

证券代码： 002911

证券简称： 佛燃能源

佛燃能源集团股份有限公司投资者关系活动记录表

编号： 2022001

投资者关系活动类别	<input checked="" type="checkbox"/> 特定对象调研 <input type="checkbox"/> 分析师会议 <input type="checkbox"/> 媒体采访 <input type="checkbox"/> 业绩说明会 <input type="checkbox"/> 新闻发布会 <input type="checkbox"/> 路演活动 <input checked="" type="checkbox"/> 现场参观 <input type="checkbox"/> 其他（电话会议）
参与单位名称及人员姓名	华夏基金：戴方哲；玄元投资：赵仲鹏；长江证券：徐科、任楠；国信证券：张朝、何丽妍、蔡静、马静静、黄玉玲、董学涛、何斌；中金财富：曾一、霍子祺；其他个人投资者共计 22 名。
时间	2022 年 1 月 13 日至 14 日
地点	公司会议室、公司南庄制氢加氢一体化站，中国佛山
上市公司接待人员姓名	公司副总裁、董事会秘书：卢志刚 公司副总裁、财务负责人：谢丹颖
投资者关系活动主要内容介绍	1. 公司未来在清洁能源领域上的业务扩展规划如何？公司在氢能源产业里有什么核心技术？ 答：公司依托自身在天然气行业方面的优势，积极布局新能源业务，主要包括分布式光伏发电、氢能制储运加用及氢能装备制造、用户侧储能、节能供热、节能供冷、工业燃烧与节能减排等，运用新能源及节能技术为广大工商业客户提供综合能源服务。公司发挥燃气经营区域的地域优势及客户资源优势，深挖经营区域市场潜能，满足用户多种类用能需求；并布局分布式光伏电站项目、用户侧电化学储能项目、用户侧冰蓄冷储能及节能供热等项目。公司成立了 SOFC（固体氧化物燃料电池）研发团队，积极开展 SOFC 系统研发。在氢能制储运加用及氢能装备制造业务方面，公司拥有站内天然气制氢加氢加气充电一体化站及常规加氢站；除此以外，公司以全资子公司佛燃科技公司为主体，与中海油气电集团、西南化工研究设计院成立撬装天然气制氢设备研发联合体，成功

研发达到世界先进水平的撬装天然气制氢设备。公司在“隔膜式压缩机”与“液驱压缩机”两步走，目前已拥有氢气隔膜压缩机技术，并与具备丰富行业经验的技术团队成立合资公司开展液驱压缩机的研发，不断拓展氢能领域。

2. 公司除发行可转债外，是否有其它融资计划？

答：公司将根据自身融资需求及资本结构，研究制定融资计划，如有其他融资计划，届时公司将以公告的形式对外披露，请关注公司公告。

3. 公司收购的综合能源公司的经营状况及标的交易估值情况如何？收购后的投资计划如何？

答：为积极拓展综合能源领域业务，进一步丰富公司业务结构，提升公司竞争力，公司收购佛山综合能源（公控）有限公司 80% 股权，交易价格总计为 10,505.12 万元。综合能源公司目前主要从事蒸汽管网运营、蒸汽销售等业务，其拟投资建设的佛燃三水水都分布式能源站项目（2×120MW）已取得了佛山市发改的核准批复建设，项目主要产品包括电力和蒸汽。待该项目建成后，在实现公司热电联产等综合能源业务稳步发展的同时，亦将带动公司天然气供应的增长，产生业务协同效应，有助于进一步提升公司业务竞争力。

4. 在近期的佛山西樵氢能产业大会上，有院士谈到氢气管道运输的可行性，请教下公司对氢储运的看法以及未来相关的计划。

答：现在陆上氢气储运方式主要有长管拖车和管道运输两种方式，均是以高压气态氢的状态进行运输。氢气管道运输方式在本质上与现在的天然气管道运输方式一致，具有综合运输成本低、连续稳定的优点，但我国在长输氢气管道、城镇管道建设运行方面的法规、标准体系尚未建立完善，目前氢气管道主要建在工业园区内或园区之间，主要应用在工业氢领域，而城市区域的氢气管道尚属示范应用阶段。

公司依托自身在天然气行业方面的优势，通过分布式制氢加氢一体化路径，布局氢能“制储运加”领域。近期主要利用公司现有加气站、天然气站场改建、扩建站内制氢-加氢母站，通过这种分布式制氢加氢一体化路径进入氢能领域。站内制氢-加氢母站从城市天然气管道取气，采用站内撬装式天然气制氢设备制氢，并在站内向燃料电池汽车加氢。这种“现制现加”的方式通过城市配套成熟的天然气管道进行原料端运输，规避了氢气产品端运输环节，为化解现阶段氢气运输难、成本高和供应不稳定的问题提供了替代方案。

5. 公司股东众成投资的减持对公司经营决策是否有影响？

答：佛山市众成投资股份有限公司于 2021 年 8 月 26 日至 2021 年 9 月 10 日通过集中竞价方式减持公司股份 8,804,000 股（占公司总股本比例 0.93%）。该减持计划已实施完毕，且众成股份不是公司控股股东和实际控制人，该减持计划的实施不会导致公司控制权发生变更，也不会对公司治理结构及持续经营产生重大影响。

6. 公司燃气供应业务需要特许经营权，目前公司在不同省市均有供应业务，未来是否计划继续在其他地区扩大相关特许经营权？

答：目前公司合计拥有 13 个区域管道燃气业务特许经营权。公司将充分利用国家及地方政府在节能减排及工业化、城市化进程方面推出的一系列重大政策，继续加快现有经营区域的天然气利用工程的建设，积极挖掘用气潜力大的工业用户，寻求市场新的增长点。此外，公司将继续发挥在城市燃气管理、技术、安全、服务及信息化等方面多年积累的优势，通过收购并购异地城市燃气企业股权、竞标异地区域特许经营权等方式，扩大公司规模。

7、2021 年天然气的进口成本上涨，公司有什么看法和应对举措？

答：受国际和国内能源价格持续上涨等因素影响，公司积极应对，一方

	<p>面积极向政府主管部门申请调整天然气最高限价，根据上游天然气价格的变动情况，对非居民天然气销售价格做相应同向调整，佛山市已在 2021 年 10 月出台顺价政策，取消原来按用气量分三档的非居民用户天然气销售最高限价机制（年用气量 1500 万立方米以上最高限价为 3.28 元/立方米、年用气量 500-1500 万立方米最高限价为 3.65 元/立方米、年用气量 500 万立方米以下最高限价为 3.85 元/立方米），统一调整为 3.85 元/立方米；另一方面积极推进上游优质气源供应多元化和结构多样化，打造稳健的气源保障体系。</p> <p>8、公司制氢的技术路径及产能水平如何？</p> <p>答：公司目前主要采用天然气水蒸汽重整制氢、光伏发电碱性电解水制氢的技术路径。天然气水蒸汽重整制氢是目前工业上天然气制氢应用最广泛的方法；碱性电解水制氢在国内应用已久、技术成熟可靠。目前南庄加氢制氢一体化站设计的天然气制氢能力为 500Nm³/h、电解水制氢能力为 50Nm³/h。</p> <p>9、公司加氢站运营的情况及各环节的补贴情况？</p> <p>答：公司积极推进氢能基础设施建设运营，目前已建成运营全国首座站内天然气制氢加氢加气充电一体化站及常规加氢站。常规加氢站氢气采购成本及氢气销售价格参考佛山市场平均水平；制氢加氢加气充电一体化站属于站内制氢，省却了氢气运输环节，其氢气具有成本优势及价格竞争力，同时能够减少城市道路运输风险。补贴情况参照《佛山市发展和改革局等 3 部门关于修订佛山市新能源公交车推广应用和配套设施建设财政补贴资金管理暂行办法的通知》佛发改新能〔2020〕15 号文件执行。</p>
附件清单(如有)	无
日期	2022 年 1 月 14 日