



电力分公司全力推进隐患消缺、电网升级改造、源网荷储运维等工作 以“满格状态”冲刺“全年红”

电稳油畅

晨曦初露的清晨，滨海供电管理区副经理孙兆鹏带领员工们早早开始了一天的工作。在不到20天的时间里，滨海供电管理区迅速行动，对海洋采油厂、桩西采油厂、孤东采油厂等涉海单位的8条35千伏线路，加装了300多根“固定装置”。

这些所谓的“固定装置”，实际上是精心设计的间隔棒，它们被加装在两根导线之间，能有效预防冬季因极端恶劣冻雨天气造成线路舞动引发的电网故障。

电力分公司生产运行管理部经理庄严说，从10月底开始，电力分公司积极应对冬季可能出现的极端恶劣天气，超前筹备，做好预防，在不影响原油生产的情况下，加装了一道有效的防护措施。

“在电网运行分析基础上，公司针对性地找准运行中的薄弱点，分批次开展隐患销缺、改造提升等工程。”电力分公司党委书记、副经理吴付华介绍，今年以来，油田电网故障同比下降38%，影响原油产量同比下降32%，近五年电网故障率持续降低。

目标同向、思想同步、行动同拍。为了更好服务油气生产，电力分公司为滨南采油厂、胜利采油厂等开发单位量身定制配网提升方案，有力保障油气生产稳定运行。

电足油“丰”

11月13日，位于黄河以南的供电枢纽220千伏九分场变电站迎来了忙碌时刻。电力分公司积极推进油田主网架结构的升级改造，这是他们开展的“三站一

近日，胜南供电管理区变电运维站的单连强与石化总厂生产运行管理部联系，了解总厂的生产用电需求，深化技术服务。而在十几公里外的电力施工现场，红色的忙碌身影成为冬季最美的一抹颜色。

四季度，是“一季关两年”的关键节点。胜利油田电力分公司锚定全年目标任务不动摇，以“冬季稳”确保“全年红”，抢抓时间推进隐患消缺、电网升级改造、源网荷储运维等工作，以“满格状态”冲刺全年“优异答卷”。

大众新闻记者 顾松 通讯员 颜曾 冯泽慧 蔡明战



油田源网荷储智慧能源系统平台。 通讯员 唐士永 摄

线”重点工程之一。

在完成盐镇变电站4条、新孤变电站2条电源引入后，电力分公司抽调“精兵强将”，投入到新孤变电站设备更新改造，以及九分场变电站一次和二次系统主要设备的更新改造项目中。

“九分场电网改造项目，是为了更好支撑油田重点产能区块，提高黄河南区域绿电消纳能力的重要措施。”电力分公司党委书记、副经理姚继荣说，有了外部电源支撑，油田电网将更加稳定。

对于九分场变电站党小组组长徐爱娟来说，她更期待的是九分场成为页岩油区域开发保障的中心电源。10月份，油田领导来这里调研，她对民丰页岩油开发情况如数家珍，得到领导高度肯定。

最近，徐爱娟的桌上又堆起了报告和资料，内容涵盖电力分公司精准对接页岩油开发需求，前置规划区域电网布局、优化电力保障方案。

心中装着主业，服务契合发展。他们以220千伏九分场变电站为依托，加快打造形成“一中心

两枢纽四横两纵”的区域电网，保障民丰区域页岩油规模效益建产。

在石油开发中心利页1-6、1-7井场，因距离电网线路较远，电力供应存在困难。电力分公司主动靠上，实现了“35千伏网电+柴驱”压裂综合供能，较“全柴驱”预计节约开发成本1200万元。

同时，他们积极探索“网电+储能”钻井综合用能方案，实施“井端协网供电+远端电网补能”供电，今年以来钻井网电利用率得到大幅提升。

电储增绿

定时监测电池、电压、入网频率等储能相关数据，到现场查看设备运行状况……近期，保证储能项目平稳运行，是孤东供电管理区孤东一号变电站值班员李莉放心不下的事。

“这里不仅是油田推广大规模新型储能应用的示范样板，也是我们为油田新能源发展打造的一张‘亮丽名片’。”李莉说。

10月9日，油田首台套10兆瓦/20兆瓦时电化学储能投运仪式举行，标志着源网荷储系统中“储能”建设取得了突破性进展。

面对油田光伏发电量已达到电网消纳能力极限的挑战，不久前，电力分公司和中国济柴，共同为油田网电钻机安装移动式储能的实施方案注入新活力。

电力分公司党委书记、副经理荆峰介绍，电力分公司按照由小到大、由固定到移动、由电储到电热储并举的思路，积极探索储能领域，为新能源开发利用开辟新的道路。

四季度，是全年工作的收官之战。电力分公司倒排工期、挂图作战、抢先抓早，利用秋季电网集中消缺的机会，坚持“一停多修”的原则，将消缺工作与电网隐患治理、维修改造提升项目紧密结合，为冬季电网安全运行打下坚实基础。

“目前，电力分公司着手筹备明年及‘十五五’规划，加快推进构建新型电力系统、深化‘源网荷储’建设，不断提升对主业的支撑保障能力和技术服务水平，为油田高效勘探效益开发提供坚实的绿色动能。”电力分公司经理刘玉林对未来满怀信心。



为页岩油开发提供坚强用电保障。 通讯员 李静 摄