



- 关于我们
- 本会介绍
- 领导机构
- 专业委员会
- 会员单位

### 储运工程

#### 西南油气田“天然气+新能源”融合发展

2023/3/15 关键字: 来源: [互联网]

##### 新能源新天地

突出多元化发展打造五大业务链

[中国石油新闻中心2023-03-14]

中国石油网消息(特约记者彭刚通讯员李琦)截至3月13日,位于西南油气田磨溪X210井的国内首台气田水伴生地热ORC发电装置投运70天,目前已发电2500千瓦时,证实了中低温气田水ORC发电设备的可靠性。这是西南油气田大力发展新能源业务,实施“天然气+新能源”融合发展战略,探索“天然气+伴生资源”取得的又一突破。

作为西南地区最大的天然气生产和供应企业,西南油气田把新能源业务作为公司主营业务来抓,构建“规划牵头、业务主导、院所支撑”的新能源业务管理新模式,持续完善新能源业务发展规划,重点突出多元化发展、多维推动,聚焦清洁电力、伴生资源、氢能和负碳等领域,打造“天然气+风光电、余压发电、伴生资源、氢能、CCS/CCUS”五大业务链,全力推进“气、电、热、氢”深度融合发展,构建新能源与油气业务全面融合、协同发展新格局。

今年年初以来,西南油气田全力推进风光指标获取和项目建设,加强与地方政府和合作企业的沟通衔接,充分发挥天然气资源优势,积极获取川渝地区和川渝周边省市新能源资源开发指标。以“立足区内、拓展区外、合作开发、规模发展”为原则,重点推进公司首个川渝地区分布式光伏示范工程,在川渝地区外与宁夏和宁化学公司合作开展分布式光伏工程项目建设。

西南油气田加速推进余压发电产业化发展,全面总结余压发电设计、建设和运营经验,进一步扩大应用场景,推动余压发电规模化、产业化发展。公司率先实施集团公司首个规模化天然气余压发电示范工程,截至目前,已累计建成15套余压发电装置。

在地热方面,公司统筹推进区内地热资源开发和区外地热市场开拓,加强气田开发伴生地热资源利用研究,大力开拓区外地热市场,充分利用天然气终端市场优势主动开发用热场景,确保完成地热供暖指标。为实现气藏地热资源的最大化利用,西南油气田结合当地政府打造低碳农业示范区的规划目标,制定地热发电、稻谷烘干、温室种植、水产养殖等方面的地热梯级利用方案。投运的磨溪X210井地热ORC发电装置,装机规模80千瓦,全年可减少外购电40万千瓦时,年节约标煤122吨,减少二氧化碳排放343吨。

为推进气田伴生资源开发利用,西南油气田抓好龙王庙组气藏采出水综合利用研究,打造威远气田伴生资源综合利用示范基地,形成了气田水预处理+高效锂离子筛吸附剂提锂技术路线,打通了气田水预处理和提锂全套工艺流程,成功投运国内首套利用气田水制取工业级碳酸锂中试装置,日处理规模达到500立方米。同时,稳步推进CCS/CCUS先导试验,攻关四川盆地二氧化碳驱气提高采收率机理及地质埋存潜力评价技术研究,优化完善卧龙河气田CCS/CCUS-EGR先导试验方案;有序推进氢能业务发展,打造“制氢、输氢、用氢”全产业链示范基地。

目前,西南油气田正在对接新能源项目16项,开展新能源规划方案编制4个,有序推进在建项目4个。

### 友情链接

中国民生新闻网 民生频道网