

中华人民共和国环境保护部

环审〔2009〕11号

关于兖矿榆林 100 万吨/年 煤间接液化制油工业示范项目 环境影响报告书的批复

兖矿集团有限公司：

你公司《关于对兖矿榆林 100 万吨/年煤间接液化制油工业示范项目环境影响报告书进行审查的请示》(兖矿集团呈〔2008〕279号)收悉。经研究，批复如下：

一、该项目选址位于陕西省榆林市榆阳区芹河乡榆横煤化学工业区北区。主要建设内容包括备煤及水煤浆制备、水煤浆气化、气体净化、费托合成、低碳烃回收、变压吸附回收氢、油品加工精制、催化剂制备、硫回收等主体工程装置，配套建设空分、给水处理

站、循环水站、给排水系统、脱盐水处理站、锅炉房、自备电厂、储运系统、罐区、仓库区、化验室等公用辅助工程以及污水处理站、回用水处理站、火炬系统、渣场等环保设施及工程。项目建成后,形成100万吨/年煤间接液化制油生产能力,主要产品包括柴油78.08万吨/年、石脑油25.84万吨/年,液化石油气5.648万吨/年,副产品包括硫磺、硝酸盐、液氨及石膏。

该项目采用兖矿自主开发技术,符合国家产业政策和清洁生产要求。在落实报告书提出的污染防治措施和风险防范措施后,各项污染物可达标排放,主要污染物排放总量符合地方环境保护部门核定的总量控制要求。因此,我部原则同意你公司按照报告书中所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺、环境保护对策措施进行项目建设。

二、项目设计、建设和运行管理中应重点做好的工作

(一)按照“清污分流、雨污分流、一水多用”的原则设计和建设厂区供排水系统。应进一步提高水的回用率,最大限度减少新鲜水消耗量和废水排放量。气化激冷废水、洗涤废水等送灰水处理系统经处理后,大部分回用,其余送厂区污水处理系统;气化废水、硫回收废水、油品加工精制废水、火炬系统排水和厂区生活污水经

厂区污水处理系统处理后进入回用水处理站进一步处理后作为循环水站补充水。项目浓盐废水及脱盐水处理站排水经处理达到《污水综合排放标准》(GB8978—1996)一级标准后指定排入无定河。应在设计阶段进一步对废水处理工艺进行论证,确保回用水水质稳定达到回用水要求,确需外排的废水须稳定达标排放。费托合成反应回收废水、变换冷凝液、低温甲醇洗废水等处理后全部回用。应注意工业化控制条件对费托反应废水成分的影响,如费托合成废水成分发生变化,应及时采取有效处理措施,确保全部回用。

(二)切实落实厂区、厂外污水管道、渣场等的地下水污染防治措施。严格按照报告书确定的地下水分区防渗原则落实地下水防渗工作,按照规范要求 in 厂区、渣场设置相应的地下水监测井,建立完善的地下水监测制度,防止对地下水及环境周围居民饮用水造成不利影响。

(三)各装置应配套的废气治理设施应当与主体工程同步建成,处理设施的处理能力、效率应满足需要,确保排放的各种大气污染物等能够满足国家和地方有关排放标准,排气筒高度须符合国家有关要求。低温甲醇洗含硫化氢酸性气体和灰水处理系统气化闪蒸气送硫回收装置处理,硫回收装置采用二级克劳斯十

SCOT 尾气处理技术,硫回收率不得低于 99.8%,硫回收尾气经焚烧炉焚烧后经 100 米高排气筒排放;烯烃回收、费托合成尾气油品加工精制尾气送燃料气管网作燃料;费托催化剂制备干燥塔尾气和硝酸钠干燥塔尾气经水洗后分别由 22 米和 15 米高排气筒排放;催化剂制备装置的催化反应尾气采用选择性还原(SCR)处理后,由 20 米高排气筒排放。工艺废气污染物排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297—1996)中新建项目二级标准及《恶臭污染物排放标准》(GB14554—93)二级标准。建设可燃废气燃烧火炬。认真落实储煤区、备煤、破碎、灰渣场、储罐等区域和环节的废气污染物无组织排放控制措施,防止产生污染。

煤粉锅炉建设高效静电—布袋除尘系统,采用石灰石—石膏湿法脱硫工艺,烟气由 120 米高烟囱排放。自备电厂 IGCC 发电系统利用合成油装置驰放气经过回收低碳烃和氢气之后的部分尾气作为燃料,燃烧烟气由 120 米高烟囱排放,采取有效措施控制 IGCC 系统氮氧化物排放。IGCC 燃气轮机污染物排放执行《火电厂大气污染物排放标准》(GB13233—2003)第 3 时段标准,加热炉烟气、燃煤锅炉烟气污染物排放执行《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271—2001)相应标准限制要求。

(四)按照国家 and 地方的有关规定,对固体废物进行分类收集和处置。费托合成铁基废催化剂、煤气化细渣、气化粗渣、锅炉灰渣等应立足于综合利用。不能综合利用的灰渣、脱硫石膏等一般固体废物及废分子筛、催化剂制备废催化剂等危险废物分别送渣场一般固体废物填埋区和危险废物填埋场填埋处置,填埋场的建设和使用须分别符合《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599—2001)及《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597—2001)。含贵金属的废催化剂由厂家回收利用,污水处理厂污泥等危险废物须交由有资质的单位妥善处置,防止产生二次污染。

(五)优化厂区平面布置,合理布置高噪声设备。选用低噪声设备,对破碎机、风机、泵等高噪声源采取隔声、消声等措施,确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348—2008)中3类标准,防止噪声扰民。

(六)加强环境风险防范,切实落实各项环境风险防范措施,制定环境风险应急预案并与化工区及地方政府应急预案联动。对合成油系统进行自动检测和控制,并设置独立的紧急停车安全保护系统,设置重大危险源自动监测报警系统。按照装置区和储罐区围堰、污水处理站、事故和雨水收集池三级防控系统,严禁未经处

理废水排放。建设事故火炬,处理气化、合成、油品加工精制单元开工尾气和事故放空气以及催化剂制备沉淀反应器等废气。

(七)加强施工期间的环境保护管理工作。落实施工期各项环保措施,防止施工期废水、粉尘和噪声对周围环境产生不利影响。项目建设竣工后应及时进行土地恢复和绿化。

(八)按照国家有关规定设置规范的污染物排放口、贮存(处置)场,安装废水、废气污染物在线监测系统,并与环保部门联网。

三、应配合地方政府加快流域内污水处理厂的建设进度,确保早日投运,减少区域污染负荷,确保纳污水体符合国家和地方规定的地表水环境质量标准要求。

四、项目建设必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后,建设单位必须向陕西省环境保护局提交书面试生产申请,经检查同意后方可进行试生产。在项目试生产期间必须按规定程序向我部申请竣工环境保护验收。验收合格后,项目方可正式投入运行。违反本规定要求的,承担相应环保法律责任。

五、我部委托陕西省环境保护局负责该项目施工期间的环境保护监督检查工作。

六、你公司应在收到本批复后 20 个工作日内，将批准后的环境影响报告书送陕西省及榆林市环境保护局，并按规定接受各级环境保护部门的监督检查。



二〇〇九年一月九日

主题词:环保 化工 环评 报告书 批复

抄 送:国家发展和改革委员会,中国国际工程咨询公司,陕西省环境保护局,榆林市人民政府,榆林市环境保护局,中国环境科学研究院,环境保护部环境工程评估中心。

环境保护部

2009 年 1 月 9 日印发



榆林市环境保护局榆阳分局

榆区环发〔2018〕289号

榆林市环境保护局榆阳分局关于 陕西未来能源化工有限公司建设石蜡过滤 技改项目环境影响报告表的审批意见

陕西未来能源化工有限公司：

你公司报送的《陕西未来能源化工有限公司建设石蜡过滤技改项目环境影响报告表》收悉，经审查研究，现形成审批意见如下：

一、该项目位于陕西省榆林市榆阳区芹河镇榆横煤化学工业园北区陕西未来能源化工有限公司厂区内，项目总占地面积 3633.0m²，主要处理一期煤间接液化装置费托合成反应器内长时间反应后催化剂破碎大排放产生的浆液，以及催化剂活性更新时排出的石蜡浆液。项目通过三级过滤去除粗蜡

中的催化剂，得到合格的石蜡产品 9741t/a。总投资 9234.1 万元，其中环保投资 141 万元，占总投资的 1.5%。

二、该项目在全面落实报告表和本意见提出的各项污染防治措施后，环境不利影响能够得到缓减和控制，污染物可做到达标排放，该项目已在榆林市榆阳区政府门户网站上进行了公示，公示期间我局没有收到任何建议和意见。经局务会研究，从环保角度分析，项目可行，同意建设。

三、项目建设应重点做好以下工作：

1、该项目施工期、运营期在废水、废气、噪声、固废等污染防治方面应严格按报告表中提出的要求，建设相应的污染防治设施，并正常运行，确保各项指标能达标稳定排放。

2、项目装置区排渣口须密闭操作，设置集气罩(收集率 90%)收集的废气和物料装车过程中收集的废气全部送入现有工程火炬系统 100%燃烧处置；罐区选用优良设备、加强设备管理，确保设备的密封性。

3、生活污水通过化粪池预处理后排入厂区现有污水管网后最终进入现有工程污水处理站进行处理；项目产生的清洗废水送至现有工程污水处理站进行处理。

4、生活垃圾集中分类收集后交由园区环卫处置；过滤催化剂颗粒暂存于现有危废暂存库，定期交由有资质单位处置，并建立转移联单制度，项目产生的固废不得外排。

5、加强环境风险的安全防范和管理措施，制定切实可

行的应急预案，审查后报我局备案。

四、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。

五、环境影响报告表经批准后，若项目的性质、规模、生产工艺、地点或防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变化，应当重新报批环境影响评价手续。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

六、项目竣工后，建设单位按规定必须进行项目竣工验收，验收合格后，才能正式投入运行，日后接受榆阳区环境监察大队日常监督管理。

榆林市环境保护局榆阳分局

2018年8月23日

榆林市环境保护局榆阳分局

榆区环发〔2020〕189号



榆林市环境保护局榆阳分局关于 陕西未来能源化工有限公司硫回收系统优化 及超低排放关键技术研究应用项目环境影响 报告表的审批意见

陕西未来能源化工有限公司：

你公司报送的《陕西未来能源化工有限公司硫回收系统优化及超低排放关键技术研究应用项目环境影响报告表》收悉，经审查研究，现形成审批意见如下：

一、该项目位于陕西省榆林市榆横煤化学工业园区北区，占地面积3000平方米，项目主要建设内容为建设1套硫回收处理装置，设计硫磺回收规模为5万t/a。采取三级克劳斯+尾气焚烧+氨法脱硫处理工艺（依托现有锅炉脱硫脱硝除尘超低排放系统），现有4万/年硫回收装置备用，供

电、供水、供热等公用工程及办公生活辅助设施等依托现有工程。项目总投资 10415.81 万元，其中环保投资 155 万元，占总投资的 1.49%。

二、该项目在全面落实报告表和本意见提出的各项污染防治措施后，环境不利影响能够得到缓减控制，污染物可做到达标排放，该项目已在榆林市榆阳区政府门户网站上进行了公示，公示期间我局没有收到任何建议和意见。经局务会研究，从满足环境质量目标要求分析，项目可行，同意建设。

三、项目建设应重点做好以下工作：

1、项目施工期在废水、废气、噪声、固废等污染防治方面必须严格按报告表中提出的要求，建设相应的污染防治设施，并正常运行，确保各项指标能达标稳定排放。

2、硫回收尾气须经焚烧后送入锅炉氨法脱硫系统处理后与锅炉烟气一起由一根不低于 120m 高烟囱排放，项目处理后排放的颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、硫化氢等均需满足相应污染物排放标准，确保大气污染物能达标稳定排放。

3、地下水污染按照“源头控制、分区防治、污染监控、应急响应”的原则须采取相应的防治措施，防止污染物下渗污染地下水体。

4、项目产生的一般固废应加强综合利用，不得擅自倾倒、堆放、丢弃和遗撒；其收集、贮存、运输、处置设施和

场所，应当加强管理和维护，保证其正常运行和使用。

4、加强环境风险的安全防范和管理措施，制定切实可行的应急预案，审查后报我局备案。

四、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。

五、环境影响报告表经批准后，若项目的性质、规模、生产工艺、地点或防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变化，应当重新报批环境影响评价手续。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

六、项目竣工后，建设单位必须按规定程序进行竣工环境保护验收，验收合格后，才能正式投入运行。

七、按照《建设项目环境保护事中事后监督管理办法（试行）》要求，该项目须接受榆阳区环境监察大队事中事后的监督管理。

榆林市环境保护局榆阳分局

2020年7月21日



抄送：榆阳区环境监察大队

榆林市环境保护局榆阳分局

2020年7月21日印发

共印6份

榆林市生态环境局榆阳分局

榆区环发〔2021〕52号



榆林市生态环境局榆阳分局关于 陕西未来能源化工有限公司煤制油分公司 液化石油气分离项目环境影响 报告表的审批意见

陕西未来能源化工有限公司：

你公司报送的《陕西未来能源化工有限公司煤制油分公司液化石油气分离项目环境影响报告表》收悉，经审查研究，现形成审批意见如下：

一、该项目位于陕西省榆林市榆阳区芹河镇榆横煤化学工业区（北区）陕西未来能源化工有限公司煤制油分公司内，占地面积 6510m²。项目主要建设内容为气分单元一套，以及罐区、装卸区等配套设施，项目建设规模为 11.14 万吨

/年，主要产品为丙烷、丙烯、C4 及副产品干气。项目总投资 8285.54 万元，其中环保投资为 67 万元，环保投资比例为 0.81%。

二、该项目在全面落实报告表和本意见提出的各项污染防治措施后，环境不利影响能够得到缓减和控制，污染物可做到达标排放，该项目已在榆林市榆阳区政府门户网站上进行了公示，公示期间我局没有收到任何建议和意见。经局务会研究，从环保角度分析，项目可行，同意建设。

三、项目建设应重点做好以下工作：

1、项目环境影响报告表中提出的环境保护和污染防治措施可作为工程实施的依据。

2、项目生产废水、雨水及消防废水均须依托现有废水处理站处理后，再经深度处理后全部回用，不得外排。

3、项目装置区应采取相应防渗措施，设立地下水监控井并按要求落实地下水监控计划；加强运行期的维护管理，防止污水下渗污染地下水体。

4、加强环境风险的安全防范和管理措施，将该项目纳入全厂的环境风险应急管理体系，储备相应的应急物资，避免环境事故的发生。

四、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。

五、项目竣工后，建设单位必须按规定程序进行竣工环境保护验收，验收合格后，才能正式投入运行。

六、环境影响报告表经批准后，若项目的性质、规模、生产工艺、地点或防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变化，应当重新报批环境影响评价手续。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

七、按照《建设项目环境保护事中事后监督管理办法（试行）》要求，该项目须接受榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队事中事后的监督管理。

榆林市生态环境局榆阳分局

2021年3月30日

行政审批专用章

6108025037103

抄送：榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队

榆林市生态环境局榆阳分局

2021年3月30日印发

共印6份

榆林市生态环境局榆阳分局

榆区环发〔2021〕126号



榆林市生态环境局榆阳分局关于 陕西未来能源化工有限公司煤制油分公司 低碳烃回收装置入工段增加膜分离改造 项目环境影响报告表的审批意见

陕西未来能源化工有限公司煤制油分公司：

你公司报送的《陕西未来能源化工有限公司煤制油分公司低碳烃回收装置入工段增加膜分离改造项目环境影响报告表》收悉，经审查研究，现形成审批意见如下：

一、该项目位于陕西省榆林市榆阳区芹河镇榆横化学工业园北区陕西未来能源化工有限公司厂内，项目占地面积总计为 1200 m²。项目主要工程内容为在低碳烃工段前增加膜分离设备。本项目建设的范围包括干法脱硫、原料气冷却分

离、膜分离撬块及渗透气压缩机等配套工程。项目总投资5626万元，其中环保投资197.5万元，占总投资的3.5%。

二、该项目在全面落实报告表和本意见提出的各项污染防治措施后，环境不利影响能够得到缓减和控制，污染物可做到达标排放，该项目已在榆林市榆阳区政府门户网站上进行了公示，公示期间我局没有收到任何建议和意见。经局务会研究，从环保角度分析，项目可行，同意建设。

三、项目建设应重点做好以下工作：

1、该项目施工期在废水、废气、噪声、固废等污染防治方面应严格按报告表中提出的要求，建设相应的污染防治设施，并正常运行，确保各项指标能达标稳定排放。

2、运营期选用低噪声设备，并采取基础减振、消声、隔声等措施，确保噪声达标排放。

2、项目运营期产生的各类危险废物，要交由有资质的单位处理，临时储存、运输要严格执行国家有关危险废物的相关规定；一般固废集中分类收集后不可利用的定期交由环卫部门统一处置，严禁项目固废乱倾乱倒。

3、加强环境风险的安全防范和管理措施，将该项目纳入全厂的环境风险应急管理体系，储备相应的应急物资，避免环境事故的发生。

四、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制

度。

五、环境影响报告表经批准后，若项目的性质、规模、生产工艺、地点或防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变化，应当重新报批环境影响评价手续。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

六、按照《建设项目环境保护事中事后监督管理办法（试行）》要求，该项目须接受榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队事中事后的监督管理。

榆林市生态环境局榆阳分局

2021年6月29日



抄送：榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队

榆林市生态环境局榆阳分局

2021年6月29日印发

共印6份

榆林市生态环境局榆阳分局

榆区环审发〔2023〕42号



榆林市生态环境局榆阳分局 关于陕西未来能源化工有限公司成品油调和 项目环境影响报告表的审批意见

陕西未来能源化工有限公司：

你公司报送的《陕西未来能源化工有限公司成品油调和项目环境影响报告表》及相关资料已收悉，经审查研究，批复意见如下：

一、该项目位于榆林市榆阳区芹河镇榆横化学工业园北区陕西未来能源化工有限公司厂内，占地面积 4731 m²。项目拟建设 40 万吨/年成品柴油调和配套的储运工程，包括调和组分油的储存及输送，油品调和储罐的储存及输送，成品油的储存及出厂设施等。项目总投资为 4401.42 万元，其中环保投资为 91.85 万元，占总投资的 2.09%。

二、该项目在全面落实环境影响报告表和本意见提出的各项污染防治措施后，建设项目对环境不利影响能够得到缓减和控制，污染物可做到达标排放。该项目已在榆林市榆阳区人民政府门户网站公示，公示期间我局没有收到任何建议和意见。经单位项目审查会议研究，从环保角度分析，项目可行同意建设。

三、项目在建设和运行管理中应重点做好以下工作

（一）项目施工期严格落实《榆阳区生态环境保护污染防治攻坚战行动方案》中的相关规定；项目环境影响报告表中提出的环境保护和污染防治措施可作为工程实施的依据，必须按要求实施。

（二）项目应严格落实各工艺环节废气污染防治措施，同时也要加强装卸过程中的废气防治措施，确保大气污染物达标排放。

（三）项目储罐区须采取相应标准的防渗措施，设立地下水监控井，并按要求落实地下水监测计划；加强运行期的维护管理，防止污染物下渗污染地下水体和土壤。

（四）项目运营期产生的危险废物应严格执行《危险废物转移联单管理办法》中有关规定，须交由有资质的单位处置，并建立转移联单制度；危险废物临时储存、运输要严格执行国家有关危险废物的相关规定；严禁项目固废随意乱倾乱倒。

四、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制

度，落实各项环境保护措施。项目建成后，建设单位必须按规定程序进行竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入运行。

五、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应当重新报批该项目的环境影响报告表。自环境影响报告表批复文件批准之日起超过五年，方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

六、按照《建设项目环境保护事中事后监督管理办法（试行）》要求，该项目须接受榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队事中事后的监督管理。

榆林市生态环境局榆阳分局

2023年7月20日



抄送：榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队

榆林市生态环境局榆阳分局

2023年7月20日印发

共印5份

榆林市生态环境局榆阳分局

榆区环审发〔2023〕43号



榆林市生态环境局榆阳分局 关于陕西未来能源化工有限公司净化装置 变换冷凝液系统氨综合利用研究与应用工程 项目环境影响报告表的审批意见

陕西未来能源化工有限公司：

你公司报送的《陕西未来能源化工有限公司净化装置变换冷凝液系统氨综合利用研究与应用工程项目环境影响报告表》及相关资料已收悉，经审查研究，批复意见如下：

一、该项目位于榆林市榆阳区芹河镇榆横化学工业园北区陕西未来能源化工有限公司厂内，占地面积 1750 m²。项目拟建设氨回收装置一套，包括汽提脱酸脱氨、氨净化回收两个工序，年处理含氨废水 68.8 万吨。项目总投资为 5634 万元，其中环保投资为 76.05 万元，占总投资的 1.35%。

二、该项目在全面落实环境影响报告表和本意见提出的各项污染防治措施后，建设项目对环境不利影响能够得到缓减和控制，污染物可做到达标排放。该项目已在榆林市榆阳区人民政府门户网站公示，公示期间我局没有收到任何建议和意见。经单位项目审查会议研究，从环保角度分析，项目可行同意建设。

三、项目在建设和运行管理中应重点做好以下工作

（一）项目施工期严格落实《榆阳区生态环境保护污染防治攻坚战行动方案》中的相关规定；项目环境影响报告表中提出的环境保护和污染防治措施可作为工程实施的依据，必须按要求实施。

（二）项目应严格落实各工艺环节废气污染防治措施，并加强相关环保设施的运行管理，确保大气污染物达标排放。

（三）项目罐区四周须设置不低于 1.5m 的钢筋混凝土防火堤，采取相应标准的防渗措施，加强项目运行期的维护管理，防止污染物下渗污染地下水体和土壤。

（四）项目运营期产生的固体废物，必须按照国家 and 地方的有关规定，对固体废物进行分类收集和处置。危险废物须交由有资质的单位处置，并建立转移联单制度，临时储存、运输要严格执行国家有关危险废物的相关规定，严禁项目固废随意乱倾乱倒。

四、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环境保护措施。项目建成后，建设单位必须按

规定程序进行竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入运行。

五、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，应当重新报批该项目的环境影响报告表。自环境影响报告表批复文件批准之日起超过五年，方决定工程开工建设的，环境影响报告表应当报我局重新审核。

六、按照《建设项目环境保护事中事后监督管理办法（试行）》要求，该项目须接受榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队事中事后的监督管理。



抄送：榆林市生态环境保护综合执法支队榆阳直属大队

榆林市生态环境局榆阳分局

2023年7月20日印发

共印 5 份

陕西省生态环境厅

陕环评批复〔2023〕44号

陕西省生态环境厅 关于陕西未来能源化工有限公司 50 万吨/年 合成气高温费托制化学品及产品延伸项目 环境影响报告书的批复

陕西未来能源化工有限公司：

你公司《关于申请审批<50 万吨/年合成气高温费托制化学品及产品延伸项目环境影响报告书>的函》收悉。经我厅环境影响评价审查委员 2023 年第 10 次会议研究，现批复如下：

一、项目概况

该项目位于榆林市榆横工业园区北区，依托现有工程气化装置的富余生产能力和部分公用工程，不新建空分、气化、净化、燃煤锅炉等装置，在现有工程燃料煤及原料煤用量不增加的基础上（燃料煤： 120×10^4 吨/年；原料煤： 402×10^4 吨/年），以现有工程净化后合成气（氢碳比 1.77，设计产生量 435.36 吨/小时）为主要原料，采用山东能源集团自主开发的大型高温费托合成技术，建设一套 50 万吨/年高温费托合成装置以及烷烯烃处理装

置、聚合物装置、C4 联合装置、高碳酯装置等下游加工装置及公辅设施。项目建成后仅调整合成气比例，将抽取气化装置 37.56%合成气（163.54 吨/小时）用于高温费托合成装置，剩余 62.44%（271.82 吨/小时）合成气继续用于原低温费托合成装置进行油品合成。项目主要产品包括乙酸仲戊酯、乙酸仲己酯、乙酸仲庚酯、高抗冲丙烯聚合物、全密度乙烯聚合物、LNG、1-丁烯、丁二烯、BTX，同时副产煤基费托含氧化合物、燃料油、MTBE。项目总投资 79.627 亿元，其中环保投资 5.413 亿元，占总投资的 6.8%。

经审查，在全面落实环境影响报告书提出的各项生态环境保护和污染防治措施的情况下，项目建设对环境的不利影响可得到缓解和控制，我厅原则同意该项目的环境影响评价总体结论和各项生态环境保护措施。

二、项目建设和运营管理中应重点做好以下工作

（一）加强施工期的环境管理。切实采取有效措施控制施工扬尘、废水、噪声和固体废物对环境的影响，确保各类污染物达标排放。

（二）严格落实区域削减方案。严格落实各项大气污染防治措施，确保污染物达标排放。按要求开展挥发性有机物的泄漏检测与修复，减少无组织排放。落实各类污废水收集、处理、回用措施，确保废水不外排。

（三）落实固体废物污染防治措施。严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)，规范建设危险废物暂存场所。

严格对照《一般固体废物分类与代码》(GB/T 39198-2020)及《国家危险废物名录》等标准对固体废物进行鉴别,如属于危险废物,应按照规定定期交有资质单位处置。

(四)加强环境应急管理。修订环境应急预案,并按规定报生态环境主管部门备案。建立健全并落实环境安全隐患排查治理制度。储备环境应急装备和物资,定期开展应急演练。

(五)按照分区防渗要求加强地下水及土壤污染防治,制定并落实年度地下水、土壤自行监测方案,设置和维护监测设施,按要求开展自行监测,按规定保存监测报告和原始记录,并依据相关法规向社会公开监测结果。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度,落实各项生态环境保护措施。项目建成后,应在启动生产设施或者在实际排污前变更排污许可证。按规定程序进行竣工环境保护验收。

四、建设单位是建设项目选址、建设、运营全过程落实环境保护措施、公开环境信息的主体,你公司应按照《建设项目环境影响评价信息公开机制方案》等要求依法依规公开建设项目环评信息,畅通公众参与和社会监督渠道,保障可能受建设项目环境影响的公众的环境权益。

五、环境影响报告书经批准后,项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的,应当重新报批该项目的环境影响报告书。自环境影响报告书批复文件批准之日起,如超过五年决定项目开工建设的,环境影响报告书应当报我厅重新审核。

六、按照《建设项目环境保护事中事后监督管理办法（试行）》，榆林市生态环境局及榆阳区分局负责该项目的事中事后监督管理。你公司在接到本批复后 20 个工作日内，将批准后的环境影响报告书分别送上述生态环境部门，并按规定接受各级生态环境主管部门的监督检查。



抄送：省发展和改革委员会、省自然资源厅、省住房和城乡建设厅、省统计局，省生态环境执法总队、省环境调查评估中心，榆林市生态环境局、榆林市生态环境局榆阳区分局，山东能源集团有限公司，北京中环博宏环境资源科技有限公司。