

(上接第六版)

危险化学品企业安全生产隐患和问题公示

序号	企业名称	检查发现的隐患和问题
5	神木市鑫义能源化工有限公司	装置2台往复二硫化碳泵出口管道未设置安全阀;爆炸危险区域内的空冷器使用皮带传动,无皮带防静电证明;新氢压缩机联轴节防护罩覆盖面积不足。(10)P1101A机械密封泄漏严重,大约40滴/分钟;未对加热炉F1101炉管测厚数据进行整理分析;吸附塔入口管道导淋阀为单阀,V4404液位计排液阀未安装丝堵。(11)V4402蒸汽管道导淋盲法兰处漏蒸汽,F1202燃料气管道伴热有两处蒸汽漏点,未挂漏点牌;运行中的新氢压缩机置换氮气管道的8字盲板未置于隔断状态;V4401B排液管法兰8个螺栓孔只安装4条螺栓。(12)E1203进料管振动较大;V4601旁氮气囊罐无铭牌;D1205、V4401液位计无上下限标识。(13)V4401B设备基础地脚数量与设备底座地脚螺栓孔严重不对称,未提供变更资料;V4401B安装后未进行二次灌浆。(14)脱硫化氢塔C3101裙座防火层脱落严重;消防水稳压泵出口管安全阀下次校验日期为2018年8月,已超期;消防泡沫罐顶部安全阀无检验合格牌。(15)D1206安全阀前后截止阀未加铅封;V4402压力表指示超出1.6MPa上限,三阀组阀门已关闭,存在设备超压风险,无控制方案和审批手续;P6202、P6203等多台可燃液体泵入口管道过滤器未进行静电接地;F1201燃料气管道4条螺栓的法兰未进行静电跨接。(16)变换装置和加氢装置设置的人体静电释放器不是防爆型。变换装置靠近螺杆压缩机厂房侧入口处,未设置人体静电释放器,D1205旁人体静电释放器接地点连接在平台梯子上,4号泵房门口人体静电释放器接地点已断开。(17)罐区现场未配置空气泡沫枪;罐区消防柜内无消防栓开关扳手;泡沫罐处缺少泡沫剂生产日期和充装日期等信息。(18)未进行安全仪表功能的SIL定级和验证工作;未提供《联锁设备检修安全作业证》,不能确定联锁变更执行的符合性;未进行安全仪表回路的试验;SIS、DCS是一级负荷中特别重要电源,现采用一路UPS和一路市电供电。(19)变换装置LV-4403阀门开关未使用橡皮胶塞封堵;变换装置区域4000-AT-4425、4422、4402仪表电缆保护管自上向下敷设未设置排水三通(共性问题)。(20)加氢装置热高分D1207、1203联锁仪表液位计无联锁标志警示牌;动力车间煤气锅炉房内可燃气体检测报警器未实现声光报警;无可燃气体和有毒气体检测系统报警设定值资料,无法检查确认设定值的符合性;110KV变电站控制室无火灾自动报警系统探头;联合配电室、制氢配电室火灾自动报警系统探头设置数量不足。(21)加氢配电室控制室内门向高压侧打开;脱盐水开泵泵P4402B电机接地线未安装接线端子;葱油储罐T6205液位LT10501低报与高低报液位均设定为1600毫米;无成品罐区水喷淋冷却系统喷嘴除锈渣记录。(22)未建立危化品装卸作业时接口连接可靠性确认的制度;企业消防控制系统存在故障(公共故障、联运故障);焦化厂设置了部分违规住人的彩钢房;焦化厂未设置消防栓及自动报警装置;消防值班室无巡检记录及值班记录。(23)V4603出口管安全阀前截止阀处于关闭状态,安全阀未投用;V4402蒸汽管安全阀前截止阀处于关闭状态。(24)焦化制气车间焦油储槽区焦油泵使用普通非防爆电机;变换开车B泵操作柱为非防爆设备。
6	陕西神木银泉煤业发展有限公司	(1)企业只有1人取得低压电工相应的特种作业操作证;制冷与空调设备运行操作作业、防爆电气作业未取得特种作业操作证。(2)《变更管理制度》内容较简单,没有明确变更提出、批准、实施、验收等程序要求,没有明确进行变更风险分析及制定管控措施的要求(只是在变更后培训中要求要培训变更风险分析及管控措施);企业另有《生产工艺变更管理制度》,两个制度内容不一致。(3)《动火作业安全管理规定》中没有明确动火分析时限要求,作业证中缺少作业前当班班长验证栏;承包商安全培训试卷内容较简单,且内容都是通用型的,缺少本企业具体的有关内容;焦化厂未配备空气呼吸器。(4)未提供便携式可燃有毒气体检测报警器定期检验报告,未建立便携式可燃有毒气体检测报警器台账;压缩机厂房大门口距离南侧加热配电室通风孔只有3米,配电室通风孔处于防爆区内。(5)操作规程和工艺卡片上个别工艺参数不统一,如规程上主变炉二段温度后期为290±10℃,工艺卡片上规定为340±10℃;焦炉东北侧煤气主管道末端泄爆口用普通白铁皮做泄爆板;焦炉北侧煤气主管道下方一段电源线线头裸露;输焦胶带通廊放焦闸板手柄伸至通廊人行道上,影响人员行走;输焦胶带通廊未设过桥。(6)焦炉化炉输焦胶带机头、机尾滚筒无防护网;焦化厂1#推焦装置密封不严,有荒煤气泄漏;脱盐水泵轴承箱油帽缺失,用螺栓替代;变压吸附装置均压罐V10604排放管为单阀,生活用煤气在厂门口附近预留支管为单阀,变压吸附装置V0601旁气管道导淋阀为单阀。(7)1#氨氮气压缩机多处回水视镜4个螺栓孔只安装2条螺栓;大、小液氨球罐现场无登记标志;合成氨装置一、二级氨气冷凝器静电接地线连接在基础垫板上,未连接在设备本体上;合成氨装置V108顶部护栏断开。(8)原料气缓冲罐V0601地脚螺栓未安装,未提供变更资料;冷冻机房内集油器X20104、氨液分离器V20103ABC、合成氨装置废热锅炉,液位计模糊不清,无上下限标识。(9)氨氮气总管出压缩机厂房处未进行静电接地;冰机房分离器和合成氨装置氨气冷凝器等多处氨气管道上4条螺栓的法兰未进行静电跨接;合成氨装置置现场入口处,未设置人体静电释放器;循环压缩机房电葫芦钢丝绳尾端只安装一个绳头。(10)未进行安全仪表功能的SIL定级和验证工作;LHV-30202隔爆型阀门开关1个进口进2根电缆;SIS联锁试验未从变送器送信号进行试验;LT-30202A隔爆型超声波液位计1个进口进2根电缆。(11)PSA自调阀隔爆型定位器电缆未安装防爆密封接头;PSA北侧2个防爆接线箱盒盖螺丝不齐全;PSA北侧电缆槽盒缺失盖板易进水;PSA的C塔电磁阻、回讯器部分电缆裸露,不好。(12)1#氨氮气压缩机一级出口缓冲罐热偶信号线保护套管接头脱落;可燃有毒气体报警系统2019年5月16日16时GT-10317报警、7时GT-10306报警,但无处理记录。(13)小液氨球罐一台安全阀检验铅封已损坏,两台安全阀均无检验合格标牌;冷冻机房氨压机集油器X20104顶部安全阀无检验合格标牌。(14)柴油发电机用铁皮门锁住,钥匙在电气主任处,一旦停电不能及时启动;2台压缩机填料泵未接地;变换冷却水泵接地线在接线盒盖螺丝上;气体检测报警器GT-10404未安装防爆软管;焦化厂碳化室内防爆接线盒有两处接线口未紧固,起不到防爆作用。(15)DCS、SIS机柜室有大量灰尘、备件纸箱;DCS、SIS机柜室未配备空调,顶部有通风口。(16)液氨球罐区、煤气柜视频监控不能监控到设备顶部,未实现视频全覆盖;液氨球罐区固定消防冷却水系统控制阀门在防火堤内,距保护罐壁约5米;液氨球罐区固定消防冷却水系统切断阀关闭。(17)无液氨球罐固定消防冷却水系统喷嘴除锈渣记录。(18)未建立下水管网管理制度。(19)解析气柜导轨与导轮间隙最大约100毫米,钟罩已倾斜。(20)未建立危险化学品装卸作业时接口连接可靠性确认的制度。(21)液氨装车位专用静电接地器故障,测试持续报警。(22)氨冰机厂房未设置氨气报警器。液氨装车位现场2台有毒气体检测仪无显示,未正常投用。(23)循环压缩机、压缩机填料泵2台、1-4#联合压缩机、变换冷却水泵、煤气风机电机无防爆标志。变换单元照明配电箱防爆等级为ExdIIBT4,而设计为CT4。(24)2019年3月18日提出的增加横管冷却器变更(进气柜前的兰炭气冷却降温由直接冷却改为间接冷却)资料存在如下问题:①变更申请表中,变更项目名称不准确;横管冷却器;变更起止日期填写为申请日期,各级审核人只签字没有签署日期。②变更前气体中的焦油、苯等有机杂质直接进入循环水系统。变更后杂质进行回收,应同时增加杂质回收的有关设备等,可能会带来相应的风险,但变更风险分析中没有分析此部分内容。(25)电捕焦油器氧含量分析仪氧含量长时间显示为0.00%;10KV配电室、消防泵配电室采用铝合金玻璃门、窗;控制室未配备灭火器。(26)抽查控制室及装卸岗位的2名人员使用空气呼吸器,使用前未做安全检查,操作不规范;液氨装卸台配备的一台空气呼吸器接口漏气,企业没有为员工配发工作鞋。(27)10kv配电室火灾自动报警系统主机未送电;DCS、SIS机柜室无应急照明灯。(28)化肥厂中控室西侧存放的氧气瓶和乙炔气瓶没有采取防倾倒措施;合成岗位操作规程中缺少物料流量、比例等工艺参数。

序号	企业名称	检查发现的隐患和问题
7	神华榆林能源化工有限公司	(1)建议乙炔球罐区注水管线进行保温处理;泡沫消防站内进水管线阀门设置较高,不易操作,应设置操作平台。(2)液氨储罐区管道介质流向标识不清晰;《储运装置管线放压操作指导》中未见到甲醇管线泄压相关规定。(3)液化气瓶储存库房(存量约300公斤)与聚乙烯成品库房办公室贴邻设置,不符合要求;二次压缩机检修文件中,程序1未识别到管线积存物料的风险。(4)甲醇卸车软管无定期检查记录;甲醇管线安全阀泄漏,出入口阀处于关闭状态,公司制定的安全防范措施不具体,可操作性不强。(5)2019年2月17日10时15分二次机启动条件确认单中,内操与外操签字有代签现象。(6)甲醇3000m³内浮顶储罐未设置低液位、低低液位联锁。
8	榆林东元精细化工有限公司	(1)储罐区混合芳烃管线泄压设施不符合要求;常压储罐、甲醇泵房内,2处导淋处未设置导液设施。(2)压缩厂房内一处加装盲板,未悬挂盲板牌;压缩厂房防爆区域,放置废油漆桶、胶皮管等杂物。(3)《联锁位号“IS-20201”安全联锁解除申请表》“风险评估”表中填写“无”,风险识别与防范措施不具体。(4)C301塔裙座未覆盖耐火层。(5)压缩机厂房南侧消防水炮水压不足;氢气压缩机厂房内楼梯口角钢高出地面部分未割除。(6)罐区储罐现场液位计未设置高低线。(7)压缩机厂房润滑油在用油与废油未分开存放,使用完毕的油桶未封闭。(8)梁式起重机使用厂房没有安放特种设备操作规程。(9)球罐顶部安全阀、根部阀、出口阀均未全开,并且未设铅封;储罐顶部阻火器、呼吸器安全附件无检查记录。
9	榆林市榆神工业园区华航能源有限公司	(1)轻油泵房内一台可燃气体探头未设置声光报警系统;重油泵房内一台可燃气体探头未进行检查检定,墙上配置的防爆配电箱接线口未封堵,室内风机未打开。(2)制氢工艺使用天然气管线入厂阀室处未设置可燃气体探头;该管线地下管段未设置标志桩;该管线管理权属不明确,企业应与供气方明确;新建10000m³储罐区北侧临时天然气卸车设施不属于该公司《20万吨/年煤焦油生产超高功率针状焦装置及配套项目》竣工验收范畴,应拆除。(3)切焦水泵房内堆放有大量杂物,并且北侧疏散门封堵;提升水泵房仅设有1台防爆风机,通风不畅,应增设;延迟焦化装置区设置的人体静电释放装置不足;可燃气体指示报警设备设置在无人值守区域,应迁移。(4)《操作规程》中未见到油气回收装置操作规程,应修订。(5)抽查SIS系统(循环氢气入口分离器D-3102液位开关LS-3114B)解锁作业票证办理情况,票证中无风险分析相关内容。(6)5月15日,罐区三人施工作业,现场无监护人,违反“公司承包商管理制度3.8.1现场安全监护人员不得离开现场,若因故离开,必须另行指定监护人或停止作业”的规定。(7)2019年元月份,循环氢压缩机检修没有施工方案和风险辨识;2019年元月份加氢分馏塔、脱硫塔内件检查作业,承包商进入塔内作业,没有进行安全风险辨识和危害识别。(8)焦油储罐D3003顶部拆卸的短管没有及时清理,存在坠落的风险;卸车区域没有设置安全风险告知牌。(9)P3041输送泵入口过滤器法兰盖螺丝安装不全;压缩机K1001A出口压力表未标识上下限范围;P1015A接触器冷却塔底座泵轴封泄漏量大,周围化工异味较大。(10)5000m³焦油储罐(内浮顶罐)未设置低液位、低低液位联锁;天然气管线从储罐围堤外地埋穿过(找不到位置,无明显标志桩)。
10	陕西延长石油集团油煤新技术开发有限公司	(1)2.1200-AF2接线孔未封堵,失去防爆功能;140467-97储气罐压力表未检验。(2)受限空间未设置警示标志。(3)V512B地下污油储罐人孔口螺栓不全;罐区防火堤缝隙未封闭。(4)受限空间作业2019005号分析人栏空缺,作业许可证填写不完全。(5)现场特殊作业人员无特种作业操作证。
11	陕西靖边星源实业有限公司	(1)中控室操作规程无审核、批准签字;E127048、E127047压力表无校验标签;现场盲板作业盲板无编号(卸车区);风向标损坏;充装记录不完整,装车时间只有小时,分钟空缺。(2)现场消防栓维护保养缺失,抽查厂区18号消防栓,消防器材箱内无地下消防栓关闭扳手,消防栓出水口压盖锈蚀严重且不能及时打开;LNG储罐东侧一消防水炮上压力失效,不能正常指示消防水压力。(3)变压吸附制氮及氨液回收罐顶部安全阀排放口未引至室外,现场(包括液氨储罐)无氮气(液氮)安全告知牌。(4)未提供2019年对操作规程进行有效性评价;净化单元上部空冷器钢结构支架未采取耐火保护措施。(5)现场空气呼吸器未按规定数量配置,管理人员对空气呼吸器使用不熟练,余压报警器连接处漏气。(6)动火作业管理制度中未明确采用便携式可燃气体检测仪进行动火安全分析时,准许动火作业标准,管理人员对动火分析合格的数据说法不一致,需修订管理制度,明确允许动火作业安全分析标准;动火作业票无动火前安全教育和动火前验票记录。盲板抽堵作业设置有盲板编号,未填写。盲板位置图及编号栏未填写编号和绘制盲板位置图。(7)中控室面向车间一侧有三个窗户,不符合《石油化工企业设计防火规范(2018修订版)》要求。(8)制冷剂卸车装置未采用万向卸车臂,液化烃(丙烷)的卸车泵采用皮带传动,不符合《石油化工企业设计防火标准》(GB50160—2008)2018年版中5.7.7条要求。
12	靖边县西蓝天然气液化有限责任公司	(1)压力表检定标志检定日期不清楚;盲板无编号,盲板标识错误。(2)洗眼器不出水;燃气安全阀就地排放。(3)制冷剂储罐围堰内可燃气体检测报警仪未安装声光报警装置,需增加。(4)现场燃气加热炉主要支撑构件未覆盖耐火涂层,应按照GB50160—2008 2018年版第6.6.2中第5条要求进行整改。(5)现场消防水泵仅有电力驱动单动力源,而该公司未能说明不是一级负荷供电,按照GB50160—2008 2018年版第8.3.8条要求,应设置双动力源。(6)公司危险化学品档案不齐全,应开展危险化学品普查,建立危险化学品台账,现场(包括液氨储罐)无氮气(液氮)安全告知牌。(7)特殊作业管理制度未按照《化学品生产单位特殊作业安全规范》(GB30871—2014)修订。(8)制冷剂卸车装置未采用万向管道装卸系统,符合《化工和危险化学品生产经营单位重大生产安全事故隐患判定标准》中第七条规定的重大隐患。
13	陕西延长中煤榆林能源化工有限公司	(1)控制室提供的动火作业票检测其他栏目中显示“无”“0”;现场抽查的动火作业票批准人签字无时间。消防措施数量不足。(2)DMTO级甲醇储罐SIS系统不完善,未设置液位低低与出料阀切断和停泵联锁。(3)动火作业管理制度中未明确采用便携式可燃气体检测仪进行动火安全分析时,准许动火作业标准,管理人员对动火分析合格的数据说法不一致,需修订管理制度,明确允许动火作业安全分析标准。(4)一期生产装置区在爆炸危险区范围内的部分钢架、支撑设备的钢支架、裙座未采取耐火保护措施,应按照《石油化工企业设计防火标准》(GB50160—2008)2018年版中5.6条要求进行全面排查,对不符合标准要求的采取耐火保护措施。(5)提供的特殊作业管理制度(动火)附件中的动火票和现场使用的动火票版本不同。
14	陕西延长石油(集团)有限责任公司榆林炼油厂	(1)压力表无检验标识;联合三车间现场无最新操作规程。(2)6号门口风向标受到树的干扰;现场安全防护需要加强。(3)联合三车间空冷器钢支架、罐区消防通道钢架未采取耐火保护措施,应按照《石油化工企业设计防火标准》(GB50160—2008)2018年版中5.6条要求采取耐火保护措施。(4)联合三车间现场消防箱内水带盘卷方式不正确,岗位员工对空气呼吸器使用不熟练,供气系统与气瓶的连接不紧密(漏气),面罩视线不清晰(有记号笔写的字)。(5)动火作业管理制度中未明确采用便携式可燃气体检测仪进行动火安全分析时,准许动火作业标准,管理人员对动火分析合格的数据说法不一致,需修订管理制度,明确允许动火作业安全分析标准。

解除劳动合同公告

朱峰同志,因你长期无故旷工,经多次联系仍未到岗,严重违反我公司制度规定,依据公司《职工违纪违规行为处分规定》,决定于2019年5月22日起与你解除劳动合同,我公司将《解除劳动合同通知书》《解除劳动合同证明书》通过电话、短信、邮寄等方式送达时,都未能成功送达,现通过公告方式予以送达,自发出公告之日起,经过三十日,即视为送达。

请你自本公告刊登之日起三十日内到我公司人力资源部办理相关手续,逾期后果自负。特此公告。

中国石化销售股份有限公司
陕西榆林石油分公司
2019年6月6日

招租 出售

1.招租: 普惠大厦,坐落于榆林市西沙火车站广场东,房产手续齐全,其中商业面积约为22350万平方米,共10层,主体建筑为全框架、全现浇结构,可抗高等级地震,外墙由三段式不同色彩的高档面砖装饰,商业繁华,区位优势显著;

2.出售: 保宁中路,普惠商住楼,可以网签,(一、二楼及地下室),手续齐全;

3.出售: 横山党岔镇(原啤酒厂)厂房(约40亩)、办公楼(约7.24亩)、住宿楼(约20.67亩),手续齐全。

联系人:孙先生 13991070455