

国投集团转型发展迈上新台阶

1月~5月,实现合并收入580亿元,同比增长28%,实现利润85亿元,同比增长49%

□ 本报记者 张 宇 朱 黎

2019年已经过半,面对“期中考”,国家开发投资集团有限公司(以下简称“国投集团”)交出了一份可圈可点的“成绩单”。

记者在7月1日召开的国投集团新闻发布会上获悉,2019年1月~5月,国投实现合并收入580亿元,同比增长28%,实现利润85亿元,同比增长49%。在利润大增的同时,国投集团连续第11年向社会提交履责答卷,发布了《2018企业社会责任报告》(以下简称《报告》)。此外,还发布了新书《国投志》。

从《报告》公布的数据可以看出,随着改革的深入和成功转型,国投集团正在持续加大清洁能源投资开发力度,并加速风电、光伏等新能源业务发展。

社会责任践行再上台阶

2019年是国投集团成功实现转型的开局之年。今年初,国家开发投资集团有限公司党组书记、董事长王会生曾自豪地公开宣布:“国投集团成功实现转型发展。”

记者了解到,国投集团已连续14年获得国务院国有资产监督管理委员会经营业绩考核A级,并连续15年保持利润年均增长20%以上。2018年,国投集团经营业绩再创历史新高,全年实现利润193亿元,资产总额5823亿元。

“这意味着国投集团的转型发展实现了新的突破,可持续发展水平达到了新的高度,抵抗风险能力得到了较大的提升。”国务院国资委秘书长彭华岗向与会者表示。

“自2011年以来,国投集团经过八年奋斗,实现了自身‘第三次革命’的基本目标,不仅在转型中一路突破,完成了高质量增长,更在社会责任工作中展现出全新的精神风貌。”国家开发投资集团有限公司新闻发言人刘洋河介绍,截至

2018年年底,国投集团战略性新兴产业和金融服务业资产比重首次超过基础产业,达到55%。2019年1月~4月,战略性新兴产业和金融服务业的利润占比达到48%,同比增长10%。

转型发展的成功也让国投集团对社会责任的认知进一步深化,并在实践中努力创新,持续探索,不断优化社会责任模型,推动企业与社会协调发展。

王会生介绍,2017年,国投集团结合社会责任核心议题,首次创新性提出“五心行动”责任品牌计划,并在2018年不断加强可持续发展和社会责任管理,服从国家战略,改善民生福祉,深化“五心行动”责任实践。

王会生指出,国投集团的战略就是服务,服从于国家战略,为美好生活补短板、为新兴产业做导向,“为国而投”,这就是国投人的初心和使命。

“五心行动”提出以来,国投集团在两年间围绕“从心出发、匠心经营、倾心守护、真心奉献、爱心相通”五大责任体系,创造综合价值,在政治、经济、环境、社会、海外等方面勇担责任,与社会共享发展成果。

《报告》数据显示,2018年,国投集团通过国有资本投资引导社会资本投资向“命脉”和“民生”领域集中,全年完成基本建设投资130亿元,投入节能减排资金9.8亿元、扶贫资金6238万元。

此外,2018年,国投集团管理各类政府引导基金1600亿元,其中75%以上投向民营企业,助推中小型、高成长性企业成长,助力解决“卡脖子”技术,为国有资本与民营资本融合作出了贡献。“今年这个数字将达到2100亿元。”刘洋河向记者介绍说。

“主动融入国家战略、自觉履行企业社会责任,已经根植于国投的经营理念,成为国投集团发展的新动能,我们将继续长期坚持下去,努力开创国投社会责任的新局面。”王会生表示。



7月1日,国投集团召开新闻发布会,向社会提交履责答卷,发布了《2018企业社会责任报告》。图为发布会现场。

新能源业务发展加速

调整产业布局既是“五心行动”的重要一环,同时也是国投集团成功转型的标志之一。

煤炭业务曾经是国投集团的支柱产业之一,为推动煤炭公司向矿产资源开发企业转型,改善资产质量,优化升级业务结构,近几年国投集团不断加速剥离煤炭资产。今年全国两会期间,王会生在接受媒体采访时曾表示,国投集团已经完全退出煤炭业务,未来将主要投资新能源。

国投电力控股有限公司(以下简称“国投电力”)新闻发言人、董事会秘书杨林也对记者透露,国投电力已转向布局清洁环保能源等产业,正在通过开发并购模式,加速新能源业务发展。

“2019年上半年,我们收购了浙江湖州10万千瓦、新疆14万千瓦两个光伏项目。另外,还有若干个收购项目正在谈判中。”

记者获悉,截至2018年底,国投电力已投产、控股装机容量达到3405.50万千瓦,其中

水电1672万千瓦,风电110.10万千瓦,光伏发电47.80万千瓦。与其他电力央企相比,虽然国投电力新能源业务目前仍处于起步阶段,但装机增速迅猛。以光伏发电为例,2017年占比仅为0.5%,2018年已提升至1.40%。

在“走出去”的路上,国投集团海外知名度也日益提升,其中新能源业务功不可没。三年前,国投集团正式进入海上风电领域,在英国苏格兰投资了红石能源有限公司(Red Rock Power Limited),获得了比特瑞斯(Beatrice)海上风电项目25%的股权和英奇角(Inch Cape)海上风电项目100%的股权。

采访中,记者了解到,这两个海上风电项目预计拉动投资近50亿英镑,项目建设期间,可为苏格兰带来近千个就业机会。不仅提升了国投电力在国际市场的形象,同时也为后续开展国际业务奠定了基础。

“国投集团实践‘一带一路’倡议,注重业务拓展契合当地发展需求,将企业发展与社

会履责结合起来,为中国企业成功‘走出去’提供了宝贵经验。”中国宏观经济研究院副院长吴晓华认为,持续加大清洁能源投资开发力度、开展污染防治等实际行动,体现了国投集团想方设法为人民美好生活的决心。

“坚持清洁能源发展方向,是国投集团践行绿色投资与绿色运营,助力建设美丽中国的责任与担当。”王会生表示。而作为国投集团唯一的电力运作平台,国投电力的水电装机规模处于行业领先地位,形成了水电为主,水火共济,风光为补的业务结构。

国投集体在雅鲁江干流共规划22级水电站,目前总装机已达1473万千瓦,其中包括新能源3万千瓦,年发电量742亿千瓦时,是我国规划的“十三大”水电基地之一。

“国投电力将围绕电力行业积极探索新兴产业的发展方向,积极有序开发水电,优化火电存量,大力布局新能源,并加快拓展海外项目,继续做优做大清洁能源板块。”杨林表示。

企业资讯

扶贫首先扶志 履行社会责任

国家开发投资集团有限公司24年来,累计投入无偿帮扶资金6.5亿元,实施工程扶贫超过120亿元

□ 李瑞奇

实施危房改造、饮水工程,援建民族手工艺扶贫车间,新建梦想中心教室、修缮校舍,组织员工结对帮扶贫困学生……

以上不过是3年来国投助力打赢脱贫攻坚战的一个缩影。

当前,我国脱贫攻坚已经到了最后的冲刺阶段,作为央企,国家开发投资集团有限公司一向坚持服务国家战略,勇于担当作为。自1995年成立以来,国投在24年间,先后承担4个省、9个县的定点扶贫任务,累计投入无偿帮扶资金6.5亿元,先后出资20亿元,牵头设立两支中央级产业扶贫基金,受托管理基金规模达到183亿元,实施工程扶贫超过120亿元,累计派出扶贫挂职干部115人。

为强化扶贫管理,国投成立了扶贫开发工作领导小组,由党组书记、董事长王会生担任组长,设立了专职扶贫办,制定了脱贫攻坚五年规划和3年行动计划。

然而,要实现“真脱贫”,除了完成“两不愁三保障”基本要求,在实践中还有“三个不通”突出问题亟待解决。

首先是观念不通,落后的观念是贫困的根源,扶贫到最后都是扶志,唯有教育可以改变命运,帮助下一代走出大山斩断穷根。

其次是资源不通,深山有宝,但运不出来,深度贫困

地区往往都山高路远,各方面成本都要比其他地方高,资源进不去、出不来,是攻坚战的最后战场。

再次是发展不通,没有产业就没有发展,一个贫困县,一年下来GDP也会有几十个亿,但要说到支柱产业,可能除了采矿业就是房地产业,贫困县没有产业基础,没有内生发展动力。

国投的战略目标是为美好生活补短板,为新兴产业做向导。如何变“不通”为“通”?国投打造了三个平台。

为改变落后观念,国投在微信上开通了“公益捐赠平台”,以“扶起新梦想”为主题,把教育资助活动项目化,为寒门子弟架起实现梦想的桥梁。

为实现资源流通,国投集团上线了“公益国投”和“国源通”两个电商消费平台,把山货送往全国90多家会员单位,为贫困县打通物流信息化通道。

为助推产业发展,依托国投创业基金公司管理两支中央级扶贫基金的优势,国投集团打造了“产业资源平台”,引导110多家行业龙头企业,到贫困地区投资,帮助贫困县培育优势产业、真正走上内生动力驱动的、可持续发展道路。

扶贫,是国投集团的使命担当。未来,国投集团将以不懈的努力和创新的工作,为打赢脱贫攻坚战贡献力量。

中国石油与中国石化 签订联合研究框架协议

双方就塔里木盆地、准噶尔盆地和四川盆地油气勘探技术合作签订了协议,共涉及双方探矿权81个、总面积约30.58万平方公里

本报讯 记者张宇报道 7月8日,中国石油天然气股份有限公司(以下简称“中国石油”)与中国石化工程股份有限公司(以下简称“中国石化”)就塔里木盆地、准噶尔盆地和四川盆地签订了联合研究框架协议,共涉及双方探矿权81个、总面积约30.58万平方公里。在框架协议下,双方下属有关企业签署了塔里木盆地、准噶尔盆地和四川盆地三个联合研究协议。这标志着双方在油气勘探技术领域的合作进入了一个新阶段。

协议的签署是中国石油和中国石化全面贯彻习近平总书记提出“四个革命、一个合作”能源安全新战略的重要举措,是深入贯彻落实习近平总书记重要批示精神、积极实施大力提升油气勘探开发力度七年行动计划的具体行动,是推动国内油气行业上游持续健康发展的重要途径。

塔里木盆地、准噶尔盆地和四川盆地油气资源丰富,是我国陆上油气增储上

产的主战场。按照协议,中国石油和中国石化将本着“平等自愿、优势互补、依法合规、互利双赢”的原则,在三大盆地合作区开展深入系统的联合研究,通过资料共享、成果共享、技术共享,实现强强联手、集智攻关、联合创新,进一步推动高质量勘探与效益开发,加快油气增储上产步伐。

中国石油和中国石化均高度重视本次合作,双方将充分利用联合研究契机,加强沟通交流,相互借鉴学习,加大联合攻关研究力度,实现共享共用共建,携手推进油气加快增储增产,全力保障国家能源安全。

中国石油副董事长兼中国石化天然气集团有限公司总经理、党组副书记张伟,中国石化执行董事、总裁兼中国石化天然气集团有限公司副总经理侯启军,中国石化化工集团有限公司总经理、党组副书记、中国石化总裁马永生,中国石化工集团有限公司副总经理刘中云出席签字仪式。

□ 李琛奇 李 丽

如果把常规油气开采比喻成“从海绵里挤水”,致密油开采就是“在磨刀石上跳舞”。

致密油是我国石油行业对处在致密储层内石油的简称。它主要赋存于致密砂岩、泥灰岩、白云岩等非常规储层内。随着常规石油资源剩余可采储量逐年减少,以致密油、页岩油气为主的非常规油气资源逐渐成为全球新增化石能源供给的“主力军”,世界油气开采正迎来“致密油时代”。

“国际能源署预测,全球致密油技术可采资源达473亿吨。我国石油对外依存度较高,开发本土致密油对保障能源安全至关重要。”中国石油长庆油田公司致密油项目组主理人李楷表示。

前景虽广难度不小

“致密油在我国分布广、储量大,开采前景非常广。”中国石油长庆油田公司致密油项目组地质项目副经理王永康介绍,随着我国石油工业的发展,容易开发的高渗、中高渗油层已基本实现全面有效开发,剩余储量中致密油占比较大。目前,鄂

尔多斯盆地“长7致密油”资源量达30亿吨以上,占盆地总资源量的20%,是陇东千万吨油气区建设的重要资源,也是长庆油田持续稳产的重要接替层系。

与可观的储量和广阔的前景相反的,是致密油的开采难度。王永康说,“致密”是因为岩石密度极高、储存油气物性极差,渗透率低于一个“毫达西”(渗透率的单位),相当于一根头发丝直径的1/30,开采难度可想而知。

自2011年起,长庆油田历经勘探评价、开发试验、示范区建设,明确了技术方向。公司于2017年9月份选拔抽调技术骨干力量,筹建公司级致密油项目组,拉开了“在磨刀石上跳舞”的序幕。

以“三新”攻克“三低”

长庆油田工作区域主要集中在荒原大漠与沟壑纵横的黄土塬区,油田资源品位较低,是典型的低渗、低压、低丰度“三低”油气田。

按照传统开发方式,低渗透油田油气产量超过5000万吨的话,至少需要10多万人才能够保障正常的生产运行,每年仅人力成本就要增加上百亿元。这意味着,传统方式已经不能适应油田管理的需要,要保证油田开发效益,必须探索出一条低成本、集约化的发展道路。

基于这一认知,长庆油田致密油项目组提出包含新理念、新技术、新模式的“三新”创新理论。

王永康说,项目组成立后不久便提出了“多层系、立体式、大井丛”的“井工厂”规划部署理念、“有效储层长度最大化”的方案设计理念、“缝控储量最大化”的压裂改造理念、“一井一工程”的质量管控理念以及“边开发边保护”的生态建设理念,最大限度缩短黄土塬长水平井建设周期。公司首次实现长水平井大平台当年部署、当年完钻、当年投产的好成绩,致密油水平井单井产量达到行业领先水平。

同时,项目组不断取得技

术突破。比如,集成地震储层预测技术,扩大随钻地质导向系统应用,极大提高了“Ⅰ+Ⅱ类”油层“钻遇率”;三维设计降摩减阻、强化参数钻井等技术使钻井周期由29.1天下降至19.5天;等等。

此外,面对黄土塬地貌井场受限、地表干旱缺水、作业周期长等挑战,项目组提出“大平台大井丛布井、连续供水供砂保障、钻试投分区同步作业试采、分区域整体同步压裂”的“黄土塬地貌工厂化作业”新模式,形成贯穿设计部署、产能建设和生产运行等全阶段、全周期的平台化管理新模式,确保黄土塬施工效率稳步提高。

凭借一系列创新实践,长庆油田“5000万吨级特低渗透致密油气田勘探开发与重大理论技术创新”获得2015年度国家科技进步一等奖,标志着我国非常规油气资源勘探开发技术已达世界领先水平。长庆油田成为我国致密油开发的代表企业,开创了我国非常规油气