

延长油田股份有限公司定边采油厂产能开发项目 竣工环境保护验收组意见

2023 年 12 月 29 日，延长油田股份有限公司定边采油厂以视频形式主持召开了延长油田股份有限公司定边采油厂产能开发项目竣工环境保护验收会，参加会议的有建设单位（延长油田股份有限公司定边采油厂）、验收调查报告编制单位（榆林卓智达环境科技有限公司）等单位代表及专家共计 9 人，会议成立了验收组（名单附后）。

验收组听取了建设单位的汇报和验收调查报告编制单位对验收调查报告主要内容的汇报，查阅了相关资料，观看了项目配套的污染防治设施及生态恢复措施的建设与运行管理情况的影像资料，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》及相关法律法规、技术规范、指南，形成验收意见如下：

一、工程基本情况

(1)建设地点、规模、建设内容

项目名称：延长油田股份有限公司定边采油厂产能开发项目

建设单位：延长油田股份有限公司定边采油厂

建设性质：改扩建、滚动开发

建设规模：原油生产规模 50 万吨/年

建设内容：主要建设内容有采油井 2166 口、注水井 521 口、标准化井场 804 个（新井场 469 个，旧井场 335 个）、水源井 34 口、各等级道路共 502.08km（柏油路 232.18km，砂石路 269.9km）等。

开发面积：2458km²

建设投资：项目总投资 19.2 亿元

(2)建设过程及环保审批情况

项目环评为补办环评，2022 年 6 月 7 日，延长油田股份有限公司定边采油厂委托榆林市环境科技咨询服务有限公司承担了延长油田股份有限公司定边采油厂产能开发项目的环境影响评价工作。2023 年 7 月 18 日榆林市行政审批服务局以榆政审批生态发【2023】104 号对《延长油田股份有限公司定边采油厂产能开发项目环境影响报告书》进行了批复。

(3)验收范围

本次验收范围为环评报告及批复文件要求延长油田股份有限公司定边采油厂产能开发项目废气、废水、噪声、固废、生态等环境保护措施。不包括油气集输和撬装污水处理站。

二、工程变动情况

根据《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910号）要求对比分析。结合项目环评报告内容、批复及现场调查，项目实际建设内容与环评及其批复文件内容基本一致，不存在重大变动。

三、环保设施落实和验收调查结果

(1)生态环境影响调查

本次生态影响调查采用资料收集、现场调查的方式，对项目区域实施的生态环境要素进行了调查和分析，核实了建设单位在施工期和运营期采取的生态保护、恢复措施等。工程开发具有点多面广的特点，不同阶段、不同地段对生态环境的影响略有不同，影响主要集中在施工期，运行期影响小。施工期主要体现在土地利用、土壤、动物及植被、景观、水土流失等方面，其中对土壤、水土流失及植被的影响相对较大，但是该项目对施工期已进行了植被恢复；运行期主要体现在土壤、动物及植被、景观、水土流失等方面，但影响相对较小。通过采取相应的生态保护与恢复措施后，油区的开发建设对生态环境的影响是可以得到有效减缓，不会改变当地的生态环境功能区，对生态环境的影响在可接受范围内。

建设单位实际采取的生态保护和恢复措施符合环评、批复的要求，措施有效，改善和恢复了项目区域的生态环境。

(2)水环境影响调查

项目运营期主要水污染类型为油田采出水，井下作业废水及生活污水。项目共建撬装污水处理站6座，其余采出水均依托现有区域采出水处理系统处理达标后回注油层，不外排。项目作业废水处理依托油坊庄乡高小湾村作业废水处理站、40213井作业废水处理站、定4620作业废水处理站、贺圈镇五兴庄作业废水处理站处理达标后，回注油层，不外排。井场人员少，设置旱厕，盥洗废水经沉淀池处理后作为井场绿化用水，不外排。

本次验收监测结果显示项目周边地表水、地下水与环评时期监测数据相比，地表水、地下水水质未发现明显变化，说明项目运行对周边地表水、地下水水质造成影响较小。

(3)大气影响调查

经现场调查，环评阶段要求的运营期废气污染防治措施基本得到了落实。

经验收监测，正常生产条件下，定 3023 井场周界外颗粒物无组织排放最大浓度值为： $1.19\text{mg}/\text{m}^3$ ；定 48032 井场周界外颗粒物无组织排放最大浓度值为： $1.18\text{mg}/\text{m}^3$ ；定 1752B 井场周界外颗粒物无组织排放最大浓度值为： $1.19\text{mg}/\text{m}^3$ 。符合《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)企业边界浓度 $4\text{mg}/\text{m}^3$ 的要求。

由验收监测结果知，项目敏感点总烃浓度范围为 $3.06\text{--}3.29\text{mg}/\text{m}^3$ 满足《以色列居住区大气环境质量标准》。非甲烷总烃浓度范围为 $0.75\text{--}0.92\text{mg}/\text{m}^3$ 满足《大气污染物综合排放标准详解》中标准限值要求。与环评阶段项目，区域环境空气质量未发生显著变化，说明本项目运行对项目区环境空气质量影响较小。

(4)声环境影响调查

项目施工过程中施工机械优先选用低噪声设备，合理安排作业时间，所采取的环保措施满足环评文件中声环境控制措施的要求，未发生噪声扰民现象，未对周边声环境造成较大影响。运营期项目选用低噪声设备，优化厂区布置。对各类泵、风机采用设置专门的房间进行隔音，基座减振、防噪。

根据本次验收监测结果知，定 3023 井场厂界四周监测点昼间噪声值为 $49.6\text{--}52.1\text{dB (A)}$ 夜间噪声值为 $44.8\text{--}46.6\text{dB (A)}$ ；定 48032 厂界四周监测点昼间噪声值为 $49.3\text{--}52.4\text{dB (A)}$ 夜间噪声值为 $45.1\text{--}46.9\text{dB (A)}$ ；定 1752B 井场厂界四周监测点昼间噪声值为 $49.3\text{--}52.3\text{dB (A)}$ 夜间噪声值为 $44.7\text{--}46.3\text{dB (A)}$ ；定 4570 井场厂界四周监测点昼间噪声值为 $49.8\text{--}52.9\text{dB (A)}$ 夜间噪声值为 $45.3\text{--}46.6\text{dB (A)}$ ；定 3146 井场厂界四周监测点昼间噪声值为 $46.8\text{--}52.3\text{dB (A)}$ 夜间噪声值为 $44.7\text{--}46.7\text{dB (A)}$ ；厂界昼间夜间噪声均符合《工业企业厂界环境噪声标准》(GB12348-2008)中 2 类标准限值要求，噪声防治措施可行。

(5)固体废物影响调查

施工期钻井废弃物均妥善处理，生活垃圾统一收集送至周边生活垃圾收集点。运营期项目各井场场设置有污水污油池、井场设有导油槽及污油泥收集池，生活基地设垃圾收集桶，基本落实了固废污染防治措施。项目运行产生的污油泥、清罐油泥、废机油均交有资质单位处置，生活基地生活垃圾由定边县悦源环保科技有限公司拉运到填埋场处置。

项目建设基本落实了环评要求的固废污染防治措施，施工期、运营期产生的固体废物均得到合理处置，未对周边环境造成较大影响。

项目建设基本落实了环评要求的固废污染防治措施，施工期、运行期产生的固体废物均得到合理处置，未对周边环境造成较大影响。

(6)环境管理状况调查

延长油田股份有限公司定边采油厂环境管理机构、制度较完善，环保档案齐备。本次验收对油区污染源及环境质量进行了监测。后续运行过程应按照监测计划要求落实环境监测。

(7)风险措施调查

建设单位风险防范与应急措施较全面，能够做到有效避免或减缓环境风险事故的发生，相应的应急方案已报相关部门备案，确保在事故发生时能够做到快速响应并及时处置，风险防范措施有效。

四、验收结论

延长油田股份有限公司定边采油厂产能开发项目环境保护手续齐全，配套建设的污染防治设施和生态恢复措施基本到位，总体落实了环境影响报告书及其批复要求，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）中相关规定，无验收不合格情形，验收组同意该项目通过竣工环境保护验收。

五、后续要求

- (1)严格按照国家有关危险废物管理制度，落实危险废物管理。
- (2)严格按照生态恢复方案的要求落实生态恢复措施。

六、验收人员信息

见验收组名单。

延长油田股份有限公司定边采油厂

2023年12月29日