haocheng@cbnet.com.cn

读懂国家账本: 2023年中国经济 预期全面转好

本报记者 杜丽娟 北京报道

"今年,中国经济预期增长目 标定为5%左右,这是我们综合考 虑各方面因素后确定的。"3月13 日,十四届全国人大一次会议闭 幕后,国务院总理李强答中外记 者提问时说。

早前,对于中国经济在2023 年将实现5%左右的增速,IMF (国际货币基金组织)等国际机构 也给出了比较乐观的预期。

2023年1月底, IMF将中国 经济增长预期上调了0.8%至 5.2%,并同步提升亚太区域经济 增长预期至5.3%。IMF预期今年 全球经济增长为2.9%,其中美国 市场增长1.4%,新兴市场和发展 中经济体增长4.0%,这一指标普 遍低于中国的增速目标。

据IMF的评估,中国经济每增 长1%,将带动亚洲经济整体增长 0.3个百分点。基于此,市场普遍看 好中国经济在2023年的增长趋势。

国家账本出炉

加力主要是加强财政资金统筹,优化组合财政赤字、专项债、贴 息等工具,扩大财政支出规模,保持必要的支出强度。

全国两会期间,《政府工作报 告》中的各项数据成为市场关心 的内容。在财政部提请十四届全 国人大一次会议审查《关于2023 年中央和地方预算执行情况与 2023年中央和地方预算草案的 报告》(以下简称"《报告》")后, 2023年的"国家账本"逐渐明晰。

在收入方面,2023年全国一般 公共预算收入总量为236330亿元, 政府性基金收入总量为123562.99 亿元,国有资本经营预算收入总量 为5633.81亿元,全国社会保险基 金预算收入为109356.63亿元。

支出方面,2023年整体财政支 出为494570.24亿元。其中,全国 一般公共预算支出275130亿元,全 国政府性基金预算支出117962.99 亿元,全国国有资本经营预算支出 3468.81亿元,全国社会保险基金预 算支出98008.44亿元。

在业界看来,国家账本不仅 对中国经济进行了展望,也为 2023年财政收支指明了方向。

上述《报告》提到,2023年积 极的财政政策要加力提效。加力 主要是加强财政资金统筹,优化 组合财政赤字、专项债、贴息等工 具,扩大财政支出规模,保持必要 的支出强度。提效主要是通过深 化改革、加强管理,提高财政资源 配置效率、财政政策效能和资金 使用效益。

对此,安永华明会计师事务所 (特殊普通合伙)首席合伙人毛鞍宁

表示,《政府工作报告》中重点提及 要提升积极的财政政策效能。"我认 为2023年政策会对现行减税降费、 退税缓税等措施进行延续和优化, 这将持续助力企业克服困难。"

国家税务总局数据显示, 2022年全年增值税留抵退税超 过2.4万亿元,新增减税降费超过 1万亿元,缓税缓费7500多亿元, 制造业和中小微企业普遍受益。

普华永道中国税收政策服务 主管合伙人马龙告诉《中国经营 报》记者,2023年减税降费将结 合经济运转实际情况和发展需 要,适时调整和丰富政策内容。 "我们预测,此前出台的以助企纾 困为目标的阶段性措施会根据实 际需要延续和优化,特别是针对 中小微企业和个体工商户的一些 政策,预计会继续延续减免优惠, 但适用条件可能会有所调整。"

此外,2023年增值税留抵退 税政策也会进入制度化、常态化 阶段,同时随着增值税立法的推 进,这将为企业轻装前行提供长 期的政策保障。

澳洲会计师公会华东和华中 区委员会会长诸斌认为,2023年 财税政策要更加精准化,要将优 惠与支持给予最需要的企业,同 时注重后续政策的可持续性。"比 如,在实践中要对一些实施效果 不明显的政策进行调整,此外还 要进一步延续国家重点产业和重 点领域的优惠政策。"

经济预期转好

今年第一季度前两个月的数据显示,随着疫情防控政策优化调 整,稳经济政策的效果持续显现,部分领域迎来的"报复性消 费",说明制造业景气水平在恢复。

在2022年取得3%经济增速 的基础上,《政府工作报告》提出 今年将实现5%左右经济增长目 标,这体现了市场对中国经济加 快恢复增长的信心。

2023年3月13日,国务院总 理李强在答记者问时说,今年世 界经济形势总体不容乐观,不稳 定、不确定、难预料因素比较多, 如何稳增长对世界各国都是一个 考验。"今年,中国经济预期增长 目标定为5%左右,这是我们综合 考虑各方面因素后确定的。当 然,中国的经济总量已经突破 120万亿元,基数很高,加上今年 的新挑战不少,要实现5%左右的 增长并不轻松,需要倍加努力。"

对于中国经济在2023年的 增速,市场也给予较好的预期。

安永中国主席、大中华区首 席执行官陈凯认为,2022年,在 新冠疫情等国内外诸多因素冲 击下,我国国内生产总值实现了 3%的增长,这一成绩实属不易。 "在疫情防控取得决定性胜利 后,《政府工作报告》提出今年国 内生产总值增长5%左右的目标, 并强调坚持稳中求进的工作总 基调,这将推动经济运行整体好 转,并实现质的有效提升和量的

和上述预判类似的是,毕马

威亚太区及中国主席陶匡淳预测, 2023年中国经济有望实现5.7%的 增速,这意味着中国经济将再次成 为世界经济增长的主引擎。

《政府工作报告》提出,2023 年要通过积极的财政政策、完善 的税费优惠政策、稳健的货币政 策、发展和安全并举的产业政策、 聚焦创新驱动发展的科技政策和 关切民生的社会政策协调配合, 稳中求进,共同促进中国经济高 质量发展。

"总体看,我对2023年中国 经济的复苏重启比较有信心。" 普华永道中国资深经济学家赵 广彬坦言。他认为,今年第一季 度前两个月的数据显示,随着疫 情防控政策优化调整,稳经济政 策的效果持续显现,部分领域迎 来的"报复性消费",说明制造业 景气水平在恢复。

按照今年《政府工作报告》要 求,2023年财政赤字率拟按3%安 排,比上年提高0.2个百分点;新 增专项债务限额38000亿元,比 上年增加1500亿元。此外,随着 近期经济复苏的趋势逐渐明朗, 房地产调控政策的转向,这将使 2023年的投资进一步企稳并扩 张,在预期全面重启的情况下,民 间投资的恢复,将推动整体固定 资产投资回归正常。

提高绿氢消费比重 统筹规划全产业链

专访中国石化中原石油勘探局有限公司党委书记、执行董事张庆生

本报记者 索寒雪 北京报道

氢能作为新兴的可再生能源, 在服务国家碳达峰、碳中和领域发 挥着举足轻重的作用。氢能也是

探索氢能产业规模化

《中国经营报》:"十四五"期间, 中石化将建成1000座加氢站,未来 将成为中国第一氢能企业,相对于 化石能源,氢能的应用将带来哪些 划时代的变化?

张庆生:我们可以看到,氢能 是来源丰富、绿色低碳、应用广泛 的清洁能源,在释放能量的过程中 不产生碳排放,在能源转型中扮演 着越来越重要的角色,能帮助可再 生能源大规模消纳,电网大规模调 峰和跨季节、跨地域储能,广泛应 用于工业、建筑、交通、发电等多领 域,将成为全球能源转型发展、应 对气候变化和培育经济新增长点 的战略选择。

《中国经营报》:去年末中原油 田的中国石化兆瓦级可再生电力电 解水制氢示范项目建成,该示范项目 是用绿电制取绿氢,这一项目的稳定 运行,对行业有哪些意义? 中原油田 未来对氢能产业的规划是怎样的?

张庆生:这个项目采用的质 子交换膜(PEM)电解水制氢工 艺,是现阶段与风电、光电耦合度 较高的电解水制氢技术路线。我 们知道,可再生能源具有间歇性、 随机性与波动性特点,发电时会 给电网稳定性带来巨大压力。而 质子交换膜电解水制氢工艺对电 的波动与否没有过多要求,对电 力系统可做到"分钟级启动、秒级

这意味着制氢系统便于就地 消纳风力发电、光伏发电等波动性 较强的可再生绿电。

为实现"绿电"制"绿氢",我们 在濮阳市还配套建设了3.66兆瓦 光伏电站和9兆瓦风电工程,两个 制氢配套工程年发电量约2500万 千瓦时。目前,光伏配套工程已同 步并网发电,为该项目安全平稳运

2023年全国两会期间,代表委员们 热议的话题。

中石化中原油田正在打造中国 石化豫北地区"绿氢"供应中心、《中 国经营报》记者专访全国人大代表、 中国石化中原石油勘探局有限公司 党委书记、执行董事张庆生,他对氢 能发展的产业规划提出自己的建

议。他表示,氢能在能源转型中扮演 着越来越重要的角色,建议进一步优 化国内氢能产业链布局结构,同时在 氢能方面需要给予财税政策支持。



本报资料室/图

行提供绿色动能。据介绍,该项目 集风光电、电解制氢、氢气纯化、储 运等多系统于一体,为我国可再生 能源制氢储能、氢能多元耦合与高 效利用等提供可复制可推广的示

自 2022 年 12 月 25 日顺利投 产以来,位于中原油田的中国石化 兆瓦级可再生电力电解水制氢示 范项目已平稳运行近3个月。该 项目拥有一套先进的质子交换膜 电解水制氢装置,以"绿电"制"绿 氢",可日产高纯度绿氢1.12吨。

今年是中国石化成立40周 年,加快规划建设新型能源体系、 打造中国石化豫北地区绿氢供应 中心意义重大。我们积极拓宽销 售渠道,强化运行组织,全力保障 绿氢示范项目平稳生产,也为下 一步项目扩能打下了坚实基础。 下一步,中原油田将围绕氢气制 氢技术、氢气储运技术、氢能利用 技术、储氢安全及氢能标准体系 建设等领域开展研究,特别是在 推进绿氢商业化生产及应用过程 中,探索并建立相关标准体系。

预计5年内,中原油田将建成年产 能 4500 吨的中国石化豫北地区绿 氢供应中心,促进氢能产业规模 化、效益化、产业化发展,为油田 构建"化石能源+绿色能源"双轮 驱动发展新格局打下坚实基础, 为确保华北地区能源安全作出新 的更大贡献。

《中国经营报》:中国氢能技 术仍处于起步阶段,氢能产业尚 需扶持,其降低成本和应用场景 需要进行探索,你认为需要怎样 的政策能够提升氢产业快速实现 产业化,且有利于企业的科研投

张庆生:我建议进一步优化国 内氢能产业链布局结构。延续氢 能交通领域支持政策,同时重点推 动绿氢在工业应用方面有关鼓励 及支持政策的出台,如:对于可再 生能源制绿氢的项目,建议按照联 网不上网的原则免交上网政府基 金、完善促进弃电利用的体制机 制,并建立健全新兴主体的电力市 场准人标准和交易规则,进一步提 升电解水制氢的经济性,调动风光

制氢企业积极性,实现绿氢产业与 电力市场融合发展。

此外,在氢能方面需要给予 财税政策支持。一是给予财政补 贴。由于加氢站建设成本较高, 现阶段氢气成本和价格居高不 下,且没有足够的氢能车辆,导致 当前90%的加氢站利用率不足,实 际运营困难。建议参照光伏、新 能源等产业扶持政策,给予加氢 站建设一定比例的财政补贴,支 持氢能终端企业初期发展,大力 推动加氢站建设,扩大加氢站网 点布局,加快氢能车辆应用步 伐。二是给予税收优惠。建议参 照上海自由贸易试验区临港新片 区氢能支持政策,给予氢能产业 链企业15%的企业所得税优惠税 率;对于采购关键设备允许在企 业所得税的税前加计扣除,对关 键设备和材料免征进口增值税和 关税。三是给予贷款贴息。对于 氢能企业用于生产、研发和经营 的银行贷款,建议参照人民银行 同期中期贷款市场报价利率 (LPR)给予贷款贴息支持。

氢能产业链需政策支持

《中国经营报》:随着氢能产业 的起步,已经有外资企业在中国着手 建设氢能设备工厂,你认为中国氢能 装备制造领域处于何种水平? 如何 支持氢能装备制造业的发展?

张庆生:技术装备自主化水 平有待提高,我国目前在燃料电 池、氢能储运等领域的部分关键 材料、技术与产品还处于研发阶 段,产品性能有待进一步验证,存 在国产化程度不高、对外依存度 较大等问题。

我认为应提升氢能制、储、 运、加全链条装备制造能力。提 升大功率高效碱性电解水制氢 设备、质子交换膜电解水制氢设 备、氢气纯化设备及分布式天然 气、氨气、甲醇高效催化制氢设 备等生产能力,提高制氢供应保 障水平。

此外,应发展氢燃料电池及燃 料电池整车核心产业。坚持自主 研发和引进吸收并举,构建燃料电 池汽车完整产业链,推动燃料电池 汽车关键核心技术创新发展,强化 对加氢装备、燃料电池汽车电控系 统等相关优势企业的配套服务,大 力推进燃料电池核心材料、关键零 部件和动力系统产业化,提高双极 板、电堆、空气压缩机、氢气循环泵 等核心零部件生产技术水平,支持 相关企业强化优势,加快引进膜电 极、质子交换膜、催化剂、碳纸等领 域优势企业在豫布局,补齐产业链 条,形成覆盖燃料电池八大核心零 配件的全产业链条。

《中国经营报》:在氢能产业链 发展的起步阶段,业内普遍在交通 领域对氢能寄予希望,但是很多从 零起步的工作,需要决策部门和相 关企业进行探索,你希望在示范城 市群建设中,看到怎样的场景?

张庆生:希望加快氢能交通产 业链发展。进一步加快氢能示范 城市群政策落地,对于北京、上 海、广东等氢能示范城市群城市, 建议相关部委加强对氢燃料电池 汽车示范城市群政策落地的引 导,落实考核和奖励措施,通过 "碳达峰、碳中和"目标的驱动和 车辆购置、加注的政策扶持,引导 石油石化、物流、钢铁、邮政、电商 配送等行业加快氢燃料电池汽车 的推广应用,形成多样化的氢能 交通应用场景。

《中国经营报》: 你说到加氢站 建设,业内普遍反映,加氢站建设需 要一定的时间周期,审批环节还有 一部分真空的领域,你希望政府部 门在哪些领域需要整合职能,实现 加速项目审批?

张庆生:2022年全国加氢站建 设保持了较快的速度,但从现行政 策来看,商业用地审批环节复杂, 各地土地审批流程繁复而且不一 致,在规划、立项、审批、运营监管 相关方面缺乏具体政策制度。加 氢站建站成本高,成本回收周期较 长。液氢加氢站、制氢加氢一体站 的建设和运营经验不足,导致部分 已建成加氢站尚未形成良性的商 业模式。氢燃料电池汽车多处于 示范阶段,其推广和车用高纯氢气 资源建设相对滞后,购车成本较 高,在关键组件制备工艺方面,比 如储氢罐、车载氢系统的高端碳纤 维等部分管件主要依赖进口。为 此提出如下建议:

第一,建议明确支持传统加油 站升级为综合加能站。目前《成品 油市场管理办法》正在修订,建议 明确支持加油站依法依规开展加

氢站、充电站、换电站、分布式光伏 发电站的建设与运营,将传统加油 站升级为综合加能站,满足多元化 补能需求。

第二,建议进一步规范加氢站 建设和管理优化流程。建议在国 家部委层面明确归口管理部门,与 加油站、加气站归口管理部门保持 一致,加快制定规划、报建、竣工验 收、经营许可全流程的管理办法, 引导地方制定审批流程。

《中国经营报》:外资企业所掌 握的制氢技术和设备生产技术仍处 于国际较高水平,中国企业应该如 何迎头赶上?

张庆生:我国氢能产业快速发 展的同时,也呈现一些问题。缺少 氢能产业链上、中、下游的统筹,地 方和企业规划雷同性较高,甚至出 现低水平的重复建设,短时间内面 临产能过剩风险。同时,各地区氢 能产业普遍存在重应用、轻研发, 重短期效果、轻长期投入现象,且 存在氢能项目重复、相关技术同质 化、人才短缺等问题。氢能产业链 涉及多种技术和行业领域,当前各 省市产业政策、规划多聚焦于氢燃 料电池汽车及其产业链上,对于其 他领域应用很少提及,存在跨领域 协作不足、跨部门协调机制不够完 善等问题。中国氢能技术储备不 足,产业根基比较落后,各地差异 非常明显,绝大多数地区都不具备 将技术装备推向市场变现的能力 和条件。目前氢能主要来源仍是 "灰氢",生产成本上相较绿氢具有 优势,但化石能源储量有限,且制 氢过程仍存在碳排放问题;工业副 产氢产量有限且供应辐射路程 短。长远来看,电解水制氢易与可 再生能源结合,规模潜力更大,更

加清洁可持续,是最有潜力的绿氢 供应方式,需要专门针对绿氢出台 针对性的扶持政策。

首先,做好区域规划,防止重 复建设。建议国家统筹规划氢能 产业建设,提高氢能在能源消费 结构中的比重,构建清洁化、低碳 化、低成本的多元制氢体系。同 时结合全国各地企业、科研机构 等自身优势和短板,因地制宜、因 情施策,合理布局氢能制备、储 运、加注、应用等产业链相关项 目,稳慎有序推进项目建设,避免 低水平重复建设。

其次,依托龙头企业,加快示 范应用。建议依托中国石化等氢 能各领域龙头企业,推动绿氢在化 工、冶金、交通等多领域的广泛应 用和快速发展,围绕构建全链条、 全过程的绿氢应用生态,支持一批 基础好的绿氢应用场景,加强研发 上下游配合与新技术集成,打造形 成一批可复制可推广的标杆应用 场景,加快形成有效的氢能产业发 展商业化路径。

最后,加大产业扶持,促进绿 氢应用。建议鼓励发展可再生能 源制氢,限制灰氢发展,引导灰氢 企业利用 CCUS 技术将灰氢转换 成蓝氢。进一步加大对绿氢制备 产业的扶持力度,加强绿氢产业在 氢能规划中作为主要发展方向的 战略地位。严格审查氢源,出台专 门针对绿氢产业的减税补贴政策, 如减免绿氢制备和使用绿氢企业 的各项税费、氢燃料电池汽车免收 高速过路费等政策;针对绿氢制取 装备关键技术、材料研究和科技成 果产业化应用设立科技专项,加大 专项资金投入,降低绿氢成本,提 升绿氢应用占比。