（自主申报）	浙江省杭州市	150,000	水力发电
436	青海格尔木港青新能源科技有限公司	2020 年 5 月 27 日	青海省格尔木市柴达木西路 18 号 4 幢 3 单元 1 层 312 室	青海省格尔木市	4,230	太阳能发电
437	浙江浙能安吉生物质发电有限公司	2020 年 9 月 1 日	浙江省湖州市安吉县孝丰镇灵龙南路 130 号文化大楼 213 室	浙江省湖州市	5,000	制造及服务业
438	浙江伏打科技有限公司	2016 年 9 月 29 日	浙江省杭州市滨江区长河街道江虹南路 316 号 3 号楼 401 室	浙江省杭州市	10,965.198	新能源技术
439	浙能伏打科技（杭州）有限公司	2022 年 8 月 15 日	浙江省杭州市富阳区新登镇贝山路支路 33 号标准厂房 7 号楼四楼 401 室	浙江省杭州市	7,600	新能源技术
440	东伏科技（杭州）有限公司	2019 年 12 月 10 日	浙江省杭州市滨江区长河街道江虹南路 316 号 3 号楼 402 室	浙江省杭州市	1,000	新能源技术
441	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	2018 年 11 月 7 日	浙江省湖州市德清县雷甸镇白云南路 866 号	浙江省湖州市	1,000	电池材料回收利用
442	温州瓯能新能源科技有限公司	2021 年 12 月 7 日	浙江省温州市乐清市磐石镇磐东村（浙江浙能温州发电有限公司内）	浙江省温州市	640	太阳能发电技术服务
443	丽水瓯能新能源科技有限公司	2021 年 12 月 5 日	浙江省丽水市青田县高湖镇徐岸工业区 8 号 1 幢	浙江省丽水市	640	太阳能发电技术服务
444	绍兴嘉能新能源有限公司	2022 年 7 月 19 日	浙江省绍兴市上虞区崧厦街道勤联村（绍兴市上虞区丰圣伞业有限公司右侧 100 米）（住所申报）	浙江省绍兴市	50	新兴能源技术研发、技术服务

445	苍南县龙金浙石油综合能源销售有限公司	2022 年 11 月 24 日	浙江省温州市苍南县灵溪镇站南路以北，规划综合楼东侧（苍南县交通运输集团有限公司 3 楼 321 室）（仅限办公）	浙江省温州市	650	成品油零售、批发
446	浙江省水电实业有限公司	1992 年 10 月 26 日	杭州市梅花碑 7 号	浙江省杭州市	5,000	天然水收集与分配、供电业务
447	新昌县棣山水力发电有限公司	2001 年 5 月 29 日	浙江省新昌县南明街道棣山村	浙江省绍兴市	600	水力发电
448	遂昌县交塘水力发电有限公司	2001 年 12 月 3 日	浙江省丽水市遂昌县妙高街道东桥路 15 号 1 幢 1 单元 202 室	浙江省丽水市	2,223.70	水力发电
449	浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2022 年 8 月 23 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市普陀区东港街道麒麟街 211 号东港财富中心 A 座 1002-0500 室	浙江省舟山市	50,000	股权投资
450	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	2022 年 11 月 25 日	新疆克拉玛依市克拉玛依区友谊路 36 号城投大厦 511 室	新疆克拉玛依市	20,000	股权投资
451	浙能柯坪新能源有限公司	2023 年 3 月 10 日	新疆阿克苏地区柯坪县新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡光伏园区 B-235 号	新疆阿克苏地区	36,000	发电
452	苏州中来光伏新材股份有限公司	2008 年 3 月 7 日	常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路	江苏省苏州市	108,962.7358	光伏背板、N 型高效电池、高效组件的研发、生产与销售及光伏应用系统业务
453	江苏中来新材科技有限公司	2020 年 3 月 12 日	江苏省常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路 32 号 1 幢	江苏省苏州市	10,000	新型膜材料销售、技术服务
454	江苏中来光能科技有限公司	2020 年 3 月 2 日	泰州市姜堰区三水街道开阳路 6-1 号（经济开发区开阳路 6-1 号）	江苏省泰州市	10,000	光伏设备及元器件制造、销售
455	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	2019 年 5 月 16 日	泗洪经济开发区电子信息产业园 28#29#	江苏省宿迁市	2,000	塑料薄膜制造
456	常熟高阳环保材料贸易有限公司	2009 年 12 月 21 日	常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路 32 号	江苏省苏州市	50	环保材料贸易

457	中来亿瓦（上海）光伏科技有限公司	2022 年 9 月 9 日	上海市松江区九亭镇九新公路 339 号 1 幢 14 层	上海市松江区	1,000	电子专用材料、光伏设备及元器件等销售
458	杭州中来科技有限公司	2023 年 1 月 30 日	浙江省杭州市西湖区西湖街道葛岭路 18 号-9 房间	浙江省杭州市	500	技术服务、技术开发、技术咨询等
459	江苏中来新材料科技有限公司	2020 年 3 月 2 日	泰州市姜堰区三水街道开阳路 6-2 号（经济开发区开阳路 6-1 号）	江苏省泰州市	10,000	石墨及其他非金属材料制品制造
460	山西中来光能电池科技有限公司	2021 年 2 月 8 日	山西综改示范区太原唐槐园区唐槐路 77 号科技创新孵化基地 5 号楼 4 层 424 室	山西省太原市	50,000	电子元件制造
461	苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	2017 年 2 月 18 日	常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路 32 号 6 幢	江苏省常熟市	4,100	实业投资
462	宁波市中来能源有限公司	2019 年 10 月 18 日	浙江省宁波市北仑区梅山盐场 1 号办公楼二十号 288 室	浙江省宁波市	100	太阳能发电
463	衡阳市中衡光伏发电有限公司	2020 年 4 月 17 日	湖南省衡阳市衡南县三塘镇大山村许家町	湖南省衡阳市	100	光伏发电
464	衡南县中泽新能源有限公司	2021 年 4 月 25 日	湖南省衡阳市衡南县三塘镇三塘村婆井组 08-46 号	湖南省衡阳市	100	太阳能发电
465	山西中来新材料有限公司	2022 年 5 月 7 日	山西省太原市古交市屯兰街道科技路一号孵化器大楼七层	山西省太原市	20,000	新材料技术研发、新材料技术推广服务等
466	山西中来硅基科技有限公司	2022 年 5 月 7 日	山西省太原市古交市屯兰街道科技路一号孵化器大楼七层 701 室	山西省太原市	4,000	新材料技术研发、新材料技术推广服务等
467	杭州中来锦聚投资管理有限公司	2015 年 1 月 28 日	上城区白云路 22 号 115 室	杭州市上城区	100	投资管理
468	上海中来智慧新能源有限公司	2015 年 2 月 9 日	上海市松江区九亭镇九新公路 339 号 1 幢 14 层	上海市松江区	10,000	太阳能发电技术服务等
469	上海尊芒新能源有限公司	2021 年 10 月 19 日	上海市松江区顺庆路 650 号 1 幢 701 室-3	上海市松江区	500	建设工程施工，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验，新兴能源技术研发等

470	上海妙华新能科技有限公司	2021 年 7 月 8 日	上海市松江区九亭镇顺庆路 650 号 1 幢 701 室-4	上海市松江区	1,000	发电、输电、供电业务、技术服务等
471	鄂尔多斯市电投智慧能源有限公司	2021 年 12 月 29 日	内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区校园路 2 号街坊凤凰新城 6 号楼 16 层 1601	内蒙古鄂尔多斯市	100	发电、输电、供电业务、技术服务等
472	上海坤环新能源有限公司	2021 年 5 月 31 日	上海市松江区顺庆路 650 号 1 幢 701-1 室	上海市松江区	50	各类工程建设活动、技术服务等
473	寿光市恒尚新能源科技有限公司	2017 年 6 月 15 日	山东省潍坊市寿光市古城街道兴尚路 99 号	山东省潍坊市	500	光电一体化技术研发、太阳能发电等
474	安徽中来六产富民科技有限公司	2016 年 8 月 1 日	安徽省固镇县城关镇城北新区投资大厦 18 楼	安徽省蚌埠市	5,000	光伏电站投资、建设及运营、新能源项目开发及咨询等
475	安徽中来六禾农业科技有限公司	2016 年 8 月 18 日	安徽省蚌埠市固镇县城关镇投资大厦 18 楼南部东第 14 间	安徽省蚌埠市	2,000	农作物种植与销售等
476	泰州中来新能源发电有限公司	2019 年 7 月 29 日	姜堰经济开发区开阳路 1 号	江苏省泰州市	100	新能源技术推广服务
477	东营中来新能源有限公司	2021 年 5 月 14 日	山东省东营市河口区庆苑街 1 号 315 室	山东省东营市	100	新能源技术推广服务
478	内蒙古正美达新能源有限公司	2020 年 7 月 24 日	内蒙古自治区通辽市科尔沁区东郊办事处哲一建新世纪小区 1#楼 1-2 层 15 室	内蒙古通辽市	100	火力发电
479	丰县鑫晶新能源有限公司	2020 年 12 月 11 日	徐州市丰县丰润园 4-3-201	江苏省徐州市	50	新能源技术推广服务
480	上海炬森新能源有限公司	2021 年 5 月 14 日	上海市松江区顺庆路 650 号 1 幢 701-2 室	上海市松江区	1,000	新能源科技、智能科技领域内的技术开发、技术服务等
481	中来（济南）新能源有限公司	2022 年 5 月 16 日	山东省济南市先行区崔寨街道中科新经济科创中心 3-2 号楼 304 室	山东省济南市	500	太阳能发电
482	石嘴山市恒达电投新能源科技有限公司	2022 年 5 月 16 日	山东省济南市先行区崔寨街道中科新经济科创中心 3-2 号楼 304 室	山东省济南市	500	太阳能发电

483	上海沁峪新能源有限公司	2021 年 7 月 27 日	上海市松江区九亭镇九新公路 339 号 1 幢 14 层	上海市松江区	100	新兴能源技术研发、技术服务等
484	上海蓓邨新能源有限公司	2021 年 7 月 27 日	上海市松江区九亭镇九新公路 339 号 1 幢 14 层	上海市松江区	100	新兴能源技术研发、技术服务等
485	江陵县金来光伏电力有限公司	2020 年 9 月 3 日	江陵县秦市乡陆阳台西路 12 号（自主申报）	湖北省荆州市	100	电力供应
486	兴泰（苏州）光伏新能源有限公司	2022 年 7 月 1 日	江苏省苏州市相城区望亭镇望亭大街 118 号 A1 幢 502-063 室	江苏省苏州市	120	新兴能源技术研发、技术服务等
487	淮南宝泰新能源有限公司	2021 年 7 月 26 日	安徽省淮南市田家庵区学院北路工业学校家属楼 5-201	安徽省淮南市	200	新能源技术推广服务
488	杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	2017 年 12 月 12 日	浙江省杭州市上城区白云路 22 号 154 室-1	浙江省杭州市	6,150	实业投资
489	银凯特（山东）新能源装备有限公司	2014 年 3 月 7 日	山东省威海市环翠区嵩山街道环山路-578-1 号	山东省威海市	3,000	太阳能发电
490	宁波市中来新能源应用技术有限公司	2020 年 1 月 16 日	浙江省宁波市北仑区梅山盐场 1 号办公楼二十号 319 室	浙江省宁波市	3,000	新能源科技领域内的技术开发、技术咨询、技术推广
491	上海来瓦科技有限公司	2022 年 10 月 13 日	上海市松江区九亭镇中心路 1158 号 21 幢 211 室	上海市松江区	100	技术服务、技术开发等
492	杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	2015 年 4 月 20 日	上城区白云路 22 号 154 室	杭州市上城区	22,100	实业投资
493	赤峰市洁太电力有限公司	2015 年 2 月 3 日	松山区桥西大街中段南侧纺织学校院内 1 号楼 2-5 层	内蒙古赤峰市	2,900	太阳能发电
494	安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	2020 年 7 月 14 日	浙江省湖州市安吉县昌硕街道胜利西路 38 号第一国际城 1 幢 18 楼 240 号	浙江省湖州市	1,000	新兴能源技术研发、技术服务、技术开发等
495	苏州中来民生能源有限公司	2015 年 7 月 7 日	常熟高新技术产业开发区东南大道 1 号 810 室	江苏省苏州市	30,937.5	电力供应
496	四川凯中电力工程设计有限公司	2016 年 4 月 27 日	成都市金牛区白果林小区青西路 6 号	四川省成都市	1,000	电力工程设计、施工

497	海南来亚新能源有限公司	2019年5月17日	海南省三亚市天涯区河西路文明路228号创业大厦A座1003室	海南省三亚市	5,000	太阳能发电工程施工
498	泰州中来光电科技有限公司	2016年2月19日	姜堰经济开发区开阳路	江苏省泰州市	233,454.57	光伏设备的研发、制造、销售、安装及技术服务
499	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	2021年6月22日	内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区鄂尔多斯装备制造工业园区新兴技术产业发展中心4、5、6号厂房	内蒙古鄂尔多斯市	100	太阳能热发电产品销售、太阳能发电技术服务等
500	浙江能多多销售有限公司	2023年3月21日	浙江省杭州市西湖区文二路391号（西湖国际科技大厦）1006室	浙江省杭州市	5,000	商业贸易
501	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	2023年3月2日	浙江省台州市黄岩区新前街道新江路398号406室（自主申报）	浙江省台州市	3,100	机动车燃油零售
502	浙江浙能吉电新能源有限公司	2023年1月5日	浙江省杭州市上城区凤起东路2,4,6,8,10,12号2026（自主申报）	浙江省杭州市	80,000	风力发电
503	琼海耀辰新能源有限责任公司	2023年2月10日	海南省琼海市嘉积镇勇敢安置区201房	海南省琼海市	50	新能源技术推广服务
504	常山绿能光伏发电有限公司	2023年2月17日	浙江省衢州市常山县新昌乡郭塘村28-8号	浙江省衢州市	50	光伏发电
505	甘肃浙能陇信风力发电有限公司	2023年2月7日	甘肃省武威市民勤县三雷镇清华路凯伟巷锦绣凯伟4号楼下由东向西17号商铺	甘肃省武威市	50	风力发电
506	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	2023年4月21日	浙江省金华市浦江县浦南街道平白路88号（自主申报）	浙江省金华市	160,000	水力发电
507	浙能景泰新能源有限公司	2023年1月9日	甘肃省白银市景泰县一条山镇人民路188号9楼	甘肃省白银市	50	风力发电

508	武汉科晟热力有限公司	2023 年 1 月 10 日	湖北省武汉市江夏区大桥新区何家湖街路 6 号金地威新江夏智造园 1 栋 1 单元 301 号（申报承诺登记）	武汉市	6,000	热力生产和供应
509	浙江浙能天然气贸易有限公司	2023 年 6 月 20 日	浙江省杭州市滨江区长河街道滨盛路 1751 号 1401 室（自主申报）	杭州市	50,000	天然气贸易
510	浙能武威能源有限公司	2023 年 6 月 29 日	甘肃省武威市民勤县红砂岗能源化工工业集中区浙能路 1 号	武威市	157,698	发电业务、输电业务、供（配）电业务等
511	嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）	2023 年 1 月 17 日	浙江省嘉兴市南湖区东栅街道南江路 1856 号基金小镇 1 号楼 190 室-87（自主申报）	杭州市西湖区	35,100	投资

注：浙能集团控制的宁波市海曙区浙石油综合能源销售有限公司、金华开发区浙石油综合能源销售有限公司、浙江昱能能源发展有限公司已分别于 2023 年 7 月、2023 年 8 月注销，广宁美达新能源有限公司已于 2023 年 7 月转让，因此未在上表列出。

附件三：浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况

截至 2023 年 6 月 30 日，浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况如下：

序号	公司名称	成立日期	住所	注册资本（万元）
1	中核浙能能源有限公司	2014 年 2 月 7 日	浙江省宁波市象山县鹤浦镇兴南路 61-12 号	36,133
2	浙江中石化浙能油气发展有限公司	2011 年 6 月 21 日	杭州市体育场路桃花弄 2 号	10,000
3	湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 15 日	浙江省湖州市湖州经济技术开发区嘉年华国际广场 A、B 座 A112 室	2,000
4	杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 28 日	浙江省杭州市临安区锦城街道横潭路 88（1 幢 2 层）213 室	4,000
5	浙江浙能希科姆科技有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	3,671
6	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	2018 年 10 月 30 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇共建西路 1 号文化中心二楼 201 室-H 座	142,000
7	浙江职业足球俱乐部有限公司	1998 年 1 月 14 日	浙江省杭州市余杭区中泰街道运溪路（中泰段）68 号	39,100
8	浙江高速能源发展有限公司	2019 年 11 月 8 日	浙江省杭州市滨江区西兴街道丹枫路 399 号 2 号楼 B 楼 601 室	5,000
9	淮浙煤电有限责任公司	2005 年 6 月 28 日	安徽省淮南市田家庵区洞山中路 1 号（集团公司院内）	221,040.99
10	国核浙能核能有限公司	2012 年 6 月 29 日	浙江省杭州市西湖区教工路 18 号世贸丽晶城欧美中心 1 号楼（B 区）909 室	38,810
11	JE Synergy Engineering Pte Ltd	2017 年 5 月 9 日	45 SHIPYARD ROAD SINGAPORE 628136	300 万新加坡元
12	呼和浩特嘉盛新能源有限公司	2013 年 6 月 5 日	土默特左旗兵州亥区域服务中心袄太村	28,629
13	淄博绿能新能源有限公司	2015 年 9 月 6 日	山东省淄博市临淄敬仲镇李家西村、李家东村，规划绿能路以东	67,042
14	延安国锦环保能源有限责任公司	2017 年 4 月 17 日	陕西省延安市宝塔区川口乡黑豆沟 001 号	9,750

15	榆林绿能新能源有限公司	2015 年 8 月 7 日	陕西省榆林市高新技术产业园区榆马路南榆白路西侧	11,000
16	浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	2021 年 7 月 1 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 A 座 919 室	1,000
17	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	2021 年 5 月 8 日	浙江省杭州市萧山区经济技术开发区建设二路 666 号信息港六期 5 幢 501 室	200 万美元
18	浙江电力交易中心有限公司	2016 年 5 月 19 日	浙江省杭州市上城区庆春东路 30 号	27,098.504778
19	台州绿能同创再生资源有限公司	2016 年 7 月 29 日	台州市路桥区金清镇黄琅分水盐场	100
20	同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	2009 年 8 月 12 日	山西省朔州市红旗牧场	181,844
21	江西省赣浙能源有限公司	2016 年 12 月 27 日	江西省南昌市南昌经济技术开发区桂苑大道创业大厦 A 座 3 楼 49 室	300,000
22	浙商银行股份有限公司	1993 年 4 月 16 日	浙江省杭州市萧山区鸿宁路 1788 号	2,126,869.6778
23	浙商财产保险股份有限公司	2009 年 6 月 25 日	浙江省杭州市西湖区环城西路 89 号武林大厦 1 层（101 室、102 室除外）、2-7 层、14 层 1408 室	500,000
24	浙江浙能宁波天然气科技开发有限责任公司 （已更名为中海油绿能港浙江宁波能源有限公司）	2005 年 6 月 10 日	北仑区新碶镇明州路 773 号商务大厦 B 幢 11 楼	72,975.653985
25	伊犁新矿煤业有限责任公司	2010 年 3 月 5 日	新疆伊犁哈萨克自治州霍城县界梁子牧场伊新煤业办公楼 403 室	138,600
26	中海浙江宁波液化天然气有限公司	2005 年 3 月 22 日	浙江省宁波市北仑区郭巨街道白中线峙北段 388 号	188,276
27	浙江鸿程计算机系统有限公司	1996 年 8 月 22 日	浙江省杭州市余杭区五常街道溪沁街 10 号	14,196
28	宁波港海船务代理有限公司	2005 年 6 月 27 日	浙江省宁波市鄞州区百丈东路 1130 号	50
29	台州沿海高速能源有限公司	2019 年 6 月 19 日	浙江省台州市三门县蛇蟠乡沿海高速服务区东区（自主申报）	500
30	东方证券股份有限公司	1997 年 12 月 10 日	上海市黄浦区中山南路 119 号东方证券大厦	849,664.5292
31	浙江富浙投资有限公司	2016 年 11 月 17 日	浙江省杭州市上城区白云路 26 号 122 室-3	1,000,000
32	浙江泽海投资管理有限公司	2018 年 5 月 25 日	浙江省湖州市长兴县经济开发区明珠路 1278 号长兴世贸大厦 A 楼 13 层 1302-1 室	1,000

33	湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）	2018 年 7 月 17 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	15,000
34	浙江国际油气交易中心有限公司	2015 年 5 月 12 日	浙江省舟山市定海区舟山港综合保税区企业服务中心 301-10000 室（自贸试验区内）	20,000
35	龙焱能源科技（杭州）有限公司	2008 年 5 月 4 日	浙江省杭州经济技术开发区白杨街道凌云街 801 号	6,979.8122 万美元
36	浙江大唐天地环保科技有限公司	2015 年 9 月 17 日	浙江省象山县西周镇乌沙山村浙江大唐乌沙山发电有限责任公司院内	6,000
37	浙江天创环境科技有限公司	2015 年 8 月 26 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇白岙工业园区	3,800
38	宁波联辉建材开发有限公司	2012 年 1 月 19 日	浙江省宁波市北仑区新碶进港西路 66 号 1 号 2 层	1,500
39	杭州临安青山殿水电开发有限公司	1995 年 5 月 8 日	浙江省杭州市临安区潜川镇青山殿	5,000
40	金华市沙畈二级电站有限公司	1997 年 12 月 17 日	浙江省金华市婺城区沙畈乡山脚村	2,200
41	泰顺仙居水力发电有限公司	2001 年 8 月 7 日	浙江省温州市泰顺县罗阳镇泰庆南路 165 号	4,500
42	丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	1994 年 4 月 11 日	浙江省丽水市莲都区括苍路 163 号五层	2,000
43	云和县石塘水电站	1994 年 12 月 30 日	浙江省丽水市云和县石塘镇	5,051.652425
44	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	2000 年 12 月 27 日	浙江省杭州市下城区环城北路 63 号	84,000
45	钱江水利开发股份有限公司	1998 年 12 月 30 日	杭州市三台山路 3 号	35,299.5758
46	浙江景宁惠宁电力发展有限公司	1994 年 2 月 8 日	浙江省丽水市景宁畲族自治县雁溪乡上标二级电站	2,105.316151
47	瑞安市高湖水电有限公司	2002 年 6 月 23 日	浙江省瑞安市高楼镇赵山渡指挥部内	350
48	浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	1996 年 1 月 15 日	浙江省温州市国贸大厦 7-10 楼	118,561
49	松阳大岭坪水电开发有限责任公司	2014 年 12 月 31 日	浙江省丽水市松阳县新兴镇谢村村	710
50	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	1998 年 12 月 24 日	杭州市文一路 300 号	72,000
51	国家电投集团舟山智慧海洋能源科技有限公司	2018 年 7 月 17 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇府前路 1 号 2 楼	14,684.29
52	浙江衢江抽水蓄能有限公司	2018 年 11 月 7 日	浙江省衢州市衢江区黄坛口乡黄坛口村黄坛口园区 11 幢	146,165
53	杭州武强水电实业有限公司	2004 年 12 月 28 日	浙江省淳安县中洲镇南庄村 136 号	2,000

54	山西华电阳高风力发电有限公司	2010年8月18日	阳高县城北门外银林小区2号楼3单元301室	8,000
55	山西华电广灵风力发电有限公司	2009年5月26日	山西省大同市广灵县壶泉镇国防路北（农产品加工贸易扶贫产业园加工园区办公楼）	25,000
56	秦山核电有限公司	1994年6月30日	浙江省海盐县武原镇新桥南路东侧	501,338.05
57	国能浙江宁海发电有限公司	2002年7月25日	浙江省宁波市宁海县强蛟镇团结路208号宁海电厂（自主申报）	325,478.24
58	三门核电有限公司	2005年4月17日	浙江省三门县健跳镇三门核电厂区	1,671,417.54
59	核电秦山联营有限公司	1988年7月19日	浙江省海盐县武原镇核电新村	537,995.497755
60	国能浙江北仑第三发电有限公司	2006年12月31日	浙江省宁波市北仑区进港西路66号	140,000
61	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2007年5月29日	宁波市鄞州区钟公庙街道同心苑1幢1号	170,000
62	杭州华电半山发电有限公司	1978年3月10日	浙江省杭州市拱墅区拱康路200号	170,661
63	国能浙江北仑第一发电有限公司	2000年4月6日	浙江省杭州市教工路18号世贸丽晶城欧美中心1号楼1701室	85,000
64	国能浙江舟山发电有限责任公司	1996年7月16日	浙江省舟山市定海区白泉镇外山嘴	80,351.82
65	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	1998年9月25日	浙江省温州市新城大道新城大厦12楼	79,612
66	秦山第三核电有限公司	1997年1月31日	浙江省海盐县	100,000
67	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	2012年9月20日	长兴县画溪街道工业功能区新塘路2号	40,000
68	华润电力（温州）有限公司	2008年3月14日	浙江省龙港市华润路1号	200,000
69	中核辽宁核电有限公司	2009年5月16日	辽宁省葫芦岛市兴城市滨海大道100号	470,336
70	温州燃机发电有限公司	1998年6月3日	浙江省温州经济技术开发区商贸中心503室	35,750
71	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	1998年8月6日	山西省大同市云冈区西韩岭乡小太村西	1,351
72	浙江省创业投资集团有限公司	2000年9月30日	浙江省杭州市西湖区教工路88号15层1501-1508室	10,000
73	浙江八达股份有限公司	1993年11月26日	浙江省金华市环城西路776号	8,000
74	长兴远大能源服务有限公司	2009年7月22日	浙江省湖州市长兴县太湖街道中央大道2568号	1,000

75	宁夏银星发电有限责任公司	2015 年 3 月 3 日	宁夏灵武市白土岗乡海子井村	80,000
76	国能浙能宁东发电有限公司	2015 年 8 月 27 日	宁夏灵武市马家滩镇西三村	140,000
77	国能宁东第二发电有限公司	2016 年 9 月 1 日	宁夏宁东镇企业总部	100,000
78	国能宁夏大坝四期发电有限公司	2015 年 4 月 16 日	青铜峡市大坝镇	82,000
79	中核海洋核动力发展有限公司	2017 年 8 月 15 日	中国（上海）自由贸易试验区世博村路 231 号 2 单元 3 层 328 室	100,000
80	国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	2015 年 8 月 18 日	宁夏宁东回民巷	145,000
81	浙江三门高温堆电站有限公司	2017 年 9 月 28 日	浙江省三门县浦坝港镇草头村台二电厂小院子	3,000
82	湖州长广配售电有限公司	2018 年 11 月 20 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇访贤村	10,000
83	中国核能电力股份有限公司	2008 年 1 月 21 日	北京市海淀区玲珑路 9 号院东区 10 号楼	1,884,893.0216
84	浙江浙能普华股权投资有限公司	2019 年 9 月 27 日	浙江省杭州市西湖区北山街道曙光路 85-1 号 392 室	1,000
85	绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2019 年 12 月 13 日	浙江省绍兴市柯桥区创意路 199 号 B 幢 5 楼-018（东区）	59,050
86	浙江一海新能源科技有限公司	2016 年 10 月 8 日	浙江省衢州市衢江区杜泽镇独立工矿区	2,000
87	圣西芒水电能源股份有限公司	2019 年 9 月 28 日	AV. RESIDENTE JUSCELINO KUBITSCHKE, 1909 27 AND SALA 01, VILA NOVA CONCEICAO, SAO PAULO-SP	291,200 万巴西雷亚尔
88	杭州锦恒信息科技有限公司	2018 年 5 月 29 日	浙江省杭州市拱墅区湖墅南路 111 号 1201 室-1	100
89	太谷湛能环保有限公司	2017 年 7 月 11 日	山西省晋中市太谷县西环路 119 号	5,000
90	巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司	2018 年 2 月 12 日	内蒙古自治区巴彦淖尔市杭锦后旗陕坝镇塞上西街 1 号（供销社 3 楼）	10,000
91	德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 24 日	浙江省湖州市德清县武康街道志远南路 1192 号	22,462.41094
92	湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 12 日	浙江省湖州市吴兴区八里店镇草荡漾路 3399 号 201 室	27,800
93	安吉县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 30 日	浙江省湖州市安吉县递铺街道云鸿西路 2218 号 5 幢 317 室	19,700

94	象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 12 日	浙江省宁波市象山县大徐镇象山经济开发区城东工业园玉盘路 66 号	6,500
95	象山浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 12 日	浙江省宁波市象山县丹西街道天安路 1088 号	11,000
96	申能洋山液化天然气有限公司	2021 年 12 月 17 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇小洋山嵊兴二路 1 号洋山综合管理服务大楼六楼 608 室	540,000
97	浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	2021 年 11 月 19 日	浙江省杭州市上城区元帅庙后 88-2 号 255 室-2	20,000
98	杭州建新浮法玻璃工业有限公司	1993 年 6 月 4 日	杭州市余杭区仁和街道中和路 211 号	21,936
99	金华市金东交投浙石油销售有限公司	2021 年 11 月 23 日	浙江省金华市金东区多湖街道王坦溪以东、丹溪东路以南、二环东路以西（自主申报）	500
100	武义县交投浙石油销售有限公司	2021 年 7 月 5 日	浙江省金华市武义县壶山街道客运中心站内（自主申报）	2,500
101	仙居县交投浙石油销售有限公司	2021 年 5 月 25 日	浙江省台州市仙居县安洲街道城北西路 66 号一楼 101 室（仅限办公使用）（自主申报）	1,500
102	宁海县浙石油综合能源销售有限公司	2021 年 5 月 27 日	浙江省宁波市宁海县桃源街道西环中路 82 号（自主申报）	3,000
103	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	2020 年 11 月 19 日	浙江省湖州市长兴县图影度假区龙之梦大道 928 号 201 室	3,300
104	江山开建投浙石油能源销售有限公司	2021 年 4 月 29 日	浙江省衢州市江山市江山经济开发区（山海协作园）山海路 15-1 号（自主申报）	500
105	舟山石油管道有限公司	2021 年 1 月 28 日	浙江省舟山市岱山县衢山镇岛扎社区渔港路 780 号 111 室	50,000
106	中广核苍南核电有限公司	2014 年 11 月 19 日	浙江省温州市苍南县体育场路与玉苍路交汇处银联大厦三楼四楼	511,666.27
107	浙江爱康光电科技有限公司	2018 年 7 月 6 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	150,000
108	中核燕龙科技有限公司	2021 年 11 月 2 日	北京市西城区闹市口大街 1 号院 4 号楼 12 层 12C	50,000
109	浙江泰顺抽水蓄能有限公司	2021 年 11 月 4 日	浙江省温州市泰顺县罗阳镇平安大道 199 号（自主申报）	142,675.2
110	张北巨人能源有限公司	2018 年 4 月 19 日	河北省张家口市张北县经济开发区管委会 204 房间	117,000
111	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 28 日	浙江省湖州市南浔区南浔镇年丰路 1388 号金融服务中心 2028 室	7,000

112	省天公司	2001 年 12 月 19 日	浙江省杭州市滨江区滨盛路 1751 号	555,100.69
113	管网公司	2011 年 9 月 9 日	浙江省杭州市滨江区滨盛路 1751 号浙能第二大厦 16 楼	277,135
114	浙江浙能天然气运行有限公司	2011 年 5 月 18 日	浙江省杭州市西湖区邮电新村 20 号 205 室	9,800
115	杭州铜米互联网金融服务有限公司	2014 年 7 月 9 日	杭州市余杭区仓前街道良睦路 1288 号 8 号楼	3,157.9
116	国中绿电（苏州）碳中和研究院有限公司	2021 年 7 月 13 日	昆山市周市镇润发路 38 号	1,000
117	嘉兴智行物联网技术有限公司	2015 年 10 月 27 日	浙江省嘉兴市南湖区昌盛南路 36 号 11 幢 901 室	170.6614
118	凤阳瞩目能源科技有限公司	2019 年 10 月 29 日	安徽省滁州市凤阳县经济开发区永青路 88 号	11,000
119	上海源烨新能源有限公司	2021 年 3 月 10 日	上海市崇明区陈家镇前裕公路 199 号（上海裕安经济小区）	169,599.29
120	江苏杰太光电技术有限公司	2019 年 8 月 9 日	泰州市姜堰区三水街道科技路 159 号中国智能应急产业园 8 号厂房	9,090
121	泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	2018 年 10 月 23 日	泰州市姜堰区三水街道开阳路 6 号	6,540
122	中广核苍南第二核电有限公司	2023 年 3 月 13 日	浙江省温州市苍南县三澳核电站	5,000
123	通辽浙能绿能新能源有限公司	2023 年 1 月 4 日	内蒙古自治区通辽市扎鲁特旗鲁北镇六居委七小区 6-7 号 D20 幢	50
124	长春浙能绿能新能源有限公司	2023 年 1 月 16 日	长春市九台区其塔木镇商贸中心 A3 号楼 115	100
125	舟山浙能明阳能源有限责任公司	2023 年 6 月 6 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟电大道 1 号 C 楼	50
126	国中绿电（北京）科技发展有限责任公司	2019 年 10 月 16 日	北京市东城区金宝街 67 号 1 号楼北五层 502 室	2,000

附件四：租赁房产情况

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人及其控股子公司租赁房产情况如下：

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
1	李斌	安吉管道燃气	昌硕街道祥和路 329 号（嘉鸿苑）41 幢 1 单元 502 室	安房产权证安吉字第 0076810 号	2023.1.20-2024.1.19	59.06	员工宿舍
2	何文菊	安吉管道燃气	昌硕街道祥云花园 3 幢 1 单元 302 室	浙（2017）安吉县不动产权第 0003524 号	2023.1.20-2024.1.19	77.25	员工宿舍
3	黄冰毅	安吉管道燃气	昌硕街道凤凰路 288 号	浙（2019）安吉县不动产权第 0028676 号	2020.3.1-2025.2.28	330.58	经营
4	赵益铭	安吉管道燃气	梅溪镇金钟山南路 123 号	安房权证安吉字第 0113715-2 号	2017.7.10-2023.7.10	72.50	营业厅
5	何勇强	安吉管道燃气	昌硕街道祥溪花园 7 幢 202 室	安房权证递铺字第 012166 号	2022.8.21-2023.8.20	93.55	员工宿舍
6	宋立伟	安吉管道燃气	安吉县春天尚居 16-2-204	浙（2021）安吉县不动产权第 0001158 号	2023.3.7-2024.3.6	49.10	员工宿舍
7	黄佰珍	安吉管道燃气	安吉县孝丰镇灵龙南路 306 号	浙（2017）安吉县不动产权第 0008450 号	2022.11.1-2023.10.31	29.81	营业厅
8	熊明翠	安吉管道燃气	昌硕街道涌金苑 1-3-306	浙（2016）安吉县不动产权第 0004951 号	2023.1.1-2024.1.1	125.26	员工宿舍
9	朱陆琴	安吉管道燃气	昌硕街道云鸿东路 9 号吉瑞花园 2-4-1011	浙（2022）安吉县不动产权第 0011821 号	2023.1.1-2024.1.1	64.18	员工宿舍
10	常山县大通磨具厂	常山天然气	常山县辉埠镇永盛路 2 号	浙（2016）常山县不动产权第 0001039 号	2022.1.3-2025.1.2	500.00	仓库
11	周小燕	常山天然气	常山县天马街道健康弄 15 幢西 502 室	浙（2020）常山县不动产权第 0006973 号	2023.5.12-2024.5.11	116.57	员工宿舍
12	姚祥有	常山天然气	常山县天马街道西阳山 86 号	常房权证天马街道字第 F20150001848 号	2022.5.11-2024.5.10	320.50	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
13	常山县城市投资集团有限公司	常山天然气	天马街道人民路 63 号、65 号	浙（2018）常山县不动产权第 0001647 号、 浙（2018）常山县不动产权第 0001648 号	2021.10.20-2024.10.19	86.49	营业厅
14	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 901 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062598 号	2022.4.1-2025.3.31	123.95	办公
15	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 902 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062587 号	2022.4.1-2025.3.31	145.56	办公
16	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 903 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062606 号	2022.4.1-2025.3.31	111.17	办公
17	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 904 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062602 号	2022.4.1-2025.3.31	112.79	办公
18	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 905 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062614 号	2022.4.1-2025.3.31	88.43	办公
19	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 906 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062619 号	2022.4.1-2025.3.31	87.74	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
20	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 907 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062594 号	2022.4.1-2025.3.31	131.45	办公
21	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1001 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062597 号	2022.4.1-2025.3.31	123.95	办公
22	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1002 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062588 号	2022.4.1-2025.3.31	145.56	办公
23	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1003 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062605 号	2022.4.1-2025.3.31	111.17	办公
24	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1004 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062601 号	2022.4.1-2025.3.31	112.79	办公
25	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1005 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062615 号	2022.4.1-2025.3.31	88.43	办公
26	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1006 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062618 号	2022.4.1-2025.3.31	87.74	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
27	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1007 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062593 号	2022.4.1-2025.3.31	131.45	办公
28	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1101 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062608 号	2022.4.1-2025.3.31	101.41	办公
29	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1102 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062586 号	2022.4.1-2025.3.31	146.54	办公
30	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1103 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062604 号	2022.4.1-2025.3.31	111.92	办公
31	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1104 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062600 号	2022.4.1-2025.3.31	113.56	办公
32	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1105 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062611 号	2022.4.1-2025.3.31	89.02	办公
33	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1106 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062617 号	2022.4.1-2025.3.31	88.34	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
34	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1107 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062592 号	2022.4.1-2025.3.31	132.34	办公
35	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1201 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062620 号	2022.4.1-2025.3.31	80.31	办公
36	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1202 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062585 号	2022.4.1-2025.3.31	148.96	办公
37	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1203 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062603 号	2022.4.1-2025.3.31	112.54	办公
38	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1204 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062599 号	2022.4.1-2025.3.31	114.19	办公
39	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1205 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062610 号	2022.4.1-2025.3.31	89.52	办公
40	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1206 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062612 号	2022.4.1-2025.3.31	88.83	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
41	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1207 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062591 号	2022.4.1-2025.3.31	134.67	办公
42	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1301 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062616 号	2022.4.1-2025.3.31	88.38	办公
43	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1302 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062584 号	2022.4.1-2025.3.31	153.15	办公
44	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1303 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062595 号	2022.4.1-2025.3.31	129.73	办公
45	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1304 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062607 号	2022.4.1-2025.3.31	102.94	办公
46	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1305 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062590 号	2022.4.1-2025.3.31	137.43	办公
47	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1401 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062613 号	2022.4.1-2025.3.31	88.63	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
48	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1402 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062583 号	2022.4.1-2025.3.31	153.58	办公
49	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1403 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062596 号	2022.4.1-2025.3.31	127.28	办公
50	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1404 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062609 号	2022.4.1-2025.3.31	100.42	办公
51	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1405 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062589 号	2022.4.1-2025.3.31	137.82	办公
52	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1505 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283013 号	2022.12.1-2023.11.30	142.94	员工宿舍
53	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1604 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288529 号	2022.12.1-2023.11.30	113.94	员工宿舍
54	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1804 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288528 号	2022.12.1-2023.11.30	113.94	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
55	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 2101 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288233 号	2022.12.1-2023.11.30	142.94	员工宿舍
56	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 2105 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288234 号	2022.12.1-2023.11.30	142.94	员工宿舍
57	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1004 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283017 号	2022.12.1-2023.11.30	113.55	员工宿舍
58	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1204 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283015 号	2022.12.1-2023.11.30	113.55	员工宿舍
59	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1502 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283020 号	2022.12.1-2023.11.30	109.01	员工宿舍
60	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1504 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283014 号	2022.12.1-2023.11.30	113.55	员工宿舍
61	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1702 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288534 号	2022.12.1-2023.11.30	109.40	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
62	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1802 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288535 号	2022.12.1-2023.11.30	109.40	员工宿舍
63	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1803 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288532 号	2022.12.1-2023.11.30	111.48	员工宿舍
64	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 3 号 1 单元 502 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288465 号	2022.12.1-2023.11.30	43.14	员工宿舍
65	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1002 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283022 号	2021.12.1-2023.11.30	109.01	员工宿舍
66	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1704 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288527 号	2021.12.1-2023.11.30	113.94	员工宿舍
67	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1904 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288235 号	2021.12.1-2023.11.30	113.94	员工宿舍
68	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 3 号 1 单元 603 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288596 号	2021.10.29-2023.11.30	159.45	员工宿舍
69	孙灿松	发行人	杭州市滨江区江畔云庐 11 幢 2 单元 503 室	杭房权证高新移字第 14894037 号	2021.11.19-2023.11.18	69.20	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
70	步路平	海盐天然气	海盐县武原街道欣悦佳苑 20 幢 1003 室	浙（2016）海盐县不动产权第 0010141 号	2022.9.10-2023.9.9	80.76	员工宿舍
71	冯丽敏	海盐天然气	海盐县武原街道出海路 218 号尚郡 5 幢 703 室	浙（2017）海盐县不动产权第 0004814 号	2023.1.19-2024.1.18	72.97	员工宿舍
72	海盐县城市建设投资发展有限责任公司、海盐县城市资产经营管理有限公司	海盐天然气	海盐县武原街道常和 6 号楼一、二楼	浙（2019）海盐县不动产权第 0002343 号	2021.9.1-2023.8.31	701.86	经营
73	嘉兴致华家居有限公司	海盐天然气	海盐县于城镇于六公路 666 号 1 层	嘉房权证盐字第 128003 号	2021.9.1-2023.8.31	830.00	仓库
74	张婷	海盐天然气	海盐县武源街道曲秀路 336 号上城春天里 17 幢 604 室	嘉房权证盐字第 165015 号	2023.5.7-2024.5.6	43.95	员工宿舍
75	罗韩英	建德天然气	建德市新安江街道拉里维娜小区 7 栋 503 室	浙（2018）建德市不动产权第 0003287 号	2023.4.28-2024.4.27	70.00	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
76	邓益和、 王银娣	建德天然气	建德市新安江街道健康南路 105、107、109、111、113、115、117 号	杭房权证建移字第 12753527 号、 杭房权证建移字第 12753525 号、 杭房权证建移字第 12753521 号、 杭房权证建移字第 12753519 号、 杭房权证建移字第 12753523 号、 杭房权证建移字第 12753529 号、 杭房权证建移字第 12753517 号	2022.7.1-2025.6.30	247.98	客服营业厅
77	杨冬	建德天然气	建德市新安江街道东山湾 3 号楼	/	2021.7.15-2023.7.15	200.00	食堂、仓库
78	何利松	建德天然气	下涯镇政府前新都•景溪花苑 1-8-28	建房权证涯移字第 000247 号	2022.1.1-2023.12.31	64.26	服务点
79	施沛	建德天然气	建德市新安东路 9 幢 A4 号车库	《车库购买协议》	2022.10.1-2023.9.30	29.27	客服部仓库
80	徐建良	建德天然气	新安江街道新蓬村深塘 92 号（注）	浙（2018）建德市不动产权第 0037014 号	2022.8.15-2024.8.14	557.82	基建管材仓库
81	赵方军	江滨天然气	绍兴市两湖景院 9 幢一单元 1204 室	浙（2021）绍兴市不动产权第 0041811 号	2022.12.1-2023.11.30	108.08	员工宿舍
82	绍兴滨海新区开发建设有限公司	江滨天然气	创业家园人才公寓 12-3011	绍兴滨海新区管委会办公室出具的《第一次招商引资项目建设联席会议纪要》	2023.3.1-203.12.31	35	员工宿舍
83	陈晨、张高剑	缙云天然气	缙云县蓬莱花苑 2 幢 1 单元 402 室	浙（2020）缙云不动产权第 0001981 号	2022.10.30-2023.10.29	96.38	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
84	俞鑫	缙云天然气	缙云县五云镇蓬莱路 3、5 号店面及金水湾小区 4 幢二楼部分房屋	缙云县五云街道中心村民委员会出具的《产权证明》	2021.6.1-2027.5.31	750.00	办公
85			缙云县五云镇蓬莱路金水湾小区 4 幢二楼东面房屋		2021.7.15-2027.5.31	141.47	食堂
86	孙望星	缙云天然气	缙云县新碧镇外孙村房屋的第四层和第五层靠水池第一间（注）	（2019）缙云不动产权第 0025580 号	2021.4.1-2024.3.31	252.00	员工宿舍
87	孙望星、孙岳明	缙云天然气	缙云县新碧镇外孙村房屋的第五层，靠水池第一间除外（注）	（2019）缙云不动产权第 0025579、0025580 号	2022.12.1-2024.3.31	82.73	员工宿舍
88	麻小青、赵建铭	缙云天然气	缙云县仙都路 40 号二单元 602 室	缙房权证字第 A10006 号	2022.8.1-2024.7.31	206.32	员工宿舍
89	姚锦丰	缙云天然气	缙云县五云街道旭山名邸 27 幢 503 室	浙（2021）缙云不动产权第 0010301 号	2023.5.17-2024.5.16	70.29	员工宿舍
90	朱芝友	景宁天然气	景宁县鹤溪镇鹤溪中路 62 号	房权证景字第 00009860 号	2020.11.1-2023.10.31	150.00	办公
91	王集章	景宁天然气	景宁畲族自治县鹤溪街道金惠小区 22 幢 1 号	浙（2017）景宁县不动产权 0002803 号	2022.9.1-2024.8.31	90.00	仓库
92	汪叶明	开化天然气	钟山二弄 28 幢 202 室的楼房	房权证开字第 03040827 号	2022.10.25-2024.10.24	137.56	员工宿舍
93	宋飞、汤徽	开化天然气	芹阳办事处江滨北路 9 号（含 9-1，9-2 号，停车位）	房权证开字第 S0034746 号、房权证开字第 S034754 号	2021.6.15-2026.6.14	469.66	办公
94	开化宝城木业有限公司	开化天然气	华埠镇张家路 2 号	房权证开字第 S0043388 号	2022.8.1-2023.7.31	350	仓库
95	蓝根龙、蓝根娟、蓝根女	丽水天然气	富岭乡中堂行政村麻地足	集体土地建设用地使用证	2023.4.29-2024.4.28	229.77	员工宿舍
96	蓝伟英、蓝世伟	丽水天然气	丽水市莲都区云阁小区 4 幢 1103 室	丽房权证莲都区字第 01219418 号	2023.7.1-2023.12.30	107.58	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
97	张朱富	丽水天然气	丽水市莲都区天润阁 5 幢一单元 2002 室	浙（2020）丽水市不动产权证第 0022692 号	2022.9.16-2023.9.15	93.75	员工宿舍
98	丽水市交普仓储有限公司	丽水天然气	丽水市莲都区惠民街 963 号	浙（2021）丽水市不动产权 0020921 号	2022.8.1-2023.7.31	630	仓库
99	谢丹	临安天然气	太阳镇凤凰府邸 6 幢 307 室	浙（2019）临安区不动产权第 0027322 号	2020.8.15-2023.8.14	80.00	员工宿舍
100	张传有、李水梅	龙泉天然气	滨江时代商业用房 2 幢 60 号	浙（2017）龙泉市不动产权第 0004839 号	2018.5.1-2028.4.30	158.95	办公
101	项陈邦	龙泉天然气	龙泉市新华楼 58 号顺达楼 2 楼	房权证龙字第 00001885 号	2023.2.1-2024.1.31	78.26	员工宿舍
102	曾静雯	龙泉天然气	大沙水泥厂下首天天超市楼上	/	2022.10.18-2023.10.17	80	住宿
103	宁海县国有资产投资开发有限公司	宁海天然气	宁海县跃龙街道中山中路 36 号 2-3 层房屋	浙宁房权证宁房字第 X0011990 号	2021.7.1-2024.6.30	1,300.00	经营
104	宁海县国有资产投资开发有限公司	宁海天然气	宁海县跃龙街道中山中路 32 号 3 间街面屋	浙宁房权证宁房字第 X0017047 号	2021.7.1-2024.6.30	118.16	经营
105	宁波市宁海新华书店有限公司	宁海天然气	桃园街道科技园区竹泉路 155 号仓库东侧一楼	浙（2018）宁海县不动产权第 0019640 号	2022.5.22-2024.5.21	750.00	仓库
106	宁海县国有资产投资开发有限公司	宁海天然气	宁海县跃龙街道中山中路 175 号第二、三层房屋	宁城字第 51384 号	2022.11.15-2025.11.14	198	员工宿舍、仓库
107	方建国	宁海天然气	宁海县常青巷 2 弄 2 号	浙宁房权证宁房字第 X0022373 号	2022.9.1-2024.8.31	139.61	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
108	方守江	宁海天然气	宁海县东泽园 15 幢 4 号 107 室	宁房权证宁房字第 X0121582 号	2022.11.2-2023.11.1	66.76	员工宿舍
109	潘爱华	龙泉天然气	龙泉市锦绣苑 3 幢 1 单元 404 室	浙（2017）龙泉市不动产权第 0004098 号	2023.3.21-2024.3.20	115.82	员工宿舍
110	平湖经济开发区资产管理有限公司	平湖天然气	平湖经济开发区解放西路 428/432 号门面房屋	浙 2020 平湖市不动产权第 0065087 号、浙 2020 平湖市不动产权第 0065086 号	2022.9.1-2025.8.31	180.85	经营
111	马伟根、叶丽英	平湖天然气	平湖市当湖街道万孚尊园瀚府 4 幢 2 单元 2502 室	平湖房权证平字第 00285783 号	2023.1.3-2024.1.2	66.04	员工宿舍
112	平阳县城市建设投资有限公司	平阳天然气	平阳县昆阳镇泰和家园 12-4（7 号楼 104）	浙（2021）平阳县不动产权第 0036864 号	2021.6.5-2024.6.4	203.03	商业
113	温州科图工艺品有限公司	平阳天然气	平阳县昆阳镇新村路 191 号科研楼 2 层	浙（2020）平阳县不动产权第 0030674 号	2022.10.8-2025.11.7	855	办公
114	温州科图工艺品有限公司	平阳天然气	平阳县昆阳镇新村路 191 号科研楼 2 层	浙（2020）平阳县不动产权第 0030674 号	2022.11.1-2025.11.30	112	办公
115	徐美英	平阳天然气	平阳县水头镇财富广场小区 10 幢 1 单元 1802 室	浙（2019）平阳县不动产权第 0013832 号	2023.2.8-2024.2.7	133.87	员工宿舍
116	倪少芬	平阳天然气	平阳县昆阳镇国道东侧庄吉大厦 3 号楼 1111 室	温房权证平阳县字第 006278 号	2023.3.1-2024.2.28	54.38	员工宿舍
117	缪爱平	平阳天然气	平阳县福祥家园 10 幢 1001 室	浙（2021）平阳县不动产权第 0010970 号	2022.7.19-2023.7.18	131.72	员工宿舍
118	周杜军	平阳天然气	平阳县昆阳镇泰安景苑 D 幢二单元 601 室	浙（2021）平阳县不动产权第 0010675 号	2023.6.15-2024.6.14	114	员工宿舍
119	林永才	青田天然气	青田县油竹街道小口大队	/	2022.11.2-2023.11.1	170.00	仓库

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
120	青田县物资总公司	青田天然气	青田县鹤城镇东路 19 号	房权证青房字第 000700 号	2020.11.1-2023.10.31	260.00	办公
121	胡旭芬	青田天然气	青田县鹤城镇鸣山路 60 号 1 幢 4 单元 501 室	房权证青房字第 00025542 号	2021.6.1-2024.5.31	147.65	员工宿舍
122	叶少媚	青田天然气	青田县瓯南街道栖霞小区 207 幢 2 单元 302 室	浙（2021）青田县不动产权第 0008181 号	2023.3.1-2024.2.28	173.35	员工宿舍
123	浙江浙能北海水力发电有限公司	青田天然气	青田县鹤城镇塔山路 103 号 1-6 层	房权证青房字第 00027768 号、第 00027771 号、第 00027770 号、第 00027769 号、第 00027773 号、第 00027772 号	2021.4.1-2026.3.31	691.46	办公
124	魏晓雪	青田天然气	塔山小区 28 幢 3 单元 302 室	青房权证鹤城字第 00031992 号	2022.3.18-2023.3.17	71.57	员工宿舍
125	徐矫健、金巧红	青田天然气	青田县鹤城街道鹤城中路 8-5 号	商品房买卖合同	2019.11.21-2024.11.20	56.01	营业
126	全开彬	庆元天然气	丽水市庆元县濠洲街道松源街 132 号	庆房权证松源镇字第 A08670 号	2022.9.20-2023.9.19	235.68	办公
127	王强	庆元天然气	庆元县济川路 43-1 号 302 室	浙（2018）庆元县不动产权第 0000109 号	2023.4.1-2024.3.31	15.00	住宅
128	姚宝荣	庆元天然气	庆元县松源镇（濠州街道）姚家巷 9 号	庆字第 05787 号	2023.4.6-2024.4.5	150	仓库
129	林周龙	三界天然气	三界镇高新大道金地花园 3 幢三单元 302 室	浙（2018）嵊州市不动产权第 0012877 号	2022.11.9-2023.11.9	88.65	员工宿舍
130	陈月富	三界天然气	三界金地花园 58 号	浙（2019）嵊州市不动产权第 0014863 号	2022.2.1-2025.1.31	431.75	办公
131	绍兴市华诺电器有限公司	三界天然气	三界金地花园 31 号、37 号	浙（2017）嵊州市不动产权第 0019524 号、第 0019567 号	2021.4.1-不定期（不超过 20 年）	208.43	仓库

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
132	李爱君	上虞天然气	求是家园 7 幢 1402 室	浙（2017）绍兴市上虞区不动产权第 0033319 号	2023.4.2-2024.4.1	68.00	居住
133	宋柏宏	上虞天然气	绍兴市上虞区百官街道国大花园 1 幢 1803 室	浙（2017）绍兴市上虞区不动产权第 0022624 号	2023.4.17-2023.10.16	339.31	员工宿舍
134	杭富荣	上虞天然气	百官街道灵凤新村西区 22 幢 403 室	上虞市房权证百官街道字第 00078769 号	2022.12.9-2023.12.8	80.67	员工宿舍
135	金如华	上虞天然气	绍兴市上虞区百官街道米兰公馆 2 幢 4 单元 207 室	浙（2021）绍兴市上虞区不动产权第 0011019 号	2023.3.7-2024.3.6	69.30	员工宿舍
136	成文君	上虞天然气	百官街道凤鸣路 200 号 501 室	上虞市房权证百官街道字第 00194018 号	2023.3.11-2024.3.10	69.83	员工宿舍
137	遂昌县国有资本运营集团有限公司	遂昌天然气	遂昌县妙高街道西街 333 号六楼一层	浙（2019）遂昌县不动产权第 0005029 号	2020.10.1-2025.9.30	546.00	办公
138	遂昌县住房保障中心	遂昌天然气	遂昌县妙高街道金溪保障房 1#楼一、二层	遂房权证妙字第 00058371 号	2022.12.4-2024.12.3	396.30	仓库
139	朱东峰	遂昌天然气	遂昌县名都花园 1 幢 3 单元 605 室	浙（2018）遂昌县不动产权第 0004714 号	2022.4.15-2023.12.31	68.17	员工宿舍
140	罗意	遂昌天然气	遂昌县古院桃李春风（祥和苑）小区 3 号楼 2 单元 605 室	不动产证（遂昌不动产权第 0001262 号）、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证、同意转租的证明	2022.5.15-2023.12.31	126.44	员工宿舍
141	朱斌全	遂昌天然气	遂昌县妙高街道华鸿锦园 15 幢 1 单元 202 室	浙（2019）遂昌县不动产权第 0004949 号	2023.1.1-2023.12.31	62.3	员工宿舍
142	熊小连	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇新城鸿发香江花园 15 幢 203 室	浙（2018）泰顺县不动产权第 0009258 号	2023.1.1-2023.12.31	90.00	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
143	林夏资	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇泓文花园 26 号	温房权证泰顺县字第 0002190 号	2023.1.1-2023.12.31	20.00	员工宿舍
144	林巧琴	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇金都花园 15 幢 5 号 5 楼	温房权证泰顺县字第 01a016l32 号	2023.1.1-2023.12.31	20.00	员工宿舍
145	董正穗	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇银都花园 4 幢 505 号	浙（2018）泰顺县不动产权第 0004515 号	2023.1.1-2023.12.31	30	员工宿舍
146	曾成	新昌天然气	新昌县七星街道新昌人才公寓 2 幢 2 单元 2061 室	浙（2016）新昌县不动产权第 0002616 号	2022.11.20-2023.11.19	12	员工宿舍
147	姚翔	新昌天然气	尚品国际花园 11 幢 122 室	浙（2018）新昌县不动产权第 0005504 号	2022.11.25-2023.11.24	12	员工宿舍
148	章杭赟	新昌天然气	新昌县七星街道海洋城购物中心 8 幢 8-81419 室	浙（2020）新昌县不动产权第 0026693 号	2022.12.30-2023.12.29	43.85	员工宿舍
149	吴韩	新昌天然气	新昌县七星街道绿地.潜溪花园 8 幢 192	浙（2018）新昌县不动产权第 0011395 号	2023.3.21-2024.3.20	95.68	员工宿舍
150	赵越趯	新昌天然气	新昌县七星街道阿里山庄嘉园 6 幢 1 号	浙（2018）新昌县不动产权第 0015484 号	2023.4.1-2024.3.31	109.85	员工宿舍
151	赵莲芹	新昌天然气	新昌县七星街道锦江府.望江苑 8 幢 1145 室	浙（2018）新昌县不动产权第 0024646 号	2023.4.1-2024.3.31	86.89	员工宿舍
152	新昌县丽佳纺织品有限公司	新昌天然气	新昌县新涛路 17 号 9 幢 3 楼	新房权证 2010 字第 06154 号	2022.5.1-2024.4.30	805.50	办公
153	张薇	云和天然气	云和县云和镇城中佳苑 A 区 3 幢一单元 401 室	云房权证 2010 字第 00022847 号	2023.1.1-2023.12.31	36.06	员工宿舍
154	浙江丹妮婴童用品有限公司	云和天然气	云和县杨柳河路 158 号 1 号楼 5 楼	浙（2019）云和县不动产权第 0008453 号	2022.12.1-2023.11.30	209	员工宿舍
155	余燕	云和天然气	云和县凤凰山街道普光小区 6 幢 502 室	浙（2019）云和县不动产权第 0009123 号	2022.4.1-2024.3.31	41.00	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
156	德清县科源空间设计有限公司	振能天然气	德清县德清科技新城国遥大厦 3 号楼 9 楼及 6 个地下车位	浙（2021）德清县不动产权第 0047694 号	2022.12.1-2025.11.30	985.68	办公
157	吴荣民、罗建明	振能天然气	乾元镇环城北路 1-1 号	德房权证乾元镇字第 011830-2 号	2022.3.1-2027.3.1	170.50	营业厅
158	张哲萍	振能天然气	武康镇御景公馆诚园 5 幢 1 单元 802 室	德房权证武康镇字第 073883 号	2022.5.16-2023.5.15	51.95	员工宿舍
159	梅俊杰	振能天然气	德清县乾元镇乾龙花园 2 幢 1 单元 502 室	德房权证乾元镇字第 012160 号	2022.10.20-2023.10.19	111.65	员工宿舍
160	黄佳	振能天然气	德清县武康镇御景公馆诚园 5 幢 3 单元 907 室	德房权证武康镇第 072614 号	2023.5.16-2024.5.15	51.95	员工宿舍
161	曹小丽	义乌天然气	义乌市春晗三区 61 幢 1 号 302 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0045870 号	2023.2.25-2024.2.24	20.00	员工宿舍
162	郑重、王玉兰	义乌天然气	丹溪北路 109-115 号 1-2 层	义乌房权证稠城字第 b00004600 号	2021.9.25-2023.9.24	356.00	营业厅及办公
163	义乌宇业投资有限公司	义乌天然气	义乌市城北路 877 号宇业大厦 11 层部分以及地下 2 层仓库	不动产权证（浙（2016）义乌市不动产权第 0008150 号）、建设用地规划许可证（地字第 330782201800005 号）、义乌丝路新区管理委员会出具的《情况说明》	2022.4.18-2024.4.17	1,979.538	办公、仓库
164	义乌宇业投资有限公司	义乌天然气	城北路 877 号 11 楼 G 部分		2021.5.16-2024.4.17	96.00	食堂
165	义乌宇业投资有限公司	义乌天然气	义乌市城北路 877 号宇业大地下 1 层仓库		2023.4.18-2024.4.17	35.00	仓库
166	王萃情	义乌天然气	江东街道下王三区 38 幢 5 单元 306 室（注）	浙（2019）义乌市不动产权第 0056690 号	2022.12.15-2023.6.30	28.00	员工宿舍
167	金艺腾、王江英、金文伟	义乌天然气	义乌市江东街道南下朱 C 区 23 栋 1 单元 306 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0018489 号	2023.3.26-2024.3.25	40.00	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
168	金震球	义乌天然气	江东街道下朱村 C 区 20 幢 4 单元 402 室、403 室（注）	浙（2017）义乌市不动产权第 0057342 号	2023.3.6-2024.3.5	55.00	员工宿舍
169	金宸浚、 吴盛英、 金向明、 金宸浩	义乌天然气	江东街道下朱村 C 区 11 幢 1 单元 401 室（注）	浙（2019）义乌市不动产权第 0045956 号	2023.4.16-2024.4.15	20.00	员工宿舍
170	朱艳萍	义乌天然气	义乌市春晗三区 37 幢 3 单元 306（注）	浙（2017）义乌市不动产权第 0039693 号	2022.7.1-2023.6.30	20	员工宿舍
171	范晓平	义乌天然气	义乌市江东新村 17 幢 4 单元 307 室	义乌房权证江东字第 001115426 号	2022.7.1-2023.6.30	20	员工宿舍
172	金光勇	义乌天然气	义乌市江东街道南下朱 C 区 5 幢 4 单元 303 室（注）	浙（2020）义乌市不动产权第 0034825 号	2022.8.23-2023.8.23	18	员工宿舍
173	金光勇	义乌天然气	义乌市江东街道南下朱 C 区 5 幢 4 单元 304 室（注）	浙（2020）义乌市不动产权第 0034825 号	2022.7.5-2023.7.4	70	员工宿舍
174	宗景尧	义乌天然气	义乌市宗宅村 31 幢 1 单元 203 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0063454 号	2022.8.9-2023.8.8	18	员工宿舍
175	郑玉玲	义乌天然气	义乌市城北商业中心 11 幢 2 单元 1102 室	浙（2020）义乌市不动产权第 0042373 号	2022.9.14-2023.9.13	20	员工宿舍
176	龚康伟	义乌天然气	义乌市杨村一区 25 幢 4 单元 201 室（注）	浙（2017）义乌市不动产权第 0027555 号	2022.8.26-2023.8.25	20	员工宿舍
177	金景边	义乌天然气	义乌市江东街道南下朱 C 区 45 幢 3 单元 203 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0044922 号	2022.8.28-2023.8.27	18	员工宿舍
178	王邵杰	义乌天然气	义乌市丹溪二区 32 幢 3 单元 205 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0011641 号	2022.8.1-2023.7.31	20	员工宿舍
179	陈玉勤、 李建军	义乌天然气	义乌市丹溪三区香樟苑 29 幢 2 单元 201 室	浙（2017）义乌市不动产权第 0025199 号	2022.8.1-2023.7.31	20	员工宿舍
180	朱兰飞、 邢旭通	义乌天然气	义乌市兰园小区 8 幢 1 单元 1202 室	浙（2022）义乌市不动产权第 0005891 号	2022.9.8-2023.7.8	20	员工宿舍
181	孙维泽	义乌天然气	江北下朱小区（路）38 幢 1 单元 501 室	浙（2019）义乌市不动产权第 0042731 号	2022.11.1-2023.10.31	72	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m ²)	用途
182	黄允成	义乌天然气	江东街道宗塘二区 53 幢 1 单元 501 室（注）	浙（2019）义乌市不动产权第 0021802 号	2022.11.25-2023.11.24	20	员工宿舍
183	冯胜玲	义乌天然气	江东街道下朱村 B 区 30 幢 3 单元 301 室（注）	浙（2017）义乌市不动产权第 0061643 号	2022.12.25-2023.12.24	60	员工宿舍
184	方伟娥、 金祖明、 金韬韬	义乌天然气	义乌市南下朱 B 小区 46 幢 1 单元 303 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0004516 号	2023.3.26-2024.3.25	16	员工宿舍
185	金英华、 吴荷芳、 金艳艳	义乌天然气	义乌市南下朱 C 小区 35 幢 2 单元 203 室（注）	浙（2017）义乌市不动产权第 0055797 号	2023.5.19-2024.5.18	40	员工宿舍
186	邱荣华	义乌天然气	义乌市春晗三区 46 幢 2 单元 301（注）	浙（2017）义乌市不动产权第 0049975 号	2023.3.15-2024.3.14	20	员工宿舍
187	金柳强、 颜姗姗	义乌天然气	义乌市南下朱 B 小区 50 幢 2 单元 203 室（注）	浙（2019）义乌市不动产权第 0056405 号	2023.3.15-2024.3.15	25	员工宿舍
188	义乌中国 小商品城 资产运营 有限公司	义乌天然气	义乌市福田街道中服大厦 2 号楼 1304 室	浙（2020）义乌市不动产权第 0011343 号	2023.5.1-2025.4.30	63.6	办公
189	义乌中国 小商品城 资产运营 有限公司	义乌天然气	义乌市福田街道中服大厦 2 号楼 103 室	浙（2020）义乌市不动产权第 0011378 号	2023.5.1-2025.5.31	321.5	办公
190	宁波象保 合作区投 资开发有 限公司	象保天然气	宁波象保合作区智汇佳苑 12 幢 219、221、223、228、230、232、723、728、730、732、1040 室	浙（2018）象山县不动产权第 0013633 号	2022.9.13-2023.9.12	306.00	办公、员工宿舍

北京市金杜律师事务所
关于浙江浙能燃气股份有限公司
首次公开发行股票并在主板上市
之
补充法律意见书（六）

2023 年 12 月

致：浙江浙能燃气股份有限公司

北京市金杜律师事务所(以下简称本所)接受浙江浙能燃气股份有限公司(以下简称发行人)委托,担任发行人首次公开发行股票并上市(以下简称本次发行上市)的专项法律顾问,根据《中华人民共和国证券法》(以下简称《证券法》)、《中华人民共和国公司法》(以下简称《公司法》)、《首次公开发行股票注册管理办法》(以下简称《首发注册管理办法》)、《律师事务所从事证券法律业务管理办法》(以下简称《证券法律业务管理办法》)、《律师事务所证券法律业务执业规则(试行)》(以下简称《证券法律业务执业规则》)、《公开发行证券公司信息披露的编报规则第12号——公开发行证券的法律意见书和律师工作报告》(以下简称《编报规则第12号》)、《监管规则适用指引——法律类第2号:律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》(以下简称《首发执业细则》)等现行有效的法律、行政法规、规章和规范性文件和中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)、上海证券交易所(以下简称“上交所”)的有关规定,已就发行人本次发行上市事宜出具了《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之律师工作报告》(以下简称《律师工作报告》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书》(以下简称《法律意见书》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(一)》(以下简称《补充法律意见书(一)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(二)》(以下简称《补充法律意见书(二)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(三)》(以下简称《补充法律意见书(三)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(四)》(以下简称《补充法律意见书(四)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(五)》(以下简称《补充法律意见书(五)》)。

本补充法律意见书构成本所已出具的《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书(一)》《补充法律意见书(二)》《补充法律意见书(三)》《补充法律

意见书（四）》《补充法律意见书（五）》不可分割的组成部分。除非文中另有所指，本所在《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》《补充法律意见书（四）》《补充法律意见书（五）》中发表法律意见的前提、假设和有关用语释义同样适用于本补充法律意见书。

在本补充法律意见书中，本所仅就与发行人本次发行上市有关的法律问题发表意见，而不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项发表意见。本所仅根据现行有效的中国境内法律法规发表意见，并不根据任何中国境外法律发表意见。本所不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项及境外法律事项发表意见，在本补充法律意见书中对有关会计报告、审计报告、资产评估报告及境外法律意见的某些数据和结论进行引述时，已履行了必要的注意义务，但该等引述并不视为本所对这些数据、结论的真实性和准确性作出任何明示或默示保证。本所不具备核查和评价该等数据的适当资格。

本所同意将本补充法律意见书作为发行人本次发行上市申请所必备的法定文件，随其他申报材料一起提交上交所审查，并依法对所出具的补充法律意见书承担相应的法律责任。本补充法律意见书仅供发行人为本次发行上市之目的使用，不得用作任何其他目的。本所及经办律师现根据我国境内现行有关法律、法规和中国证监会、上交所的有关规定以及本补充法律意见书出具日以前已经发生的或存在的事实，按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神，严格履行了法定职责，遵循了勤勉尽责和诚实信用原则，对发行人本次发行上市相关事项进行了充分的核查验证，保证本补充法律意见书所认定的事实真实、准确、完整，对本次发行上市所发表的结论性意见合法、准确，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担相应的法律责任。现出具本补充法律意见如下：

目 录

《问询函》的回复	5
一、问题 1.关于行业政策	5
二、问题 3.关于天然气工程安装服务业务	25
三、问题 4.关于“照付不议”和“欠提”条款	38
四、问题 6.关于历史沿革	57
五、问题 7.关于关联采购	75
六、问题 10.关于其他	90

《问询函》的回复

一、问题1. 关于行业政策

根据申报材料：

(1) 2021 年 7 月，浙江省住房和城乡建设厅印发《省建设厅关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》（以下简称《规模化改革通知》），鼓励城燃企业间进行规模化、集团化整合，有条件的地区要形成“一城一网一企”管道燃气经营格局；

(2) 为实现该等改革，杭州市燃气集团有限公司、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司与发行人共同出资设立了临安燃气，持股比例分别为 51%、30%、19%；临安燃气将承接临安相关区域范围内的燃气业务，发行人子公司临安天然气已不再开展城市燃气业务；

(3) 天然气采购价格处于由国家政策调控管制向逐步推进市场化改革的过程中，2022 年 12 月，浙江省发改委印发《省发展改革委关于天然气省级门站价格等有关事项的通知》，浙江省级管网纳入国家管网后已实现管销分离，自 2023 年 4 月 1 日起浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，各地要在 2023 年 2 月底前修订完善管道燃气上下游价格联动机制，2023 年 3 月底前制定终端销售价格调整方案并组织实施。

请发行人说明：

(1) 结合《规模化改革通知》说明“一城一网一企”改革的主要内容、时间节点及目前的进展情况，除临安地区外，发行人其他区域子公司是否存在类似整合情形及其具体情况，规模化、集团化整合可能对发行人的经营模式、经营业绩及持续经营能力产生的影响；

(2) 发行人主要销售区域所在地管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案的具体内容，结合上述内容进一步分析定价机制调整对发行人采购价格和销售价格的影响。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

（一）结合《规模化改革通知》说明“一城一网一企”改革的主要内容、时间节点及目前的进展情况，除临安地区外，发行人其他区域子公司是否存在类似整合情形及其具体情况，规模化、集团化整合可能对发行人的经营模式、经营业绩及持续经营能力产生的影响

1、结合《规模化改革通知》说明“一城一网一企”改革的主要内容、时间节点及目前的进展情况

2021年7月，浙江省住房和城乡建设厅下发《关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》（浙建城发〔2021〕39号），提出实施城镇燃气企业规模化改革，鼓励城镇燃气企业间进行规模化、集团化整合，有条件的地区要形成“一城一网一企”管道燃气经营格局，并提出各属地政府要在2021年8月底前正式发布本地区管道燃气企业规模化改革方案，并于2022年底完成实施的总体目标。

为加快推进城镇燃气改革工作，浙江省住房和城乡建设厅于2022年印发了《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，提出充分发挥政府统筹协调作用，遵循市场规律，采取企业并购、协议转让、联合重组、控股参股、委托经营等多种形式，大力推进城镇燃气企业规模化改革；鼓励和支持承担兜底保供责任的大型企业牵头开展城镇燃气企业合并重组，力争2025年底前全省培育3-5家有实力、肯担当的大型地区性集团化燃气企业，各县市基本实现“一城一企一网”的目标。此外，还提出要明确民生用气兜底责任，鼓励和支持浙能集团等承担兜底保供责任的大型企业与县市合作，利用多种形式构建上下一体、区域互济、经济高效的保供体系。发行人系浙江省内有实力、肯担当的大型地区性集团化燃气企业之一，属于上述政策支持的对象。

目前省内在存在2家或以上城镇燃气企业的县市中，部分县市正在推进本区域城镇燃气企业规模化改革工作，部分县市尚未正式启动本地区城镇燃气企业规模化改革工作。

规模化、集团化改革目的系增进人民福祉，完善城镇燃气运营管理体系，优化燃气资源配置，降低城镇燃气企业运行成本，全面提升城镇燃气企业安全管理水平及应急处置能力，避免出现燃气安全事故。改革以市场为导向，以区域内现有城镇燃气企业为基础，一般由区域内现有城镇燃气企业或其股东组建整合后的新公司，并从中产生整合后新公司的控股股东，一般不存在当地政府下属企业控股规模化整合后新公司的情况。

2、除临安地区外，发行人其他区域子公司是否存在类似整合情形及其具体情况

由于规模化、集团化整合后是同一地区城镇燃气企业整合，各家经营模式基本一致，因此整合后新公司经营模式不会发生重大变化。对经营业绩影响方面，若公司能取得整合后的新公司控制权，则公司通过收购兼并扩大了经营规模，若公司不能取得整合后城镇燃气企业控制权，则公司合并口径营业收入将减少，但因发行人对整合后城镇燃气企业系参股，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此公司净利润基本不受到影响。由于公司在浙江省属于政策支持的大型企业，因此总体来看，规模化、集团化整合有利于公司扩大规模，具体分析如下：

对于政府已经启动规模化整合且有明确整合方案的地区，一般按照政府整合方案进行整合，整合不确定性相对较小；对于政府已经启动规模化整合但尚无明确整合方案的地区以及政府尚未启动规模化整合的地区，规模化整合后新公司控制权情况具有一定不确定性，具体取决于后续当地政策情况、各家城镇燃气企业谈判情况，根据前期规模化整合的经验，能否取得控制权主要考虑经营区域范围、售气量大小等几个影响因素，经各方商业谈判后明确。

临安地区规模化整合中发行人未能控股整合后新城燃公司，主要系临安天然气售气量和经营区域人口规模明显小于杭州临安杭燃燃气有限公司。

发行人在较多区域内为独家燃气公司，不涉及规模化整合，发行人不涉及整合的区域有安吉管道燃气等子公司，其 2022 年及 2023 年 1-6 月主营业务收入占合并主营业务收入比例分别为 56.85%和 56.16%。除临安地区外，发行人部分区域子公司所在县市存在 2 家或以上城镇燃气企业，目前政府已启动和尚未启动规

模化整合的情况如下表所示：

区域	城镇燃气企业	政府是否已提出整合要求
新昌县	新昌天然气（发行人子公司）	是
	新昌中石油昆仑燃气有限公司	
	新昌县深燃天然气有限公司	
海盐县	海盐天然气（发行人子公司）	是
	海盐新奥燃气有限公司	
	海盐天泰燃气有限公司	
象山县	象保天然气（发行人子公司）	是
	象山华润燃气有限公司	
建德市	建德天然气（发行人子公司）	是
	建德杭燃燃气有限公司	
德清县	振能天然气（发行人子公司）	是
	德清天然气（发行人子公司）	
	德清滨海燃气有限公司	否
宁海县	宁海天然气（发行人子公司）	否
	宁海华润燃气有限公司	
丽水市	丽水天然气（发行人子公司）	否
	丽水华润燃气有限公司	
常山县	常山天然气（发行人子公司）	否
	常山中燃城镇燃气有限公司	
	常山新奥燃气有限公司	
平阳县	平阳天然气（发行人子公司）	否
	平阳县福领天然气有限公司	

嵊州市	三界天然气（发行人子公司）	否
	嵊州中石油昆仑燃气有限公司	
平湖市	平湖天然气（发行人子公司）	否
	平湖独山燃气有限公司	
绍兴市	江滨天然气（发行人子公司）	否
	绍兴燃气产业有限公司	

（1）政府已启动规模化整合区域情况

除临安地区外，发行人子公司新昌天然气、海盐天然气、象保天然气、建德天然气、振能天然气、德清天然气正在推进区域规模化整合，具体情况如下：

1）新昌天然气

新昌县目前共有 3 家城镇燃气公司，分别为新昌天然气、新昌中石油昆仑燃气有限公司（以下简称“新昌昆仑”）和新昌县深燃天然气有限公司（以下简称“新昌深燃”）。2021 年 12 月，新昌县人民政府下发《关于同意新昌县天然气企业规模化改革方案的批复》（新政复〔2021〕30 号），拟将新昌天然气、新昌昆仑、新昌深燃整合成一家新公司，在此基础上新昌县城市建设投资集团有限公司入股，新公司统一负责全县域天然气利用及运营。新公司股权配比设置为新昌天然气持股 51%，新昌深燃持股 27%，新昌昆仑持股 15%，新昌县城市建设投资集团有限公司持股 7%。为隔离原公司债务问题，采取资产收购方式完成项目整合，即将新昌天然气、新昌昆仑、新昌深燃的有效供气资产，经各方共同委托的资产评估机构进行资产评估后，转让给新公司（或亦可考虑资产按评估价值入股，不足部分现金补足的方式）。截至本补充法律意见书出具日，前述规模化改革工作仍在推进中，由新昌深燃、新昌昆仑先行整合，整合进度较原计划有所推迟，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于 2025 年 12 月 31 日前完成。

2）海盐天然气

海盐县目前共有 3 家城镇燃气公司，分别为海盐天然气、海盐新奥燃气有限

公司（以下简称“海盐新奥”）和海盐天泰燃气有限公司（以下简称“海盐天泰”）。2021 年 8 月 26 日，海盐县人民政府办公室下发《关于印发海盐县城燃企业规模化改革实施方案的通知》（盐政办发〔2021〕38 号），拟分阶段推进三家城燃企业进行规模化整合。根据海盐县住房和城乡建设局组织召开的海盐县城镇燃气规模化改革工作专题推进会议的会议纪要及本所律师对海盐县住房和城乡建设局的访谈，考虑到城镇燃气企业涉及国计民生，当地政府充分考虑企业承担社会责任的能力，气源保供、应急气源建设、门站设施建设等因素，海盐县人民政府认为由海盐天然气牵头推进海盐县的城镇燃气规模化改革更有利于海盐县城镇燃气行业的平稳发展，并且要求海盐天然气加快推进与海盐天泰、海盐新奥的谈判进程。海盐天然气在售气量、经营区域面积、经营区域内居民户数及规模以上工业企业数量等方面在当地城镇燃气企业中具备较大优势。截至本补充法律意见书出具日，上述整合仍在推进中，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于 2025 年 12 月 31 日前完成。

3) 象保天然气

象山县目前共有 2 家城镇燃气公司，分别为象保天然气和象山华润燃气有限公司。2022 年 12 月，象保天然气和象山华润燃气有限公司签署《合作备忘录》，双方同意根据审计评估结果，按照市场化方式，以协商一致的交易方式、价格对股权、资产等完成交割。综合对比上述两家企业特许经营区域面积、用气量等因素，发行人无法取得整合后新城镇燃气公司控制权概率较大。截至本补充法律意见书出具日，上述整合仍在推进中，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于 2025 年 12 月 31 日前完成。

4) 建德天然气

建德市目前共有 2 家城镇燃气公司，分别为建德天然气和建德杭燃燃气有限公司。2022 年 11 月 4 日，建德市天然气体制改革工作领导小组办公室、建德市住房和城乡建设局下发《建德市天然气企业规模化改革方案》（住建建字〔2022〕74 号），明确由发行人方主导开展当地天然气规模化整合工作，并由发行人方和杭州市燃气集团有限公司（以下简称“杭燃集团”）各持股 50%共同出资设立一家新公司，作为建德市唯一的天然气业务经营主体，新公司由发行人方负责日常经

营管理并实现并表。

2022 年 11 月 17 日，建德市住建局组织召开建德市天然气一体化改革专题推进会，会议再次对上述事项进行了确认，并确定由发行人持股 10%、建德天然气持股 40%、杭燃集团持股 50%共同组建新公司。2023 年 2 月 14 日，相关各方签订组建新公司的《合作协议》，进一步明确新公司设置 5 名董事，其中职工董事一名，非职工董事中的 3 名来自发行人、建德天然气提名；设总经理(兼法定代表人) 1 名，总经理从发行人推荐的人选中由董事会聘任，日常经营实行总经理负责制并纳入发行人管理体系。截至本补充法律意见书出具日，新公司已完成设立。

2022 年，建德天然气和建德杭燃燃气有限公司（以下简称“建德杭燃”）营业收入分别为 13,445.40 万元和 19,534.96 万元，假设 2022 年建德天然气和建德杭燃完成整合，新成立公司并入发行人，简单按照合并原则相加两者收入，将使得发行人营业收入增加 19,534.96 万元，占 2022 年发行人总收入的 2.69%。

5) 德清天然气、振能天然气

德清县目前共有 3 家城镇燃气公司，分别为德清天然气、振能天然气和德清滨海燃气有限公司。2022 年 2 月 17 日，德清县住房和城乡建设局下发《关于印发 2022 年城镇燃气工作目标任务书的通知》，提出由德清天然气和振能天然气在 2022 年 7 月底前完成城镇燃气规模化改革工作。目前整合工作仍在推进中，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于 2025 年 12 月 31 日前完成，但鉴于德清天然气和振能天然气均为发行人控股子公司，整合完成后发行人对新公司的控制权将不会发生变化。

截至本补充法律意见书出具日，德清天然气、振能天然气规模化整合尚在进行中，德清县燃气主管部门尚未出具对包含德清滨海燃气有限公司规模化整合的相关文件，德清滨海燃气有限公司是否需要参与规模化整合存在较大的不确定性，从售气量看，德清天然气、振能天然气售气量显著大于德清滨海燃气有限公司。

综上所述，目前推进区域规模化整合的子公司中，仅象保天然气失去控制权的可能性较大。

(2) 政府尚未启动规模化整合区域情况

对于政府尚未启动规模化整合的地区，规模化整合后新公司控制权情况具有一定不确定性，具体取决于后续当地政策情况、各家城镇燃气企业谈判情况，根据前期规模化整合的经验，经营区域范围大、售气量大的公司较大概率能够取得整合后公司的控制权，据此推断发行人其他存在 2 家或以上城镇燃气企业但目前政府尚未启动规模化整合的地区，整合后新公司控制权分析如下表所示：

县市名称	企业名称	股东及股比	特许经营区域范围	2021 年售气量（万立方米）	特许经营区域面积（平方千米）	发行人能否取得整合后新公司控制权及原因分析
预期可以控股的公司						
平湖市	平湖天然气	浙能燃气 51%，嘉兴市燃气集团股份有限公司 39%，平湖城市建设投资有限公司 10%	平湖市行政管辖区域（除独山港区和乍浦港区外）	约 10,000	450	平湖天然气特许经营区域面积显著大于平湖独山燃气有限公司，平湖独山燃气有限公司售气量较大，主要系独山港区被规划为高污染、高能耗的企业生产地，因此平湖独山燃气有限公司拥有几家用量大的化工企业用户，但因独山港区区域较小，仅为平湖市一处特定开发区，平湖天然气特许经营区域产业类型、产业园区数量、企业数量多于独山港区，平湖天然气未来发展潜力更大，故规模化整合后发行人控股整合后新公司概率较大。
	平湖独山燃气有限公司	杭州惠民新能源有限公司 60%，平湖市独山港经济开发区投资集团有限公司 40%	独山港区	约 16,000	约 60	
常山县	常山天然气	浙能燃气 90%，常山县城市投资集团有限公司 10%	常山县城区（含紫港街道、金川街道、天马街道、常山经济开发区等），以及青石镇、辉埠镇	约 3,250	约 400	具有控制权概率较大，常山天然气售气量、特许经营区域面积明显大于常山中燃城镇燃气有限公司和常山新奥燃气有限公司，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率较大。
	常山中燃城镇燃气有限公司	浙江中燃中亚清洁能源有限公司 100%	无	-	-	

	常山新奥燃气有限公司	天津新奥燃气发展有限公司 100%	球川镇	约 33	约 130	
预期控股存在不确定的公司						
宁海县	宁海天然气	浙能燃气 51%，宁海县资产经营管理有限公司 30%，宁海县城投集团有限公司 19%	宁海县县域（除宁海经济开发区宁东新城、力洋镇、茶院乡、长街镇外）现行行政管辖区域内	约 7,700	约 1,300	发行人能否控股存在一定的不确定性。宁海天然气售气量、特许经营区域面积显著大于宁海华润燃气有限公司，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率相对较大，但因宁海华润燃气有限公司系华润集团子公司，华润集团为央企，影响力较大，且区域覆盖几个乡镇。发行人尚未与其进行接触，从谨慎性考虑，是否能控股整合后新公司仍存在一定不确定性。
	宁海华润燃气有限公司	华润燃气投资（中国）有限公司 51%，宁波兴光燃气集团有限公司 29%，宁海宁东新城开发投资有限公司 20%	宁海经济开发区宁东新城、力洋镇、茶院乡、长街镇	约 1,300	约 540	
丽水市	丽水天然气	浙能燃气 51%，丽水市城市建设投资有限公司 49%	丽水市区范围除瓯江中线以北，小安溪以东区域外	约 6,800	约 1,000	发行人能否控股存在一定的不确定性。丽水天然气售气量、特许经营区域面积明显大于丽水华润燃气有限公司，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率相对较大，但因丽水华润燃气有限公司系华润集团子公司。华润集团为央企，影响力较大，且覆盖区域较多，发行人尚未与其进行接触，从谨慎性考虑，是否能控股整合后新公司仍存在一定不确定性。
	丽水华润燃气有限公司	北京百尊能源技术有限公司 75%，浙江瑞源燃气集团有限公司 25%	瓯江中线以北，小安溪以东区域	约 1,300	约 510	
平阳县	平阳天然气	发行人 51%，温州公用事业发展集团平阳水务有限公司 49%	平阳县全县域（除昆阳、鳌江两镇区域以外）	约 1,450	约 870	发行人能否控股存在一定的不确定性，平阳天然气特许经营区域面积显著大于平阳县福领天然气有限公司，未来增长潜力，且平阳县福领天然气有限公司必须通过平阳天然气管道才能接通管输气，规模化整合后发行人控股整合后新公司
	平阳县福领天然气有限公司	蔡福领 80%，陈熙国 20%	昆阳、鳌江两镇	约 2,500	约 180	

						概率相对较大，但因平阳县福领天然气有限公司目前售气量较平阳县天然气大且占据两个镇，双方未进行过接触，从谨慎性考虑，是否能控股整合后新公司仍存在一定不确定性。
预期将失去控股权转为参股公司						
嵊州市	嵊州中石油昆仑燃气有限公司	中石油昆仑燃气有限公司、嵊州市城市建设投资发展集团有限公司(注1)	嵊州省级高新技术产业园区(嵊州市三界镇)以外区域	约 3,300	约 520	具有控制权概率较小。嵊州中石油昆仑燃气有限公司售气量、特许经营区域面积大于三界天然气，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率小。
	三界天然气	浙能燃气 51%，傅建红 49%	嵊州省级高新技术产业园区(嵊州市三界镇)现行行政区域	约 800	约 160	
绍兴江滨/越城	江滨天然气	上虞天然气 61%，浙能燃气 9%，绍兴市燃气产业有限公司 30%	绍兴滨海新城江滨区域范围内	约 2,240	约 140	具有控制权概率较小。绍兴市燃气产业有限公司售气量、特许经营区域面积大于江滨天然气，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率小。
	绍兴市燃气产业有限公司	绍兴市公共事业集团有限公司 100%	绍兴越城区域范围	约 46,000	约 500	

注 1：公开资料未披露嵊州中石油昆仑燃气有限公司股东的具体持股比例

涉及规模化整合区域子公司 2022 年、2023 年 1-6 月合并抵销后主营业务收入占比及对整合后新城燃公司控制权情况如下：

项目	公司名称	合并抵销后 2022 年主营业务收入 (万元)	合并抵销后 2022 年主营业务收入 占比	合并抵销后 2023 年 1-6 月主营业务收入 (万元)	合并抵销后 2023 年 1-6 月主营业务收入 占比
预 期 可 控 的 公 司	振能天然气	56,440.67	7.87%	24,357.38	7.33%
	平湖天然气	45,092.32	6.29%	20,604.38	6.20%
	海盐天然气	41,638.38	5.80%	19,224.91	5.78%
	新昌天然气	31,247.29	4.36%	14,527.40	4.37%
	常山天然气	17,827.48	2.49%	8,785.55	2.64%
	建德天然气	13,083.72	1.82%	6,293.90	1.89%

	德清天然气	10,576.96	1.47%	4,455.16	1.34%
	合计	215,906.82	30.10%	98,248.68	29.55%
预 期 控 股 存 在 不 确 定 的 公 司	宁海天然气	31,186.22	4.35%	15,006.22	4.51%
	丽水天然气	30,389.20	4.24%	14,615.98	4.40%
	平阳天然气	11,961.64	1.67%	8,534.14	2.57%
	合计	73,537.06	10.26%	38,156.34	11.48%
预 期 将 去 控 股 权 转 为 参 股 公 司	江滨天然气	9,514.54	1.33%	6,451.68	1.94%
	三界天然气	4,983.15	0.69%	2,563.32	0.77%
	象保天然气	905.08	0.13%	318.74	0.10%
	合计	15,402.77	2.15%	9,333.74	2.81%

说明：上述收入为各子公司特许经营区域内主营业务收入。

随着规模化、集团化改革推进，政府已经启动及尚未启动规模化整合的地区中发行人控股整合后新公司概率较大的区域有振能天然气等子公司，其 2022 年、2023 年 1-6 月主营业务收入占合并主营业务收入比例分别为 30.10%、29.55%。发行人子公司象保天然气、三界天然气和江滨天然气分别被整合后的新公司由发行人控制的概率较小，上述三家子公司 2022 年、2023 年 1-6 月合并抵销后主营业务收入占发行人主营业务收入比例分别为 2.15%、2.81%，占比较低。同时，发行人子公司宁海天然气、丽水天然气和平阳天然气分别被整合后的新公司是否将受发行人控制具有一定不确定性，谨慎性来看即使考虑该三家子公司亦失去控制权，上述六家子公司 2022 年、2023 年 1-6 月合并抵消后主营业务收入占发行人主营业务收入比例分别为 12.40%、14.28%，占比较低。对于不具有控股权的整合后新公司，发行人采用权益法核算，整合后新公司净利润通过投资收益进入发行人利润表，因此，规模化、集团化整合对发行人持续经营能力影响较小。

发行人在新昌县、海盐县、建德市、平湖市和常山县区域获得整合后新公司控股权概率较大，根据对浙江省城镇燃气公司进行特许经营权评估的机构获取的数据进行估计，假设上述区域 2021 年即已整合完毕，则 2021 年发行人将新增售气量约 31,670 万立方米，发行人在宁海县、平阳县、丽水市、嵊州市、绍兴市、象山县区域获得整合后新公司控股权概率较小或存在不确定性，假设上述区域 2021 年即已整合完毕，则 2021 年发行人将减少售气量约 19,060 万立方米，

综合导致 2021 年发行人售气量增加 12,610 万立方米，占 2021 年发行人售气量的比例约为 8.37%，按照发行人 2021 年天然气平均销售价格 2.98 元/立方米进行估算，整合后发行人将新增营业收入 37,577.80 万元，占其 2021 年主营业务收入比例为 7.47%。

3、规模化、集团化整合对发行人的经营模式、经营业绩及持续经营能力产生的影响

（1）规模化、集团化整合对发行人经营模式不会产生重大不利影响

对于发行人获得新公司控制权的整合区域，整合后经营区域扩大，由于城镇燃气企业特许经营的运营模式，在整合后的特许经营区域内各股东利益一致，为做强做大该企业，因此股东之间利益冲突的风险较小；此外，城镇燃气行业经营模式较为特殊，需要获得特许经营权，并在特许经营区域内进行经营，从上游气源供应商采购天然气后，采用成本加成方式向终端销售，因此整合后新公司经营模式不会发生重大变化；最后，规模化、集团化整合后带来的管理成本、管线投资成本等下降有利于提升整合后新公司的经营业绩。综上，整合后新公司经营模式未发生变化，在股东利益和日常运营上均不会有重大利益冲突的情况，整合后新公司纳入发行人管理体系，日常经营管理及重大决策将依照发行人各项管理制度及治理体系执行，因此整合后新公司经营模式将与发行人现有模式基本一致。

发行人已有子公司中，平湖天然气、振能天然气、安吉管道燃气、江滨天然气、德清天然气的股东中存在其他城镇燃气企业，收购的泰顺天然气、三界天然气股东中存在原被收购燃气企业的自然人股东，各股东按照《公司法》、《公司章程》等各自提名董事、派遣管理人员参与发行人经营管理，日常经营管理及重大决策系依照发行人各项管理制度及治理体系执行，未因其城镇燃气股东提名董事、委派高管参与经营活动而导致其经营模式发生重大变化。

对于发行人失去新公司控制权的整合区域，原子公司因经营区域转移至新公司，不再进行经营，不影响发行人其他子公司的经营模式，且因发行人对整合后城镇燃气企业系参股，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此发行人净利润受到的影响较小。

（2）规模化、集团化整合对如发行人等规模较大的城燃公司更有利

规模化、集团化整合后带来的管理成本、管线投资成本等下降有利于提升整合后城镇燃气公司的经营业绩。整合后城镇燃气企业将获得整合前各城镇燃气企业的特许经营区域，新公司特许经营区域、营业收入将得到较大幅度增长，若发行人能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人营业收入将有较大幅度增长。

反之，若公司不能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人将失去原有子公司特许经营区域和营业收入，发行人营业收入将有所下降，但因发行人对整合后城镇燃气企业系参股，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此发行人净利润受到的影响较小。根据测算，基于本题所述之假设，规模化、集团化整合后综合导致 2021 年发行人售气量增加 12,610 万立方米，占 2021 年发行人售气量的比例约为 8.37%，按照发行人 2021 年天然气平均销售价格 2.98 元/立方米进行估算，整合后发行人将新增营业收入 37,577.80 万元，占其 2021 年主营业务收入比例为 7.47%，总体使得公司规模有所增长。

综上所述，规模化、集团化整合对于规模较大的城燃公司更有利。截至本补充法律意见书出具日，发行人有 24 家子公司已取得经营区域内特许经营权，在浙江省内具备较高的市场份额，竞争实力较强，规模化、集团化整合有利于公司扩大规模。

（二）发行人主要销售区域所在地管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案的具体内容，结合上述内容进一步分析定价机制调整对发行人采购价格和销售价格的影响

1、浙江省管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案的情况

我国城镇燃气行业实施上下游价格联动机制，即终端销售价格由购气价格和配气价格组成，当上游天然气采购价格上涨或者下调时，终端销售价格中的购气价格将进行同向调整。本次改革后，浙江省城镇燃气企业上游采购实现市场化，不再由政府统一定价，与其他省份市场化天然气采购政策趋于一致。

2022 年 12 月 8 日，浙江省发改委印发《省发展改革委关于天然气省级门站价格等有关事项的通知》（浙发改价格[2022]307 号），自 2023 年 4 月 1 日起浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，各地要在 2023 年 2 月底前修订完善管

道燃气上下游价格联动机制，2023 年 3 月底前制定终端销售价格调整方案并组织实施。目前省门站价已取消，公司经营区域内丽水市、义乌市、绍兴市上虞区、嵊州市、安吉县、德清县、海盐县、云和县、龙泉市、青田县、常山县、宁海县、平湖市、开化县、遂昌县、平阳县、缙云县、景宁畲族自治县等已经出台正式文件明确上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案，预计其他经营区域也将陆续出台正式文件。原浙江省上下游价格联动机制中上游采购价格由浙江省发改委综合考虑浙能天然气集团平均采购价确定省门站价，本次天然气政策改革后，省门站价取消，上下游价格联动机制中上游采购价格系城镇燃气公司与上游气源供应商通过市场化协商方式确定，终端销售价格由购气价格和配气价格组成，其中购气价格系城镇燃气企业天然气平均采购价格，当上游天然气采购价格上涨或者下调时，终端销售价格中的购气价格将进行同向调整。

2、对采购价格的影响

截至本补充法律意见书出具日，发行人已经与浙能天然气集团、中石化浙江、中海油浙江等主要管道燃气供应商协商签订了长期采购协议，发行人与上述气源供应商拟商定的采购价格为通过固定价格和浮动价格加权平均的方式确定（即 $P=R1*P1+R2*P2+P3$ ，加权系数 R1 和 R2 双方谈判可为 0-1，P1 和 P2 为固定和浮动价格，P3 为管输费），其中浮动价格为与 JCCn1 挂钩的气源供应商所获取的资源到岸价格。

2023 年 4-6 月，发行人向浙能天然气集团、中石化浙江、中海油浙江、宁波城际能源贸易有限公司四家主要管道燃气供应商的采购价格（含税、含管输费）分别为 3.393 元/每立方米、3.275 元/每立方米、3.560 元/每立方米、3.207 元/每立方米，较 2023 年 3 月浙江省公布的天然气省级门站价格每立方 3.919 元（含税、含管输费）下降 9.16%-18.17%。

经查询公开数据，上海市和安徽省蚌埠市城镇燃气行业均实行上下游价格联动机制，其 4-6 月份终端销售价格较 3 月份调整情况如下：

¹ JCCn，以美元/桶为单位表示，就公历月（n）而言，是指在公历月（n）之前第二个公历月（n-2）、第三个公历月（n-3）和第四个公历月（n-4）的原油及粗制油的具体最终数据（由日本财政部海关和关税局设立，由日本关税协会发布，并按照一定的规定计算得出）的三个月一般平均价值（经四舍五入后保留两位小数）。公历月（n）即是供气合同月对应的公历月。

地区	2023 年 4-6 月终端销售价格相较 2023 年 3 月份下调幅度
上海市	6.62%-8.02%
安徽省蚌埠市	11.95%-13.05%

因上游采购价格变更，上海市和安徽省蚌埠市调整了下游销售限价。由于没有公开渠道披露管道天然气的采购价格，根据顺价机制，推测上海市和安徽省蚌埠市城镇燃气企业采购价格下调幅度亦在 6.62%-8.02%和 11.95%-13.05%左右。

综上所述，市场化改革后，发行人向主要气源供应商采购管道天然气价格下降幅度与上海市和安徽省蚌埠市城镇燃气企业下降幅度不存在重大差异，发行人改革后管道天然气采购为市场化采购，政策变更不会对天然气采购价格造成重大不利影响，发行人管道天然气后续采购价格亦将主要取决于天然气的供需关系。

3、对销售价格的影响

目前公司经营区域内丽水市、义乌市、绍兴市上虞区、嵊州市、安吉县、德清县、海盐县、云和县、龙泉市、青田县、常山县、宁海县、平湖市、开化县、遂昌县、平阳县、缙云县、景宁畲族自治县等已经出台正式文件明确上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案，预计公司其他经营区域也将陆续出台正式文件。《浙江省城镇燃气价格管理办法》（浙价资[2018]127 号）第十四条规定：“各地可根据本办法并结合本地实际情况制定具体实施细则。”同时，结合目前浙江省省级主管部门出台的关于城镇燃气价格管理的政策文件情况看，上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案系根据《浙江省城镇燃气价格管理办法》制定。上述已经出台正式文件或征求意见稿的区域中，价格联动周期和启动条件存在一定的差异，终端销售价格由购气成本和配气价格组成，购气成本为各经营区域子公司综合购气成本，配气价格由定价机关根据企业管道燃气配送服务的合理费用支出核定。现列举《浙江省城镇燃气价格管理办法》及丽水市、云和县、绍兴市上虞区上下游价格联动文件相关内容如下：

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知（丽发改价格〔2023〕148 号）	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》（云发改价〔2023〕4 号）	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》（虞发改价〔2023〕39 号）
终端销售	第四条 终端销售价格由购气价格	—	—	终端销售价格由气源综合价格和配气价格组

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格(2023)148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价(2023)4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价(2023)39号)
价格组成	和配气价格组成。购气价格原则上按实确定,多气源供气时,按不同气源购进价格加权平均确定。 第五条 配气价格是指城镇燃气管网配送环节的价格。平均配气价格按照“准许成本加合理收益”的原则制定,即通过核定城镇燃气企业的准许成本,监管准许收益,考虑税收等因素确定年度准许总收入,核定平均配气价格。			成。气源综合价格原则上按实确定,多气源供气时,包括管道采购气和非管道采购气等,按不同气源购进价格加权平均确定。配气价格是指城镇燃气管网配送环节的价格。 完善配气价格的制定和调整机制。总体上应遵循“准许成本+合理收益”的原则,即通过成本监审核定城镇燃气企业的准许成本,监管准许收益,考虑税收等因素确定年度准许总收入,核定配气价格。
终端销售价格之居民用气阶梯及价格	第八条 居民用气价格实行阶梯价格制度,按照满足不同用气需求,将居民用气量分为三档,其中:第一档用气量,按覆盖区域内80%居民家庭用户的月均用气量确定;气价,按照基本补偿供气成本的原则确定。第二档用气量,按覆盖区域内95%居民家庭用户的月均用气量确定;气价,按照合理补偿供气成本、取得合理收益的原则制定,价格水平原则上与第一档气保持1.2倍左右的比价。第三档用气量,为超出第二档的用气部分;气价,按照充分体现天然气资	居民生活用管道天然气销售价格实行政府定价管理,并实行居民生活用气阶梯价格制度。 各阶梯气量基数:第一档气量为0-360(含)立方米/年·户,第二档气量为360-540(含)立方米/年·户,第三档气量为540立方米以上/年·户。 销售价格(含税):市天然气公司天然气综合采购成本(上游全部含税气源价加权平均值+省级管输价格,下同)价格2.42元/立方米时,第一档气价3.00元/立方米、第二档气价3.60元/立方米、第三档气价4.50元/立方米。第一档气价=市天然气公司天然气综合采购成本+配气价格(0.58元/立方米),第一、二、三档气价原	居民生活用管道天然气销售价格实行政府定价管理,并实行居民生活用气阶梯价格制度。 各阶梯气量基数:第一档气量为0-360(含)立方米/年·户,第二档气量为360-540(含)立方米/年·户,第三档气量为540立方米以上/年·户。 销售价格(含税):县天然气公司天然气综合采购价格(上游全部含税气源价加权平均值+省级管输价格、以及液化天然气(LNG)采购价格的综合加权价格,下同)2.42元/立方米时,第一档气价3.00元/立方米、第二档气价3.60元/立方米、第三档气价4.50元/立方米。第一档气价=县天然气公司天然气综合采购价格+配气价格(0.58元/立方米),第一、二、三档气价原则上按1:1.2:1.5左右的比	居民实行政府定价;非居民实行政府指导价,制定最高销售价格。

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格〔2023〕148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价〔2023〕4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价〔2023〕39号)
	源稀缺程度、抑制过度消费的原则制定,价格水平原则上与第一档气保持1.5倍左右的比价。	则上按1:1.2:1.5左右的比价确定。	价确定。	
终端销售价格之非居民用气(除大用户外)价格	第九条 非居民用气(除大用户外)销售价格,按平均购气价格与非居民配气价格之和,实行最高销售价格的政府指导价管理。	非居民生活用管道天然气(除大用户外,下同)销售价格实行最高销售价格的政府指导价管理。最高销售价格=市天然气公司天然气综合采购成本+最高配气价格(0.70元/立方米)。用户具体销售价格在上述最高销售价格范围内,由供用气双方根据配气成本和用户用气特点、用气量大小等落实价格协商机制合理确定。	非居民生活用管道天然气(除大用户外,下同)销售价格实行最高销售价格的政府指导价管理。最高销售价格=县天然气公司天然气综合采购价格+最高配气价格(0.70元/立方米)。用户具体销售价格在上述最高销售价格范围内,由供用气双方根据配气成本和用户用气特点、用气量大小等落实价格协商机制合理确定。2022年11月1日至2023年3月31日,非居民生活用气最高销售价格为4.619元/立方米。	配气价格需定期校核,取消省级门站价格后,暂时保持原有配气价格标准不变。
终端销售价格之非居民大用户用气价格	非居民大用户用气销售价格实行市场调节价,由供用气企业自主协商确定;大用户的认定标准,由各地根据实际自行确定。鼓励实行季节性气价和可间断气价。	非居民大用户用气销售价格实行市场调节价,由供用气企业自主协商确定。	非居民大用户用气销售价格实行市场调节价,由供用气企业自主协商确定。	—
上下游价格联动机制	第十一条 建立城镇燃气上下游价格联动机制。 价格联动额=[计算期平均单位购气成本(含税)-基期平均单位购气成本(含税)]÷(1-损耗率) 联动后的销售价格=现行销售价格	价格联动范围:市区管道天然气销售价格。包括居民生活用管道天然气销售价格和非居民生活用管道天然气销售价格。	价格联动范围:县管道天然气销售价格。包括居民生活用管道天然气销售价格和非居民生活用管道天然气销售价格。	价格联动范围:县管道天然气销售价格。包括居民生活用管道天然气销售价格和非居民生活用管道天然气销售价格。
		价格联动公式:管道天然气销售价格原则上与市天然气公司天然气综合采购成本进行同步同向调整。价格联	价格联动公式:管道天然气销售价格原则上与县天然气公司天然气综合采购价格进行同步同向调整。价格联动额=计算	—

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格〔2023〕148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价〔2023〕4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价〔2023〕39号)
	+价格联动额。 为使居民用气销售价格保持相对稳定,居民用气联动周期一般不少于6个月。	动额=计算期市天然气公司天然气综合采购成本-基期市天然气公司天然气综合采购成本。实施联动后的销售价格=基期价格+价格联动额。居民生活阶梯气价的第二档、第三档以及执行居民生活气价的非居民生活用户价格按第一档气价的1.2、1.5、1.1倍比价同步调整。	期县天然气公司天然气综合采购价格-基期县天然气公司天然气综合采购价格。实施联动后的销售价格=基期价格+价格联动额。居民生活阶梯气价的第二档、第三档以及执行居民生活气价的非居民生活用气价格按第一档气价的1.2、1.5、1.1倍比价同步调整。	
		价格联动周期和启动条件:1、居民生活用管道天然气销售价格原则上以12个月为一个联动调整同期。当计算期市天然气公司天然气综合采购成本变动小于0.20元/立方米时,居民生活用气销售价格不作调整,其购气成本变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。当计算期市天然气公司天然气综合采购成本变动大于0.50元/立方米时,居民生活用气销售价格按0.50元/立方米调整,其购气成本变动未调整部分滚动纳入下一周期一并计算。2、非居民生活用管道天然气最高销售价格原则上以3个月为一个联动调整同期。当计算期市天然气公司天然气综合采购成本变动小于0.1元/立方米时,非居民生活用气最高销售价格不作调整,其购气成本变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。	价格联动周期和启动条件:1、居民生活用管道天然气销售价格原则上以12个月为一个联动调整周期。当计算期县天然气公司天然气综合采购价格变动小于0.20元/立方米时,居民生活用气销售价格不作调整,其购气价格变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。当计算期县天然气公司天然气综合采购价格变动大于0.50元/立方米时,居民生活用气第一档销售价格按0.50元/立方米调整,其购气价格变动未调整部分滚动纳入下一周期一并计算。2、非居民生活用管道天然气最高销售价格原则上以3个月为一个联动调整周期。当计算期县然气公司天然气综合采购价格变动小于0.10元/立方米时,非居民生活用气最高销售价格不作调整,其购气价格变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。	价格联动周期和启动条件:1、居民生活用管道天然气具体调价方案另行听证。2、非居民用气价格联动需满足平均购气成本波动超过8%;且距离上次调价时间至少达到3个月以上。设置非居民用气价格调整上下限:波动幅度原则上不超过现行销售价格的30%。当终端价格调整超过上下限时,超出部分在后续调整周期适时疏导或对冲。具体可通过两种方式:第一种方式:按实计算消化比例和留存比例,对应调未调产生的收入差额,分摊到未来调整周期进行补偿或扣减。第二种方式:调节配气成本控制准许收益率,通过配气价格上下浮动适当调节调整幅度。

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格〔2023〕148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价〔2023〕4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价〔2023〕39号)
		联动程序：联动周期启动前，市天然气公司要做好测算工作，向市发改委报送天然气采购成本、用气量等相关测算数据和资料。市发改委审核后，达到启动条件的，研究制定调价方案，并发文公布施行。当上游价格上涨过高时，综合考虑社会承受能力，按照兼顾用气企业、消费者利益，保持经济平稳运行的原则，可适当控制调整幅度。联动周期结束后，市天然气公司应及时向市发改委报送联动周期内天然气采购成本、用气量等相关数据以及合同、发票、结算单据等资料。市发改委要对综合采购成本测算数据和实际数据偏差等进行审核，测算数据和实际数据偏差部分纳入后续调整周期累加或冲抵。	联动程序：联动周期启动前，县天然气公司要做好测算工作，向县发改局报送天然气综合采购价格、用气量等相关测算数据和资料。县发改局审核后，达到启动条件的，研究制定调价方案，并发文公布施行。当上游价格上涨过高时，综合考虑社会承受能力，按照兼顾用气企业、消费者利益，保持经济平稳运行的原则，可适当控制调整幅度。联动周期结束后，县天然气公司应及时向县发改局报送联动周期内天然气综合采购价格、用气量等相关数据以及合同、发票、结算单据等资料。县发改局要对综合采购价格测算数据和实际数据偏差等进行审核，测算数据和实际数据偏差部分纳入后续调整周期累加或冲抵。	联动程序：燃气经营企业应提前10个工作日向价格部门提出价格调整申请，说明调价理由、调价幅度、调价时间、计算依据，提供气源综合采购成本情况，以及包括但不限于购气合同等原始凭证复印件资料。价格部门严格审核申请材料，符合联动调整条件的，及时核定价格调整方案。凡不符合联动调整条件的不予启动。

综上所述，从上游采购来看，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后，发行人与上游气源供应商通过市场化方式协商确定管道天然气采购价格，发行人上游管道天然气气源供应商进一步增加，发行人对浙能集团的采购占比有望进一步降低。由于上游不再由省发改委直接定价，因此需要发行人自行向多家上游气源供应商询价采购，对发行人采购议价能力及成本管控提出了更高要求，但由于发行人在浙江省城镇燃气企业中具有规模优势，因此在上游谈判中具有较强议价能力。

从终端销售看，终端销售价格将执行上下游价格联动机制。对于居民用户，根据浙江省物价局关于公布《浙江省定价听证目录》的通知，居民生活用公共管

网天然气价格的制定，需要举行听证会。根据国家发改委发布的《政府制定价格听证办法》第三条第二款“制定定价机制，应当实行定价听证或者公开征求社会意见。依据已经生效实施的定价机制制定具体价格水平时，可以不再开展定价听证。”因此，对于已经出台正式文件或者出台征求意见稿且后续正式执行的地区，居民用户用气价格将拥有顺畅且可执行调整方案，联动调整时无需每次召开听证会，居民用气调价难度将有所降低，如报告期内居民用户用气价格长时间、大幅度倒挂的情形（报告期内发行人子公司经营区域内居民售气价格不存在因管道燃气采购价格上涨而进行同向调整情况）将一定程度上得以缓解，发行人净利润将因部分居民用户用气价格倒挂消除而增加。对于未来不出台居民用户用气价格上下游联动调整方案的地区，居民用户用气价格调整情况将与报告期内保持一致，调整难度较大。报告期内，发行人天然气销售业务中，居民用户收入占比为 6.22%、4.59%、4.47%和 5.88%，占比较低。

对于非居民用户，其用气价格上下游联动相对及时，能较快将上游气源采购价格的变动传导到下游用气用户，确保发行人经营业绩的稳定。

（二）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

- 1、查阅省级主管部门下发的城镇燃气企业规模化改革相关政策文件，检索百度等网站搜集浙江省城镇燃气企业规模化改革计划和进度；
- 2、取得发行人对子公司所在区域城镇燃气企业整合情况的说明；
- 3、查阅新昌县人民政府、海盐县人民政府、建德市人民政府、德清县人民政府下发的规模化改革方案或出具的规模化改革推进工作专题会议纪要或规模化改革通知及发行人子公司象保天然气签署的备忘录；
- 4、访谈海盐天然气、新昌天然气所在县市的城镇燃气主管部门；
- 5、访谈发行人签字会计师；
- 6、查阅浙江省发改委关于天然气改革、浙江省城镇燃气价格确定方式的政策文件及浙江省内地方燃气价格主管部门出具的法律法规、政策文件等；

7、访谈发行人相关人员，了解发行人销售区域所在地依据《浙江省城镇燃气价格管理办法》可能出台的管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案及对发行人的影响情况。

（三）核查结论

经核查，本所认为：

1、目前浙江省部分县市正在推进本区域城镇燃气企业规模化改革工作，预计于 2025 年底前完成规模化改革。规模化、集团化整合后，发行人经营模式不会发生明显变化，若发行人能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人营业收入将有较大幅度增长。反之，若公司不能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人将失去原有子公司特许经营区域和营业收入，发行人营业收入将有所下降，但发行人将参股整合后城镇燃气企业，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此发行人净利润受到的影响较小。经分析，发行人有 6 家子公司存在较小概率或一定不确定性可以取得整合后新城镇燃气企业控股权，但该 6 家子公司 2022 年、2023 年 1-6 月主营业务收入占比较低，对发行人的经营影响较小。

2、浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后，发行人通过与上游气源供应商市场化协商的方式确定天然气采购价格，发行人上游管道天然气气源供应商进一步增加，发行人对浙能集团的采购占比有望进一步降低。对于已经出台正式文件或者征求意见稿且后续正式执行的地区，居民用户用气价格将拥有顺畅且可执行调整方案，如报告期内居民用户用气价格长时间、大幅度倒挂的情形将一定程度上得以缓解，对于未来不出具居民用户用气价格上下游联动调整方案的地区，居民用户用气价格调整情况将与报告期内保持一致，调整难度较大。非居民用户用气价格上下游联动相对及时，能较快将上游气源采购价格的变动传导到下游用气用户，确保发行人经营业绩的稳定。

二、问题3. 关于天然气工程安装服务业务

根据申报材料：

(1) 公司主要产品及服务为天然气销售和天然气工程安装服务，销售及服务对象可按居民和非居民区分；

(2) 天然气工程安装服务为各类用户首次使用天然气前必须进行的设施设备安装步骤，报告期内，天然气工程安装服务收入占比分别为 9.21%、11.29%、10.69% 和 9.70%，以居民为主，占比 64.28%、69.92%、70.38%、74.09%，但天然气工程安装服务是公司利润的重要来源，毛利占主营业务毛利比例为 35.95%、33.21%、38.36% 和 57.23%；

(3) 公司居民用户的天然气工程安装服务收费标准由各市、县政府价格主管部门定价，非居民用户天然气工程安装服务收费则根据供气工程的勘察、设计、设备、材料、施工和安装等由双方协商确定；

(4) 公司与客户签订天然气工程安装服务合同后，通过招标等方式确定有资质的设计、施工、监理服务提供商，服务提供商主要提供服务，工程类主要材料由公司提供。

请发行人说明：

(1) 报告期内天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况，是否存在非首次使用天然气客户向发行人采购天然气工程安装服务的情况，如是，说明合理性；

(2) 区分居民和非居民用户说明报告期各期天然气工程安装服务的毛利率情况，并结合该业务下采购材料、提供服务的具体内容，分析两类客户该业务毛利率差异的原因；

(3) 发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例，向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价是否存在明显差异，相关服务提供商是否主要向发行人提供服务，其股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形；

(4) 结合发行人业务覆盖区域的天然气渗透率，说明天然气工程安装服务收入是否具有可持续性，结合相关定价及协商情况说明天然气工程安装服务毛利率是否存在下滑的风险。

请保荐机构、申报会计师、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

（一）报告期内天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况，是否存在非首次使用天然气客户向发行人采购天然气工程安装服务的情况，如是，说明合理性

报告期内，天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况如下：

项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
1、居民用户-按项目				
当年确认收入的项目数（个）	219	456	395	315
当年确认收入新项目数（个）	219	456	395	315
新项目占比	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
2、居民用户-按公司（开发商）				
当年确认收入公司数（家）	110	216	193	147
当年确认收入新公司数（家）	86	168	151	117
新客户占比	78.18%	77.78%	78.24%	79.59%
3、非居民用户-按公司				
当年确认收入公司数（家）	506	955	1,020	686
当年确认收入新公司数（家）	370	766	726	461
新客户占比	73.12%	80.21%	71.18%	67.20%

报告期内，公司天然气工程安装服务中居民用户各期确认收入的项目个数分别为 315 个、395 个、456 个和 219 个，均系新增项目。公司天然气工程安装服务中居民用户各期确认收入的用户家数分别为 147 家、193 家、216 家和 110 家，其中新用户数量分别为 117 家，151 家、168 家和 86 家，新用户数量占比分别为 79.59%、78.24%、77.78%和 78.18%。

公司天然气工程安装服务居民用户按项目口径不存在重合客户。

公司天然气工程安装服务居民用户按公司口径存在非首次使用（即重合客户）天然气客户采购天然气工程安装服务的情况，为部分房地产开发商向发行人重复购买天然气工程安装服务的情形，主要系规模较大的房地产开发商在浙江省有较

多居民小区施工项目，且报告期内多个居民小区位于发行人子公司的特许经营范围内，由于房地产开发商在各地区有不同的房地产项目，故该开发商对于公司而言不是新客户，但按小区项目口径，公司确认天然气工程安装服务的居民用户收入均为新项目收入。

报告期内，非居民用户各期确认收入的用户家数分别为 686 家、1,020 家、955 家和 506 家，其中新用户数量分别为 461 家、726 家、766 家和 370 家，新用户数量占比分别为 67.20%、71.18%、80.21%和 73.12%。

公司非居民项目存在非首次使用天然气客户（即重合客户）采购天然气工程安装服务的情况，主要系部分工业用户生产规模不断增大，此前天然气工程安装服务中的输气能力设计无法满足工业用户扩大后的用气需求，需要重新设计天然气配套设施；或工业用户选择在另一区域新建车间、厂区，需要公司在新厂区内提供天然气工程安装服务。综上所述，非首次使用天然气客户向公司采购天然气工程安装服务具有合理性。

（二）区分居民和非居民用户说明报告期各期天然气工程安装服务的毛利率情况，并结合该业务下采购材料、提供服务的具体内容，分析两类客户该业务毛利率差异的原因

1、区分居民和非居民用户说明报告期各期天然气工程安装服务的毛利率情况

报告期内，公司居民和非居民用户的天然气工程安装服务毛利率如下表所示：

单位：万元

客户类型	项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
居民	收入	23,273.54	44,219.22	37,873.36	27,063.15
	成本	11,712.20	20,398.88	20,677.90	17,222.91
	毛利	11,561.34	23,820.34	17,195.45	9,840.24
	毛利率	49.68%	53.87%	45.40%	36.36%
非居民	收入	6,673.02	16,129.80	15,939.97	11,643.59
	成本	3,477.44	8,145.65	8,326.91	5,927.47
	毛利	3,195.58	7,984.15	7,613.06	5,716.12
	毛利率	47.98%	49.50%	47.76%	49.09%

客户类型	项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
总计	收入	29,946.56	60,349.02	53,813.33	38,706.74
	成本	15,189.64	28,544.53	29,004.81	23,150.38
	毛利	14,765.92	31,804.49	24,808.52	15,556.36
	毛利率	49.28%	52.70%	46.10%	40.19%

报告期内，公司天然气工程安装服务毛利率分别为 40.19%、46.10%、52.70% 和 49.28%，各年略有波动主要系各年客户结构变动所致，其中居民项目毛利率分别为 36.36%、45.40%、53.87%和 49.68%，非居民项目毛利率为 49.09%、47.76%、49.50%和 47.98%。

公司天然气工程安装业务分为居民类安装工程业务与非居民类安装工程业务。居民类安装工程业务主要指为房地产开发公司开发的商品房、政府建设主管单位或集体开发的房产以及个人住宅等提供入户安装服务，非居民类安装工程业务主要指工商业用户的天然气安装。其中，对于居民用户，由于关系民生，政府制定了指导价格；非居民安装业务通常是根据用户个性化要求设计的工程量预算由双方以市场化方式协商定价。

2、结合该业务下采购材料、提供服务的具体内容，分析两类客户该业务毛利率差异的原因

（1）采购材料、提供服务的具体内容

居民用户配套服务下采购的材料主要包括 PE 管材、PE 管件、燃气专用镀锌钢管、镀锌管件、无缝钢管、钢制管件、法兰球阀、PE 球阀、铜球阀、调压设备等，提供的服务内容包括施工如设计、燃气管道施工、监理、监督检验、无损检测等。非居民用户配套采购的材料类别与居民用户类似，一般情况下在管材以及阀门的口径上较居民用户偏大，提供的服务与居民用户相同。

（2）两类客户该业务毛利率差异的原因

1) 定价差异

居民类天然气安装工程业务由于关系民生，政府制定了指导价格且价格相对稳定，毛利率变动主要系受新老小区占比变化、成本变化影响，毛利率较高的新小区占比增加、集中采购降低成本使得报告期内居民类天然气安装工程业务毛利

率不断提升。报告期内公司居民项目中新小区和老小区的毛利率如下：

单位：万元

客户类型	项目	2023 年 1-6 月	2022 年度	2021 年度	2020 年度
新小区	收入	18,546.36	38,774.67	29,949.26	18,183.25
	成本	7,615.79	15,927.49	13,773.56	9,097.12
	毛利	10,930.57	22,847.19	16,175.70	9,086.13
	毛利率	58.94%	58.92%	54.01%	49.97%
老小区	收入	4,727.18	5,444.55	7,924.10	8,879.90
	成本	4,096.41	4,471.40	6,904.34	8,125.79
	毛利	630.77	17.87%	1,019.76	754.11
	毛利率	13.34%	17.87%	12.87%	8.49%
居民	收入	23,273.54	44,219.22	37,873.36	27,063.15
	成本	11,712.20	20,398.88	20,677.90	17,222.91
	毛利	11,561.34	23,820.34	17,195.45	9,840.24
	毛利率	49.68%	53.87%	45.40%	36.36%

由于老小区天然气工程安装服务项目受到现有条件的制约，施工成本较新小区更高，毛利率较低。报告期内，公司新小区在居民项目中的收入占比分别为 67.19%、79.08%、87.69%和 79.69%，随着毛利率较高的新小区占比越高，公司居民天然气工程安装项目毛利率越高。

报告期各年新老小区占比变化及新老小区各自项目毛利率差异较大，导致报告期内居民用户毛利率不稳定。报告期内，公司新小区和老小区的毛利率变动原因如下：

①新小区

新小区客户主要为房地产开发商，开发商统一为每户居民采购天然气工程安装服务。2020 年、2021 年、2022 年及 2023 年 1-6 月，公司新小区入户安装业务毛利率分别为 49.97%、54.01%、58.92%和 58.94%，2020 年至 2022 年呈上升趋势，主要系由于报告期内新小区的高层小区占比增加。由于高层小区可共享庭院管网，因此高层小区庭院管网规模及户均材料耗用量减少，成本下降，而新建小区每户仍然按照政府定价收费，因此高层小区毛利率提升；另一方面系新小区安装量的增加较快，公司材料、劳务采购的规模效应显现，使得成本有所降低。2023

年 1-6 月，新小区天然气工程安装毛利率与 2022 年基本持平。

②老小区

老小区天然气工程安装毛利率在报告期内呈波动趋势，主要系受到老小区居民入户安装需求的影响。区别于新小区客户为房地产开发商，老小区客户为居民委员会、居民个人、城投公司等，公司在老小区天然气工程中需预先铺设庭院低压管网，管网规模根据总户数确定，但实际收费则按入户数量收取，未入户的居民可后续要求进行天然气入户安装。因此，若初装时要求入户的居民较少，则单户分摊可共用的庭院低压管网成本相对较高，整体毛利较低。因 2021 年浙江省天然气实现了“县县通”，居民对天然气的接受度不断提升，初装入户安装的用户数量增加，老小区天然气工程安装毛利率整体有所提升。

此外，老小区天然气工程安装户均材料耗用量、施工难度及户均施工量等均因各个项目情况而存在较大差异，因此各年间因项目个体差异，毛利存在一定波动。

2022 年，公司老小区工程安装毛利率上升主要系受个别项目影响。2022 年上半年义乌天然气完成了户数逾 2,900 户的大型农村住房燃气入户加装项目，根据《义乌市发展和改革局规范我市管道燃气配套设施建设费收费的通知》（义发改价〔2010〕13 号），该项目农村住房整体改造管道燃气配套设施建设费包括平面管网设施建设和户内设施费，收费近 3,000 元/户，而普通老小区收费标准为 1,800 元/户，因此农村住房整体改造的收费标准相对较高；且农村老小区较城市老小区更为开阔，住房施工难度较小，项目单位成本较低，使得农村整体改造毛利率较高。该项目毛利率为 64.80%，剔除后，公司 2022 年老小区工程安装毛利率为 10.62%，与往年基本一致。

而非居民类天然气安装工程业务通常是根据用户个性化要求设计的，定价系公司根据成本加成方式测算，参考《浙江省市政工程预算定额（2018 版）》和《浙江省通用安装工程预算定额（2018 版）》并以当地造价中心发布的信息价组价后对外报价由双方协商定价，因此毛利率相对稳定。

2) 成本差异

居民和非居民用户所用材料规格型号存在差异，居民用户配套管材管径型号相对统一，且大部分管径较小；非居民用户所采用的管材、管件型号根据用户的用气量而定，部分要大于居民用户的管材、管件，造成材料设备成本偏高，因此标准化程度较高的新小区项目的毛利率高于非居民项目。

（三）发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例，向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价是否存在明显差异，相关服务提供商是否主要向发行人提供服务，其股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形

1、发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例

报告期内，发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例如下：

供应商	2023年1-6月	2023年1-6月	2022年度		2021年度		2020年度	
	采购金额 (万元)	占比	采购金额 (万元)	占比	采购金额 (万元)	占比	采购金额 (万元)	占比
杭州杭燃工程科技有限公司	1,089.75	6.06%	2,124.58	5.05%	2,296.37	5.70%	756.29	2.07%
江苏苏油建设有限公司	-	-	46.23	0.39%	420.34	4.21%	898.50	6.81%
宁波市北仑精诚设备安装有限公司	1,167.71	41.99%	1,941.62	32.28%	1,560.93	28.46%	1,421.27	23.64%
泰兴市机电设备安装有限公司	1,431.30	13.95%	2,624.24	4.86%	1,947.99	3.36%	1,513.83	2.97%
浙江上安建设有限公司	587.59	12.16%	840.92	4.98%	923.27	5.66%	861.96	5.51%
中鼎国际工程有限责任公司	572.25	8.39%	783.47	0.17%	1,223.47	0.30%	964.93	0.25%

说明：服务提供商同类服务收入来源于其提供的说明性文件。

2、相关服务提供商向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价是否存在明显差异

公司在对工程服务进行招标时，根据各子公司预计项目建设内容确认招标总工程量，并根据《浙江省市政工程预算定额》《浙江省通用安装工程预算定额》、《浙江省建设工程计价规则》等文件编制工程预算并确定招标最高限价。各投标单位根据公司招标文件的工程量清单及招标最高限价进行报价，经公司招标流程

确认各标段供应商。

经访谈并取得主要服务供应商出具的关于投标流程及定价策略等说明，相应服务供应商定价系基于公司招标时的限价，在不低于其成本的前提下，结合项目所在地区、工程量大小以及其他投标竞争单位可能的报价等因素，综合考虑工程服务销售投标定价。相关交易定价原则与服务提供商向其他客户提供同类型服务的定价原则基本一致，服务提供商向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价不存在明显差异。

3、相关服务提供商是否主要向发行人提供服务，其股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形

报告期内，各家服务供应商向发行人提供服务的金额占其同类服务收入金额的比例为 0.17%-41.99%，其中向宁波市北仑精诚设备安装有限公司采购金额占其同类服务收入占比较大，但公司向其采购金额占其营业收入比例为 10.67%、9.22%、8.38%和 15.32%，占比较小。综上所述，相关服务提供商非主要向发行人提供服务。

除杭州杭燃工程科技有限公司的股东杭州市燃气集团有限公司系发行人关联方外，上述其他服务提供商的股东、董监高与发行人董监高及其关联方不存在关联关系。杭州杭燃工程科技有限公司系发行人通过公开招标方式确定的供应商，其提供的服务定价公允。上述服务提供商的股东、董监高与发行人董监高及其关联方不存在利益输送情形。

（四）结合发行人业务覆盖区域的天然气渗透率，说明天然气工程安装服务收入是否具有可持续性，结合相关定价及协商情况说明天然气工程安装服务毛利率是否存在下滑的风险

1、结合发行人业务覆盖区域的天然气渗透率，说明天然气工程安装服务收入是否具有可持续性

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人经营区域内居民户数、居民用户气化率、规模以上工业企业的天然气渗透率、天然气管道覆盖率如下表所示：

居民户数 (万户)	居民气化率 (注 1)	规模以上工业 企业家数 (家)	规模以上工业企业的 天然气渗透率 (注 2)	天然气管道覆盖率 (注 3)
350.22	20.31%	7,647	23.20%	35.65%

注 1：居民气化率=发行人已通气居民户数/发行人经营区域内居民总户数；

注 2：规模以上工业企业的天然气渗透率=发行人已通气的规模以上工业企业数量/发行人经营区域内的规模以上工业企业总数，规模以上工业企业指年主营业务收入为 2,000 万元及以上的工业法人单位；

注 3：天然气管道覆盖率=发行人已建主干中压管线公里数/发行人经营区域内主干道路公里数；

说明：发行人经营区域内居民总户数系截至 2021 年末数据。

报告期内，发行人天然气工程安装服务收入分别为 38,706.74 万元、53,813.33 万元、60,349.02 万元和 29,946.56 万元，呈上升趋势。发行人天然气工程安装服务收入具有可持续性，主要原因如下：

（1）发行人在特许经营权区域内开展天然气工程安装服务具有天然优势

城市燃气行业依法实施特许经营，其他企业在特许经营期限内将无法进入该区域从事相关业务，截至目前，发行人 24 家子公司已取得经营区域内特许经营权，特许经营区域内具有管道天然气用气需求的用户必须向发行人采购，出于沟通成本、后续检测维修需求等因素，用户大多选择区域内城镇燃气企业作为其天然气工程安装服务的提供方，并在安装完成后由发行人向其供气。公司在其特许经营权区域内开展天然气工程安装服务具有天然优势，面临竞争较小，未来可持续获得区域内相关订单。

（2）天然气用气需求持续增加导致天然气工程安装服务需求增加

天然气工程安装服务为各类新用户使用天然气前的必要步骤，除后续扩容、迁改之外具有一次性安装特点，因此主要客户为新增客户，报告期内公司天然气工程安装服务居民用户各期确认收入项目个数分别为 315 个、395 个、456 个和 219 个，非居民用户各期确认收入项目个数分别为 749 个、1,091 个、1,032 个和 525 个，新增项目个数总体呈增长趋势。公司运营区域位于经济较为发达的浙江

省，常住人口不断增加，随着天然气的推广普及，天然气用户基数扩大，且越来越多的房地产开发商在施建过程中引入天然气作为其楼盘的基础设施、老旧小区推进天然气气改，用气群体扩大；同时，随着 2020 年国家提出“碳达峰”、“碳中和”的目标，清洁高热的天然气能源日益受到重视，《浙江省煤炭石油天然气发展“十四五”规划》《浙江省城镇燃气发展规划（2021-2025 年）》等一系列发展规划文件的发布促进浙江省能源消费结构转型升级，促进节能减排，各地对工业企业的环保要求不断提升，工业用户也开始选择使用天然气等清洁能源，天然气工程安装服务需求增加。

（3）发行人特许经营区域内具天然气工程安装服务潜在市场规模仍较大

截至 2023 年 6 月 30 日，发行人平均天然气管道覆盖率为 35.65%，天然气管网建设覆盖率良好，为未来业务发展奠定了良好的管网基础。同时，发行人业务覆盖区域内居民用户数为 350.22 万户，平均居民气化率为 20.31%，业务覆盖区域内规模以上工业企业 7,647 家，规模以上工业企业天然气渗透率平均为 23.20%，居民和工业企业用户天然气渗透率较低，加上数量巨大的商业用户及规模以下工业用户，发行人经营区域内天然气工程安装服务潜在市场规模较大。

（4）存量用户未来存在新增需求

随着生产活动逐步恢复，部分工业用户生产规模不断增大，公司此前向其提供的天然气工程安装服务的输气能力已不能满足其生产需求，该部分工业用户存在扩容需求，或用户厂区范围扩大，新建厂区需公司再次提供天然气工程安装服务，而相关用户均位于公司特许经营范围内，扩容及新建工程完工后供气需经公司验收合格，且公司与其之前已有合作，因此用户大概率选择由区域内发行人子公司实施扩容工程。2020 年、2021 年、2022 年和 2023 年 1-6 月，公司天然气工程安装服务中非居民用户各期非首次合作客户数量分别为 225 家、294 家、189 家和 186 家，随着外部环境逐渐稳定，工商业客户用气量增加，扩容需求也将有望增长。

综上所述，报告期内公司天然气工程安装服务收入保持增长趋势，且天然气工程安装服务收入具有可持续性。

2、结合相关定价及协商情况说明天然气工程安装服务毛利率是否存在下滑

的风险

（1）居民项目

公司天然气工程安装服务中居民用户的收费标准按照补偿天然气工程安装成本、兼顾消费者承受能力等原则，由设区市价格主管部门制定。报告期内，除个别地区（如湖州安吉）调整定价外，其余地区定价保持稳定，因此居民天然气工程安装服务的毛利率主要受成本影响。成本方面，随着公司优化采购流程、集中采购规模优势显现，报告期内居民项目毛利率不断上升，在定价相对稳定、相关采购价格未大幅上涨的情况下毛利率下滑风险较小。经本所律师核查，公司已在招股说明书“第三节 风险因素”之“二、与行业相关的风险”之“（二）天然气工程安装服务居民业务政府定价导致的风险”中披露了相关风险，具体如下：

“天然气工程安装服务是指公司为保障用户通气，根据用户需求，为其提供天然气工程勘察、设计、施工、监理、验收等服务，并收取与工程建设相关的服务费和材料费等费用。报告期内，公司天然气工程安装服务的毛利占主营业务毛利比例为 33.21%、38.36%、55.82%和 45.18%，是公司利润的重要来源。

根据《浙江省燃气管理条例（2020 修正）》《浙江省物价局关于进一步规范管道燃气设施预埋和改造收费的通知（浙价资〔2012〕128 号）》，公司天然气工程安装服务中居民用户的收费标准由各市、县人民政府价格主管部门定价。截至本招股说明书签署日，公司一直执行相关主管部门收费标准，未来如果地方物价管理部门下调天然气工程安装服务中居民用户的收费标准；或由于人工成本、原材料价格上涨，而政府主管部门未调整天然气工程安装服务中居民用户的收费标准或收费标准提高幅度小于人工成本、原材料采购成本的提高幅度，将导致天然气工程安装服务的毛利率下降，从而对公司的总体利润水平造成不利影响。报告期内，公司天然气工程安装服务中居民老小区改造价格相对新小区低，未来如果房地产行业波动，新小区开发进度下降，或者新小区项目占比下降，而老小区改造价格无法提升，将影响天然气工程安装服务的毛利，进而对公司的总体利润水平造成不利影响。”

（2）非居民项目

公司非居民用户天然气工程安装由城市管道燃气经营企业与用户根据供气

工程的勘察、设计、设备、材料、施工和安装等费用及申请使用燃气的具体流量确定价格，主要根据工程量预算报价，与用户经过协商之后确定最终的配套合同价格，价格主管部门未对具体价格作出规定。

由于天然气工程安装项目完工后，需由当地的城市燃气经营企业验收合格后才可供气，因此公司特许经营范围内的非居民用户会优先考虑选择公司进行天然气工程安装，公司基本与客户按照成本加成进行协议定价，报告期内公司非居民天然气工程安装毛利率为 49.09%、47.76%、49.50%和 47.89%，较为稳定，未来毛利率下降的风险较小。

综上所述，发行人天然气工程安装服务在政策稳定、采购成本未发生重大变化的情况下，毛利率下滑风险较小。

（五）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

- 1、获取公司报告期内天然气工程安装居民、非居民项目收入成本明细表，通过匹配取得报告期内天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况；
- 2、访谈公司相关人员，了解天然气工程安装服务居民、非居民项目存在客户重合及毛利率存在差异的原因；
- 3、获取报告期各期采购明细，核实发行人向服务提供商的采购内容、采购金额、占比及变动情况；
- 4、访谈公司相关人员，了解发行人向服务供应商采购的招投标流程，相关内部控制流程；
- 5、访谈公司主要服务供应商，取得主要服务供应商关于投标流程及定价策略等说明，了解主要服务供应商报告期各期同类服务收入金额，了解其是否主要向发行人提供服务；
- 6、查询国家企业信用系统公示系统、企查查等网站，取得发行人董监高的调查表，核查主要服务供应商的股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形；

7、取得发行人和相关服务提供商分别出具的说明；

8、查阅《浙江省煤炭石油天然气发展“十四五”规划》《浙江省城镇燃气发展规划（2021-2025 年）》等政策文件；

9、获得公司报告期内业务覆盖区域的天然气渗透率明细。

（六）核查结论

经核查，本所认为：

1、报告期内天然气工程安装服务客户主要系公司新开拓客户，存在非首次使用天然气客户向公司采购天然气工程安装服务的情况，主要系客户出于自身的商业考虑向发行人重复采购天然气工程安装服务，具有合理性；

2、报告期内，发行人天然气工程安装居民项目毛利率分别为 36.36%、45.40%、53.87%和 49.68%，非居民项目毛利率为 49.09%、47.76%、49.50%和 47.89%。居民和非居民毛利率存在差异主要系定价方式和材料采购成本不同，具有合理性；

3、发行人向主要服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例较低；主要服务提供商向发行人提供服务的定价与供应商向其他客户提供同类型服务的定价原则基本一致，相关服务提供商并非主要向发行人提供服务；除杭州杭燃工程科技有限公司的股东杭州市燃气集团有限公司系发行人关联方外，其他主要服务提供商的股东、董监高与公司董监高及其关联方不存在关联关系，不存在利益输送情形；

4、报告期内，发行人天然气工程安装服务收入分别为 38,706.74 万元、53,813.33 万元、60,349.02 万元和 29,946.56 万元，呈上升趋势。发行人天然气渗透率仍有较大的提升空间，天然气工程安装服务收入具有可持续性，在政策稳定、采购成本未发生重大变化的情况下毛利率下滑风险较小。

三、问题4. 关于“照付不议”和“欠提”条款

根据申报材料：

（1）公司与管网公司，子公司德清天然气、平湖天然气与嘉兴天然气管网公

司签署了包含“照付不议”条款的采购合同，若公司、德清天然气、平湖天然气未来任一合同年度实际采购量因未达约定的照付不议量，将触发照付不议义务，管网公司、嘉兴天然气管网公司有权要求发行人按该合同年实际采购量与照付不议量的差额付款；

(3) 公司与中海油浙江约定用量“欠提”条款，根据协议约定，公司合同期内实际提取的气量小于最低义务提取量时触发欠提条款，若公司于合同期结束后三个月内未完成补提，公司应按未完成补提量金额的 5% 支付违约金。

请发行人说明：

(1) 上述照付不议、欠提条款合同的主要内容，包括但不限于合同签订时间、合同期限、各年度采购价格、采购量、照付不议量、最低义务提取量等情况，出现照付不议、欠提情况时的具体后续处理；

(2) 采购量的确定依据，约定照付不议量、最低义务提取量是否符合行业惯例，报告期内是否曾出现触发照付不议、欠提条款的情形，如是，说明支付差额款、违约金的具体金额，补提气量的后续消化情况；

(3) 结合发行人相关合同约定及执行情况，评估“照付不议”和“欠提”条款对发行人未来生产经营可能产生的影响。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

(一) 上述照付不议、欠提条款合同的主要内容，包括但不限于合同签订时间、合同期限、各年度采购价格、采购量、照付不议量、最低义务提取量等情况，出现照付不议、欠提情况时的具体后续处理

发行人或其子公司与省天公司、管网公司、浙能天然气集团、嘉兴市天然气管网经营有限公司（以下简称“嘉兴管网”）、中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司（以下简称“中海油浙江”）、中国石油化工股份有限公司天然气分公司浙江天然气销售中心（以下简称“中石化浙江”）、中国石油天然气股份有限公司浙江销售分公司（以下简称“中石油浙江”）和宁波城际能源贸易有限公司（以

下简称“宁波城际”)签订的天然气购销合同含有照付不议/欠提/短提条款,报告期内实际履行且包含照付不议条款的合同的主要内容如下:

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
省天公 司	2019.01.25	2019.01.01-2020.03.31	2020 年, 2,551.71 元/吨	2020 年, 12,774.04 吨	2019 年前三季度及 2020 年 第一季度的前两个合同月 月度执行率大于等于 80% 且小于 90%。	买方(指发行人, 本表下同)可选择欠 提月后续的本季度内任一合同月进行 补提, 且在补提月的实际提气量需达到 该合同月月度合同量的 90%及以上, 月 度合同量 90%以上的部分方可计入补 提气量。买方按上述约定提取的补提气 结算价格按欠提月合同价格与补提月 合同价格中的较高者执行。若买方在 2019 年 3 月、6 月、9 月、第四季度任 一合同月及 2020 年 3 月发生前提, 不 享有补提机会。
管网公 司	2019.11.29	2019.11.29-2020.10.31	2020 年, 2.11 元/ 方	2020 年, 46,311.43 万方	年照付不议量为该合同年 年合同量乘以年照付不议 系数。自商业运营日起, 至 交付期结束的每一个合同 年的年照付不议系数为: 第 一个合同年为 75%, 第二个 合同年为 80%, 第三个合同 年直至交付期结束为 90%。	如买方在任一合同年内提取的天然气 量少于该合同年的净照付不议量时, 则 买方应按照国家净照付不议量向卖方支 付该合同年的天然气款项。买方承担照 付不议义务后, 有权在此后 5 个交付年 度内提取其已付款但未实际提取的补 提气。若买方提取该补提气当时适用的 价格高于补提气产生时的价格, 买方应

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					其中净照付不议量为该合同年的年照付不议量减去下列气量的累计量：（1）买方因不可抗力未能提取的天然气数量；（2）该交付年度的短供量；（3）买方拒收的不合格天然气量。	当补足差额。
	2021.05.21	2021.04.01-2022.10.31	2021 年，2.44 元/方； 2022 年，3.66 元/方	2021 年， 98,669.71 万 方； 2022 年， 104,673.05 万 方	年照付不议量为该合同年年合同量乘以年照付不议系数。自商业运营日起，至交付期结束的每一个合同年的年照付不议系数为 90%。其中净照付不议量为该合同年的年照付不议量减去下列气量的累计量：（1）买方因不可抗力未能提取的天然气数量；（2）该交付年度的短供量；（3）买方拒收的不合格天然气量。	如买方在任一合同年内提取的天然气量少于该合同年的净照付不议量时，则买方应按照年净照付不议量向卖方支付该合同年的天然气款项。买方承担照付不议义务后，有权在此后 5 个交付年度内提取其已付款但未实际提取的补提气。若买方提取该补提气当时适用的价格高于补提气产生时的价格，买方应当补足差额。
浙能天	2022.11.07	2022.11.01-2023.3.31	2022 年，3.62 元/	2022 年，	承继管网公司与发行人签	承继管网公司与发行人签订的购销协

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
然气集团			方	22,775.25 万 方;	订的购销协议。	议。
	2023.08.06	2023 年 4 月 1 日上午 8:00 起至 2028 年 3 月 31 日上午 8:00 止	2023 年 1-6 月, 3.48 元/方	2023 年 1-6 月, 40,148.42 万方	在供气期内任一月,如买方 在交付点实际提取的天然 气量少于该月分月合同量 的 90%,且该短提不属于下 列原因造成的,则上述两项 数额之差即计入“短提量”: (1) 不可抗力原因;(2) 管输方原因;(3)卖方原因; (4) 压非保民等政府原因。	任一供气月结束时,若买方存在短提量 的,则由买方向卖方支付短提补偿金 (该供气月短提量*该供气月适用的天 然气价格*30%)。 买方支付前述短提补偿金且在满足下 列条件的前提下,可以在短提量产生当 月所在的非采暖季/采暖季内进行补 提: (1) 该非采暖季/采暖季后续供气月的 实际提取量已达到分月合同量;(2) 补 提量不超过该非采暖季/采暖季剩余的 短提量;(3) 卖方具备相应的供应能力 且管输方存在相应的剩余管容。 补提气的结算价格按以下较高者执行: (1) 短提量发生时适用的天然气价格; 或(2) 实际补提时适用的天然气价格。

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
						补提气结算时应当扣减与补提量对应的短提量已支付的短提补偿金额。
嘉兴市 天然气管网经营有限公司	2016.06.20	自供气起始日至 2025.12.31	2020 年, 2.19 元/ 方; 2021 年, 2.56 元/ 方; 2022 年, 3.72 元/ 方; 2023 年 1-6 月, 3.53 元/方	2020 年, 6,645.92 万方; 2021 年, 9,010.79 万方; 2022 年, 8,658.83 万方; 2023 年 1-6 月, 3529.13 万方	年照付不议量为该合同年年合同量乘以年照付不议系数。自商业运营日起, 至交付期结束的每一个合同年的年照付不议系数为: 第一个合同年为 75%, 第二个合同年为 80%, 第三个合同年直至交付期结束为 90%。其中净照付不议量为该合同年的年照付不议量减去下列气量的累计量: (1) 买方因不可抗力未能提取的天然气数量; (2) 该交付年度的短供量; (3) 买方拒收的不合格天然气量。	如买方在任一合同年内提取的天然气量少于该合同年的净照付不议量时, 则买方应按照年净照付不议量向卖方支付该合同年的天然气款项。买方承担照付不议义务后, 有权在此后 5 个交付年度内提取其已付款但未实际提取的补提气。若买方提取该补提气当时适用的价格高于补提气产生时的价格, 买方应当补足差额。
	2016.07.18	自供气起始日至 2025.12.31	2020 年, 2.21 元/ 方; 2021 年, 2.49 元/ 方; 2022 年, 3.88 元/ 方; 2023 年 1-6 月,	2020 年, 213.80 万方; 2021 年, 83.96 万方; 2022 年, 65.90 万方; 2023 年 1-6 月,		

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
			3.58 元/方	33.01 万方		
中海油 浙江	2020.09.29	2020.09.29-2021.04.01	2020 年, 1.82 元/ 方; 2021 年, 2.08 元/ 方	2020 年, 27,384.42 万方 2021 年, 22,824.49 万方	买方在合同期内实际提取的天然气小于合同量 (300,000,000 标准立方米) 的 95%时, 二者的差值扣除以下气量扣除以下气量之和 (不得重复计算) 为买方欠提量: (1) 买方因不可抗力原因未能提取的天然气量; (2) 因卖方原因未能交付的天然气量。	如买方在合同期结束时存在欠提量, 则双方应尽合理努力重新安排供应计划。买方补提欠提量的价格按照欠提量发生时合同价格与补提时合同价格较高者执行。若买方在合同期结束后三个月内未能完成补提, 则卖方有权向买方收取一笔费用, 金额为百分之五乘以欠提量乘以合同约定的商品价格。
	2023.09.05	2023.03.31-2028.03.31	2023 年 1-6 月, 3.13 元/方	2023 年 1-6 月, 7,539.52 万方	“月度欠提”指买方在任一合同月内实际提气量小于该合同月应根据本合同约定提取的气量。月度欠提气量=(月合同量×95%-可扣减气量)-实际提气量。 其中: 可扣减气量为该合同月内下列各种气量之和 (任	(1) 如任一合同月产生月度欠提气量, 则买方在进行月度结算时应按照欠提当月的月合同量乘以 95%再减去本合同附件约定的可扣减气量支付气款。 (2) 买方已支付气款但尚未提取的欠提气量可于该合同月后六个月内 (下称“补提期限”) 完成补提, 买方补提时需向卖方提出补提申请并经卖方书面

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					一项不得重复计算): (1) 因不可抗力原因卖方未能交付或买方未能提取的气量; (2) 买方合理指定且获得卖方确认,但因卖方原因未能提供的气量(由于买方过错导致的除外); (3) 买方根据本合同拒收的不合格天然气; (4) 因管输方原因(能够提供相关证明材料)或接收站原因导致买方未能提取的气量,但由于买方原因导致的除外。	同意,卖方考虑资源情况及相关设施能力后尽合理努力安排补提。双方同意,买方应在完成补提期限内对应的合同量后,按照先发生先补提的原则进行补提,具体补提计划由双方协商后书面确认。 (3) 补提气价格按照欠提时合同价格与补提时合同价格中的较高者执行,如补提时合同价格高于欠提时价格,买方应按照补提气量$\times$(补提时合同价格-欠提时合同价格)补足差额。 (4) 如买方月度欠提导致接收站或管输方调整卖方船货卸载计划或气量外输计划,或导致卖方在液化天然气和/或天然气供应安排项下承担违约责任或产生损失,则买方应额外赔偿因此给卖方造成的实际损失,包括但不限于滞期费、向上游资源方支付的照付不议款、向接收站方承担的违约责任(如有)

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
						等。 (5) 双方同意，如买方在合同期内最后一个合同月产生欠提气量，则最后一个合同月结束后六个月为本合同的延展期，该延展期作为补提期。 (6) 如买方在补提期限结束后仍存在未能提取完成的补提气，视为买方自愿放弃提取该部分气量，卖方有权自行对该部分气量进行处理且卖方无义务退还该部分气量对应的价款。
中石化 浙江	2022.07.04	2022.07.04 至供气期 结束且双方完成合同 结算止，其中供气期 为首个供气日至 2023 年 3 月 31 日上午 8 时 止	2022 年，3.51 元/ 方	2022 年，8,060 万方	在供气期内任一月，如买方在交付点实际提取的天然气量少于该月合同量的 90%，且该少提不属于下列原因造成的，则上述两项数额之差即计入“短提量”： (1) 未能提取是由于不可抗力原因造成的；(2) 因管	在供气期内任一月发生短提量的，买方可以在次月满足下列条件后补提：(1) 该月累计实际提取量不低于该月的合同量；(2) 累计补提量不超过上一月产生的短提量；(3) 卖方具备相应的供应能力。 补提气的类别以上一月产生的短提量类别为准，补提气的计算价格按以下较

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					输方原因未能交付的天然 气量；(3) 因卖方原因造成 的短供。	高者执行：(1) 短提量发生时所适用的 同类天然气价格；或 (2) 实际补提时 所适用的同类天然气价格。 供气期结束，若仍有短提量未能提取 的，则在供气期内最后一期结算时由买 方向卖方支付按下列公式计算得出的 短提补偿：短提补偿金额=供气期内发 生的短提量*短提量发生时所适用的同 类天然气价格*30%。
	2023.06.30	自 2023 年 3 月 31 日 上午 8 时起至 2024 年 3 月 31 日上午 8 时止	2023 年 1-6 月， 3.21 元/方	2023 年 1-6 月， 11,901.21 万方	在供气期内任一月，如果买 方在交付点实际提取的天然 气量少于该月分月合同 量的 90%时，且该少提不属 于下列原因造成的，则上述 两项数额之差即计入“短提 量”：(1) 未能提取是由于 不可抗力原因造成的；(2) 因管输方原因未能交付的 天然气量；(3) 因卖方原因	在供气期内任一月发生短提量的，买方 可以在后两个月内满足下列条件后补 提：(1) 补提当月实际提取量不低于该 月的分月合同量的 90%；(2) 累计补提 量不超过累计产生的短提量；(3) 卖方 具备相应的供应能力。补提量的类别以 短提月产生的短提量类别为准，补提量 的结算价格按以下较高者执行：(1) 短 提量发生时所适用的同类天然气价格； 或 (2) 实际补提时所适用的同类天然

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					造成的短供。	气价格
中石油 浙江	2022.10.31	2022.11.01-2023.03.31	2022 年, 2.88 元/ 方	2022 年, 764 万方	最小月气量=最小日量*所在月天数-供气月内因不可抗力、管道维检修或其他不可控原因未能供应的全部数量之和。 短提气量指供气月买方实际提取气量少于最小月气量的气量。因不可抗力、管道维检修或其他不可控原因无法提取的天然气量不计入月短提气量。	如买方在某个供气月内未能提取合同规定的最小月气量, 则买方必须向卖方支付短提气量的价款, 短提气量按照该供气月约定综合价格的 30% 计价。
	2023.05.18	2023.04.01-2024.03.31	2023 年 1-6 月, 2.82 元/方	2023 年 1-6 月, 1,878.19 万方	最小月气量=最小日量*所在月天数-供气月内因不可抗力、管道维检修或其他不可控原因未能供应的全部数量之和。	如买方在某个供气月内未能提取合同规定的最小月气量, 则买方必须向卖方支付短提气量的价款, 短提气量按照该供气月约定综合价格的 30% 计价。

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					短提气量指供气月买方实际提取气量少于最小月气量的气量。因不可抗力、管道维检修或其他不可控原因无法提取的天然气量不计入月短提气量。	
宁波城际	2023.05.16	2023.5.18-2024.3.31	2023 年 1-6 月， 2.94 元/方	2023 年 1-6 月， 5,664.77 万方	除非本合同另有约定，就任一供气月，如果买方在交付点实际提取的天然气量少于该月分月合同量的 90%，且该少提不属于下列原因造成的，则上述两项数额之差即计入“短提量”：(1)不可抗力原因；(2)管输方原因；(3)卖方原因；(4)压非保民等政府原因	任一供气月结束时，若买方存在短提量的，则由买方向卖方支付按下列公式计算得出的短提补偿(“短提补偿金额”)： 短提补偿金额=该供气月短提量 x 该供气月所适用的天然气综合价格 x30%。

注 1：本合同供应液化天然气（LNG），所以计量单位与其他合同（供应管道天然气）有所区别。

注 2：2020.11-2021.3 发行人与管网公司签订的天然气购销协议，未涉及照付不议条款。

注 3：发行人向中海油浙江、中石油浙江、宁波城际及 2022 年 7 月至 2023 年 3 月向中石化浙江的采购价格不包含管输费。

注 4: 自 2023 年 7 月 31 日 8 时起由浙江浙能天然气贸易有限公司取代浙能天然气集团成为购销合同的卖方并承担购销合同项下卖方的全部 responsibility 和义务。

注 5: 2023 年上半年, 公司触发了与宁波城际的短提条款, 经协商, 公司于 2023 年 7 月完成短提量的补提, 另外支付宁波城际管容短提补偿金额 30.50 万元。

（二）采购量的确定依据，约定照付不议量、最低义务提取量是否符合行业惯例，报告期内是否曾出现触发照付不议、欠提条款的情形，如是，说明支付差额款、违约金的具体金额，补提气量的后续消化情况

1、采购量的确定依据

发行人每年结合上一年度各子公司实际用气量、新开发用户小时流量、新开发用户用气特性、天然气安装配套工程实施进度等因素估算下一合同年（一般为当年4月1日至次年3月31日）用气需求，并按照各上游资源方的供气能力、供气价格进行统筹安排，确定年度总采购计划量，并根据季节原因、节假日因素，供暖因素充分预计月度计划采购量，保障月度计划采购量和年度计划采购量准确性。具体情况如下：

交易方	确定依据
中海油浙江	中海油浙江在浙江省试点上下游直接交易期间向发行人供气。合同中约定采购价格和采购气量，采购气量的确定包括周计划、日计划。周计划中买方应按卖方要求于每一供气周开始前七十二小时前（第一个供气周应于起始日前），向卖方通知该供气周的周指定量。日计划中买方应迟于每一供气日开始前十二小时前，向卖方指定该供气日的日指定量。 中海油浙江与发行人签订的长协合同中约定，每个合同月开始前二十（20）日前，买方应向卖方提交该月天然气接收计划（“月度计划”）及包括该月在内的连续三个月的提气计划（“90天计划”），月度计划应列明该月每日的日计划量、该月任何预期的买方设施维修、停产及其他可能影响天然气接收的事项。如买方未按本款规定提供月度计划和90天计划，则视为买方默认以该月合同量/该月自然日天数得出的日均量为该月每日计划量。
中石化浙江	约定合同有效期内分月合同量，并将分月合同量除以当月天数作为该月的日合同量，中石化浙江每日按照该日合同量向发行人供气。
中石油浙江	约定合同有效期内分月合同量，并将分月合同量除以当月天数作为该月的日合同量，中石油浙江每日按照该日合同量向发行人供气。
嘉兴管网	向发行人平湖子公司供气约定年合同量，年合同量平均到各月作为月合同量，并将月合同量除以当月天数作为该月的日合同量，发行人可在日合同量的95%-105%区间内调整采购计划，嘉兴管网每日按照该日合同量向发行人供气。 向发行人德清子公司供气约定固定的日合同量，嘉兴管网每日按照该日合同量向发行人供气。
省天公司、管网公司、浙能天然气集团	发行人按照年用气需求与其签订年度供气合同。每日向其报送日气量需求，省天公司、管网公司或浙能天然气集团每日按照该日合同量向发行人供气。
宁波城际	分别约定5月、6月合同量，发行人于每一提气周期开始前2日前，在宁波城际的生产管理平台中提交该提气周期的日提气计划。

2、约定照付不议量、最低义务提取量是否符合行业惯例

“照付不议”及“欠提条款”等类似条款是天然气贸易中的国际惯例，国内

上游大型天然气供应商为转移风险，向下游销售天然气亦常延续使用这一惯例。经查询证监会行业分类为“电力、热力、燃气及水生产和供应业—燃气生产和供应业”的共 32 家上市公司，其中有 20 家公司披露所签订的天然气购销合同中涉及“照付不议”等类似条款，另外有 2 家公司（东方环宇、贵州燃气）签订的天然气购销协议中也曾约定“照付不议”等类似条款，后经买卖双方协商后废止，其余公司未查询到是否存在与上游气源方签订“照付不议”等类似条款情况，总体来看，约定照付不议量、最低义务提取量符合行业惯例，具体情况如下：

序号	买方	卖方	是否约定照付不议量或最低义务提取量
1	美能能源（001299.SZ）	中国石油天然气股份有限公司华北天然气销售分公司	是
2	蓝天燃气（605368.SH）	中国石油天然气股份有限公司	是
3	新天绿能（600956.SH）	中国石油天然气集团有限公司、中海石油气电集团有限责任公司	是
4	成都燃气（603053.SH）	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司、华润燃气投资（中国）有限公司	是
5	佛燃能源（002911.SZ）	广东大鹏液化天然气有限公司、中国石油天然气股份有限公司、中海石油气电集团有限责任公司或其分子公司	是
6	深圳燃气（601139.SH）	广东大鹏液化天然气有限公司	是
7	胜通能源（001331.SZ）	中海油气电天津销售分公司、中海油气电浙江销售分公司等	是
8	国新能源（600617.SH）	阳泉华润燃气有限公司等	是
9	大众公用（600635.SH）	上海燃气有限公司、中国石油天然气集团公司等	是
10	皖天然气（603689.SH）	中国石油天然气集团有限公司	是
11	百川能源（600681.SH）	中国石油天然气集团有限公司	是
12	南京公用（000421.SZ）	中国石油天然气股份有限公司	是
13	新天然气（603393.SH）	中石油西部管道销售分公司	是
14	天壕环境（300332.SZ）	山西天然气有限公司	是
15	中泰股份（300435.SZ）	中国石油天然气股份有限公司	是
16	新疆火炬（603080.SH）	中石油塔西南公司	是
17	新奥股份（600803.SH）	中石油、中石化等	是
18	九丰能源（605090.SH）	马来西亚国家石油公司等	是
19	凯添燃气（831010.BJ）	中国石油天然气股份有限公司天然销售宁夏分公司	是
20	ST 金鸿（000669.SZ）	中石油	是

说明：资料来自上市公司招股说明书、年度报告、重组预案及公告等。

3、报告期内是否曾出现触发照付不议、欠提条款的情形，如是，说明支付差额款、违约金的具体金额，补提气量的后续消化情况

2023 年 1 月，受特定环境因素等因素影响，发行人子公司缙云天然气与中石油浙江在履行 2022-2023 年度天然气购销合同过程触发了短提条款，发行人已根据合同约定的当月最小用气量向中石油浙江支付差额款 174.65 万元。因该合同未约定补提条款，故不涉及补提气量的后续消化。

2023 年 4 月起，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，上游气源及价格由各城燃企业自行谈判确定，天然气改革背景下，公司气源采购相对报告期前期更加灵活可调。2023 年二季度上游气价下行，公司根据最新形势，统筹与各气源供应商签署的照付不议/欠提/补提等条款及便宜气源的可获得性，灵活调整采购策略，最大化公司的利益。2023 年 5 月、6 月中部分时间，LNG 价格相对管道天然气更便宜较多，公司于 5 月、6 月灵活增加了部分 LNG 的采购，减少对管输气的采购，导致触发了与宁波城际的短提条款，经后续协商，公司支付宁波城际短提补偿金额 30.50 万元。该短提补偿金额相对较小，且补偿金额小于便宜气源 LNG 带来的收益，通过短期灵活调整采购，实现公司利益最大化，未对公司正常生产经营产生重大影响。

除前述情形外，报告期内，发行人及其子公司不存在触发照付不议/欠提/短提条款的情形。未来，发行人将继续根据最新形势，统筹与各气源供应商签署的照付不议/欠提/补提等条款及便宜气源的可获得性，灵活调整采购策略，最大化公司的利益。

（三）结合发行人相关合同约定及执行情况，评估“照付不议”和“欠提”条款对发行人未来生产经营可能产生的影响

报告期内，发行人及其子公司与省天公司、管网公司签署的天然气购销合同均已履行完毕，且不存在触发照付不议或欠提条款的情形。截至报告期末，发行人或其子公司与浙能天然气集团、中石化浙江、中石油浙江、中海油浙江、嘉兴管网、宁波城际签订的天然气购销合同正在履行中。

预计“照付不议”和“欠提”条款不会对发行人未来生产经营产生重大不利

影响，主要原因系：1、发行人根据当月下游用户的用气需求实时调整日计划采购量和周计划采购量，并相应调整下一月度的计划采购量，保障月度计划采购量的准确性，并且后续月度计划采购量亦可根据实际情况进行调整，以减少发生月度计划用气量触发“照付不议”条款的可能性；2、发行人已自建高压管网、中压管网及储气设施，具备一定的储气容量，若发生欠提，可将部分气量存入管道及储气设施，尽可能避免出现欠提，且发行人在约定合同月度计划采购量时通常不会超过实际用气量，不足部分可通过采购 LNG 对月度用气量进行补充；3、浙能天然气集团、中石化浙江、中海油浙江、嘉兴管网等作为发行人目前的主要供应商，发行人在与其签订的天然气购销合同中均约定了补提条款，可保证发行人在触发照付不议或欠提条款的情形下，在后续约定期限内进行补提气量；4、发行人子公司缙云天然气与中石油浙江签订的 2022-2023 年度天然气购销协议中约定的月度采购计划量为年度按月平均气量，正常情形下不会触发短提条款，且鉴于中石油浙江的供气价格优惠力度较大，因此双方未约定补提条款。缙云天然气触发短提条款系当月特殊情况导致，且缙云天然气与中石油浙江采购协议中约定的年度气量仅为 3,310 万立方米，占发行人 2022 年度总采购气量比例为 2.08%，占比较小，同时，在 2023-2024 年度的天然气购销协议中，发行人已调整合同约定的月度计划采购量，即不再约定年度按月平均气量，而是可根据自身月度用气情况合理制定每月计划采购量，减少月度提气触发照付不议的可能性；5、发行人触发与宁波城际签署的短提条款，系发行人统筹与宁波城际签署的协议条款、便宜气源的可获得性及公司的议价能力等，灵活调整采购策略、最大化公司的利益的主动策略。

综上所述，照付不议/欠提/短提条款不会对发行人未来生产经营造成重大不利影响。此外，发行人已经在招股说明书中进行相关风险披露，提请投资者关注“天然气采购合同中“照付不议”、“欠提”和“短提”条款对公司经营带来的风险”。

（四）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

1、取得并查阅报告期内发行人或其子公司与省天公司、管网公司、浙能天然气集团、嘉兴管网、中海油浙江、中石化浙江、中石油浙江、宁波城际等签订的天然气购销合同；

2、取得发行人关于采购量确定依据的说明；

3、检索同行业上市公司关于天然气购销合同中约定“照付不议”或“欠提”条款的案例；

4、取得发行人支付“照付不议”差额款的结算单和支付凭证、确认函；

5、访谈发行人采购部门负责人。

（五）核查结论

经核查，本所认为：

1、发行人约定照付不议量、最低义务提取量符合行业惯例。2023年1月，发行人子公司缙云天然气与中石油浙江在履行2022-2023年度天然气购销合同过程触发了短提条款，发行人已根据合同约定的当月最小用气量向中石油浙江支付差额款174.65万元。因该合同未约定补提条款，故不涉及补提气量的后续消化；2023年5月和6月，发行人触发与宁波城际签署的短提条款，系公司统筹与宁波城际签署的协议条款、便宜气源的可获得性及公司的议价能力等，灵活调整采购策略、最大化公司的利益的主动策略。除前述情形外，报告期内，发行人及其子公司不存在触发照付不议/欠提/短提条款的情形。

2、发行人可通过多种措施尽量确保月度计划采购量的准确性；自建的管网、储气设施可储存部分天然气，尽可能避免出现欠提；与浙能天然气集团、中石化浙江、中海油浙江、嘉兴管网等主要供应商签订的天然气购销合同中均约定了补提条款，可保证发行人在触发照付不议或欠提条款的情形下，在后续约定期限内进行补提气量；向中石油浙江采购量占总发行人总采购量比例较低，且已在2023-2024年度中石油浙江采购合同中对分月合同量计划进行了修改，可尽可能减少月度提气触发照付不议的可能性；发行人触发与宁波城际签署的短提条款，系发行人统筹与宁波城际签署的协议条款、便宜气源的可获得性及公司的议价能力等，灵活调整采购策略、最大化公司的利益的主动策略，故照付不议/欠提/短提条款不会对发行人未来生产经营造成重大不利影响。

四、问题6. 关于历史沿革

根据申报材料：

2017 年 4 月，发行人前身城燃有限按评估价格收购省天公司所持平湖天然气 51%、上虞天然气 51%、义乌天然气 51%、振能天然气 40%股权。

请发行人说明：

（1）上述公司的基本情况、主要历史沿革，收购前后主要资产及主营业务变化情况，与发行人主营业务的关系，收购前是否与发行人存在重合客户、供应商，是否存在利益输送；

（2）上述收购的背景、原因，收购前发行人的资产及业绩情况，收购对发行人业绩的影响，是否构成重大资产重组，是否导致主营业务的变更；

（3）发行人前身城燃有限收购上述公司股权是否履行了国资相关审批、备案程序。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程，并发表明确核查意见。

回复：

（一）上述公司的基本情况、主要历史沿革，收购前后主要资产及主营业务变化情况，与发行人主营业务的关系，收购前是否与发行人存在重合客户、供应商，是否存在利益输送

1、上述公司的基本情况、主要历史沿革

（1）平湖天然气

1）基本情况

截至本补充法律意见书出具日，平湖天然气的基本情况如下：

公司名称	平湖市天然气有限公司
统一社会信用代码	91330482758076287P
住 所	浙江省平湖经济开发区兴平四路 698 号
法定代表人	张刚

注册资本	7,600 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；发电业务、输电业务、供（配）电业务(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；互联网销售（除销售需要许可的商品）；计算机系统服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备制造；物联网设备销售（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）。
成立日期	2004 年 1 月 20 日
营业期限	2004 年 1 月 20 日至 2044 年 1 月 19 日
股权结构	浙能燃气持有 51%股权；嘉兴市燃气集团股份有限公司持有 39%股权；平湖城市建设投资有限公司持有 10%股权。

2) 主要历史沿革

① 2004 年 1 月设立

2004 年 1 月 20 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局注册成立，注册资本 1,100 万元。

平湖天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	561.00	51.00
2	嘉兴市燃气有限公司	429.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	110.00	10.00
合计		1,100.00	100.00

② 2005 年 9 月增资

2005 年 4 月 22 日，平湖天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 900 万元，本次增资后平湖天然气的注册资本为 2,000 万元。

2005 年 9 月 19 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手

续。

本次增资完成后，平湖市天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,020.00	51.00
2	嘉兴市燃气有限公司	780.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	200.00	10.00
合计		2,000.00	100.00

③ 2013 年 12 月增资

2013 年 12 月 18 日，平湖天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 1,000 万元，本次增资后平湖天然气的注册资本为 3,000 万元。

2013 年 12 月 26 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，平湖天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,530.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团有限公司（系“嘉兴市燃气有限公司”更名）	1,170.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	300.00	10.00
合计		3,000.00	100.00

④ 2017 年 4 月股权转让

2017 年 4 月 18 日，平湖天然气召开股东会，同意省天公司将其持有平湖天然气 51% 的股权以 5,255.51 万元的价格转让给城燃有限。

2017 年 4 月 18 日，省天公司与城燃有限相应地签订了股权转让协议。

2017 年 4 月 28 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，平湖天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	1,530.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团股份有限公司（系“嘉兴市燃气集团有限公司”更名）	1,170.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	300.00	10.00
合计		3,000.00	100.00

⑤ 2020 年 7 月增资

2020 年 6 月 23 日，平湖天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 3,000 万元，本次增资后平湖天然气的注册资本为 6,000 万元。

2020 年 7 月 16 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，平湖天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限（现已更名为“浙能燃气”）	3,060.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团股份有限公司	2,340.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	600.00	10.00
合计		6,000.00	100.00

⑥ 2023 年 5 月增资

2023 年 5 月 23 日，平湖天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 1,600 万元，本次增资后平湖天然气的注册资本为 7,600 万元。

2023 年 5 月 30 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，平湖天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）

1	浙能燃气	3,876.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团股份有限公司	2,964.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	760.00	10.00
合计		7,600.00	100.00

(2) 上虞天然气

1) 基本情况

截至本补充法律意见书出具日，上虞天然气的基本情况如下：

公司名称	绍兴市上虞区天然气有限公司
统一社会信用代码	913306047590912359
住 所	浙江省绍兴市上虞区百官街道凤鸣路 236 号
法定代表人	王世忠
注册资本	8,825 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；各类工程建设活动；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；发电、输电、供电业务(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；制冷、空调设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；食用农产品零售；新鲜水果零售；厨具卫具及日用杂品零售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备制造；物联网设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）（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）。
成立日期	2004 年 3 月 2 日
营业期限	2004 年 3 月 2 日至 2044 年 3 月 1 日
股权结构	浙能燃气持有 51%股权；上海和邦投资有限公司持有 49%股权。

2) 历史沿革

① 2004 年 3 月设立

2004 年 3 月 2 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局注册成立，注

册资本 3,500 万元。上虞天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,400.00	40.00
2	浙江绿能投资有限公司	1,330.00	38.00
3	浙江德清九鼎建设工程有限公司	770.00	22.00
合计		3,500.00	100.00

② 2009 年 12 月股权转让

2009 年 10 月 20 日，上虞天然气召开股东会，同意浙江德清九鼎建材有限公司（系“浙江德清九鼎建设工程有限公司”更名）将其持有上虞天然气的 11%股权转让给省天公司，将其持有上虞天然气的 11%股权转让给上海和邦投资有限公司，同意浙江绿能投资有限公司将其持有上虞天然气 38%的股权转让给上海和邦投资有限公司。

2009 年 10 月 20 日，相关各方分别签订了股权转让协议。

2009 年 12 月 2 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,785.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	1,715.00	49.00
合计		3,500.00	100.00

③ 2013 年 2 月增资

2013 年 1 月，上虞天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 1,500 万元，本次增资后上虞天然气注册资本为 5,000 万元。

2013 年 2 月 7 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	2,550.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	2,450.00	49.00
合计		5,000.00	100.00

④ 2017 年 5 月股权转让

2017 年 4 月 19 日，上虞天然气召开股东会，同意省天公司将其持有的上虞天然气 51%股权转让给城燃有限。

2017 年 4 月 19 日，省天公司与城燃有限签订了股权转让协议，股权转让价格为 9,508.32 万元。

2017 年 5 月 11 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	2,550.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	2,450.00	49.00
合计		5,000.00	100.00

⑤ 2018 年 9 月增资

2018 年 9 月 13 日，上虞天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加公司注册资本至 8,000 万元。

2018 年 9 月 25 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限（现已更名为“浙能燃气”）	4,080.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

⑥ 2022 年 8 月增资

2022 年 6 月 21 日，上虞天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本至 8,825 万元。

2022 年 8 月 3 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	浙能燃气	4,500.75	51.00
2	上海和邦投资有限公司	4,324.25	49.00
合计		8,825.00	100.00

（3）义乌天然气

1) 基本情况

截至本补充法律意见书出具日，义乌天然气的基本情况如下：

公司名称	义乌市天然气有限公司
统一社会信用代码	9133078267956029X5
住 所	浙江省义乌市商城大道 J6 号
法定代表人	施伟
注册资本	19,200 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；发电业务、输电业务、供（配）电业务(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；食用农产品零售；新鲜水果零售；厨具卫具及日用杂品零售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备制造；物联网设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）（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）。（分支机构经营场所设在：分支机构 1、经营场所：义乌市福田街道城北路与金融七街

	交叉口西北方向 80 米国际商协会大厦 103 室（自主申报）
成立日期	2008 年 8 月 22 日
营业期限	2008 年 8 月 22 日至 2038 年 8 月 21 日
股权结构	浙能燃气持有 51%股权；义乌市城市建设集团有限公司持有 49%股权。

2) 历史沿革

① 2008 年 8 月设立

2008 年 8 月 22 日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局注册成立，注册资本 8,000 万元。义乌天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	4,080.00	51.00
2	义乌市国有资产投资控股有限公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

② 2010 年 11 月股权划转

2009 年 5 月 22 日，义乌市人民政府下发《义乌市人民政府批转国资局关于市属国有公司第一批国有资产划转方案的通知》（义政发[2009]52 号），同意将义乌市国有资产经营有限责任公司持有的义乌天然气 49%股权划转给义乌市公用事业有限责任公司。

2010 年 5 月 21 日，义乌天然气召开股东会，同意股东义乌市国有资产投资控股有限公司名称变更为“义乌市国有资产经营有限责任公司”，同意义乌市国有资产经营有限责任公司将其持有的义乌天然气 49%股权划转给义乌市公用事业有限责任公司。

2009 年 8 月 15 日，义乌市公用事业有限责任公司与义乌市国有资产经营有限责任公司签订了《企业国有资产划转移交协议书》。

2010 年 11 月 22 日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权划转完成后，义乌天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	4,080.00	51.00
2	义乌市公用事业有限责任公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

③ 2015 年 5 月股权划转

2014 年 2 月 21 日，义乌市人民政府下发《义乌市人民政府关于批转市国资委<义乌市市属国有企业第一批国有资产划转方案>的通知》（义政发[2014]16 号），同意将原义乌市公用事业有限责任公司持有的义乌天然气 49%股权划转给义乌市城市投资建设集团有限公司。

2014 年 4 月 29 日，义乌天然气召开股东会，同意义乌市水务建设集团有限公司（系“义乌市公用事业有限责任公司”更名）将其持有的义乌天然气 49%股权划转给义乌市城市投资建设集团有限公司。

2014 年 4 月 29 日，义乌市城市投资建设集团有限公司与义乌市水务建设集团有限公司签订了《企业国有资产划转移交协议书》。

2015 年 5 月 11 日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权划转完成后，义乌天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	4,080.00	51.00
2	义乌市城市投资建设集团有限公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

④ 2017 年 4 月股权转让

2014 年 12 月 31 日，义乌天然气召开股东会，同意省天公司将其持有的义乌天然气 51%股权转让给城燃有限。

2017 年 4 月 19 日，省天公司与城燃有限签订了股权转让协议，股权转让价格为 6,674.55 万元。

2017年4月28日,义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后,义乌天然气的股权结构如下:

序号	股东名称	出资额(万元)	持股比例(%)
1	城燃有限	4,080.00	51.00
2	义乌市城市投资建设集团有限公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

⑤ 2018年10月增资

2018年10月10日,义乌天然气召开股东会,同意各股东按原持股比例增加公司注册资本6,000万元,本次增资后义乌天然气的注册资本为14,000万元。

2018年10月23日,义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后,义乌天然气的股权结构如下:

序号	股东名称	出资额(万元)	持股比例(%)
1	城燃有限	7,140.00	51.00
2	义乌市城市投资建设集团有限公司	6,860.00	49.00
合计		14,000.00	100.00

⑥ 2022年11月增资

2022年8月30日,义乌天然气召开股东会,同意各股东按原持股比例增加注册资本5,200万元,本次增资后义乌天然气的注册资本为19,200万元。

2022年11月21日,义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后,义乌天然气的股权结构如下:

序号	股东名称	出资额(万元)	持股比例(%)
1	浙能燃气(系“城燃有限”更名)	9,792.00	51.00

2	义乌市城市投资建设集团有限公司	9,408.00	49.00
合计		19,200.00	100.00

(4) 振能天然气

1) 基本情况

截至本补充法律意见书出具日，振能天然气的基本情况如下：

公司名称	浙江振能天然气有限公司
统一社会信用代码	91330521763923700X
住 所	浙江省湖州市德清县阜溪街道长虹东街 758 号
法定代表人	张炜
注册资本	4,250 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；道路危险货物运输；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；供电业务（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，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：食品互联网销售（仅销售预包装食品）；热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；机械设备租赁；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；食用农产品零售；新鲜水果零售；厨具卫具及日用杂品零售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）（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）。
成立日期	2004 年 6 月 25 日
营业期限	2004 年 6 月 25 日至 2044 年 6 月 24 日
股权结构	浙能燃气持有 40% 股权；杭州市燃气集团有限公司持有 30% 股权；金帝联合能源集团股份有限公司持有 30% 股权。

2) 历史沿革

① 2004 年 6 月设立

2004 年 6 月 25 日，振能天然气在德清县市场监督管理局注册成立，注册资本 2,500 万元。

振能天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,000.00	40.00
2	杭州市燃气（集团）有限公司	750.00	30.00
3	浙江振能投资有限公司	750.00	30.00
合计		2,500.00	100.00

② 2007 年 7 月股权转让

2007 年 6 月 30 日，振能天然气召开股东会，同意浙江振能投资有限公司将其持有振能天然气 30%的股权转让给浙江景宁逸然实业有限责任公司。

2007 年 6 月 30 日，浙江振能投资有限公司与浙江景宁逸然实业有限责任公司签订股权转让协议。

2007 年 7 月 26 日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,000.00	40.00
2	杭州市燃气（集团）有限公司	750.00	30.00
3	浙江景宁逸然实业有限责任公司	750.00	30.00
合计		2,500.00	100.00

③ 2012 年 12 月股权转让

2012 年 5 月 12 日，振能天然气有限召开股东会，同意杭州金逸能源有限公司（系“浙江景宁逸然实业有限责任公司”更名）将其持有振能天然气 30%的股权转让给金帝联合能源股份有限公司。

2012 年 5 月 12 日，杭州金逸能源有限公司与金帝联合能源股份有限公司签订股权转让协议。

2012 年 12 月 28 日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,000.00	40.00
2	杭州市燃气（集团）有限公司	750.00	30.00
3	金帝联合能源股份有限公司	750.00	30.00
合计		2,500.00	100.00

④ 2017 年 4 月股权转让

2017 年 4 月 19 日，振能天然气召开股东会，同意省天公司将其持有振能天然气 40%的股权转让给城燃有限。

2017 年 4 月 19 日，省天公司与城燃有限签订股权转让协议，股权转让价格为 2,311.26 万元。

2017 年 4 月 27 日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	1000.00	40.00
2	杭州市燃气集团有限公司（系“杭州市燃气（集团）有限公司”更名）	750.00	30.00
3	金帝联合能源集团股份有限公司（系“金帝联合能源股份有限公司”更名）	750.00	30.00
合计		2500.00	100.00

⑤ 2020 年 9 月增资

2020 年 8 月 18 日，振能天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 1,000 万元，本次增资后振能天然气的注册资本为 3,500 万元。

2020年9月21日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	1,400.00	40.00
2	杭州市燃气集团有限公司	1,050.00	30.00
3	金帝联合能源集团股份有限公司	1,050.00	30.00
合计		3,500.00	100.00

⑥2023年8月增资

2023年7月27日，振能天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本750万元，本次增资后振能天然气的注册资本为4,250万元。

2023年8月31日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	发行人	1,700.00	40.00
2	杭州市燃气集团有限公司	1,275.00	30.00
3	金帝联合能源集团股份有限公司	1,275.00	30.00
合计		4,250.00	100.00

2、收购前后主要资产及主营业务变化情况，与发行人主营业务的关系，收购前是否与发行人存在重合客户、供应商，是否存在利益输送

收购前后，平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气的主要资产及主营业务均未发生变化，与发行人主营业务一致。收购前平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气与发行人存在重合的供应商，不存在重合的客户。该等重合的供应商主要系向发行人和平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气提供天然气、施工服务、设备材料等，其中提供天然气的供应商均为省天公司，系当时浙江省天然气统购统销体制导致；施工服务、设备材料等重合的

供应商系通过招投标方式选定，不存在利益输送。

（二）上述收购的背景、原因，收购前发行人的资产及业绩情况，收购对发行人业绩的影响，是否构成重大资产重组，是否导致主营业务的变更

1、上述收购的背景、原因

为培育和做大城镇燃气产业，浙能集团于 2010 年 11 月全资设立城燃有限。城燃有限成立前，省天公司已控股平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气。为进一步理顺浙能集团内部对城镇燃气产业的产权和管理关系，扩大城燃有限的经营规模，提升城燃有限的盈利能力，经浙能集团批复同意，城燃有限实施本次收购。

2、收购前发行人的资产及业绩情况，收购对发行人业绩的影响，是否构成重大资产重组，是否导致主营业务的变更

发行人本次收购前一年度发行人、平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气的资产、业绩情况及对发行人业绩的影响如下：

单位：万元

项目	2016 年度/2016 年 12 月 31 日					
	平湖天然气	上虞天然气	义乌天然气	振能天然气	城燃有限	合计占比 (注 1)
总资产	18,878.55	38,768.00	41,053.88	7,451.74	117,527.28	90.32%
净资产	4,902.35	11,169.94	9,394.90	4,407.63	50,576.79	59.07%
营业收入	9,762.76	31,902.04	9,841.00	13,131.22	55,869.10	115.69%
利润总额	1,644.39	4,595.58	1,739.90	558.49	753.18	1133.64%
净利润	1,218.70	3,463.43	1,301.97	403.32	-305.18	-

注 1：指本次收购的平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气 4 家公司合计数据占城燃有限的比例。

说明：上述财务数据已经大华会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

根据上述财务数据，本次收购前一年度发行人处于亏损状态，本次收购对发行人业绩产生较大积极影响，发行人本次收购构成重大资产重组。但本次收购发生在报告期外，且报告期内随着发行人其他子公司盈利能力提升，2022 年度，平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气净利润分别为 1,811.95 万元、5,455.48 万元、4,368.68 万元和 2,023.28 万元，合计占发行人 2022 年度净利润比

例已降至 48.96%。

根据《〈首次公开发行股票并上市管理办法〉第十二条发行人最近 3 年内主营业务没有发生重大变化的适用意见——证券期货法律适用意见第 3 号》相关规定，被重组方与发行人同受浙能集团控制，被重组进入发行人的业务与发行人重组前的业务属于相同行业、具有相关性，因此本次收购不会导致发行人主营业务的变更。

（三）发行人前身城燃有限收购上述公司股权是否履行了国资相关审批、备案程序

《企业国有资产交易监督管理办法》第三十一条规定，同一国家出资企业及其各级控股企业或实际控制企业之间因实施内部重组整合进行产权转让的，经该国家出资企业审议决策，可以采取非公开协议转让方式。第三十二条规定，采取非公开协议转让方式转让企业产权，转让价格不得低于经核准或备案的评估结果。根据《浙江省省属企业国有资产评估管理暂行办法》第二十五条规定，备案工作实行分级管理。经济行为由省国资委批准的，资产评估项目报省国资委备案；其他资产评估项目由省属企业本级备案。因此，浙能集团有权对本次收购履行相关审批、备案程序。

2017 年 4 月 25 日，浙能集团核发《关于浙江省天然气开发有限公司转让所属四家城市燃气子公司事宜的批复》（浙能资[2017]221 号），同意核准北京中企华资产评估有限责任公司分别对平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气股东全部权益出具的资产评估报告（中企华评报字（2016）第 4453-01、02、03、04 号），以 2016 年 6 月 30 日为基准日，同意省天公司向城燃有限按评估价协议转让所持平湖天然气 51%、上虞天然气 51%、义乌天然气 51%和振能天然气 40%股权。

综上，本所认为，发行人前身城燃有限收购上述公司股权已履行了国资相关审批、备案程序。

（四）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

1、取得并查阅平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气的工商档案；

2、取得并查阅平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气、振能天然气及发行人 2016、2022 年度审计报告/财务报表；

3、取得并查阅浙能集团关于同意本次收购的批复文件以及北京中企华资产评估有限责任公司对平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气股东全部权益出具的资产评估报告；

4、取得发行人与平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气、振能天然气在本次收购前的客户和供应商清单并比对是否有重合情况，了解发行人与平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气、振能天然气向共有供应商的采购程序；

5、获取发行人出具的说明。

（五）核查结论

经核查，本所认为：

1、收购前后，平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气主要资产及主营业务均未发生变化，与发行人主营业务一致。收购前平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气与发行人存在重合的供应商，不存在重合的客户。该等重合的供应商主要系向发行人和平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气提供天然气、施工服务、设备材料等，其中提供天然气的供应商均为省天公司，系当时浙江省天然气统购统销体制导致；施工服务、设备材料等重合的供应商系通过招投标方式选定，不存在利益输送。

2、本次收购对发行人业绩产生较大积极影响，构成重大资产重组。但本次收购发生在报告期外，且报告期内随着发行人其他子公司盈利能力提升，本次收购的平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气对发行人业绩的影响已逐步降低。本次收购不会导致发行人主营业务的变更。

3、发行人前身城燃有限收购上述公司股权已履行了国资相关审批、备案程序。

五、问题7. 关于关联采购

根据申报材料：公司供应商集中，关联采购占比高；公司未比较关联方与其他交易方的价格。

请发行人说明：

（1）关联交易价格公允性，是否存在向供应商的利益输送；价格机制调整后，对关联交易的影响；

（2）供应商集中且为关联方的情形与同行业可比公司、特别是区域性燃气运营商的对比情况，是否符合行业惯例。

请保荐机构、申报会计师、律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

（一）关联交易价格公允性，是否存在向供应商的利益输送；价格机制调整后，对关联交易的影响

1、关联交易价格公允性，是否存在向供应商的利益输送

报告期内，公司向关联方采购商品或接受劳务情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月		2022 年度		2021 年度		2020 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
管网公司 （2022 年 11 月后由国家管网公司控股）	天然气、管输费、材料等	-	-	384,145.17	57.82%	245,623.64	55.66%	102,048.76	34.25%
省天公司 （2022 年 11 月后由国家管网公司控股）	天然气、管输费	1,849.36	0.61%	442.14	0.07%	0.43	0.00%	14,267.03	4.79%
浙能天然气集团	天然气	139,604.69	46.17%	82,429.70	12.41%	-	-	-	-
中石化浙江	天然气	38,207.63	12.64%	28,298.17	4.26%	-	-	-	-

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月		2022 年度		2021 年度		2020 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
浙江天虹物资贸易有限公司	材料、固定资产、无形资产	32.67	0.01%	0.64	0.00%	50.42	0.01%	250.97	0.08%
宁海县浙能油气发展有限公司（现名：宁海县国兴能源发展有限公司）	天然气、食堂餐费	-	-	7.68	0.00%	112.30	0.03%	210.08	0.07%
浙江浙能电力工程技术有限公司	咨询服务	-	-	-	-	-	-	12.26	0.00%
浙江浙能数字科技有限公司	技术服务	-	-	28.30	0.00%	-	-	-	-
安吉丰陵燃气有限公司	天然气	-	-	-	-	-	-	1,197.68	0.40%
浙江浙能天然气运行有限公司	运维服务、技术服务	-	-	5.28	0.00%	10.94	0.00%	4.72	0.00%
浙江天然气交易市场有限公司	技术服务	44.81	0.01%	89.62	0.01%	89.62	0.02%	-	-
浙江浙能技术研究院有限公司	技术服务	-	-	17.36	0.00%	31.51	0.01%	17.36	0.01%
浙江浙能物流有限公司	材料、固定资产、无形资产、劳务费	51.43	0.02%	158.43	0.02%	50.84	0.01%	-	-
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务	7.01	0.00%	45.39	0.01%	116.70	0.03%	149.64	0.05%
浙江梅苑酒店管理有限公司	酒店服务	-	-	-	-	-	-	23.54	0.01%
浙江浙能物业发展有限公司	劳务费	24.76	0.01%	52.50	0.01%	48.35	0.01%	23.58	0.01%
金帝联合能源集团股份有限公司	天然气	-	-	-	-	12.53	0.00%	-	-
浙江鸿程计算机系统有限公司	技术服务	28.80	0.01%	34.42	0.01%	34.72	0.01%	3.40	0.00%
衢州市能源有限公司	材料	21.68	0.01%	-	-	243.76	0.06%	-	-

关联方	交易内容	2023 年 1-6 月		2022 年度		2021 年度		2020 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
浙江浙石油综合能源销售有限公司	燃油	5.31	0.00%	12.60	0.00%	-	-	-	-
浙江天音管理咨询有限公司	咨询服务	41.26	0.01%	-	-	-	-	-	-
浙江浙能保安服务有限公司	安保服务	15.94	0.01%	-	-	-	-	-	-
浙江浙能智网科技有限公司	技术服务	455.66	0.15%	-	-	-	-	-	-
嘉兴市燃气集团股份有限公司	天然气	0.20	0.00%	-	-	-	-	-	-
合计		180,391.23	59.66%	495,767.40	74.62%	246,425.76	55.84%	118,209.02	39.67%

报告期内，公司向关联方采购商品和劳务的合计金额分别为 118,209.02 万元、246,425.76 万元、495,767.40 万元和 180,391.23 万元，占当期营业成本的比例分别为 39.67%、55.84%、74.62%和 59.66%，其中重大关联交易包括向浙能集团采购（含省天公司、管网公司、浙能天然气集团）和向中石化浙江采购。

（1）向浙能集团采购

1）报告期内向浙能集团采购天然气的价格

由于历史原因和国家发展战略，我国天然气基本集中由中石化、中石油、中海油等少数几家大型央企进行供应，我国天然气行业上游具有集中度高的特点。2001 年 12 月，在西气东输入浙江省的大背景下，浙江省政府根据浙江作为“资源小省、经济大省”的省情，确立了“多气源一环网”、“六统一”的天然气利用体制和“总买总卖”的销售体制，所有进入浙江的各种气源统一进入省级管网，由省级管网直供城市燃气（由城市燃气企业配供用户）和电厂。浙江省以经营省级管网的省天公司和管网公司为主体，组织全省统一购气以降低采购成本，进而尽可能降低全省工业、商业、居民等终端用户的用气成本，保障民生、促进浙江社会经济发展。浙江省发改委规定浙能集团向各城市燃气企业（或城市管道运输企业）销售非居民用天然气的价格为省门站价格。

报告期内，公司向省天公司、管网公司及浙能天然气集团采购天然气的价格和门站价对比如下：

单位：元/立方米

月份	向省天公司、管网公司及浙能天然气集团采购的平均单价	门站价
2019 年 11 月-2020 年 1 月	2.51	2.53
2020 年 2 月	2.39	2.40
2020 年 3-6 月	2.15	2.18
2020 年 7-8 月	1.95	1.95
2020 年 9-10 月	1.86	1.86
2020 年 11 月-2021 年 3 月	2.29	2.29
2021 年 4 月-10 月	2.07	2.07
2021 年 11 月-2022 年 10 月	3.66	3.66
2022 年 11 月-2023 年 3 月	3.62	3.60
2023 年 4-6 月	3.11	浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格

说明 1：门站价为不含税价，公告价格按适用税率 9%进行扣减；

说明 2：发行人气源包括管输气和 LNG，LNG 按气化率 1 吨=1,450 立方米计算；

说明 3：2020 年 9 月 1 日至 2020 年 10 月 30 日，管网公司为响应浙江省政府关于有效降低终端用气成本的要求，下浮城市门站价格 0.1 元/立方米（含税），即管网公司售价从 1.95 元/立方米下调至 1.86 元/立方米。

注 4：2021 年 7-8 月，公司向管网公司采购了 37.25 万立方米增量气，价格高于省门站价。由于数量较少，未对区间内平均单价形成显著影响。

根据上表，公司采购平均单价与门站价不存在显著差异。2019 年 11 月至 2020 年 6 月，公司向其采购单价略低于门站价主要系 LNG 市场价较低，除管输气外，公司向省天公司采购了 LNG 充入管道，使得平均单价下降。

2022 年 11 月至 2023 年 3 月，公司向前述关联方采购价格高于省门站价，系受气源紧张、供应商调价影响。2022 年 9 月，管网公司与浙江省城市燃气企业签订了《天然气销售与购买合同 2022 年度确认函》，明确 2022 年 11 月至 2023 年 3 月，合同供气量的 75%按同期省门站价执行，合同供气量的 25%按市场化价格执行。2022 年 12 月 13 日，浙能天然气集团下发浙江省各城市燃气公司《关于 2022 年采暖季天然气价格的通知》，明确 2022 年 11 月至 2023 年 3 月，合同供气量的 75%按同期省门站价每立方米 3.919 元（含税）执行，结合新增资源采购情况，合同供气量的 25%按每立方米 4.022 元（含税）执行，为便于操作，在每一结算周期，供气价格按照综合单价，即每立方米 3.945 元（含税，不含税价格为每立方

米 3.62 元) 进行结算。因此, 公司向前述关联方采购价格虽略高于省门站价, 但与前述关联方向其他非关联浙江省城市燃气企业销售的价格一致。

2023 年 4 月起, 浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格, 公司向浙能天然气集团采购价格根据双方谈判、参考市场价格确定。为保障能源稳定供应, 公司与浙能天然气集团签订 5 年长期协定, 双方约定价格为 50%固定价+50%浮动价+管输费, 其中固定价按非采暖季、采暖季分别定价, 具体由浙能天然气集团在非采暖季/采暖季开始前发布, 本年度非采暖季天然气价格为每立方米 3.2 元、采暖季每立方米为 3.4 元(含税); 浮动价参照日本一揽子原油进口价格(JCC)挂钩人民币兑换美元汇率等数数值进行月度计算定价。目前浙能天然气集团面向其他浙江省城市燃气企业 5 年长协价格为统一定价方式, 与公司交易定价不存在差异。

综上所述, 2020 年至 2023 年 4 月前, 省天公司、管网公司均按照发改委指导价格销售, 浙能天然气集团承接天然气销售业务后, 受气源价格上涨等因素影响, 在省门站价基础上进行了调整, 前述关联方向非关联方销售的价格与向公司销售的价格一致, 不存在加价或减价销售的情况; 2023 年 4 月后, 由于浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格, 公司与关联方通过商务谈判确定采购价格, 定价不存在显失公平的情形。

2) 向浙能集团采购, 与向其他供应商的采购价格比较

①中海油浙江

2020 年 9 月之前, 浙江省以经营省级管网的省天公司和管网公司为主体统一对外采购天然气, 再通过省级管网销售给浙江省内管道燃气经营企业和电厂。发行人与浙江省其他管道燃气经营企业一样, 亦主要向省天公司、管网公司采购天然气, 无其他省级管网天然气供应商。省级管网销售给浙江省管道燃气经营企业(包括发行人)的天然气门站价格由浙江省发改委指导定价, 全省价格统一。

2020 年 9 月, 浙江省发改委印发《浙江省天然气上下游直接交易暨管网代输试点规则(试行)》(浙发改能源〔2020〕301 号), 试点改革省网统购统销模式, 即在保持原有天然气省网统购统销的基础上, 试点购销双方通过代输实现销售方

和购买方直购直销的模式；试点改革下天然气上下游直接交易的成交价格由市场主体自行协商、市场化定价，可参照同期国家发改委核定的基准门站价格。

公司作为改革试点单位，亦拓宽了采购来源，于 2020 年 9 月自非关联方中海油浙江采购天然气，约定自 2020 年 9 月 29 日至 2021 年 3 月 31 日以低于门站价 0.3 元/立方米（含税）的价格向中海油浙江采购管道天然气（不含管输费，管输费 0.2 元/立方米（含税）由公司支付给管网公司，即低于门站价 0.1 元/立方米（含税，不含税 0.09 元/立方米）。公司向中海油浙江实际采购的具体价格如下：

单位：元/立方米

月份	向中海油浙江采购的平均单价	向中海油浙江采购的平均单价+管输费	向省天公司、管网公司及浙能天然气采购的平均单价	门站价
2020 年 9-10 月	1.59	1.77	1.86	1.86
2020 年 11 月-2021 年 3 月	2.05	2.24	2.29	2.29

说明 1：门站价为不含税价，公告价格按适用税率 9%进行扣减；

说明 2：2020 年 9 月 1 日至 2020 年 10 月 30 日，管网公司为响应浙江省政府关于有效降低终端用气成本的要求，下浮城市门站价格 0.1 元/立方米（含税），即管网公司售价从 1.95 元/立方米下调至 1.86 元/立方米；

说明 3：2021 年 1 月 9 日至 2021 年 3 月 31 日，因气价上涨，经双方友好协商，约定按门站价下浮 0.02 元/立方米进行结算。

中海油作为上游气源供应商，具有成本优势，且在试点初期为打开浙江市场给予公司一定优惠，价格略低于门站价具有合理性。

②嘉兴市天然气管网经营有限公司

报告期内，由于浙江省长期以来实行“统购统销”的销售体制，省内其他供应商亦参考门站价销售。省级管网在嘉兴市无下气点，子公司平湖天然气需向非关联方嘉兴市天然气管网经营有限公司（以下简称“嘉兴管网”）购买管输气，嘉兴管网根据嘉兴市发改委指导价进行销售，而嘉兴发改委指导价参考省发改委门站价，存在价差主要是由于天然气输送需使用嘉兴管网的管线。根据嘉兴发改委《关于制定市区及港区非居民天然气配气价格及建立上下游价格联动机制的通知》（嘉发改〔2019〕284 号），燃气经营企业购气价格包括省级门站价格和市区管道

运输价格，市区管道运输价格为 0.06 元/立方米（含税），嘉兴管网较省门站价加价 0.06 元/立方米（含税）作为配气费用，具有合理性。报告期内，公司向嘉兴管网采购的具体价格如下：

单位：元/立方米

月份	向嘉兴管网采购的平均单价	向省天公司、管网公司及浙能天然气集团采购的平均单价	门站价
2019 年 11 月-2020 年 1 月	2.58	2.51	2.53
2020 年 2 月	2.45	2.39	2.40
2020 年 3-6 月	2.20	2.15	2.18
2020 年 7-8 月	2.00	1.95	1.95
2020 年 9-10 月	1.92	1.86	1.86
2020 年 11 月-2021 年 3 月	2.35	2.29	2.29
2021 年 4 -10 月	2.13	2.07	2.07
2021 年 11 月-2022 年 10 月	3.72	3.66	3.66
2022 年 11 月-2023 年 3 月	3.67	3.62	3.60

说明 1：门站价为不含税价，公告价格按适用税率 9%进行扣减；

说明 2：2020 年 9 月 1 日至 2020 年 10 月 30 日，管网公司为响应浙江省政府关于有效降低终端用气成本的要求，下浮城市门站价格 0.1 元/立方米（含税），即管网公司售价从 1.95 元/立方米下调至 1.86 元/立方米；

说明 3：向嘉兴管网采购平均单价不包括因互保互供采购的气量。

由上表可见，除 2020 年 3-6 月和 2022 年 11-2023 年 3 月外，嘉兴管网较省门站价的加价稳定在 0.05-0.06 元/立方米。2020 年 3-6 月较省门站价加价为 0.02 元/立方米、2022 年 11 月-2023 年 3 月加价为 0.07 元/立方米，系因嘉兴管网天然气亦主要采购自省天公司、管网公司，因省天公司、管网公司销售价格调整，嘉兴管网销售价格也在此基础上加价确定，2020 年 3-6 月、2022 年 11 月 -2023 年 3 月较浙能集团加价均为 0.05 元/立方米，与其他时期较省门站价的加价一致。

③市场化改革后的价格比较情况

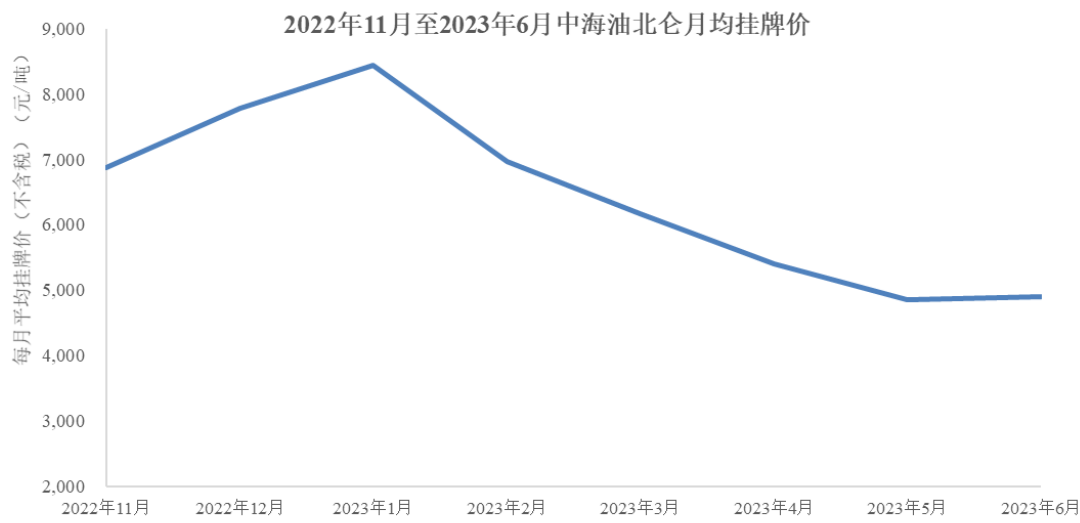
2023 年 4-6 月，天然气市场化改革完全推广后，公司为拓宽采购来源，向中海油浙江、宁波城际等供应商采购管道天然气，同期公司向浙能天然气集团采购及向非关联方采购单价如下：

单位：元/立方米

月份	向浙能天然气集团 采购的平均单价	向中海油浙江采购 的平均单价	向宁波城际采购的 平均单价
2023 年 4-6 月	3.11	3.27	2.94

注：以上价格均已包含管输费。

由上表可见，2023 年 4-6 月，公司向浙能天然气集团采购单价介于向非关联方采购的价格之间，处于合理范围内。公司向中海油浙江和宁波城际采购价格存在差异，系因采购时间不同，天然气市场价格存在差异。由下图可见，2023 年 4 月至 6 月中旬，浙江省天然气市场价格呈下降趋势，而公司向中海油浙江购气集中于 4-5 月，向宁波城际采购集中于 6 月，故向宁波城际采购价格较低。



(3) 中国石油化工股份有限公司（以下简称“中石化”）

中石化为公司参股股东长城燃气的控股股东。我国天然气行业上游具有集中度高的特点，中石化为我国天然气的主要供应商之一。2022 年 7 月起，由于天然气市场供应紧张，公司为保障供应，拓宽采购来源，开始向中石化采购天然气。报告期内，公司向中石化采购天然气的价格和门站价对比如下：

单位：元/立方米

月份	向中石化采购单价	门站价（剔除管输费）
2022 年 7 月-10 月	3.49	3.48
2022 年 11 月月-2023 年 3 月	3.55	3.46

月份	向中石化采购单价	门站价（剔除管输费）
2023 年 4-6 月	3.00	浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格

注：均为不含税价，按适用税率 9%进行扣减。2022 年 7 月至 2023 年 3 月，公司向中石化采购单价不含管输费，2023 年 4-6 月含管输费。

公司向中石化采购单价系根据市场化价格确定。根据上表，2022 年 7-10 月，公司向中石化采购单价与门站价不存在显著差异。2022 年 11-2023 年 3 月为采暖高峰期，天然气气源紧张，因此公司向中石化采购价格有所上涨，为 3.55 元/立方米（含税价为 3.87 元/立方米），经查阅销售合同并进行比价，中石化向发行人销售价格与其向浙江省内其他无关联第三方城市燃气公司销售的价格不存在差异。此外，根据浙能天然气集团下发给各城市燃气公司的通知，其新增资源采购的市场价格为 4.022 元/立方米（含税费、含管输费，剔除税费、管输费后为 3.55 元/立方米），该价格也与公司向中石化采购的价格一致。因此，虽 2022 年 11 月-2023 年 3 月公司采购单价略高于门站价，但主要系受市场价格变化影响，且与市场价格不存在显著差异。

2023 年 4 月起，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，公司向中石化浙江采购价格根据双方谈判、参考市场价格确定。根据双方约定，非采暖季期间（4-10 月），公司均衡量采购价格为 3.402 元/立方米（含税费、含管输费，剔除税后为 3.12 元/立方米），采暖季期间（11 月至次年 3 月）为 3.562 元/立方米（剔除税费后为 3.27 元/立方米），额外量价格以中石化浙江于上海石油天然气交易中心或重庆石油天然气交易中心当月最近一期的最高线上交易价为准执行。2023 年 4-6 月，公司向中石化浙江采购均价为 3.00 元/立方米，价格低于双方协议约定价 3.12 元/立方米，系因公司当期天然气市场价格下降，公司以市场价格向中石化浙江采购了额外量天然气。2023 年 4-6 月，公司向中石化浙江采购均价 3.00 元/立方米与向非关联方宁波城际采购均价 2.94 元/立方米接近。

综上所述，公司关联采购占比较高，主要系我国天然气行业特点、浙江省内天然气供销体制所致，2023 年 4 月前，关联方浙能集团的销售价格由政府指导定价，销售给发行人的价格与销售给非关联方的一致；关联方中石化销售给发行人的价格参考市场价格，均不存在显失公平的情形；2023 年 4 月起，公司向关联方

浙能集团、中石化浙江采购价格均根据双方谈判、参考市场价格确定，定价公允，不存在对关联方的利益输送。

2、价格机制调整后，对关联交易的影响

2022 年 12 月 8 日，浙江省发改委印发《省发展改革委关于天然气省级门站价格等有关事项的通知》（浙发改价格[2022]307 号），自 2023 年 4 月 1 日起浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，各地要在 2023 年 2 月底前修订完善管道燃气上下游价格联动机制，2023 年 3 月底前制定终端销售价格调整方案并组织实施。

目前，公司经营区域内部分地方政府已经出台正式文件或征求意见稿明确上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案，预计公司其他经营区域也将陆续出台正式文件。根据《浙江省城镇燃气价格管理办法》《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》（云发改价〔2023〕4 号），终端销售价格由购气价格和配气价格组成，购气价格原则上按实确定，多气源供气时，按不同气源购进价格加权平均确定。

2023 年 4 月后，公司直接向中石化浙江、中石油浙江等上游气源供应商采购天然气的比例上升，并通过市场化协商确定采购价格。2023 年 4-6 月，公司向浙能天然气集团采购天然气的金额占营业成本的比例已下降至 24.30%。

综上所述，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后，发行人将通过与上游气源供应商通过市场化协商的方式确定天然气采购价格，因中石化浙江、中石油浙江等气源商具有资源优势，有望提供具有竞争力的价格，公司将扩大向气源商的采购比例，向浙能集团关联方采购的比例将大幅下降。

（二）供应商集中且为关联方的情形与同行业可比公司、特别是区域性燃气运营商的对比情况，是否符合行业惯例

天然气行业上游企业主要为中石油、中石化、中海油等少数几家大型央企，上游气源供应商行业集中度高符合国家对于天然气作为战略能源的定位。2022 年 11 月前，浙江省天然气发展执行“多气源、一环网、六统一”原则，即浙江省内天然气主干管网由省天公司、管网公司统一建设，所有气源进入浙江由省天公司、管网公司统购统销，实现全省同网同价，并采用上下游价格联动机制。

2020 年、2021 年、2022 年及 2023 年 1-6 月，公司向关联采购商品和劳务的重大关联交易（包括向浙能集团关联方、中石化浙江采购天然气及管输费）合计金额分别为 116,315.80 万元、245,624.07 万元、495,315.18 万元和 179,661.68 万元，占当期营业成本的比例分别为 39.04%、55.66%、74.55%和 59.42%。同行业区域性燃气运营上市公司贵州燃气、浙江省内区域性燃气运营公司嘉兴市燃气集团股份有限公司（以下简称“嘉兴燃气”）、湖州燃气股份有限公司（以下简称“湖州燃气”）均存在供应商集中且为关联方的情形，与公司情况相似，此外成都燃气、蓝天燃气、洪通燃气、重庆燃气等其他同行业上市公司也存在供应商集中的情形，因上游主要气源供应商中石化、中石油、中海油未入股前述公司，未构成关联交易。具体情况如下：

1、浙江省内区域性燃气运营公司

（1）嘉兴燃气（9908.HK）

根据嘉兴燃气年报，其向关联方采购天然气的具体情况如下：

关联方	关联关系	采购内容	2022 年		2021 年		2020 年	
			金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例
嘉兴市天然气管网经营有限公司	第一大股东全资子公司	天然气	183,966.70	55.74%	122,845.00	70.16%	58,382.50	55.59%
平湖天然气	联营公司	管输气	2,759.40	0.84%	2,246.50	1.28%	-	-
浙江杭嘉液化天然气有限公司	合营企业	LNG	-	-	705.20	0.40%	-	-
嘉兴市嘉通新能源股份有限公司	联营公司	LNG	1.30	0.00%	3.30	0.00%	3.70	0.00%
合计			186,727.40	56.58%	125,800.00	71.85%	58,386.20	55.60%

注：嘉兴燃气 2023 年半年报未披露关联交易情况

嘉兴燃气是浙江省嘉兴市的管道天然气运营商，根据嘉兴燃气披露，嘉兴燃气的经营区域位于嘉兴港区及嘉兴市区。2020 年、2021 年及 2022 年，嘉兴燃气

关联方采购占销售成本的比例分别为 55.60%、71.85%和 56.58%，向关联方嘉兴市天然气管网经营有限公司（以下简称“嘉兴管网”）采购占比分别为 55.59%、70.16%及 55.74%，占比较高。嘉兴管网为嘉兴燃气第一大供应商，系嘉兴市内唯一的上游管道天然气供应商，因浙江省级管网在嘉兴市区无下气点，省天公司、管网公司天然气进入嘉兴市时需要先进入嘉兴管网经营的环城管网，再由嘉兴管网向下游城市燃气公司销售，即嘉兴管网为嘉兴市“统购统销”的主体，故嘉兴燃气向其采购较多。公司向浙能集团采购的情形与嘉兴燃气向嘉兴管网采购类似。

（2）湖州燃气（6661.HK）

根据湖州燃气年报及招股书，其向关联方采购天然气的具体情况如下：

关联方	关联关系	采购内容	2022 年		2021 年		2020 年	
			金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例
宁波城际能源贸易有限公司	第二大股东全资孙公司	管输气、LNG	48,331.20	19.61%	110,471.90	70.22%	36,890.90	31.48%
湖州中石化新奥天然气有限公司	合营企业	LNG	23.40	0.01%	18.90	0.01%	-	-
合计			48,354.60	19.62%	110,490.80	70.23%	36,890.90	31.48%

注：湖州燃气 2023 年半年报未披露关联交易情况

湖州燃气是浙江省湖州市的管道天然气运营商，根据湖州燃气披露，湖州燃气的经营区域位于吴兴区及南浔区。2020 年 9 月浙江省试点改革前，湖州燃气主要向省天公司、管网公司采购天然气，2019 年、2020 年相关交易金额占采购总成本的比例分别为 89.8%、46.8%；试点改革后，湖州燃气停止向省天公司、管网公司采购，转而向关联方宁波城际能源贸易有限公司采购，故 2021 年湖州燃气向关联方采购占比大幅提升至 70.23%。2022 年，湖州燃气向前五大供应商采购金额占总采购额比例为 92.79%，第一大供应商占比为 31.52%，宁波城际能源贸易有限公司为第三大供应商，供应商集中度较高。

综上所述，贵州燃气、嘉兴燃气及湖州燃气在上述期间内，向关联方采购占比较高，且供应商集中度较高。浙江省内区域性燃气运营公司中，嘉兴燃气在 2020 年 9 月试点改革后，依然主要向关联方采购天然气；湖州燃气在试点改革前主要供应商为省天公司和管网公司，2021 年主要供应商转为自身关联方，因此，发行人供应商集中且为关联方的情形与同行业区域性燃气运营商情况类似，为浙江省天然气的经营体制所致，符合行业惯例。未来发行人将根据浙江省天然气改革的进度加大对中石油、中石化、中海油等上游气源供应商采购天然气，积极拓展多气源供应。

2、同行业上市公司

（1）供应商集中且为关联方

1）贵州燃气（600903.SH）

根据贵州燃气招股说明书，其向关联方采购天然气的具体情况如下：

关联方	关联关系	采购内容	2017 年 1-6 月		2016 年		2015 年		2014 年	
			金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例
中石油贵州天然气管网有限公司	贵州燃气直接参股	管道天然气	49,579.80	49.86%	71,326.50	42.27%	65,633.55	41.98%	38,245.34	24.12%
广州元亨燃气有限公司	子公司股东	LNG 等	5,429.48	7.45%	10,104.20	8.18%	7,881.26	6.82%	17,819.07	14.16%
贵州华能焦化制气股份有限公司	第二大股东控股公司	煤气	-	-	-	-	-	-	10,482.49	6.61%
贵州合源油气有限责任公司	贵州燃气直接参股	LNG	-	-	-	-	-	-	60.86	0.04%
合计			55,009.28	57.31%	81,430.70	50.45%	73,514.81	48.80%	66,607.76	44.93%

说明：2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州天然气管网有限公司与贵州燃气及其子公司的天

然气购销业务移交至非关联方，故贵州燃气后续关联采购比例降低。

2014 年、2015 年、2016 年及 2017 年 1-6 月，贵州燃气关联方采购占营业成本的比例分别为 44.93%、48.80%、50.45%和 57.31%，占比逐年提升。中石油贵州天然气管网有限公司是贵州燃气管道天然气的唯一供应商，为贵州燃气第一大供应商。

（2）供应商集中且为非关联方

1）成都燃气

单位：万元

供应商名称	2022 年度		2021 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例
中国石油天然气集团有限公司	259,229.78	66.15%	271,527.69	76.97%	208,767.42	59.79%	164,575.02	56.46%

说明 1：中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司和四川石油管理局有限公司受同一实际控制人中国石油天然气集团有限公司的控制而将其合并列示；

说明 2：2017 年度至 2018 年度的采购数据来自成都燃气首次公开发行股票招股说明书，2021、2022 年度采购数据来自成都燃气年度报告，成都燃气未披露 2019、2020 年度及 2023 年半年度的主要供应商名称和对应采购金额。

2）蓝天燃气

单位：万元

供应商名称	2022 年度		2021 年度		2019 年度		2018 年度	
	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例
中国石油天然气股份有限公司	249,191.04	66.40%	207,904.45	65.98%	217,300.93	72.28%	211,294.93	80.64%

说明 1：中国石油天然气股份有限公司天然气销售河南分公司、河南中原昆仑能源开发有限公司、漯河中石油昆仑燃气有限公司、中国石油天然气股份有限公司天然气销售东部分公司因受同一实际控制人中国石油天然气股份有限公司的控制而将其合并列示；

说明 2：2018 年度至 2019 年度的采购数据来自蓝天燃气首次公开发行股票招股说明书，2021、2022 年度采购数据来自蓝天燃气年度报告，蓝天燃气未披露 2020 年度及 2023 年半年度的主要供应商名称和对应采购金额。

3) 洪通燃气

单位：万元

供应商名称	2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例
中国石油天然气股份有限公司	34,517.91	58.77%	28,073.77	60.58%	23,816.60	63.80%

说明：2017 年度至 2019 年度的采购数据来自洪通燃气首次公开发行股票招股说明书，洪通燃气未披露 2020、2021 年度及 2023 年半年度的主要供应商名称和对应采购金额。

4) 重庆燃气

单位：万元

供应商名称	2013 年度		2012 年度		2011 年度	
	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例
中石油	293,580.67	56.18%	265,259.71	56.30%	241,013.77	65.86%

说明：2011 年度至 2013 年度的采购数据来自重庆燃气首次公开发行股票招股说明书，重庆燃气未披露之后年份的主要供应商名称和对应采购金额。

成都燃气、蓝天燃气、洪通燃气、重庆燃气在上述期间内，向中石油采购天然气占营业成本的比例均超过 50%，集中向一家企业采购在天然气行业内属于常见现象。

（三）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

1、获取报告期内发行人向关联方采购天然气的平均单价，与浙江省门站价及公司向其他非关联方的采购价格进行比较。

2、访谈发行人相关人员，了解价格机制调整对发行人关联交易的影响。

3、查询并获取同行业上市公司公开信息，与公司关联采购情况进行对比分析。

（四）核查结论

经核查，本所认为：

1、报告期内，发行人关联采购占比较高，主要系我国天然气行业特点、浙江省内天然气供销体制所致，2023 年 4 月前，关联方浙能集团的销售价格由政府指导价定价，销售给发行人的价格与销售给非关联方的一致；关联方中石化的销售价格参考市场价格，均不存在显失公平的情形；2023 年 4 月起，公司向关联方浙能集团、中石化浙江采购价格均根据双方谈判、参考市场价格确定，定价公允，不存在对关联方的利益输送。

2、浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后，发行人将通过与上游气源供应商通过市场化协商的方式确定天然气采购价格，公司将扩大向其他气源商的采购比例，向浙能集团关联方采购的比例将大幅下降。

3、贵州燃气、嘉兴燃气及湖州燃气向关联方采购占比较高，且供应商集中度较高，发行人供应商集中且为关联方的情形与同行业区域性燃气运营商情况类似。

六、问题10. 关于其他

10.6 根据申报材料：发行人子公司临安天然气因改革事宜《燃气经营许可证》未能续期，目前无实质经营，已将燃气经营相关核心资产及全部燃气业务移交给发行人参股公司临安燃气管理。

请发行人说明：临安天然气无实质经营但 2021 年、2022 年分别实现净利润 117.04 万元、221.74 万元的原因，临安天然气后续发展规划或处置安排。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程，并发表明确核查意见。

回复：

（一）临安天然气无实质经营但 2021 年、2022 年分别实现净利润 117.04 万

元、221.74 万元的原因

发行人子公司临安天然气自设立后至 2022 年 7 月在杭州市临安区经营城镇燃气业务，发行人首次申报提交的招股说明书（签署日期为 2022 年 6 月 21 日）“第四节 发行人基本情况”之“六、公司控股子公司、参股公司基本情况”之“（一）控股子公司基本情况及财务数据”披露的临安天然气的主营业务为城市燃气运营。

浙江省住房和城乡建设厅于 2021 年 7 月 9 日下发《省建设厅关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》（浙建城发[2021]39 号），提出实施城燃企业规模化改革，鼓励城燃企业间进行规模化、集团化整合，有条件的地区要形成“一城一网一企”管道燃气经营格局。按照浙江省关于天然气改革精神及部署要求，杭州市临安区实行规模化、一体化改革，实现临安区“一城一网一企”天然气经营服务格局。

为实现该等改革，杭州燃气、中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司、发行人于 2021 年 9 月签订《关于设立临安区域城市燃气目标公司的会议纪要》，约定：（1）由杭州燃气、中石油昆仑燃气有限公司、发行人出资设立目标公司临安燃气，杭州燃气、中石油昆仑燃气有限公司、发行人在目标公司的持股比例暂定为 51%、30%、19%。（2）临安燃气收购杭州燃气控股的杭州临安杭燃燃气有限公司、中石油昆仑燃气有限公司控股的杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、发行人控股的临安天然气的全部股权，收购完毕后由临安燃气承接上述三家公司在临安区域范围内的全部燃气业务并吸收合并上述三家公司。（3）临安燃气成立后由临安燃气申领燃气经营许可证并签署天然气特许经营协议及其他必要法律文件，在临安燃气签署天然气特许经营权协议并领取燃气经营许可证后，各方督促杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气变更相关业务合同以确保临安燃气接收杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气全部业务。（4）临安燃气成立后至临安燃气完成对杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气的吸收合并及资产、人员与业务承接期间，各方督促杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气核心资产及相关燃气业务由临安燃气接管。

2022 年 4 月，杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人、

中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司达成一致，由杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人三方于 2022 年 5 月完成新设临安燃气的工商注册登记手续，临安燃气成立且收购完成杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气股权及杭州市临安区城市发展投资集团有限公司所控股的杭州临安城市资源开发有限公司的相关燃气管网资产后，中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司或其指定的关联方有权从杭州市临安区城市发展投资集团有限公司受让临安燃气的股权。

2022 年 5 月 20 日，杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人共同设立临安燃气，分别持股 51%、30%、19%。2022 年 7 月 15 日，杭州市城市管理局、杭州市临安区人民政府签订《杭州市临安区管道燃气特许经营协议》。2022 年 8 月 23 日，临安燃气取得杭州市临安区城市管理局核发的《燃气经营许可证》（编号：浙 202201040001G）。

2022 年 7 月 21 日，临安天然气与临安燃气签订《一体化运营合作协议》，约定：（1）临安天然气将燃气经营相关的核心资产及全部的燃气业务移交临安燃气并积极配合临安燃气开展燃气业务，运营交割日为 2022 年 7 月 21 日。（2）自临安燃气设立之日起至临安燃气完成对临安天然气、杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司股权收购并逐步实现以临安燃气为主体开展临安区燃气一体化运营期间为过渡期，临安燃气无条件接收临安天然气所有自愿加入临安燃气的员工。（3）临安天然气于 2022 年 7 月 21 日起停止开展所有的燃气管道建设投资及用户发展，将原有用户供气合同主体变更为临安燃气，临安燃气协助临安天然气完成在建工程建设管理等合同履行工作。（4）过渡期间对临安天然气相关燃气设施、管网的折旧摊销成本按照相关财务规定进行核算，临安天然气实际承担的折旧摊销及相关管理费用，由临安燃气以输气管理费的形式按月支付给临安天然气。

基于上述安排，临安天然气自 2022 年 8 月起已不再开展城市燃气运营业务，自 2022 年 8 月至报告期末的收入主要来源于依据《一体化运营合作协议》收取的输气管理费、向发行人其他子公司收取的设备租赁费等。自 2023 年 1 月起，临安天然气已无人员。因此，发行人于 2023 年 2 月 27 日向上交所提交的招股说明书“第

四节 发行人基本情况”之“六、公司控股子公司、参股公司基本情况”之“（一）控股子公司基本情况及财务数据”披露的临安天然气截至招股说明书签署日的主营业务为“目前无实际经营”。

（二）临安天然气后续发展规划或处置安排

如前文所述，临安燃气后续将收购临安天然气全部股权并吸收合并临安天然气。截至本补充法律意见书出具日，就临安燃气收购临安天然气股权事宜，已完成审计、评估程序，尚待取得国资主管部门的审批。

（三）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

1、取得并查阅临安天然气报告期的财务报表、自 2022 年 8 月至报告期末的收入明细、临安天然气与临安燃气的《一体化运营合作协议》；

2、查阅《省建设厅关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》《关于设立临安区域城市燃气目标公司的会议纪要》及杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人、中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司达成的备忘录；

3、取得并查阅临安燃气的营业执照、工商档案、《杭州市临安区管道燃气特许经营协议》及临安燃气取得的《燃气经营许可证》；

4、获取发行人出具的关于临安天然气经营状况、后续处置安排的说明；

5、取得并查阅临安燃气收购临安天然气股权涉及的审计报告及评估报告。

（四）核查结论

经核查，本所认为：

1、发行人子公司临安天然气自设立后至 2022 年 7 月在杭州市临安区经营城镇燃气业务，自 2022 年 8 月起已不再开展城市燃气运营业务，自 2022 年 8 月至报告期末的收入主要来源于依据《一体化运营合作协议》收取的输气管理费、向发行人其他子公司收取的设备租赁费等，自 2023 年 1 月起临安天然气已

无人员。因此，临安天然气目前无实质经营但 2021 年度、2022 年 1-6 月分别实现净利润 221.74 万元、117.04 万元。

2、临安燃气后续将收购临安天然气全部股权并吸收合并临安天然气。截至本补充法律意见书出具日，就临安燃气收购临安天然气股权事宜，已完成审计、评估程序，尚待取得国资主管部门的审批。

10.7 根据申报材料：报告期各期末，公司劳务派遣用工人数占总用工的比例分别为 28.40%、29.37%、24.39%、5.33%。

请发行人说明：

（1）结合同行业可比公司具体情况，说明相关生产环节采用劳务派遣用工的方式是否符合行业惯例；

（2）发行人及控股股东实际控制人及其关联方与劳务派遣公司是否存在关联关系或者其他利益安排。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

（一）结合同行业可比公司具体情况，说明相关生产环节采用劳务派遣用工的方式是否符合行业惯例

公司使用的劳务派遣员工主要从事生产辅助类、客户服务类、通用辅助类等工种。生产辅助类以一线操作工岗位人员为主，该岗位相较其他岗位具有一定流动性、临时性，公司自主招工困难，用工紧张较为突出。劳务派遣公司专业从事人力资源招聘业务，招工渠道较广，在公司近年来人员快速增加的情况下，与劳务派遣公司合作是解决用工问题的方式之一。其余客户服务类、通用辅助类岗位均为非主营性岗位，以使用劳务派遣员工为主。

发行人主营业务为城市燃气输配、销售，城市燃气工程施工。即从上游天然气供应商购入管道天然气或 LNG，通过公司建设或运营的天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网，按照用户的需求量及压力将天然气输送和分配

给不同用户；同时公司根据终端用户的需求提供相应的燃气设施的安装及售后工作。发行人属于燃气生产和供应业，同行业可比上市公司也普遍存在劳务派遣用工的情况，以下同行业可比上市公司在申请首次公开发行股票并上市的报告期内均存在生产环节采用劳务派遣用工的方式，具体情况如下：

公司名称	上市时间	主营业务	劳务派遣情况
蓝天燃气 (605368.SH)	2021.1	公司主要从事河南省内的管道天然气业务、城市燃气等业务，位于天然气产业链的中下游。	蓝天燃气劳务派遣的员工从事岗位主要是巡线员和后勤人员，其工作职责主要是公司天然气管网的月度巡检、厨卫后勤工作等。报告期各期末，报告期各期末，蓝天燃气劳务派遣员工的人数占用工总量的比重分别为 7.18%、7.27%、7.05%和 6.88%。
成都燃气 (603053.SH)	2019.2	公司主要从事城市燃气输配、销售，城市燃气工程施工以及燃气表具销售等业务。	成都燃气劳务派遣的员工主要从事厨师、门卫、勤杂、安装维修、燃气器具销售等辅助性岗位工作。报告期各期末，成都燃气子公司客服公司劳务派遣员工的人数占用工总量的比重分别为 49.51%、60.00%、67.50%、7.14%。
贵州燃气 (600903.SH)	2017.10	公司主要从事城市燃气运营业务，具体为贵州省天然气支线管道、城市燃气输配系统、液化天然气接收储备供应站、加气站及相关配套设施的建设、运营、服务管理，以及相应的工程设计、施工、维修。即从上游天然气供应商购入管道天然气或液化天然气，通过公司建设或运营的天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网，按照用户的需求量及压力将天然气输送和分配给城市居民、商业用户、工业用户、分布式能源用户	贵州燃气目前使用的劳务派遣者的岗位均为销售服务、保洁、抄表、户外临时巡检、保安等临时性、辅助性或替代性的工作岗位。报告期各期末，贵州燃气劳务派遣员工的人数占用工总量的比重分别为 7.09%、6.48%、5.98%和 8.34%。

		和加气站等用户。	
重庆燃气 (600917.SH)	2014.8	公司主要在重庆市提供城市燃气供应以及燃气设施设备的安装服务。	重庆燃气对民用气抄表、户内维修工、抢险配合工、门卫、清洁工等辅助性岗位实行劳务派遣用工。公司目前劳务派遣工占用工总量约 26%，并在 2 年的过渡期内（2016 年 3 月 1 日前）将劳务派遣工降至不超过用工总量的 10%。

综上，发行人相关生产环节采用劳务派遣用工的方式符合行业惯例。

（二）发行人及控股股东实际控制人及其关联方与劳务派遣公司是否存在关联关系或者其他利益安排

发行人报告期内合作的劳务派遣公司基本情况如下：

序号	名称	法定代表人	主要股东	董事、监事、高级管理人员
1	浙江雷博人力资源开发有限公司	陈斌	浙江省人才发展集团有限公司持股 100%	陈斌担任执行董事兼总经理，汤劲松担任监事
2	常山县和盛人力资源有限公司	黄志明	黄志明持股 50%，李玲英持股 50%	黄志明担任执行董事，李玲英担任监事，黄志慧担任经理
3	嘉兴馨文人力资源有限公司	顾雨婷	顾雨婷持股 60%，沈爱芬持股 40%	顾雨婷担任执行董事、经理，沈爱芬担任监事
4	浙江天创人力资源有限公司	鄢国	浙江龙盾控股集团有限公司持股 60%，鄢国持股 40%	鄢国担任执行董事兼总经理，鄢康担任监事
5	缙云县信义人力资源服务有限公司	汪晓杰	汪晓杰持股 70%，潘益梅持股 30%	汪晓杰担任执行董事兼总经理，潘益梅担任监事
6	云和县博远人力资源服务有限公司	周义程	云和县国有资本运营有限公司持股 100%	周义程担任执行董事兼总经理，程媚担任监事

7	丽水市洁洁劳务服务有限公司	黄兴娥	朱广莉持股 90%，黄兴娥持股 10%	黄兴娥担任执行董事朱广莉担任监事
8	义乌市沃克劳动服务有限公司	陈灏	施玲玲持股 55%，陈灏持股 45%	陈灏担任执行董事、经理；施玲玲担任监事
9	义乌市工惠物业服务有限公司	陈兰英	陈灏持股 80%，陈兰英持股 20%	陈兰英担任执行董事、经理，陈灏担任监事
10	平湖市商宇劳务服务有限公司	商良	吴阿照持股 33.335%，商良持股 33.335%，时卫卫持股 33.33%	商良担任执行董事、经理，吴阿照担任监事
11	平湖市商人人力资源服务有限公司	商开诚	商开诚持股 90%，肖相根持股 10%	商开诚担任执行董事、经理，肖相根担任监事
12	温州泰岳劳务服务有限公司	林杰	陈正坚持股 100%	林杰担任执行董事、经理，陈正坚担任监事
13	庆元县人力科技发展有限公司（原名为庆元县人力资源发展有限公司）	叶龙	庆元县文旅投资发展有限公司持股 100%	叶龙担任执行董事兼总经理，吴天照担任监事
14	浙江遂昌三利实业有限公司	骆国武	骆国武持股 90%，骆国爱持股 5%，骆国慧持股 5%	骆国武担任执行董事、总经理，骆国慧担任监事
15	泰顺县振泰人才有限公司	林剑文	泰顺县城镇发展有限公司持股 100%	林剑文担任董事长、总经理，陈鹏程、钱洁新担任董事，钱羽中、蓝雁君、毛丽娜、吴锴、吴阿宝担任监事
16	浙江中资人力资源有限公司	陈文俊	浙江龙盾控股集团有限公司持股 51%，鄢国持股 28%，中龙易人力资源有限公司持股 21%	陈文俊担任执行董事兼总经理，鄢国担任监事

除云和县博远人力资源服务有限公司的唯一股东云和县国有资本运营有限公司系发行人控股子公司云和天然气的少数股东，持有云和天然气 10%的股权以外，发行人报告期内合作的劳务派遣公司与发行人及控股股东实际控制人及其关联方不存在关联关系或其他利益安排。

（四）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

- 1、取得并查阅发行人及其子公司报告期各期末劳务派遣用工名单，了解劳务派遣用工所在岗位。
- 2、查阅同行业上市公司招股说明书，了解同行业上市公司劳务派遣情况；
- 3、取得并查阅发行人报告期与劳务派遣公司签署的劳务派遣合作协议、劳务派遣单位的营业执照并登录企查查等网站查询发行人报告期内劳务派遣公司的基本情况；
- 4、取得并查阅发行人控股股东控制的企业清单、董事、监事及高级管理人员填写的调查表，与劳务派遣单位及其股东、关键人员进行对比；
- 5、获取发行人出具的说明。

（五）核查结论

经核查，本所认为：

发行人相关生产环节采用劳务派遣用工的方式符合行业惯例；除云和县博远人力资源服务有限公司的唯一股东云和县国有资本运营有限公司系发行人控股子公司云和天然气的少数股东外，发行人及控股股东、实际控制人及其关联方与劳务派遣公司不存在关联关系或者其他利益安排。

（以下无正文，下接签章页。）

（本页无正文，为《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（六）》之签章页）

北京市金杜律师事务所



经办律师：

A handwritten signature in black ink, appearing to be "梁瑾", written over a horizontal line.

梁瑾

A handwritten signature in black ink, appearing to be "张诚", written over a horizontal line.

张诚

A handwritten signature in black ink, appearing to be "方侃", written over a horizontal line.

方侃

单位负责人：

A handwritten signature in black ink, appearing to be "王玲", written over a horizontal line.

王玲

二〇二三年十二月廿七日

北京市金杜律师事务所
关于浙江浙能燃气股份有限公司
首次公开发行股票并在主板上市
之
补充法律意见书（八）

2024 年 3 月

致：浙江浙能燃气股份有限公司

根据《中华人民共和国证券法》（以下简称《证券法》）、《中华人民共和国公司法》（以下简称《公司法》）、《首次公开发行股票注册管理办法》（以下简称《首发注册管理办法》）、《律师事务所从事证券法律业务管理办法》（以下简称《证券法律业务管理办法》）、《律师事务所证券法律业务执业规则（试行）》（以下简称《证券法律业务执业规则》）、《公开发行证券公司信息披露的编报规则第 12 号——公开发行证券的法律意见书和律师工作报告》（以下简称《编报规则第 12 号》）、《监管规则适用指引——法律类第 2 号：律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》（以下简称《首发执业细则》）等中华人民共和国境内（以下简称中国境内，为本补充法律意见书之目的，不包括中国香港特别行政区、中国澳门特别行政区和中国台湾地区）现行有效的法律、行政法规、规章和规范性文件和中国证券监督管理委员会（以下简称中国证监会）的有关规定，北京市金杜律师事务所（以下简称本所）接受浙江浙能燃气股份有限公司（以下简称发行人或浙能燃气）委托，担任发行人首次公开发行股票并在主板上市（以下简称本次发行上市或本次发行）的专项法律顾问，已就发行人本次发行上市事宜出具了《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之律师工作报告》（以下简称《律师工作报告》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书》（以下简称《法律意见书》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（一）》（以下简称《补充法律意见书（一）》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（二）》（以下简称《补充法律意见书（二）》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（三）》（以下简称《补充法律意见书（三）》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书

（四）》（以下简称《补充法律意见书（四）》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（五）》（以下简称《补充法律意见书（五）》）、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（六）》（以下简称《补充法律意见书（六）》）及《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（七）》（以下简称《补充法律意见书（七）》）。

鉴于发行人申请本次发行上市已逾 2023 年 12 月 31 日，天健会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称天健）已分别出具了标准无保留意见的天健审[2024] 595 号《审计报告》（以下简称《审计报告》）和天健审[2024] 596 号《关于浙江浙能燃气股份有限公司内部控制的鉴证报告》（以下简称《内控报告》），本所根据发行人提供的有关事实材料，对 2023 年 7-12 月与发行人本次发行上市相关的法律事项进行了补充核查验证，现出具《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（八）》（以下简称本补充法律意见书）。本补充法律意见书所指报告期为 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日。

本补充法律意见书构成本所已出具的《法律意见书》《律师工作报告》不可分割的组成部分。本所在《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》《补充法律意见书（四）》《补充法律意见书（五）》《补充法律意见书（六）》《补充法律意见书（七）》中发表法律意见的前提同样适用于本补充法律意见书。除非文中另有所指，《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》《补充法律意见书（四）》《补充法律意见书（五）》《补充法律意见书（六）》《补充法律意见书（七）》有关释义或简称同样适用于本补充法律意见书。

本补充法律意见书是对《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》《补充法律意见书（四）》《补充法律意见书（五）》《补充法律意见书（六）》《补充法律意见书（七）》相关内容进行的修改补充或进一步说明，对于《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书（一）》《补充法律意见书（二）》《补充法律意见书（三）》《补充法律意见书（四）》《补充法律意见书（五）》《补充法律意见书（六）》《补充法律意见书（七）》中未发生变化或无需修改补充的内容，本补充法律意见书将不再重复披露。

在本补充法律意见书中，本所仅就与发行人本次发行上市有关的法律问题发表意见，而不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项发表意见；本所仅根据现行有效的中国境内法律法规发表意见，并不根据任何中国境外法律发表意见；本所不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项及境外法律事项发表意见，在本补充法律意见书中对有关会计报告、审计报告、资产评估报告及境外法律意见的某些数据和结论进行的引述，已履行了必要的注意义务，但该等引述并不视为本所对这些数据、结论的真实性和准确性作出任何明示或默示保证，本所不具备核查和评价该等数据的适当资格。

本所同意将本补充法律意见书作为发行人本次发行上市申请所必备的法定文件，随其他申报材料一起上报，并依法对本补充法律意见书承担相应的法律责任。本补充法律意见书仅供发行人为本次发行上市之目的使用，不得用作任何其他目的。

本所及经办律师现根据我国现行有关法律、法规和中国证监会的有关规定以及本补充法律意见书出具日以前已经发生的或存在的事实，按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神，严格履行了法定职责，遵循了勤勉尽责和诚实信用原则，对发行人本次发行上市相关事项进行了充分的核查验证，保证本补充法律意见书所认定的事实真实、准确、完整，对本次发行上市所发

表的结论性意见合法、准确，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担相应的法律责任。现出具本补充法律意见如下：

目 录

一、	本次发行上市的批准和授权.....	7
二、	发行人本次发行上市的主体资格.....	7
三、	本次发行上市的实质条件.....	7
四、	发行人的独立性.....	11
五、	发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）	11
六、	发行人的股本及其演变.....	11
七、	发行人的业务.....	12
八、	关联交易及同业竞争.....	17
九、	发行人的主要财产.....	30
十、	发行人的重大债权债务.....	45
十一、	发行人的重大资产变化及收购兼并.....	57
十二、	发行人公司章程的制定与修改.....	57
十三、	发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作.....	57
十四、	发行人董事、监事和高级管理人员及其变化.....	57
十五、	发行人的税务.....	58
十六、	发行人的环境保护和产品质量、技术等标准.....	60
十七、	发行人的劳动及社会保障.....	61
十八、	诉讼、仲裁或行政处罚.....	61
十九、	关于本次发行上市的总体结论性意见.....	63
	附件一：政府补助情况	65

附件二：浙能集团控制的除发行人以外其他企业的基本情况	67
附件三：浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况	110
附件四：租赁房产情况	117

一、 本次发行上市的批准和授权

根据发行人股东大会议案和决议，经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人为本次发行所获得的股东大会的批准及授权均在相关决议有效期内，持续有效，具备本次发行所必需的批准与授权。发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序。

二、 发行人本次发行上市的主体资格

根据发行人提供的《营业执照》、工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统（<http://www.gsxt.gov.cn/index.html>，下同）查询，截至本补充法律意见书出具日，《法律意见书》中披露的发行人本次发行上市的主体资格的内容未发生变化。

本所认为，截至本补充法律意见书出具日，发行人为依法发起设立并有效存续的股份有限公司，不存在根据法律、行政法规、规范性文件及《公司章程》需要终止的情形，发行人仍具备本次发行上市的主体资格。

三、 本次发行上市的实质条件

（一）发行人本次发行上市符合《证券法》规定的相关条件

1. 根据发行人股东大会决议、董事会决议、监事会决议，发行人董事会、监事会、经理层的组成，发行人各职能部门设置及《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》等制度，发行人具有规范的法人治理结构及完善的内部管理制度，具备健全且运行良好的组织机构，符合《证券法》第十二条第一款第（一）项的规定。

2. 根据《审计报告》，发行人 2021 年度、2022 年度、2023 年度的净利润分别为 35,515.25 万元、27,908.33 万元、38,867.39 万元；扣除非经常性损益后的归属于发行人股东的净利润分别为 22,895.90 万元、17,272.10 万元、25,949.03 万元，发行人具有持续经营能力，符合《证券法》第十二条第一款第

（二）项的规定。

3. 根据《审计报告》，发行人最近三年财务会计报告被出具无保留意见审计报告，符合《证券法》第十二条第一款第（三）项的规定。

4. 根据公安机关出具的证明以及发行人和发行人控股股东的说明，并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统、信用中国（<https://www.creditchina.gov.cn/>，下同）、中国裁判文书网（<https://wenshu.court.gov.cn/>，下同）、中国检察网（<https://www.12309.gov.cn/>，下同）、中国执行信息公开网（<http://zxgk.court.gov.cn/>，下同）等网站检索，发行人及其控股股东、实际控制人最近三年不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，符合《证券法》第十二条第一款第（四）项的规定。

（二）发行人本次发行上市符合《首发注册管理办法》规定的相关条件

1.经本所律师核查，如本补充法律意见书“二、发行人本次发行上市的主体资格”所述，发行人是依法设立且持续经营 3 年以上的股份有限公司，具备健全且运行良好的组织机构，相关机构和人员能够依法履行职责，符合《首发注册管理办法》第十条的规定。

2.根据《审计报告》并经本所律师访谈发行人财务负责人及申报会计师，发行人会计基础工作规范，财务报表的编制和披露符合企业会计准则和相关信息披露规则的规定，在所有重大方面公允地反映了发行人的财务状况、经营成果和现金流量，最近三年财务会计报告由注册会计师出具无保留意见的审计报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第一款的规定。

3. 根据《内控报告》并经本所律师访谈发行人财务负责人及申报会计师，发行人内部控制制度健全且被有效执行，能够合理保证公司运行效率、合法合规和财务报告的可靠性，并由注册会计师出具无保留结论的内部控制鉴证报告，符合《首发注册管理办法》第十一条第二款的规定。

4.发行人业务完整，具有直接面向市场独立持续经营的能力

（1）如本补充法律意见书之“四、发行人的独立性”、“八、关联交易及同业竞争”和“九、发行人的主要财产”所述，经本所律师核查，发行人资产完整，业务及人员、财务、机构独立，与实际控制人、控股股东及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易，符合《首发注册管理办法》第十二条第（一）项的规定。

（2）如本补充法律意见书之“五、发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）”、“七、发行人的业务”和“十四、发行人董事、监事、高级管理人员及其变化”所述，经本所律师核查，发行人主营业务、控制权和管理团队稳定，最近三年内主营业务和董事、高级管理人员均没有发生重大不利变化；发行人的股份权属清晰，不存在导致控制权可能变更的重大权属纠纷，最近三年实际控制人没有发生变更，符合《首发注册管理办法》第十二条第（二）项的规定。

（3）如本补充法律意见书之“九、发行人的主要财产”、“十、发行人的重大债权债务”及“十八、诉讼、仲裁或行政处罚”所述，经本所律师核查，发行人不存在涉及主要资产、核心技术、商标等的重大权属纠纷，重大偿债风险，重大担保、诉讼、仲裁等或有事项，经营环境已经或者将要发生的重大变化等对持续经营有重大不利影响的事项，符合《首发注册管理办法》第十二条第（三）项的规定。

5.根据有关主管部门出具的证明和发行人的说明，发行人生产经营符合法律、行政法规的规定，符合国家产业政策，符合《首发注册管理办法》第十三条第一款的规定。

6.根据发行人及其控股股东的说明、有关主管部门出具的证明，并经本所律师查询中国证监会（<http://www.csrc.gov.cn/pub/newsite/>，下同）、上海证券交易所（<http://www.sse.com.cn/>，下同）、深圳证券交易所（<http://www.szse.cn/>，下同）、

下同）、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，最近三年内，发行人及其控股股东、实际控制人不存在贪污、贿赂、侵占财产、挪用财产或者破坏社会主义市场经济秩序的刑事犯罪，不存在欺诈发行、重大信息披露违法或者其他涉及国家安全、公共安全、生态安全、生产安全、公众健康安全等领域的重大违法行为，符合《首发注册管理办法》第十三条第二款的规定。

7.根据发行人董事、监事和高级管理人员的调查表及公安机关开具的无犯罪记录证明，并经本所律师查询中国证监会、上海证券交易所、深圳证券交易所、中国裁判文书网、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，发行人的董事、监事和高级管理人员不存在最近三年内受到中国证监会行政处罚，或者因涉嫌犯罪被司法机关立案侦查或者涉嫌违法违规被中国证监会立案调查且尚未有明确结论意见等情形，符合《首发注册管理办法》第十三条第三款的规定。

（三）发行人本次发行上市符合《上交所股票上市规则》规定的相关条件

1. 如本补充法律意见书之“三、本次发行上市的实质条件”所述，经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，本次发行上市符合《证券法》、中国证监会规定的相关发行条件，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（一）项的规定。

2. 根据发行人现行有效的《营业执照》和工商资料，自《法律意见书》出具日至本补充法律意见书出具日，发行人本次发行前股本总额和拟公开发行的股份数未发生变化，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（二）项和第（三）项的规定。

3.根据《审计报告》《招股说明书（注册稿）》，发行人2021年度、2022年度、2023年度归属于母公司股东的扣除非经常性损益后的净利润分别为22,895.90万元、17,272.10万元、25,949.03万元，发行人最近3年净利润均为正，且最近3年净利润累计不低于1.5亿元；发行人2021年度、2022年度、2023年度

经营活动产生的现金流量净额分别为41,063.95万元、64,010.54万元、78,699.81万元，发行人最近3年经营活动产生的现金流量净额累计不低于1亿元；发行人2021年度、2022年度、2023年度营业收入分别为510,188.45万元、726,876.16万元、676,739.27万元，发行人最近3年营业收入累计不低于10亿元，符合《上交所股票上市规则》第3.1.1条第一款第（四）项及第3.1.2第一款第（一）项的规定。

综上，本所认为，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人仍具备本次发行上市的实质条件。

四、 发行人的独立性

根据《审计报告》《内控报告》、发行人报告期内与供应商、客户签署的采购和销售合同、发行人有关财产清单和权属证书、查档证明等文件，经本所律师核查，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人资产完整，业务及人员、财务、机构独立，与控股股东、实际控制人及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争的情形，不存在严重影响独立性或者显失公平的关联交易。

五、 发起人和股东（追溯至发行人的实际控制人）

根据发行人的工商资料并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的股东及其持股情况未发生变化，控股股东与实际控制人未发生变更。

六、 发行人的股本及其演变

根据发行人的工商资料、股东调查表、发行人出具的说明、法院出具的涉诉查询和仲裁委出具的涉裁查询证明、中国裁判文书网并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法

律意见书出具日期间，发行人的股本及股权结构未发生变化。发行人的股东所持发行人股份不存在质押、冻结或者诉讼仲裁纠纷情形。

七、 发行人的业务

（一）根据发行人《营业执照》、工商资料，并经本所律师登录国家企业信用信息公示系统查询，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的经营范围和经营方式未发生变化。

（二）根据发行人的说明、《审计报告》并经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人未在中国境内以外的国家和地区设立子公司或者分支机构，未在中国境内以外的国家或者地区从事经营活动。

（三）根据发行人《营业执照》、工商资料和《审计报告》，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的主营业务未发生变动。

（四）根据发行人出具的说明、提供的资质证书并经本所律师查询企查查等网站，截至本补充法律意见书出具日，发行人及其控股子公司已取得的业务资质或许可文件的情况如下：

1、燃气经营许可证

序号	持有单位	证书编号	发证机关	有效期至	经营类别	资质取得方式
1	平湖天然气	浙 202104020001G	平湖市住房和城乡建设局	2025.11.3	管道燃气（天然气）	申请取得
2	上虞天然气	浙 202206020003GPJT	绍兴市上虞区综合行政执法局	2026.9.5	管道燃气（天然气）、瓶装燃气（天然气）、燃气汽车加气站（天然气）及其他（天然气）经营	申请取得
3	振能天然气	浙 202205010002G	德清县住房和城乡建设局	2026.3.31	管道燃气（天然气）	申请取得

序号	持有单位	证书编号	发证机关	有效期至	经营类别	资质取得方式
4	义乌天然气	浙 202207010001GJ	义乌市住房和城乡建设局	2024.12.24	管道燃气（天然气）、燃气加气站（天然气）	申请取得
5	新昌天然气	浙 202306050003G	绍兴市综合行政执法局	2024.12.31	管道燃气业务	申请取得
6	缙云天然气	浙 202211020001GP	缙云县住房和城乡建设局	2026.4.14	管道燃气（天然气）	申请取得
7	德清天然气	浙 202205010003G	德清县住房和城乡建设局	2026.3.31	管道燃气（天然气）	申请取得
8	安吉管道燃气	浙 201505030001G	安吉县城市管理局	2027.11.14	管道燃气	申请取得
9	龙泉天然气	浙 202111070002GPJT	龙泉市住房和城乡建设局	2025.7.3	管道燃气、瓶装燃气、燃气汽车加气站、其他燃气相关业务	申请取得
10	常山天然气	浙 202008070001G	常山县住房和城乡建设局	2024.12.31	管道燃气（天然气）	申请取得
11	青田天然气	浙 202311090002G	青田县住房和城乡建设局	2027.8.27	管道燃气门站、管网、CNG 加气站、液化天然气气化站、分布式能源的投资、建设以及管道燃气经营	申请取得
12	海盐天然气	浙 202304040004G（临）	海盐县住房和城乡建设局	2024.6.30	管道燃气（天然气）	申请取得
13	宁海天然气	浙 202102040009GPJ	宁海县城市管理局	2025.9.3	管道燃气（液化天然气、压缩天然气）、瓶装天然气（液化天然气、压缩天然气）、燃气汽车加气站（液化天然气、压缩天然气）	申请取得
14	丽水天然气	浙 201411000001G	丽水市住房和城乡建设局	2026.8.31	管道燃气（天然气、液化石油气及其他气体燃料）	申请取得
15	江滨天然气	浙 202106080001G	绍兴市上虞区住房和城乡建设局	2025.2.1	管道燃气（天然气）	申请取得
16	云和天然气	浙 202311060001G	云和县住房和城乡建设局	2027.7.9	管道燃气	申请取得
17	遂昌天然气	浙 202111030001G	遂昌县住房和城乡建设局	2025.6.15	管道燃气（天然气、液化石油气及其他气体燃料）	申请取得
18	建德天然气	浙 202001060002G	建德市住房和城乡建设局	2024.11.9	管道燃气、瓶装燃气（天然气）	申请取得

序号	持有单位	证书编号	发证机关	有效期至	经营类别	资质取得方式
19	开化天然气	浙 202008080001G	开化县住房和城乡建设局	2024.12.31	管道燃气（天然气）	申请取得
20	平阳天然气	浙 201603080001G	平阳县综合行政执法局	2024.8.17	管道燃气（液化石油气、天然气）	申请取得
21	象保天然气	浙 202202050001G	象山县住房和城乡建设局	2026.9.9	管道燃气（天然气）	申请取得
22	景宁天然气	浙 202206170001G	景宁畲族自治县住房和城乡建设局	2026.6.21	管道燃气	申请取得
23	庆元天然气	浙 201811080001G	庆元县住房和城乡建设局	2048.7.26	管道燃气	申请取得
24	泰顺天然气	浙 202203110001G	泰顺县综合行政执法局	2026.11.29	管道燃气	申请取得
25	三界天然气	浙 202306040001G	绍兴市综合行政执法局	2025.1.19	管道天然气	申请取得

2、气瓶充装许可

序号	持证人	证号	核发机关	认证内容/范围	有效期至	资质取得方式
1	建德天然气	TS4233420-2026	浙江省市场监督管理局	获准从事充装地址为浙江省杭州市建德市新安江街道明珠社区东山湾，充装介质为液化天然气	2026.11.7	申请取得
2	缙云天然气	TS4233817-2026	浙江省市场监督管理局	获准从事充装地址为浙江省丽水市缙云县五云街道蓬莱路3、5号，充装介质为液化天然气	2026.5.13	申请取得
3	义乌天然气	TS4233897-2024	浙江省市场监督管理局	获准从事充装地址为浙江省义乌市商城大道J6号，佛堂镇佛堂大道与朝阳路交叉路口，浙江省义乌市苏溪镇后山坞村一区18栋西边苏溪高中压调压及应急储备站，充装介质为液化天然气（车用气瓶）、液化天然气（杜瓦瓶）、压缩天然气（车用气瓶）	2024.10.10	申请取得
4	龙泉天然气	TS4233A18-2025	浙江省市场监督管理局	获准从事充装地址为浙江省丽水市龙泉市工业园区垵头区块15-3块地，充装介质为液化天然气	2025.6.30	申请取得

3、危险化学品经营许可证

持证人	证号	核发机关	认证内容/范围	有效期至	资质取得方式
发行人	浙杭（上）安经字[2022]01000026	杭州市上城区应急管理局	许可范围:不带储存经营其他危险化学品；天然气[富含甲烷的]（限于工业生产原料等非燃料用途）	2025.9.12	申请取得

4、道路运输经营许可证

持证人	证号	核发机关	经营范围	有效期至	资质取得方式
振能天然气	浙交运管许可湖字 330521200008 号	湖州市交通运输局	货运：经营性危险货物运输（2.1 项、第 3 类）（剧毒化学品除外）	2025.1.13	申请取得

5、增值电信业务经营许可证

持证人	编号	核发机关	业务种类及覆盖范围	有效期至	资质取得方式
发行人	浙 B2-20190773	浙江省通信管理局	国内呼叫中心业务；浙江	2024.8.4	申请取得

6、固定污染源登记

序号	登记编号	排污单位名称	有效期至	资质取得方式
1	913305237044742473001Z	安吉管道燃气	2027.1.5	申请取得
2	91330822589040194L001Y	常山天然气	2026.12.29	申请取得
3	91330521569355172X001W	德清天然气	2025.8.25	申请取得
4	913303297864442866001Z	泰顺天然气	2027.1.9	申请取得
5	91330424587245536J001X	海盐天然气	2025.6.11	申请取得
6	91330182739216993D001X	建德天然气	2027.1.5	申请取得
7	9133060005420253X3001X	江滨天然气	2025.6.27	申请取得
8	91331122564419317A001X	缙云天然气	2025.6.23	申请取得
9	91331127MA2A0YC09U001X	景宁天然气	2027.1.5	申请取得
10	913308240894764693001Y	开化天然气	2026.12.28	申请取得

序号	登记编号	排污单位名称	有效期至	资质取得方式
11	913311000528178058001W	丽水天然气	2026.12.23	申请取得
12	91330185586531526W001Y	临安天然气	2025.5.25	申请取得
13	91331181585015100R001W	龙泉天然气	2026.12.21	申请取得
14	9133022678044201XN001W	宁海天然气	2026.9.26	申请取得
15	91330326MA2854T432001W	平阳天然气	2027.1.6	申请取得
16	91331121589035192L001X	青田天然气	2025.5.27	申请取得
17	91331126MA2A0PQ62F001Z	庆元天然气	2027.1.5	申请取得
18	91330683MA29CF8N4T001Y	三界天然气	2026.12.22	申请取得
19	913306047590912359001X	上虞天然气	2025.7.28	申请取得
20	91331123058308948D001W	遂昌天然气	2025.6.11	申请取得
21	9133062456333977XC001Z	新昌天然气	2025.8.12	申请取得
22	9133078267956029X5001W	义乌天然气	2027.1.6	申请取得
23	91331125056880131T001W	云和天然气	2025.11.25	申请取得
24	91330201MA2911PL8J001Z	象保天然气	2027.1.5	申请取得
25	91330482758076287P001Z	平湖天然气	2025.3.10	申请取得
26	91330521763923700X001X	振能天然气	2025.5.26	申请取得

本所认为，截至本补充法律意见书出具日，发行人取得的现有资质均合法、有效。

（五）根据《审计报告》，发行人 2021 年、2022 年、2023 年度的主营业务均为天然气销售和天然气工程安装服务，主营业务收入分别为 503,355.27 万元、717,344.98 万元、663,767.50 万元，分别占发行人当期营业收入的 98.66%、98.69%、98.08%。本所认为，发行人的主营业务突出。

（六）根据《审计报告》并经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人依法存续，发行人的主要财务指标良好，不存在不能支付到期债务的情况，不存在影响其持续经营的法律障碍。

八、 关联交易及同业竞争

（一）关联方

根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《企业会计准则解释第 13 号》《编报规则第 12 号》《上交所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件的有关规定，发行人的关联方及关联关系如下：

1、控股股东

自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人控股股东未发生变化。

2、其他持有发行人 5%以上股份的股东及其一致行动人

自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，其他持有发行人 5%以上股份的股东及其一致行动人未发生变化。

3、分、子公司

自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人新设 1 家控股子公司（建德市天然气有限公司），其他分、子公司未发生变化。

4、实际控制人、控股股东控制的其他企业及其合营企业和联营企业

（1）实际控制人、控股股东控制的其他企业

截至 2023 年 12 月 31 日，浙能集团控制的除发行人以外的其他企业的基本情况见本补充法律意见书附件二。

(2) 控股股东及其控制企业的合营企业和联营企业

截至 2023 年 12 月 31 日，控股股东及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况见本补充法律意见书附件三。

5、发行人董事、监事及高级管理人员以及与其关系密切的家庭成员

自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，除发行人原监事陈小菊因工作调动、施浩勋因退休辞去监事职务并由发行人聘任李健、张扬为新监事外，发行人其他董事、监事、高级管理人员未发生变化。

发行人董事、监事及高级管理人员及其关系密切的家庭成员（配偶、父母及配偶的父母、兄弟姐妹及其配偶、年满十八周岁的子女及其配偶、配偶的兄弟姐妹和子女配偶的父母）为发行人的关联自然人。

6、发行人控股股东的董事、监事、高级管理人员

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人控股股东的董事、监事、高级管理人员如下：

(1) 发行人直接控股股东浙能天然气集团的董事、监事、高级管理人员

序号	关联方姓名	关联关系
1	胡国华	直接控股股东董事长
2	施纪文	直接控股股东总经理
3	朱国雷	直接控股股东董事
4	陈明东	直接控股股东董事
5	胡康生	直接控股股东董事
6	陶建根	直接控股股东董事
7	陈赵均	直接控股股东监事
8	彭法	直接控股股东监事
9	王树乾	直接控股股东监事

序号	关联方姓名	关联关系
10	虞玮	直接控股股东副总经理
11	徐育斌	直接控股股东副总经理
12	李立	直接控股股东副总经理

(2) 发行人间接控股股东浙能集团的董事、监事、高级管理人员

序号	关联方姓名	关联关系
1	刘盛辉	间接控股股东董事长
2	倪震	间接控股股东董事兼总经理
3	叶峥	间接控股股东董事
4	陈露霞	间接控股股东董事
5	何启海	间接控股股东董事
6	胡斌	间接控股股东董事
7	王其达	间接控股股东董事
8	汤民强	间接控股股东董事
9	陈桁	间接控股股东董事
10	周劲松	间接控股股东董事
11	郭伟华	间接控股股东董事
12	吴熙君	间接控股股东监事
13	刘柏辉	间接控股股东监事
14	张艺	间接控股股东监事
15	孙朝阳	间接控股股东监事

7、上述企业外，上述第 5、6 项所述关联自然人控制的其他企业或担任董事（不合同为双方独立董事）、高级管理人员的其他企业

发行人上述第 5、6 项所述关联自然人控制的其他企业或担任董事（不合同为双方独立董事）、高级管理人员的其他企业系发行人关联方。

8、其他关联方

序号	关联方姓名或名称	关联关系
1	范子杭	报告期内曾任发行人董事

2	彭法	报告期内曾任发行人监事
3	陈璐	报告期内曾任发行人监事
4	吕吉	报告期内曾任发行人监事
5	陈小菊	报告期内曾任发行人监事
6	施浩勋	报告期内曾任发行人监事
7	浙江天兴物业服务有限公司（现已更名为“浙江优加物业服务有限公司”）	发行人副总经理黄登钦关系密切的家庭成员报告期内担任董事的企业
8	杭州昊鑫能源发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
9	杭州兴皖矿产品有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
10	舟山天然气交易市场有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
11	浙能集团哈密能源有限责任公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
12	浙江省水利电力物资有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
13	杭州萧山昌盛环境服务有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
14	浙江东发环保工程有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
15	台州绿城房地产有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
16	浙江信宇房地产开发有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
17	杭州绿能国芯科技有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
18	诸暨交投浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
19	云南锦德绿色能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
20	浙江浙能杭湖新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
21	杭州临平浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
22	琿春绿能新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
23	金华浙石油农合联综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
24	金华浙石油绿婺综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
25	温州市瓯海区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
26	温州市洞头浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
27	永嘉长运浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
28	杭州西湖浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
29	杭州余杭浙石油交通综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
30	童亚辉	报告期内曾担任浙能集团董事

31	许强	报告期内曾担任浙能集团董事
32	詹敏	报告期内曾担任浙能集团董事兼总经理
33	范小宁	报告期内担任浙能集团董事
34	孙玮恒	报告期内担任浙能集团董事
35	赵建林	报告期内担任浙能集团董事
36	陈继松	报告期内担任浙能集团董事
37	张天任	报告期内担任浙能集团董事
38	胡仲明	报告期内担任浙能集团董事
39	王志南	报告期内曾担任浙能集团监事
40	张春	报告期内曾担任浙能集团监事
41	王莉娜	报告期内曾担任浙能集团监事
42	朱松强	报告期内曾担任浙能集团高级管理人员
43	王建堂	报告期内曾担任浙能集团高级管理人员
44	边加浩	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
45	徐晓剑	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
46	杨敬东	报告期内曾担任浙能天然气集团董事
47	张中海	报告期内曾担任浙能天然气集团高级管理人员
48	蔡建荣	报告期内曾担任浙能天然气集团高级管理人员
49	丽水市城市建设投资有限责任公司	持有发行人子公司丽水天然气 10%以上股权的企业
50	浙江万丰科技开发股份有限公司	持有发行人子公司新昌天然气 10%以上股权的企业
51	浙江缙云城市建设开发有限公司	持有发行人子公司缙云天然气 10%以上股权的企业
52	海盐县城市资产经营管理有限公司	持有发行人子公司海盐天然气 10%以上股权的企业
53	义乌市城市投资建设集团有限公司	持有发行人子公司义乌天然气 10%以上股权的企业
54	安吉县城市建设投资集团有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
55	安吉丰陵燃气有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
56	浙江星惠泽置业有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
57	浙江邦闻科技发展有限公司	持有发行人子公司安吉管道燃气 10%以上股权的企业
58	嘉兴市燃气集团股份有限公司	持有发行人子公司平湖天然气 10%以上股权的企业
59	平湖城市建设投资有限公司	持有发行人子公司平湖天然气 10%以上股权的企业
60	上海和邦投资有限公司	持有发行人子公司上虞天然气 10%以上股权的企业
61	杭州市燃气集团有限公司	持有发行人子公司振能天然气 10%以上股权的企业
62	金帝联合能源集团股份有限公司	持有发行人子公司振能天然气 10%以上股权的企业

63	宁海县资产经营管理有限公司	持有发行人子公司宁海天然气 10%以上股权的企业
64	宁海县城投集团有限公司	持有发行人子公司宁海天然气 10%以上股权的企业
65	省天公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
66	管网公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
67	浙江浙能天然气运行有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
68	宁海县浙能油气发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
69	中国石油化工股份有限公司	长城燃气的控股股东
70	上海晨兴企业管理有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
71	金华浙石油田园智城综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
72	浙江浙石油洲粤综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
73	宁波东钱湖浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
74	宁波市金耀路浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
75	浙江万隐科技有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
76	宁波高新区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
77	诸暨市同创再生资源回收有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
78	浙江浙石油海洋燃料有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
79	宁波先锋船务有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
80	柳州市国盛物业服务有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让
81	中国石化销售股份有限公司浙江石油分公司	受长城燃气的控股股东中国石油化工股份有限公司控制
82	江投国华信丰发电有限责任公司（原名为赣浙国华（信丰）发电有限责任公司）	发行人控股股东浙能天然气高级管理人员虞玮曾担任董事的企业
83	宁波市海曙区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
84	金华开发区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
85	浙能昱能能源发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
86	琼海泛舟新能源有限责任公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
87	上海尊芒新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
88	山西兰盛能源有限责任公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
89	绍兴嘉能新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
90	宁波市史家码浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
91	山西兰能金智新能源发展有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销

92	沁水兰能新能源发电有限责任公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
93	昆山锦康瑞环保技术有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
94	文成县浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
95	衡南县中泽新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
96	义乌龙回	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
97	嘉兴港区浙石油综合能源销售有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
98	鄂尔多斯市电投智慧能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已注销
99	广宁美达新能源有限公司	报告期内浙能集团曾控制的企业，已转让

除上述关联方外，发行人其他关联企业还包括其他根据《公司法》《企业会计准则第 36 号——关联方披露》《企业会计准则解释第 13 号》《编报规则第 12 号》《上交所股票上市规则》等相关规定认定的关联方。

（二）关联交易

根据《审计报告》、《招股说明书（注册稿）》和发行人的说明，并经本所律师核查了相关业务合同、财务凭证等资料，发行人 2023 年发生的主要关联交易情况如下：

2023 年，公司向关联方采购商品和劳务的合计金额为 322,999.50 万元，占当期营业成本的比例为 53.64%。公司向关联方出售商品或提供劳务的合计收入为 33,847.10 万元，占当期营业收入的比例为 5.00%。

1、重大关联交易

重大关联交易是指与关联人发生的交易（包括承担的债务和费用）在 3,000 万元以上且占公司最近一期经审计净资产绝对值 5%以上的关联交易。根据公司《关联交易管理制度》的规定，上述关联交易应当提交董事会和股东大会审议。

（1）采购商品和接受劳务

1) 关联采购情况

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年	
		金额	占营业成本比例
省天公司 (2022 年 11 月后由国家 管网公司控股)	天然气、管输费	1,869.33	0.31%
浙能天然气集团	天然气	158,707.31	26.36%
浙江浙能天然气贸易有 限公司	天然气	72,578.97	12.05%
中石化	天然气	87,813.77	14.58%
合计		320,969.39	53.30%

2) 与关联方之间应收应付款项情况

2023 年，公司因重大关联采购交易未产生应付款项余额，产生的应收款项余额如下：

单位：万元

项目	关联方	2023 年 12 月 31 日账面余额
预付账款	中石化浙江	3,897.91

(2) 出售商品和提供劳务

1) 关联销售情况

2023 年，公司向关联方出售商品或提供劳务的重大关联交易情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年	
		金额	占营业收入比例
浙江黄岩热电有 限公司	天然气	3,590.42	0.53%

衢州能源	天然气、材料、信息平台服务、培训费	25,494.19	3.77%
合计		29,084.61	4.30%

2) 关联方往来款项情况

2023 年，公司与黄岩热电、衢州能源交易不存在应付款项余额，产生的应收款项余额如下：

单位：万元

项目	关联方	2023 年 12 月 31 日账面余额
应收账款	衢州能源	657.98

(3) 关联方存贷款

1) 报告期末，发行人存放于财务公司款项余额如下：

单位：万元

关联方	2023 年 12 月 31 日
浙江省能源集团财务有限责任公司	88,298.18

2) 报告期末，发行人在关联方的一般贷款情况如下：

单位：万元

关联方	2023 年 12 月 31 日
浙江省能源集团财务有限责任公司	12,610.00

3) 2023 年，发行人借款利息支出情况如下：

单位：万元

关联方	2023 年
浙江省能源集团财务有限责任公司	332.53

4) 2023 年，发行人存款利息收入情况如下：

单位：万元

关联方	2023 年
浙江省能源集团财务有限责任公司	762.08

2、一般关联交易

（1）经常性关联交易

① 采购商品和接受劳务

2023 年，发行人向关联方采购商品或接受劳务情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年	
		金额	占营业成本比例
浙江天虹物资贸易有限公司	材料、固定资产、无形资产	32.73	0.01%
浙江浙能数字科技有限公司	技术服务	344.85	0.03%
安吉丰陵燃气有限公司	天然气	167.58	0.03%
浙江天然气交易市场有限公司	技术服务	133.69	0.02%
浙江浙能物流有限公司	材料、固定资产、无形资产、劳务费	199.42	0.03%
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务	22.75	0.00%
浙江浙能物业发展有限公司	劳务费	52.50	0.01%
浙江鸿程计算机系统有限公司	技术服务	62.91	0.01%
衢州能源	材料	21.68	0.00%
浙江浙石油综合能源销售有限公司	燃油	17.01	0.00%
浙江天音管理咨询有限公司	咨询服务	133.29	0.02%
浙江浙能保安服务有限公司	安保服务	31.89	0.01%
浙江浙能智网科技有限公司	技术服务	759.43	0.13%
嘉兴市燃气集团股份有限公司	天然气	1.01	0.00%
浙江能多多销售有限公司	物资	45.97	0.01%

浙江浙能电力股份有限公司	培训费	3.40	0.00%
合计		2,030.11	0.34%

② 出售商品和提供劳务

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年	
		金额	占营业收入比例
宁海县浙能油气发展有限公司 (现名：宁海县国兴能源发展有限公司)	天然气、材料	987.59	0.15%
新昌县浙能万丰油气发展有限公司	天然气	285.23	0.04%
浙江浙能催化剂技术有限公司	天然气、工程安装	280.97	0.04%
浙江万丰科技开发股份有限公司	天然气、工程安装、材料	24.80	0.00%
浙江浙能技术研究院有限公司	天然气	1.16	0.00%
平湖城市建设投资有限公司	工程安装、劳务、材料	19.73	0.00%
缙云县浙石油综合能源销售有限公司	天然气	186.52	0.03%
新昌浙能三花综合能源有限公司	天然气	1,088.24	0.16%
绍兴市燃气产业有限公司	天然气	427.95	0.06%
杭州临安燃气有限公司	天然气、服务费	328.49	0.05%
义乌市城市投资建设集团有限公司	工程安装服务	30.88	0.00%
宁海县浙石油综合能源销售有限公司	天然气	664.07	0.10%
浙江常山安能热力有限公司	天然气	436.87	0.06%
合计		4,462.49	0.70%

③ 租赁资产

2023 年，发行人作为出租方不存在关联租赁，作为承租方存在以下关联租赁：

单位：万元

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金（不包括简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额）	增加的租赁负债本金金额	确认的利息支出
浙江浙能北海水力发电有限公司	房屋建筑物	-	10.00	-	1.23
浙江国信控股集团有限责任公司	房屋建筑物	-	377.36	-	19.61
安吉丰陵燃气有限公司	设备	-	5.00	-	0.22

④ 关键管理人员薪酬

单位：万元

项 目	2023 年
关键管理人员薪酬	650.96

（2）偶发性关联交易

2023 年，发行人在资产转让、股权转让、商标无偿授权使用方面无新增偶发性关联交易。与关联方共同投资存在新增交易情况如下：

2023 年 10 月 9 日，发行人与子公司建德市浙能天然气有限公司以及杭州市燃气集团有限公司共同投资设立建德市天然气有限公司，注册资本为 20,000.00 万元，发行人认缴出资 2,000 万元，持股比例为 10%，子公司建德市浙能天然气有限公司认缴出资 8,000 万元，持股比例为 40%，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人实际出资 300 万元，子公司建德市浙能天然气有限公司实际出资 1,200 万元。

（3）关联方往来款项余额

1) 应收关联方款项

单位：万元

项目	关联方	2023 年 12 月 31 日账面余额
应收账款	浙江万丰科技开发股份有限公司	4.16
	义乌市城市建设投资有限公司	22.30
	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	7.99
	杭州临安燃气有限公司	287.99
	合计	322.45
预付账款	浙江浙石油综合能源销售有限公司	7.73
	合计	7.73
其他应收款	浙江天然气交易市场有限公司	0.01
	合计	0.01

2) 应付关联方款项

单位：万元

项目名称	关联方	2023 年 12 月 31 日账面余额
应付账款	浙江浙能物流有限公司	23.92
	浙江鸿程计算机系统有限公司	0.50
	浙江天音管理咨询有限公司	72.61
	浙江天然气交易市场有限公司	12.55
	浙江浙能智网科技有限公司	197.60
	浙江浙能数字科技有限公司	334.94
	浙江浙能石油新能源有限公司	0.08
	合计	642.19
合同负债	浙江浙能催化剂技术有限公司	59.63
	浙江浙石油综合能源销售有限公司	60.00
	义乌市城市投资建设集团有限公司	5.00
	平湖城市建设投资有限公司	437.64
	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	31.59
	新昌浙能三花综合能源有限公司	35.32
	合计	629.18
其他应付款	浙江浙能物流有限公司	0.81
	浙江浙能智网科技有限公司	15.55

项目名称	关联方	2023 年 12 月 31 日账面余额
	合计	16.36

（三）关联交易决策程序

经本所律师核查，发行人报告期内已发生的关联交易的决策过程符合《公司章程》的规定，关联股东或关联董事在审议相关交易时已回避表决。独立董事对关联交易事项发表了同意的独立意见，监事会全体成员均同意相关关联交易事项，独立董事和监事会未对关联交易事项发表不同意见。报告期内发行人关联方与发行人所发生的关联交易，交易价格及条件均符合公允原则，不存在损害发行人及非关联股东利益的情况。

（四）同业竞争

经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人与实际控制人、控股股东及其控制的企业间不存在对发行人构成重大不利影响的同业竞争。

（五）发行人对关联交易及同业竞争事项的披露

经本所律师核查，发行人已经在其本次发行上市而制作的《招股说明书（注册稿）》中对有关关联交易和避免同业竞争的承诺和措施进行了充分披露，没有重大遗漏或重大隐瞒。

九、 发行人的主要财产

（一）土地使用权及房屋

1. 自有物业

（1）土地使用权

根据发行人提供的不动产权证书及不动产查档证明等资料，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人拥有的土地使用权具体情况如下：

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
1	海盐天然气	浙（2018）海盐县不动产权第 0031168 号	海盐县百步镇农丰村徐东桥 33 号	3,303.00	公共设施用地	划拨
2	海盐天然气	浙（2021）海盐县不动产权第 0022023 号	海盐县通元镇通北村	2,634.00	公共设施用地	划拨
3	海盐天然气	浙（2019）海盐县不动产权第 0001016 号	海盐县望海街道双桥村吴家汇 46 号	11,286.00	公共设施用地	划拨
4	龙泉天然气	浙（2017）龙泉市不动产权第 0002795 号	龙泉市工业园区垵头区块 15-3 地块	12,650.71	公共设施用地	出让
5	遂昌天然气	浙（2017）遂昌不动产权第 0000341 号	妙高街道二都街汤公大道北侧	4,683.00	公共设施用地	出让
6	常山天然气	常山国用（2014）第 1558 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	14,246.80	公共设施用地	出让
7	缙云天然气	浙（2016）缙云不动产权第 0001093 号	缙云县新碧街道新西村外孙 162 号	7,564.14	公共设施用地	出让
8	缙云天然气	浙（2021）缙云不动产权第 0001832 号	缙云县壶镇镇胡宅口村打虎岭 2 号	6,988.00	公共设施用地	出让
9	缙云天然气	浙（2022）缙云不动产权第 0001599 号	缙云县东方镇辽山村	2,885.00	公共设施用地	出让
10	云和天然气	浙（2021）云和县不动产权第 0004656 号	云和县白龙山街道杨柳河路 57 号	10,618.57	仓储用地	出让
11	青田天然气	浙（2019）青田县不动产权第 0037048 号	青田县油竹街道小口村 352 号	2,957.56	公共设施用地	出让
12	德清天然气	浙（2018）德清县不动产权第 0014617 号	乾元镇诺贝尔大道 30 号	2,240.38	公共设施用地	出让
13	德清天然气	浙（2022）德清县不动产权第 0010110 号	新安镇裕安路 546 号	3,015.64	公共设施用地	出让
14	建德天然气	建国用（2016）第 0557 号	新安江街道 320 国道建德隧道北	4,600.00	公共设施用地	划拨

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
15	泰顺天然气	浙（2021）泰顺县 不动产权第 0000793 号	泰顺县罗阳镇 下交垟村	6,735.00	仓储 用地	出让
16	平阳天然气	浙（2017）平阳县 不动产权第 0010429 号	万全镇文馨路 悦景豪园 7 幢 1304 室	10.54	城镇住宅 用地	出让
17	上虞天然气	绍兴市上虞区国用 （2015）第 03156 号	百官街道凤鸣 路 236 号	2,892.95	公共设施 用地	出让
18	上虞天然气	绍兴市上虞区国用 （2015）第 03283 号	杭州湾上虞经 济技术开发区	12,475.62	工业 用地	出让
19	上虞天然气	绍兴市上虞区国用 （2016）第 01884 号	曹娥街道通江 东路 48 号	1,117.90	公共设施 用地	出让
20	上虞天然气	浙（2023）绍兴市 上虞区不动产权第 0027525 号	崧厦街道西华 村	16,295.34	公共设施 用地	划拨
21	义乌天然气	浙（2022）义乌市 不动产权第 0012710 号	稠江下金高中 压调压及应急 储备站地块	12,558.31	公共设施 用地	出让
22	义乌天然气	浙（2021）义乌市 不动产权第 0042434 号	苏溪高中压调 压及应急储备 站地块	12,179.97	公共设施 用地	出让
23	义乌天然气	浙（2017）义乌市 不动产权第 0006481 号	城西街道华夏 路西侧	12,531.01	公共设施 用地	出让
24	平湖天然气	浙（2023）平湖市 不动产权第 0032239 号	平湖市经济技 术开发区兴平 四路 698 号	30,000.00	公共设施 用地	出让
25	丽水天然气	浙（2021）丽水市 不动产权第 00030257 号	丽水市南明山 街道中堂村白 岭脚 588 号	15,225.17	工业 用地	出让
26	新昌天然气	浙（2016）新昌县 不动产权第 0001453 号	新昌县灵池路 6 号	6,656.00	工业 用地	出让
27	宁海天然气	浙（2021）宁海县 不动产权第 0013135 号	桃源街道大岙 村大金 431 号	13,367.33	公共设施 用地	出让
28	宁海天然气	浙（2021）宁海县 不动产权第 0022405 号	宁海县西店镇 望海工业园区 望园路 2 号	4,000.00	公共设施 用地	出让
29	安吉管道燃 气	浙（2022）安吉县 不动产权第 0012871 号	递铺街道安城 村	24,410.00	公共设 施（供气 站）用地	出让
30	安吉管道燃 气	浙（2018）安吉县 不动产权第 0011893 号	安吉县天子湖 镇良朋村	3,398.00	公共设 施 用地	出让

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
31	安吉管道燃气	浙（2018）安吉县不动产权第 0022049 号	溪龙乡溪龙村	2,154.00	公共设施用地	出让
32	安吉管道燃气	浙（2017）安吉县不动产权第 0019903 号	昌硕街道胜利东路天启铭楼 7 楼	87.45	商住用地	出让
33	安吉管道燃气	浙（2017）安吉县不动产权第 0019904 号	昌硕街道胜利东路天启铭楼 7 楼	102.20	商住用地	出让
34	安吉管道燃气	浙（2021）安吉县不动产权第 0031576 号	递铺街道老庄村	3,331.00	公共设施用地	出让
35	振能天然气	浙（2016）德清县不动产权第 0004887 号	乾元镇杭木路 889 号	7,991.78	公共设施用地	出让
36	江滨天然气	浙（2021）绍兴市不动产权第 0039714 号	海天道 80 号	13,724.68	公共设施用地	出让
37	庆元天然气	浙（2021）庆元县不动产权第 0005194 号	浙江省庆元工业园区工业园区下会 4 号	2,814.49	公共设施用地	出让
38	景宁天然气	浙（2021）景宁县不动产权第 0004678 号	景宁畲族自治县鹤溪街道城南 E-01 地块	7,860.00	公共设施用地	出让
39	象保天然气	浙（2021）象山县不动产权第 0037909 号	宁波象保合作区云驾路与盐场北河交叉口西南侧	3,936.00	公共设施用地	出让
40	临安天然气	浙（2019）临安区不动产权第 0012539 号	太阳镇太阳村无门牌 2（1 幢 101、2 幢 101、3 幢 101、4 幢 101）	19,997.00	工业用地	出让
41	临安天然气	浙（2021）临安区不动产权第 0041174 号	临安区天目山镇交口村地块	2,475.00	公共设施用地	出让
42	青田天然气	浙（2022）青田县不动产权第 0006838 号	青田县东源镇项村工业区 11 号	5,461.00	公共设施用地	出让
43	平阳天然气	浙（2023）平阳县不动产权第 0013344 号	海西镇仙口村、海滨村	8,321.00	公用设施用地（燃气设施）	划拨
44	平湖天然气	浙（2023）平湖市不动产权第 0031781 号	平湖市新仓镇平廊公路西侧、建新路西侧	3,373.90	公共设施用地	划拨

序号	权利人	证号	坐落	面积m²	用途	取得方式
45	义乌天然气	浙（2023）义乌市不动产权第 0049067 号	福田街道国贸大道与长春六街交叉口西南侧地块	10,680.75	供燃气用地	出让

（2）房屋

根据发行人提供的不动产权证书及不动产查档证明等资料，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人拥有的房屋具体情况如下：

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积（m²）	取得方式
1	临安天然气	浙（2019）临安区不动产权第 0012539 号	太阳镇太阳村无门牌 2（1 幢 101、2 幢 101、3 幢 101、4 幢 101）	工业	2063.12.29	391.14	原始取得
2	海盐天然气	浙（2018）海盐不动产权第 0031168 号	海盐县百步镇农丰村徐东桥 33 号	公共设施	-	260.49	原始取得
3		浙（2019）海盐不动产权第 0001016 号	海盐县望海街道双桥村吴家汇 46 号	公共设施	-	962.87	原始取得
4		浙（2021）海盐县不动产权第 0022023 号	海盐县通元镇通北村	公共设施	-	102.72	原始取得
5	龙泉天然气	浙（2017）龙泉市不动产权第 0002795 号	龙泉市工业园区埧头区块 15-3 地块	公共设施	2063.12.18	1,050.08	原始取得
6	遂昌天然气	浙（2017）遂昌不动产权第 0000341 号	妙高街道二都街汤公大道北侧	公共设施	2064.03.03	472.08	原始取得
7	常山天然气	常房权证辉埠镇字第 F20150002256 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	综合楼	2063.08.12	1,267.13	原始取得
8		常房权证辉埠镇字第 F20150002257 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	生产辅助用房	2063.08.12	171.32	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积 (m ²)	取得方式
9		常房权证辉埠镇字第 F20150002258 号	常山县辉埠镇久泰弄村牌楼底 6 号	门卫	2063.08.12	59.89	原始取得
10	缙云天然气	浙(2016)缙云不动产权第 0001093 号	缙云县新碧街道新西村外孙 162 号	辅助用房、门卫、发电机房、灌装间、材料	2061.12.11	829.01	原始取得
11		浙(2021)缙云不动产权第 0001832 号	缙云县壶镇镇胡宅口村打虎岭 2 号	辅助用房	2068.12.16	587.16	原始取得
12	云和天然气	浙(2021)云和县不动产权第 0004656 号	云和县白龙山街道杨柳河路 57 号	仓储	2064.02.16	1,682.42	原始取得
13	青田天然气	浙(2019)青田县不动产权第 0037048 号	青田县油竹街道小口村 352 号	公共设施	2066.12.15	537.39	原始取得
14	德清天然气	浙(2018)德清县不动产权第 0014617 号	乾元镇诺贝尔大道 30 号	公共设施	2061.05.29	114.8	原始取得
15		浙(2022)德清县不动产权第 0010110 号	新安镇裕安路 546 号	公共设施	2063.05.07	468.08	原始取得
16	建德天然气	杭房权证建更字第 12747043 号	新安江街道 320 国道建德隧道北 1 幢	非住宅	-	23.94	原始取得
17		杭房权证建更字第 12747044 号	新安江街道 320 国道建德隧道北 2 幢	非住宅	-	65.36	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积 (m ²)	取得方式
18		杭房权证建更字第 12747045 号	新安江街道 320 国道建德隧道北 3 幢	非住宅	-	267.9	原始取得
19		杭房权证建更字第 12747046 号	新安江街道 320 国道建德隧道北	非住宅	-	485.42	原始取得
20	泰顺天然气	浙(2021)泰顺县不动产权第 000793 号	泰顺县罗阳镇下交垟村	工业	2069.07.07	719.17	原始取得
21	平阳天然气	浙(2017)平阳县不动产权第 0010429 号	万全镇文馨路悦景豪园 7 幢 1304 室	成套住宅	2079.08.19	112.16	原始取得
22	上虞天然气	浙(2023)绍兴市上虞区不动产权第 0027525 号	崧厦街道西华村	公共设施	-	4,656.40	原始取得
23		绍兴市上虞区房权证百官街道字第 00337741 号	百官街道凤鸣路 236 号	公共设施	2059.08.02	3,410.38	原始取得
24		绍兴市上虞区房权证盖北镇字第 00326051 号	浙江杭州湾上虞工业园区	工业	2061.01.04	1,042.74	原始取得
25		绍兴市上虞区房权证盖北镇字第 00326064 号	浙江杭州湾上虞工业园区	工业	2061.01.04	52.89	原始取得
26		绍兴市上虞区房权证曹娥街道字第 00337737 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	5.62	原始取得
27		绍兴市上虞区房权证曹娥街道字第 00337738 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	20.60	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积 (m ²)	取得方式
28		绍兴市上虞区房权证曹娥街道字第 00337739 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	54.32	原始取得
29		绍兴市上虞区房权证曹娥街道字第 00337740 号	曹娥街道通江东路 48 号	商业	2039.12.31	87.92	原始取得
30	义乌天然气	浙（2017）义乌市不动产权第 0006481 号	城西街道华夏路西侧	公共设施	2064.05.21	853.1	原始取得
31		浙（2021）义乌市不动产权第 0042434 号	苏溪高中压调压及应急储备站地块	公共设施	2069.07.24	1,771.41	原始取得
32		浙（2022）义乌市不动产权第 0012710 号	稠江下金高中压调压及应急储备站地块	公共设施	2069.07.24	1345.38	原始取得
33	平湖天然气	浙（2018）平湖市不动产权第 0032239 号	平湖市经济开发区兴平四路 698 号	公共设施	2055.06.14	7,668.07	原始取得
34	宁海天然气	浙（2021）宁海县不动产权第 0013135 号	桃源街道大岙村大金 431 号	公共设施	2051.12.12	596.89	原始取得
35		浙（2021）宁海县不动产权第 0022406 号	宁海县西店镇望海工业园区望园路 2 号	公共设施	2069.11.25	215.35	原始取得
36	安吉管道燃气	浙（2022）安吉县不动产权第 0012872 号	递铺街道安城村	公共设施	2066.02.01	3418.95	原始取得
37		浙（2018）安吉县不动产权第 0011893 号	天子湖镇良朋村	公共设施	2067.04.13	185.94	原始取得

序号	权利人	证书编号	坐落地址	用途	终止日期	面积（m ² ）	取得方式
38		浙（2018）安吉县不动产权第0022049号	溪龙乡溪龙村	公共设施	2067.09.12	219.4	原始取得
39		浙(2017)安吉县不动产权第0019903号	昌硕街道胜利东路天启铭楼7楼	办公	2051.04.15	750.16	原始取得
40		浙(2017)安吉县不动产权第0019904号	昌硕街道胜利东路天启铭楼7楼	办公	2051.04.15	876.73	原始取得
41	振能天然气	浙（2016）德清县不动产权第0004887号	乾元镇杭木路889号	公共设施	2065.10.13	933.72	原始取得
42	江滨天然气	浙（2021）绍兴市不动产权第0039714号	海天道80号	公共服务	2063.05.26	1,995.55	原始取得
43	丽水天然气	浙（2021）丽水市不动产权第00030257号	丽水市南明山街道中堂村白岭脚588号	工业	2065.11.17	2,289.51	原始取得

2. 租赁物业

根据发行人及其控股子公司提供的土地、房屋租赁协议等资料，经本所律师核查，截至2023年12月31日，发行人及其控股子公司的租赁土地具体情况参见《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（九）》之“十、问题19”之“（三）租赁土地的性质、具体用途，相关租赁协议的主要条款内容，是否需履行相应的审批核准程序，是否符合《土地管理法》等相关土地法规，上述土地是否为基本农田，是否存在将集体用地改为非农业用地的情况，是否履行了村委会或村集体大会通过等必备的法律程序，所建物业是否为合法建筑，是否存在行政处罚的风险，是否构成重大违法违规”。截至2023年12月31日，发行人及其控股

子公司的租赁房产具体情况详见本补充法律意见书“附件四：租赁房产情况”，租赁房产存在的瑕疵情况参见《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（九）》之“十、问题 19”之“（五）结合瑕疵房产、土地的面积占比及使用上述土地或房产产生的收入、毛利、利润情况，评估其对于发行人的重要性，是否构成发行上市障碍；披露将来如因房产土地问题被处罚的责任承担主体、搬迁的费用及承担主体、有无下一步解决措施等，并对该等事项做重大风险提示”。本所认为，上述瑕疵不会构成本次发行上市的实质性障碍。

（二）知识产权

1. 商标

经本所律师核查，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司无注册商标，授权商标相较《补充法律意见书（四）》披露内容未发生变化。

2. 专利

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司已取得的专利情况如下：

序号	专利名称	申请号	专利类型	权利人	申请日	授权公告日
1	一种用于燃气调压装置的的压力检测机构	2018207172549	实用新型	浙能燃气、南京益美沃电子科技有限公司	2018.05.15	2018.11.30
2	一种通用型移动式计量柜	202021710215X	实用新型	浙能燃气、遂昌天然气	2020.08.17	2021.03.26
3	一种基于 NB-IoT 通讯的数据采集装置	2020229124624	实用新型	义乌天然气	2020.12.08	2021.06.15
4	一种城镇燃气管道通球吹扫作业机构	2020233222189	实用新型	平湖天然气	2020.12.31	2021.10.08

序号	专利名称	申请号	专利类型	权利人	申请日	授权公告日
5	一种燃气管道密封用的内接式盖板	2021213225691	实用新型	安吉管道燃气、浙江浙能技术研究院有限公司、城燃有限	2021.06.15	2022.01.28
6	一种天然气流量控制系统	2021219236558	实用新型	振能天然气	2021.08.17	2022.03.15
7	一种低压燃气管网的排水装置	2021225385916	实用新型	平湖天然气	2021.10.21	2022.05.17
8	一种一体式燃气防爆智能化窨井盖	2021225769935	实用新型	浙能燃气	2021.10.26	2022.05.10
9	一种城市燃气工程输配用管道保护结构	2022202624391	实用新型	安吉管道燃气	2022.02.09	2022.07.12
10	一种自复位一键零冷水系统	2022202794566	实用新型	平湖天然气、浙能燃气	2022.02.11	2021.07.26
11	一种变送器插拔式接口	2022205717877	实用新型	上虞天然气	2022.03.16	2022.07.22
12	掺氢燃气燃烧测试平台	2022213542569	实用新型	浙江浙能技术研究院有限公司、浙能燃气、浙江省白马湖实验室有限公司	2022.06.01	2022.09.13
13	一种燃气管道气密性检测装置	2022214093181	实用新型	浙能燃气	2022.06.07	2022.11.29
14	一种天然气低压管道水堵处理装置	20222188733X	实用新型	海盐天然气	2022.07.20	2023.02.10
15	一种天然气管道穿墙保护装置	2022218873360	实用新型	海盐天然气	2022.07.20	2023.02.10
16	阀门井盖开启设备	2022223516999	实用新型	海盐天然气	2022.09.05	2023.02.28

序号	专利名称	申请号	专利类型	权利人	申请日	授权公告日
17	一种城镇燃气供气设备	2023216326195	实用新型	新昌天然气	2023.06.26	2023.12.05

经本所律师查阅发行人提供的《实用新型专利证书》、专利缴费凭证及国家知识产权局出具的专利查档证明等，并登录国家知识产权局（<https://www.cnipa.gov.cn/>）网站查询相关信息，本所认为，发行人已经就上述专利权取得完备的权属证书，发行人合法取得和拥有上述专利。上述专利仍在有效期内，发行人为保持拥有上述专利已足额缴纳相关费用。报告期内上述专利不存在被宣告无效或者经申请正在进行无效宣告审查的情形，也不存在质押等权利限制以及权属纠纷情形。

3. 软件著作权

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司已取得的软件著作权情况如下：

序号	登记号	软件名称	首次发表日期	著作权人	取得方式	权利范围
1	2022SR0401050	燃气设备作业安全管理信息系统	未发表	浙能燃气	原始取得	全部权利
2	2021SR1868750	城镇燃气财务智能分析系统	2021.10.08	浙能燃气	原始取得	全部权利
3	2021SR0471832	城镇燃气工程项目智能分析系统	2020.11.16	浙能燃气	原始取得	全部权利
4	2020SR1196478	天然气能源消耗大数据分析模型系统	2020.07.16	青田天然气	原始取得	全部权利
5	2020SR0936566	城镇燃气行业经营分析管理系统	2020.04.15	青田天然气	原始取得	全部权利
6	2020SR0936547	城镇燃气行业工程材料核销管理系统	2020.06.19	青田天然气	原始取得	全部权利

7	2023SR0242065	城市燃气管网仿真与应用软件	2023.02.14	浙能燃气、浙江浙能智网科技有限公司	原始取得	全部权利
8	2023SR1343829	地下管线防破坏预警软件	2023.08.15	浙能燃气	原始取得	全部权利

经本所律师查阅发行人提供的《计算机软件著作权登记证书》及中国版权保护中心出具的软件著作权查档记录，并登录中国版权保护中心（<http://www.ccopyright.com/>）网站查询相关信息，本所认为，发行人已经就上述软件著作权取得完备的权属证书，发行人合法取得和拥有上述系统的软件著作权。上述软件著作权仍在有效期内，不存在质押等权利限制以及权属纠纷情形。

（三）特许经营权

经本所律师核查，截至本补充法律意见书出具日，发行人及其控股子公司取得的特许经营权情况如下：

序号	公司名称	授权单位	授权有效期	授权地域范围
1	平湖天然气	平湖市住房和城乡建设局	2004.1.1 至 2034.12.31	平湖市行政管辖区域（除独山港区和乍浦港区外）
2	上虞天然气	上虞市建设局	2004.3.2 至 2034.3.1	上虞市（现为绍兴市上虞区）现行行政管辖区域内
3	振能天然气	德清县建设局	2008.10.27 至 2038.10.27	德清县乾元镇、洛舍镇、雷甸镇等现行行政管辖区域内
4	义乌天然气	义乌市建设局	2008.12.26 至 2038.12.25	义乌市现行行政区域范围

序号	公司名称	授权单位	授权有效期	授权地域范围
5	新昌天然气	新昌县住房和城乡建设局	至 2024.12.31	除南明街道、七星街道以外的新昌县行政区域（梅渚澄潭区域根据后续协调授予）和新昌天然气在城区现有供气用户（万丰集团、万丰科技、日发酒店、捷昌、中宝、美力弹簧、人才公寓、万丰广场、香樟公馆、庙前地新农村小区等）
6	缙云天然气	缙云县建设局	2011.3.1 至 2041.2.28	缙云县全县域
7	德清天然气	德清县住房和城乡建设局	2017.12.25 至 2047.12.24	新安镇
8	安吉管道燃气	安吉县城市管理局	2011.7.1 至 2041.6.30	安吉县全县域
9	龙泉天然气	龙泉市住房和城乡建设局	2012.11.1 至 2042.11.1	龙泉市全市域
10	常山天然气	常山县住房和城乡建设局	2012.7.19 至 2042.7.20	常山县城区（含紫港街道、金川街道、天马街道、常山经济开发区等）以及青石镇、辉埠镇
11	青田天然气	青田县住房和城乡建设局	2012.9.6 至 2040.9.5	青田县全县域（现行政管辖区域）
12	宁海天然气	宁海县住房和城乡建设局	2013.11.15 至 2043.11.15	宁海县县域（除宁海经济开发区宁东新城，力洋镇、茶院乡、长街镇外）现行行政管辖区域内
13	丽水天然气	丽水市住房和城乡建设局	2014.9.1 至 2044.8.31	丽水市区范围除瓯江中线以北、小安溪以东区域外
14	江滨天然气	绍兴滨海新城管理委员会建设局	2012.11.22 至 2027.11.21	绍兴市滨海新城江滨区域范围内
15	云和天然气	云和县住房和城乡建设局	2012.11.12 至 2042.11.11	云和县全县域（现行政管辖区域）
16	遂昌天然气	遂昌县住房和城乡建设局	2012.12.15 至 2042.12.14	遂昌县全县域（现行政管辖区域）
17	建德天然气	建德市发展和改革局、建德市住房和城乡建设局	2016.6.6 至 2036.6.6	新安江主城区（含新安江街道、洋溪街道、更楼街道（更楼工业园区除外））、下涯镇（不含马目片区）和莲花镇行政区域

序号	公司名称	授权单位	授权有效期	授权地域范围
18	开化天然气	开化县住房和城乡建设局	2014.2.1 至 2044.1.31	开化县域内
19	平阳天然气	平阳县城市建设管理办公室	2016.1.1 至 2045.12.31	平阳县全县域（除昆阳、鳌江两镇区域以外）
20	象保天然气	宁波象保合作区管理委员会	2017.9.15 至 2047.9.14	宁波象保合作区现行行政管辖区域
21	景宁天然气	景宁畲族自治县住房和城乡建设局	2018.5.25 至 2048.5.24	景宁畲族自治县人民政府现行行政管辖区域（不包含正达阳光城小区和金园丽景小区瓶组站管道燃气经营权）
			2022.7.24 至 2048.5.24	新增景宁畲族自治县红星街道正达阳光城小区
22	庆元天然气	庆元县住房和城乡建设局	2017.12.15 至 2047.12.14	庆元县人民政府现行行政管辖区域内
23	泰顺天然气	泰顺县住房和城乡建设局	2018.9.1 至 2048.8.31	泰顺县行政管辖区域
24	三界天然气	嵊州市住房和城乡建设局	2023.12.15 至 2027.12.14（注）	嵊州省级高新技术产业园区（嵊州市三界镇）现行行政区域

注 1：2019 年 12 月，嵊州市住房和城乡建设局与三界天然气签订《城市管道燃气特许经营协议》，约定嵊州市住房和城乡建设局向三界天然气授予城市管道燃气特许经营权，特许经营权有效期限为四年，自 2019 年 12 月 15 日起至 2023 年 12 月 14 日止。期满后采用自动延续的方式，即经主管部门考核或第三方评估，如果不存在重大安全隐患、服务质量问题的，自动延续四年。根据嵊州市住房和城乡建设局于 2023 年 12 月 25 日出具的《证明》，三界天然气拥有的上述城市管道燃气特许经营权于 2023 年 12 月 14 日到期后已自动延续四年（自 2023 年 12 月 15 日至 2027 年 12 月 14 日）。

注 2：建德天然气与建德市发展和改革局、建德市住房和城乡建设局于 2024 年 3 月 22 日签订《<建德市天然气市场特许经营权协议>之终止协议》，为推进建德市天然气规模化改革方案，三方于 2016 年 6 月签订的《建德市天然气市场特许经营权协议》于 2024 年 4 月 1 日 0:00 起终止。同日，新建德天然气与建德市发展和改革局、建德市住房和城乡建设局签订《建德市天然气市场特许经营权协议》，特许经营权有效期限为 2024 年 4 月 1 日至 2035 年 12 月 31 日。

（四）对外投资

经本所律师核查，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人新增 1 家子公司，情况如下：

公司名称	建德市天然气有限公司
统一社会信用代码	91330182MAD1MMHU5E
注册地址	浙江省杭州市建德市新安江街道明珠社区国信路 108 号明珠商务大厦 4 楼
法定代表人	许贵兵
公司类型	其他有限责任公司
注册资本	20,000 万元
经营范围	许可项目：燃气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：非电力家用器具销售；食品销售（仅销售预包装食品）；保健食品（预包装）销售；日用百货销售；热力生产和供应；供冷服务；销售代理；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）（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）。
成立日期	2023 年 10 月 9 日
经营期限	2023 年 10 月 9 日至无固定期限
股权结构	浙能燃气持股 10%，建德市浙能天然气有限公司持股 40%，杭州市燃气集团有限公司持股 50%

十、 发行人的重大债权债务

（一） 重大合同

1. 贷款合同

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司的《企业信用报告》并经本所律师核查，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司正在履行的贷款合同如下：

序号	合同编号	贷款人	借款人	贷款额度（万元）	期限	担保
1	0120900008-2021 年（常山）字 00014 号	中国工商银行股份有限公司常山支行	常山天然气	5,700	首次提款日起至最后一个还款期为止，共计 84 个月	常山天然气以天然气收费权提供质押担保
2	86012020280065	上海浦东发展银行股份有限公司嘉兴分行	海盐天然气	7,000	首次提款日起至最后一个还款期为止，共计 84 个月	-

3	571HT2022156561	招商银行股份有限公司绍兴分行	江滨天然气	1,769	2022.8.10-2032.8.9	江滨天然气以天然气收费权提供质押担保
4	0121000010-2021年（缙支）字 00592 号	中国工商银行股份有限公司缙云支行	缙云天然气	10,400	首次提款日起 144 个月，宽限期为 24 个月	缙云天然气以天然气收费权提供质押担保
5	0121000118-2020年（市营）字 00099 号	中国工商银行股份有限公司丽水分行	丽水天然气	4,300	实际提款日起 7 年	丽水天然气以天然气收费权提供质押担保
6	0121000009-2021年（龙支）字 00103 号	中国工商银行股份有限公司龙泉支行	龙泉天然气	3,500	首次提款日起 96 个月（其中包括宽限期 12 个月）	龙泉天然气以部分天然气收费权提供质押担保
7	2023-123510-001	中国建设银行股份有限公司宁海支行	宁海天然气	2,000	首次提款日起 12 个月	-
8	2023-123510-002	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,500	首次提款日起 12 个月	-
9	YWXD2023003	浙江省能源集团财务有限责任公司		5,790	首次提款日起 11 年（其中包括宽限期一年）	-
10	2023-123510-003	中国建设银行股份有限公司宁海支行		1,500	首次提款日起 12 个月	-
11	0120300036-2023年（平阳）字 00072 号	中国工商银行股份有限公司温州分行平阳支行	平阳天然气	9,000	首次提款日起 180 个月	-
12	YWLD2023131	浙江省能源集团财务有限责任公司	上虞天然气	1,400	2023.10.25-2024.10.24	-
13	YWLD2023065	浙江省能源集团财务有限责任公司		8,000	2023.05.23-2024.05.22	-
14	2021 年嵊固贷字第 002 号	招商银行股份有限公司绍兴嵊州支行	三界天然气	3,000	2021.07.21-2033.07.20, 宽限期 12 个月	三界天然气以自 2021 年 7 月 21 日至 2033 年 7 月 20 日的“嵊州省级高新技术产业园区（三界镇）天然气利用工程-主干管道项目”收费权提供质押担保

15	HTU330697500F BWB2022N0007	中国建设银行股份有限公司遂昌支行	遂昌天然气	5,000	首次提款日起 170 个月	遂昌天然气以遂昌县天然气利用工程二期项目燃气收费权提供质押担保
16	0121000008- 2020 年（云支） 字 00345 号	中国工商银行股份有限公司云和支行	云和天然气	4,500	首次提款日起 120 个月（其中 包括宽限期 12 个月）	云和天然气以部分天然气收费权提供质押担保
17	YWXD2023008	浙江省能源集团财务有限责任公司	振能天然气	11,,400	首次提款日起 14 年	振能天然气以售气收益权提供质押担保
18	88311202200010 15	浙江安吉农村商业银行股份有限公司	安吉管道燃气	5,000	首次提款日起 59 个月	安吉管道燃气以部分售气收入提供质押担保
19	0120900009- 2021 年（开化） 字 00544 号	中国工商银行股份有限公司开化支行	开化天然气	3,300	首次提款日起 168 个月	开化天然气以天然气收费权提供质押担保
20	HTU330619800F BWB2022N000K	中国建设银行股份有限公司杭州之江支行	建德天然气	5,000	首次提款日起 156 个月	建德天然气以售气收益权提供质押担保
21	0120200103- 2023 年（建德） 字 00427 号	中国工商银行股份有限公司建德支行		1,800	首次提款日起 12 个月	-
22	07100LK23C9J8I 9	宁波银行股份有限公司杭州分行		1,000	首次提款日起 12 个月	-
23	07100LK23C9L K62	宁波银行股份有限公司杭州分行		1,000	首次提款日起 12 个月	-
24	0121002910- 2022（景支）字 00078 号	中国工商银行股份有限公司景宁支行	景宁天然气	4,100	首次提款日起 180 个月	-
25	0121000006- 2022 年（青支） 字 00623 号	中国工商银行股份有限公司青田支行	青田天然气	19,000	首次提款日起 180 个月	青田天然气以天然气收费权提供质押担保
26	YWXD2023002	浙江省能源集团财务有限责任公司	平湖天然气	20,997.81	首次提款日起 12 年	平湖天然气以售气收益权提供质押担保
27	2023 年庆中银借 公字 078 号	中国银行股份有限公司庆元县支行	庆元天然气	6,500	首次提款日起 173 个月	庆元天然气以天然气收益权提供质押担保
28	HTU330656600F BWB2023N0001	中国建设银行股份有限公司新昌支行	新昌天然气	1,200	2023.02.17- 2024.02.16	-
29	HTU330656600F BWB2023N0002	中国建设银行股份有限公司新昌支行	新昌天然气	1,300	2023.03.02- 2024.03.01	-

30	2023 年（新昌） 字 00882 号	中国工商银行股份有限公司新昌支行	新昌天然气	1,000	首次提款日起 12 个月	-
31	07100LK23C847 41	宁波银行股份有限公司杭州分行	新昌天然气	1,000	首次提款日起 12 个月	-

2. 销售合同

（1）天然气销售合同

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人与报告期主要客户签订的已履行完毕、正在履行和将要履行的天然气销售合同如下：

序号	客户名称	销售内容	定价方式	合同期限	实际履行情况
1	德清诺贝尔陶瓷有限公司	管道天然气	气价*用气量。如遇省级门站价格调整，双方根据有关文件精神作相应调整。	2013.07.20-2023.12.31	正在履行
2	浙江卓裕港华能源技术有限公司（曾用名德清港华能源发展有限公司）	液化天然气	气价*用气量，其中气价为卖方贸易价（含运费）上浮固定差价。	2021.05.25-2023.05.24	已履行
		管道天然气	气价*用气量，气价根据年度总用气量不同而采用差异定价。如遇省级非居民门站价格调整，则气价同向同幅度调整，如涉及居民用气比例事宜，由买方出面协调，卖方可协助。	2022.01.01-2022.12.31	已履行
	德清港华能源发展有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年度总用气量不同而采取差异定价。如遇省级非居民门站价格调整，则气价同向同幅度调整，如涉及居民用气比例事宜，由买方出面协调，卖方可协助。	2020.01.01-2021.12.31	已履行完毕
3	浙江明贺钢管有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据月平均日用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则气价同向同价调整（或遇湖州市/德清县政府文件要求调整的，作相应调整）。	2017.12.20 至长期	正在履行
4	丽水华宏钢铁制品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。	2021.02.20 至长期	正在履行
5	海盐天泰燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为省级门站价格加固定差价作为计算依据，如上游或政府相关部门对气价进行调整，作同时同幅调整。	2020.04.13-2025.04.30	正在履行

6	浙江华诚金属制品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2022.01.01-2022.12.31	已履行
7	浙江龙虹印染有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2018.12.25 至长期	正在履行
8	绍兴市如龙纺织科技有限公司（已更名为浙江鑫盛瑞纺织科技有限公司）	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇上虞区政府文件要求调整的，作相应调整。超过计划范围的气量和气价由双方友好协商。	2017.12.19 至长期	正在履行
9	浙江安诺芳胺化学品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2020.05.07 至长期	正在履行
10	浙江自立控股有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2021.03.25-2023.03.24	已履行
11	浙江万丰奥威汽轮股份有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据买方气源价加固定价差作为计算依据。如遇燃气价格调整，则按调价文件规定执行。	2011.02.18 至长期	正在履行
12	浙江万丰摩轮有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据买方气源价加固定价差作为计算依据。如遇燃气价格调整，则按调价文件规定执行。	2011.12.15 至长期	正在履行
13	新昌县深燃天然气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价以省级门站价格上浮固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2022.07.05-2022.12.31	已履行
				2021.07.05-2022.07.04	已履行完毕
14	浙江新宏钢制品有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据卓创资讯网浙江宁波 LNG 接收站每月的平均挂牌价为基准，外加运费、管理费作为计算依据。如遇政府文件或不可抗拒因素导致调整调整，则作相应调整。	2019.02.15 至长期	正在履行
15	浙江瑞浦机械有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为省级门站价格加固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2019.10.16 至长期	正在履行

16	浙江黄岩热电有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2022.03.01-2023.02.28	已履行
		液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2018.06.12-2022.02.28	已履行完毕
17	衢州市能源有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价=50%*P1+50%*P2+P3，其中P1为固定价，P2为浮动价，P3为管输费，用气量为年度合同量，并设置偏差结算条款。	2023.04.01-2024.03.31	正在履行
			气价*用气量，气价以同期省级天然气门站价格为基础，具体价格根据双方《结算对账单》确认。若上游政策发生重大变化时另行协商。	2022.04.01-2023.03.31	已履行
		液化天然气	气价*用气量，气价根据中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司北仑贸易出站基准价+运费-下浮额度公式确定，具体价格根据《报价函》确认。上游政策及物流运费发生重大变化时另行协商。	2020.08.01-2025.07.31	正在履行
		管道天然气	气价*用气量，气价以同期省级天然气门站价格为基础，具体价格根据双方《结算对账单》确认。若上游政策发生重大变化时另行协商。	2020.09.25-2022.03.31	已履行完毕
18	丽水华润燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局及丽水市发改委有关规定执行，同时收取委托运营费。	自供气起始日至第十个合同年的12月31日止	正在履行
19	浙江哲丰新材料有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价为浙江省门站价格上浮固定差价作为计算依据。如遇省级门站价格调整，则同向同价调整。	2020.01.19至长期	正在履行
20	江山市江城管道燃气有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价=50%*P1+50%*P2+P3，其中P1为固定价，P2为浮动价，P3为管输费，用气量为年度合同量，并设置偏差结算条款。	2023.04.01-2024.03.31	正在履行
21	浙江泰富无缝钢管有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据年用气量不同而采用阶梯气价。	2023.07.01-2024.06.30	正在履行

(2) 天然气安装销售合同

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人正在履行的 500 万元以上的天然气安装销售合同如下：

序号	交易对方	交易内容	合同金额	签订日期
1	义乌市福田街道东前王村股份经济合作社	燃气设施建设及安装	9,599,200.00	2022.03.11
2	义乌市民泰建设发展有限公司	燃气设施建设及安装	6,913,872.80	2022.11.25
			9,361,010	2022.11.24
3	义乌市臻至企业管理咨询有限公司	燃气设施建设及安装	7,911,016.42	2022.06.09
4	义乌市锦都房地产开发有限公司	燃气设施建设及安装	13,586,301.82	2022.07.15
5	中国十七冶集团有限公司	燃气设施建设及安装	8,217,582.86	2022.11.24
6	平湖工业区开发有限公司	燃气设施建设及安装	5,066,490.00	2021.09.22
7	丽水景杉置业有限公司	燃气设施建设及安装	5,569,950.00	2023.06.25
8	义乌印悦置业有限公司	燃气设施建设及安装	6,974,,394.76	2022.09.01
9	义乌市孝子祠建设开发有限公司	燃气设施建设及安装	9,068,895.04	2023.09.20
10	义乌市建筑工务管理有限公司	燃气设施建设及安装	6,854,466.40	2023.10.12
			10,285,422.80	2023.12.12
11	义乌市绣湖置业有限公司	燃气设施建设及安装	5,664,275.72	2023.10.19
12	义乌市赤岸镇双峰村股份经济合作社	燃气设施建设及安装	5,098,094.00	2023.11.28
13	义乌市锦悦商博置业有限公司	燃气设施建设及安装	6,389,622.54	2023.11.28
14	丽水市采桑建设发展有限公司	燃气设施建设及安装	6,015,900.00	2023.11.13

3. 采购合同

(1) 天然气采购合同

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人与报告期主要供应商签订的已履行完毕、正在履行和将要履行的天然气采购合同如下：

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限	实际履行情况	是否包含“照付不议”/“欠提”条款
1	嘉兴市天然气管网经营有限公司	管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局有关规定执行。如遇适用的国家天然气价格政策发生变化，则在相关政府批准（如需要）的前提下作相应调整。	自供气起始日至 2025.12.31	正在履行	是
		管道天然气	气价*用气量，气价根据浙江省物价局有关规定执行。如遇适用的国家天然气价格政策发生变化，则在相关政府批准（如需要）的前提下作相应调整。	自供气起始日至 2025.12.31	正在履行	是
2	福建省希瑞能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2022.04.01-2023.03.31	已履行	否
		气态天然气	气价*用气量，气价根据用气量不同采用阶梯定价。	2022.12.11-2023.12.12	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否
			气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2022.01.01-2022.12.31	已履行	否

		液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价/挂牌吨价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2018.04.01-2022.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2020.01.01-2021.12.31	已履行	否
3	中海石油气电集团有限责任公司浙江分公司	管道气	气价*用气量，气价含税价格为含税价格=1.09×(资源价格+中间费用)，其中资源价格与油价 JCCn 挂钩。	2023.03.31-2028.03.31	正在履行	是
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.10.21-2023.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.08.01至合同履行完毕	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.05.27至合同履行完毕	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2020.04.01-2022.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，锁价方式分为下单锁价和结算锁价，具体以卖方发出的结算单为准。	2022.03.31至合同履行完毕	已履行	否
		管道气	气价*用气量，锁价方式为二次定价，具体以卖方发出的结算单为准。	2020.09.29-2021.04.01	已履行	是
		管道气	气价*用气量，锁价方式为二次定价，具体以卖方发出的结算单为准。	2023.10.26-2024.03.31	正在履行	是
4	浙江浙能天然气管网有限公司	天然气	气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2021.04.01-2022.10.31	已履行	是
		天然气	气价*用气量，气价为固定价格。如遇省级门站价格调整，则双方另行协商。	2020.11.01-2021.03.31	已履行	否

5	杭州宸诺投资有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2022.04.01-2023.03.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否
			气价*用气量，具体结算价格双方通过《价格函》或《对账单》进行确认。	2022.01.01-2022.12.31	已履行	否
		液化天然气	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价+运费，具体结算价格通过确认函或结算单进行确认。如遇中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司销售政策变化，则双方以此为基础另行协商。	2021.08.01-2022.03.31	已履行	否
6	平湖独山燃气有限公司	天然气二类气	气价*用气量，根据月用气量不同执行阶梯气价，特殊时期不适用阶梯气价。如遇当地政府文件要求调整的，作相应调整。	2018.07.05-2030.03.31	正在履行	否
7	浙江国源宇创能源科技有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以双方盖章的购销《确认函》为准。	2021.11.01-2022.12.31	已履行	否
8	宁波昊燃能源投资有限公司	液化天然气（接收站自提）	气价*用气量，气价为买方与中海油气电集团有限责任公司浙江销售分公司月度结算通知书中的平均价下浮固定差价，具体通过《价格确认函》进行确认。	2021.04.01-2022.03.31	已履行	否
9		液化天然气（浙江省内配送）	气价*用气量，根据省级天然气门站价格、气化比、运费公式综合确定，具体由双方通过《价格确认函》确认。	2021.04.01-2022.03.31	已履行	否
10	浙能天然气集团	天然气	气价*用气量，气价依据固定价、浮动价和管输费的综合定价公式确定。	2023年4月1日上午8:00起至2023年7月31日上午8:00止	已履行	是

			气价*用气量，气价根据省发改委有关规定执行。如遇国家或省天然气价格政策发生变化，则在得到相关政府批准（如需）的前提下作相应调整。	2022.11.01-2023.03.31	已履行	是
11	浙江浙能天然气贸易有限公司	天然气	气价*用气量，气价依据固定价、浮动价和管输费的综合定价公式确定。	2023年7月31日上午8:00起至2028年3月31日上午8:00止	正在履行	是
12	中国石化股份有限公司天然气分公司浙江天然气销售中心	管道天然气	气价*用气量，气价分为均衡量价格（非采暖季为3.402元/立方米，采暖季为3.562元/立方米，以上均含税和管输费）、调峰量价格、顺价量价格和额外量价格；年合同气量为非采暖季合同量和采暖季合同量，采暖季合同量为7600-8360万立方米，非采暖季合同量为11900-13090万立方米（其中均衡量为11900-13090万立方米，调峰量为0万立方米，顺价量为0万立方米）。	自2023年3月31日上午8时起至2024年3月31日上午8时止	正在履行	是
			气价（含管输费）*用气量，气价区分非采暖季和采暖季价格，非采暖季根据合同量不同采用不同价格，顺价量价格和额外气价格由卖方公布。如遇国家政府主管部门出台新的价格政策，则价格作相应调整。	2022.07.04至供气期结束且双方完成合同结算止，其中供气期为首个供气日至2023年3月31日上午8时止	已履行	是
13	浙江莱杉能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否
				2022.07.01-2022.12.31	已履行	否
14	华禹能源（舟山）有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.02.01-2023.12.31	正在履行	否
15	浙江舟山蔚来能源有限公司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市场、提气量等因素综合决定，以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01-2023.12.31	正在履行	否

16	宁波城 际能源 贸易有 限公司	管道天然气	气价*用气量，气价结合好气 网交易大厅的交易价格及后续 市场因素进行调整协商确定。	2023.05.18 上午 8:00 至 2024.03.31 上午 8:00	正在履行	是
17	江西久 蓝能源 有限公 司	液化天然气	气价*用气量，气价根据市 场、提气量等因素综合决定， 以卖方的《报价函》为准。	2023.01.01- 2023.12.31	正在履行	否
18	中石油 浙江	天然气	气价*用气量，“管制气”、 “非管制气固定量”、“均衡 一”、“均衡二固定价格气 量”、“调峰量”气价根据省 级天然气门站价格上浮固定比 率确定，“非管制气浮动价格 气量”、“均衡二浮动价格气 量”气价+月度东北亚现货 LNG 均价+进口合理税费+接收 站气化外输费	2023.04.01- 2024.03.31	正在履行	是

（2）其他采购合同

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人正在履行的 2,000 万元以上的其他采购合同如下：

序号	供应方	采购内容	定价方式	合同期限
1	天信仪表 集团有 限公司	气体流量计 （罗茨、涡 轮）、过滤 器	单价*数量，不同型号产品确定单 价，卖方年度实际交货总量以合同 执行期内买方累计的验收单中的数 量为准。	2023 年 9 月至合同 履行完毕

本所认为，除根据《律师工作报告》、《补充法律意见书（四）》和本补充法律意见书可以被认定为关联交易外，上述重大合同不存在其他属于关联交易的情形，内容和形式不违反法律、行政法规的禁止性规定，发行人及其控股子公司作为上述重大合同的主体继续履行该等合同不存在实质性法律障碍。

（二）根据发行人的说明和相关主管部门出具的证明，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国裁判文书网、浙江政务服务网等网站，报告期内发行人及其控股子公司不存在因环境保护、知识产权、产品质量、劳动安全、网络信息安全、人身权等原因产生的重大侵权之债。

（三）根据《审计报告》《招股说明书（注册稿）》，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人与其关联方正在履行或将要履行的重大债权债务情况详见本补充法律意见书“八、关联交易及同业竞争”及“十、发行人的重大债权债务”。

十一、发行人的重大资产变化及收购兼并

根据发行人的说明，经本所律师核查，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人不存在拟进行的重大资产置换、资产剥离、资产出售或收购等计划或安排。

十二、发行人公司章程的制定与修改

根据发行人的工商资料，经本所律师核查，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的《公司章程》未发生变化。

十三、发行人股东大会、董事会、监事会议事规则及规范运作

根据发行人股东大会、董事会、监事会会议资料及发行人提供的组织架构图、《股东大会议事规则》等文件，经本所律师核查，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人的组织机构、股东大会、董事会和监事会议事规则未发生变化，发行人召开了 4 次董事会、4 次监事会及 3 次临时股东大会。本所认为，发行人股东大会、董事会及监事会会议的召集、召开、决议内容及签署均合法、合规、真实、有效，不存在侵害股东权利的情况。

十四、发行人董事、监事和高级管理人员及其变化

（一）发行人董事、监事及高级管理人员的任职情况

根据发行人的工商资料及发行人董事、监事、高级管理人员填写的调查表，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，除发行

人原监事陈小菊因工作调动、施浩勋因退休辞去监事职务并由发行人选举聘任李健、张扬为新监事外，发行人其他董事、监事及高级管理人员的任职情况未发生变化。

（二）发行人最近三年董事、监事及高级管理人员的变化

根据发行人的工商资料，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，除原监事陈小菊、施浩勋离职，李健、张扬被聘任为新监事外，发行人的董事、监事及高级管理人员未发生变化。

十五、 发行人的税务

（一）税务登记及税种、税率

根据《审计报告》，发行人及其控股子公司在 2023 年执行的主要税种、税率如下：

税 种	计税依据	税 率
增值税	以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，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、11%、10%、9%、6%、5%、3%
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除30%后余值的1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的12%计缴	12%、1.2%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	25%、20%

（二）不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

2023 年，临安天然气、景宁天然气、庆元天然气、泰顺天然气、象保天然气、平湖荣晟、洁宁能源和台州燃气执行 20%的企业所得税税率，除上述以外的其他纳税主体执行 25%的企业所得税税率。

本所认为，发行人及其控股子公司执行的主要税种、税率符合现行法律、法规和规范性文件的要求。

（三）税收优惠

根据《财政部 税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部 税务总局公告 2023 年第 6 号），年应纳税所得额不超过 300 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。2023 年，临安天然气、景宁天然气、庆元天然气、泰顺天然气、象保天然气、平湖荣晟、洁宁能源和台州燃气符合小型微利企业认定标准，适用该小型微利企业所得税优惠政策。

本所认为，发行人及其控股子公司所享受的税收优惠合法、合规、真实、有效。

（四）政府补助

根据《审计报告》、发行人及其控股子公司提供的政府补助依据文件等，经本所律师核查，2023 年发行人及其控股子公司享受的政府补助为 675.30 万元，详见本补充法律意见书“附件一：政府补助情况”。

本所认为，发行人享受的上述政府补助合法、合规、真实、有效。

（五）纳税情况

根据《审计报告》、发行人的说明、发行人及其控股子公司报告期内的税款缴纳凭证及税务机关出具的证明、企业专项信用报告，经本所律师核查，报告期内发行人及其控股子公司已依法纳税，无欠税情形，不存在受到税务部门处罚的情形。

十六、发行人的环境保护和产品质量、技术等标准

（一）环境保护

根据发行人的说明及发行人及其控股子公司所在地环境保护主管部门出具的证明、企业专项信用报告，并经本所律师查询相关环保部门网站，报告期内，发行人及其控股子公司生产经营活动符合有关环境保护的要求，未发生过环境污染事件，不存在因违反有关环境保护相关法律、法规和规范性文件而受到行政处罚的情形。

（二）产品质量和技术监督标准

根据发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地市场监督管理部门出具的证明、企业专项信用报告及本所律师登录浙江政务服务网等网站的查询结果，经本所律师核查，报告期内，发行人及其控股子公司不存在因违反产品质量和技术监督标准而受到主管部门处罚的情形。

（三）安全生产

根据发行人的说明、发行人及其控股子公司所在地主管部门出具的证明、企业专项信用报告及本所律师登录浙江政务服务网等网站的查询结果，经本所律师核查，报告期内，除平阳天然气因未采取措施及时消除燃气安全事故隐患而被当地主管部门处以罚款 10 万元人民币的行政处罚外，发行人及其控股子公司在报告期内不存在其他因违反安全生产方面的法律、法规和规范性文件而受到处罚的情形。

十七、 发行人的劳动及社会保障

（一）劳动及社会保险

1. 社会保险与住房公积金缴纳情况

根据发行人提供的员工名册、工资发放表、社会保险与住房公积金缴纳明细和凭证及主管部门出具的证明，经本所律师核查，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司共有员工 1,271 名，发行人及其控股子公司为其中 1,267 名员工缴纳社会保险和住房公积金，缴纳比例均为员工总人数的 99.69%。其中未缴纳员工的原因系个别员工因个人原因在其他单位缴纳。

根据发行人及其控股子公司社会保险与住房公积金主管部门出具的证明、企业专项信用报告，发行人及其控股子公司按时缴纳社会保险费、住房公积金，报告期内没有因违法违规而受到处罚的情形。

（二）劳务派遣

经本所律师核查，截至 2023 年 12 月 31 日，发行人劳务派遣用工人数为 66 人，占总用工的比例为 4.94%。发行人劳务派遣用工人数占用工总量比例低于 10%，劳务派遣用工人数比例符合《劳务派遣暂行规定》的要求。

根据主管部门出具的证明及企业专项信用报告，发行人及其控股子公司不存在因劳务派遣人数超出法定比例而受到行政处罚的情形。

十八、 诉讼、仲裁或行政处罚

（一）发行人及其控股子公司

1. 诉讼、仲裁

根据有关法院出具的涉诉查询说明、杭州仲裁委员会出具的证明、发行人的说明及其提供的相关诉讼资料，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、中国裁判文书网、信用中国等网站，本所认为，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁。

2. 行政处罚

根据发行人的确认及其提供的有关行政处罚资料、本所律师对发行人及其控股子公司缴款凭证和营业外支出明细的核查、有关主管部门出具的证明、企业专项信用报告，并经本所律师查询国家企业信用信息公示系统、信用中国、浙江政务服务网等网站，本所认为，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人及其控股子公司不存在新增的行政处罚。

（二）发行人控股股东、实际控制人及持有发行人 5%以上股份的主要股东

根据发行人主要股东的说明，经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、浙江政务服务网，本所认为，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书出具日期间，发行人控股股东、实际控制人及持有发行人 5%以上股份的主要股东不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

（三）发行人的董事、监事、高级管理人员

根据有关法院、公安部门出具的证明，发行人董事、监事、高级管理人员的《个人信用报告》及其出具的《调查表》与相关承诺，并经本所律师查询中国裁判文书网、国家企业信用信息公示系统、信用中国、中国执行信息公开网、中国检察网等网站，自《补充法律意见书（四）》出具日至本补充法律意见书

出具日期间，发行人的董事、监事、高级管理人员不存在尚未了结的或可预见的对发行人持续经营及本次发行上市产生重大影响的重大诉讼、仲裁及行政处罚案件。

十九、关于本次发行上市的总体结论性意见

综上，本所认为，发行人符合《证券法》《公司法》《首发注册管理办法》等有关法律、法规和规范性文件规定的首次公开发行股票并在主板上市的各项条件，不存在重大违法违规行为。本所对发行人《招股说明书（注册稿）》中引用本补充法律意见书的相关内容无异议，确认《招股说明书（注册稿）》不致因引用本补充法律意见书的内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。发行人本次发行尚需依法经上海证券交易所发行上市审核并报经中国证监会履行发行注册程序，本次发行上市完成后，经上海证券交易所审核同意，发行人股票可于上海证券交易所上市交易。

本补充法律意见书正本一式四份。

（本页无正文，为《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（八）》之签章页）



经办律师： 梁瑾

梁瑾

张诚

张诚

方侃

方侃

单位负责人： 王玲

王玲

二〇二四年三月十日

附件一：政府补助情况

2023 年，发行人及其控股子公司享受的政府补助如下：

单位：元

序号	政府补助项目	政府补助文件名称	金额
1	宁波象保合作区天然气利用项目	《宁波象保合作区天然气利用项目合作深化协议》	1,600,000.00
2	德清县经济和信息化局鼓励制造业企业扩大有效生产奖励	《德清县助企纾困稳增长十条意见》（德发改发〔2022〕17 号）	190,000.00
3	支柱型企业补助	上城区 2022 年度优质企业产业扶持政策	590,000.00
4	天然气差价补助款	《宁波象保合作区管委会党组（扩大）会议纪要》（象保党纪〔2023〕11 号）	362,512.00
5	年度小升规企业奖励	《嵊州市人民政府办公室关于印发加快推进工业经济高质量发展若干政策等五个政策的通知》（嵊政办〔2022〕33 号）	120,000.00
6	德清县市场监督管理局“守合同，重信用”奖励款	《关于开展 2022 年度“守合同重信用”企业公示活动的通知》（湖市监同〔2022〕4 号）	100,000.00
7	2022 年鼓励制造业企业扩大有效生产奖励	《关于下达 2022 年鼓励制造业企业扩大有效生产奖励资金的通知》（德经信发〔2023〕4 号）	60,000.00
8	增产增效奖	《关于进一步支持市场主体纾困发展的若干政策意见》（常防指〔2022〕52 号）	50,000.00
9	平湖市经济和信息化局 2023 年一季度稳增长奖励	《关于预下达 2023 年一季度稳增长项目奖励资金的通知》（平经信〔2023〕51 号）	50,000.00
10	稳岗补贴	《浙江省人力资源和社会保障厅等 6 部门关于延续实施部分减负稳岗扩就业政策措施的通知》（浙人社发〔2021〕39 号）、《浙江省人力资源和社会保障厅办公室关于印发社会保险助企纾困政策操作细则的通知》（浙人社办发〔2022〕20 号）、《浙江省人力资源和社会保障厅 浙江省财政厅国家税务总局浙江省税务局关于做好失业保险稳岗位提技能防失业工作的通知》（浙人社发〔2022〕37 号）	241,374.40
11	德清县经济和信息化局鼓励制造业企业扩大有效生产奖励	《德清县发展和改革局等 14 部门联合印发<德清县助企纾困稳增长十条意见>的通知》（德发改发〔2022〕17 号）	190,000.00
12	一次性吸纳就业补贴	《浙江省人民政府关于优化调整就业创业政策措施全力促发展惠民生的通知》	170,023.40

		（浙政办发〔2023〕53号）	
13	常山县经信局 2023 年一季度“激励工业企业扩大排产”奖励	《常山县工业强县领导小组办公室关于印发<2023 年常山县助推一季度经济“开门红”六条政策>的通知》（常工强县办〔2023〕1 号）	100,000.00
14	开化县支持企业稳岗留工助力 2023 年开门红	《关于 2023 年“开门红”规上工业企业奖励政策兑现拟补助企业名单的公示》（开生态工业办〔2023〕1 号）	50,000.00
15	其他	《湖州市人力资源和社会保障局 湖州市财政局关于市级实施一次性留工培训补助有关问题的通知》（湖人社发〔2022〕26 号）等	206,960.53

附件二：浙能集团控制的除发行人以外其他企业的基本情况

截至 2023 年 12 月 31 日，浙能集团控制的除发行人以外其他企业的基本情况如下：

序号	公司名称	成立日期	住所	主要生产经营地	注册资本（万元）	主营业务
1	浙江能源天然气集团有限公司	2015 年 7 月 20 日	浙江省杭州市上城区望江街道钱江路 639 号 1914 室	浙江省杭州市	399,772	实业投资
2	浙江省能源集团财务有限责任公司	2006 年 8 月 25 日	杭州市环城北路华浙广场 1 号楼九层	浙江省杭州市	282,095.96066	非银行金融机构
3	伊犁新天煤化工有限责任公司	2010 年 4 月 22 日	新疆伊犁州伊宁市新华西路 588 号	新疆伊宁市	482,800	煤制天然气生产销售
4	浙能集团新疆准东煤业有限公司	2012 年 7 月 12 日	新疆昌吉州奇台县城民主路 7 号工商银行 302 室	新疆昌吉州	10,000	煤炭投资
5	浙能集团新疆准东能源化工有限公司	2014 年 6 月 3 日	新疆昌吉州奇台县吐虎玛克中街 2 区 12 丘 244 幢 9 号（华逸容锦酒店 6 层 606-611 室）	新疆昌吉州	30,000	煤化工
6	浙江天虹物资贸易有限公司	2003 年 9 月 27 日	浙江省杭州市上城区九环路 63 号 7 幢 3 楼 3018 室	浙江省杭州市	10,000	贸易行业
7	浙江浙能技术研究院有限公司	2009 年 10 月 16 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 5 楼	浙江省杭州市	20,000	咨询
8	浙江能源国际有限公司	2004 年 8 月 11 日	ROOM 1405 14/F HARBOUR CENTRE 25 HARBOUR ROAD WANCHAI HK	香港特别行政区	413,164.10 万港元	一般贸易及投资控股
9	浙江省石油股份有限公司	2017 年 9 月 16 日	浙江省临城街道翁山路 555 号大宗商品交易中心 6666 室（自贸试验区内）	浙江省舟山市	1,100,000	石油销售及储运
10	浙江长广（集团）有限责任公司	1997 年 12 月 22 日	浙江省湖州市长兴县雉城镇金陵南路	浙江省湖州市	121,173.5288	煤炭开采和洗选业、电力、热力生产和供应业
11	宁波海运集团有限公司	1981 年 12 月 10 日	宁波市江北区北岸财富中心 1 幢	浙江省宁波市	12,000	交通运输业

12	浙江国信控股集团有限责任公司	2000 年 8 月 8 日	杭州市延安路 515 号-521 号	浙江省杭州市	81,000	实业投资
13	浙江富兴电力燃料有限公司	2000 年 12 月 27 日	杭州市中山北路 109 号	浙江省杭州市	15,000	煤炭贸易行业
14	浙江浙能港口运营管理有限公司	2014 年 1 月 15 日	浙江省舟山市普陀区六横镇兴港路 1 号（综合行政楼）	浙江省舟山市	10,000	提供码头设施、装卸、仓储
15	浙江浙能资产经营管理有限公司	2010 年 11 月 19 日	杭州市延安路 515 号 10 楼	浙江省杭州市	10,000	资产经营管理
16	浙江浙能兴源节能科技有限公司	2011 年 6 月 14 日	浙江省杭州市拱墅区蓝天商务中心 501 室-34	浙江省杭州市	86,500	制造及服务业
17	浙江省电力建设有限公司	1997 年 10 月 29 日	浙江省宁波市甬江新区五环大厦 11 楼	浙江省宁波市	30,000	电力建设及咨询服务
18	浙江浙能煤运投资有限责任公司	2005 年 12 月 8 日	杭州市滨江区滨盛路 1751 号浙能第二大厦 302 室	浙江省杭州市	10,000	煤炭开采及煤炭运输的投资
19	浙江浙能电力股份有限公司（600023.SH）	1992 年 3 月 14 日	浙江省杭州市天目山路 152 号浙能大楼 2 楼	浙江省杭州市	1,340,873.2749	火力发电
20	浙江浙能企业管理培训服务有限公司	2018 年 6 月 8 日	浙江省杭州市拱墅区凤起路 108 号	浙江省杭州市	5,000	教育行业
21	浙能资本控股有限公司	2016 年 11 月 1 日	杭州市上城区元帅庙后 88 号 248 室	浙江省杭州市	1,000,000	投资管理
22	浙江浙能物流有限公司	2017 年 10 月 13 日	浙江省煤山国家级开发区绿色制造产业园	浙江省湖州市	4,000	物流服务
23	浙江浙能数字科技有限公司	2003 年 12 月 12 日	浙江省杭州市西湖区紫荆花路 36 号 B 座 401、501、601 室	浙江省杭州市	5,000	制造及服务业
24	浙江浙能中科储能科技有限公司	2019 年 10 月 9 日	浙江省杭州市萧山区临浦镇谭家埭社区	浙江省杭州市	6,000	研发制造业
25	上海璞能融资租赁有限公司	2014 年 9 月 23 日	中国（上海）自由贸易试验区正定路 530 号 A5 库区集中辅助区三层 318 室	上海市	29,900 万美元	融资租赁
26	浙江浙能六横液化天然气有限公司	2019 年 10 月 14 日	浙江省舟山市普陀区六横镇蛟头三八路 235 号 415-55	浙江省舟山市	60,000	天然气接收站及码头的建设运营

27	浙江能源香港控股有限公司	2019 年 7 月 8 日	香港湾仔港湾道 25 号海港中心 14 楼 1405 室	香港特别行政区	5 万美元	投资
28	浙能锦江环境控股有限公司 (BWM.SGX)	2014 年 7 月 7 日	Grand Pavilion, Hibiscus Way, 802 West Bay Road, P.O. Box 31119, KY1-1205, Cayman Islands	英属开曼群岛	9.5	股权投资
29	杭州科晟能源技术有限公司	2014 年 3 月 24 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号科创大楼 A 座 1103 室	浙江省杭州市	3,000	节能技术服务
30	鸿盈投资有限公司	2013 年 11 月 15 日	1001-2 ALBION PLAZA 2-6 GRANVILLE ROAD TSIM SHA TSUI KL	香港特别行政区	1,000 万港元	投资服务业
31	浙江能源巴西控股有限公司	2019 年 3 月 6 日	AV BERNARDINO DE CAMPOS 98 ANDAR 12 ANEXO A SALA 27	巴西圣保罗	102,022.02 万巴西雷亚尔	股权投资
32	浙能国际新加坡第一船务有限公司	2019 年 9 月 27 日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE	新加坡	10 万美元	船舶自用及租赁
33	新加坡锦江环境有限公司	2016 年 4 月 4 日	120 ROBINSON ROAD #08-01 SINGAPORE 068913	新加坡	5 万新加坡元	投资控股
34	巴西锦江环境控股有限公司	2018 年 8 月 7 日	RUA SAMUEL MORSE 134 3 AND SL E	巴西圣保罗	100.00 万巴西雷亚尔	投资服务
35	Outstanding Mode Development Limited	2013 年 4 月 9 日	Palm Grove House, P.O. Box 438, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	英属维尔京群岛	1 美元	投资服务业
36	Lamoon Holdings Limited	2008 年 4 月 23 日	Palm Grove House, P.O. Box 438, Road Town, Tortola, British Virgin Islands	英属维尔京群岛	1 美元	投资服务业
37	PT Jinjiang Environment Indonesia	2018 年 7 月 15 日	APL TOWER LANTAI 35 UNIT 2, JL. S. PARMAN KAV. 28	印度尼西亚	5,000,000.00 万印尼盾	投资服务业
38	PT Musi Bina Energi	2017 年 7 月 27 日	J1. Demang Lebar Daun Ruko No. 5, Kel. Bukit Lama, Kec Uir Barat 1 Palembang 30139 Sumatera Selatan	印度尼西亚	750,000.00 万印尼盾	垃圾焚烧发电、供热

39	PT Indo Green Power	2014 年 3 月 10 日	APL Tower 35th Floor Suite 2, Jl. Letjend. S. Parman Kav. 28, Kel. Tanjung Duren Selatan, Kec. Grogol Petamburan, Kota Adm. Jakarta Barat, Prop. DKI Jakarta	印度尼西亚	2,500,000.00 万印尼 盾	垃圾焚烧发电、供热
40	Ecogreen Energy Private Limited	2011 年 1 月 17 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	393,356.12 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
41	Ecogreen Energy Gurgaon Faridabad Private Limited	2017 年 2 月 16 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	137,000 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
42	Ecogreen Energy Lucknow Private Limited	2017 年 3 月 17 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	115,000 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
43	Ecogreen Energy Gwalior Private Limited	2017 年 4 月 18 日	228-236, Tower A, 2nd Floor, Spaze I-Tech Park, Sector-49, Gurugram, Haryana. Gurugram Gurgaon HR 122018 IN	印度	71,000 万卢比	垃圾焚烧发电、供热
44	Ecogreen Energy Gwalior WTE Private Limited	2017 年 7 月 20 日	160, Tatvam villas, Sector 48, Sohna Road, Gurgaon, Haryana, India, 122001	印度	100 万卢比	电力、热力
45	Ecogreen Energy Gwalior C&T Private Limited	2017 年 9 月 14 日	160, Tatvam villas, Sector 48, Sohna Road, Gurgaon, Haryana, India, 122001	印度	100 万卢比	电力、热力生产和供 应业
46	Gevin Limited	2008 年 1 月 4 日	1001-2 ALBION PLAZA 2-6 GRANVILLE ROAD TSIM SHA TSUI KL	香港特别行政区	10,000 万港元	投资服务业
47	Waste Tec GmbH	2017 年 12 月 18 日	Spilburgstraße 1 D-35578 Wetzlar	德国	10 万欧元	设计咨询
48	晨兴发展集团有限公 司	2010 年 10 月 5 日	OFFSHORE CHAMBERS, P.O. BOX 217, APIA SAMOA	萨摩亚独立国	1 美元	投资服务业

49	连云港晨兴环保产业有限公司	2005 年 7 月 20 日	连云港开发区云桥路 20 号	江苏省连云港市	1,800 万美元	垃圾发电、供热
50	杭州锦环投资有限公司	2016 年 11 月 23 日	杭州市拱墅区湖墅南路 111 号 2001 室-6	浙江省杭州市	27,423.64 万美元	投资服务业
51	绿能（杭州）企业管理有限公司	2004 年 6 月 28 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号科创大楼 A 座 1103 室-2	浙江省杭州市	165 万美元	商务服务业
52	浙江盛远环境检测科技有限公司	2016 年 11 月 14 日	诸暨市陶朱街道聚力路 2 号	浙江省绍兴市	1,000	研究和试验发展
53	杭州正晖建设工程有限公司	2017 年 3 月 23 日	浙江省杭州市拱墅区左家新村 20 幢 117 室	浙江省杭州市	5,000	建筑工程的设计、施工、工程监理
54	高密利朗明德环保科技有限公司	2009 年 11 月 17 日	高密市明德路 88 号	山东省潍坊市	1,650 万美元	垃圾焚烧发电、供热
55	郑州荣锦绿色环保能源有限公司	2000 年 11 月 24 日	郑州荥阳吉家砦	河南省郑州市	23,000	垃圾焚烧发电、供热
56	银川中科环保电力有限公司	2009 年 3 月 31 日	灵武市临河镇横山东任路东侧	宁夏银川市	22,767	垃圾焚烧发电、供热
57	绥化市绿能新能源有限公司	2012 年 9 月 28 日	黑龙江省绥化市北林区绥北路 5 公里道西侧	黑龙江省绥化市	14,000	垃圾焚烧发电、供热
58	吉林省鑫祥有限责任公司	2000 年 2 月 28 日	吉林省长春市宽城区奋进乡小南村	吉林省长春市	15,000	垃圾焚烧发电、供热
59	唐山市锦环新能源有限公司	2017 年 6 月 29 日	河北省唐山市古冶区文图两馆三楼 305/306	河北省唐山市	2,000	垃圾焚烧发电、供热
60	滦南锦环新能源有限公司	2018 年 7 月 27 日	河北省唐山市滦南县倭司路北（垃圾填埋场院内）	河北省唐山市	500	垃圾焚烧发电、供热
61	杭州余杭锦江环保能源有限公司	2000 年 1 月 28 日	杭州余杭区余杭镇金星村	浙江省杭州市	11,300	垃圾焚烧发电、供热
62	临安嘉盛环保有限公司	2007 年 9 月 24 日	浙江省杭州市临安区青山湖街道大园路 958 号 1 幢 1001-15 室	浙江省杭州市	188,750	投资服务业
63	昆明鑫兴泽环境资源产业有限公司	2004 年 1 月 18 日	云南省昆明市五华区西翥街道大凹村北侧	云南省昆明市	47,802	垃圾焚烧发电、供热

64	云南绿色能源有限公司	2008 年 4 月 9 日	云南省昆明市西山区海口工业园区小海口村东 3-4 幢	云南省昆明市	20,000	垃圾焚烧发电、供热
65	天津市晨兴力克环保科技有限公司	2002 年 7 月 15 日	天津市北辰区青光镇京福公路西	天津市	25,000	垃圾焚烧发电、供热
66	武汉汉口绿色能源有限公司	2006 年 11 月 7 日	黄陂区盘龙城经济开发区刘店村	湖北省武汉市	16,000	垃圾焚烧发电、供热
67	武汉市绿色环保能源有限公司	2004 年 7 月 16 日	武汉市江夏区郑店街雷竹村（黄金加油站旁）	湖北省武汉市	13,600	垃圾焚烧发电、供热
68	芜湖绿洲环保能源有限公司	2001 年 7 月 3 日	中国（安徽）自由贸易试验区芜湖片区大件路	安徽省芜湖市	8,000	垃圾焚烧发电、供热
69	杭州萧山锦江绿色能源有限公司	2004 年 3 月 16 日	萧山区蜀山街道章潘桥村（犁头金）	浙江省杭州市	10,000	垃圾焚烧发电、供热
70	淄博绿能环保能源有限公司	2013 年 6 月 17 日	山东省淄博市淄川区昆仑镇小范村村委南侧	山东省淄博市	18,000	垃圾焚烧发电、供热
71	淄博环保能源有限公司	2002 年 11 月 4 日	山东省淄博市高新区世纪路 838 号	山东省淄博市	8,800	垃圾焚烧发电、供热
72	松原鑫祥新能源有限公司	2014 年 8 月 15 日	吉林省松原市宁江区雅达虹工业集中区	吉林省松原市	10,000	垃圾焚烧发电、供热
73	浙江诸暨八方热电有限责任公司	2003 年 7 月 3 日	诸暨市陶朱街道聚力路 2 号	浙江省绍兴市	13,800	垃圾焚烧发电、供热
74	温岭绿能新能源有限公司	2013 年 5 月 23 日	浙江省台州市温岭市滨海镇温岭市东部新区北面长新塘内	浙江省台州市	21,145	垃圾焚烧发电、供热
75	温岭绿能固废处理有限公司	2014 年 5 月 23 日	浙江省台州市温岭市滨海镇长新塘内	浙江省台州市	1,000	垃圾焚烧发电、供热
76	温岭锦环环保科技有限公司	2018 年 10 月 19 日	浙江省台州市温岭市滨海镇长新路 3 号	浙江省台州市	5,000	垃圾焚烧发电、供热
77	景洪嘉盛新能源有限公司	2018 年 8 月 2 日	云南省西双版纳傣族自治州景洪市嘎栋街道曼戈播村委会曼么村克西南部	云南省西双版纳傣族自治州	15,000	垃圾焚烧发电、供热
78	七台河绿能新能源有限公司	2014 年 1 月 22 日	黑龙江省七台河市桃山区茄子河林场（二道沟医疗废弃处置中心）	黑龙江省七台河市	10,000	垃圾焚烧发电、供热

79	白山绿能新能源有限公司	2014 年 12 月 19 日	白山市江源区石人镇林子头村狍子沟（采取住所承诺制登记）	吉林省白山市	5,100	垃圾焚烧发电、供热
80	林州市嘉盛新能源有限公司	2015 年 4 月 22 日	河南省安阳市林州市横水镇西赵村东侧 01 号	河南省安阳市	8,700	垃圾焚烧发电、供热
81	中卫市绿能新能源有限公司	2014 年 9 月 17 日	中卫市宣和镇工业园区迎大线与丹阳路交汇处向北 500 米处	宁夏中卫市	6,600	垃圾焚烧发电、供热
82	唐山嘉盛新能源有限公司	2015 年 9 月 16 日	河北省唐山市丰润区丰润镇西马庄村	河北省唐山市	13,266	垃圾焚烧发电、供热
83	石家庄嘉盛新能源有限公司	2015 年 8 月 11 日	河北省石家庄市无极县张段固镇齐洽村东	河北省石家庄市	28,000	垃圾焚烧发电、供热
84	石家庄锦环环保科技有限公司	2018 年 1 月 19 日	河北省石家庄市藁城区南营镇顺中村西 600 米	河北省石家庄市	12,630	垃圾焚烧发电、供热
85	保定嘉盛新能源有限公司	2019 年 5 月 7 日	河北省保定市高碑店市新城镇大屯村西北侧	河北省保定市	2,800	垃圾焚烧发电、供热
86	乐亭县锦环新能源有限公司	2018 年 11 月 21 日	乐亭县闫各庄镇前何新庄村	河北省唐山市	10,000	垃圾焚烧发电、供热
87	浙江浙石油储运有限公司	2018 年 7 月 19 日	浙江省杭州市西湖区西湖街道栖霞岭路 60-32 号	浙江省杭州市	150,000	石油储运
88	浙江浙石油贸易有限公司	2018 年 7 月 13 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市千岛中央商务区自贸村 88-68 号	浙江省舟山市	100,000	石油贸易
89	浙江浙石油贸易（新加坡）有限公司	2018 年 12 月 12 日	1 TEMASEK AVENUE #34-01 MILLENIA TOWER SINGAPORE（039192）	新加坡	1,250 万美元	石油批发
90	广厦（舟山）能源集团有限公司	2004 年 4 月 14 日	浙江省衢山镇人民路 285 号	浙江省舟山市	50,000	石油贸易
91	浙江浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 2 月 6 日	浙江省杭州市西湖区古荡街道紫荆花路 36 号浙能源力科创中心 A 楼 5 层 501 室	浙江省杭州市	300,000	石油贸易

92	浙江浙能综合能源技术研发有限公司	2018年4月9日	浙江省杭州市西湖区古荡街道紫荆花路36号浙能源力科创中心B楼7层701室	浙江省杭州市	122,222	能源技术开发等
93	金华市浙石油储运销售有限公司	2018年11月7日	浙江省金华市兰溪市女埠街道后郑花塘村（自主申报）	浙江省金华市	9,000	石油贸易
94	台州远洲石化仓储有限公司	2012年11月23日	浙江省台州市椒江区沿海涛江闸	浙江省台州市	12,000	石油贸易
95	温州市浙石油储运销售有限公司	2019年12月20日	浙江省温州市洞头区大门镇常青路150号-1（仅限办公使用）	浙江省温州市	15,000	石油贸易
96	浙江浙石油黄泽山港口有限公司	2011年12月15日	浙江省舟山市衢山镇人民路197号	浙江省舟山市	10,000	码头设施建设
97	衢州浙石油交投综合能源销售有限公司	2019年6月13日	浙江省衢州市柯城区花园中大道86号107室	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
98	衢州集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月28日	浙江省衢州市柯城区世纪大道711号403-2室	浙江省衢州市	5,900	石油贸易
99	衢州市衢江区浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月12日	浙江省衢州市衢江区文苑路2号202室	浙江省衢州市	3,000	石油贸易
100	衢州市柯城区浙石油综合能源销售有限公司	2018年2月9日	浙江省衢州市柯城区双港街道双港中路18号1幢309室	浙江省衢州市	4,500	石油贸易
101	龙游县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月7日	浙江省衢州市龙游县龙洲街道新二路9号	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
102	常山县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月3日	浙江省衢州市常山县天马街道大桥路18号610室	浙江省衢州市	24,500	石油贸易
103	开化县浙石油综合能源销售有限公司	2019年2月19日	浙江省衢州市开化县华埠镇万向路8号201室	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
104	金华市婺城区浙石油综合能源销售有限公司	2019年1月8日	浙江省金华市婺城区临江东路1000号创新大厦1213室	浙江省金华市	8,000	石油贸易

105	金华市金东区浙石油综合能源销售有限公司	2019年3月20日	浙江省金华市金东区桃园小区3幢8#商业房（自主申报）	浙江省金华市	3,000	石油贸易
106	磐安县浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月21日	浙江省金华市磐安县安文街道联谊（坑口村）交通大楼内	浙江省金华市	4,000	石油贸易
107	东阳市浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月10日	浙江省金华市东阳市白云街道蓝天社区世贸大道180号（自主申报）	浙江省金华市	1,000	石油贸易
108	武义县浙石油综合能源销售有限公司	2018年8月24日	浙江省金华市武义县壶山街道客运中心站内（限办公）	浙江省金华市	6,000	石油贸易
109	义乌市浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月4日	浙江省义乌市稠江街道贝村路170号2栋302室（自主申报）	浙江省义乌市	10,000	石油贸易
110	永康市浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月30日	浙江省金华市永康市江南街道五金大道599号办公楼一楼101室（自主申报）	浙江省金华市	3,000	石油贸易
111	兰溪市浙石油综合能源销售有限公司	2019年3月18日	浙江省金华市兰溪市柏社乡嵩梅路1号201室（自主申报）	浙江省金华市	3,300	石油贸易
112	浦江县浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月20日	浙江省浦江县浦阳街道中山北路169号	浙江省金华市	1,000	石油贸易
113	丽水市莲都区浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月27日	浙江省丽水市莲都区中山街北126号丽水日报报业传媒集团大楼19层	浙江省丽水市	10,000	石油贸易
114	丽水南城浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月26日	浙江省丽水市莲都区水阁工业区绿谷大道238号（发展大厦）	浙江省丽水市	6,000	石油贸易
115	青田县浙石油综合能源销售有限公司	2018年11月1日	浙江省丽水市青田县瓯南街道百川润城2幢8号106室	浙江省丽水市	3,600	石油贸易
116	龙泉市浙石油综合能源销售有限公司	2018年10月31日	浙江省丽水市龙泉市华楼街229号9楼	浙江省丽水市	8,000	石油贸易
117	遂昌县浙石油综合能源销售有限公司	2018年9月18日	浙江省丽水市遂昌县妙高街道南街44号	浙江省丽水市	8,000	石油贸易

118	缙云县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 12 日	浙江省丽水市缙云县五云街道杜桥村 318 号	浙江省丽水市	22,000	石油贸易
119	庆元县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 27 日	浙江省丽水市庆元县濠洲街道公共服务中心 17 楼	浙江省丽水市	1,000	石油贸易
120	景宁畲族自治县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 7 日	浙江省丽水市景宁畲族自治县红星街道复兴西路 30-3 号	浙江省丽水市	9,000	石油贸易
121	松阳县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 1 月 9 日	浙江省丽水市松阳县西屏街道长虹中路 30 号	浙江省丽水市	11,000	石油贸易
122	云和县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 1 月 23 日	浙江省丽水市云和县元和街道城东路 160 号	浙江省丽水市	1,000	石油贸易
123	台州市椒江区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 16 日	浙江省台州市椒江区市府大道东段 201 号 1502 号（仅限办公）	浙江省台州市	10,000	石油贸易
124	台州市路桥区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 19 日	浙江省台州市路桥区螺洋街道财富大道 299 号	浙江省台州市	7,500	石油贸易
125	台州市路桥区浙石油交通综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 19 日	浙江省台州市路桥区财富大道 299 号	浙江省台州市	50	石油贸易
126	台州市黄岩区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 30 日	浙江省台州市黄岩区东城街道环城东路 258 号	浙江省台州市	21,000	石油贸易
127	台州湾集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 10 日	浙江省台州市聚海大道 4298 号楼众创空间 215 号	浙江省台州市	7,255	石油贸易
128	临海市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 2 月 28 日	浙江省台州市临海市上盘镇 228 国道甲石头段 35-1 号 203 室（自主申报）（仅作办公使用）	浙江省台州市	3,800	石油贸易
129	仙居县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 3 月 25 日	浙江省台州市仙居县安洲街道城北西路 66 号一楼	浙江省台州市	100	石油贸易

130	天台县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 27 日	浙江省台州市天台县白鹤镇文教路 1 号	浙江省台州市	18,185.294796	石油贸易
131	温岭市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 19 日	浙江省台州市温岭市箬横镇人民西路 122 号二层（仅限办公用）	浙江省台州市	6,500	石油贸易
132	三门县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 3 月 13 日	浙江省台州市三门县海润街道朝阳路 39 号（自主申报）	浙江省台州市	1,715	石油贸易
133	三门县浙石油高速综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 21 日	浙江省三门县蛇蟠乡渔光曲路 170 号	浙江省台州市	230	石油贸易
134	温州瓯江口浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 28 日	浙江省温州瓯江口产业集聚区昆鹏街道雁鸣路 398 号 101 室	浙江省温州市	12,300	石油贸易
135	温州市鹿城区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 29 日	浙江省温州市鹿城区藤桥镇渔藤路 421 号二楼西 1 室	浙江省温州市	1,000	石油贸易
136	温州浙南集聚区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 16 日	浙江省滨海六路 2180 号旭日小区 1 幢 110 室（仅限办公）	浙江省温州市	4,680	石油贸易
137	温州市龙湾区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 24 日	浙江省温州市龙湾区永兴街道空港新区滨海六道 962 号 201 室（仅限办公使用）	浙江省温州市	18,000	石油贸易
138	温州市龙湾区城科浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 18 日	浙江省温州市龙湾区瑶溪街道永中西路 1986 号 201 室（仅限办公使用）	浙江省温州市	7,000	石油贸易
139	温州大小门浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 12 月 17 日	浙江省大门镇常青路 150 号（仅限办公使用）	浙江省温州市	2,500	石油贸易
140	乐清市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 18 日	浙江省温州市乐清市城南街道翔云西路 588 号二楼西 1 室	浙江省温州市	18,000	石油贸易
141	苍南县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 21 日	浙江省温州市苍南县灵溪镇站南路交通运输集团有限公司行政二楼	浙江省温州市	7,500	石油贸易

142	永嘉县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 13 日	浙江省温州市永嘉县黄田街道上瓯路与水门路交叉口的东北角	浙江省温州市	10,000	石油贸易
143	玉环市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 26 日	浙江省玉环市玉城街道长兴路 30 号（市交通局西七楼 710 室）	浙江省台州市	50	石油贸易
144	平阳县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 23 日	浙江省温州市平阳县鳌江镇塘外村	浙江省温州市	8,692	石油贸易
145	瑞安市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 24 日	浙江省温州市瑞安市上望街道望海路 388 号 201 室	浙江省温州市	1,000	石油贸易
146	泰顺县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 17 日	浙江省温州市泰顺县三魁镇曲尺潭村 S331 北侧	浙江省温州市	1,000	石油贸易
147	杭州富阳浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 6 日	浙江省杭州市富阳区富春街道龙浦街 200 号第七层 705	浙江省杭州市	18,000	石油贸易
148	杭州萧山浙石油万丰综合能源销售有限公司	2019 年 3 月 4 日	浙江省杭州市萧山区城厢街道体育路 5 号 5 层	浙江省杭州市	10,000	石油贸易
149	杭州萧山浙石油交投综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 29 日	浙江省杭州市萧山区浦阳镇新谊村	浙江省杭州市	1,000	石油贸易
150	杭州西湖浙石油之江综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 23 日	浙江省杭州市西湖区转塘街道美院南街 99 号 7198 室	浙江省杭州市	13,000	石油贸易
151	杭州西湖浙石油城投综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 23 日	浙江省杭州市西湖区高技街 32 号 321 室	浙江省杭州市	19,000	石油贸易
152	杭州建德浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 30 日	浙江省杭州市建德市大洋镇大洋村鱼鸣坞目科小微园 1 号 101 室	浙江省杭州市	9,350	石油贸易
153	杭州钱塘浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 8 月 23 日	浙江省杭州钱塘新区临江街道纬五路 3688 号临江科创园 5 号楼 4 层 410 室	浙江省杭州市	3,000	石油贸易

154	淳安县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 2 日	浙江省杭州市淳安县千岛湖镇新安东路 1277 号 401 室	浙江省杭州市	12,000	石油贸易
155	桐庐县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 14 日	浙江省杭州市桐庐县县城迎春南路 205 号新青年广场 701 室	浙江省杭州市	2,000	石油贸易
156	舟山市普陀区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 2 日	浙江省舟山市普陀区沈家门街道鲁川路网点 30 号	浙江省舟山市	3,000	石油贸易
157	舟山新城浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 28 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市定海区临城街道合兴路 35 号中昌国际大厦 14 层 1403 室	浙江省舟山市	4,500	石油贸易
158	舟山市六横兴岛浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 18 日	浙江省舟山市普陀区六横镇蛟头三八路 235 号 415-5	浙江省舟山市	800	石油贸易
159	舟山市定海区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 8 日	浙江省舟山市定海区定海港码头 1 号 13 楼 B3 室	浙江省舟山市	2,500	石油贸易
160	舟山市普陀鲁家峙浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 8 月 19 日	浙江省舟山市普陀区沈家门街道鲁家峙红山路 115 号	浙江省舟山市	1,800	石油贸易
161	嵊泗县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 20 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市嵊泗县马迹山港区港航大楼 304-22	浙江省舟山市	1,000	石油贸易
162	岱山县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 10 日	浙江省舟山市岱山县高亭镇星河路 268 号 806 室	浙江省舟山市	2,200	石油贸易
163	嘉兴市秀洲区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 2 日	浙江省嘉兴市秀洲区油车港镇上睦村下睦港 31 号	浙江省嘉兴市	4,466	石油贸易
164	海宁市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 5 日	浙江省袁花镇濮桥村水路上 58 号（自主申报）	浙江省海宁市	17,110	石油贸易

165	嘉兴经开区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 22 日	浙江省嘉兴市经济技术开发区由拳路 309 号紫御大厦 5 楼北侧 03 室	浙江省嘉兴市	1,000	石油贸易
166	嘉兴市南湖区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 11 日	浙江省嘉兴市南湖区七星街道三环东路 1357 号一楼	浙江省嘉兴市	22,020	石油贸易
167	平湖市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 23 日	浙江省嘉兴市平湖市林埭镇徐家埭村东俞家浜 144-1 号	浙江省嘉兴市	20,536.9	石油贸易
168	嘉善县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 26 日	浙江省嘉兴市嘉善县罗星街道世纪大道 505 号 231 室	浙江省嘉兴市	1,000	石油贸易
169	桐乡市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 10 月 26 日	浙江省嘉兴市桐乡市濮院镇新濮村项家浜 58 号一楼	浙江省嘉兴市	17,060	石油贸易
170	海盐县浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 4 月 22 日	浙江省嘉兴市海盐县秦山街道武袁公路秦山段 433 号一楼	浙江省嘉兴市	15,447	石油贸易
171	长兴县浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 7 月 26 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道长和路 5 号-4	浙江省湖州市	10,000	石油贸易
172	绍兴市上虞区浙能综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 27 日	浙江省绍兴市上虞区高铁新城称山北路 306 号 7015 室	浙江省绍兴市	32,200	石油贸易
173	绍兴市越城区浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 1 月 11 日	浙江省绍兴市越城区解放南路延伸段绍兴宏业房产开发有限公司 2 楼 205 室	浙江省绍兴市	30,000	石油贸易
174	绍兴市柯桥区浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 25 日	浙江省绍兴市柯桥区柯桥鉴湖路 208 号七楼	浙江省绍兴市	24,000	石油贸易
175	嵊州市浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 12 月 19 日	浙江省绍兴市嵊州市鹿山街道罗环路 1888 号 301 室	浙江省绍兴市	9,000	石油贸易
176	嵊州城南浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 18 日	浙江省绍兴市嵊州市三江街道领带园四路 11 号 205 室（住所申报）	浙江省绍兴市	10,000	石油贸易
177	新昌城投浙石油综合能源销售有限公司	2018 年 11 月 14 日	浙江省新昌县城南乡石溪村 29 号	浙江省绍兴市	10,000	石油贸易

178	新昌交投浙石油综合能源销售有限公司	2019年5月16日	浙江省新昌县七星街道龙山村大坪岗1号305室（住所申报）	浙江省绍兴市	2,500	石油贸易
179	宁波市镇海区浙石油综合能源销售有限公司	2019年6月11日	浙江省宁波市镇海区骆驼街道锦业街18号16-1室	浙江省宁波市	7,000	石油贸易
180	宁波市北仑区浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月23日	浙江省宁波市北仑区新碶街道四明山路700号1幢1号5层557-1室	浙江省宁波市	200	石油贸易
181	宁波市鄞州区浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月25日	浙江省宁波市鄞州区鄞州经济开发区联胜路12号	浙江省宁波市	3,000	石油贸易
182	宁波杭州湾新区浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月12日	浙江省宁波杭州湾新区滨海一路791号	浙江省宁波市	7,000	石油贸易
183	宁波市江北区浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月26日	浙江省宁波市江北区江北大道99号61幢9-40	浙江省宁波市	2,000	石油贸易
184	宁波市浙石油石碶综合能源销售有限公司	2020年2月4日	浙江省余姚市朗霞街道晋涵路277号	浙江省宁波市	1,000	综合能源销售
185	慈溪市浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月9日	浙江省慈溪市浒山街道孙塘路339号	浙江省宁波市	10,000	石油贸易
186	余姚市姚北浙石油综合能源销售有限公司	2019年8月2日	浙江省余姚市朗霞街道晋涵路277号	浙江省宁波市	12,000	石油贸易
187	余姚市浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月15日	浙江省余姚市阳明街道康山村仙桥69号（自主申报）	浙江省宁波市	9,000	石油贸易
188	浙江浙能科服能源技术有限公司	2012年9月13日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路2159-1号1幢B203室	浙江省杭州市	45,200	技术研发
189	浙江浙能智慧能源科技产业园有限公司	2017年11月1日	浙江省湖州市长兴县煤山镇国家级开发区绿色制造产业园	浙江省湖州市	31,400	科学研究和技术服务
190	浙江长广水泥有限公司	2016年11月28日	浙江省湖州市长兴县小浦镇小浦村加油站边	浙江省湖州市	2,000	水泥制造、销售

191	浙江浙能保安服务有限公司	2015 年 12 月 16 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道雉州大道 100 号	浙江省湖州市	1,000	安全风险评估, 安全生产应急救援服务
192	浙江浙能消防服务有限公司	2015 年 12 月 15 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道雉州大道 100 号	浙江省湖州市	1,000	安全风险评估, 安全生产应急救援服务
193	长兴长广房地产开发有限公司	2009 年 2 月 24 日	浙江省长兴县古城街道金陵南路 258 号 709-713 房间	浙江省湖州市	500	房地产开发经营
194	浙江浙能科技环保集团股份有限公司	2002 年 10 月 31 日	浙江省杭州市西湖区华星路 99 号 (杭州东软创业大厦)	浙江省杭州市	37,500	环保工程、环保服务、建材生产与销售
195	宁夏天达环保有限责任公司	2011 年 12 月 15 日	宁夏青铜峡工业园区 (立马公路与乌玛高速交汇处)	宁夏吴忠市	2,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
196	长兴天达环保建材有限公司	2005 年 9 月 27 日	浙江省长兴县开发区五里桥村	浙江省湖州市	1,800	环保工程、环保服务、建材生产与销售
197	舟山天达环保建材有限公司	2012 年 1 月 17 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟山煤电环保路 1 号	浙江省舟山市	1,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
198	浙江浙能催化剂技术有限公司	2011 年 5 月 27 日	浙江省宁波市宁海县强蛟镇望岗路 1 号	浙江省宁波市	6,197.2	环保工程、环保服务、建材生产与销售
199	台州天达环保建材有限公司	2006 年 7 月 18 日	台州市椒江区前所街道建电路 1 号 (台州发电厂老行政楼)	浙江省台州市	600	环保工程、环保服务、建材生产与销售
200	兰溪天达环保建材有限公司	2005 年 10 月 28 日	浙江省兰溪市灵洞乡浙江浙能兰溪发电有限责任公司内	浙江省兰溪市	3,888	环保工程、环保服务、建材生产与销售
201	三门天达环保建材有限公司	2013 年 12 月 3 日	浙江省三门县浦坝港镇牛山涂 (浙江浙能台州第二发电有限责任公司办公楼)	浙江省台州市	1,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
202	宁波市镇海天达环保建材有限公司	2008 年 7 月 22 日	浙江省宁波市镇海区宁波石化经济技术开发区海源路 300 号	浙江省宁波市	1,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售
203	浙江浙能迈领环境科技有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省杭州市萧山区萧山经济技术开发区明星路 371 号 3 幢 601 室	浙江省杭州市	2,214.12	环保工程、环保服务、建材生产与销售
204	新疆天达环保有限公司	2010 年 10 月 18 日	新疆阿克苏地区阿克苏市经济技术开发区国泰路与五星路交汇处	新疆阿克苏市	2,000	环保工程、环保服务、建材生产与销售

205	宁波富兴电力燃料有限公司	2001 年 4 月 30 日	大榭南岗商住楼	浙江省宁波市	800	煤炭贸易
206	上海富兴电力燃料有限公司	2001 年 6 月 17 日	中国（上海）自由贸易试验区浦东南路 1289 号 2408 室	上海市	800	煤炭销售
207	杭州浙能工程建设项目管理有限公司	2006 年 5 月 24 日	杭州市滨江长河街道区滨盛路 1751 号浙能第二大厦 308 室	浙江省杭州市	18,266.02	工程建设项目投资、咨询、管理
208	宁波大榭开发区富源燃料有限公司	2001 年 5 月 25 日	浙江省宁波市大榭开发区行政服务区南岗商住楼	浙江省宁波市	10,000	煤炭贸易
209	浙江越华能源检测有限公司	1995 年 3 月 6 日	浙江省宁波市镇海区庄市街道风华路 1301 号	浙江省宁波市	1,378.754	煤炭检测
210	舟山煤炭交易市场有限公司	2017 年 6 月 29 日	浙江省舟山市定海区临城街道翁山路 555 号大宗商品交易中心 6001 室（集中办公）（自贸试验区内）	浙江省舟山市	10,000	服务业
211	浙江浙信控股有限公司	1993 年 11 月 28 日	杭州市延安路 515 号浙信大厦内	浙江省杭州市	130,000	实业投资
212	善高投资有限公司	1988 年 3 月 18 日	ROOM 1405 14/F HARBOUR CENTRE 25 HARBOUR ROAD WANCHAI HK	香港特别行政区	400 万港元	房屋租赁
213	浙江浙能物业发展有限公司	2002 年 10 月 16 日	杭州延安路 515 号	浙江省杭州市	490	物业管理
214	黄岩马鞍山发电厂	1988 年 12 月 20 日	台州市黄岩北城马鞍山	浙江省台州市	453	火力发电
215	黄岩热电厂	1984 年 1 月 21 日	台州市黄岩城关镇环城东路 192 号	浙江省台州市	593.6	火力发电
216	浙江浙能碳资产管理有限公司	2017 年 10 月 16 日	浙江省杭州市上城区元帅庙后 88-2 号 289 室	浙江省杭州市	5,000	投资管理
217	浙江国信控股集团上海有限公司	1995 年 8 月 11 日	中国（上海）自由贸易试验区新灵路 118 号 409 室 A	上海市	2,000	贸易业
218	浙江省煤炭开发有限公司	1993 年 7 月 31 日	杭州市莫干山路 583 号	浙江省杭州市	10,000	贸易业
219	浙江黄岩热电有限公司	1995 年 12 月 7 日	浙江省台州市黄岩区江口大闸路	浙江省台州市	5,508	火力发电

220	浙江浙能玉环环保水务有限公司	2016 年 4 月 5 日	浙江省玉环市坎门街道堤辽路 55 号	浙江省台州市	24,206	资源综合利用
221	浙江浙能滨海环保能源有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省绍兴市柯桥区滨海工业区九七丘	浙江省绍兴市	16,000	废水和污泥处理
222	平湖独山港环保能源有限公司	2017 年 6 月 27 日	浙江省嘉兴市平湖市独山港镇乍全公路北侧（浙江独山港经济开发区管理委员会三号楼 337 室）	浙江省嘉兴市	20,000	火力发电
223	浙江天音管理咨询有限公司	2004 年 2 月 9 日	杭州市密渡桥路 15 号新世纪大厦 26 层	浙江省杭州市	1,000	咨询服务
224	浙江浙能德清分布式能源有限公司	2015 年 7 月 16 日	浙江省湖州市德清县阜溪街道环城北路 725 号	浙江省湖州市	15,500	制造及服务业
225	浙江浙能龙泉生物质发电有限公司	2011 年 11 月 16 日	浙江省丽水市龙泉市查田镇金圩工业区	浙江省丽水市	20,000	制造及服务业
226	浙江长广生物质发电有限公司	2016 年 4 月 13 日	浙江省湖州市长兴县小浦镇毛场里 2 号	浙江省湖州市	2,000	制造及服务业
227	开化天汇环保能源有限公司	2017 年 6 月 30 日	浙江省衢州市开化县华埠镇工业功能区杨村片区	浙江省衢州市	5,880	环保能源开发
228	浙江长兴捷通物流有限公司	2004 年 12 月 15 日	浙江省长兴县雉城镇二虎头桥	浙江省湖州市	12,700	物流服务业
229	浙江浙能温州液化天然气有限公司	2018 年 6 月 15 日	浙江省温州市洞头区大门镇小门路 316 号	浙江省温州市	252,928	天然气接收站及码头建设运营
230	浙江浙能石油新能源有限公司	2007 年 10 月 11 日	浙江省杭州市上城区临江金座 1 号楼 9 层至 11 层	浙江省杭州市	45,000	石油及制品批发
231	新昌县浙能万丰油气发展有限公司	2013 年 1 月 17 日	浙江省新昌省级高新技术产业园区丽江路 289 号	浙江省绍兴市	702.3061	机动车燃油零售
232	绍兴上虞浙能汽运油品天然气有限公司	2011 年 11 月 10 日	绍兴市上虞区百官街道舜江东路汽车东站	浙江省绍兴市	2,000	机动车燃油零售
233	宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司	2012 年 6 月 19 日	浙江省宁波市奉化区萧王庙街道四明路	浙江省宁波市	1,000	机动车燃油零售
234	绍兴上虞城北客运加油站有限公司	2014 年 2 月 25 日	浙江省绍兴市上虞区称山北路 316 号	浙江省绍兴市	2,500	机动车燃油零售

235	浙江长广物资贸易有限责任公司	1999 年 2 月 5 日	长兴县雉城镇金陵南路 258 号	浙江省湖州市	3,000	煤炭贸易
236	嘉兴浙能石油新能源有限公司	2012 年 8 月 20 日	嘉兴市乍浦镇纬五路 158 号	浙江省嘉兴市	48,500	有机化学原料制造
237	德清县浙能燃气有限公司	2011 年 4 月 26 日	浙江省德清县武康镇秋山村	浙江省湖州市	500	机动车燃油零售
238	台州市浙能油气发展有限公司	2014 年 12 月 11 日	浙江省台州市椒江区民辉村民辉 1 号（椒江公交综合场站）（自主申报）	浙江省台州市	480	机动车燃油零售
239	衢州市浙能油气发展有限公司	2014 年 9 月 15 日	浙江省衢州市柯城区航埠镇兴航路 179 号 303 室	浙江省衢州市	880	机动车燃油零售
240	丽水市浙能油气发展有限公司	2016 年 3 月 18 日	浙江省丽水市莲都区南明山街道紫金南路 500 号	浙江省丽水市	990	机动车燃油零售
241	浙江浙石油燃料油销售有限公司	2017 年 3 月 27 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市定海区白泉镇海洋产业集聚区大成四路 86 号 B 区 1 号仓库 402-5 室（自主申报）	浙江省舟山市	5,000	机动车燃油零售
242	浙江东都建筑设计研究院有限公司	1993 年 11 月 1 日	西湖区省府路 27 号	浙江省杭州市	2,221.77	工程设计
243	浙江浙电设备监理有限公司	2001 年 12 月 7 日	浙江省杭州市拱墅区凤起路 378 号	浙江省杭州市	500	工程监理
244	宁波海运股份有限公司（600798.SH）	1997 年 4 月 18 日	宁波市江北区北岸财富中心 1 幢	浙江省宁波市	120,653.4201	交通运输业
245	宁波海运明州高速公路有限公司	2005 年 6 月 3 日	浙江省宁波市江北区北岸财富中心 2 幢	浙江省宁波市	119,300	交通运输业
246	宁波江海运输有限公司	1992 年 10 月 19 日	宁波市江北区北岸财富中心 2 幢（4-1）（4-2）	浙江省宁波市	1,800	交通运输业
247	浙江浙能通利航运有限公司	2012 年 6 月 21 日	浙江省舟山市普陀区六横镇兴港路 1 号	浙江省舟山市	5,000	交通运输业
248	浙江富兴海运有限公司	1996 年 2 月 15 日	大榭金城商住楼 1 幢 402	浙江省宁波市	30,000	交通运输业

249	宁波海运（新加坡）有限公司	2009 年 10 月 20 日	6 SHENTON WAY #24-08OUE DOWNTOWN SINGAPORE 068809	新加坡	10 万美元	交通运输业
250	宁波创新船务有限公司	2011 年 5 月 23 日	6 SHENTON WAY #24-08 OUE DOWNTOWN SINGAPORE 068809	新加坡	4.10 万美元	交通运输业
251	浙江浙能镇海联合发电有限公司	1994 年 11 月 29 日	浙江省宁波市镇海区镇宁东路 455 号	浙江省宁波市	4,720 万美元	天然气发电
252	浙江浙能镇海发电有限责任公司	2000 年 4 月 12 日	浙江省宁波市镇海区镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	101,000	火力发电
253	宁波发电工程有限公司	1992 年 3 月 28 日	宁波市镇海区蛟川街道镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	3,000	电力检修
254	宁波市镇海热力有限责任公司	2009 年 9 月 18 日	浙江省宁波市镇海区蛟川街道镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	11,670	热力供应
255	浙江浙能镇海天然气发电有限责任公司	2005 年 2 月 18 日	浙江省宁波市镇海虹桥镇镇宁东路 235 号	浙江省宁波市	53,250	天然气发电
256	台州市联源热力有限公司	2003 年 6 月 4 日	浙江省临海市杜桥镇下浦	浙江省台州市	6,289	热力供应
257	浙江浙能北仑发电有限公司	1997 年 4 月 18 日	浙江省杭州市西湖区公元大厦北楼 1601 室	浙江省杭州市	230,000	火力发电
258	浙江浙能镇海燃气热电有限责任公司	2011 年 10 月 12 日	浙江省宁波市镇海区宁波石化经济技术开发区海祥路 999 号	浙江省宁波市	56,000	天然气发电
259	浙江浙能嘉华发电有限公司	2001 年 7 月 9 日	杭州市解放路 85 号 1401、1501、1601 室	浙江省杭州市	342,219	火力发电
260	浙江浙能嘉兴发电有限公司	2000 年 3 月 15 日	浙江省杭州市天目山路 152 号浙能大厦 507 室	浙江省杭州市	84,370	火力发电
261	浙江嘉源电力工程有限公司	2007 年 7 月 24 日	嘉兴市乍浦嘉电新村 1 幢西梯 101 室	浙江省嘉兴市	1,000	电力检修
262	平湖市滨海热力有限公司	2011 年 12 月 30 日	平湖市独山港镇乍全公路北侧（平湖市独山港区开发建设管理委员会 3 号楼 102 室）	浙江省嘉兴市	10,212	热力供应
263	浙江浙能金华燃机发电有限责任公司	1998 年 5 月 22 日	浙江省金华市婺城区白龙桥镇洞溪村	浙江省金华市	26,920	天然气发电

264	浙江浙能温州发电有限公司	2000 年 6 月 12 日	浙江省乐清市北白象镇磐石	浙江省温州市	134,700	火力发电
265	乐清市嘉隆供热有限公司	2003 年 10 月 8 日	浙江省乐清市磐石镇东门村	浙江省温州市	1,200	蒸汽发电
266	乐清市瓯越能源服务有限公司	2004 年 4 月 6 日	浙江省乐清市磐石镇东门村	浙江省温州市	1,200	电力检修
267	浙江浙能钱清发电有限责任公司	1997 年 12 月 23 日	绍兴市柯桥区钱清镇钱清村	浙江省绍兴市	21,048.8	火力发电
268	浙江浙能长兴发电有限公司	2001 年 7 月 10 日	浙江省湖州市田盛园 20 幢	浙江省湖州市	109,600	火力发电
269	浙江浙能慧泽能源有限公司	2018 年 4 月 8 日	浙江省湖州市长兴县画溪街道长和路 5 号-1	浙江省湖州市	2,000	综合能源供应
270	浙江长兴东南热力有限责任公司	2003 年 4 月 10 日	长兴县雉城镇新都汇小区 4 幢第 1-4 间	浙江省湖州市	3,100	热力供应
271	浙江浙能电力工程技术有限公司	2002 年 1 月 8 日	浙江省宁波高新区翔云北路 99 号 1 号楼 1 单元 2-1、3-1	浙江省宁波市	17,600	电力检修
272	浙江华隆电力工程有限公司	2006 年 2 月 23 日	浙江省萧山区临浦镇谭家埭村	浙江省杭州市	600	电力检修
273	浙江浙能中煤舟山煤电有限责任公司	2007 年 6 月 5 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟电大道 1 号	浙江省舟山市	250,000	火力发电
274	浙江浙能兰溪发电有限责任公司	2004 年 6 月 16 日	浙江省兰溪市灵洞乡石关村	浙江省金华市	164,550	火力发电
275	浙江兰能热力有限公司	2011 年 7 月 22 日	浙江省兰溪市灵洞乡石关村	浙江省金华市	7,000	热力供应
276	浙江浙能富兴燃料有限公司	2004 年 7 月 26 日	浙江省南岗商住 4#楼 201 室	浙江省宁波市	80,000	贸易行业
277	浙能国际能源贸易（香港）有限公司	2019 年 8 月 26 日	香港湾仔港街道 25 号海港中心 14 楼 1405 室	香港特别行政区	4,706.84 万美元	贸易行业
278	舟山富兴燃料有限公司	2011 年 5 月 24 日	浙江省舟山市普陀区六横镇浙能舟山煤电厂区内	浙江省舟山市	1,000	煤炭经营
279	浙江浙能乐清发电有限责任公司	2005 年 5 月 20 日	浙江省乐清市南岳镇虹南大道 8866 号	浙江省温州市	300,226	火力发电

280	浙江乐能热力有限公司	2017年5月25日	浙江省乐清市南岳镇虹南大道8866号	浙江省温州市	3,250	热力供应
281	浙江浙能绍兴滨海热电有限责任公司	2009年11月30日	浙江省绍兴市柯桥区滨海工业区九七丘	浙江省绍兴市	123,347	火力发电
282	浙江浙能绍兴滨海热力有限公司	2011年7月11日	浙江省绍兴市柯桥区马鞍街道滨海工业区滨海商业中心支A路中设大厦4楼	浙江省绍兴市	15,237.5	热力供应
283	浙江浙能常山天然气发电有限公司	2012年8月31日	衢州绿色产业集聚区常山片区	浙江省衢州市	26,100	天然气发电
284	浙江浙能台州第二发电有限责任公司	2012年10月17日	浙江省三门县浦坝港镇能源路1号	浙江省台州市	180,943	火力发电
285	浙能阿克苏热电有限公司	2011年12月20日	新疆阿克苏地区阿克苏纺织工业城（开发区）温州路	新疆阿克苏市	90,000	电力相关投资
286	浙江浙能能源服务有限公司	2017年2月22日	浙江省杭州市西湖区天目山路152号7楼	浙江省杭州市	38,807.517905	能源服务
287	宁夏枣泉发电有限责任公司	2009年12月18日	宁东能源化工基地灵州综合工业园（A）区	宁夏银川市	80,400	火力发电
288	台州市台电能源工程技术有限公司	2017年11月27日	浙江省台州市椒江区前所街道建电路1号	浙江省台州市	34,331.26	电力设备及工程
289	淮浙电力有限责任公司	2020年11月25日	安徽省淮南市田家庵区洞山洞山中路1号（集团公司院内）	安徽省淮南市	97,755.1	燃煤发电、电力生产与销售
290	浙江浙能电力投资（香港）有限公司	2020年8月13日	灣仔港灣道25號海港中心14樓1405室, 香港	香港	-	电力投资
291	浙江浙能融资租赁有限公司	2013年5月27日	杭州市文三路121号409室	浙江省杭州市	50,000	租赁业务
292	浙能股权投资基金管理有限公司	2017年6月7日	浙江省杭州市上城区元帅庙后88-2号255室	浙江省杭州市	5,000	投资管理
293	浙江浙能创业投资有限公司	2003年3月11日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉121-2号101室	浙江省杭州市	11,200	风险投资及管理
294	浙江浙能投资管理有限公司	2017年5月12日	浙江省杭州市西湖区北山街道曙光路85-1号129室	浙江省杭州市	1,410	投资管理

295	浙江省浙能房地产有限公司	1987 年 12 月 1 日	浙江省杭州市下城区延安路 515-521 号第十二层	浙江省杭州市	80,000	房产销售
296	台州绿城能源房地产有限公司	2009 年 11 月 6 日	浙江省台州市椒江区东海大道 1351 号至 1371 号 101 室	浙江省台州市	10,000	房产开发
297	柳州市国盛房地产开发有限公司	2003 年 4 月 29 日	柳州市东环路 4 号 6 栋	广西柳州市	3,000	房产开发
298	舟山浙能置业有限公司	2011 年 7 月 12 日	浙江省舟山市普陀区东港街道麒麟街 233 号	浙江省舟山市	10,000	房产开发
299	杭州浙能绿城置业有限公司	2008 年 5 月 30 日	杭州市西湖区文一西路 778 号三楼	浙江省杭州市	1,000	房产开发
300	浙能集团新疆准东房地产有限公司	2014 年 9 月 16 日	新疆昌吉州奇台县吐虎玛克中街 2 区 12 丘 244 幢 9 号（华逸容锦酒店 6 层）	新疆昌吉州	8,000	房产开发
301	浙江鼎信房地产开发有限公司	2005 年 2 月 2 日	浙江省杭州市西湖区三墩镇三坝社区	浙江省杭州市	9,000	房产开发
302	镇江浙信房地产开发有限公司	2005 年 8 月 11 日	镇江市解放路 4 号自由领地商铺	江苏省镇江市	1,000	房产开发
303	台州浙能绿城置业有限公司	2008 年 1 月 30 日	浙江省台州市椒江区东海大道 1351 号至 1371 号 201 室（仅限办公用）	浙江省台州市	30,000	房产开发
304	浙江浙能天颐投资有限公司	2016 年 4 月 19 日	萧山区临浦镇三峰村	浙江省杭州市	33,400	房产开发
305	浙江浙水房地产开发有限公司	1996 年 4 月 19 日	浙江省杭州市拱墅区延安路 515-521 号第十一层	浙江省杭州市	2,000	房产开发
306	浙江天然气交易市场有限公司	2020 年 8 月 19 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市普陀区东港街道麒麟街 211 号东港财富中心 B 座 9 层	浙江省舟山市	10,000	现货交易
307	浙江省新能源投资集团股份有限公司 (600032.SH)	2002 年 8 月 1 日	杭州市江干区凯旋街道凤起东路 8 号	浙江省杭州市	240,467.5324	水力发电、光伏发电、风力发电等可再生能源项目的投资、开发、建设和运营管理

308	江山市浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 5 月 28 日	浙江省衢州市江山市双塔街道江滨北路 1 号	浙江省衢州市	2,000	石油贸易
309	浙江浙能北海水力发电有限公司	2003 年 7 月 21 日	浙江省杭州市凤起东路 2-12 号（双号）7 楼	浙江省杭州市	170,200	水力发电
310	浙江浙能华光潭水力发电有限公司	2002 年 1 月 31 日	浙江省杭州市临安区龙岗镇地塔村童家 19（1 幢整幢）	浙江省杭州市	16,170	水力发电
311	浙江松阳谢村源水利水电开发有限责任公司	1997 年 9 月 30 日	浙江省丽水市松阳县西屏街道新华路 34 号	浙江省丽水市	3,000	水力发电
312	浙江松阳安民水电站有限责任公司	2002 年 7 月 2 日	浙江松阳县西屏镇新华路 34 号	浙江省丽水市	4,000	水力发电
313	龙泉市岩樟溪流域水电开发有限公司	2001 年 12 月 28 日	浙江省丽水市龙泉市西街街道周村村大泽洋岩樟溪二级电站北侧地块	浙江省丽水市	4,000	水力发电
314	景宁畲族自治县大洋水电开发有限公司	2002 年 3 月 20 日	浙江省丽水市景宁畲族自治县毛洋乡毛洋村	浙江省丽水市	3,500	水力发电
315	浙江龙川水利水电开发有限公司	2007 年 11 月 16 日	浙江省丽水市遂昌县北界镇坑里潘村下墅	浙江省丽水市	8,000	水力发电
316	浙江浙能嘉兴海上风力发电有限公司	2017 年 4 月 10 日	浙江省嘉兴市平湖市独山港镇乍全公路北侧（浙江独山港经济开发区管理委员会 334 室）	浙江省嘉兴市	170,000	风力发电
317	江苏双创新能源开发有限公司	2017 年 3 月 30 日	江苏省通州湾江海联动开发示范区政务中心 5 楼 518 室	江苏省南通市	96,000	风力发电
318	东台双创新能源开发有限公司	2017 年 11 月 2 日	东台沿海经济区港城大道 88 号	江苏省东台市	96,000	风力发电
319	五家渠浙能新能源有限公司	2019 年 7 月 24 日	新疆五家渠北塔山牧场（库甫）畜牧二连（脱浪岗村）胡杨路 151 号	新疆五家渠市	17,410	风力发电
320	青海浙能新能源开发有限公司	2017 年 7 月 12 日	青海省海西州德令哈市工业园区长江路以东纬二路以南 2 号辅助楼	青海省海西蒙古族藏族自治州德令哈市	7,500	风力发电

321	大柴旦浙能新能源有限公司	2017 年 11 月 8 日	青海省海西州大柴旦行委经发局 3 楼 305 室	青海省海西蒙古族藏族自治州大柴旦行政区	7,500	风力发电
322	宁夏浙能新能源有限公司	2019 年 3 月 21 日	宁夏回族自治区中卫市沙坡头区常乐镇熊水村	宁夏中卫市	28,000	风力发电
323	浙能松阳新能源开发有限公司	2016 年 1 月 19 日	浙江省丽水市松阳县西屏街道青云路 208 号	浙江省丽水市	200	风力发电
324	浙江浙能长兴新能源有限公司	2015 年 12 月 28 日	浙江省湖州市长兴县泗安镇泗安大道 666 号	浙江省湖州市	12,000	光伏发电
325	浙江浙能环亚松阳光伏发电有限公司	2015 年 9 月 16 日	浙江省丽水市松阳县赤寿乡龙下村 A1 号	浙江省丽水市	5,100	光伏发电
326	衢州力诺天昱阳光能源有限公司	2014 年 10 月 27 日	浙江省衢州市柯城区华墅乡华墅村华墅 610 号	浙江省衢州市	3,000	光伏发电
327	宁波杭州湾新区浙源新能源有限公司	2018 年 4 月 27 日	浙江省宁波杭州湾新区滨海四路 636 号	浙江省宁波市	1,030	光伏发电
328	宁波江北浙源新能源有限公司	2017 年 12 月 21 日	浙江省宁波市江北区慈城镇慈湖人家 324 号 307 室	浙江省宁波市	4,000	光伏发电
329	永修县浙源新能源有限公司	2017 年 7 月 28 日	江西省九江市永修县新城永昌大道东侧城南工业集中区星火电子商务产业园 9 栋	江西省九江市	2,200	光伏发电
330	浙江松阳浙源光伏发电有限公司	2018 年 2 月 24 日	浙江省丽水市松阳县西屏街道万寿家园 12 幢 1 号	浙江省丽水市	4,810	光伏发电
331	杭州浙源新能源有限公司	2017 年 5 月 17 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 1999 号 1 幢 507 室	浙江省杭州市	260	光伏发电
332	舟山浙源新能源有限公司	2018 年 4 月 28 日	浙江省舟山市普陀区六横镇台门人民南路 34 号 A45	浙江省舟山市	2,340	光伏发电
333	敦煌市天润新能源有限公司	2014 年 4 月 25 日	甘肃省酒泉市敦煌市七里镇光电产业园区	甘肃省敦煌市	4,800	光伏发电
334	敦煌正泰光伏发电有限公司	2011 年 8 月 8 日	敦煌市七里镇光电园区	甘肃省敦煌市	29,153	光伏发电
335	嘉峪关正泰光伏发电有限公司	2014 年 7 月 8 日	甘肃省嘉峪关市工业园区嘉西光伏产业园	甘肃省嘉峪关市	13,399	光伏发电

336	高台县正泰光伏发电有限公司	2012 年 8 月 3 日	甘肃省张掖市高台县高崖子滩	甘肃省张掖市	22,704	光伏发电
337	瓜州县光源光伏发电有限公司	2014 年 3 月 11 日	甘肃省酒泉市瓜州县柳园镇黑山口光源光伏办公楼 101 室	甘肃省酒泉市	3,750	光伏发电
338	民勤县正泰光伏发电有限公司	2012 年 8 月 7 日	甘肃省武威市民勤县红沙岗镇工业集聚区	甘肃省武威市	10,685	光伏发电
339	金昌帷盛太阳能发电有限公司	2013 年 6 月 3 日	甘肃省金昌市经济技术开发区新华东路 68 号	甘肃省金昌市	9,865	光伏发电
340	金昌清能电力有限公司	2013 年 1 月 25 日	甘肃省金昌市经济技术开发区新华东路 68 号	甘肃省金昌市	36,100	光伏发电
341	永昌正泰光伏发电有限公司	2012 年 8 月 7 日	甘肃省金昌市永昌县城关镇东大街（县农行办公楼 5 楼 501-503 室）	甘肃省金昌市	36,658	光伏发电
342	中卫清银源星太阳能有限责任公司	2014 年 9 月 10 日	中卫市沙坡头区镇罗工业园区	宁夏中卫市	4,800	光伏发电
343	中卫正泰光伏发电有限公司	2012 年 11 月 14 日	中卫市沙坡头区迎水镇迎闰公路以东	宁夏中卫市	4,124	光伏发电
344	浙江新能企业管理有限公司	2019 年 7 月 23 日	浙江省杭州市江干区凤起东路 8 号 5 楼	浙江省杭州市	1,000	投资管理
345	浙江清能能源发展有限公司	2018 年 9 月 7 日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-2 号 102 室	浙江省杭州市	258,039	投资与资产管理
346	浙江瑞旭投资有限公司	2012 年 1 月 19 日	浙江省杭州市上城区元帅庙后 88-2 号 586 室	浙江省杭州市	15,000	商务服务业
347	新疆爱康电力开发有限公司	2012 年 3 月 27 日	新疆博州精河县茫丁乡巴音阿门牧民定居点以南 14 公里处	新疆博尔塔拉蒙古自治州	33,712	光伏发电
348	青海昱辉新能源有限公司	2011 年 8 月 30 日	青海省海西州乌兰县柯柯镇南沙沟村	青海省海西蒙古族藏族自治州	16,533	光伏发电
349	柯坪嘉盛阳光电力有限公司	2012 年 1 月 10 日	新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡立民油脂厂旁	新疆阿克苏地区	6,944	光伏发电
350	湖南中康电力开发有限公司	2017 年 10 月 17 日	长沙经济技术开发区板仓路以西、向阳路新长海广场第 3 栋 A 座 1006（集群注册）	湖南省长沙市	200	光伏发电

351	苏州慧康电力开发有限公司	2017 年 4 月 18 日	苏州市吴江区东太湖生态旅游度假区（太湖新城）通运路 18 号-102 商铺	江苏省苏州市	100	光伏发电
352	特克斯昱辉太阳能开发有限公司	2012 年 7 月 25 日	新疆伊犁哈萨克自治州特克斯县呼吉尔特蒙古乡库尔乌泽克村北山路 1 巷 12 号	新疆伊犁市哈萨克自治州	6,300	光伏发电
353	内蒙古四子王旗神光能源发展有限公司	2013 年 11 月 15 日	四子王旗乌兰花镇文化路祥瑞集贸市场	内蒙古乌兰察布市	5,400	光伏发电
354	九州方园博州新能源有限公司	2012 年 6 月 12 日	新疆博州博乐市南城区第九中学	新疆博尔塔拉蒙古自治州	21,941	光伏发电
355	新疆伊阳能源科技有限公司	2014 年 4 月 22 日	新疆伊犁州巩留县 73 团金岗循环经济产业园区	新疆伊犁哈萨克自治州	7,000	光伏发电
356	新疆聚阳能源科技有限公司	2013 年 11 月 25 日	新疆五家渠市人民南路 781 号恒祥大厦	新疆伊犁哈萨克自治州	21,137	光伏发电
357	宿州恒康新能源有限公司	2014 年 12 月 22 日	安徽省宿州市埇桥区夹沟镇巴山新街镇政府北二楼	安徽省宿州市	16,000	光伏发电
358	丹阳中康电力开发有限公司	2016 年 12 月 5 日	丹阳市云阳镇丹金路益阳五金机电城	江苏省镇江市	100	光伏发电
359	无锡中康电力开发有限公司	2014 年 9 月 5 日	无锡市新吴区城南路 32 号 438 室	江苏省无锡市	100	光伏发电
360	泰州中康新能源有限公司	2014 年 5 月 29 日	泰州市高港区银杏苑 25 幢 7 号	江苏省泰州市	100	光伏发电
361	徐州统联新能源有限公司	2014 年 5 月 27 日	徐州经济技术开发区淮海五金机电大市场东区 3 号楼 1-1208	江苏省徐州市	100	光伏发电
362	济南统联新能源有限公司	2014 年 5 月 22 日	济阳县济阳街道稍门高楼村 220 线西侧二楼 202 室	山东省济南市	100	光伏发电
363	赣州市南康区爱康新能源科技有限公司	2013 年 12 月 11 日	江西省赣州市南康区南水新区芙蓉新城翠蓉苑 6 座 502 室	江西省赣州市	100	光伏发电
364	中机国能龙游新能源有限公司	2015 年 8 月 24 日	浙江省衢州市龙游县湖镇镇客路村国强家庭农场	浙江省衢州市	5,000	光伏发电

365	浙江浙能航天氢能技术有限公司	2020 年 4 月 20 日	浙江省杭州市江干区凯旋街道凤起东路 2,4,6,8,10,12 号 3021 室	浙江省杭州市	1,950	氢能业务
366	宁波聚和新能源开发有限公司	2018 年 4 月 2 日	浙江省宁波市江北区环城北路西段 405 号 501 室	浙江省宁波市	1,800	光伏发电
367	宁海聚合光伏工程有限公司	2018 年 4 月 18 日	浙江省宁波市宁海县长街镇长街村（沙头）（自主申报）	浙江省宁波市	1,800	光伏发电
368	五家渠浙新能光伏发电有限公司	2020 年 7 月 1 日	新疆五家渠北塔山牧场（库甫）畜牧二连（脱浪岗村）胡杨路 160 号	新疆五家渠市	4,000	光伏发电
369	格尔木浙新能光伏发电有限公司	2020 年 7 月 30 日	青海省海西州格尔木市昆仑经济技术开发区商业街 266 号	青海省格尔木市	4,538	光伏发电
370	杭州萧山浙石油万丰天凯综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 25 日	浙江省杭州市萧山区北干街道知稼苑 22 幢 1 单元 801 室	浙江省杭州市	1,000	石油贸易
371	杭州萧山浙石油万丰进化综合能源销售有限公司	2019 年 9 月 2 日	浙江省杭州市萧山区进化镇裘家坞村	浙江省杭州市	5,000	石油贸易
372	杭州萧山浙石油万丰楼塔综合能源销售有限公司	2019 年 10 月 9 日	浙江省杭州市萧山区楼塔镇人民政府大楼 416 办公室	浙江省杭州市	3,000	石油贸易
373	如东锦康新能源有限公司	2020 年 10 月 23 日	如东县大豫镇九龙村十一组 12 号	江苏省如东县	500	风力发电
374	九州方园博乐市新能源有限公司	2013 年 11 月 7 日	新疆博州博乐市南城区 01 号	新疆博尔塔拉蒙古自治州	17,000	光伏发电
375	浙能鑫能（杭州）创业投资基金合伙企业（有限合伙）	2021 年 2 月 5 日	浙江省杭州市滨江区浦沿街道江南大道 3900 号 3 层 3089 室	浙江省杭州市	30,000	创业投资；股权投资
376	杭州荟能股权投资合伙企业（有限合伙）	2021 年 8 月 26 日	浙江省杭州市滨江区浦沿街道江南大道 3900 号 3 层 3104 室	浙江省杭州市	32,001	创业投资；股权投资
377	丹阳市光煦新能源有限公司	2020 年 5 月 21 日	镇江市丹阳市齐梁路 88 号融锦广场 A 座 702	江苏省镇江市	6,690	研究和试验发展

378	乾安浙新能发电有限公司	2021 年 5 月 12 日	乾安县乾安镇丹青街 3-34 上和紫东苑小区 1 号综合楼 2 单元 801 室	吉林省松原市	1,000	电力、热力生产和供应业
379	四川浙新能沙湾水力发电有限公司	2021 年 9 月 17 日	木里藏族自治县茶布朗镇东子村	四川省凉山彝族自治州木里藏族自治县	105,000	电力、热力生产和供应业
380	丹阳市帷瑞新能源有限公司	2018 年 4 月 26 日	丹阳市延陵镇九里村	江苏省镇江市	6,690	科技推广和应用服务业
381	四川浙新能长柏水力发电有限公司	2021 年 9 月 16 日	四川省凉山彝族自治州盐源县长柏镇长柏路 181 号	四川省凉山彝族自治州盐源县	15,000	电力、热力生产和供应业
382	浙江浙能绿能电力发展有限公司	2021 年 7 月 23 日	浙江省杭州市上城区凤起东路 8 号 2026 室	浙江省杭州市	100,000	发电、输电、供电业务；水力发电
383	浙能绿能新能源（宁夏宁东能源化工基地）有限公司	2021 年 10 月 14 日	宁夏宁东能源化工基地企业总部 1# 东塔楼 A1602 室	宁夏回族自治区银川市	15,000	发电业务、输电业务、供（配）电业务；供电业务
384	河北新华龙科技有限公司	2018 年 3 月 20 日	河北省张家口市蔚县经济开发区工业街 5 号荣盛科技园一期厂房 437 室	河北省张家口市	46,800	软件和信息技术服务
385	兰溪源泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2021 年 12 月 17 日	浙江省金华市兰溪市上华街道行知村 10 栋 603 室（自主申报）	浙江省金华市	140,800	股权投资
386	诸暨浙能普华恒泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2021 年 1 月 7 日	浙江省诸暨市陶朱街道艮塔西路 136 号新金融大厦 323 室	浙江省绍兴市	65,000	股权投资；创业投资
387	武强县特百乐新能源有限公司	2016 年 4 月 8 日	河北省衡水市武强县周窝镇郭家院村东	河北省衡水市	3,000	光伏电站开发、建设、运营；农产品种植、销售。
388	浙江浙能临海海上风力发电有限公司	2021 年 11 月 18 日	浙江省台州市临海市桃渚镇龙湾村老灯自然村办公楼（自主申报）（仅作办公使用）	浙江省台州市	84,800	发电业务、输电业务、供（配）电业务
389	台州市心海能源科技有限公司	2021 年 8 月 24 日	浙江省台州市椒江区葭沱街道心海路 600 号（自主申报）	浙江省台州市	2,000	科技推广和应用服务

390	浙江浙能嵊泗海上风电开发有限公司	2021 年 8 月 3 日	浙江省舟山市嵊泗县菜园镇云龙路 8 号 608 室	浙江省舟山市	40,000	电力、热力生产和供应业
391	新疆浙能国综能源有限公司	2021 年 8 月 4 日	新疆乌鲁木齐高新区（新市区）河北东路 430 号上海大厦 1 栋 B506 室	新疆维吾尔自治区乌鲁木齐市	27,600	发电、输电、供电业务
392	台州临港热电有限公司	2012 年 5 月 22 日	浙江省台州市临海市浙江头门港经济开发区东海第四大道 33 号	浙江省台州市	11,800	电力、热力生产和供应业
393	镇联燃气发电（金华）有限公司	2021 年 4 月 21 日	浙江省金华市婺城区白龙桥镇洞溪村雅溪街 125 号（自主申报）	浙江省金华市	24,000	电力、热力生产和供应业
394	保定锦环新能源科技有限公司	2021 年 12 月 30 日	河北省保定市高碑店市新城镇大屯村西北侧	河北省保定市	17,104	新能源科技技术开发、技术推广、技术服务
395	宁波高新区浙油综合能源销售有限公司	2021 年 6 月 30 日	浙江省宁波高新区甬江大道 2430 号	浙江省宁波市	7,000	石油制品销售
396	义乌市浙石油综合能源经营管理有限公司	2021 年 7 月 1 日	中国（浙江）自由贸易试验区金华市义乌市稠江街道贝村路 170 号 2 号楼 302 室（自主申报）	浙江省金华市	4,000	批发业
397	金华市金开浙石油销售有限公司	2021 年 12 月 15 日	浙江省金华市婺城区西关街道李渔路 1313 号 3 号楼 14 层（自主申报）	浙江省金华市	2,200	批发业
398	浙江浙能产业研究院有限公司	2021 年 11 月 18 日	浙江省杭州市西湖区古荡街道敏迪智谷大厦 2 号楼 602 室-6	浙江省杭州市	30,000	商务服务业
399	浙江省白马湖实验室有限公司	2022 年 6 月 29 日	浙江省杭州市滨江区长江路 336 号 5 幢 105 室	浙江省杭州市	200,000	未实际经营
400	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2017 年 8 月 10 日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-1 号 101 室	浙江省杭州市	1,500,100	投资
401	浙江新能能源发展有限公司	2018 年 10 月 9 日	浙江省杭州市西湖区北山街道白沙泉 121-1 号 102 室	浙江省杭州市	250,000	能源项目开发

402	台州市青沐新能源科技有限公司	2021 年 11 月 29 日	浙江省台州市椒江区前所街道建电路 1 号（自主申报）	浙江省台州市	2,223.49	新能源技术推广服务
403	临海市锦尚新能源有限公司	2021 年 11 月 16 日	浙江省台州市临海市大洋街道义商大厦 23 层 2303 室（自主申报）（仅限办公使用）	浙江省台州市	2,857.77	新能源技术推广服务
404	甬欣（衢州）新能源有限公司	2022 年 4 月 22 日	浙江省衢州市衢江区金凤路 18 号 1 幢 105 室	浙江省衢州市	1,000	太阳能发电
405	湖州浙优新能源销售有限公司	2022 年 5 月 12 日	浙江省湖州市湖盛大厦 602 室	浙江省湖州市	1,000	机动车充电销售
406	青海浙新能青发能源有限公司	2022 年 2 月 28 日	青海省西宁市城西区西关大街 57 号水电大厦 1091 室	青海省西宁市	59,560	风力发电
407	青海华拓新能源有限公司	2014 年 6 月 12 日	青海省尖扎县马克唐镇人民街一建公司家属楼 1 幢 202 室	青海省尖扎县	2,000	风力发电
408	青海华恒新能源有限公司	2014 年 11 月 28 日	青海省海西州格尔木市东出口 109 国道 K2713+300 米处	青海省海西州	5,000	风力发电
409	青海华益新能源有限公司	2016 年 6 月 22 日	海西州大柴旦青海省海西州大柴旦镇人民东路(原大柴旦经发局办公楼三楼 330 室)	青海省海西州	30,000	风力发电
410	常山浙新能电力开发有限公司	2021 年 10 月 27 日	浙江省衢州市常山县大桥头乡莲塘村 1 号二楼	浙江省衢州市	9,571	太阳能发电
411	常山浙新能光伏发电有限公司	2021 年 10 月 28 日	浙江省衢州市常山县大桥头乡大桥村 1 号	浙江省衢州市	9,571	太阳能发电
412	镇江领翌新能源有限公司	2021 年 2 月 25 日	丹阳市融锦广场 A 座 702 室	丹阳市	21,010	太阳能发电
413	丹阳市领航新能源有限公司	2021 年 3 月 1 日	丹阳市陵口镇万奔路 2-2 号	丹阳市	4,601	太阳能发电
414	丹阳市领跑新能源有限公司	2021 年 3 月 1 日	丹阳市延陵镇 122 省道南侧福克斯创业园	丹阳市	16,409	太阳能发电
415	浙能绿能(磐安)新能源有限公司	2022 年 5 月 31 日	浙江省金华市磐安县仁川镇润川街 90 号(自主申报)	浙江省金华市	2,389	太阳能发电
416	浙江浙能富阳常安抽水蓄能有限公司	2022 年 6 月 27 日	浙江省杭州市富阳区常安镇大田村 1 号	浙江省杭州市	130,000	水力发电

417	亚洲新能源电力（瓜州）有限公司	2011 年 5 月 12 日	甘肃省酒泉市瓜州县瓜州市场 13 号房	甘肃省酒泉市	13,442	风力发电
418	远景绥滨新能源有限公司	2019 年 6 月 13 日	绥滨县绥滨镇 11 委	绥滨县	25,000	风力发电
419	塔什库尔干浙能国综新能源有限公司	2022 年 2 月 25 日	新疆喀什地区塔什库尔干塔吉克自治县塔什库尔干路 074 号附 102 号	新疆喀什地区	5,423	太阳能发电
420	莎车浙能国综新能源有限公司	2022 年 2 月 25 日	新疆喀什地区莎车县城东街道办东南社区其乃巴格路东侧东南小区 6 号住宅楼 2 单元 301 室	新疆喀什地区	10,893	太阳能发电
421	克拉玛依浙能城投能源有限公司	2022 年 1 月 19 日	新疆克拉玛依市克拉玛依区迎宾大道 75-10-1 号(中银大厦 1001 号)	新疆克拉玛依市	50,800	太阳能发电
422	克拉玛依浙能新能源有限公司	2022 年 4 月 26 日	新疆克拉玛依市乌尔禾区龙翔小区 64 幢 1 号 305 室	新疆克拉玛依市	9,100	太阳能发电
423	双鸭山浙新能源有限公司	2022 年 3 月 28 日	黑龙江省双鸭山市宝山区宝一路 503	黑龙江省双鸭山市	5,000	太阳能发电
424	博乐市浙能新能源有限公司	2022 年 4 月 25 日	新疆博州博乐市南城区街道夏尔西里路文香雅居 19 号楼 1 楼 3 号门面	新疆博州博乐市	4,320	风力发电
425	秦皇岛抚宁区浙新能源有限公司	2022 年 4 月 27 日	河北省秦皇岛市抚宁区翰邻苑博雅小区西侧商底 8-13	河北省秦皇岛市	1,800	太阳能发电
426	建德市浙光新能源有限公司	2021 年 9 月 15 日	浙江省杭州市建德市下涯镇江湾村坑坎高畈 34 号-6(自主申报)	浙江省杭州市	1,212	太阳能发电
427	浙气供应链管理（舟山）有限公司	2022 年 6 月 28 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市普陀区东港街道麒麟街 211 号东港财富中心 A 座 1001—0041 室	浙江省舟山市	1,000	供应链管理服务
428	浙能资本投资（香港）有限公司	2022 年 4 月 25 日	香港湾仔港湾道 25 号海港中心 14 幢 1405 室	中国香港	8,300	投资

429	新昌浙能三花综合能源有限公司	2020 年 11 月 5 日	浙江省绍兴市新昌县澄潭街道沃西大道 219 号（2 号地块 23 幢）	浙江省绍兴市	500	未实际经营
430	浙江浙能高峰抽水蓄能有限公司	2022 年 11 月 29 日	浙江省杭州市临安区锦北街道云安路 199 号 3 幢 2 楼（自主申报）	浙江省杭州市	150,000	水力发电
431	青海格尔木港青新能源科技有限公司	2020 年 5 月 27 日	青海省格尔木市柴达木西路 18 号 4 幢 3 单元 1 层 312 室	青海省格尔木市	4,230	太阳能发电
432	浙江浙能安吉生物质发电有限公司	2020 年 9 月 1 日	浙江省湖州市安吉县孝丰镇灵龙南路 130 号文化大楼 213 室	浙江省湖州市	5,000	制造及服务业
433	浙江伏打科技有限公司	2016 年 9 月 29 日	浙江省杭州市余杭区仁和街道临港路 10 号 2 幢 401 室-1	浙江省杭州市	10,965.198	新能源技术
434	浙能伏打科技（杭州）有限公司	2022 年 8 月 15 日	浙江省杭州市富阳区新登镇贝山路支路 33 号标准厂房 7 号楼四楼 401 室	浙江省杭州市	7,600	新能源技术
435	东伏科技（杭州）有限公司	2019 年 12 月 10 日	浙江省杭州市滨江区长河街道江虹南路 316 号 3 号楼 402 室	浙江省杭州市	1,000	新能源技术
436	湖州伏打电池材料回收利用有限公司	2018 年 11 月 7 日	浙江省湖州市德清县雷甸镇白云南路 866 号	浙江省湖州市	1,000	电池材料回收利用
437	温州瓯能新能源科技有限公司	2021 年 12 月 7 日	浙江省温州市乐清市磐石镇磐东村（浙江浙能温州发电有限公司内）	浙江省温州市	640	太阳能发电技术服务
438	丽水瓯能新能源科技有限公司	2021 年 12 月 5 日	浙江省丽水市青田县高湖镇徐岸工业区 8 号 1 幢	浙江省丽水市	640	太阳能发电技术服务
439	温州市龙金浙石油综合能源销售有限公司	2022 年 11 月 24 日	浙江省温州市龙港市月湖路 1141-1173 号二楼办公室（仅限办公）	浙江省温州市	650	成品油零售、批发
440	浙江省水电实业有限公司	1992 年 10 月 26 日	杭州市梅花碑 7 号	浙江省杭州市	5,000	天然水收集与分配、供电业务
441	新昌县棣山水力发电有限公司	2001 年 5 月 29 日	浙江省新昌县南明街道棣山村	浙江省绍兴市	600	水力发电

442	遂昌县交塘水力发电有限公司	2001 年 12 月 3 日	浙江省丽水市遂昌县妙高街道东桥路 15 号 1 幢 1 单元 202 室	浙江省丽水市	2,223.70	水力发电
443	浙能巨化（浙江自贸区）股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2022 年 8 月 23 日	中国（浙江）自由贸易试验区舟山市普陀区东港街道麒麟街 211 号东港财富中心 A 座 1002-0500 室	浙江省舟山市	50,000	股权投资
444	克拉玛依绿能产业基金有限合伙企业	2022 年 11 月 25 日	新疆克拉玛依市克拉玛依区友谊路 36 号城投大厦 511 室	新疆克拉玛依市	20,000	股权投资
445	浙能柯坪新能源有限公司	2023 年 3 月 10 日	新疆阿克苏地区柯坪县新疆阿克苏地区柯坪县启浪乡光伏园区 B-235 号	新疆阿克苏地区	36,000	发电
446	苏州中来光伏新材股份有限公司	2008 年 3 月 7 日	常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路	江苏省苏州市	108,962.7358	光伏背板、N 型高效电池、高效组件的研发、生产与销售及光伏应用系统业务
447	江苏中来新材科技有限公司	2020 年 3 月 12 日	江苏省常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路 32 号 1 幢	江苏省苏州市	10,000	新型膜材料销售、技术服务
448	江苏中来光能科技有限公司	2020 年 3 月 2 日	泰州市姜堰区三水街道开阳路 6-1 号（经济开发区开阳路 6-1 号）	江苏省泰州市	10,000	光伏设备及元器件制造、销售
449	泗洪中来光伏新材料科技有限公司	2019 年 5 月 16 日	泗洪经济开发区电子信息产业园 28#29#	江苏省宿迁市	2,000	塑料薄膜制造
450	常熟高阳环保材料贸易有限公司	2009 年 12 月 21 日	常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路 32 号	江苏省苏州市	50	环保材料贸易
451	中来亿瓦（上海）光伏科技有限公司	2022 年 9 月 9 日	上海市松江区九亭镇九新公路 339 号 1 幢 14 层	上海市松江区	1,000	电子专用材料、光伏设备及元器件等销售
452	杭州中来科技有限公司	2023 年 1 月 30 日	浙江省杭州市西湖区西湖街道葛岭路 18 号-9 房间	浙江省杭州市	500	技术服务、技术开发、技术咨询等
453	江苏中来新材料科技有限公司	2020 年 3 月 2 日	泰州市姜堰区三水街道开阳路 6-2 号（经济开发区开阳路 6-1 号）	江苏省泰州市	10,000	石墨及其他非金属材料制品制造

454	山西中来光能电池科技有限公司	2021 年 2 月 8 日	山西综改示范区太原唐槐园区唐槐路 77 号科技创新孵化基地 5 号楼 4 层 424 室	山西省太原市	70,000	电子元件制造
455	苏州中聚沙投资合伙企业（有限合伙）	2017 年 2 月 18 日	常熟市沙家浜镇常昆工业园区青年路 32 号 6 幢	江苏省常熟市	4,100	实业投资
456	宁波市中来能源有限公司	2019 年 10 月 18 日	浙江省宁波市北仑区梅山盐场 1 号办公楼二十号 288 室	浙江省宁波市	100	太阳能发电
457	衡阳市中衡光伏发电有限公司	2020 年 4 月 17 日	湖南省衡阳市衡南县三塘镇大山村许家町	湖南省衡阳市	100	光伏发电
458	山西中来新材料有限公司	2022 年 5 月 7 日	山西省太原市古交市屯兰街道科技路一号孵化器大楼七层	山西省太原市	20,000	新材料技术研发、新材料技术推广服务等
459	山西中来硅基科技有限公司	2022 年 5 月 7 日	山西省太原市古交市屯兰街道科技路一号孵化器大楼七层 701 室	山西省太原市	4,000	新材料技术研发、新材料技术推广服务等
460	杭州中来锦聚投资管理有限公司	2015 年 1 月 28 日	上城区白云路 22 号 115 室	杭州市上城区	100	投资管理
461	上海中来智慧新能源有限公司	2015 年 2 月 9 日	上海市松江区九亭镇顺庆路 650 号 1 幢 202 室	上海市松江区	10,000	太阳能发电技术服务等
462	上海妙华新能科技有限公司	2021 年 7 月 8 日	上海市松江区九亭镇顺庆路 650 号 1 幢 701 室-4	上海市松江区	1,000	发电、输电、供电业务、技术服务等
463	上海坤环新能源有限公司	2021 年 5 月 31 日	上海市松江区顺庆路 650 号 1 幢 701-1 室	上海市松江区	50	各类工程建设活动、技术服务等
464	寿光市恒尚新能源科技有限公司	2017 年 6 月 15 日	山东省潍坊市寿光市古城街道兴尚路 99 号	山东省潍坊市	500	光电一体化技术研发、太阳能发电等
465	安徽中来六产富民科技有限公司	2016 年 8 月 1 日	安徽省固镇县城关镇城北新区投资大厦 18 楼	安徽省蚌埠市	5,000	光伏电站投资、建设及运营、新能源项目开发咨询等
466	安徽中来六禾农业科技有限公司	2016 年 8 月 18 日	安徽省蚌埠市固镇县城关镇投资大厦 18 楼南部东第 14 间	安徽省蚌埠市	2,000	农作物种植与销售等
467	泰州中来新能源发电有限公司	2019 年 7 月 29 日	姜堰经济开发区开阳路 1 号	江苏省泰州市	100	新能源技术推广服务

468	东营中来新能源有限公司	2021 年 5 月 14 日	山东省东营市河口区庆苑街 1 号 315 室	山东省东营市	100	新能源技术推广服务
469	内蒙古正美达新能源有限公司	2020 年 7 月 24 日	内蒙古自治区通辽市科尔沁区东郊办事处哲一建新世纪小区 1#楼 1-2 层 15 室	内蒙古通辽市	100	火力发电
470	丰县鑫晶新能源有限公司	2020 年 12 月 11 日	徐州市丰县丰润园 4-3-201	江苏省徐州市	50	新能源技术推广服务
471	上海炬森新能源有限公司	2021 年 5 月 14 日	上海市松江区顺庆路 650 号 1 幢 701-2 室	上海市松江区	1,000	新能源科技、智能科技领域内的技术开发、技术服务等
472	中来（济南）新能源有限公司	2022 年 5 月 16 日	山东省济南市先行区崔寨街道中科新经济科创中心 3-2 号楼 304 室	山东省济南市	500	太阳能发电
473	石嘴山市恒达电投新能源科技有限公司	2022 年 5 月 16 日	山东省济南市先行区崔寨街道中科新经济科创中心 3-2 号楼 304 室	山东省济南市	500	太阳能发电
474	上海沁峪新能源有限公司	2021 年 7 月 27 日	上海市松江区九亭镇九新公路 339 号 1 幢 14 层	上海市松江区	100	新兴能源技术研发、技术服务等
475	上海蓓邳新能源有限公司	2021 年 7 月 27 日	上海市松江区九亭镇九新公路 339 号 1 幢 14 层	上海市松江区	100	新兴能源技术研发、技术服务等
476	江陵县金来光伏电力有限公司	2020 年 9 月 3 日	江陵县秦市乡陆阳台西路 12 号（自主申报）	湖北省荆州市	100	电力供应
477	兴泰（苏州）光伏新能源有限公司	2022 年 7 月 1 日	江苏省苏州市相城区望亭镇望亭大街 118 号 A1 幢 502-063 室	江苏省苏州市	120	新兴能源技术研发、技术服务等
478	淮南宝泰新能源有限公司	2021 年 7 月 26 日	安徽省淮南市田家庵区学院北路工业学校家属楼 5-201	安徽省淮南市	200	新能源技术推广服务
479	杭州锦聚新能源壹号投资合伙企业（有限合伙）	2017 年 12 月 12 日	浙江省杭州市上城区白云路 22 号 154 室-1	浙江省杭州市	6,150	实业投资
480	银凯特（山东）新能源装备有限公司	2014 年 3 月 7 日	山东省威海市环翠区嵩山街道环山路-578-1 号	山东省威海市	3,000	太阳能发电

481	宁波市中来新能源应用技术有限公司	2020 年 1 月 16 日	浙江省宁波市北仑区梅山盐场 1 号办公楼二十号 319 室	浙江省宁波市	3,000	新能源科技领域内的技术开发、技术咨询、技术推广
482	上海来瓦科技有限公司	2022 年 10 月 13 日	上海市松江区九亭镇中心路 1158 号 21 幢 211 室	上海市松江区	100	技术服务、技术开发等
483	杭州中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	2015 年 4 月 20 日	上城区白云路 22 号 154 室	杭州市上城区	22,100	实业投资
484	赤峰市洁太电力有限公司	2015 年 2 月 3 日	松山区桥西大街中段南侧纺织学校院内 1 号楼 2-5 层	内蒙古赤峰市	2,900	太阳能发电
485	安吉中来锦聚新能源合伙企业（有限合伙）	2020 年 7 月 14 日	浙江省湖州市安吉县昌硕街道胜利西路 38 号第一国际城 1 幢 18 楼 240 号	浙江省湖州市	1,000	新兴能源技术研发、技术服务、技术开发等
486	苏州中来民生能源有限公司	2015 年 7 月 7 日	常熟市东南街道黄浦江路 280 号	江苏省苏州市	30,937.5	电力供应
487	四川凯中电力工程设计有限公司	2016 年 4 月 27 日	成都市金牛区白果林小区青西路 6 号	四川省成都市	1,000	电力工程设计、施工
488	海南来亚新能源有限公司	2019 年 5 月 17 日	海南省三亚市天涯区河西路文明路 228 号创业大厦 A 座 1003 室	海南省三亚市	5,000	太阳能发电工程施工
489	泰州中来光电科技有限公司	2016 年 2 月 19 日	姜堰经济开发区开阳路	江苏省泰州市	233,454.57	光伏设备的研发、制造、销售、安装及技术服务
490	鄂尔多斯市中来光伏科技有限公司	2021 年 6 月 22 日	内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区鄂尔多斯装备制造工业园区新兴技术产业发展中心 4、5、6 号厂房	内蒙古鄂尔多斯市	100	太阳能热发电产品销售、太阳能发电技术服务等
491	浙江能多多销售有限公司	2023 年 3 月 21 日	浙江省杭州市西湖区紫荆花路 36 号 A 座 525 室	浙江省杭州市	5,000	商业贸易
492	台州市黄岩区浙石综合能源服务有限公司	2023 年 3 月 2 日	浙江省台州市黄岩区新前街道新江路 398 号 406 室（自主申报）	浙江省台州市	3,100	机动车燃油零售

493	浙江浙能吉电新能源有限公司	2023 年 1 月 5 日	浙江省杭州市上城区凤起东路 2,4,6,8,10,12 号 2026（自主申报）	浙江省杭州市	80,000	风力发电
494	琼海耀辰新能源有限责任公司	2023 年 2 月 10 日	海南省琼海市嘉积镇勇敢安置区 201 房	海南省琼海市	50	新能源技术推广服务
495	常山绿能光伏发电有限公司	2023 年 2 月 17 日	浙江省衢州市常山县新昌乡郭塘村 28-8 号	浙江省衢州市	50	光伏发电
496	甘肃浙能陇信风力发电有限公司	2023 年 2 月 7 日	甘肃省武威市民勤县三雷镇清华路凯伟巷锦绣凯伟 4 号楼下由东向西 17 号商铺	甘肃省武威市	50	风力发电
497	浙江浙能浦江抽水蓄能有限公司	2023 年 4 月 21 日	浙江省金华市浦江县浦南街道平白路 88 号（自主申报）	浙江省金华市	160,000	水力发电
498	浙能景泰新能源有限公司	2023 年 1 月 9 日	甘肃省白银市景泰县一条山镇人民路 188 号 9 楼	甘肃省白银市	50	风力发电
499	武汉科晟热力有限公司	2023 年 1 月 10 日	湖北省武汉市江夏区大桥新区何家湖街路 6 号金地威新江夏智造园 1 栋 1 单元 301 号（申报承诺登记）	武汉市	6,000	热力生产和供应
500	浙江浙能天然气贸易有限公司	2023 年 6 月 20 日	浙江省杭州市滨江区长河街道滨盛路 1751 号 1401 室（自主申报）	杭州市	50,000	天然气贸易
501	浙能武威能源有限公司	2023 年 6 月 29 日	甘肃省武威市民勤县红砂岗能源化工工业集中区浙能路 1 号	武威市	157,698	发电业务、输电业务、供（配）电业务等
502	嘉兴浙能环保产业股权投资合伙企业（有限合伙）	2023 年 1 月 17 日	浙江省嘉兴市南湖区东栅街道南江路 1856 号基金小镇 1 号楼 190 室-87（自主申报）	杭州市西湖区	35,100	投资
503	浙能集团甘肃有限公司	2023 年 12 月 11 日	甘肃省兰州市城关区张掖路街道武都路 157 号 10 层 001 室	甘肃省兰州市	10,000	发电业务、输电业务、供（配）电业务等
504	淅川县聚能新能源有限公司	2023 年 8 月 10 日	淅川县龙城街道办事处东风社区 194 号	河南省南阳市	300	电力、热力、燃气及水生产和供应业

505	浙能（那曲）新能源有限公司	2023 年 7 月 18 日	西藏自治区那曲市色尼区滨河路 3 号	西藏自治区那曲市	100	电力、热力、燃气及水生产和供应业
506	浙江浙能新能源运营管理有限公司	2023 年 7 月 14 日	浙江省杭州市上城区凤起东路 2,4,6,8,10,12 号 7018 室（自主申报）	浙江省杭州市	2,000	租赁和商务服务业
507	杭州浙新能风力发电有限公司	2023 年 7 月 17 日	浙江省杭州市钱塘区临江街道临江电商创业园 4-526	浙江省杭州市	100	科学研究和技术服务业
508	杭州新太新能源有限公司	2023 年 4 月 11 日	浙江省杭州市钱塘区白杨街道 18 号大街 795 号 1 幢 15 楼 1540 室	浙江省杭州市	922	电力、热力、燃气及水生产和供应业
509	浙江广胜新能源有限公司	2014 年 3 月 3 日	浙江省衢州市衢江区廿里镇广胜光伏电站 2 号楼	浙江省衢州市	10,158	电力、热力、燃气及水生产和供应业
510	五家渠海天达风力发电有限公司	2014 年 7 月 21 日	新疆五家渠市人民北路 3092 号	新疆省五家渠市	100	电力、热力、燃气及水生产和供应业
511	丽水市浙石油新能源销售有限公司	2023 年 9 月 27 日	浙江省丽水市莲都区大港头镇河边村 300 号	浙江省丽水市	150	批发和零售业
512	嘉兴市浙油综合能源销售有限公司	2023 年 9 月 20 日	浙江省嘉兴市南湖区东栅街道携李路 4059 号二楼	浙江省嘉兴市	500	批发和零售业
513	新昌翰星能源有限公司	2023 年 7 月 12 日	浙江省绍兴市新昌县羽林街道东园大道 1-1 号（1-3 幢）1 幢	浙江省绍兴市	6,250	电力、热力、燃气及水生产和供应业
514	万宁中来能源有限公司	2023 年 10 月 8 日	海南省万宁市大茂镇海榆东线公路群爱村委会山柚园村 8 号	海南省万宁市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
515	荣成市中来能源开发有限公司	2023 年 12 月 4 日	山东省威海市荣成市港湾街道牧云西路（海洋科技创新园服务中心 301 室）	山东省威海市	500	科学研究和技术服务业
516	周口中来新能源有限公司	2023 年 12 月 28 日	河南省周口市太康县城关回族镇银城南路万城商贸城 3 期 3 号楼 207 室	河南省周口市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
517	六安市中来新能源有限公司	2023 年 12 月 28 日	安徽省六安市霍邱县宋店镇俞林街道俞林粮站 310 省道附近	安徽省六安市	1000	科学研究和技术服务业

518	襄阳中来新能源有限公司	2023 年 12 月 28 日	湖北省襄阳市老河口市孟土路北侧小汉口建材商贸城 14 幢 2 号（住所申报）	湖北省襄阳市	500	科学研究和技术服务业
519	洛阳中来新能源有限公司	2023 年 12 月 28 日	河南省洛阳市偃师区翟镇镇翟东村 207 国道北（亮琪针织厂东侧房二号商铺）	河南省洛阳市	500	科学研究和技术服务业
520	商丘中来新能源有限公司	2023 年 12 月 15 日	河南省商丘市夏邑县李集镇洪刘庄村 338 号	河南省商丘市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
521	霞浦县中来能源有限公司	2023 年 9 月 18 日	福建省霞浦县体育北路 8 号中央公园 1 幢 150D	福建省霞浦县	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
522	淮南市中来分布式新能源有限公司	2023 年 9 月 7 日	安徽省淮南市潘集区高皇镇龙窝村龙窝四队 58 号	安徽省淮南市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
523	进贤县中来分布式能源有限公司	2023 年 9 月 7 日	江西省南昌市进贤县罗溪镇谭叶村委会叶家村 24 号	江西省南昌市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
524	醴陵市中来分布式新能源有限公司	2023 年 10 月 26 日	湖南省株洲市醴陵市来龙门街道陶瓷花炮二期 A9 栋 2 号	湖南省株洲市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
525	鲁山县中来新能源有限公司	2023 年 9 月 7 日	河南省平顶山市鲁山县望城路与振兴路交叉口西南角鲁山五洲国际商贸城一期 A4 幢一楼 111、112	河南省平顶山市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
526	萍乡中来新能源有限公司	2023 年 9 月 9 日	江西省萍乡市萍乡经济技术开发区建设东路 601 号风华大厦 3 楼 55-81 号	江西省萍乡市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
527	如东中来能源有限公司	2023 年 9 月 13 日	江苏省南通市如东县双甸镇中心村三十七组 1 号	江苏省南通市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
528	安化县中来分布式能源有限公司	2023 年 9 月 15 日	湖南省益阳市安化县东坪镇迎春路 424 号	湖南省益阳市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
529	东方市中来光伏发电有限公司	2023 年 9 月 28 日	海南省东方市八所镇永安路南侧东方碧桂园海逸半岛东方之珠 2 期 7#楼（幢）1（层）S12（房号）（商铺型）商业	海南省东方市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业

530	固始县中来新能源有限公司	2023 年 8 月 29 日	河南省信阳市固始县日出东方社区日出东方二区 22 号楼 0001（022）1-22 栋 11 层 1 单元 1105	河南省信阳市	500	电力、热力、燃气及水生产和供应业
531	中来智联能源工程有限公司	2016 年 10 月 18 日	上海市松江区九亭镇顺庆路 650 号 1 幢 201 室	上海市	5000	科学研究和技术服务业
532	广西源力新能源有限公司	2023 年 8 月 25 日	广西壮族自治区贵港市桂平市西山镇岭头村 1 队（桂平客运中心站二楼右侧办公室）	广西壮族自治区贵港市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
533	湖南娄底晰晴新能源有限公司	2023 年 8 月 29 日	湖南省娄底市新化县水车镇水车村 19 组 2 号	湖南省娄底市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
534	广西标力新能源有限公司	2023 年 8 月 25 日	忻城县城关镇芝州二路（国税小区出大门往右 70 米）	广西壮族自治区来宾市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
535	广西迎天新能源有限公司	2023 年 8 月 24 日	广西壮族自治区来宾市武宣县武宣镇城东新区裕达水仙城中央城市广场写字楼 3-1 号	广西壮族自治区来宾市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
536	湖南益阳朗晴新能源有限公司	2023 年 9 月 1 日	湖南省益阳市沅江市新湾镇葵花村广花村民组 22 号	湖南省益阳市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
537	贵州扶光新能源有限公司	2023 年 8 月 24 日	贵州省六盘水市钟山区黄土坡街道向阳北路县政府四号楼底层 1 号门面	贵州省六盘水市	100	电力、热力、燃气及水生产和供应业
538	湖南常德富日新能源有限公司	2023 年 8 月 25 日	湖南省常德市武陵区穿紫河街道贾家湖社区育才路滨湖名苑小区 F 栋 407 号	湖南省常德市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
539	湖南晴日新能源有限公司	2023 年 8 月 28 日	湖南省邵阳市大祥区红旗路街道南门口工商局宿舍 1 栋 407 号 208 幢	湖南省邵阳市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
540	广西扶光新能源有限公司	2023 年 8 月 24 日	南宁市邕宁区八鲤路 322-2 号生产楼 7 楼办公室	广西壮族自治区南宁市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
541	贵州昭旭新能源有限公司	2023 年 10 月 10 日	贵州省毕节市纳雍县利园街道马家营社区五古街（郭正伦家房屋）	贵州省毕节市	100	电力、热力、燃气及水生产和供应业

542	湖南昭虹新能源有限公司	2023 年 10 月 12 日	湖南省永州市蓝山县塔峰镇北街二巷四-五号	湖南省永州市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
543	湖南昭辉新能源有限公司	2023 年 10 月 18 日	湖南省永州市宁远县桐山街道清泉路一巷 28 号	湖南省永州市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
544	湖南昭岚新能源有限公司	2023 年 10 月 30 日	湖南省岳阳市汨罗市归义镇荣家坪社区七组十三号	湖南省岳阳市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
545	湖南昭晴新能源有限公司	2023 年 10 月 11 日	湖南省常德市汉寿县株木山街道天星社区中坝组	湖南省常德市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
546	广西雁岚新能源有限公司	2023 年 12 月 11 日	广西壮族自治区柳州市柳城县大埔镇柳糖路 5 号电信公司宿舍一栋二单元二楼东	广西壮族自治区柳州市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
547	广西雁晴新能源有限公司	2023 年 11 月 30 日	广西壮族自治区来宾市兴宾区迁江镇大村村民委新村北门 189 号 03 室	广西壮族自治区来宾市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
548	广西雁博新能源有限公司	2023 年 12 月 13 日	博白县博白镇金地万象商贸城 6 幢 1 单元 1 号房 3 楼	广西壮族自治区玉林市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
549	云南迎天新能源有限公司	2023 年 11 月 27 日	云南省丽江市永胜县永北镇南华居委会马鞍山 51 号	云南省丽江市	100	电力、热力、燃气及水生产和供应业
550	湖南雁安新能源有限公司	2023 年 11 月 29 日	湖南省益阳市安化县东坪镇资江路 96 号	湖南省益阳市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
551	湖南雁志新能源有限公司	2023 年 11 月 22 日	湖南省娄底市涟源市六亩塘街道人民西路石油公司家属楼 01 幢 401 室	湖南省娄底市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
552	湖南雁鸿新能源有限公司	2023 年 11 月 15 日	湖南省邵阳市洞口县文昌街道洞口大道与文昌北路交叉口西北角华杰壹城 6 栋 3208 室	湖南省邵阳市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
553	湖南雁驰新能源有限公司	2023 年 11 月 30 日	湖南省邵阳市隆回县荷香桥镇竹叶村 4 组 25 号	湖南省邵阳市	200	电力、热力、燃气及水生产和供应业
554	浙能电力股权投资（杭州）有限公司	2023 年 12 月 25 日	浙江省杭州市西湖区紫荆花路 36 号 B 楼 10 层 1021 室	浙江省杭州市	1,200	租赁和商务服务业
555	浙江浙能天达环保科技有限公司	2023 年 8 月 9 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 A710 室	浙江省杭州市	30,000	科学研究和技术服务业

556	浙江天远新材料科技有限公司	2023 年 7 月 20 日	浙江省嘉兴市港区嘉兴发电有限公司三号门	浙江省嘉兴市	2,000	科学研究和技术服务业

附件三：浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况

截至 2023 年 12 月 31 日，浙能集团及其控制企业的合营企业和联营企业的基本情况如下：

序号	公司名称	成立日期	住所	注册资本（万元）
1	中核浙能能源有限公司	2014 年 2 月 7 日	浙江省宁波市象山县鹤浦镇兴南路 61-12 号	36,133
2	浙江中石化浙能油气发展有限公司	2011 年 6 月 21 日	杭州市体育场路桃花弄 2 号	10,000
3	湖州新能浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 7 月 15 日	浙江省湖州市湖州经济技术开发区嘉年华国际广场 A、B 座 A112 室	2,000
4	杭州临安浙石油综合能源销售有限公司	2019 年 6 月 28 日	浙江省杭州市临安区锦城街道横潭路 88（1 幢 2 层）213 室	4,000
5	浙江浙能希科姆科技有限公司	2018 年 6 月 22 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	3,671
6	浙江浙能国电投嵊泗海上风力发电有限公司	2018 年 10 月 30 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇共建西路 1 号文化中心二楼 201 室-H 座	142,000
7	浙江职业足球俱乐部有限公司	1998 年 1 月 14 日	浙江省杭州市余杭区中泰街道运溪路（中泰段）68 号	39,100
8	浙江高速能源发展有限公司	2019 年 11 月 8 日	浙江省杭州市滨江区西兴街道丹枫路 399 号 2 号楼 B 楼 601 室	5,000
9	淮浙煤电有限责任公司	2005 年 6 月 28 日	安徽省淮南市田家庵区洞山中路 1 号（集团公司院内）	221,040.99
10	国核浙能核能有限公司	2012 年 6 月 29 日	浙江省杭州市西湖区教工路 18 号世贸丽晶城欧美中心 1 号楼（B 区）909 室	38,810
11	JE Synergy Engineering Pte Ltd	2017 年 5 月 9 日	45 SHIPYARD ROAD SINGAPORE 628136	300 万新加坡元
12	呼和浩特嘉盛新能源有限公司	2013 年 6 月 5 日	土默特左旗兵州亥区域服务中心袄太村	28,629
13	淄博绿能新能源有限公司	2015 年 9 月 6 日	山东省淄博市临淄敬仲镇李家西村、李家东村，规划绿能路以东	67,042
14	延安国锦环保能源有限责任公司	2017 年 4 月 17 日	陕西省延安市宝塔区川口乡黑豆沟 001 号	9,750

15	榆林绿能新能源有限公司	2015 年 8 月 7 日	陕西省榆林市高新技术产业园区榆马路南榆白路西侧	11,000
16	浙江浙能绿城体育文化发展有限公司	2021 年 7 月 1 日	浙江省杭州市余杭区五常街道余杭塘路 2159-1 号 1 幢 A 座 919 室	1,000
17	浙能越海海事科技（浙江）有限公司	2021 年 5 月 8 日	浙江省杭州市萧山区经济技术开发区建设二路 666 号信息港六期 5 幢 501 室	200 万美元
18	浙江电力交易中心有限公司	2016 年 5 月 19 日	浙江省杭州市上城区庆春东路 30 号	27,098.504778
19	台州绿能同创再生资源有限公司	2016 年 7 月 29 日	台州市路桥区金清镇黄琅分水盐场	100
20	同煤浙能麻家梁煤业有限责任公司	2009 年 8 月 12 日	山西省朔州市红旗牧场	181,844
21	浙商银行股份有限公司	1993 年 4 月 16 日	浙江省杭州市萧山区鸿宁路 1788 号	2,126,869.6778
22	浙商财产保险股份有限公司	2009 年 6 月 25 日	浙江省杭州市西湖区环城西路 89 号武林大厦 1 层（101 室、102 室除外）、2-7 层、14 层 1408 室	500,000
23	浙江浙能宁波天然气科技开发有限责任公司 （已更名为中海油绿能港浙江宁波能源有限公司）	2005 年 6 月 10 日	北仑区新碶镇明州路 773 号商务大厦 B 幢 11 楼	72,975.653985
24	伊犁新矿煤业有限责任公司	2010 年 3 月 5 日	新疆伊犁哈萨克自治州霍城县界梁子牧场伊新煤业办公楼 403 室	138,600
25	中海浙江宁波液化天然气有限公司	2005 年 3 月 22 日	浙江省宁波市北仑区郭巨街道白中线峙北段 388 号	188,276
26	浙江鸿程计算机系统有限公司	1996 年 8 月 22 日	浙江省杭州市余杭区五常街道溪沁街 10 号	14,196
27	宁波港海船务代理有限公司	2005 年 6 月 27 日	浙江省宁波市鄞州区百丈东路 1130 号	50
28	台州沿海高速能源有限公司	2019 年 6 月 19 日	浙江省台州市三门县蛇蟠乡沿海高速服务区东区（自主申报）	500
29	东方证券股份有限公司	1997 年 12 月 10 日	上海市黄浦区中山南路 119 号东方证券大厦	849,664.5292
30	浙江富浙投资有限公司	2016 年 11 月 17 日	浙江省杭州市上城区白云路 26 号 122 室-3	1,000,000
31	浙江泽海投资管理有限公司	2018 年 5 月 25 日	浙江省湖州市长兴县经济开发区明珠路 1278 号长兴世贸大厦 A 楼 13 层 1302-1 室	1,000
32	湖州泽源投资合伙企业（有限合伙）	2018 年 7 月 17 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	15,000

33	浙江国际油气交易中心有限公司	2015 年 5 月 12 日	浙江省舟山市定海区舟山港综合保税区企业服务中心 301-10000 室（自贸试验区内）	20,000
34	龙焱能源科技（杭州）有限公司	2008 年 5 月 4 日	浙江省杭州经济技术开发区白杨街道凌云街 801 号	6,979.8122 万美元
35	浙江大唐天地环保科技有限公司	2015 年 9 月 17 日	浙江省象山县西周镇乌沙山村浙江大唐乌沙山发电有限责任公司院内	6,000
36	浙江天创环境科技有限公司	2015 年 8 月 26 日	浙江省湖州市长兴县煤山镇白岙工业园区	3,800
37	宁波联辉建材开发有限公司	2012 年 1 月 19 日	浙江省宁波市北仑区新碶进港西路 66 号 1 号 2 层	1,500
38	杭州临安青山殿水电开发有限公司	1995 年 5 月 8 日	浙江省杭州市临安区潜川镇青山殿	5,000
39	金华市沙畈二级电站有限公司	1997 年 12 月 17 日	浙江省金华市婺城区沙畈乡山脚村	2,200
40	泰顺仙居水力发电有限公司	2001 年 8 月 7 日	浙江省温州市泰顺县罗阳镇泰庆南路 165 号	4,500
41	丽水玉溪水利枢纽有限责任公司	1994 年 4 月 11 日	浙江省丽水市莲都区括苍路 163 号五层	2,000
42	云和县石塘水电站	1994 年 12 月 30 日	浙江省丽水市云和县石塘镇	5,051.652425
43	华东桐柏抽水蓄能发电有限责任公司	2000 年 12 月 27 日	浙江省杭州市下城区环城北路 63 号	84,000
44	钱江水利开发股份有限公司	1998 年 12 月 30 日	杭州市三台山路 3 号	35,299.5758
45	浙江景宁惠宁电力发展有限公司	1994 年 2 月 8 日	浙江省丽水市景宁畲族自治县雁溪乡上标二级电站	2,105.316151
46	瑞安市高湖水电有限公司	2002 年 6 月 23 日	浙江省瑞安市高楼镇赵山渡指挥部内	350
47	浙江珊溪水利水电开发股份有限公司	1996 年 1 月 15 日	浙江省温州市国贸大厦 7-10 楼	118,561
48	松阳大岭坪水电开发有限责任公司	2014 年 12 月 31 日	浙江省丽水市松阳县新兴镇谢村村	710
49	华东天荒坪抽水蓄能有限责任公司	1998 年 12 月 24 日	杭州市文一路 300 号	72,000
50	舟山渔光科技有限公司	2018 年 7 月 17 日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇府前路 1 号 2 楼	14,684.29
51	浙江衢江抽水蓄能有限公司	2018 年 11 月 7 日	浙江省衢州市衢江区黄坛口乡黄坛口村黄坛口园区 11 幢	146,165
52	杭州武强水电实业有限公司	2004 年 12 月 28 日	浙江省淳安县中洲镇南庄村 136 号	2,000
53	山西华电阳高风力发电有限公司	2010 年 8 月 18 日	阳高县城北门外银林小区 2 号楼 3 单元 301 室	8,000

54	山西华电广灵风力发电有限公司	2009 年 5 月 26 日	山西省大同市广灵县壶泉镇国防路北（农产品加工贸易扶贫产业园加工园区办公楼）	25,000
55	秦山核电有限公司	1994 年 6 月 30 日	浙江省海盐县武原镇新桥南路东侧	501,338.05
56	国能浙江宁海发电有限公司	2002 年 7 月 25 日	浙江省宁波市宁海县强蛟镇团结路 208 号宁海电厂（自主申报）	325,478.24
57	三门核电有限公司	2005 年 4 月 17 日	浙江省三门县健跳镇三门核电厂区	1,671,417.54
58	核电秦山联营有限公司	1988 年 7 月 19 日	浙江省海盐县武原镇核电新村	537,995.497755
59	国能浙江北仑第三发电有限公司	2006 年 12 月 31 日	浙江省宁波市北仑区进港西路 66 号	140,000
60	浙江大唐乌沙山发电有限责任公司	2007 年 5 月 29 日	宁波市鄞州区钟公庙街道同心苑 1 幢 1 号	170,000
61	杭州华电半山发电有限公司	1978 年 3 月 10 日	浙江省杭州市拱墅区拱康路 200 号	170,661
62	国能浙江北仑第一发电有限公司	2000 年 4 月 6 日	浙江省杭州市教工路 18 号世贸丽晶城欧美中心 1 号楼 1701 室	85,000
63	国能浙江舟山发电有限责任公司	1996 年 7 月 16 日	浙江省舟山市定海区白泉镇外山嘴	80,351.82
64	浙江温州特鲁莱发电有限责任公司	1998 年 9 月 25 日	浙江省温州市新城大道新城大厦 12 楼	79,612
65	秦山第三核电有限公司	1997 年 1 月 31 日	浙江省海盐县	100,000
66	浙江浙能长兴天然气热电有限公司	2012 年 9 月 20 日	长兴县画溪街道工业功能区新塘路 2 号	40,000
67	华润电力（温州）有限公司	2008 年 3 月 14 日	浙江省龙港市华润路 1 号	200,000
68	中核辽宁核电有限公司	2009 年 5 月 16 日	辽宁省葫芦岛市兴城市滨海大道 100 号	470,336
69	温州燃机发电有限公司	1998 年 6 月 3 日	浙江省温州经济技术开发区商贸中心 503 室	35,750
70	大同市南郊城区发煤站有限责任公司	1998 年 8 月 6 日	山西省大同市云冈区西韩岭乡小太村西	1,351
71	浙江省创业投资集团有限公司	2000 年 9 月 30 日	浙江省杭州市西湖区教工路 88 号 15 层 1501-1508 室	10,000
72	浙江八达股份有限公司	1993 年 11 月 26 日	浙江省金华市环城西路 776 号	8,000
73	长兴远大能源服务有限公司	2009 年 7 月 22 日	浙江省湖州市长兴县太湖街道中央大道 2568 号	1,000
74	宁夏银星发电有限责任公司	2015 年 3 月 3 日	宁夏灵武市白土岗乡海子井村	80,000

75	国能浙能宁东发电有限公司	2015年8月27日	宁夏灵武市马家滩镇西三村	140,000
76	国能宁东第二发电有限公司	2016年9月1日	宁夏宁东镇企业总部	100,000
77	国能宁夏大坝四期发电有限公司	2015年4月16日	青铜峡市大坝镇	82,000
78	中核海洋核动力发展有限公司	2017年8月15日	中国（上海）自由贸易试验区世博村路231号2单元3层328室	100,000
79	国能宁夏鸳鸯湖第二发电有限公司	2015年8月18日	宁夏宁东回民巷	145,000
80	浙江三门高温堆电站有限公司	2017年9月28日	浙江省三门县浦坝港镇草头村台二电厂小院子	3,000
81	湖州长广配售电有限公司	2018年11月20日	浙江省湖州市长兴县煤山镇访贤村	10,000
82	中国核能电力股份有限公司	2008年1月21日	北京市海淀区玲珑路9号院东区10号楼	1,884,893.0216
83	浙江浙能普华股权投资有限公司	2019年9月27日	浙江省杭州市西湖区北山街道曙光路85-1号392室	1,000
84	绍兴柯桥浙能普华堃泰股权投资合伙企业（有限合伙）	2019年12月13日	浙江省绍兴市柯桥区创意路199号B幢5楼-018（东区）	59,050
85	浙江一海新能源科技有限公司	2016年10月8日	浙江省衢州市衢江区杜泽镇独立工矿区	2,000
86	圣西芒水电能源股份有限公司	2019年9月28日	AV. RESIDENTE JUSCELINO KUBITSCHKE, 1909 27 AND SALA 01, VILA NOVA CONCEICAO, SAO PAULO-SP	291,200 万巴西雷亚尔
87	杭州锦恒信息科技有限公司	2018年5月29日	浙江省杭州市拱墅区湖墅南路111号1201室-1	100
88	太谷湛能环保有限公司	2017年7月11日	山西省晋中市太谷县西环路119号	5,000
89	巴彦淖尔市锦鹏云环保有限公司	2018年2月12日	内蒙古自治区巴彦淖尔市杭锦后旗陕坝镇塞上西街1号（供销社3楼）	10,000
90	德清县交投浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月24日	浙江省湖州市德清县武康街道志远南路1192号	22,462.41094
91	湖州吴兴浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月12日	浙江省湖州市吴兴区八里店镇草荡漾路3399号201室	25,200
92	安吉县浙石油综合能源销售有限公司	2019年4月30日	浙江省湖州市安吉县递铺街道云鸿西路2218号5幢317室	19,700
93	象山经开区浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月12日	浙江省宁波市象山县大徐镇象山经济开发区城东工业园玉盘路66号	6,500

94	象山浙石油综合能源销售有限公司	2019年7月12日	浙江省宁波市象山县丹西街道天安路1088号	11,000
95	申能洋山液化天然气有限公司	2021年12月17日	浙江省舟山市嵊泗县洋山镇小洋山嵊兴二路1号洋山综合管理服务大楼六楼608室	540,000
96	浙能九智（杭州）股权投资合伙企业（有限合伙）	2021年11月19日	浙江省杭州市上城区元帅庙后88-2号255室-2	20,000
97	金华市金东交投浙石油销售有限公司	2021年11月23日	浙江省金华市金东区多湖街道王坦溪以东、丹溪东路以南、二环东路以西（自主申报）	500
98	武义县交投浙石油销售有限公司	2021年7月5日	浙江省金华市武义县壶山街道客运中心站内（自主申报）	2,500
99	仙居县交投浙石油销售有限公司	2021年5月25日	浙江省台州市仙居县安洲街道城北西路66号一楼101室（仅限办公使用）（自主申报）	1,500
100	宁海县浙石油综合能源销售有限公司	2021年5月27日	浙江省宁波市宁海县桃源街道西环中路82号（自主申报）	3,000
101	长兴县交投浙石油综合能源销售有限公司	2020年11月19日	浙江省湖州市长兴县图影度假区龙之梦大道928号201室	3,300
102	江山开建投浙石油能源销售有限公司	2021年4月29日	浙江省衢州市江山市江山经济开发区（山海协作园）山海路15-1号（自主申报）	500
103	舟山石油管道有限公司	2021年1月28日	浙江省舟山市岱山县衢山镇岛扎社区渔港路780号111室	50,000
104	中广核苍南核电有限公司	2014年11月19日	浙江省温州市苍南县体育场路与玉苍路交汇处银联大厦三楼四楼	511,666.27
105	浙江爱康光电科技有限公司	2018年7月6日	浙江省湖州市长兴县煤山镇浙能智慧能源科技产业园	150,000
106	中核燕龙科技有限公司	2021年11月2日	北京市西城区闹市口大街1号院4号楼12层12C	50,000
107	浙江泰顺抽水蓄能有限公司	2021年11月4日	浙江省温州市泰顺县罗阳镇平安大道199号（自主申报）	142,675.2
108	张北巨人能源有限公司	2018年4月19日	河北省张家口市张北县经济开发区管委会204房间	117,000
109	湖州南浔浙石油综合能源销售有限公司	2018年12月28日	浙江省湖州市南浔区南浔镇年丰路1388号金融服务中心2028室	7,000
110	国家管网集团浙江省天然气管网有限公司	2001年12月19日	浙江省杭州市滨江区滨盛路1751号	555,100.69
111	管网公司	2011年9月9日	浙江省杭州市滨江区滨盛路1751号浙能第二大厦16楼	277,135

112	浙江浙能天然气运行有限公司	2011 年 5 月 18 日	浙江省杭州市西湖区邮电新村 20 号 205 室	9,800
113	杭州铜米互联网金融服务有限公司	2014 年 7 月 9 日	杭州市余杭区仓前街道良睦路 1288 号 8 号楼	3,157.9
114	国中绿电（苏州）碳中和研究院有限公司	2021 年 7 月 13 日	昆山市周市镇润发路 38 号	1,000
115	嘉兴智行物联网技术有限公司	2015 年 10 月 27 日	浙江省嘉兴市经济技术开发区昌盛南路 36 号嘉兴智慧产业创新园 9 幢 B 厅 501 室	170.6614
116	凤阳瞩目能源科技有限公司	2019 年 10 月 29 日	安徽省滁州市凤阳县经济开发区永青路 88 号	11,000
117	上海源烨新能源有限公司	2021 年 3 月 10 日	上海市崇明区陈家镇前裕公路 199 号（上海裕安经济小区）	169,599.29
118	江苏杰太光电技术有限公司	2019 年 8 月 9 日	泰州市姜堰区三水街道科技路 159 号中国智能应急产业园 8 号厂房	9,090
119	泰州新来新能源产业发展合伙企业（有限合伙）	2018 年 10 月 23 日	泰州市姜堰区三水街道开阳路 6 号	6,540
120	中广核苍南第二核电有限公司	2023 年 3 月 13 日	浙江省温州市苍南县三澳核电站	5,000
121	通辽浙能绿能新能源有限公司	2023 年 1 月 4 日	内蒙古自治区通辽市扎鲁特旗鲁北镇六居委七小区 6-7 号 D20 幢	50
122	长春浙能绿能新能源有限公司	2023 年 1 月 16 日	长春市九台区其塔木镇商贸中心 A3 号楼 115	100
123	舟山浙能明阳能源有限责任公司	2023 年 6 月 6 日	浙江省舟山市普陀区六横镇舟电大道 1 号 C 楼	50
124	国中绿电（北京）科技发展有限责任公司	2019 年 10 月 16 日	北京市东城区金宝街 67 号 1 号楼北五层 502 室	2,000
125	嵊州市城发浙石油综合能源销售有限公司	2023 年 7 月 26 日	浙江省绍兴市嵊州市三江街道官河南路 575 号 2 幢 1407 室	500

附件四：租赁房产情况

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人及其控股子公司租赁房产情况如下：

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积（m²）	用途
1	李斌	安吉管道燃气	昌硕街道祥和路 329 号（嘉鸿苑）41 幢 1 单元 502 室	安房产权证安吉字第 0076810 号	2023.1.20-2024.1.19	59.06	员工宿舍
2	何文菊	安吉管道燃气	昌硕街道祥云花园 3 幢 1 单元 302 室	浙（2017）安吉县不动产权第 0003524 号	2023.1.20-2024.1.19	77.25	员工宿舍
3	黄冰毅	安吉管道燃气	昌硕街道凤凰路 288 号	浙（2019）安吉县不动产权第 0028676 号	2020.3.1-2025.2.28	330.58	经营
4	赵益铭	安吉管道燃气	梅溪镇金钟山南路 123 号	安房权证安吉字第 0113715-2 号	2023.7.11-2026.7.10	72.50	营业厅
5	何勇强	安吉管道燃气	昌硕街道祥溪花园 7 幢 202 室	安房权证递铺字第 012166 号	2023.8.21-2024.8.20	93.55	员工宿舍
6	宋立伟	安吉管道燃气	安吉县春天尚居 16-2-204	浙（2021）安吉县不动产权第 0001158 号	2023.3.7-2024.3.6	49.10	员工宿舍
7	黄佰珍	安吉管道燃气	安吉县孝丰镇灵龙南路 306 号	浙（2017）安吉县不动产权第 0008450 号	2023.11.1-2024.10.31	29.81	营业厅
8	熊明翠	安吉管道燃气	昌硕街道涌金苑 1-3-306	浙（2016）安吉县不动产权第 0004951 号	2024.1.1-2025.1.1	125.26	员工宿舍
9	朱陆琴	安吉管道燃气	昌硕街道云鸿东路 9 号吉瑞花园 2-4-1011	浙（2022）安吉县不动产权第 0011821 号	2024.1.1-2025.1.1	64.18	员工宿舍
10	常山县大通磨具厂	常山天然气	常山县辉埠镇永盛路 2 号	浙（2016）常山县不动产权第 0001039 号	2022.1.3-2025.1.2	500.00	仓库

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
11	周小燕	常山天然气	常山县天马街道健康弄 15 幢西 502 室	浙 (2020) 常山县不动产权第 0006973 号	2023.5.12-2024.5.11	116.57	员工宿舍
12	姚祥有	常山天然气	常山县天马街道西阳山 86 号	常房权证天马街道字第 F20150001848 号	2022.5.11-2024.5.10	320.50	员工宿舍
13	常山县城市投资集团有限公司	常山天然气	天马街道人民路 63 号、65 号	浙 (2018) 常山县不动产权第 0001647 号、浙 (2018) 常山县不动产权第 0001648 号	2021.10.20-2024.10.19	86.49	营业厅
14	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 901 室	浙 (2021) 杭州市不动产权第 0062598 号	2022.4.1-2025.3.31	123.95	办公
15	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 902 室	浙 (2021) 杭州市不动产权第 0062587 号	2022.4.1-2025.3.31	145.56	办公
16	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 903 室	浙 (2021) 杭州市不动产权第 0062606 号	2022.4.1-2025.3.31	111.17	办公
17	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 904 室	浙 (2021) 杭州市不动产权第 0062602 号	2022.4.1-2025.3.31	112.79	办公
18	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 905 室	浙 (2021) 杭州市不动产权第 0062614 号	2022.4.1-2025.3.31	88.43	办公
19	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 906 室	浙 (2021) 杭州市不动产权第 0062619 号	2022.4.1-2025.3.31	87.74	办公
20	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 907 室	浙 (2021) 杭州市不动产权第 0062594 号	2022.4.1-2025.3.31	131.45	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
21	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1001 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062597 号	2022.4.1-2025.3.31	123.95	办公
22	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1002 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062588 号	2022.4.1-2025.3.31	145.56	办公
23	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1003 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062605 号	2022.4.1-2025.3.31	111.17	办公
24	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1004 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062601 号	2022.4.1-2025.3.31	112.79	办公
25	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1005 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062615 号	2022.4.1-2025.3.31	88.43	办公
26	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1006 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062618 号	2022.4.1-2025.3.31	87.74	办公
27	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1007 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062593 号	2022.4.1-2025.3.31	131.45	办公
28	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1101 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062608 号	2022.4.1-2025.3.31	101.41	办公
29	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1102 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062586 号	2022.4.1-2025.3.31	146.54	办公
30	浙江国信控股集团有限	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1103 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062604 号	2022.4.1-2025.3.31	111.92	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
	责任公司						
31	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1104 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062600 号	2022.4.1-2025.3.31	113.56	办公
32	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1105 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062611 号	2022.4.1-2025.3.31	89.02	办公
33	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1106 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062617 号	2022.4.1-2025.3.31	88.34	办公
34	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1107 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062592 号	2022.4.1-2025.3.31	132.34	办公
35	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1201 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062620 号	2022.4.1-2025.3.31	80.31	办公
36	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1202 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062585 号	2022.4.1-2025.3.31	148.96	办公
37	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1203 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062603 号	2022.4.1-2025.3.31	112.54	办公
38	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1204 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062599 号	2022.4.1-2025.3.31	114.19	办公
39	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1205 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062610 号	2022.4.1-2025.3.31	89.52	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
40	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1206 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062612 号	2022.4.1- 2025.3.31	88.83	办公
41	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1207 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062591 号	2022.4.1- 2025.3.31	134.67	办公
42	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1301 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062616 号	2022.4.1- 2025.3.31	88.38	办公
43	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1302 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062584 号	2022.4.1- 2025.3.31	153.15	办公
44	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1303 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062595 号	2022.4.1- 2025.3.31	129.73	办公
45	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1304 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062607 号	2022.4.1- 2025.3.31	102.94	办公
46	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1305 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062590 号	2022.4.1- 2025.3.31	137.43	办公
47	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1401 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062613 号	2022.4.1- 2025.3.31	88.63	办公
48	浙江国信控股集团有限 责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1402 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062583 号	2022.4.1- 2025.3.31	153.58	办公
49	浙江国信控股集团有限	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1403 室	浙（2021）杭州市不动 产权第 0062596 号	2022.4.1- 2025.3.31	127.28	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
	责任公司						
50	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1404 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062609 号	2022. 4. 1-2025. 3. 31	100. 42	办公
51	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 1 号 1405 室	浙（2021）杭州市不动产权第 0062589 号	2022. 4. 1-2025. 3. 31	137. 82	办公
52	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1505 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283013 号	2023. 12. 1-2025. 3. 31	142. 94	员工宿舍
53	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1604 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288529 号	2023. 12. 1-2025. 3. 31	113. 94	员工宿舍
54	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1804 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288528 号	2023. 12. 1-2025. 3. 31	113. 94	员工宿舍
55	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 2101 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288233 号	2023. 12. 1-2025. 3. 31	142. 94	员工宿舍
56	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 2105 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288234 号	2023. 12. 1-2025. 3. 31	142. 94	员工宿舍
57	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1004 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283017 号	2023. 12. 1-2025. 3. 31	113. 55	员工宿舍
58	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1204 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283015 号	2023. 12. 1-2025. 3. 31	113. 55	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
59	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1502 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283020 号	2023.12.1-2025.3.31	109.01	员工宿舍
60	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1504 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283014 号	2023.12.1-2025.3.31	113.55	员工宿舍
61	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1702 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288534 号	2023.12.1-2025.3.31	109.40	员工宿舍
62	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 2102 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288240 号	2023.12.1-2025.3.31	109.40	员工宿舍
63	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 2103 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288238 号	2023.12.1-2025.3.31	111.48	员工宿舍
64	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1803 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288532 号	2022.12.1-2023.11.30	111.48	员工宿舍
65	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1902 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288536 号	2023.12.1-2025.3.31	41.32	员工宿舍
66	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1002 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0283022 号	2023.12.1-2025.3.31	109.01	员工宿舍
67	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1704 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288527 号	2023.12.1-2025.3.31	113.94	员工宿舍
68	浙江国信控股集团有限	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区 2 号 1904 室	浙（2019）杭州市不动产权第 0288235 号	2023.12.1-2025.3.31	113.94	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
	责任公司						
69	浙江国信控股集团有限责任公司	发行人	杭州市上城区之江路江韵园小区3号1单元603室	浙(2019)杭州市不动产权第0288596号	2023.12.1-2025.3.31	159.45	员工宿舍
70	孙灿松	发行人	杭州市滨江区江畔云庐11幢2单元503室	杭房权证高新移字第14894037号	2023.11.19-2024.11.18	69.20	员工宿舍
71	张慧	海盐天然气	海盐县武原街道华信花苑9幢506室	浙(2019)海盐县不动产权第0017940号	2023.9.1-2024.8.31	205.97	员工宿舍
72	冯丽敏	海盐天然气	海盐县武原街道出海路218号尚郡5幢703室	浙(2017)海盐县不动产权第0004814号	2023.1.19-2024.1.18	72.97	员工宿舍
73	海盐县城市建设投资发展有限责任公司、海盐县城市资产经营管理有限公司	海盐天然气	海盐县武原街道常和6号楼一、二楼	浙(2019)海盐县不动产权第0002343号	2023.9.1-2026.8.31	701.86	经营
74	浙江理美科技有限公司	海盐天然气	海盐县秦山街道金禾路383号1层	浙(2021)海盐县不动产权第0008390号	2023.9.1-2025.8.31	840	仓库
75	张婷	海盐天然气	海盐县武源街道曲秀路336号上城春天里17幢604室	嘉房权证盐字第165015号	2023.5.7-2024.5.6	43.95	员工宿舍
76	罗韩英	建德天然气	建德市新安江街道拉里维娜小区7栋503室	浙(2018)建德市不动产权第0003287号	2023.4.28-2024.4.27	70.00	员工宿舍
77	邓益和、王银娣	建德天然气	建德市新安江街道健康南路105、107、109、111、113、115、117号	杭房权证建移字第12753527号、杭房权证建移字第12753525号、	2022.7.1-2025.6.30	247.98	客服营业厅

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
				杭房权证建移字第 12753521 号、 杭房权证建移字第 12753519 号、 杭房权证建移字第 12753523 号、 杭房权证建移字第 12753529 号、 杭房权证建移字第 12753517 号			
78	杨冬	建德天然气	建德市新安江街道东山湾 3 号楼	/	2023. 7. 16- 2024. 7. 15	200.00	食堂、仓库
79	施沛	建德天然气	建德市新安东路 9 幢 A4 号车库	《车库购买协议》	2023. 10. 1- 2024. 9. 30	29.27	客服部仓库
80	建德市新安江街道白沙股份经济合作社	新建德天然气	建德市法院路 9 号 3 楼	建国用（2014）第 2053 号、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证	2024. 01. 01- 2031. 12. 31	1450	办公
81	徐建良	建德天然气	新安江街道新蓬村深塘 92 号（注）	浙（2018）建德市不动产权第 0037014 号	2022. 8. 15- 2024. 8. 14	557.82	基建管材仓库
82	邵征文	建德天然气	新安江街道白沙 23 栋 401	建房权证新移字第 001868 号	2024. 01. 01- 2024. 12. 31	40	员工宿舍
83	绍兴滨海新区开发有限公司	江滨天然气	创业家园人才公寓 12-3011、12-3013	绍兴滨海新区管委会办公室出具的《第一次招商引资项目建设联席会议纪要》	2024. 1. 1- 2024. 12. 31	70	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
84	绍兴泓凯商业管理有限公司	江滨天然气	上虞区沥海镇延德路 379 号东森商业广场第 B 幢 115 号、116 号	浙（2018）绍兴市不动产权第 0022870 号、浙（2018）绍兴市不动产权第 0022856 号	2023.10.1-2026.9.30	89.4	营业厅
85	陈晨、张高剑	缙云天然气	缙云县蓬莱花苑 2 幢 1 单元 402 室	浙（2020）缙云不动产权第 0001981 号	2023.10.30-2024.10.29	96.38	员工宿舍
86	俞鑫	缙云天然气	缙云县五云镇蓬莱路 3、5 号店面及金水湾小区 4 幢二楼部分房屋	缙云县五云街道中心村民委员会出具的《产权证明》	2021.6.1-2027.5.31	750.00	办公
87			缙云县五云镇蓬莱路金水湾小区 4 幢二楼东面房屋		2021.7.15-2027.5.31	141.47	食堂
88	孙望星	缙云天然气	缙云县新碧镇外孙村房屋的第四层和第五层靠水池第一间（注）	（2019）缙云不动产权第 0025580 号	2021.4.1-2024.3.31	252.00	员工宿舍
89	孙望星、孙岳明	缙云天然气	缙云县新碧镇外孙村房屋的第五层，靠水池第一间除外（注）	（2019）缙云不动产权第 0025579、0025580 号	2022.12.1-2024.3.31	82.73	员工宿舍
90	麻小青、赵建铭	缙云天然气	缙云县仙都路 40 号二单元 602 室	缙房权证字第 A10006 号	2022.8.1-2024.7.31	206.32	员工宿舍
91	姚锦丰	缙云天然气	缙云县五云街道旭山名邸 27 幢 503 室	浙（2021）缙云不动产权第 0010301 号	2023.5.17-2024.5.16	70.29	员工宿舍
92	李廷飞、赵美娥	缙云天然气	缙云县五云街道锦绣城 4 幢 1402 室	浙（2021）缙云不动产权第 0004395 号	2023.11.20-2024.11.19	67.46	员工宿舍
93	缙云县锦阳机动车检测有限公司	缙云天然气	缙云县锦阳汽车检测站综合大楼一楼左起第 5 间至第 9 间	浙（2022）缙云不动产权第 0014079 号	2023.11.27-2026.11.26	1,000.00	仓库
94	朱芝友	景宁天然气	景宁县鹤溪镇鹤溪中路 62 号	房权证景字第 00009860 号	2023.11.1-2024.2.29	150.00	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
95	汪叶明	开化天然气	钟山二弄 28 幢 202 室的楼房	房权证开字第 03040827 号	2022. 10. 25- 2024. 10. 24	137. 56	员工宿舍
96	宋飞、汤徽	开化天然气	芹阳办事处江滨北路 9 号（含 9-1，9-2 号，停车位）	房权证开字第 S0034746 号、房权证开字第 S034754 号	2021. 6. 15- 2026. 6. 14	469. 66	办公
97	开化宝城木业有限公司	开化天然气	华埠镇张家路 2 号	房权证开字第 S0043388 号	2023. 12. 1- 2025. 12. 1	350	仓库
98	蓝根龙、蓝根娟、蓝根女	丽水天然气	富岭乡中堂行政村麻地足	集体土地建设用地使用证	2023. 4. 29- 2024. 4. 28	229. 77	员工宿舍
99	蓝伟英、蓝世伟	丽水天然气	丽水市莲都区云阁小区 4 幢 1103 室	丽房权证莲都区字第 01219418 号	2024. 1. 30- 2024. 7. 29	107. 58	办公
100	张朱富	丽水天然气	丽水市莲都区天润阁 5 幢一单元 2002 室	浙（2020）丽水市不动产权证第 0022692 号	2023. 9. 16- 2024. 3. 15	93. 75	员工宿舍
101	丽水市交普仓储有限公司	丽水天然气	丽水市莲都区惠民街 963 号	浙（2021）丽水市不动产权 0020921 号	2023. 8. 1- 2024. 7. 31	630	仓库
102	项陈邦	龙泉天然气	龙泉市新华楼 58 号顺达楼 2 楼	房权证龙字第 00001885 号	2023. 2. 1- 2024. 1. 31	78. 26	员工宿舍
103	宁海县国有资产投资开发有限公司	宁海天然气	宁海县跃龙街道中山中路 36 号 2-3 层房屋	浙宁房权证宁房字第 X0011990 号	2021. 7. 1- 2024. 6. 30	1, 300. 00	经营
104	宁海县国有资产投资开发有限公司	宁海天然气	宁海县跃龙街道中山中路 32 号 3 间街面屋	浙宁房权证宁房字第 X0017047 号	2021. 7. 1- 2024. 6. 30	118. 16	经营

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
105	宁波市宁海新华书店有限公司	宁海天然气	桃园街道科技园区竹泉路 155 号仓库东侧一楼	浙 (2018) 宁海县不动产权第 0019640 号	2022. 5. 22-2024. 5. 21	750. 00	仓库
106	宁海县国有资产投资开发有限公司	宁海天然气	宁海县跃龙街道中山中路 175 号第二、三层房屋	宁城字第 51384 号	2022. 11. 15-2025. 11. 14	198	员工宿舍、仓库
107	方建国	宁海天然气	宁海县常青巷 2 弄 2 号	浙宁房权证宁房字第 X0022373 号	2022. 9. 1-2024. 8. 31	139. 61	员工宿舍
108	方守江	宁海天然气	宁海县东泽园 15 幢 4 号 107 室	宁房权证宁房字第 X0121582 号	2023. 11. 2-2024. 11. 1	66. 76	员工宿舍
109	潘爱华	龙泉天然气	龙泉市锦绣苑 3 幢 1 单元 404 室	浙 (2017) 龙泉市不动产权第 0004098 号	2023. 3. 21-2024. 3. 20	115. 82	员工宿舍
110	平湖经济开发区资产管理有限公司	平湖天然气	平湖经济开发区解放西路 428/432 号门面房屋	浙 2020 平湖市不动产权第 0065087 号、浙 2020 平湖市不动产权第 0065086 号	2022. 9. 1-2025. 8. 31	180. 85	经营
111	马伟根、叶丽英	平湖天然气	平湖市当湖街道万孚尊园瀚府 4 幢 2 单元 2502 室	平湖房权证平字第 00285783 号	2023. 1. 3-2024. 1. 2	66. 04	员工宿舍
112	平阳县城市建设投资有限公司	平阳天然气	平阳县昆阳镇泰和家园 12-4 (7 号楼 104)	浙 (2021) 平阳县不动产权第 0036864 号	2021. 6. 5-2024. 6. 4	203. 03	商业
113	温州科图工艺品有限公司	平阳天然气	平阳县昆阳镇新村路 191 号科研楼 2 层	浙 (2020) 平阳县不动产权第 0030674 号	2022. 10. 8-2025. 11. 7	855	办公
114	温州科图工艺品有限公司	平阳天然气	平阳县昆阳镇新村路 191 号科研楼 2 层	浙 (2020) 平阳县不动产权第 0030674 号	2022. 11. 1-2025. 11. 30	112	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
115	徐美英	平阳天然气	平阳县水头镇财富广场小区 10 幢 1 单元 1802 室	浙 (2019) 平阳县不动产权第 0013832 号	2023. 2. 8-2024. 2. 7	133. 87	员工宿舍
116	倪少芬	平阳天然气	平阳县昆阳镇国道东侧庄吉大厦 3 号楼 1111 室	温房权证平阳县字第 006278 号	2023. 3. 1-2024. 2. 28	54. 38	员工宿舍
117	陈万锦	平阳天然气	平阳县昆阳镇国道东侧庄吉大厦 3 号楼 1707 室	温房权证平阳县字第 010916 号	2024. 1. 1-2025. 12. 31	51. 73	员工宿舍
118	周杜军	平阳天然气	平阳县昆阳镇泰安景苑 D 幢二单元 601 室	浙 (2021) 平阳县不动产权第 0010675 号	2023. 6. 15-2024. 6. 14	114	员工宿舍
119	胡旭芬	青田天然气	青田县鹤城镇鸣山路 60 号 1 幢 4 单元 501 室	房权证青房字第 00025542 号	2021. 6. 1-2024. 5. 31	147. 65	员工宿舍
120	叶少媚	青田天然气	青田县瓯南街道栖霞小区 207 幢 2 单元 302 室	浙 (2021) 青田县不动产权第 0008181 号	2023. 3. 1-2024. 2. 28	173. 35	员工宿舍
121	浙江浙能北海水力发电有限公司	青田天然气	青田县鹤城镇塔山路 103 号 1-6 层	房权证青房字第 00027768 号、第 00027771 号、第 00027770 号、第 00027769 号、第 00027773 号、第 00027772 号	2021. 4. 1-2026. 3. 31	691. 46	办公
122	魏晓雪	青田天然气	塔山小区 28 幢 3 单元 302 室	青房权证鹤城字第 00031992 号	2022. 3. 18-2023. 3. 17	71. 57	员工宿舍
123	徐矫健、金巧红	青田天然气	青田县鹤城街道鹤城中路 8-5 号	商品房买卖合同	2019. 11. 21-2024. 11. 20	56. 01	营业
124	全开彬	庆元天然气	丽水市庆元县濠洲街道松源街 132 号	庆房权证松源镇字第 A08670 号	2023. 9. 20-2024. 9. 19	235. 68	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
125	王强	庆元天然气	庆元县济川路 43-1 号 302 室	浙 (2018) 庆元县不动产权第 0000109 号	2023. 4. 1-2024. 3. 31	15. 00	住宅
126	姚宝荣	庆元天然气	庆元县松源镇 (濠州街道) 姚家巷 9 号	庆字第 05787 号	2023. 4. 6-2024. 4. 5	150	仓库
127	林周龙	三界天然气	三界镇高新大道金地花园 3 幢三单元 302 室	浙 (2018) 嵊州市不动产权第 0012877 号	2023. 11. 9-2024. 11. 9	88. 65	员工宿舍
128	陈月富	三界天然气	三界金地花园 58 号	浙 (2019) 嵊州市不动产权第 0014863 号	2022. 2. 1-2025. 1. 31	431. 75	办公
129	绍兴市华诺电器有限公司	三界天然气	三界金地花园 31 号、37 号	浙 (2017) 嵊州市不动产权第 0019524 号、第 0019567 号	2021. 4. 1-不定期 (不超过 20 年)	208. 43	仓库
130	李爱君	上虞天然气	求是家园 7 幢 1402 室	浙 (2017) 绍兴市上虞区不动产权第 0033319 号	2023. 4. 2-2024. 4. 1	68. 00	居住
131	宋柏宏	上虞天然气	绍兴市上虞区百官街道国大花园 1 幢 1803 室	浙 (2017) 绍兴市上虞区不动产权第 0022624 号	2023. 10. 17-2024. 10. 16	339. 31	员工宿舍
132	金如华	上虞天然气	绍兴市上虞区百官街道米兰公馆 2 幢 4 单元 207 室	浙 (2021) 绍兴市上虞区不动产权第 0011019 号	2023. 3. 7-2024. 3. 6	69. 30	员工宿舍
133	成文君	上虞天然气	百官街道凤鸣路 200 号 501 室	上虞市房权证百官街道字第 00194018 号	2023. 3. 11-2024. 3. 10	69. 83	员工宿舍
134	遂昌县国有资本运营集团有限责任公司	遂昌天然气	遂昌县妙高街道西街 333 号六楼一层	浙 (2019) 遂昌县不动产权第 0005029 号	2020. 10. 1-2025. 9. 30	546. 00	办公

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
135	遂昌县住房保障中心	遂昌天然气	遂昌县妙高街道金溪保障房 1#楼一、二层	遂房权证妙字第 00058371 号	2022. 12. 4-2024. 12. 3	396. 30	仓库
136	金建平	遂昌天然气	遂昌县相圃佳苑小区 2 幢 2 号 301 室、102 室	浙 (2021) 遂昌县不动产权第 0001354 号	2024. 1. 1-2024. 12. 31	120	员工宿舍
137	罗意	遂昌天然气	遂昌县古院桃李春风 (祥和苑) 小区 3 号楼 2 单元 605 室	不动产证 (遂昌不动产权第 0001262 号)、建设工程规划许可证、建筑工程施工许可证、同意转租的证明	2024. 1. 1-2024. 12. 31	126. 44	员工宿舍
138	朱斌全	遂昌天然气	遂昌县妙高街道华鸿锦园 15 幢 1 单元 202 室	浙 (2019) 遂昌县不动产权第 0004949 号	2024. 1. 1-2024. 12. 31	62. 3	员工宿舍
139	林夏资	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇泓文花园 26 号	温房权证泰顺县字第 0002190 号	2024. 1. 1-2024. 12. 31	20. 00	员工宿舍
140	董正穗	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇银都花园 4 幢 505 号	浙 (2018) 泰顺县不动产权第 0004515 号	2024. 1. 1-2024. 12. 31	30	员工宿舍
141	浙江御茗村食品科技有限公司	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇氡泉大道 88 号内 3 号楼 403	浙 (2021) 泰顺县不动产权第 0000723 号	2024. 1. 1-2024. 12. 31	40	员工宿舍
142	胡云本	泰顺天然气	泰顺县罗阳镇川山垟小区 3-1-502 室	浙 2021 泰顺县不动产权第 0006460 号	2024. 1. 1-2024. 12. 31	30	员工宿舍
143	吴韩	新昌天然气	新昌县七星街道绿地. 潜溪花园 8 幢 192	浙 (2018) 新昌县不动产权第 0011395 号	2023. 3. 21-2024. 3. 20	95. 68	员工宿舍
144	赵越耀	新昌天然气	新昌县七星街道阿里山庄嘉园 6 幢 1 号	浙 (2018) 新昌县不动产权第 0015484 号	2023. 4. 1-2024. 3. 31	109. 85	员工宿舍
145	赵莲芹	新昌天然气	新昌县七星街道锦江府. 望江苑 8 幢 1145 室	浙 (2018) 新昌县不动产权第 0024646 号	2023. 4. 1-2024. 3. 31	86. 89	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
146	新昌县丽佳纺织品有限公司	新昌天然气	新昌县新涛路 17 号 9 幢 3 楼	新房权证 2010 字第 06154 号	2022. 5. 1- 2024. 4. 30	805. 50	办公
147	张薇	云和天然气	云和县云和镇城中佳苑 A 区 3 幢一单元 401 室	云房权证 2010 字第 00022847 号	2024. 1. 1- 2024. 12. 31	36. 06	员工宿舍
148	浙江丹妮婴童用品有限公司	云和天然气	云和县杨柳河路 158 号 1 号楼 5 楼	浙（2019）云和县不动产权第 0008453 号	2023. 12. 1- 2024. 11. 30	209	员工宿舍
149	余燕	云和天然气	云和县凤凰山街道普光小区 6 幢 502 室	浙（2019）云和县不动产权第 0009123 号	2022. 4. 1- 2024. 3. 31	41. 00	员工宿舍
150	德清县科源空间设计有限公司	振能天然气	德清县德清科技新城国遥大厦 3 号楼 9 楼及 6 个地下车位	浙（2021）德清县不动产权第 0047694 号	2022. 12. 1- 2025. 11. 30	985. 68	办公
151	吴荣民、罗建明	振能天然气	乾元镇环城北路 1-1 号	德房权证乾元镇字第 011830-2 号	2022. 3. 1- 2027. 3. 1	170. 50	营业厅
152	张哲萍	振能天然气	武康镇御景公馆诚园 5 幢 1 单元 802 室	德房权证武康镇字第 073883 号	2023. 5. 16- 2024. 5. 15	51. 95	员工宿舍
153	梅俊杰	振能天然气	德清县乾元镇乾龙花园 2 幢 1 单元 502 室	德房权证乾元镇字第 012160 号	2023. 10. 20- 2024. 10. 19	111. 65	员工宿舍
154	黄佳	振能天然气	德清县武康镇御景公馆诚园 5 幢 3 单元 907 室	德房权证武康镇第 072614 号	2023. 5. 16- 2024. 5. 15	51. 95	员工宿舍
155	李晶晶	振能天然气	德清县舞阳街道宸欣大厦 1 幢 1523 室	浙（2019）德清县不动产权第 0016962 号	2023. 10. 23- 2024. 4. 22	55. 2	员工宿舍
156	曹小丽	义乌天然气	义乌市春晗三区 61 幢 1 号 302 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0045870 号	2023. 2. 25- 2024. 2. 24	20. 00	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
157	义乌宇业投资有限公司	义乌天然气	义乌市城北路 877 号宇业大厦 11 层部分以及地下 2 层仓库	不动产权证（浙（2016）义乌市不动产权第 0008150 号）、建设用地规划许可证（地字第 330782201800005 号）、义乌市丝路新区管理委员会出具的《情况说明》	2022.4.18-2024.4.17	1,979.538	办公、仓库
158	义乌宇业投资有限公司	义乌天然气	城北路 877 号 11 楼 G 部分		2021.5.16-2024.4.17	96.00	食堂
159	义乌宇业投资有限公司	义乌天然气	义乌市城北路 877 号宇业大地下 1 层仓库		2023.4.18-2024.4.17	35.00	仓库
160	叶佳、叶芹斌、肖爱娇、叶雨晨	义乌天然气	义乌市宝山头小区 10 幢 1 单元 401 室（注）	浙（2020）义乌市不动产权第 0003588 号	2023.4.3-2024.4.2	20.00	员工宿舍
161	金艺腾、王江英、金文伟	义乌天然气	义乌市江东街道南下朱 C 区 23 栋 1 单元 306 室（注）	浙（2018）义乌市不动产权第 0018489 号	2023.3.26-2024.3.25	40.00	员工宿舍
162	金震球	义乌天然气	江东街道下朱村 C 区 20 幢 4 单元 402 室、403 室（注）	浙（2017）义乌市不动产权第 0057342 号	2023.3.6-2024.3.5	55.00	员工宿舍
163	金宸浚、吴盛英、金向明、金宸浩	义乌天然气	江东街道下朱村 C 区 11 幢 1 单元 401 室（注）	浙（2019）义乌市不动产权第 0045956 号	2023.4.16-2024.4.15	20.00	员工宿舍
164	金育民、杨丽娟	义乌天然气	江东街道下朱村 A 区 26 幢 2 单元 202、203 室（注）	浙（2020）义乌市不动产权第 0036360 号	202 室： 2023.7.19-2024.7.18； 203 室： 2023.8.1-2024.7.31	40	员工宿舍
165	金光勇	义乌天然气	义乌市江东街道南下朱 C 区 5 幢 4 单元 8403 室（注）	浙（2020）义乌市不动产权第 0034825 号	2023.11.1-2024.10.31	20	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
166	金光勇	义乌天然气	义乌市江东街道南下朱 C 区 5 幢 4 单元 8304 室 (注)	浙 (2020) 义乌市不动产权第 0034825 号	2023.7.5-2024.7.4	100	员工宿舍
167	郑祥建、黄小华	义乌天然气	义乌市稠城街道望辰小区三区 2 幢 2 单元 701 室	浙 (2023) 义乌市不动产权第 0005924 号	2023.9.12-2024.9.11	20	员工宿舍
168	郑玉玲	义乌天然气	义乌市城北商业中心 11 幢 2 单元 1102 室	浙 (2020) 义乌市不动产权第 0042373 号	2023.9.12-2024.9.11	20	员工宿舍
169	龚康伟、龚明弟、何燕青	义乌天然气	义乌市杨一村区 25 幢 4 单元 402 室 (注)	浙 (2017) 义乌市不动产权第 0027555 号	2023.9.12-2024.9.11	40	员工宿舍
170	金炜航、金林森	义乌天然气	江东街道下朱村 A 区 9 幢 5 单元 401 室 (注)	浙 (2018) 义乌市不动产权第 0059180 号	2023.12.25-2024.12.24	60	员工宿舍
171	孙维泽	义乌天然气	江北下朱小区 (路) 38 幢 1 单元 501 室	浙 (2019) 义乌市不动产权第 0042731 号	2023.11.1-2024.10.31	72	员工宿舍
172	黄允成	义乌天然气	江东街道宗塘二区 53 幢 1 单元 501 室 (注)	浙 (2019) 义乌市不动产权第 0021802 号	2023.11.27-2024.11.26	40	员工宿舍
173	方伟娥、金祖明、金韬韬	义乌天然气	义乌市南下朱 B 小区 46 幢 1 单元 303 室 (注)	浙 (2018) 义乌市不动产权第 0004516 号	2023.3.26-2024.3.25	16	员工宿舍
174	金英华、吴荷芳、金艳艳	义乌天然气	义乌市南下朱 C 小区 35 幢 2 单元 203 室 (注)	浙 (2017) 义乌市不动产权第 0055797 号	2023.5.19-2024.5.18	40	员工宿舍
175	邱荣华	义乌天然气	义乌市春晗三区 46 幢 2 单元 301 (注)	浙 (2017) 义乌市不动产权第 0049975 号	2023.3.15-2024.3.14	20	员工宿舍
176	金柳强、颜姗姗	义乌天然气	义乌市南下朱 B 小区 50 幢 2 单元 203 室 (注)	浙 (2019) 义乌市不动产权第 0056405 号	2023.3.15-2024.3.15	25	员工宿舍

序号	出租人	承租人	房屋地址	产权证明	租赁期限	租赁面积 (m²)	用途
177	义乌中国小商品城资产运营管理有限公司	义乌天然气	义乌市福田街道中服大厦 2 号楼 1304 室	浙（2020）义乌市不动产权第 0011343 号	2023. 5. 1-2025. 4. 30	63. 6	办公
178	义乌中国小商品城资产运营管理有限公司	义乌天然气	义乌市福田街道中服大厦 2 号楼 103 室	浙（2020）义乌市不动产权第 0011378 号	2023. 5. 1-2025. 5. 31	321. 5	办公
179	宁波象保合作区投资开发有限公司	象保天然气	宁波象保合作区智汇佳苑 12 幢 219、221、223、228、230、232、728、730、732、1040 室	浙（2018）象山县不动产权第 0013633 号	2023. 9. 13-2024. 9. 12	278	办公、员工宿舍

北京市金杜律师事务所
关于浙江浙能燃气股份有限公司
首次公开发行股票并在主板上市
之
补充法律意见书（十）

2024 年 3 月

致：浙江浙能燃气股份有限公司

北京市金杜律师事务所(以下简称本所)接受浙江浙能燃气股份有限公司(以下简称发行人)委托,担任发行人首次公开发行股票并上市(以下简称本次发行上市)的专项法律顾问,根据《中华人民共和国证券法》(以下简称《证券法》)、《中华人民共和国公司法》(以下简称《公司法》)、《首次公开发行股票注册管理办法》(以下简称《首发注册管理办法》)、《律师事务所从事证券法律业务管理办法》(以下简称《证券法律业务管理办法》)、《律师事务所证券法律业务执业规则(试行)》(以下简称《证券法律业务执业规则》)、《公开发行证券公司信息披露的编报规则第12号——公开发行证券的法律意见书和律师工作报告》(以下简称《编报规则第12号》)、《监管规则适用指引——法律类第2号:律师事务所从事首次公开发行股票并上市法律业务执业细则》(以下简称《首发执业细则》)等现行有效的法律、行政法规、规章和规范性文件和中国证券监督管理委员会(以下简称“中国证监会”)、上海证券交易所(以下简称“上交所”)的有关规定,已就发行人本次发行上市事宜出具了《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之律师工作报告》(以下简称《律师工作报告》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之法律意见书》(以下简称《法律意见书》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(一)》(以下简称《补充法律意见书(一)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(二)》(以下简称《补充法律意见书(二)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(三)》(以下简称《补充法律意见书(三)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(四)》(以下简称《补充法律意见书(四)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(五)》(以下简称《补充法律意见书(五)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(六)》(以下简称《补充法律意见书(六)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份

有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(七)》(以下简称《补充法律意见书(七)》)、《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(八)》(以下简称《补充法律意见书(八)》)及《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(九)》(以下简称《补充法律意见书(九)》)。

鉴于发行人申请本次发行上市已逾 2023 年 12 月 31 日,天健会计师事务所(特殊普通合伙)(以下简称“天健”)已分别出具了标准无保留意见的天健审[2024] 595 号《审计报告》(以下简称《审计报告》)和天健审[2024] 596 号《关于浙江浙能燃气股份有限公司内部控制的鉴证报告》(以下简称《内控报告》),本所根据发行人提供的有关事实材料,对 2023 年与发行人本次发行上市相关的法律事项进行了补充核查验证,现出具《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书(九)》(以下简称“本补充法律意见书”)。本补充法律意见书所指报告期为 2021 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日。

本补充法律意见书构成本所已出具的《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书(一)》《补充法律意见书(二)》《补充法律意见书(三)》《补充法律意见书(四)》《补充法律意见书(五)》《补充法律意见书(六)》《补充法律意见书(七)》《补充法律意见书(八)》《补充法律意见书(九)》不可分割的组成部分。除非文中另有所指,本所在《法律意见书》《律师工作报告》《补充法律意见书(一)》《补充法律意见书(二)》《补充法律意见书(三)》《补充法律意见书(四)》《补充法律意见书(五)》《补充法律意见书(六)》《补充法律意见书(七)》《补充法律意见书(八)》《补充法律意见书(九)》中发表法律意见的前提、假设和有关用语释义同样适用于本补充法律意见书。

在本补充法律意见书中,本所仅就与发行人本次发行上市有关的法律问题发表意见,而不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项发表意见。本所仅根据现行有效的中国境内法律法规发表意见,并不根据任何中国境外法律发表意见。本所不对有关会计、审计及资产评估等非法律专业事项及境外法律事项发表

意见，在本补充法律意见书中对有关会计报告、审计报告、资产评估报告及境外法律意见的某些数据和结论进行引述时，已履行了必要的注意义务，但该等引述并不视为本所对这些数据、结论的真实性和准确性作出任何明示或默示保证。本所不具备核查和评价该等数据的适当资格。

本所同意将本补充法律意见书作为发行人本次发行上市申请所必备的法定文件，随其他申报材料一起提交上交所审查，并依法对所出具的补充法律意见书承担相应的法律责任。本补充法律意见书仅供发行人为本次发行上市之目的使用，不得用作任何其他目的。本所及经办律师现根据我国境内现行有关法律、法规和中国证监会、上交所的有关规定以及本补充法律意见书出具日以前已经发生的或存在的事实，按照律师行业公认的业务标准、道德规范和勤勉尽责精神，严格履行了法定职责，遵循了勤勉尽责和诚实信用原则，对发行人本次发行上市相关事项进行了充分的核查验证，保证本补充法律意见书所认定的事实真实、准确、完整，对本次发行上市所发表的结论性意见合法、准确，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担相应的法律责任。现出具本补充法律意见如下：

目 录

《问询函》的回复	6
一、问题 1.关于行业政策	6
二、问题 3.关于天然气工程安装服务业务	26
三、问题 4.关于“照付不议”和“欠提”条款	39
四、问题 6.关于历史沿革	57
五、问题 7.关于关联采购	75
六、问题 10.关于其他	90

《问询函》的回复

一、问题1. 关于行业政策

根据申报材料：

(1) 2021 年 7 月，浙江省住房和城乡建设厅印发《省建设厅关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》（以下简称《规模化改革通知》），鼓励城燃企业间进行规模化、集团化整合，有条件的地区要形成“一城一网一企”管道燃气经营格局；

(2) 为实现该等改革，杭州市燃气集团有限公司、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司与发行人共同出资设立了临安燃气，持股比例分别为51%、30%、19%；临安燃气将承接临安相关区域范围内的燃气业务，发行人子公司临安天然气已不再开展城市燃气业务；

(3) 天然气采购价格处于由国家政策调控管制向逐步推进市场化改革的过程中，2022 年 12 月，浙江省发改委印发《省发展改革委关于天然气省级门站价格等有关事项的通知》，浙江省级管网纳入国家管网后已实现管销分离，自 2023 年 4 月 1 日起浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，各地要在 2023 年 2 月底前修订完善管道燃气上下游价格联动机制，2023 年 3 月底前制定终端销售价格调整方案并组织实施。

请发行人说明：

(1) 结合《规模化改革通知》说明“一城一网一企”改革的主要内容、时间节点及目前的进展情况，除临安地区外，发行人其他区域子公司是否存在类似整合情形及其具体情况，规模化、集团化整合可能对发行人的经营模式、经营业绩及持续经营能力产生的影响；

(2) 发行人主要销售区域所在地管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案的具体内容，结合上述内容进一步分析定价机制调整对发行人采购价格和销售价格的影响。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

（一）结合《规模化改革通知》说明“一城一网一企”改革的主要内容、时间节点及目前的进展情况，除临安地区外，发行人其他区域子公司是否存在类似整合情形及其具体情况，规模化、集团化整合可能对发行人的经营模式、经营业绩及持续经营能力产生的影响

1、结合《规模化改革通知》说明“一城一网一企”改革的主要内容、时间节点及目前的进展情况

2021年7月，浙江省住房和城乡建设厅下发《关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》（浙建城发〔2021〕39号），提出实施城镇燃气企业规模化改革，鼓励城镇燃气企业间进行规模化、集团化整合，有条件的地区要形成“一城一网一企”管道燃气经营格局，并提出各属地政府要在2021年8月底前正式发布本地区管道燃气企业规模化改革方案，并于2022年底完成实施的总体目标。

为加快推进城镇燃气改革工作，浙江省住房和城乡建设厅于2022年印发了《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，提出充分发挥政府统筹协调作用，遵循市场规律，采取企业并购、协议转让、联合重组、控股参股、委托经营等多种形式，大力推进城镇燃气企业规模化改革；鼓励和支持承担兜底保供责任的大型企业牵头开展城镇燃气企业合并重组，力争2025年底前全省培育3-5家有实力、肯担当的大型地区性集团化燃气企业，各县市基本实现“一城一企一网”的目标。此外，还提出要明确民生用气兜底责任，鼓励和支持浙能集团等承担兜底保供责任的大型企业与县市合作，利用多种形式构建上下一体、区域互济、经济高效的保供体系。发行人系浙江省内有实力、肯担当的大型地区性集团化燃气企业之一，属于上述政策支持的对象。

目前省内在存在2家或以上城镇燃气企业的县市中，部分县市正在推进本区域城镇燃气企业规模化改革工作，部分县市尚未正式启动本地区城镇燃气企业规模化改革工作。

规模化、集团化改革目的系增进人民福祉，完善城镇燃气运营管理体系，优化燃气资源配置，降低城镇燃气企业运行成本，全面提升城镇燃气企业安全管理水平及应急处置能力，避免出现燃气安全事故。改革以市场为导向，以区域内现有城镇燃气企业为基础，一般由区域内现有城镇燃气企业或其股东组建整合后的新公司，并从中产生整合后新公司的控股股东，一般不存在当地政府下属企业控股规模化整合后新公司的情况。

2、除临安地区外，发行人其他区域子公司是否存在类似整合情形及其具体情况

由于规模化、集团化整合是同一地区城镇燃气企业整合，各家经营模式基本一致，因此整合后新公司经营模式不会发生重大变化。对经营业绩影响方面，若公司能取得整合后的新公司控制权，则公司通过收购兼并扩大了经营规模，若公司不能取得整合后城镇燃气企业控制权，则公司合并口径营业收入将减少，但因发行人对整合后城镇燃气企业系参股，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此公司净利润基本不受到影响。由于公司在浙江省属于政策支持的大型企业，因此总体来看，规模化、集团化整合有利于公司扩大规模，具体分析如下：

对于政府已经启动规模化整合且有明确整合方案的地区，一般按照政府整合方案进行整合，整合不确定性相对较小；对于政府已经启动规模化整合但尚无明确整合方案的地区以及政府尚未启动规模化整合的地区，规模化整合后新公司控制权情况具有一定不确定性，具体取决于后续当地政策情况、各家城镇燃气企业谈判情况，根据前期规模化整合的经验，能否取得控制权主要考虑经营区域范围、售气量大小等几个影响因素，经各方商业谈判后明确。

临安地区规模化整合中发行人未能控股整合后新城燃公司，主要系临安天然气售气量和经营区域人口规模明显小于杭州临安杭燃燃气有限公司。

发行人在较多区域内为独家燃气公司，不涉及规模化整合，发行人不涉及整合的区域有安吉管道燃气等子公司，其 2023 年主营业务收入占合并主营业务收入比例分别为 57.06%。除临安地区外，发行人部分区域子公司所在县市存在 2 家或以上城镇燃气企业，目前政府已启动和尚未启动规模化整合的情况如下表所

示：

区域	城镇燃气企业	政府是否已提出整合要求
新昌县	新昌天然气（发行人子公司）	是
	新昌中石油昆仑燃气有限公司	
	新昌县深燃天然气有限公司	
海盐县	海盐天然气（发行人子公司）	是
	海盐新奥燃气有限公司	
	海盐天泰燃气有限公司	
象山县	象保天然气（发行人子公司）	是
	象山华润燃气有限公司	
建德市	建德天然气（发行人子公司）	是
	建德杭燃燃气有限公司	
德清县	振能天然气（发行人子公司）	是
	德清天然气（发行人子公司）	
	德清滨海燃气有限公司	否
宁海县	宁海天然气（发行人子公司）	否
	宁海华润燃气有限公司	
丽水市	丽水天然气（发行人子公司）	否
	丽水华润燃气有限公司	
常山县	常山天然气（发行人子公司）	否
	常山中燃城镇燃气有限公司	
	常山新奥燃气有限公司	
平阳县	平阳天然气（发行人子公司）	否
	平阳县福领天然气有限公司	

嵊州市	三界天然气（发行人子公司）	否
	嵊州中石油昆仑燃气有限公司	
平湖市	平湖天然气（发行人子公司）	否
	平湖独山燃气有限公司	
绍兴市	江滨天然气（发行人子公司）	否
	绍兴燃气产业有限公司	

（1）政府已启动规模化整合区域情况

除临安地区外，发行人子公司新昌天然气、海盐天然气、象保天然气、建德天然气、振能天然气、德清天然气正在推进区域规模化整合，具体情况如下：

1）新昌天然气

新昌县目前共有 3 家城镇燃气公司，分别为新昌天然气、新昌中石油昆仑燃气有限公司（以下简称“新昌昆仑”）和新昌县深燃天然气有限公司（以下简称“新昌深燃”）。2021 年 12 月，新昌县人民政府下发《关于同意新昌县天然气企业规模化改革方案的批复》（新政复〔2021〕30 号），拟将新昌天然气、新昌昆仑、新昌深燃整合成一家新公司，在此基础上新昌县城市建设投资集团有限公司入股，新公司统一负责全县域天然气利用及运营。新公司股权配比设置为新昌天然气持股 51%，新昌深燃持股 27%，新昌昆仑持股 15%，新昌县城市建设投资集团有限公司持股 7%。为隔离原公司债务问题，采取资产收购方式完成项目整合，即将新昌天然气、新昌昆仑、新昌深燃的有效供气资产，经各方共同委托的资产评估机构进行资产评估后，转让给新公司（或亦可考虑资产按评估价值入股，不足部分现金补足的方式）。截至本补充法律意见书出具日，前述规模化改革工作仍在推进中，由新昌深燃、新昌昆仑先行整合，整合进度较原计划有所推迟，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于 2025 年 12 月 31 日前完成。

2）海盐天然气

海盐县目前共有 3 家城镇燃气公司，分别为海盐天然气、海盐新奥燃气有限

公司（以下简称“海盐新奥”）和海盐天泰燃气有限公司（以下简称“海盐天泰”）。2021年8月26日，海盐县人民政府办公室下发《关于印发海盐县城燃企业规模化改革实施方案的通知》（盐政办发〔2021〕38号），拟分阶段推进三家城燃企业进行规模化整合。根据海盐县住房和城乡建设局组织召开的海盐县城镇燃气规模化改革工作专题推进会议的会议纪要及本所律师对海盐县住房和城乡建设局的访谈，考虑到城镇燃气企业涉及国计民生，当地政府充分考虑企业承担社会责任的能力，气源保供、应急气源建设、门站设施建设等因素，海盐县人民政府认为由海盐天然气牵头推进海盐县的城镇燃气规模化改革更有利于海盐县城镇燃气行业的平稳发展，并且要求海盐天然气加快推进与海盐天泰、海盐新奥的谈判进程。海盐天然气在售气量、经营区域面积、经营区域内居民户数及规模以上工业企业数量等方面在当地城镇燃气企业中具备较大优势。截至本补充法律意见书出具日，上述整合仍在推进中，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于2025年12月31日前完成。

3）象保天然气

象山县目前共有2家城镇燃气公司，分别为象保天然气和象山华润燃气有限公司。2022年12月，象保天然气和象山华润燃气有限公司签署《合作备忘录》，双方同意根据审计评估结果，按照市场化方式，以协商一致的交易方式、价格对股权、资产等完成交割。综合对比上述两家企业特许经营区域面积、用气量等因素，发行人无法取得整合后新城镇燃气公司控制权概率较大。截至本补充法律意见书出具日，上述整合仍在推进中，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于2025年12月31日前完成。

4）建德天然气

建德市目前共有2家城镇燃气公司，分别为建德天然气和建德杭燃燃气有限公司。2022年11月4日，建德市天然气体制改革工作领导小组办公室、建德市住房和城乡建设局下发《建德市天然气企业规模化改革方案》（住建建字〔2022〕74号），明确由发行人方主导开展当地天然气规模化整合工作，并由发行人方和杭州市燃气集团有限公司（以下简称“杭燃集团”）各持股50%共同出资设立一家新公司，作为建德市唯一的天然气业务经营主体，新公司由发行人方负责日常经

营管理并实现并表。

2022 年 11 月 17 日，建德市住建局组织召开建德市天然气一体化改革专题推进会，会议再次对上述事项进行了确认，并确定由发行人持股 10%、建德天然气持股 40%、杭燃集团持股 50%共同组建新公司。2023 年 2 月 14 日，相关各方签订组建新公司的《合作协议》，进一步明确新公司设置 5 名董事，其中职工董事一名，非职工董事中的 3 名来自发行人、建德天然气提名；设总经理(兼法定代表人) 1 名，总经理从发行人推荐的人选中由董事会聘任，日常经营实行总经理负责制并纳入发行人管理体系。截至本补充法律意见书出具日，新公司已成立，并已签署特许经营协议。

2023 年，建德天然气和建德杭燃燃气有限公司（以下简称“建德杭燃”）营业收入分别为 12,462.71 万元和 17,526.84 万元，假设 2023 年建德天然气和建德杭燃完成整合，新成立公司并入发行人，简单按照合并原则相加两者收入，将使得发行人营业收入增加 17,526.84 万元，占 2023 年发行人总收入的 2.59%。

5) 德清天然气、振能天然气

德清县目前共有 3 家城镇燃气公司，分别为德清天然气、振能天然气和德清滨海燃气有限公司。2022 年 2 月 17 日，德清县住房和城乡建设局下发《关于印发 2022 年城镇燃气工作目标任务书的通知》，提出由德清天然气和振能天然气在 2022 年 7 月底前完成城镇燃气规模化改革工作。目前整合工作仍在推进中，根据《浙江省深化城镇燃气改革三年行动方案（2023-2025）》，预计将于 2025 年 12 月 31 日前完成，但鉴于德清天然气和振能天然气均为发行人控股子公司，整合完成后发行人对新公司的控制权将不会发生变化。

截至本补充法律意见书出具日，德清天然气、振能天然气规模化整合尚在进行中，德清县燃气主管部门尚未出具对包含德清滨海燃气有限公司规模化整合的相关文件，德清滨海燃气有限公司是否需要参与规模化整合存在较大的不确定性，从售气量看，德清天然气、振能天然气售气量显著大于德清滨海燃气有限公司。

综上所述，目前推进区域规模化整合的子公司中，仅象保天然气失去控制权的可能性较大。

(2) 政府尚未启动规模化整合区域情况

对于政府尚未启动规模化整合的地区，规模化整合后新公司控制权情况具有一定不确定性，具体取决于后续当地政策情况、各家城镇燃气企业谈判情况，根据前期规模化整合的经验，经营区域范围大、售气量大的公司较大概率能够取得整合后公司的控制权，据此推断发行人其他存在 2 家或以上城镇燃气企业但目前政府尚未启动规模化整合的地区，整合后新公司控制权分析如下表所示：

县市名称	企业名称	股东及股比	特许经营区域范围	2021 年售气量（万立方米）	特许经营区域面积（平方千米）	发行人能否取得整合后新公司控制权及原因分析
预期可以控股的公司						
平湖市	平湖天然气	浙能燃气 51%，嘉兴市燃气集团股份有限公司 39%，平湖城市建设投资有限公司 10%	平湖市行政管辖区域（除独山港区和乍浦港区外）	约 10,000	450	平湖天然气特许经营区域面积显著大于平湖独山燃气有限公司，平湖独山燃气有限公司售气量较大，主要系独山港区被规划为高污染、高能耗的企业生产地，因此平湖独山燃气有限公司拥有几家用量大的化工企业用户，但因独山港区区域较小，仅为平湖市一处特定开发区，平湖天然气特许经营区域产业类型、产业园区数量、企业数量多于独山港区，平湖天然气未来发展潜力更大，故规模化整合后发行人控股整合后新公司概率较大。
	平湖独山燃气有限公司	杭州惠民新能源有限公司 60%，平湖市独山港经济开发区投资集团有限公司 40%	独山港区	约 16,000	约 60	
常山县	常山天然气	浙能燃气 90%，常山县城市投资集团有限公司 10%	常山县城区（含紫港街道、金川街道、天马街道、常山经济开发区等），以及青石镇、辉埠镇	约 3,250	约 400	具有控制权概率较大，常山天然气售气量、特许经营区域面积明显大于常山中燃城镇燃气有限公司和常山新奥燃气有限公司，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率较大。
	常山中燃城镇燃气有限公司	浙江中燃中亚清洁能源有限公司 100%	无	-	-	

	常山新奥燃气有限公司	天津新奥燃气发展有限公司 100%	球川镇	约 33	约 130	
预期控股存在不确定的公司						
宁海县	宁海天然气	浙能燃气 51%，宁海县资产经营管理有限公司 30%，宁海县城投集团有限公司 19%	宁海县县域（除宁海经济开发区宁东新城、力洋镇、茶院乡、长街镇外）现行行政管辖区域内	约 7,700	约 1,300	发行人能否控股存在一定的不确定性。宁海天然气售气量、特许经营区域面积显著大于宁海华润燃气有限公司，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率相对较大，但因宁海华润燃气有限公司系华润集团子公司，华润集团为央企，影响力较大，且区域覆盖几个乡镇。发行人尚未与其进行接触，从谨慎性考虑，是否能控股整合后新公司仍存在一定不确定性。
	宁海华润燃气有限公司	华润燃气投资（中国）有限公司 51%，宁波兴光燃气集团有限公司 29%，宁海宁东新城开发投资有限公司 20%	宁海经济开发区宁东新城、力洋镇、茶院乡、长街镇	约 1,300	约 540	
丽水市	丽水天然气	浙能燃气 51%，丽水市城市建设投资有限公司 49%	丽水市区范围除瓯江中线以北，小安溪以东区域外	约 6,800	约 1,000	发行人能否控股存在一定的不确定性。丽水天然气售气量、特许经营区域面积明显大于丽水华润燃气有限公司，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率相对较大，但因丽水华润燃气有限公司系华润集团子公司。华润集团为央企，影响力较大，且覆盖区域较多，发行人尚未与其进行接触，从谨慎性考虑，是否能控股整合后新公司仍存在一定不确定性。
	丽水华润燃气有限公司	北京百尊能源技术有限公司 75%，浙江瑞源燃气集团有限公司 25%	瓯江中线以北，小安溪以东区域	约 1,300	约 510	
平阳县	平阳天然气	发行人 51%，温州公用事业发展集团平阳水务有限公司 49%	平阳县全县域（除昆阳、鳌江两镇区域以外）	约 1,450	约 870	发行人能否控股存在一定的不确定性，平阳天然气特许经营区域面积显著大于平阳县福领天然气有限公司，未来增长潜力，且平阳县福领天然气有限公司必须通过平阳天然气管道才能接通管输气，规模化整合后发行人控股整合后新公司
	平阳县福领天然气有限公司	蔡福领 80%，陈熙国 20%	昆阳、鳌江两镇	约 2,500	约 180	

						概率相对较大，但因平阳县福领天然气有限公司目前售气量较平阳县天然气大且占据两个镇，双方未进行过接触，从谨慎性考虑，是否能控股整合后新公司仍存在一定不确定性。
预期将失去控股权转为参股公司						
嵊州市	嵊州中石油昆仑燃气有限公司	中石油昆仑燃气有限公司、嵊州市城市建设投资发展集团有限公司(注1)	嵊州省级高新技术产业园区(嵊州市三界镇)以外区域	约 3,300	约 520	具有控制权概率较小。嵊州中石油昆仑燃气有限公司售气量、特许经营区域面积大于三界天然气，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率小。
	三界天然气	浙能燃气 51%，傅建红 49%	嵊州省级高新技术产业园区(嵊州市三界镇)现行行政区域	约 800	约 160	
绍兴市 江滨/ 越城	江滨天然气	上虞天然气 61%，浙能燃气 9%，绍兴市燃气产业有限公司 30%	绍兴滨海新城江滨区域范围内	约 2,240	约 140	具有控制权概率较小。绍兴市燃气产业有限公司售气量、特许经营区域面积大于江滨天然气，规模化整合后发行人控股整合后新公司概率小。
	绍兴市燃气产业有限公司	绍兴市公用事业集团有限公司 100%	绍兴越城区域范围	约 46,000	约 500	

注 1：公开资料未披露嵊州中石油昆仑燃气有限公司股东的具体持股比例

涉及规模化整合区域子公司 2023 年合并抵销后主营业务收入占比及对整合后新城燃公司控制权情况如下：

项目	公司名称	合并抵销后 2023 年主营业务收入（万元）	合并抵销后 2023 年主营业务收入占比
预期可以控股的公司	振能天然气	39,794.15	6.00%
	平湖天然气	39,881.62	6.01%
	海盐天然气	37,781.84	5.69%
	新昌天然气	28,925.57	4.36%
	常山天然气	17,886.78	2.69%
	建德天然气	12,030.01	1.81%
	德清天然气	16,066.30	2.42%

	合计	192,366.28	28.98%
预期控股存在不确定的公司	宁海天然气	29,053.96	4.38%
	丽水天然气	28,912.25	4.36%
	平阳天然气	17,562.44	2.65%
	合计	75,528.65	11.38%
预期将失去控股权转为参股公司	江滨天然气	11,282.65	1.70%
	三界天然气	5,141.10	0.77%
	象保天然气	665.29	0.10%
	合计	17,089.04	2.57%

说明：上述收入为各子公司特许经营区域内主营业务收入。

随着规模化、集团化改革推进，政府已经启动及尚未启动规模化整合的地区中发行人控股整合后新公司概率较大的区域有振能天然气等子公司，其 2023 年主营业务收入占合并主营业务收入比例为 28.98%。发行人子公司象保天然气、三界天然气和江滨天然气分别被整合后的新公司由发行人控制的概率较小，上述三家子公司 2023 年合并抵销后主营业务收入占发行人主营业务收入比例为 2.57%，占比较低。同时，发行人子公司宁海天然气、丽水天然气和平阳天然气分别被整合后的新公司是否将受发行人控制具有一定不确定性，谨慎性来看即使考虑该三家子公司亦失去控制权，上述六家子公司 2023 年合并抵消后主营业务收入占发行人主营业务收入比例为 13.95%，占比较低。对于不具有控股权的整合后新公司，发行人采用权益法核算，整合后新公司净利润通过投资收益进入发行人利润表，因此，规模化、集团化整合对发行人持续经营能力影响较小。

发行人在新昌县、海盐县、建德市、平湖市和常山县区域获得整合后新公司控股权概率较大，根据从对浙江省城镇燃气公司进行特许经营权评估的机构获取的数据进行估计，假设上述区域 2021 年即已整合完毕，则 2021 年发行人将新增售气量约 31,670 万立方米，发行人在宁海县、平阳县、丽水市、嵊州市、绍兴市、象山县区域获得整合后新公司控股权概率较小或存在不确定性，假设上述区域 2021 年即已整合完毕，则 2021 年发行人将减少售气量约 19,060 万立方米，综合导致 2021 年发行人售气量增加 12,610 万立方米，占 2021 年发行人售气量的比例约为 8.37%，按照发行人 2021 年天然气平均销售价格 2.98 元/立方米进行估算，整合后发行人将新增营业收入 37,577.80 万元，占其 2021 年主营业务收入

比例为 7.47%。

3、规模化、集团化整合对发行人的经营模式、经营业绩及持续经营能力产生的影响

（1）规模化、集团化整合对发行人经营模式不会产生重大不利影响

对于发行人获得新公司控制权的整合区域，整合后经营区域扩大，由于城镇燃气企业特许经营的运营模式，在整合后的特许经营区域内各股东利益一致，为做强做大该企业，因此股东之间利益冲突的风险较小；此外，城镇燃气行业经营模式较为特殊，需要获得特许经营权，并在特许经营区域内进行经营，从上游气源供应商采购天然气后，采用成本加成方式向终端销售，因此整合后新公司经营模式不会发生重大变化；最后，规模化、集团化整合后带来的管理成本、管线投资成本等下降有利于提升整合后新公司的经营业绩。综上，整合后新公司经营模式未发生变化，在股东利益和日常运营上均不会有重大利益冲突的情况，整合后新公司纳入发行人管理体系，日常经营管理及重大决策将依照发行人各项管理制度及治理体系执行，因此整合后新公司经营模式将与发行人现有模式基本一致。

发行人已有子公司中，平湖天然气、振能天然气、安吉管道燃气、江滨天然气、德清天然气的股东中存在其他城镇燃气企业，收购的泰顺天然气、三界天然气股东中存在原被收购燃气企业的自然人股东，各股东按照《公司法》、《公司章程》等各自提名董事、派遣管理人员参与发行人经营管理，日常经营管理及重大决策系依照发行人各项管理制度及治理体系执行，未因其城镇燃气股东提名董事、委派高管参与经营活动而导致其经营模式发生重大变化。

对于发行人失去新公司控制权的整合区域，原子公司因经营区域转移至新公司，不再进行经营，不影响发行人其他子公司的经营模式，且因发行人对整合后城镇燃气企业系参股，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此发行人净利润受到的影响较小。

（2）规模化、集团化整合对如发行人等规模较大的城燃公司更有利

规模化、集团化整合后带来的管理成本、管线投资成本等下降有利于提升整合后城镇燃气公司的经营业绩。整合后城镇燃气企业将获得整合前各城镇燃气企

业的特许经营区域，新公司特许经营区域、营业收入将得到较大幅度增长，若发行人能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人营业收入将有较大幅度增长。

反之，若公司不能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人将失去原有子公司特许经营区域和营业收入，发行人营业收入将有所下降，但因发行人对整合后城镇燃气企业系参股，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此发行人净利润受到的影响较小。根据测算，基于本题所述之假设，规模化、集团化整合后综合导致 2021 年发行人售气量增加 12,610 万立方米，占 2021 年发行人售气量的比例约为 8.37%，按照发行人 2021 年天然气平均销售价格 2.98 元/立方米进行估算，整合后发行人将新增营业收入 37,577.80 万元，占其 2021 年主营业务收入比例为 7.47%，总体使得公司规模有所增长。

综上所述，规模化、集团化整合对于规模较大的城燃公司更有利。截至本补充法律意见书出具日，发行人有 24 家子公司已取得经营区域内特许经营权，在浙江省内具备较高的市场份额，竞争实力较强，规模化、集团化整合有利于公司扩大规模。

（二）发行人主要销售区域所在地管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案的具体内容，结合上述内容进一步分析定价机制调整对发行人采购价格和销售价格的影响

1、浙江省管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案的情况

我国城镇燃气行业实施上下游价格联动机制，即终端销售价格由购气价格和配气价格组成，当上游天然气采购价格上涨或者下调时，终端销售价格中的购气价格将进行同向调整。本次改革后，浙江省城镇燃气企业上游采购实现市场化，不再由政府统一定价，与其他省份市场化天然气采购政策趋于一致。

2022 年 12 月 8 日，浙江省发改委印发《省发展改革委关于天然气省级门站价格等有关事项的通知》（浙发改价格[2022]307 号），自 2023 年 4 月 1 日起浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，各地要在 2023 年 2 月底前修订完善管道燃气上下游价格联动机制，2023 年 3 月底前制定终端销售价格调整方案并组织实施，标志着试点政策已成熟并全面推广，实现全省覆盖，公司管道天然气已

经实现市场化采购。目前省门站价已取消，公司经营区域内丽水市、义乌市、绍兴市上虞区、嵊州市、安吉县、德清县、海盐县、云和县、龙泉市、青田县、常山县、宁海县、平湖市、开化县、遂昌县、平阳县、缙云县、景宁畲族自治县等已经出台正式文件明确上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案，预计其他经营区域也将陆续出台正式文件。原浙江省上下游价格联动机制中上游采购价格由浙江省发改委综合考虑浙能天然气集团平均采购价确定省门站价，本次天然气政策改革后，省门站价取消，上下游价格联动机制中上游采购价格系城镇燃气公司与上游气源供应商通过市场化协商方式确定，终端销售价格由购气价格和配气价格组成，其中购气价格系城镇燃气企业天然气平均采购价格，当上游天然气采购价格上涨或者下调时，终端销售价格中的购气价格将进行同向调整。

2、对采购价格的影响

截至本补充法律意见书出具日，发行人已经与浙能天然气集团、中石化浙江、中海油浙江等主要管道燃气供应商协商签订了长期采购协议，发行人与上述气源供应商拟商定的采购价格为通过固定价格和浮动价格加权平均的方式确定（即 $P=R1*P1+R2*P2+P3$ ，加权系数 R1 和 R2 双方谈判可为 0-1，P1 和 P2 为固定和浮动价格，P3 为管输费），其中浮动价格为与 JCCn1 挂钩的气源供应商所获取的资源到岸价格。

2023 年 4-12 月，发行人向浙能集团（包括浙能天然气集团、浙江浙能天然气贸易有限公司）、中石化浙江、中海油浙江、宁波城际能源贸易有限公司四家主要管道燃气供应商的采购价格（含税、含管输费）分别为 3.409 元/每立方米、3.191 元/每立方米、3.438 元/每立方米、3.211 元/每立方米，较 2023 年 3 月浙江省公布的天然气省级门站价格每立方 3.919 元（含税、含管输费）下降 12.27%-18.58%。

经查询公开数据，上海市和安徽省蚌埠市城镇燃气行业均实行上下游价格联动机制，其 4-12 月份终端销售价格较 3 月份调整情况如下：

¹ JCCn，以美元/桶为单位表示，就公历月（n）而言，是指在公历月（n）之前第二个公历月（n-2）、第三个公历月（n-3）和第四个公历月（n-4）的原油及粗制油的具体最终数据（由日本财政部海关和关税局设立，由日本关税协会发布，并按照一定的规定计算得出）的三个月一般平均价值（经四舍五入后保留两位小数）。公历月（n）即是供气合同月对应的公历月。

地区	2023 年 4-12 月终端销售价格相较 2023 年 3 月份下调幅度
上海市	5.79%-12.14%
安徽省蚌埠市	5.09%-15.04%

因上游采购价格变更，上海市和安徽省蚌埠市调整了下游销售限价。由于没有公开渠道披露管道天然气的采购价格，根据顺价机制，推测上海市和安徽省蚌埠市城镇燃气企业采购价格下调幅度亦在 5.79%-12.14%和 5.09%-15.04%左右。

综上所述，市场化改革后，发行人向主要气源供应商采购管道天然气价格下降幅度与上海市和安徽省蚌埠市城镇燃气企业下降幅度不存在重大差异，发行人改革后管道天然气采购为市场化采购，政策变更不会对天然气采购价格造成重大不利影响，发行人管道天然气后续采购价格亦将主要取决于天然气的供需关系。

3、对销售价格的影响

目前，公司经营区域内丽水市、义乌市、绍兴市上虞区、嵊州市、安吉县、德清县、海盐县、云和县、龙泉市、青田县、常山县、宁海县、平湖市、开化县、遂昌县、平阳县、缙云县、景宁畲族自治县等已经出台正式文件明确上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案，预计公司其他经营区域也将陆续出台正式文件。《浙江省城镇燃气价格管理办法》（浙价资[2018]127 号）第十四条规定：“各地可根据本办法并结合本地实际情况制定具体实施细则。”同时，结合目前浙江省省级主管部门出台的关于城镇燃气价格管理的政策文件情况看，上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案系根据《浙江省城镇燃气价格管理办法》制定。上述已经出台正式文件的区域中，价格联动周期和启动条件存在一定的差异，部分区域联动范围仅包含非居民。终端销售价格由购气成本和配气价格组成，购气成本为各经营区域子公司综合购气成本，配气价格由定价机关根据企业管道燃气配送服务的合理费用支出核定。现列举《浙江省城镇燃气价格管理办法》及丽水市、云和县、绍兴市上虞区上下游价格联动文件相关内容如下：

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知（丽发改价格〔2023〕148 号）	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》（云发改价〔2023〕4 号）	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》（虞发改价〔2023〕39 号）
终端销售	第四条 终端销售价格由购气价格	—	—	终端销售价格由气源综合价格和配气价格组

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格(2023)148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价(2023)4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价(2023)39号)
价格组成	和配气价格组成。购气价格原则上按实确定,多气源供气时,按不同气源购进价格加权平均确定。 第五条 配气价格是指城镇燃气管网配送环节的价格。平均配气价格按照“准许成本加合理收益”的原则制定,即通过核定城镇燃气企业的准许成本,监管准许收益,考虑税收等因素确定年度准许总收入,核定平均配气价格。			成。气源综合价格原则上按实确定,多气源供气时,包括管道采购气和非管道采购气等,按不同气源购进价格加权平均确定。配气价格是指城镇燃气管网配送环节的价格。 完善配气价格的制定和调整机制。总体上应遵循“准许成本+合理收益”的原则,即通过成本监审核定城镇燃气企业的准许成本,监管准许收益,考虑税收等因素确定年度准许总收入,核定配气价格。
终端销售价格之居民用气阶梯及价格	第八条 居民用气价格实行阶梯价格制度,按照满足不同用气需求,将居民用气量分为三档,其中:第一档用气量,按覆盖区域内80%居民家庭用户的月均用气量确定;气价,按照基本补偿供气成本的原则确定。第二档用气量,按覆盖区域内95%居民家庭用户的月均用气量确定;气价,按照合理补偿供气成本、取得合理收益的原则制定,价格水平原则上与第一档气保持1.2倍左右的比价。第三档用气量,为超出第二档的用气部分;气价,按照充分体现天然气资	居民生活用管道天然气销售价格实行政府定价管理,并实行居民生活用气阶梯价格制度。 各阶梯气量基数:第一档气量为0-360(含)立方米/年·户,第二档气量为360-540(含)立方米/年·户,第三档气量为540立方米以上/年·户。 销售价格(含税):市天然气公司天然气综合采购成本(上游全部含税气源价加权平均值+省级管输价格,下同)价格2.42元/立方米时,第一档气价3.00元/立方米、第二档气价3.60元/立方米、第三档气价4.50元/立方米。第一档气价=市天然气公司天然气综合采购成本+配气价格(0.58元/立方米),第一、二、三档气价原	居民生活用管道天然气销售价格实行政府定价管理,并实行居民生活用气阶梯价格制度。 各阶梯气量基数:第一档气量为0-360(含)立方米/年·户,第二档气量为360-540(含)立方米/年·户,第三档气量为540立方米以上/年·户。 销售价格(含税):县天然气公司天然气综合采购价格(上游全部含税气源价加权平均值+省级管输价格、以及液化天然气(LNG)采购价格的综合加权价格,下同)2.42元/立方米时,第一档气价3.00元/立方米、第二档气价3.60元/立方米、第三档气价4.50元/立方米。第一档气价=县天然气公司天然气综合采购价格+配气价格(0.58元/立方米),第一、二、三档气价原则上按1:1.2:1.5左右的比	居民实行政府定价;非居民实行政府指导价,制定最高销售价格。

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格〔2023〕148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价〔2023〕4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价〔2023〕39号)
	源稀缺程度、抑制过度消费的原则制定,价格水平原则上与第一档气保持1.5倍左右的比价。	则上按1:1.2:1.5左右的比价确定。	价确定。	
终端销售价格之非居民用气(除大用户外)价格	第九条 非居民用气(除大用户外)销售价格,按平均购气价格与非居民配气价格之和,实行最高销售价格的政府指导价管理。	非居民生活用管道天然气(除大用户外,下同)销售价格实行最高销售价格的政府指导价管理。最高销售价格=市天然气公司天然气综合采购成本+最高配气价格(0.70元/立方米)。用户具体销售价格在上述最高销售价格范围内,由供用气双方根据配气成本和用户用气特点、用气量大小等落实价格协商机制合理确定。	非居民生活用管道天然气(除大用户外,下同)销售价格实行最高销售价格的政府指导价管理。最高销售价格=县天然气公司天然气综合采购价格+最高配气价格(0.70元/立方米)。用户具体销售价格在上述最高销售价格范围内,由供用气双方根据配气成本和用户用气特点、用气量大小等落实价格协商机制合理确定。2022年11月1日至2023年3月31日,非居民生活用气最高销售价格为4.619元/立方米。	配气价格需定期校核,取消省级门站价格后,暂时保持原有配气价格标准不变。
终端销售价格之非居民大用户用气价格	非居民大用户用气销售价格实行市场调节价,由供用气企业自主协商确定;大用户的认定标准,由各地根据实际自行确定。鼓励实行季节性气价和可间断气价。	非居民大用户用气销售价格实行市场调节价,由供用气企业自主协商确定。	非居民大用户用气销售价格实行市场调节价,由供用气企业自主协商确定。	—
上下游价格联动机制	第十一条 建立城镇燃气上下游价格联动机制。 价格联动额=[计算期平均单位购气成本(含税)-基期平均单位购气成本(含税)]÷(1-损耗率) 联动后的销售价格=现行销售价格	价格联动范围:市区管道天然气销售价格。包括居民生活用管道天然气销售价格和非居民生活用管道天然气销售价格。	价格联动范围:县管道天然气销售价格。包括居民生活用管道天然气销售价格和非居民生活用管道天然气销售价格。	价格联动范围:县管道天然气销售价格。包括居民生活用管道天然气销售价格和非居民生活用管道天然气销售价格。
		价格联动公式:管道天然气销售价格原则上与市天然气公司天然气综合采购成本进行同步同向调整。价格联	价格联动公式:管道天然气销售价格原则上与县天然气公司天然气综合采购价格进行同步同向调整。价格联动额=计算	—

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格〔2023〕148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价〔2023〕4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价〔2023〕39号)
	+价格联动额。 为使居民用气销售价格保持相对稳定,居民用气联动周期一般不少于6个月。	动额=计算期市天然气公司天然气综合采购成本-基期市天然气公司天然气综合采购成本。实施联动后的销售价格=基期价格+价格联动额。居民生活阶梯气价的第二档、第三档以及执行居民生活气价的非居民生活用户价格按第一档气价的1.2、1.5、1.1倍比价同步调整。	期县天然气公司天然气综合采购价格-基期县天然气公司天然气综合采购价格。实施联动后的销售价格=基期价格+价格联动额。居民生活阶梯气价的第二档、第三档以及执行居民生活气价的非居民生活用气价格按第一档气价的1.2、1.5、1.1倍比价同步调整。	
		价格联动周期和启动条件:1、居民生活用管道天然气销售价格原则上以12个月为一个联动调整同期。当计算期市天然气公司天然气综合采购成本变动小于0.20元/立方米时,居民生活用气销售价格不作调整,其购气成本变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。当计算期市天然气公司天然气综合采购成本变动大于0.50元/立方米时,居民生活用气销售价格按0.50元/立方米调整,其购气成本变动未调整部分滚动纳入下一周期一并计算。2、非居民生活用管道天然气最高销售价格原则上以3个月为一个联动调整同期。当计算期市天然气公司天然气综合采购成本变动小于0.1元/立方米时,非居民生活用气最高销售价格不作调整,其购气成本变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。	价格联动周期和启动条件:1、居民生活用管道天然气销售价格原则上以12个月为一个联动调整周期。当计算期县天然气公司天然气综合采购价格变动小于0.20元/立方米时,居民生活用气销售价格不作调整,其购气价格变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。当计算期县天然气公司天然气综合采购价格变动大于0.50元/立方米时,居民生活用气第一档销售价格按0.50元/立方米调整,其购气价格变动未调整部分滚动纳入下一周期一并计算。2、非居民生活用管道天然气最高销售价格原则上以3个月为一个联动调整周期。当计算期县然气公司天然气综合采购价格变动小于0.10元/立方米时,非居民生活用气最高销售价格不作调整,其购气价格变动幅度滚动纳入下一周期一并计算。	价格联动周期和启动条件:1、居民生活用管道天然气具体调价方案另行听证。2、非居民用气价格联动需满足平均购气成本波动超过8%;且距离上次调价时间至少达到3个月以上。设置非居民用气价格调整上下限:波动幅度原则上不超过现行销售价格的30%。当终端价格调整超过上下限时,超出部分在后续调整周期适时疏导或对冲。具体可通过两种方式:第一种方式:按实计算消化比例和留存比例,对应调未调产生的收入差额,分摊到未来调整周期进行补偿或扣减。第二种方式:调节配气成本控制准许收益率,通过配气价格上下浮动适当调节调整幅度。

项目	《浙江省城镇燃气价格管理办法》	《关于健全丽水市区管道天然气上下游价格联动机制的通知(丽发改价格〔2023〕148号)	《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价〔2023〕4号)	《关于印发上虞区城镇管道燃气价格管理实施细则的通知(试行)》(虞发改价〔2023〕39号)
		联动程序：联动周期启动前，市天然气公司要做好测算工作，向市发改委报送天然气采购成本、用气量等相关测算数据和资料。市发改委审核后，达到启动条件的，研究制定调价方案，并发文公布施行。当上游价格上涨过高时，综合考虑社会承受能力，按照兼顾用气企业、消费者利益，保持经济平稳运行的原则，可适当控制调整幅度。联动周期结束后，市天然气公司应及时向市发改委报送联动周期内天然气采购成本、用气量等相关数据以及合同、发票、结算单据等资料。市发改委要对综合采购成本测算数据和实际数据偏差等进行审核，测算数据和实际数据偏差部分纳入后续调整周期累加或冲抵。	联动程序：联动周期启动前，县天然气公司要做好测算工作，向县发改局报送天然气综合采购价格、用气量等相关测算数据和资料。县发改局审核后，达到启动条件的，研究制定调价方案，并发文公布施行。当上游价格上涨过高时，综合考虑社会承受能力，按照兼顾用气企业、消费者利益，保持经济平稳运行的原则，可适当控制调整幅度。联动周期结束后，县天然气公司应及时向县发改局报送联动周期内天然气综合采购价格、用气量等相关数据以及合同、发票、结算单据等资料。县发改局要对综合采购价格测算数据和实际数据偏差等进行审核，测算数据和实际数据偏差部分纳入后续调整周期累加或冲抵。	联动程序：燃气经营企业应提前10个工作日向价格部门提出价格调整申请，说明调价理由、调价幅度、调价时间、计算依据，提供气源综合采购成本情况，以及包括但不限于购气合同等原始凭证复印件资料。价格部门严格审核申请材料，符合联动调整条件的，及时核定价格调整方案。凡不符合联动调整条件的不予启动。

综上所述，从上游采购来看，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后，发行人与上游气源供应商通过市场化方式协商确定管道天然气采购价格，发行人上游管道天然气气源供应商进一步增加，发行人对浙能集团的采购占比有望进一步降低。由于上游不再由省发改委直接定价，因此需要发行人自行向多家上游气源供应商询价采购，对发行人采购议价能力及成本管控提出了更高要求，但由于发行人在浙江省城镇燃气企业中具有规模优势，因此在上游谈判中具有较强议价能力。

从终端销售看，终端销售价格将执行上下游价格联动机制。对于居民用户，根据浙江省物价局关于公布《浙江省定价听证目录》的通知，居民生活用公共管

网天然气价格的制定，需要举行听证会。根据国家发改委发布的《政府制定价格听证办法》第三条第二款“制定定价机制，应当实行定价听证或者公开征求社会意见。依据已经生效实施的定价机制制定具体价格水平时，可以不再开展定价听证。”因此，对于已经出台正式文件且后续正式执行的地区，居民用户用气价格将拥有顺畅且可执行调整方案，联动调整时无需每次召开听证会，居民用气调价难度将有所降低，如报告期内居民用户用气价格长时间、大幅度倒挂的情形（报告期内发行人子公司经营区域内居民售气价格不存在因管道燃气采购价格上涨而进行同向调整情况）将一定程度上得以缓解，发行人净利润将因部分居民用户用气价格倒挂消除而增加。对于未来不出台居民用户用气价格上下游联动调整方案的地区，居民用户用气价格调整情况将与报告期内保持一致，调整难度较大。报告期内，发行人天然气销售业务中，居民用户收入占比为 4.59%、4.47%和 5.42%，占比较低。

对于非居民用户，其用气价格上下游联动相对及时，能较快将上游气源采购价格的变动传导到下游用气用户，确保发行人经营业绩的稳定。

（二）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

- 1、查阅省级主管部门下发的城镇燃气企业规模化改革相关政策文件，检索百度等网站搜集浙江省城镇燃气企业规模化改革计划和进度；
- 2、取得发行人对子公司所在区域城镇燃气企业整合情况的说明；
- 3、查阅新昌县人民政府、海盐县人民政府、建德市人民政府、德清县人民政府下发的规模化改革方案或出具的规模化改革推进工作专题会议纪要或规模化改革通知及发行人子公司象保天然气签署的备忘录；
- 4、访谈海盐天然气、新昌天然气所在县市的城镇燃气主管部门；
- 5、访谈发行人签字会计师；
- 6、查阅浙江省发改委关于天然气改革、浙江省城镇燃气价格确定方式的政策文件及浙江省内地方燃气价格主管部门出具的法律法规、政策文件等；

7、访谈发行人相关人员，了解发行人销售区域所在地依据《浙江省城镇燃气价格管理办法》可能出台的管道燃气上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案及对发行人的影响情况。

（三）核查结论

经核查，本所认为：

1、目前浙江省部分县市正在推进本区域城镇燃气企业规模化改革工作，预计于 2025 年底前完成规模化改革。规模化、集团化整合后，发行人经营模式不会发生明显变化，若发行人能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人营业收入将有较大幅度增长。反之，若公司不能取得整合后城镇燃气企业控制权，发行人将失去原有子公司特许经营区域和营业收入，发行人营业收入将有所下降，但发行人将参股整合后城镇燃气企业，对其采用权益法核算，整合后城镇燃气企业净利润通过投资收益进入公司利润表，因此发行人净利润受到的影响较小。经分析，发行人有 6 家子公司存在较小概率或一定不确定性可以取得整合后新城镇燃气企业控股权，但该 6 家子公司 2023 年主营业务收入占比较低，对发行人的经营影响较小。

2、浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后，发行人通过与上游气源供应商市场化协商的方式确定天然气采购价格，发行人上游管道天然气气源供应商进一步增加，发行人对浙能集团的采购占比有望进一步降低。对于已经出台正式文件且后续正式执行的地区，居民用户用气价格将拥有顺畅且可执行调整方案，如报告期内居民用户用气价格长时间、大幅度倒挂的情形将一定程度上得以缓解，对于未来不出具居民用户用气价格上下游联动调整方案的地区，居民用户用气价格调整情况将与报告期内保持一致，调整难度较大。非居民用户用气价格上下游联动相对及时，能较快将上游气源采购价格的变动传导到下游用气用户，确保发行人经营业绩的稳定。

二、问题3. 关于天然气工程安装服务业务

根据申报材料：

(1) 公司主要产品及服务为天然气销售和天然气工程安装服务，销售及服务对象可按居民和非居民区分；

(2) 天然气工程安装服务为各类用户首次使用天然气前必须进行的设施设备安装步骤，报告期内，天然气工程安装服务收入占比分别为 9.21%、11.29%、10.69% 和 9.70%，以居民为主，占比 64.28%、69.92%、70.38%、74.09%，但天然气工程安装服务是公司利润的重要来源，毛利占主营业务毛利比例为 35.95%、33.21%、38.36% 和 57.23%；

(3) 公司居民用户的天然气工程安装服务收费标准由各市、县政府价格主管部门定价，非居民用户天然气工程安装服务收费则根据供气工程的勘察、设计、设备、材料、施工和安装等由双方协商确定；

(4) 公司与客户签订天然气工程安装服务合同后，通过招标等方式确定有资质的设计、施工、监理服务提供商，服务提供商主要提供服务，工程类主要材料由公司提供。

请发行人说明：

(1) 报告期内天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况，是否存在非首次使用天然气客户向发行人采购天然气工程安装服务的情况，如是，说明合理性；

(2) 区分居民和非居民用户说明报告期各期天然气工程安装服务的毛利率情况，并结合该业务下采购材料、提供服务的具体内容，分析两类客户该业务毛利率差异的原因；

(3) 发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例，向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价是否存在明显差异，相关服务提供商是否主要向发行人提供服务，其股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形；

(4) 结合发行人业务覆盖区域的天然气渗透率，说明天然气工程安装服务收入是否具有可持续性，结合相关定价及协商情况说明天然气工程安装服务毛利率是否存在下滑的风险。

请保荐机构、申报会计师、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

（一）报告期内天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况，是否存在非首次使用天然气客户向发行人采购天然气工程安装服务的情况，如是，说明合理性

报告期内，天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况如下：

项目	2023 年度	2022 年度	2021 年度
1、居民用户-按项目			
当年确认收入的项目数（个）	418	456	395
当年确认收入新项目数（个）	418	456	395
新项目占比	100.00%	100.00%	100.00%
2、居民用户-按公司（开发商）			
当年确认收入公司数（家）	185	216	193
当年确认收入新公司数（家）	155	168	151
新客户占比	83.78%	77.78%	78.24%
3、非居民用户-按公司			
当年确认收入公司数（家）	1,051	955	1,020
当年确认收入新公司数（家）	791	766	726
新客户占比	75.26%	80.21%	71.18%

报告期内，公司天然气工程安装服务中居民用户各期确认收入的项目个数分别为 395 个、456 个和 418 个，均系新增项目。公司天然气工程安装服务中居民用户各期确认收入的用户家数分别为 193 家、216 家和 185 家，其中新用户数量分别为 151 家、168 家和 155 家，新用户数量占比分别为 78.24%、77.78%和 83.78%。

公司天然气工程安装服务居民用户按项目口径不存在重合客户。

公司天然气工程安装服务居民用户按公司口径存在非首次使用（即重合客户）天然气客户采购天然气工程安装服务的情况，为部分房地产开发商向发行人重复购买天然气工程安装服务的情形，主要系规模较大的房地产开发商在浙江省有较多居民小区施工项目，且报告期内多个居民小区位于发行人子公司的特许经营范

围内，由于房地产开发商在各地区有不同的房地产项目，故该开发商对于公司而言不是新客户，但按小区项目口径，公司确认天然气工程安装服务的居民用户收入均为新项目收入。

报告期内，非居民用户各期确认收入的用户家数分别为 1,020 家、955 家和 1,051 家，其中新用户数量分别为 726 家、766 家和 791 家，新用户数量占比分别为 71.18%、80.21%和 75.26%。

公司非居民项目存在非首次使用天然气客户（即重合客户）采购天然气工程安装服务的情况，主要系部分工业用户生产规模不断增大，此前天然气工程安装服务中的输气能力设计无法满足工业用户扩大后的用气需求，需要重新设计天然气配套设施；或工业用户选择在另一区域新建车间、厂区，需要公司在新厂区内提供天然气工程安装服务。综上所述，非首次使用天然气客户向公司采购天然气工程安装服务具有合理性。

（二）区分居民和非居民用户说明报告期各期天然气工程安装服务的毛利率情况，并结合该业务下采购材料、提供服务的具体内容，分析两类客户该业务毛利率差异的原因

1、区分居民和非居民用户说明报告期各期天然气工程安装服务的毛利率情况

报告期内，公司居民和非居民用户的天然气工程安装服务毛利率如下表所示：

单位：万元

客户类型	项目	2023 年度	2022 年度	2021 年度
居民	收入	40,930.26	44,219.22	37,873.36
	成本	18,655.93	20,398.88	20,677.90
	毛利	22,274.33	23,820.34	17,195.45
	毛利率	54.42%	53.87%	45.40%
非居民	收入	12,297.56	16,129.80	15,939.97
	成本	6,504.20	8,145.65	8,326.91
	毛利	5,793.36	7,984.15	7,613.06
	毛利率	47.11%	49.50%	47.76%
总计	收入	53,227.82	60,349.02	53,813.33

客户类型	项目	2023 年度	2022 年度	2021 年度
	成本	25,160.13	28,544.53	29,004.81
	毛利	28,067.69	31,804.49	24,808.52
	毛利率	52.73%	52.70%	46.10%

报告期内，公司天然气工程安装服务毛利率分别为 46.10%、52.70%和 52.73%，各年略有波动主要系各年客户结构变动所致，其中居民项目毛利率分别为 45.40%、53.87%和 54.42%，非居民项目毛利率为 47.76%、49.50%和 47.11%。

公司天然气工程安装业务分为居民类安装工程业务与非居民类安装工程业务。居民类安装工程业务主要指为房地产开发公司开发的商品房、政府建设主管单位或集体开发的房产以及个人住宅等提供入户安装服务，非居民类安装工程业务主要指工商业用户的天然气安装。其中，对于居民用户，由于关系民生，政府制定了指导价格；非居民安装业务通常是根根据用户个性化要求设计的工程量预算由双方以市场化方式协商定价。

2、结合该业务下采购材料、提供服务的具体内容，分析两类客户该业务毛利率差异的原因

（1）采购材料、提供服务的具体内容

居民用户配套服务下采购的材料主要包括 PE 管材、PE 管件、燃气专用镀锌钢管、镀锌管件、无缝钢管、钢制管件、法兰球阀、PE 球阀、铜球阀、调压设备等，提供的服务内容包括施工如设计、燃气管道施工、监理、监督检验、无损检测等。非居民用户配套采购的材料类别与居民用户类似，一般情况下在管材以及阀门的口径上较居民用户偏大，提供的服务与居民用户相同。

（2）两类客户该业务毛利率差异的原因

1) 定价差异

居民类天然气安装工程业务由于关系民生，政府制定了指导价格且价格相对稳定，毛利率变动主要系受新老小区占比变化、成本变化影响，毛利率较高的新小区占比增加、集中采购降低成本使得报告期内居民类天然气安装工程业务毛利率不断提升。报告期内公司居民项目中新小区和老小区的毛利率如下：

单位：万元

客户类型	项目	2023 年度	2022 年度	2021 年度
新小区	收入	34,892.08	38,774.67	29,949.26
	成本	13,547.25	15,927.49	13,773.56
	毛利	21,344.82	22,847.19	16,175.70
	毛利率	61.17%	58.92%	54.01%
老小区	收入	6,038.18	5,444.55	7,924.10
	成本	5,108.68	4,471.40	6,904.34
	毛利	929.50	17.87%	1,019.76
	毛利率	15.39%	17.87%	12.87%
居民	收入	40,930.26	44,219.22	37,873.36
	成本	18,655.93	20,398.88	20,677.90
	毛利	22,274.33	23,820.34	17,195.45
	毛利率	54.42%	53.87%	45.40%

由于老小区天然气工程安装服务项目受到现有条件的制约，施工成本较新小区更高，毛利率较低。报告期内，公司新小区在居民项目中的收入占比分别为 79.08%、87.69%和 85.25%，随着毛利率较高的新小区占比越高，公司居民天然气工程安装项目毛利率较 2021 年提升。

报告期各年新老小区占比变化及新老小区各自项目毛利率差异较大，导致报告期内居民用户毛利率不稳定。报告期内，公司新小区和老小区的毛利率变动原因如下：

①新小区

新小区客户主要为房地产开发商，开发商统一为每户居民采购天然气工程安装服务。2021 年、2022 年及 2023 年，公司新小区入户安装业务毛利率分别为 54.01%、58.92%和 61.17%，2021 年至 2023 年呈上升趋势，主要系由于报告期内新小区的高层小区占比增加。由于高层小区可共享庭院管网，因此高层小区庭院管网规模及户均材料耗用量减少，成本下降，而新建小区每户仍然按照政府定价收费，因此高层小区毛利率提升；另一方面系新小区安装量的增加较快，公司材料、劳务采购的规模效应显现，使得成本有所降低。

②老小区

老小区天然气工程安装毛利率在报告期内呈波动趋势，主要系受到老小区居民入户安装需求的影响。区别于新小区客户为房地产开发商，老小区客户为居民委员会、居民个人、城投公司等，公司在老小区天然气工程中需预先铺设庭院低压管网，管网规模根据总户数确定，但实际收费则按入户数量收取，未入户的居民可后续要求进行天然气入户安装。因此，若初装时要求入户的居民较少，则单户分摊可共用的庭院低压管网成本相对较高，整体毛利较低。因 2021 年浙江省天然气实现了“县县通”，居民对天然气的接受度不断提升，初装入户安装的用户数量增加，老小区天然气工程安装毛利率整体有所提升。

此外，老小区天然气工程安装户均材料耗用量、施工难度及户均施工量等均因各个项目情况而存在较大差异，因此各年间因项目个体差异，毛利存在一定波动。

而非居民类天然气安装工程业务通常是根据用户个性化要求设计的，定价系公司根据成本加成方式测算，参考《浙江省市政工程预算定额（2018 版）》和《浙江省通用安装工程预算定额（2018 版）》并以当地造价中心发布的信息价组价后对外报价由双方协商定价，因此毛利率相对稳定。

2) 成本差异

居民和非居民用户所用材料规格型号存在差异，居民用户配套管材管径型号相对统一，且大部分管径较小；非居民用户所采用的管材、管件型号根据用户的用气量而定，部分要大于居民用户的管材、管件，造成材料设备成本偏高，因此标准化程度较高的新小区项目的毛利率高于非居民项目。

（三）发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例，向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价是否存在明显差异，相关服务提供商是否主要向发行人提供服务，其股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形

1、发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例

报告期内，发行人向服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收

入的比例如下：

供应商	2023 年度		2022 年度		2021 年度	
	采购金额（万元）	占比	采购金额（万元）	占比	采购金额（万元）	占比
杭州市能源集团工程科技有限公司(曾用名：杭州杭燃工程科技有限公司)	2,498.24	5.88%	2,124.58	5.05%	2,296.37	5.70%
江苏苏油建设有限公司	-	-	46.23	0.39%	420.34	4.21%
宁波市北仑精诚设备安装有限公司	1,848.94	30.82%	1,941.62	32.28%	1,560.93	28.46%
泰兴市机电设备安装有限公司	2,585.09	12.93%	2,624.24	4.86%	1,947.99	3.36%
浙江上安建设有限公司	973.70	16.79%	840.92	4.98%	923.27	5.66%
中鼎国际工程有限责任公司	1,063.01	16.48%	783.47	0.17%	1,223.47	0.30%

说明：服务提供商同类服务收入来源于其提供的说明性文件。

2、相关服务提供商向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价是否存在明显差异

公司在对工程服务进行招标时，根据各子公司预计项目建设内容确认招标总工程量，并根据《浙江省市政工程预算定额》《浙江省通用安装工程预算定额》、《浙江省建设工程计价规则》等文件编制工程预算并确定招标最高限价。各投标单位根据公司招标文件的工程量清单及招标最高限价进行报价，经公司招标流程确认各标段供应商。

经访谈并取得主要服务供应商出具的关于投标流程及定价策略等说明，相应服务供应商定价系基于公司招标时的限价，在不低于其成本的前提下，结合项目所在地区、工程量大小以及其他投标竞争单位可能的报价等因素，综合考虑工程服务销售投标定价。相关交易定价原则与服务提供商向其他客户提供同类型服务的定价原则基本一致，服务提供商向发行人提供服务的定价与向其他客户提供服务的定价不存在明显差异。

3、相关服务提供商是否主要向发行人提供服务，其股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形

报告期内，各家服务供应商向发行人提供服务的金额占其同类服务收入金额的比例为 0.17%-32.28%，其中向宁波市北仑精诚设备安装有限公司采购金额占其同类服务收入占比较大，但公司向其采购金额占其营业收入比例为 9.22%、8.38% 和 9.73%，占比较小。综上所述，相关服务提供商非主要向发行人提供服务。

除杭州杭燃工程科技有限公司报告期内曾经的股东杭州市燃气集团有限公司系发行人关联方外，上述其他服务提供商的股东、董监高与发行人董监高及其关联方不存在关联关系。杭州杭燃工程科技有限公司系发行人通过公开招标方式确定的供应商，其提供的服务定价公允。上述服务提供商的股东、董监高与发行人董监高及其关联方不存在利益输送情形。

（四）结合发行人业务覆盖区域的天然气渗透率，说明天然气工程安装服务收入是否具有可持续性，结合相关定价及协商情况说明天然气工程安装服务毛利率是否存在下滑的风险

1、结合发行人业务覆盖区域的天然气渗透率，说明天然气工程安装服务收入是否具有可持续性

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人经营区域内居民户数、居民用户气化率、规模以上工业企业的天然气渗透率、天然气管道覆盖率如下表所示：

居民户数 (万户)	居民气化率 (注 1)	规模以上工业 企业家数 (家)	规模以上工业企业的 天然气渗透率 (注 2)	天然气管道覆盖率 (注 3)
350.22	21.90%	7,673	24.84%	38.11%

注 1：居民气化率=发行人已通气居民户数/发行人经营区域内居民总户数；

注 2：规模以上工业企业的天然气渗透率=发行人已通气的规模以上工业企业数量/发行人经营区域内的规模以上工业企业总数，规模以上工业企业指年主营业务收入为 2,000 万元及以上的工业法人单位；

注 3：天然气管道覆盖率=发行人已建主干中压管线公里数/发行人经营区域内主干道路公里数；

说明：发行人经营区域内居民总户数系截至 2021 年末数据。

报告期内，发行人天然气工程安装服务收入分别为 53,813.33 万元、60,349.02 万元和 53,227.82 万元。发行人天然气工程安装服务收入具有可持续性，主要原因如下：

（1）发行人在特许经营权区域内开展天然气工程安装服务具有天然优势

城市燃气行业依法实施特许经营，其他企业在特许经营期限内将无法进入该区域从事相关业务，截至目前，发行人 24 家子公司已取得经营区域内特许经营权，特许经营区域内具有管道天然气用气需求的用户必须向发行人采购，出于沟通成本、后续检测维修需求等因素，用户大多选择区域内城镇燃气企业作为其天然气工程安装服务的提供方，并在安装完成后由发行人向其供气。公司在其特许经营权区域内开展天然气工程安装服务具有天然优势，面临竞争较小，未来可持续获得区域内相关订单。

（2）天然气用气需求持续增加导致天然气工程安装服务需求增加

天然气工程安装服务为各类新用户使用天然气前的必要步骤，除后续扩容、迁改之外具有一次性安装特点，因此主要客户为新增客户，报告期内公司天然气工程安装服务居民用户各期确认收入项目个数分别为 395 个、456 个和 418 个，非居民用户各期确认收入项目个数分别为 1,091 个、1,032 个和 1,120 个，新增项目个数总体呈增长趋势。公司运营区域位于经济较为发达的浙江省，常住人口不断增加，随着天然气的推广普及，天然气用户基数扩大，且越来越多的房地产开发商在施建过程中引入天然气作为其楼盘的基础设施、老旧小区推进天然气气改，用气群体扩大；同时，随着 2020 年国家提出“碳达峰”、“碳中和”的目标，清洁高热的天然气能源日益受到重视，《浙江省煤炭石油天然气发展“十四五”规划》《浙江省城镇燃气发展规划（2021-2025 年）》等一系列发展规划文件的发布促进浙江省能源消费结构转型升级，促进节能减排，各地对工业企业的环保要求不断提升，工业用户也开始选择使用天然气等清洁能源，天然气工程安装服务需求增加。

（3）发行人特许经营区域内天然气工程安装服务潜在市场规模仍较大

截至 2023 年 12 月 31 日，发行人平均天然气管道覆盖率为 38.11%，天然气管网建设覆盖率良好，为未来业务发展奠定了良好的管网基础。同时，发行人业务覆盖区域内居民用户数为 350.22 万户，平均居民气化率为 21.90%，业务覆盖区域内规模以上工业企业 7,673 家，规模以上工业企业天然气渗透率平均为 24.84%，居民和工业企业用户天然气渗透率较低，加上数量巨大的商业用户及规模以下工业用户，发行人经营区域内天然气工程安装服务潜在市场规模较大。

（4）存量用户未来存在新增需求

随着生产活动逐步恢复，部分工业用户生产规模不断增大，公司此前向其提供的天然气工程安装服务的输气能力已不能满足其生产需求，该部分工业用户存在扩容需求，或用户厂区范围扩大，新建厂区需公司再次提供天然气工程安装服务，而相关用户均位于公司特许经营范围内，扩容及新建工程完工后供气需经公司验收合格，且公司与其之前已有合作，因此用户大概率选择由区域内发行人子公司实施扩容工程。2021 年、2022 年和 2023 年，公司天然气工程安装服务中非居民用户各期非首次合作客户数量分别为 294 家、189 家和 260 家，随着外部环境逐渐稳定，工商业客户用气量增加，扩容需求也将有望增长。

综上所述，报告期内公司天然气工程安装服务收入保持增长趋势，且天然气工程安装服务收入具有可持续性。

2、结合相关定价及协商情况说明天然气工程安装服务毛利率是否存在下滑的风险

（1）居民项目

公司天然气工程安装服务中居民用户的收费标准按照补偿天然气工程安装成本、兼顾消费者承受能力等原则，由设区市价格主管部门制定。报告期内，除个别地区（如湖州安吉）调整定价外，其余地区定价保持稳定，因此居民天然气工程安装服务的毛利率主要受成本影响。成本方面，随着公司优化采购流程、集中采购规模优势显现，报告期内居民项目毛利率不断上升，在定价相对稳定、相关采购价格未大幅上涨的情况下毛利率下滑风险较小。经本所律师核查，公司已在招股说明书“第三节 风险因素”之“二、与行业相关的风险”之“（二）天然气工程安装服务居民业务政府定价导致的风险”中披露了相关风险，具体如下：

“天然气工程安装服务是指公司为保障用户通气，根据用户需求，为其提供天然气工程勘察、设计、施工、监理、验收等服务，并收取与工程建设相关的服务费和材料费等费用。报告期内，公司天然气工程安装服务的毛利占主营业务毛利比例为 38.36%、55.82%和 41.20%，是公司利润的重要来源。

根据《浙江省燃气管理条例（2020 修正）》《浙江省物价局关于进一步规范管道燃气设施预埋和改造收费的通知（浙价资〔2012〕128 号）》，公司天然气工程安装服务中居民用户的收费标准由各市、县人民政府价格主管部门定价。截至本招股说明书签署日，公司一直执行相关主管部门收费标准，未来如果地方物价管理部门下调天然气工程安装服务中居民用户的收费标准；或由于人工成本、原材料价格上涨，而政府主管部门未调整天然气工程安装服务中居民用户的收费标准或收费标准提高幅度小于人工成本、原材料采购成本的提高幅度，将导致天然气工程安装服务的毛利率下降，从而对公司的总体利润水平造成不利影响。报告期内，公司天然气工程安装服务中居民老小区改造价格相对新小区低，未来如果房地产行业波动，新小区开发进度下降，或者新小区项目占比下降，而老小区改造价格无法提升，将影响天然气工程安装服务的毛利，进而对公司的总体利润水平造成不利影响。”

（2）非居民项目

公司非居民用户天然气工程安装由城市管道燃气经营企业与用户根据供气工程的勘察、设计、设备、材料、施工和安装等费用及申请使用燃气的具体流量确定价格，主要根据工程量预算报价，与用户经过协商之后确定最终的配套合同价格，价格主管部门未对具体价格作出规定。

由于天然气工程安装项目完工后，需由当地的城市燃气经营企业验收合格后才可供气，因此公司特许经营范围内的非居民用户会优先考虑选择公司进行天然气工程安装，公司基本与客户按照成本加成进行协议定价，报告期内公司非居民天然气工程安装毛利率为 47.76%、49.50%和 47.11%，较为稳定，未来毛利率下降的风险较小。

综上所述，发行人天然气工程安装服务在政策稳定、采购成本未发生重大变化的情况下，毛利率下滑风险较小。

（五）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

- 1、获取公司报告期内天然气工程安装居民、非居民项目收入成本明细表，通过匹配取得报告期内天然气工程安装服务与发行人新开拓客户的重合情况；
- 2、访谈公司相关人员，了解天然气工程安装服务居民、非居民项目存在客户重合及毛利率存在差异的原因；
- 3、获取报告期各期采购明细，核实发行人向服务提供商的采购内容、采购金额、占比及变动情况；
- 4、访谈公司相关人员，了解发行人向服务供应商采购的招投标流程，相关内部控制流程；
- 5、访谈公司主要服务供应商，取得主要服务供应商关于投标流程及定价策略等说明，了解主要服务供应商报告期各期同类服务收入金额，了解其是否主要向发行人提供服务；
- 6、查询国家企业信用系统公示系统、企查查等网站，取得发行人董监高的调查表，核查主要服务供应商的股东、董监高与发行人董监高及关联方是否存在关联关系，是否存在利益输送情形；
- 7、取得发行人和相关服务提供商分别出具的说明；
- 8、查阅《浙江省煤炭石油天然气发展“十四五”规划》《浙江省城镇燃气发展规划（2021-2025年）》等政策文件；
- 9、获得公司报告期内业务覆盖区域的天然气渗透率明细。

（六）核查结论

经核查，本所认为：

- 1、报告期内天然气工程安装服务客户主要系公司新开拓客户，存在非首次使用天然气客户向公司采购天然气工程安装服务的情况，主要系客户出于自身的商业考虑向发行人重复采购天然气工程安装服务，具有合理性；

2、报告期内，发行人天然气工程安装居民项目毛利率分别为 45.40%、53.87% 和 54.42%，非居民项目毛利率为 47.76%、49.50%和 47.11%。居民和非居民毛利率存在差异主要系定价方式和材料采购成本不同，具有合理性；

3、发行人向主要服务提供商采购服务金额占相关服务提供商同类服务收入的比例较低；主要服务提供商向发行人提供服务的定价与供应商向其他客户提供同类型服务的定价原则基本一致，相关服务提供商并非主要向发行人提供服务；除杭州杭燃工程科技有限公司报告期内曾经的股东杭州市燃气集团有限公司系发行人关联方外，其他主要服务提供商的股东、董监高与公司董监高及其关联方不存在关联关系，不存在利益输送情形；

4、报告期内，发行人天然气工程安装服务收入分别为 53,813.33 万元、60,349.02 万元和 53,227.82 万元。发行人天然气渗透率仍有较大的提升空间，天然气工程安装服务收入具有可持续性，在政策稳定、采购成本未发生重大变化的情况下毛利率下滑风险较小。

三、问题4.关于“照付不议”和“欠提”条款

根据申报材料：

（1）公司与管网公司，子公司德清天然气、平湖天然气与嘉兴天然气管网公司签署了包含“照付不议”条款的采购合同，若公司、德清天然气、平湖天然气未来任一合同年度实际采购量因未达约定的照付不议量，将触发照付不议义务，管网公司、嘉兴天然气管网公司有权要求发行人按该合同年实际采购量与照付不议量的差额付款；

（3）公司与中海油浙江约定用量“欠提”条款，根据协议约定，公司合同期内实际提取的气量小于最低义务提取量时触发欠提条款，若公司于合同期结束后三个月内未完成补提，公司应按未完成补提量金额的 5%支付违约金。

请发行人说明：

（1）上述照付不议、欠提条款合同的主要内容，包括但不限于合同签订时间、合同期限、各年度采购价格、采购量、照付不议量、最低义务提取量等情况，出

现照付不议、欠提情况时的具体后续处理；

(2) 采购量的确定依据，约定照付不议量、最低义务提取量是否符合行业惯例，报告期内是否曾出现触发照付不议、欠提条款的情形，如是，说明支付差额款、违约金的具体金额，补提气量的后续消化情况；

(3) 结合发行人相关合同约定及执行情况，评估“照付不议”和“欠提”条款对发行人未来生产经营可能产生的影响。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

(一) 上述照付不议、欠提条款合同的主要内容，包括但不限于合同签订时间、合同期限、各年度采购价格、采购量、照付不议量、最低义务提取量等情况，出现照付不议、欠提情况时的具体后续处理

发行人或其子公司与管网公司、浙能天然气集团、浙江浙能天然气贸易有限公司、嘉兴市天然气管网经营有限公司（以下简称“嘉兴管网”）、中海石油气电集团有限责任公司浙江销售分公司（以下简称“中海油浙江”）、中国石油化工股份有限公司天然气分公司浙江天然气销售中心（以下简称“中石化浙江”）、中国石油天然气股份有限公司浙江销售分公司（以下简称“中石油浙江”）和宁波城际能源贸易有限公司（以下简称“宁波城际”）签订的天然气购销合同含有照付不议/欠提/短提条款，报告期内实际履行且包含照付不议条款的合同的主要内容如下：

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
管网公 司	2021.05.21	2021.04.01-2022.10.31	2021 年, 2.44 元/ 方; 2022 年, 3.66 元/ 方	2021 年, 98,669.71 万 方; 2022 年, 104,673.05 万 方	年照付不议量为该合同年 年合同量乘以年照付不议 系数。自商业运营日起, 至 交付期结束的每一个合同 年的年照付不议系数为 90%。其中净照付不议量为 该合同年的年照付不议量 减去下列气量的累计量: (1) 买方因不可抗力未能 提取的天然气数量;(2) 该 交付年度的短供量;(3) 买 方拒收的不合格天然气量。	如买方在任一合同年内提取的天然气 量少于该合同年的净照付不议量时, 则 买方应按照年净照付不议量向卖方支 付该合同年的天然气款项。买方承担照 付不议义务后, 有权在此后 5 个交付年 度内提取其已付款但未实际提取的补 提气。若买方提取该补提气当时适用的 价格高于补提气产生时的价格, 买方应 当补足差额。
浙能天 然气集 团	2022.11.07	2022.11.01-2023.3.31	2022 年, 3.62 元/ 方	2022 年, 22,775.25 万 方;	承继管网公司与发行人签 订的购销协议。	承继管网公司与发行人签订的购销协 议。
	2023.08.06	2023 年 4 月 1 日上午 8:00 起至 2023 年 7 月	2023 年, 3.43 元/	2023 年,	在供气期内任一月, 如买方 在交付点实际提取的天然	任一供气月结束时, 若买方存在短提量 的, 则由买方向卖方支付短提补偿金

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
		31 日上午 8:00 止	方	46,253.27 万方	气量少于该月分月合同量的 90%，且该短提不属于下列原因造成的，则上述两项数额之差即计入“短提量”： (1) 不可抗力原因；(2) 管输方原因；(3) 卖方原因； (4) 压非保民等政府原因。	(该供气月短提量*该供气月适用的天然气价格*30%)。 买方支付前述短提补偿金且在满足下列条件的前提下，可以在短提量产生当月所在的非采暖季/采暖季内进行补提： (1) 该非采暖季/采暖季后续供气月的实际提取量已达到分月合同量；(2) 补提量不超过该非采暖季/采暖季剩余的短提量；(3) 卖方具备相应的供应能力且管输方存在相应的剩余管容。 补提气的结算价格按以下较高者执行： (1) 短提量发生时适用的天然气价格； 或 (2) 实际补提时适用的天然气价格。 补提气结算时应当扣减与补提量对应的短提量已支付的短提补偿金额。
浙江浙能天然	2023.08.06	2023 年 7 月 31 日上午 8:00 起至 2028 年 3 月	2023 年，3.14 元/	2023 年，	在供气期内任一月，如买方在交付点实际提取的天然	任一供气月结束时，若买方存在短提量的，则由买方向卖方支付短提补偿金

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
气贸易 有限公司		31 日上午 8:00 止	方；	23,138.51 万方	气量少于该月分月合同量的 90%，且该短提不属于下列原因造成的，则上述两项数额之差即计入“短提量”： (1) 不可抗力原因；(2) 管输方原因；(3) 卖方原因； (4) 压非保民等政府原因。	(该供气月短提量*该供气月适用的天然气价格*30%)。 买方支付前述短提补偿金且在满足下列条件的前提下，可以在短提量产生当月所在的非采暖季/采暖季内进行补提： (1) 该非采暖季/采暖季后续供气月的实际提取量已达到分月合同量；(2) 补提量不超过该非采暖季/采暖季剩余的短提量；(3) 卖方具备相应的供应能力且管输方存在相应的剩余管容。 补提气的结算价格按以下较高者执行： (1) 短提量发生时适用的天然气价格； 或 (2) 实际补提时适用的天然气价格。 补提气结算时应当扣减与补提量对应的短提量已支付的短提补偿金额。
嘉兴市	2016.06.20	自供气起始日至	2021 年，2.56 元/	2021 年，	年照付不议量为该合同年	如买方在任一合同年内提取的天然气

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
天然气管网经营有限公司		2025.12.31	方; 2022 年, 3.72 元/ 方; 2023 年, 3.55 元/ 方	9,010.79 万方; 2022 年, 8,658.83 万方; 2023 年, 4,082.67 万方	年合同量乘以年照付不议系数。自商业运营日起,至交付期结束的每一个合同年的年照付不议系数为:第一个合同年为 75%,第二个合同年为 80%,第三个合同年直至交付期结束为 90%。其中净照付不议量为该合同年的年照付不议量减去下列气量的累计量:(1)买方因不可抗力未能提取的天然气数量;(2)该交付年度的短供量;(3)买方拒收的不合格天然气量。	量少于该合同年的净照付不议量时,则买方应按照年净照付不议量向卖方支付该合同年的天然气款项。买方承担照付不议义务后,有权在此后 5 个交付年度内提取其已付款但未实际提取的补提气。若买方提取该补提气当时适用的价格高于补提气产生时的价格,买方应当补足差额。
	2016.07.18	自供气起始日至 2025.12.31	2021 年, 2.49 元/ 方; 2022 年, 3.88 元/ 方; 2023 年, 3.21 元/ 方	2021 年, 83.96 万方; 2022 年, 65.90 万方; 2023 年, 337.27 万方		
中海油 浙江	2020.09.29	2020.09.29-2021.04.01	2021 年, 2.08 元/ 方	2021 年, 22,824.49 万方	买方在合同期内实际提取的天然气小于合同量(300,000,000 标准立方米)的 95%时,二者的差值扣除以下气量扣除以下气量之和(不得重复计算)为买方欠提量:(1)买方因不可抗	如买方在合同期结束时存在欠提量,则双方应尽合理努力重新安排供应计划。买方补提欠提量的价格按照欠提量发生时合同价格与补提时合同价格较高者执行。若买方在合同期结束后三个月内未能完成补提,则卖方有权向买方收取一笔费用,金额为百分之五乘以欠提

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					力原因未能提取的天然气量；（2）因卖方原因未能交付的天然气量。	量乘以合同约定的商品价格。
	2023.09.05	2023.03.31-2028.03.31	2023 年， 3.16 元/ 方	2023 年， 16,853.20 万方	“月度欠提”指买方在任一合同月内实际提气量小于该合同月应根据本合同约定提取的气量。月度欠提气量=(月合同量×95%-可扣减气量)-实际提气量。 其中：可扣减气量为该合同月内下列各种气量之和（任一项不得重复计算）： （1）因不可抗力原因卖方未能交付或买方未能提取的气量； （2）买方合理指定且获得卖方确认，但因卖方原因未能提供的气量（由于买方过错导致的除外）；	（1）如任一合同月产生月度欠提气量，则买方在进行月度结算时应按照欠提当月的月合同量乘以 95%再减去本合同附件约定的可扣减气量支付气款。 （2）买方已支付气款但尚未提取的欠提气量可于该合同月后六个月内（下称“补提期限”）完成补提，买方补提时需向卖方提出补提申请并经卖方书面同意，卖方考虑资源情况及相关设施能力后尽合理努力安排补提。双方同意，买方应在完成补提期限内对应的合同量后，按照先发生先补提的原则进行补提，具体补提计划由双方协商后书面确认。 （3）补提气价格按照欠提时合同价格与补提时合同价格中的较高者执行，如

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					(3) 买方根据本合同拒收的不合格天然气; (4) 因管输方原因(能够提供相关证明材料)或接收站原因导致买方未能提取的气量,但由于买方原因导致的除外。	补提时合同价格高于欠提时价格,买方应按照补提气量×(补提时合同价格-欠提时合同价格)补足差额。 (4) 如买方月度欠提导致接收站或管输方调整卖方船货卸载计划或气量外输计划,或导致卖方在液化天然气和/或天然气供应安排项下承担违约责任或产生损失,则买方应额外赔偿因此给卖方造成的实际损失,包括但不限于滞期费、向上游资源方支付的照付不议款、向接收站方承担的违约责任(如有)等。 (5) 双方同意,如买方在合同期内最后一个合同月产生欠提气量,则最后一个合同月结束后六个月为本合同的延展期,该延展期作为补提期。 (6) 如买方在补提期限结束后仍存在未能提取完成的补提气,视为买方自愿放弃提取该部分气量,卖方有权自行对

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
						该部分气量进行处理且卖方无义务退 还该部分气量对应的价款。
	2023.10.26	2023.10.26-2024.03.31	2023 年, 2.86 元/ 方	2023 年, 16,284 万方	买方在每一合同月实际提取的天然气小于月合同量的 95%时, 合同量的 95%与买方实际提取量的差值, 扣除以下气量之和 (不得重复计算), 为买方欠提气量: (1) 因不可抗力卖方未能交付或买方未能提取的天然气数量; (2) 根据本合同约定计算的卖方短缺气量; (3) 买方因天然气不合格而根据本合同约定拒绝接收的天然气数量; (4) 因管输方或接收站设施原因导致买方未能提取	对于任一合同月产生的欠提气量, 买方应于该合同月结束后三个月内 (下称“补提期限”) 完成补提, 买方需向卖方提出补提申请, 卖方考虑资源情况及国家管网设施能力后尽合理努力同意, 并以书面形式反馈买方。补提量应等于欠提气量, 补提价格按照欠提时合同价格与补提时合同价格中的较高者执行。 如买方未在补提期限内完成补提或卖方未同意买方补提申请的, 买方应于补提期限结束后三十 (30) 日内为未完成补提的欠提气量支付赔偿金, 赔偿金的计算方式为: (欠提气量-已完成补提的气量) ×欠提时合同价格×5%。双方同意, 买方完成补提期限内对应最低的义务提气量后, 按照先发生先补提的原则进行补提, 具体补提计划由双方协商确

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					的气量。	定。
中石化 浙江	2022.07.04	2022.07.04 至供气期 结束且双方完成合同 结算止, 其中供气期 为首个供气日至 2023 年 3 月 31 日上午 8 时 止	2022 年, 3.51 元/ 方	2022 年, 8,060 万方	在供气期内任一月, 如买方 在交付点实际提取的天然 气量少于该月合同量的 90%, 且该少提不属于下列 原因造成的, 则上述两项数 额之差即计入“短提量”: (1) 未能提取是由于不可 抗力原因造成的; (2) 因管 输方原因未能交付的天然 气量; (3) 因卖方原因造成 的短供。	在供气期内任一月发生短提量的, 买方 可以在次月满足下列条件后补提: (1) 该月累计实际提取量不低于该月的合 同量; (2) 累计补提量不超过上一月产 生的短提量; (3) 卖方具备相应的供应 能力。 补提气的类别以上一月产生的短提量 类别为准, 补提气的计算价格按以下较 高者执行: (1) 短提量发生时所适用的 同类天然气价格; 或 (2) 实际补提时 所适用的同类天然气价格。 供气期结束, 若仍有短提量未能提取 的, 则在供气期内最后一期结算时由买 方向卖方支付按下列公式计算得出的 短提补偿: 短提补偿金额=供气期内发 生的短提量*短提量发生时所适用的同 类天然气价格*30%。

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
	2023.06.30	自 2023 年 3 月 31 日 上午 8 时起至 2024 年 3 月 31 日上午 8 时止	2023 年, 3.03 元/ 方	2023 年, 28,251.92 万方	在供气期内任一月, 如果买 方在交付点实际提取的天 然气量少于该月分月合同 量的 90%时, 且该少提不属 于下列原因造成的, 则上述 两项数额之差即计入“短提 量”: (1) 未能提取是由于 不可抗力原因造成的; (2) 因管输方原因未能交付的 天然气量; (3) 因卖方原因 造成的短供。	在供气期内任一月发生短提量的, 买方 可以在后两个月内满足下列条件后补 提: (1) 补提当月实际提取量不低于该 月的分月合同量的 90%; (2) 累计补提 量不超过累计产生的短提量; (3) 卖方 具备相应的供应能力。补提量的类别以 短提月产生的短提量类别为准, 补提量 的结算价格按以下较高者执行: (1) 短 提量发生时所适用的同类天然气价格; 或 (2) 实际补提时所适用的同类天然 气价格
中石油 浙江	2022.10.31	2022.11.01-2023.03.31	2022 年, 2.88 元/ 方	2022 年, 764 万方	最小月气量=最小日量*所 在月天数-供气月内因不可 抗力、管道维检修或其他不 可控原因未能供应的全部 数量之和。 短提气量指供气月买方实 际提取气量少于最小月气	如买方在某个供气月内未能提取合同 规定的最小月气量, 则买方必须向卖方 支付短提气量的价款, 短提气量按照该 供气月约定综合价格的 30%计价。

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					量的气量。因不可抗力、管道维检修或其他不可控原因无法提取的天然气量不计入月短提气量。	
	2023.05.18	2023.04.01-2024.03.31	2023 年, 2.72 元/方	2023 年, 3,623.22 万方	最小月气量=最小日量*所在月天数-供气月内因不可抗力、管道维检修或其他不可控原因未能供应的全部数量之和。 短提气量指供气月买方实际提取气量少于最小月气量的气量。因不可抗力、管道维检修或其他不可控原因无法提取的天然气量不计入月短提气量。	如买方在某个供气月内未能提取合同规定的最小月气量,则买方必须向卖方支付短提气量的价款,短提气量按照该供气月约定综合价格的 30%计价。
宁波城际	2023.05.16	2023.5.18-2024.3.31	2023 年, 2.95 元/方	2023 年, 6,307.92 万方	除非本合同另有约定,就任一供气月,如果买方在交付点实际提取的天然气量少于该月分月合同量的 90%,且该少提不属于下列原因	任一供气月结束时,若买方存在短提量的,则由买方向卖方支付按下列公式计算得出的短提补偿(“短提补偿金额”): 短提补偿金额=该供气月短提量 x 该供

交易方	签订时间	履行期限	各年度采购价格 (不含税)	各年度采购量	照付不议量或最低义务提 取量	出现照付不议、欠提情况时的具体后续 处理
					造成的,则上述两项数额之 差即计入“短提量”: (1)不可 抗力原因; (2)管输方原因; (3)卖方原因;(4)压非保民等 政府原因	气月所适用的天然气综合价格 x30%。

注 1: 发行人向中海油浙江、中石油浙江 2022 年 7 月至 2023 年 3 月向中石化浙江的采购价格不包含管输费。

注 2: 自 2023 年 7 月 31 日 8 时起由浙江浙能天然气贸易有限公司取代浙能天然气集团成为购销合同的卖方并承担购销合同项下卖方的全部责任和义务。

注 3: 2023 年上半年,公司触发了与宁波城际的短提条款,经协商,公司于 2023 年 7 月完成短提量的补提,另外支付宁波城际管容短提补偿金额 30.50 万元。

(二) 采购量的确定依据, 约定照付不议量、最低义务提取量是否符合行业惯例, 报告期内是否曾出现触发照付不议、欠提条款的情形, 如是, 说明支付差额款、违约金的具体金额, 补提气量的后续消化情况

1、采购量的确定依据

发行人每年结合上一年度各子公司实际用气量、新开发用户小时流量、新开发用户用气特性、天然气安装配套工程实施进度等因素估算下一合同年(一般为当年4月1日至次年3月31日)用气需求, 并按照各上游资源方的供气能力、供气价格进行统筹安排, 确定年度总采购计划量, 并根据季节原因、节假日因素, 供暖因素充分预计月度计划采购量, 保障月度计划采购量和年度计划采购量准确性。具体情况如下:

交易方	确定依据
中海油浙江	中海油浙江在浙江省试点上下游直接交易期间向发行人供气。合同中约定采购价格和采购气量, 采购气量的确定包括周计划、日计划。周计划中买方应按卖方要求于每一供气周开始前七十二小时前(第一个供气周应于起始日前), 向卖方通知该供气周的周指定量。日计划中买方应迟于每一供气日开始前十二小时前, 向卖方指定该供气日的日指定量。 中海油浙江与发行人签订的长协合同中约定, 每个合同月开始前二十(20)日前, 买方应向卖方提交该月天然气接收计划(“月度计划”)及包括该月在内的连续三个月的提气计划(“90天计划”), 月度计划应列明该月每日的日计划量、该月任何预期的买方设施维修、停产及其他可能影响天然气接收的事项。如买方未按本款规定提供月度计划和90天计划, 则视为买方默认以该月合同量/该月自然日天数得出的日均量为该月每日计划量。
中石化浙江	约定合同有效期内分月合同量, 并将分月合同量除以当月天数作为该月的日合同量, 中石化浙江每日按照该日合同量向发行人供气。
中石油浙江	约定合同有效期内分月合同量, 并将分月合同量除以当月天数作为该月的日合同量, 中石油浙江每日按照该日合同量向发行人供气。
嘉兴管网	向发行人平湖子公司供气约定年合同量, 年合同量平均到各月作为月合同量, 并将月合同量除以当月天数作为该月的日合同量, 发行人可在日合同量的95%-105%区间内调整采购计划, 嘉兴管网每日按照该日合同量向发行人供气。 向发行人德清子公司供气约定固定的日合同量, 嘉兴管网每日按照该日合同量向发行人供气。
省天公司、管网公司、浙能天然气集团	发行人按照年用气需求与其签订年度供气合同。每日向其报送日气量需求, 省天公司、管网公司或浙能天然气集团每日按照该日合同量向发行人供气。
浙能天然气集团、浙江浙能天然气贸易有限公司	与发行人签订长协, 除第1个供气年的年度计划在合同签署日约定外, 每一供气年开始前3个月, 买方向卖方报送该年度天然气使用计划和分月合同量。每一供气月开始15日前, 买方向卖方报送该月度内的日提气计划。自供气日起始日的前1天至供气期满或终止前的每1日, 买方在每日上午九时三十分前通过系统向卖方报送下一供气日提取量。
宁波城际	分别约定5月、6月合同量, 发行人于每一提气周期开始前2日前, 在宁波

	城际的生产管理平台中提交该提气周期的日提气计划。

2、约定照付不议量、最低义务提取量是否符合行业惯例

“照付不议”及“欠提条款”等类似条款是天然气贸易中的国际惯例，国内上游大型天然气供应商为转移风险，向下游销售天然气亦常延续使用这一惯例。经查询证监会行业分类为“电力、热力、燃气及水生产和供应业—燃气生产和供应业”的共 32 家上市公司，其中有 20 家公司披露所签订的天然气购销合同中涉及“照付不议”等类似条款，另外有 2 家公司（东方环宇、贵州燃气）签订的天然气购销协议中也曾约定“照付不议”等类似条款，后经买卖双方协商后废止，其余公司未查询到是否存在与上游气源方签订“照付不议”等类似条款情况，总体来看，约定照付不议量、最低义务提取量符合行业惯例，具体情况如下：

序号	买方	卖方	是否约定照付不议量或最低义务提取量
1	美能能源（001299.SZ）	中国石油天然气股份有限公司华北天然气销售分公司	是
2	蓝天燃气（605368.SH）	中国石油天然气股份有限公司	是
3	新天绿能（600956.SH）	中国石油天然气集团有限公司、中海石油气电集团有限责任公司	是
4	成都燃气（603053.SH）	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司、华润燃气投资（中国）有限公司	是
5	佛燃能源（002911.SZ）	广东大鹏液化天然气有限公司、中国石油天然气股份有限公司、中海石油气电集团有限责任公司或其分子公司	是
6	深圳燃气（601139.SH）	广东大鹏液化天然气有限公司	是
7	胜通能源（001331.SZ）	中海油气电天津销售分公司、中海油气电浙江销售分公司等	是
8	国新能源（600617.SH）	阳泉华润燃气有限公司等	是
9	大众公用（600635.SH）	上海燃气有限公司、中国石油天然气集团公司等	是
10	皖天然气（603689.SH）	中国石油天然气集团有限公司	是
11	百川能源（600681.SH）	中国石油天然气集团有限公司	是
12	南京公用（000421.SZ）	中国石油天然气股份有限公司	是
13	新天然气（603393.SH）	中石油西部管道销售分公司	是
14	天壕环境（300332.SZ）	山西天然气有限公司	是
15	中泰股份（300435.SZ）	中国石油天然气股份有限公司	是
16	新疆火炬（603080.SH）	中石油塔西南公司	是
17	新奥股份（600803.SH）	中石油、中石化等	是
18	九丰能源（605090.SH）	马来西亚国家石油公司等	是
19	凯添燃气（831010.BJ）	中国石油天然气股份有限公司	是

		天然销售宁夏分公司	
20	ST 金鸿（000669.SZ）	中石油	是

说明：资料来自上市公司招股说明书、年度报告、重组预案及公告等。

3、报告期内是否曾出现触发照付不议、欠提条款的情形，如是，说明支付差额款、违约金的具体金额，补提气量的后续消化情况

2023 年 1 月，受特定环境因素等因素影响，发行人子公司缙云天然气与中石油浙江在履行 2022-2023 年度天然气购销合同过程触发了短提条款，发行人已根据合同约定的当月最小用气量向中石油浙江支付差额款 174.65 万元。因该合同未约定补提条款，故不涉及补提气量的后续消化。

2023 年 4 月起，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，上游气源及价格由各城燃企业自行谈判确定，天然气改革背景下，公司气源采购相对报告期前期更加灵活可调。2023 年二季度上游气价下行，公司根据最新形势，统筹与各气源供应商签署的照付不议/欠提/补提等条款及便宜气源的可获得性，灵活调整采购策略，最大化公司的利益。2023 年 5 月、6 月中部分时间，LNG 价格相对管道天然气更便宜较多，公司于 5 月、6 月灵活增加了部分 LNG 的采购，减少对管输气的采购，导致触发了与宁波城际的短提条款，经后续协商，公司支付宁波城际短提补偿金额 30.50 万元。该短提补偿金额相对较小，且补偿金额小于便宜气源 LNG 带来的收益，通过短期灵活调整采购，实现公司利益最大化，未对公司正常生产经营产生重大影响。

除前述情形外，报告期内，发行人及其子公司不存在触发照付不议/欠提/短提条款的情形。未来，发行人将继续根据最新形势，统筹与各气源供应商签署的照付不议/欠提/补提等条款及便宜气源的可获得性，灵活调整采购策略，最大化公司的利益。

（三）结合发行人相关合同约定及执行情况，评估“照付不议”和“欠提”条款对发行人未来生产经营可能产生的影响

报告期内，发行人及其子公司与管网公司签署的天然气购销合同均已履行完毕，且不存在触发照付不议或欠提条款的情形。截至报告期末，发行人或其子公司与浙江浙能天然气贸易有限公司、中石化浙江、中石油浙江、中海油浙江、嘉

兴管网、宁波城际签订的天然气购销合同正在履行中。

预计“照付不议”和“欠提”条款不会对发行人未来生产经营产生重大不利影响，主要原因系：1、发行人根据当月下游用户的用气需求实时调整日计划采购量和周计划采购量，并相应调整下一月度的计划采购量，保障月度计划采购量的准确性，并且后续月度计划采购量亦可根据实际情况进行调整，以减少发生月度计划用气量触发“照付不议”条款的可能性；2、发行人已自建高压管网、中压管网及储气设施，具备一定的储气容量，若发生欠提，可将部分气量存入管道及储气设施，尽可能避免出现欠提，且发行人在约定合同月度计划采购量时通常不会超过实际用气量，不足部分可通过采购 LNG 对月度用气量进行补充；3、浙江浙能天然气贸易有限公司、中石化浙江、中海油浙江、嘉兴管网等作为发行人目前的主要供应商，发行人在与其签订的天然气购销合同中均约定了补提条款，可保证发行人在触发照付不议或欠提条款的情形下，在后续约定期限内进行补提气量；4、发行人子公司缙云天然气与中石油浙江签订的 2022-2023 年度天然气购销协议中约定的月度采购计划量为年度按月平均气量，正常情形下不会触发短提条款，且鉴于中石油浙江的供气价格优惠力度较大，因此双方未约定补提条款。缙云天然气触发短提条款系当月特殊情况导致，且缙云天然气与中石油浙江采购协议中约定的年度气量仅为 3,310 万立方米，占发行人 2022 年度总采购气量比例为 2.08%，占比较小，同时，在 2023-2024 年度的天然气购销协议中，发行人已调整合同约定的月度计划采购量，即不再约定年度按月平均气量，而是可根据自身月度用气情况合理制定每月计划采购量，减少月度提气触发照付不议的可能性；5、发行人触发与宁波城际签署的短提条款，系发行人统筹与宁波城际签署的协议条款、便宜气源的可获得性及公司的议价能力等，灵活调整采购策略、最大化公司的利益的主动策略。

综上所述，照付不议/欠提/短提条款不会对发行人未来生产经营造成重大不利影响。此外，发行人已经在招股说明书中进行相关风险披露，提请投资者关注“天然气采购合同中“照付不议”、“欠提”和“短提”条款对公司经营带来的风险”。

（四）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

1、取得并查阅报告期内发行人或其子公司与管网公司、浙能天然气集团、浙江浙能天然气贸易有限公司、嘉兴管网、中海油浙江、中石化浙江、中石油浙江、宁波城际等签订的天然气购销合同；

2、取得发行人关于采购量确定依据的说明；

3、检索同行业上市公司关于天然气购销合同中约定“照付不议”或“欠提”条款的案例；

4、取得发行人支付“照付不议”差额款的结算单和支付凭证、确认函；

5、访谈发行人采购部门负责人。

（五）核查结论

经核查，本所认为：

1、发行人约定照付不议量、最低义务提取量符合行业惯例。2023年1月，发行人子公司缙云天然气与中石油浙江在履行2022-2023年度天然气购销合同过程触发了短提条款，发行人已根据合同约定的当月最小用气量向中石油浙江支付差额款174.65万元。因该合同未约定补提条款，故不涉及补提气量的后续消化；2023年5月和6月，发行人触发与宁波城际签署的短提条款，系公司统筹与宁波城际签署的协议条款、便宜气源的可获得性及公司的议价能力等，灵活调整采购策略、最大化公司的利益的主动策略。除前述情形外，报告期内，发行人及其子公司不存在触发照付不议/欠提/短提条款的情形。

2、发行人可通过多种措施尽量确保月度计划采购量的准确性；自建的管网、储气设施可储存部分天然气，尽可能避免出现欠提；与浙江浙能天然气贸易有限公司、中石化浙江、中海油浙江、嘉兴管网等主要供应商签订的天然气购销合同中均约定了补提条款，可保证发行人在触发照付不议或欠提条款的情形下，在后续约定期限内进行补提气量；向中石油浙江采购量占总发行人总采购量比例较低，且已在2023-2024年度中石油浙江采购合同中对分月合同量计划进行了修改，可尽可能减少月度提气触发照付不议的可能性；发行人触发与宁波城际签署的短提条款，系发行人统筹与宁波城际签署的协议条款、便宜气源的可获得性及公司的议价能力等，灵活调整采购策略、最大化公司的利益的主动策

略，故照付不议/欠提/短提条款不会对发行人未来生产经营造成重大不利影响。

四、问题6. 关于历史沿革

根据申报材料：

2017 年 4 月，发行人前身城燃有限按评估价格收购省天公司所持平湖天然气 51%、上虞天然气 51%、义乌天然气 51%、振能天然气 40%股权。

请发行人说明：

(1) 上述公司的基本情况、主要历史沿革，收购前后主要资产及主营业务变化情况，与发行人主营业务的关系，收购前是否与发行人存在重合客户、供应商，是否存在利益输送；

(2) 上述收购的背景、原因，收购前发行人的资产及业绩情况，收购对发行人业绩的影响，是否构成重大资产重组，是否导致主营业务的变更；

(3) 发行人前身城燃有限收购上述公司股权是否履行了国资相关审批、备案程序。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程，并发表明确核查意见。

回复：

(一) 上述公司的基本情况、主要历史沿革，收购前后主要资产及主营业务变化情况，与发行人主营业务的关系，收购前是否与发行人存在重合客户、供应商，是否存在利益输送

1、上述公司的基本情况、主要历史沿革

(1) 平湖天然气

1) 基本情况

截至本补充法律意见书出具日，平湖天然气的基本情况如下：

公司名称	平湖市天然气有限公司

统一社会信用代码	91330482758076287P
住 所	浙江省平湖经济开发区兴平四路 698 号
法定代表人	张刚
注册资本	7,600 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；发电业务、输电业务、供（配）电业务(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；互联网销售（除销售需要许可的商品）；计算机系统服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备制造；物联网设备销售（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）。
成立日期	2004 年 1 月 20 日
营业期限	2004 年 1 月 20 日至 2044 年 1 月 19 日
股权结构	浙能燃气持有 51%股权；嘉兴市燃气集团股份有限公司持有 39%股权；平湖城市建设投资有限公司持有 10%股权。

2) 主要历史沿革

① 2004 年 1 月设立

2004 年 1 月 20 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局注册成立，注册资本 1,100 万元。

平湖天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	561.00	51.00
2	嘉兴市燃气有限公司	429.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	110.00	10.00
合计		1,100.00	100.00

② 2005 年 9 月增资

2005 年 4 月 22 日，平湖天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 900 万元，本次增资后平湖天然气的注册资本为 2,000 万元。

2005 年 9 月 19 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，平湖市天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,020.00	51.00
2	嘉兴市燃气有限公司	780.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	200.00	10.00
合计		2,000.00	100.00

③ 2013 年 12 月增资

2013 年 12 月 18 日，平湖天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 1,000 万元，本次增资后平湖天然气的注册资本为 3,000 万元。

2013 年 12 月 26 日，平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，平湖天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,530.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团有限公司（系“嘉兴市燃气有限公司”更名）	1,170.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	300.00	10.00
合计		3,000.00	100.00

④ 2017 年 4 月股权转让

2017 年 4 月 18 日，平湖天然气召开股东会，同意省天公司将其持有平湖天然气 51% 的股权以 5,255.51 万元的价格转让给城燃有限。

2017 年 4 月 18 日，省天公司与城燃有限相应地签订了股权转让协议。

2017年4月28日,平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后,平湖天然气的股权结构如下:

序号	股东名称	出资额(万元)	持股比例(%)
1	城燃有限	1,530.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团股份有限公司(系“嘉兴市燃气集团有限公司”更名)	1,170.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	300.00	10.00
合计		3,000.00	100.00

⑤ 2020年7月增资

2020年6月23日,平湖天然气召开股东会,同意各股东按原持股比例增加注册资本3,000万元,本次增资后平湖天然气的注册资本为6,000万元。

2020年7月16日,平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后,平湖天然气的股权结构如下:

序号	股东名称	出资额(万元)	持股比例(%)
1	城燃有限(现已更名为“浙能燃气”)	3,060.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团股份有限公司	2,340.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	600.00	10.00
合计		6,000.00	100.00

⑥2023年5月增资

2023年5月23日,平湖天然气召开股东会,同意各股东按原持股比例增加注册资本1,600万元,本次增资后平湖天然气的注册资本为7,600万元。

2023年5月30日,平湖天然气在平湖市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后,平湖天然气的股权结构如下:

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	浙能燃气	3,876.00	51.00
2	嘉兴市燃气集团股份有限公司	2,964.00	39.00
3	平湖城市建设投资有限公司	760.00	10.00
合计		7,600.00	100.00

（2）上虞天然气

1）基本情况

截至本补充法律意见书出具日，上虞天然气的基本情况如下：

公司名称	绍兴市上虞区天然气有限公司
统一社会信用代码	913306047590912359
住 所	浙江省绍兴市上虞区百官街道凤鸣路 236 号
法定代表人	王世忠
注册资本	8,825 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；各类工程建设活动；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；发电、输电、供电业务(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；制冷、空调设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；食用农产品零售；新鲜水果零售；厨具卫具及日用杂品零售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备制造；物联网设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）（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）。
成立日期	2004 年 3 月 2 日
营业期限	2004 年 3 月 2 日至 2044 年 3 月 1 日
股权结构	浙能燃气持有 51%股权；上海和邦投资有限公司持有 49%股权。

2）历史沿革

① 2004 年 3 月设立

2004 年 3 月 2 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局注册成立，注册资本 3,500 万元。上虞天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,400.00	40.00
2	浙江绿能投资有限公司	1,330.00	38.00
3	浙江德清九鼎建设工程有限公司	770.00	22.00
合计		3,500.00	100.00

② 2009 年 12 月股权转让

2009 年 10 月 20 日，上虞天然气召开股东会，同意浙江德清九鼎建材有限公司（系“浙江德清九鼎建设工程有限公司”更名）将其持有上虞天然气的 11%股权转让给省天公司，将其持有上虞天然气的 11%股权转让给上海和邦投资有限公司，同意浙江绿能投资有限公司将其持有上虞天然气 38%的股权转让给上海和邦投资有限公司。

2009 年 10 月 20 日，相关各方分别签订了股权转让协议。

2009 年 12 月 2 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,785.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	1,715.00	49.00
合计		3,500.00	100.00

③ 2013 年 2 月增资

2013 年 1 月，上虞天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本 1,500 万元，本次增资后上虞天然气注册资本为 5,000 万元。

2013 年 2 月 7 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	2,550.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	2,450.00	49.00
合计		5,000.00	100.00

④ 2017 年 5 月股权转让

2017 年 4 月 19 日，上虞天然气召开股东会，同意省天公司将其持有的上虞天然气 51%股权转让给城燃有限。

2017 年 4 月 19 日，省天公司与城燃有限签订了股权转让协议，股权转让价格为 9,508.32 万元。

2017 年 5 月 11 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	2,550.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	2,450.00	49.00
合计		5,000.00	100.00

⑤ 2018 年 9 月增资

2018 年 9 月 13 日，上虞天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加公司注册资本至 8,000 万元。

2018 年 9 月 25 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限（现已更名为“浙能燃气”）	4,080.00	51.00
2	上海和邦投资有限公司	3,920.00	49.00

合计	8,000.00	100.00

⑥ 2022 年 8 月增资

2022 年 6 月 21 日，上虞天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本至 8,825 万元。

2022 年 8 月 3 日，上虞天然气在绍兴市上虞区市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，上虞天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	浙能燃气	4,500.75	51.00
2	上海和邦投资有限公司	4,324.25	49.00
合计		8,825.00	100.00

（3）义乌天然气

1) 基本情况

截至本补充法律意见书出具日，义乌天然气的基本情况如下：

公司名称	义乌市天然气有限公司
统一社会信用代码	9133078267956029X5
住 所	浙江省义乌市商城大道 J6 号
法定代表人	施伟
注册资本	19,200 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；发电业务、输电业务、供（配）电业务(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，具体经营项目以审批结果为准)。一般项目：热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；食用农产品零售；新鲜水果零售；厨具卫具及日用杂品零售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备制造；物联网

	设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）（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）。（分支机构经营场所设在：分支机构 1、经营场所：义乌市福田街道城北路与金融七街交叉口西北方向 80 米国际商协会大厦 103 室（自主申报））
成立日期	2008 年 8 月 22 日
营业期限	2008 年 8 月 22 日至 2038 年 8 月 21 日
股权结构	浙能燃气持有 51% 股权；义乌市城市建设集团有限公司持有 49% 股权。

2) 历史沿革

① 2008 年 8 月设立

2008 年 8 月 22 日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局注册成立，注册资本 8,000 万元。义乌天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	4,080.00	51.00
2	义乌市国有资产投资控股有限公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

② 2010 年 11 月股权划转

2009 年 5 月 22 日，义乌市人民政府下发《义乌市人民政府批转国资局关于市属国有公司第一批国有资产划转方案的通知》（义政发[2009]52 号），同意将义乌市国有资产经营有限责任公司持有的义乌天然气 49% 股权划转给义乌市公用事业有限责任公司。

2010 年 5 月 21 日，义乌天然气召开股东会，同意股东义乌市国有资产投资控股有限公司名称变更为“义乌市国有资产经营有限责任公司”，同意义乌市国有资产经营有限责任公司将其持有的义乌天然气 49% 股权划转给义乌市公用事业有限责任公司。

2009 年 8 月 15 日，义乌市公用事业有限责任公司与义乌市国有资产经营有限责任公司签订了《企业国有资产划转移交协议书》。

2010 年 11 月 22 日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权划转完成后，义乌天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	4,080.00	51.00
2	义乌市公用事业有限责任公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

③ 2015 年 5 月股权划转

2014 年 2 月 21 日，义乌市人民政府下发《义乌市人民政府关于批转市国资委<义乌市市属国有企业第一批国有资产划转方案>的通知》（义政发[2014]16 号），同意将原义乌市公用事业有限责任公司持有的义乌天然气 49%股权划转给义乌市城市投资建设集团有限公司。

2014 年 4 月 29 日，义乌天然气召开股东会，同意义乌市水务建设集团有限公司（系“义乌市公用事业有限责任公司”更名）将其持有的义乌天然气 49%股权划转给义乌市城市投资建设集团有限公司。

2014 年 4 月 29 日，义乌市城市投资建设集团有限公司与义乌市水务建设集团有限公司签订了《企业国有资产划转移交协议书》。

2015 年 5 月 11 日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权划转完成后，义乌天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	4,080.00	51.00
2	义乌市城市投资建设集团有限公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

④ 2017 年 4 月股权转让

2014 年 12 月 31 日，义乌天然气召开股东会，同意省天公司将其持有的义乌天然气 51%股权转让给城燃有限。

2017年4月19日，省天公司与城燃有限签订了股权转让协议，股权转让价格为6,674.55万元。

2017年4月28日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，义乌天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	4,080.00	51.00
2	义乌市城市投资建设集团有限公司	3,920.00	49.00
合计		8,000.00	100.00

⑤ 2018年10月增资

2018年10月10日，义乌天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加公司注册资本6,000万元，本次增资后义乌天然气的注册资本为14,000万元。

2018年10月23日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，义乌天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	7,140.00	51.00
2	义乌市城市投资建设集团有限公司	6,860.00	49.00
合计		14,000.00	100.00

⑥ 2022年11月增资

2022年8月30日，义乌天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本5,200万元，本次增资后义乌天然气的注册资本为19,200万元。

2022年11月21日，义乌天然气在义乌市市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，义乌天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	浙能燃气（系“城燃有限”更名）	9,792.00	51.00
2	义乌市城市投资建设集团有限公司	9,408.00	49.00
合计		19,200.00	100.00

（4）振能天然气

1）基本情况

截至本补充法律意见书出具日，振能天然气的基本情况如下：

公司名称	浙江振能天然气有限公司
统一社会信用代码	91330521763923700X
住 所	浙江省湖州市德清县阜溪街道长虹东街 758 号
法定代表人	张伟
注册资本	4,250 万元
企业类型	其他有限责任公司
经营范围	许可项目：燃气经营；道路危险货物运输；燃气汽车加气经营；特种设备安装改造修理；检验检测服务；建设工程施工；建设工程设计；移动式压力容器/气瓶充装；燃气燃烧器具安装、维修；供电业务（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，具体经营项目以审批结果为准）。一般项目：食品互联网销售（仅销售预包装食品）；热力生产和供应；供冷服务；销售代理；特种设备销售；机械设备租赁；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；管道运输设备销售；机械电气设备销售；非电力家用器具销售；阀门和旋塞销售；供应用仪器仪表销售；电子、机械设备维护（不含特种设备）；特种设备出租；非居住房地产租赁；工程管理服务；寄卖服务；未经加工的坚果、干果销售；食用农产品零售；新鲜水果零售；厨具卫具及日用杂品零售；日用品销售；家用电器销售；外卖递送服务；水产品批发；摄影扩印服务；物联网技术研发；物联网技术服务；物联网应用服务；物联网设备销售；互联网销售（除销售需要许可的商品）（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）。
成立日期	2004 年 6 月 25 日
营业期限	2004 年 6 月 25 日至 2044 年 6 月 24 日
股权结构	浙能燃气持有 40%股权；杭州市燃气集团有限公司持有 30%股权；金帝联合能源集团股份有限公司持有 30%股权。

2）历史沿革

① 2004 年 6 月设立

2004 年 6 月 25 日，振能天然气在德清县市场监督管理局注册成立，注册资本 2,500 万元。

振能天然气设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,000.00	40.00
2	杭州市燃气（集团）有限公司	750.00	30.00
3	浙江振能投资有限公司	750.00	30.00
合计		2,500.00	100.00

② 2007 年 7 月股权转让

2007 年 6 月 30 日，振能天然气召开股东会，同意浙江振能投资有限公司将其持有振能天然气 30%的股权转让给浙江景宁逸然实业有限责任公司。

2007 年 6 月 30 日，浙江振能投资有限公司与浙江景宁逸然实业有限责任公司签订股权转让协议。

2007 年 7 月 26 日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,000.00	40.00
2	杭州市燃气（集团）有限公司	750.00	30.00
3	浙江景宁逸然实业有限责任公司	750.00	30.00
合计		2,500.00	100.00

③ 2012 年 12 月股权转让

2012 年 5 月 12 日，振能天然气有限召开股东会，同意杭州金逸能源有限公司（系“浙江景宁逸然实业有限责任公司”更名）将其持有振能天然气 30%的股权转让给金帝联合能源股份有限公司。

2012年5月12日，杭州金逸能源有限公司与金帝联合能源股份有限公司签订股权转让协议。

2012年12月28日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	省天公司	1,000.00	40.00
2	杭州市燃气（集团）有限公司	750.00	30.00
3	金帝联合能源股份有限公司	750.00	30.00
合计		2,500.00	100.00

④ 2017年4月股权转让

2017年4月19日，振能天然气召开股东会，同意省天公司将其持有振能天然气40%的股权转让给城燃有限。

2017年4月19日，省天公司与城燃有限签订股权转让协议，股权转让价格为2,311.26万元。

2017年4月27日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次股权转让完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	1000.00	40.00
2	杭州市燃气集团有限公司（系“杭州市燃气（集团）有限公司”更名）	750.00	30.00
3	金帝联合能源集团股份有限公司（系“金帝联合能源股份有限公司”更名）	750.00	30.00
合计		2500.00	100.00

⑤ 2020年9月增资

2020年8月18日，振能天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本1,000万元，本次增资后振能天然气的注册资本为3,500万元。

2020年9月21日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	城燃有限	1,400.00	40.00
2	杭州市燃气集团有限公司	1,050.00	30.00
3	金帝联合能源集团股份有限公司	1,050.00	30.00
合计		3,500.00	100.00

⑥2023年8月增资

2023年7月27日，振能天然气召开股东会，同意各股东按原持股比例增加注册资本750万元，本次增资后振能天然气的注册资本为4,250万元。

2023年8月31日，振能天然气在德清县市场监督管理局办理完毕工商变更手续。

本次增资完成后，振能天然气的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例（%）
1	发行人	1,700.00	40.00
2	杭州市燃气集团有限公司	1,275.00	30.00
3	金帝联合能源集团股份有限公司	1,275.00	30.00
合计		4,250.00	100.00

2、收购前后主要资产及主营业务变化情况，与发行人主营业务的关系，收购前是否与发行人存在重合客户、供应商，是否存在利益输送

收购前后，平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气的主要资产及主营业务均未发生变化，与发行人主营业务一致。收购前平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气与发行人存在重合的供应商，不存在重合的客户。该等重合的供应商主要系向发行人和平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振

能天然气提供天然气、施工服务、设备材料等，其中提供天然气的供应商均为省天公司，系当时浙江省天然气统购统销体制导致；施工服务、设备材料等重合的供应商系通过招投标方式选定，不存在利益输送。

（二）上述收购的背景、原因，收购前发行人的资产及业绩情况，收购对发行人业绩的影响，是否构成重大资产重组，是否导致主营业务的变更

1、上述收购的背景、原因

为培育和做大城镇燃气产业，浙能集团于 2010 年 11 月全资设立城燃有限。城燃有限成立前，省天公司已控股平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气。为进一步理顺浙能集团内部对城镇燃气产业的产权和管理关系，扩大城燃有限的经营规模，提升城燃有限的盈利能力，经浙能集团批复同意，城燃有限实施本次收购。

2、收购前发行人的资产及业绩情况，收购对发行人业绩的影响，是否构成重大资产重组，是否导致主营业务的变更

发行人本次收购前一年度发行人、平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气的资产、业绩情况及对发行人业绩的影响如下：

单位：万元

项目	2016 年度/2016 年 12 月 31 日					
	平湖天然气	上虞天然气	义乌天然气	振能天然气	城燃有限	合计占比
总资产	18,878.55	38,768.00	41,053.88	7,451.74	117,527.28	90.32%
净资产	4,902.35	11,169.94	9,394.90	4,407.63	50,576.79	59.07%
营业收入	9,762.76	31,902.04	9,841.00	13,131.22	55,869.10	115.69%
利润总额	1,644.39	4,595.58	1,739.90	558.49	753.18	1133.64%
净利润	1,218.70	3,463.43	1,301.97	403.32	-305.18	-

注：上述财务数据已经大华会计师事务所（特殊普通合伙）审计。

根据上述财务数据，本次收购前一年度发行人处于亏损状态，本次收购对发行人业绩产生较大积极影响，发行人本次收购构成重大资产重组。但本次收购发生在报告期外，且报告期内随着发行人其他子公司盈利能力提升，2023 年度，平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气净利润分别为 2,245.04 万元、4,950.60 万元、5,383.51 万元和 1,935.17 万元，合计占发行人 2023 年度净利润比例已降至 37.34%。

根据《〈首次公开发行股票并上市管理办法〉第十二条发行人最近3年内主营业务没有发生重大变化的适用意见——证券期货法律适用意见第3号》相关规定，被重组方与发行人同受浙能集团控制，被重组进入发行人的业务与发行人重组前的业务属于相同行业、具有相关性，因此本次收购不会导致发行人主营业务的变更。

（三）发行人前身城燃有限收购上述公司股权是否履行了国资相关审批、备案程序

《企业国有资产交易监督管理办法》第三十一条规定，同一国家出资企业及其各级控股企业或实际控制企业之间因实施内部重组整合进行产权转让的，经该国家出资企业审议决策，可以采取非公开协议转让方式。第三十二条规定，采取非公开协议转让方式转让企业产权，转让价格不得低于经核准或备案的评估结果。根据《浙江省省属企业国有资产评估管理暂行办法》第二十五条规定，备案工作实行分级管理。经济行为由省国资委批准的，资产评估项目报省国资委备案；其他资产评估项目由省属企业本级备案。因此，浙能集团有权对本次收购履行相关审批、备案程序。

2017年4月25日，浙能集团核发《关于浙江省天然气开发有限公司转让所属四家城市燃气子公司事宜的批复》（浙能资[2017]221号），同意核准北京中企华资产评估有限责任公司分别对平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气股东全部权益出具的资产评估报告（中企华评报字（2016）第4453-01、02、03、04号），以2016年6月30日为基准日，同意省天公司向城燃有限按评估价协议转让所持平湖天然气51%、上虞天然气51%、义乌天然气51%和振能天然气40%股权。

综上，本所认为，发行人前身城燃有限收购上述公司股权已履行了国资相关审批、备案程序。

（四）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

- 1、取得并查阅平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气的工商

档案；

2、取得并查阅平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气、振能天然气及发行人 2016、2023 年度审计报告/财务报表；

3、取得并查阅浙能集团关于同意本次收购的批复文件以及北京中企华资产评估有限责任公司对平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气股东全部权益出具的资产评估报告；

4、取得发行人与平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气、振能天然气在本次收购前的客户和供应商清单并比对是否有重合情况，了解发行人与平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气、振能天然气向共有供应商的采购程序；

5、获取发行人出具的说明。

（五）核查结论

经核查，本所认为：

1、收购前后，平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气主要资产及主营业务均未发生变化，与发行人主营业务一致。收购前平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气与发行人存在重合的供应商，不存在重合的客户。该等重合的供应商主要系向发行人和平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气提供天然气、施工服务、设备材料等，其中提供天然气的供应商均为省天公司，系当时浙江省天然气统购统销体制导致；施工服务、设备材料等重合的供应商系通过招投标方式选定，不存在利益输送。

2、本次收购对发行人业绩产生较大积极影响，构成重大资产重组。但本次收购发生在报告期外，且报告期内随着发行人其他子公司盈利能力提升，本次收购的平湖天然气、上虞天然气、义乌天然气和振能天然气对发行人业绩的影响已逐步降低。本次收购不会导致发行人主营业务的变更。

3、发行人前身城燃有限收购上述公司股权已履行了国资相关审批、备案程序。

五、问题7. 关于关联采购

根据申报材料：公司供应商集中，关联采购占比高；公司未比较关联方与其他交易方的价格。

请发行人说明：

（1）关联交易价格公允性，是否存在向供应商的利益输送；价格机制调整后，对关联交易的影响；

（2）供应商集中且为关联方的情形与同行业可比公司、特别是区域性燃气运营商的对比情况，是否符合行业惯例。

请保荐机构、申报会计师、律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

（一）关联交易价格公允性，是否存在向供应商的利益输送；价格机制调整后，对关联交易的影响

1、关联交易价格公允性，是否存在向供应商的利益输送

报告期内，公司向关联方采购商品或接受劳务情况如下：

单位：万元

关联方	交易内容	2023 年度		2022 年度		2021 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
管网公司 （2022 年 11 月后由国家管网公司控股）	天然气、管输费、材料等	-	-	384,145.17	57.82%	245,623.64	55.66%
省天公司 （2022 年 11 月后由国家管网公司控股）	天然气、管输费	1,869.33	0.31%	442.14	0.07%	0.43	0.00%
浙能天然气集团	天然气	158,707.31	26.36%	82,429.70	12.41%	-	-
浙江浙能天然气贸易有限公司	天然气	72,578.97	12.05%				
中石化浙江	天然气	87,813.77	14.58%	28,298.17	4.26%	-	-

关联方	交易内容	2023 年度		2022 年度		2021 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
浙江天虹物资贸易有限公司	材料、固定资产、无形资产	32.73	0.01%	0.64	0.00%	50.42	0.01%
宁海县浙能油气发展有限公司（现名：宁海县国兴能源发展有限公司）	天然气、食堂餐费	-	-	7.68	0.00%	112.30	0.03%
浙江浙能电力工程技术有限公司	咨询服务	-	-	-	-	-	-
浙江浙能数字科技有限公司	技术服务	344.85	0.06%	28.30	0.00%	-	-
安吉丰陵燃气有限公司	天然气	167.58	0.03%	-	-	-	-
浙江浙能天然气运行有限公司	运维服务、技术服务	-	-	5.28	0.00%	10.94	0.00%
浙江天然气交易市场有限公司	技术服务	133.69	0.02%	89.62	0.01%	89.62	0.02%
浙江浙能技术研究院有限公司	技术服务	-	-	17.36	0.00%	31.51	0.01%
浙江浙能物流有限公司	材料、固定资产、无形资产、劳务费	199.42	0.03%	158.43	0.02%	50.84	0.01%
浙江浙能企业管理培训服务有限公司	培训服务	22.75	0.00%	45.39	0.01%	116.70	0.03%
浙江浙能物业发展有限公司	劳务费	52.50	0.01%	52.50	0.01%	48.35	0.01%
金帝联合能源集团股份有限公司	天然气	-	-	-	-	12.53	0.00%
浙江鸿程计算机系统有限公司	技术服务	62.91	0.01%	34.42	0.01%	34.72	0.01%
衢州市能源有限公司	材料	21.68	0.00%	-	-	243.76	0.06%
浙江浙石油综合能源销售有限公司	燃油	17.01	0.00%	12.60	0.00%	-	-

关联方	交易内容	2023 年度		2022 年度		2021 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
浙江天音管理咨询有限公司	咨询服务	133.29	0.02%	-	-	-	-
浙江浙能保安服务有限公司	安保服务	31.89	0.01%	-	-	-	-
浙江浙能智网科技有限公司	技术服务	759.43	0.13%	-	-	-	-
嘉兴市燃气集团股份有限公司	天然气	1.01	0.00%	-	-	-	-
浙江能多多销售有限公司	物资	45.97	0.01%	-	-	-	-
浙江浙能电力股份有限公司	培训费	3.40	0.00%	-	-	-	-
合计		322,999.50	53.64%	495,767.40	74.62%	246,425.76	55.84%

报告期内，公司向关联方采购商品和劳务的合计金额分别为 246,425.76 万元、495,767.40 万元和 322,999.50 万元，占当期营业成本的比例分别为 55.84%、74.62%和 53.64%，其中重大关联交易包括向浙能集团采购（含省天公司、管网公司、浙能天然气集团、浙江浙能天然气贸易有限公司）和向中石化浙江采购。

（1）向浙能集团采购

1）报告期内向浙能集团采购天然气的价格

由于历史原因和国家发展战略，我国天然气基本集中由中石化、中石油、中海油等少数几家大型央企进行供应，我国天然气行业上游具有集中度高的特点。2001 年 12 月，在西气东输入浙江省的大背景下，浙江省政府根据浙江作为“资源小省、经济大省”的省情，确立了“多气源一环网”、“六统一”的天然气利用体制和“总买总卖”的销售体制，所有进入浙江的各种气源统一进入省级管网，由省级管网直供城市燃气（由城市燃气企业配供用户）和电厂。浙江省以经营省级管网的省天公司和管网公司为主体，组织全省统一购气以降低采购成本，进而尽可能降低全省工业、商业、居民等终端用户的用气成本，保障民生、促进浙江社会经济发展。浙江省发改委规定浙能集团向各城市燃气企业（或城市管道运输企业）销售非居民用天然气的价格为省门站价格。

报告期内，公司向省天公司、管网公司、浙能天然气集团及浙江浙能天然气

贸易有限公司采购天然气的价格和门站价对比如下：

单位：元/立方米

月份	向省天公司、管网公司、浙能天然气集团及浙江浙能天然气贸易有限公司采购的平均单价	门站价
2020 年 11 月-2021 年 3 月	2.29	2.29
2021 年 4 月-10 月	2.07	2.07
2021 年 11 月-2022 年 10 月	3.66	3.66
2022 年 11 月-2023 年 3 月	3.62	3.60
2023 年 4-12 月	3.13	浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格

注 1：门站价为不含税价，公告价格按适用税率 9%进行扣减；

注 2：发行人气源包括管输气和 LNG，LNG 按气化率 1 吨=1,450 立方米计算；

注 3：2021 年 7-8 月，公司向管网公司采购了 37.25 万立方米增量气，价格高于省门站价。由于数量较少，未对区间内平均单价形成显著影响。

根据上表，公司采购平均单价与门站价不存在显著差异。

2022 年 11 月至 2023 年 3 月，公司向前述关联方采购价格高于省门站价，系受气源紧张、供应商调价影响。2022 年 9 月，管网公司与浙江省城市燃气企业签订了《天然气销售与购买合同 2022 年度确认函》，明确 2022 年 11 月至 2023 年 3 月，合同供气量的 75%按同期省门站价执行，合同供气量的 25%按市场化价格执行。2022 年 12 月 13 日，浙能天然气集团下发浙江省各城市燃气公司《关于 2022 年采暖季天然气价格的通知》，明确 2022 年 11 月至 2023 年 3 月，合同供气量的 75%按同期省门站价每立方米 3.919 元（含税）执行，结合新增资源采购情况，合同供气量的 25%按每立方米 4.022 元（含税）执行，为便于操作，在每一结算周期，供气价格按照综合单价，即每立方米 3.945 元（含税，不含税价格为每立方米 3.62 元）进行结算。因此，公司向前述关联方采购价格虽略高于省门站价，但与前述关联方向其他非关联浙江省城市燃气企业销售的价格一致。

2023 年 4 月起，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，公司向浙能天然气集团、浙江浙能天然气贸易有限公司采购价格根据双方谈判、参考市场价格确定。为保障能源稳定供应，公司与浙能天然气集团签订 5 年长期协定，双方约定价格为 50%固定价+50%浮动价+管输费，其中固定价按非采暖季、采暖季分别

定价，具体由浙能天然气集团在非采暖季/采暖季开始前发布，本年度非采暖季天然气价格为每立方米 3.2 元、采暖季每立方米为 3.4 元（含税）；浮动价参照日本一揽子原油进口价格（JCCn）挂钩人民币兑换美元汇率等数数值进行月度计算定价。2023 年 7 月，购销合同主体由浙能天然气变更为浙江浙能天然气贸易有限公司后，合同内容未作改变，目前浙能天然气、浙江浙能天然气贸易有限公司面向其他浙江省城市燃气企业 5 年长协价格为统一定价方式，与公司交易定价不存在差异。

综上所述，2021 年至 2023 年 4 月前，省天公司、管网公司均按照发改委指导价格销售，浙能天然气集团承接天然气销售业务后，受气源价格上涨等因素影响，在省门站价基础上进行了调整，前述关联方向非关联方销售的价格与向公司销售的价格一致，不存在加价或减价销售的情况；2023 年 4 月起，由于浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，公司与关联方通过商务谈判确定采购价格，定价不存在显失公平的情形。

2）向浙能集团采购，与向其他供应商的采购价格比较

①中海油浙江

2020 年 9 月之前，浙江省以经营省级管网的省天公司和管网公司为主体统一对外采购天然气，再通过省级管网销售给浙江省内管道燃气经营企业和电厂。发行人与浙江省其他管道燃气经营企业一样，亦主要向省天公司、管网公司采购天然气，无其他省级管网天然气供应商。省级管网销售给浙江省管道燃气经营企业（包括发行人）的天然气门站价格由浙江省发改委指导定价，全省价格统一。

2020 年 9 月，浙江省发改委印发《浙江省天然气上下游直接交易暨管网代输试点规则（试行）》（浙发改能源〔2020〕301 号），试点改革省网统购统销模式，即在保持原有天然气省网统购统销的基础上，试点购销双方通过代输实现销售方和购买方直购直销的模式；试点改革下天然气上下游直接交易的成交价格由市场主体自行协商、市场化定价，可参照同期国家发改委核定的基准门站价格。

公司作为改革试点单位，亦拓宽了采购来源，于 2020 年 9 月自非关联方中海油浙江采购天然气，约定自 2020 年 9 月 29 日至 2021 年 3 月 31 日以低于门站价

0.3 元/立方米（含税）的价格向中海油浙江采购管道天然气（不含管输费，管输费 0.2 元/立方米（含税）由公司支付给管网公司，即低于门站价 0.1 元/立方米（含税，不含税 0.09 元/立方米）。公司向中海油浙江实际采购的具体价格如下：

单位：元/立方米

月份	向中海油浙江采购的平均单价	向中海油浙江采购的平均单价+管输费	向省天公司、管网公司及浙能天然气采购的平均单价	门站价
2020 年 9-10 月	1.59	1.77	1.86	1.86
2020 年 11 月-2021 年 3 月	2.05	2.24	2.29	2.29

说明 1：门站价为不含税价，公告价格按适用税率 9%进行扣减；

说明 2：2020 年 9 月 1 日至 2020 年 10 月 30 日，管网公司为响应浙江省政府关于有效降低终端用气成本的要求，下浮城市门站价格 0.1 元/立方米（含税），即管网公司售价从 1.95 元/立方米下调至 1.86 元/立方米；

说明 3：2021 年 1 月 9 日至 2021 年 3 月 31 日，因气价上涨，经双方友好协商，约定按门站价下浮 0.02 元/立方米进行结算。

中海油作为上游气源供应商，具有成本优势，且在试点初期为打开浙江市场给予公司一定优惠，价格略低于门站价具有合理性。

②嘉兴市天然气管网经营有限公司

报告期内，由于浙江省长期以来实行“统购统销”的销售体制，省内其他供应商亦参考门站价销售。省级管网在嘉兴市无下气点，子公司平湖天然气需向非关联方嘉兴市天然气管网经营有限公司（以下简称“嘉兴管网”）购买管输气，嘉兴管网根据嘉兴市发改委指导价进行销售，而嘉兴发改委指导价参考省发改委门站价，存在价差主要是由于天然气输送需使用嘉兴管网的管线。根据嘉兴发改委《关于制定市区及港区非居民天然气配气价格及建立上下游价格联动机制的通知》（嘉发改〔2019〕284 号），燃气经营企业购气价格包括省级门站价格和市区管道运输价格，市区管道运输价格为 0.06 元/立方米（含税），嘉兴管网较省门站价加价 0.06 元/立方米（含税）作为配气费用，具有合理性。报告期内，公司向嘉兴管网采购的具体价格如下：

单位：元/立方米

月份	向嘉兴管网采购的平均单价	向省天公司、管网公司、浙能天然气集团及浙江浙能天然气贸易有限公司采购的平均单价	门站价
2020 年 11 月-2021 年 3 月	2.35	2.29	2.29
2021 年 4 -10 月	2.13	2.07	2.07
2021 年 11 月-2022 年 10 月	3.72	3.66	3.66
2022 年 11 月-2023 年 3 月	3.67	3.62	3.60

说明 1：门站价为不含税价，公告价格按适用税率 9%进行扣减；

说明 2：向嘉兴管网采购平均单价不包括因互保互供采购的气量。

由上表可见，除 2022 年 11 月-2023 年 3 月外，嘉兴管网较省门站价的加价稳定在 0.05-0.06 元/立方米。2022 年 11 月-2023 年 3 月加价为 0.07 元/立方米，系因嘉兴管网天然气亦主要采购自浙能集团，因浙能天然气销售价格较门站价提升 0.02 元/立方米，嘉兴管网销售价格也在此基础上加价确定，2022 年 11 月-2023 年 3 月较浙能集团加价均为 0.05 元/立方米，与其他时期较省门站价的加价一致。

③市场化改革后的价格比较情况

2023 年 4-12 月，天然气市场化改革完全推广后，公司为拓宽采购来源，向中海油浙江、宁波城际等供应商采购管道天然气，同期公司向浙能天然气集团及浙江浙能天然气贸易有限公司采购及向非关联方采购单价如下：

单位：元/立方米

月份	向浙能天然气集团及浙江浙能天然气贸易有限公司采购的平均单价	向中海油浙江采购的平均单价	向宁波城际采购的平均单价
2023 年 4-12 月	3.13	3.15	2.95

注：以上价格均已包含管输费。

由上表可见，2023 年 4-12 月，公司向浙能天然气集团采购单价介于向非关联方采购的价格之间，处于合理范围内。公司向中海油浙江和宁波城际采购价格存在差异，系因采购时间不同，天然气市场价格存在差异。

(3) 中国石油化工股份有限公司（以下简称“中石化”）

中石化为公司参股股东长城燃气的控股股东。我国天然气行业上游具有集中度高的特点，中石化为我国天然气的主要供应商之一。2022 年 7 月起，由于天然气市场供应紧张，公司为保障供应，拓宽采购来源，开始向中石化采购天然气。报告期内，公司向中石化采购天然气的价格和门站价对比如下：

单位：元/立方米

月份	向中石化采购单价	门站价（剔除管输费）
2022 年 7 月-10 月	3.49	3.48
2022 年 11 月-2023 年 3 月	3.55	3.46
2023 年 4-12 月	2.93	浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格

注：均为不含税价，按适用税率 9%进行扣减。2022 年 7 月至 2023 年 3 月，公司向中石化采购单价不含管输费，2023 年 4-12 月含管输费。

公司向中石化采购单价系根据市场化价格确定。根据上表，2022 年 7-10 月，公司向中石化采购单价与门站价不存在显著差异。2022 年 11-2023 年 3 月为采暖高峰期，天然气气源紧张，因此公司向中石化采购价格有所上涨，为 3.55 元/立方米（含税价为 3.87 元/立方米），经查阅销售合同并进行比价，中石化向发行人销售价格与其向浙江省内其他无关联第三方城市燃气公司销售的价格不存在差异。此外，根据浙能天然气集团下发给各城市燃气公司的通知，其新增资源采购的市场价格为 4.022 元/立方米（含税费、含管输费，剔除税费、管输费后为 3.55 元/立方米），该价格也与公司向中石化采购的价格一致。因此，虽 2022 年 11 月-2023 年 3 月公司采购单价略高于门站价，但主要系受市场价格变化影响，且与市场价格不存在显著差异。

2023 年 4 月起，浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格，公司向中石化浙江采购价格根据双方谈判、参考市场价格确定。根据双方约定，非采暖季期间（4-10 月），公司均衡量采购价格为 3.402 元/立方米（含税费、含管输费，剔除税后为 3.12 元/立方米），采暖季期间（11 月至次年 3 月）为 3.562 元/立方米（剔除税费后为 3.27 元/立方米），额外量价格以中石化浙江于上海石油天然气交易中心或重庆石油天然气交易中心当月最近一期的最高线上交易价为准执行。2023 年

4-12月,公司向中石化浙江采购均价为2.93元/立方米,价格低于双方协议约定价,系因当期天然气市场价格下降,低于合同约定的固定价格,公司以市场价格向中石化浙江采购了额外量天然气。从采购价格对比看,2023年4-12月,公司向中石化浙江采购均价2.93元/立方米与向非关联方宁波城际采购均价2.95元/立方米接近,关联交易定价与非关联方不存在显著差异。

综上所述,公司关联采购占比较高,主要系我国天然气行业特点、浙江省内天然气供销体制所致,2023年4月前,关联方浙能集团的销售价格由政府指导定价,销售给发行人的价格与销售给非关联方的一致;关联方中石化销售给发行人的价格参考市场价格,均不存在显失公平的情形;2023年4月起,公司向关联方浙能集团、中石化浙江采购价格均根据双方谈判、参考市场价格确定,定价公允,不存在对关联方的利益输送。

2、价格机制调整后,对关联交易的影响

2022年12月8日,浙江省发改委印发《省发展改革委关于天然气省级门站价格等有关事项的通知》(浙发改价格[2022]307号),自2023年4月1日起浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格,各地要在2023年2月底前修订完善管道燃气上下游价格联动机制,2023年3月底前制定终端销售价格调整方案并组织实施。

目前,公司经营区域内部分地区政府已经出台正式文件或征求意见稿明确上下游价格联动机制及终端销售价格调整方案,预计公司其他经营区域也将陆续出台正式文件。根据《浙江省城镇燃气价格管理办法》《关于健全云和县管道天然气上下游价格联动机制的通知》(云发改价〔2023〕4号),终端销售价格由购气价格和配气价格组成,购气价格原则上按实确定,多气源供气时,按不同气源购进价格加权平均确定。

2023年4月起,公司直接向中石化浙江、中石油浙江等上游气源供应商采购天然气的比例上升,并通过市场化协商确定采购价格。2023年4-12月,公司向浙能集团关联方采购天然气的金额占营业成本的比例已下降至28.54%。

综上所述,浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后,发行人将通过与上游气源供应商通过市场化协商的方式确定天然气采购价格,因中石化浙江、中

石油浙江等气源商具有资源优势，有望提供具有竞争力的价格，公司将扩大向气源商的采购比例，向浙能集团关联方采购的比例将大幅下降。

（二）供应商集中且为关联方的情形与同行业可比公司、特别是区域性燃气运营商的对比情况，是否符合行业惯例

天然气行业上游企业主要为中石油、中石化、中海油等少数几家大型央企，上游气源供应商行业集中度高符合国家对于天然气作为战略能源的定位。2022 年 11 月前，浙江省天然气发展执行“多气源、一环网、六统一”原则，即浙江省内天然气主干管网由省天公司、管网公司统一建设，所有气源进入浙江由省天公司、管网公司统购统销，实现全省同网同价，并采用上下游价格联动机制。

2021 年、2022 年及 2023 年，公司关联采购商品和劳务的重大关联交易（包括向浙能集团关联方、中石化浙江采购天然气及管输费）合计金额分别为 245,624.07 万元、495,315.18 万元和 320,969.39 万元，占当期营业成本的比例分别为 55.66%、74.55%和 53.30%。同行业区域性燃气运营上市公司贵州燃气、浙江省内区域性燃气运营公司嘉兴市燃气集团股份有限公司（以下简称“嘉兴燃气”）、湖州燃气股份有限公司（以下简称“湖州燃气”）均存在供应商集中且为关联方的情形，与公司情况相似，此外成都燃气、蓝天燃气、洪通燃气、重庆燃气等其他同行业上市公司也存在供应商集中的情形，因上游主要气源供应商中石化、中石油、中海油未入股前述公司，未构成关联交易。具体情况如下：

1、浙江省内区域性燃气运营公司

（1）嘉兴燃气（9908.HK）

根据嘉兴燃气年报，其向关联方采购天然气的具体情况如下：

关联方	关联关系	采购内容	2022 年		2021 年		2020 年	
			金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例
嘉兴市天然气管网经营有限公司	第一大股东全资子公司	天然气	183,966.70	55.74%	122,845.00	70.16%	58,382.50	55.59%
平湖天然气	联营公司	管输气	2,759.40	0.84%	2,246.50	1.28%	-	-

浙江杭嘉液化天然气有限公司	合营企业	LNG	-	-	705.20	0.40%	-	-
嘉兴市嘉通新能源股份有限公司	联营公司	LNG	1.30	0.00%	3.30	0.00%	3.70	0.00%
合计			186,727.40	56.58%	125,800.00	71.85%	58,386.20	55.60%

注：嘉兴燃气尚未披露 2023 年报

嘉兴燃气是浙江省嘉兴市的管道天然气运营商，根据嘉兴燃气披露，嘉兴燃气的经营区域位于嘉兴港区及嘉兴市区。2021 年及 2022 年，嘉兴燃气关联方采购占销售成本的比例分别为 71.85%和 56.58%，向关联方嘉兴市天然气管网经营有限公司（以下简称“嘉兴管网”）采购占比分别为 70.16%及 55.74%，占比较高。嘉兴管网为嘉兴燃气第一大供应商，系嘉兴市内唯一的上游管道天然气供应商，因浙江省级管网在嘉兴市区无下气点，省天公司、管网公司天然气进入嘉兴市时需要先进入嘉兴管网经营的环城管网，再由嘉兴管网向下游城市燃气公司销售，即嘉兴管网为嘉兴市“统购统销”的主体，故嘉兴燃气向其采购较多。公司向浙能集团采购的情形与嘉兴燃气向嘉兴管网采购类似。

（2）湖州燃气（6661.HK）

根据湖州燃气年报及招股书，其向关联方采购天然气的具体情况如下：

关联方	关联关系	采购内容	2022 年		2021 年		2020 年	
			金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例	金额（万元）	占销售成本比例
宁波城际能源贸易有限公司	第二大股东全资孙公司	管输气、LNG	48,331.20	19.61%	110,471.90	70.22%	36,890.90	31.48%
湖州中石化新奥天然气有限公司	合营企业	LNG	23.40	0.01%	18.90	0.01%	-	-
合计			48,354.60	19.62%	110,490.80	70.23%	36,890.90	31.48%

注：湖州燃气尚未披露 2023 年报

湖州燃气是浙江省湖州市的管道天然气运营商，根据湖州燃气披露，湖州燃气的经营区域位于吴兴区及南浔区。2020 年 9 月浙江省试点改革前，湖州燃气主要向省天公司、管网公司采购天然气，2019 年、2020 年相关交易金额占采购总成本的比例分别为 89.8%、46.8%；试点改革后，湖州燃气停止向省天公司、管网公司采购，转而向关联方宁波城际能源贸易有限公司采购，故 2021 年湖州燃气向关联方采购占比大幅提升至 70.23%。2022 年，湖州燃气向前五大供应商采购金额占总采购额比例为 92.79%，第一大供应商占比为 31.52%，宁波城际能源贸易有限公司为第三大供应商，供应商集中度较高。

综上所述，贵州燃气、嘉兴燃气及湖州燃气在上述期间内，向关联方采购占比较高，且供应商集中度较高。浙江省内区域性燃气运营公司中，嘉兴燃气在 2020 年 9 月试点改革后，依然主要向关联方采购天然气；湖州燃气在试点改革前主要供应商为省天公司和管网公司，2021 年主要供应商转为自身关联方，因此，发行人供应商集中且为关联方的情形与同行业区域性燃气运营商情况类似，为浙江省天然气的经营体制所致，符合行业惯例。未来发行人将根据浙江省天然气改革的进度加大对中石油、中石化、中海油等上游气源供应商采购天然气，积极拓展多气源供应。

2、同行业上市公司

（1）供应商集中且为关联方

1）贵州燃气（600903.SH）

根据贵州燃气招股说明书，其向关联方采购天然气的具体情况如下：

关联方	关联关系	采购内容	2017 年 1-6 月		2016 年		2015 年		2014 年	
			金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例
中石油贵州天然气管网有限公司	贵州燃气直接参股	管道天然气	49,579.80	49.86%	71,326.50	42.27%	65,633.55	41.98%	38,245.34	24.12%

关联方	关联关系	采购内容	2017 年 1-6 月		2016 年		2015 年		2014 年	
			金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例	金额（万元）	占营业成本比例
广州元亨燃气有限公司	子公司股东	LNG 等	5,429.48	7.45%	10,104.20	8.18%	7,881.26	6.82%	17,819.07	14.16%
贵州华能焦化制气股份有限公司	第二大股东控股公司	煤气	-	-	-	-	-	-	10,482.49	6.61%
贵州合源油气有限责任公司	贵州燃气直接参股	LNG	-	-	-	-	-	-	60.86	0.04%
合计			55,009.28	57.31%	81,430.70	50.45%	73,514.81	48.80%	66,607.76	44.93%

说明：2018 年 1 月 1 日起，中石油贵州天然气管网有限公司与贵州燃气及其子公司的天然气购销业务移交至非关联方，故贵州燃气后续关联采购比例降低。

2014 年、2015 年、2016 年及 2017 年 1-6 月，贵州燃气关联方采购占营业成本的比例分别为 44.93%、48.80%、50.45%和 57.31%，占比逐年提升。中石油贵州天然气管网有限公司是贵州燃气管道天然气的唯一供应商，为贵州燃气第一大供应商。

（2）供应商集中且为非关联方

1）成都燃气

单位：万元

供应商名称	2022 年度		2021 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例
中国石油天然气集团有限公司	259,229.78	66.15%	271,527.69	76.97%	208,767.42	59.79%	164,575.02	56.46%

说明 1：中国石油天然气股份有限公司天然气销售西南分公司和四川石油管理局有限公司受同一实际控制人中国石油天然气集团有限公司的控制而将其合并列示；

说明 2：2017 年度至 2018 年度的采购数据来自成都燃气首次公开发行股票招股说明书，

2021、2022 年度采购数据来自成都燃气年度报告，成都燃气未披露 2019、2020 年度及 2023 年半年度的主要供应商名称和对应采购金额。

2) 蓝天燃气

单位：万元

供应商名称	2022 年度		2021 年度		2019 年度		2018 年度	
	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例
中国石油天然气股份有限公司	249,191.04	66.40%	207,904.45	65.98%	217,300.93	72.28%	211,294.93	80.64%

说明 1：中国石油天然气股份有限公司天然气销售河南分公司、河南中原昆仑能源开发有限公司、漯河中石油昆仑燃气有限公司、中国石油天然气股份有限公司天然气销售东部分公司因受同一实际控制人中国石油天然气股份有限公司的控制而将其合并列示；

说明 2：2018 年度至 2019 年度的采购数据来自蓝天燃气首次公开发行股票招股说明书，2021、2022 年度采购数据来自蓝天燃气年度报告，蓝天燃气未披露 2020 年度的主要供应商名称和对应采购金额，其 2023 年度报告尚未披露。

3) 洪通燃气

单位：万元

供应商名称	2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例
中国石油天然气股份有限公司	34,517.91	58.77%	28,073.77	60.58%	23,816.60	63.80%

说明：2017 年度至 2019 年度的采购数据来自洪通燃气首次公开发行股票招股说明书，洪通燃气未披露 2020、2021 年度的主要供应商名称和对应采购金额，其 2023 年度报告尚未披露。

4) 重庆燃气

单位：万元

供应商名称	2013 年度		2012 年度		2011 年度	
	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例	金额	占营业成本的 比例

供应商名称	2013 年度		2012 年度		2011 年度	
	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例	金额	占营业成本的比例
中石油	293,580.67	56.18%	265,259.71	56.30%	241,013.77	65.86%

说明：2011 年度至 2013 年度的采购数据来自重庆燃气首次公开发行股票招股说明书，重庆燃气未披露之后年份的主要供应商名称和对应采购金额。

成都燃气、蓝天燃气、洪通燃气、重庆燃气在上述期间内，向中石油采购天然气占营业成本的比例均超过 50%，集中向一家企业采购在天然气行业内属于常见现象。

（三）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

- 1、获取报告期内发行人向关联方采购天然气的平均单价，与浙江省门站价及公司向其他非关联方的采购价格进行比较。
- 2、访谈发行人相关人员，了解价格机制调整对发行人关联交易的影响。
- 3、查询并获取同行业上市公司公开信息，与公司关联采购情况进行对比分析。

（四）核查结论

经核查，本所认为：

1、报告期内，发行人关联采购占比较高，主要系我国天然气行业特点、浙江省内天然气供销体制所致，2023 年 4 月前，关联方浙能集团的销售价格由政府指导价定价，销售给发行人的价格与销售给非关联方的一致；关联方中石化的销售价格参考市场价格，均不存在显失公平的情形；2023 年 4 月起，公司向关联方浙能集团、中石化浙江采购价格均根据双方谈判、参考市场价格确定，定价公允，不存在对关联方的利益输送。

2、浙江省发改委不再核定天然气省级门站价格后，发行人将通过与上游气源供应商通过市场化协商的方式确定天然气采购价格，公司将扩大向其他气源商的采购比例，向浙能集团关联方采购的比例将大幅下降。

3、贵州燃气、嘉兴燃气及湖州燃气向关联方采购占比较高，且供应商集中度较高，发行人供应商集中且为关联方的情形与同行业区域性燃气运营商情况类似。

六、问题10. 关于其他

10.6 根据申报材料：发行人子公司临安天然气因改革事宜《燃气经营许可证》未能续期，目前无实质经营，已将燃气经营相关核心资产及全部燃气业务移交给发行人参股公司临安燃气管理。

请发行人说明：临安天然气无实质经营但 2021 年、2022 年分别实现净利润 117.04 万元、221.74 万元的原因，临安天然气后续发展规划或处置安排。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程，并发表明确核查意见。

回复：

（一）临安天然气无实质经营但 2021 年、2022 年分别实现净利润 117.04 万元、221.74 万元的原因

发行人子公司临安天然气自设立后至 2022 年 7 月在杭州市临安区经营城镇燃气业务，发行人首次申报提交的招股说明书（签署日期为 2022 年 6 月 21 日）“第四节 发行人基本情况”之“六、公司控股子公司、参股公司基本情况”之“（一）控股子公司基本情况及财务数据”披露的临安天然气的主营业务为城市燃气运营。

浙江省住房和城乡建设厅于 2021 年 7 月 9 日下发《省建设厅关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》（浙建城发[2021]39 号），提出实施城燃企业规模化改革，鼓励城燃企业间进行规模化、集团化整合，有条件的地区要形成“一城一网一企”管道燃气经营格局。按照浙江省关于天然气改革精神及部署要求，杭州市临安区实行规模化、一体化改革，实现临安区“一城一网一企”天然气经营服务格局。

为实现该等改革，杭州燃气、中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司、发行人于 2021 年 9 月签订《关于设立临安区域城市燃气目标公司的会议纪要》，约定：（1）由杭州燃气、中石油昆仑燃气有限公司、发行人出资设立目标公司临安燃气，杭

州燃气、中石油昆仑燃气有限公司、发行人在目标公司的持股比例暂定为 51%、30%、19%。（2）临安燃气收购杭州燃气控股的杭州临安杭燃燃气有限公司、中石油昆仑燃气有限公司控股的杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、发行人控股的临安天然气的全部股权，收购完毕后由临安燃气承接上述三家公司在临安区域范围内的全部燃气业务并吸收合并上述三家公司。（3）临安燃气成立后由临安燃气申领燃气经营许可证并签署天然气特许经营协议及其他必要法律文件，在临安燃气签署天然气特许经营权协议并领取燃气经营许可证后，各方督促杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气变更相关业务合同以确保临安燃气接收杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气全部业务。（4）临安燃气成立后至临安燃气完成对杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气的吸收合并及资产、人员与业务承接期间，各方督促杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气核心资产及相关燃气业务由临安燃气接管。

2022 年 4 月，杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人、中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司达成一致，由杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人三方于 2022 年 5 月完成新设临安燃气的工商注册登记手续，临安燃气成立且收购完成杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司、临安天然气股权及杭州市临安区城市发展投资集团有限公司所控股的杭州临安城市资源开发有限公司的相关燃气管网资产后，中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司或其指定的关联方有权从杭州市临安区城市发展投资集团有限公司受让临安燃气的股权。

2022 年 5 月 20 日，杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人共同设立临安燃气，分别持股 51%、30%、19%。2022 年 7 月 15 日，杭州市城市管理局、杭州市临安区人民政府签订《杭州市临安区管道燃气特许经营协议》。2022 年 8 月 23 日，临安燃气取得杭州市临安区城市管理局核发的《燃气经营许可证》（编号：浙 202201040001G）。

2022 年 7 月 21 日，临安天然气与临安燃气签订《一体化运营合作协议》，约定：（1）临安天然气将燃气经营相关的核心资产及全部的燃气业务移交临安燃气

并积极配合临安燃气开展燃气业务，运营交割日为 2022 年 7 月 21 日。（2）自临安燃气设立之日起至临安燃气完成对临安天然气、杭州临安杭燃燃气有限公司、杭州临安中石油昆仑燃气有限公司股权收购并逐步实现以临安燃气为主体开展临安区燃气一体化运营期间为过渡期，临安燃气无条件接收临安天然气所有自愿加入临安燃气的员工。（3）临安天然气于 2022 年 7 月 21 日起停止开展所有的燃气管道建设投资及用户发展，将原有用户供气合同主体变更为临安燃气，临安燃气协助临安天然气完成在建工程建设管理等合同履行工作。（4）过渡期间对临安天然气相关燃气设施、管网的折旧摊销成本按照相关财务规定进行核算，临安天然气实际承担的折旧摊销及相关管理费用，由临安燃气以输气管理费的形式按月支付给临安天然气。

基于上述安排，临安天然气自 2022 年 8 月起已不再开展城市燃气运营业务，自 2022 年 8 月至报告期末的收入主要来源于依据《一体化运营合作协议》收取的输气管理费、向发行人其他子公司收取的设备租赁费等。自 2023 年 1 月起，临安天然气已无人员。因此，发行人于 2023 年 2 月 27 日向上交所提交的招股说明书“第四节 发行人基本情况”之“六、公司控股子公司、参股公司基本情况”之“（一）控股子公司基本情况及财务数据”披露的临安天然气截至招股说明书签署日的主营业务为“目前无实际经营”。

（二）临安天然气后续发展规划或处置安排

如前文所述，临安燃气后续将收购临安天然气全部股权并吸收合并临安天然气。截至本补充法律意见书出具日，就发行人向临安燃气转让临安天然气股权事宜，已完成审计、评估程序并已取得浙江省国资委的批复，尚待办理关于股权转让的工商变更手续。

（三）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

1、取得并查阅临安天然气报告期的财务报表、自 2022 年 8 月至报告期末的收入明细、临安天然气与临安燃气的《一体化运营合作协议》；

2、查阅《省建设厅关于迅速落实省政府领导批示精神切实推动城镇燃气经营企业规模化改革的通知》《关于设立临安区域城市燃气目标公司的会议纪要》及杭州燃气、杭州市临安区城市发展投资集团有限公司、发行人、中石油昆仑燃气有限公司浙江分公司达成的备忘录；

3、取得并查阅临安燃气的营业执照、工商档案、《杭州市临安区管道燃气特许经营协议》及临安燃气取得的《燃气经营许可证》；

4、获取发行人出具的关于临安天然气经营状况、后续处置安排的说明；

5、取得并查阅临安燃气收购临安天然气股权涉及的审计报告及评估报告、浙江省国资委出具的批复文件。

（四）核查结论

经核查，本所认为：

1、发行人子公司临安天然气自设立后至 2022 年 7 月在杭州市临安区经营城镇燃气业务，自 2022 年 8 月起已不再开展城市燃气运营业务，自 2022 年 8 月至报告期末的收入主要来源于依据《一体化运营合作协议》收取的输气管理费、向发行人其他子公司收取的设备租赁费等，自 2023 年 1 月起临安天然气已无人员。因此，临安天然气目前无实质经营但 2021 年度、2022 年 1-6 月分别实现净利润 221.74 万元、117.04 万元。

2、临安燃气后续将收购临安天然气全部股权并吸收合并临安天然气。截至本补充法律意见书出具日，就发行人向临安燃气转让临安天然气股权事宜，已完成审计、评估程序并已取得浙江省国资委的批复，尚待办理关于股权转让的工商变更手续。

10.7 根据申报材料：报告期各期末，公司劳务派遣用工人数占总用工的比例分别为 28.40%、29.37%、24.39%、5.33%。

请发行人说明：

（1）结合同行业可比公司具体情况，说明相关生产环节采用劳务派遣用工的

方式是否符合行业惯例；

(2) 发行人及控股股东实际控制人及其关联方与劳务派遣公司是否存在关联关系或者其他利益安排。

请保荐机构、发行人律师说明核查依据、过程并发表明确核查意见。

回复：

(一) 结合同行业可比公司具体情况，说明相关生产环节采用劳务派遣用工的方式是否符合行业惯例

公司使用的劳务派遣员工主要从事生产辅助类、客户服务类、通用辅助类等工种。生产辅助类以一线操作工岗位人员为主，该岗位相较其他岗位具有一定流动性、临时性，公司自主招工困难，用工紧张较为突出。劳务派遣公司专业从事人力资源招聘业务，招工渠道较广，在公司近年来人员快速增加的情况下，与劳务派遣公司合作是解决用工问题的方式之一。其余客户服务类、通用辅助类岗位均为非主营性岗位，以使用劳务派遣员工为主。

发行人主营业务为城市燃气输配、销售，城市燃气工程施工。即从上游天然气供应商购入管道天然气或 LNG，通过公司建设或运营的天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网，按照用户的需求量及压力将天然气输送和分配给不同用户；同时公司根据终端用户的需求提供相应的燃气设施的安装及售后工作。发行人属于燃气生产和供应业，同行业可比上市公司也普遍存在劳务派遣用工的情况，以下同行业可比上市公司在申请首次公开发行股票并上市的报告期内均存在生产环节采用劳务派遣用工的方式，具体情况如下：

公司名称	上市时间	主营业务	劳务派遣情况
蓝天燃气 (605368.SH)	2021.1	公司主要从事河南省内的管道天然气业务、城市燃气等业务，位于天然气产业链的中下游。	蓝天燃气劳务派遣的员工从事岗位主要是巡线员和后勤人员，其工作职责主要是公司天然气管网的月度巡检、厨卫后勤工作等。报告期各期末，报告期各期末，蓝天燃气劳务派遣员工的人数占用工总量的比重分别为 7.18%、7.

			27%、7.05%和 6.88%。
成都燃气 (603053.SH)	2019.2	公司主要从事城市燃气输配、销售，城市燃气工程施工以及燃气表具销售等业务。	成都燃气劳务派遣的员工主要从事厨师、门卫、勤杂、安装维修、燃气器具销售等辅助性岗位工作。报告期各期末，成都燃气子公司客服公司劳务派遣员工的人数占用工总量的比重分别为 49.51%、60.00%、67.50%、7.14%。
贵州燃气 (600903.SH)	2017.10	公司主要从事城市燃气运营业务，具体为贵州省天然气支线管道、城市燃气输配系统、液化天然气接收储备供应站、加气站及相关配套设施的建设、运营、服务管理，以及相应的工程设计、施工、维修。即从上游天然气供应商购入管道天然气或液化天然气，通过公司建设或运营的天然气支线管道、门站、储配站、各级输配管网，按照用户的需求量及压力将天然气输送和分配给城市居民、商业用户、工业用户、分布式能源用户和加气站等用户。	贵州燃气目前使用的劳务派遣者的岗位均为销售服务、保洁、抄表、户外临时巡检、保安等临时性、辅助性或替代性的工作岗位。报告期各期末，贵州燃气劳务派遣员工的人数占用工总量的比重分别为 7.09%、6.48%、5.98%和 8.34%。
重庆燃气 (600917.SH)	2014.8	公司主要在重庆市提供城市燃气供应以及燃气设施设备的安装服务。	重庆燃气对民用气抄表、户内维修工、抢险配合工、门卫、清洁工等辅助性岗位实行劳务派遣用工。公司目前劳务派遣工占用工总量约 26%，并在 2 年的过渡期内（2016 年 3 月 1 日前）将劳务派遣工降至不超过用工总量的 10%。

综上，发行人相关生产环节采用劳务派遣用工的方式符合行业惯例。

（二）发行人及控股股东实际控制人及其关联方与劳务派遣公司是否存在

关联关系或者其他利益安排

发行人报告期内合作的劳务派遣公司基本情况如下：

序号	名称	法定代表人	主要股东	董事、监事、高级管理人员
1	浙江雷博人力资源开发有限公司	陈斌	浙江省人才发展集团有限公司持股 100%	陈斌担任执行董事兼总经理，侯雪担任监事
2	常山县和盛人力资源有限公司	黄志明	黄志明持股 50%，李玲英持股 50%	黄志明担任执行董事，李玲英担任监事，黄志慧担任经理
3	嘉兴馨文人力资源有限公司	顾雨婷	顾雨婷持股 60%，沈爱芬持股 40%	顾雨婷担任执行董事、经理，沈爱芬担任监事
4	浙江天创人力资源有限公司	鄢国	浙江龙盾控股集团有限公司持股 60%，鄢国持股 40%	鄢国担任执行董事兼总经理，鄢康担任监事
5	缙云县信义人力资源服务有限公司	汪晓杰	汪晓杰持股 70%，潘益梅持股 30%	汪晓杰担任执行董事兼总经理，潘益梅担任监事
6	云和县博远人力资源服务有限公司	周义程	云和县国有资本运营有限公司持股 100%	周义程担任执行董事兼总经理，程媚担任监事
7	丽水市洁洁劳务服务有限公司	黄兴娥	朱广莉持股 90%，黄兴娥持股 10%	黄兴娥担任执行董事朱广莉担任监事
8	义乌市沃克劳动服务有限公司	陈灏	施玲玲持股 55%，陈灏持股 45%	陈灏担任执行董事、经理；施玲玲担任监事
9	义乌市工惠物业服务有限公司	陈兰英	陈灏持股 80%，陈兰英持股 20%	陈兰英担任执行董事、经理，陈灏担任监事
10	平湖市商宇劳务服务有限公司 (已于 2023 年 1 月 28 日注销)	商良	吴阿照持股 33.335%，商良持股 33.335%，时卫卫持股 33.33%	商良担任执行董事、经理，吴阿照担任监事

11	平湖市商人人力资源服务有限公司	商开诚	商开诚持股 90%，肖相根持股 10%	商开诚担任执行董事、经理，肖相根担任监事
12	温州泰岳劳务服务有限公司	林杰	陈正坚持股 100%	林杰担任执行董事、经理，陈正坚担任监事
13	庆元县人力科技发展有限公司（原名为庆元县人力资源发展有限公司）	叶龙	庆元县文旅投资发展有限公司持股 100%	叶龙担任执行董事兼总经理，吴天照担任监事
14	浙江遂昌三利实业有限公司	骆国武	骆国武持股 90%，骆国爱持股 5%，骆国慧持股 5%	骆国武担任执行董事、总经理，骆国慧担任监事
15	泰顺县振泰人才有限公司	林剑文	泰顺县城镇发展有限公司持股 100%	林剑文担任董事长、总经理，陈鹏程、钱洁新担任董事，钱羽中、蓝雁君、毛丽娜、吴锴、吴阿宝担任监事
16	浙江中资人力资源有限公司	陈文俊	浙江龙盾控股集团有限公司持股 51%，鄢国持股 28%，中龙易人力资源有限公司持股 21%	陈文俊担任执行董事兼总经理，鄢国担任监事

除云和县博远人力资源服务有限公司的唯一股东云和县国有资本运营有限公司系发行人控股子公司云和天然气的少数股东，持有云和天然气 10%的股权以外，发行人报告期内合作的劳务派遣公司与发行人及控股股东实际控制人及其关联方不存在关联关系或其他利益安排。

（四）核查程序

就上述事项，本所律师履行了如下核查程序：

1、取得并查阅发行人及其子公司报告期各期末劳务派遣用工名单，了解劳务派遣用工所在岗位。

2、查阅同行业上市公司招股说明书，了解同行业上市公司劳务派遣情况；

3、取得并查阅发行人报告期与劳务派遣公司签署的劳务派遣合作协议、劳务派遣单位的营业执照并登录企查查等网站查询发行人报告期内劳务派遣公司的基本情况；

4、取得并查阅发行人控股股东控制的企业清单、董事、监事及高级管理人员填写的调查表，与劳务派遣单位及其股东、关键人员进行对比；

5、获取发行人出具的说明。

（五）核查结论

经核查，本所认为：

发行人相关生产环节采用劳务派遣用工的方式符合行业惯例；除云和县博远人力资源服务有限公司的唯一股东云和县国有资本运营有限公司系发行人控股子公司云和天然气的少数股东外，发行人及控股股东、实际控制人及其关联方与劳务派遣公司不存在关联关系或者其他利益安排。

（以下无正文，下接签章页。）

（本页无正文，为《北京市金杜律师事务所关于浙江浙能燃气股份有限公司首次公开发行股票并在主板上市之补充法律意见书（十）》之签章页）

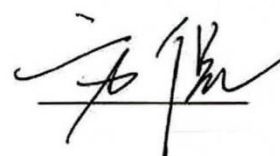


经办律师： 

梁 瑾



张 诚



方 侃

单位负责人： 

王 玲

二〇二〇年 三月二十八日