天然气净化工

一. 单选题

联合装置脱硫单元操作中,(B)有利于再生。

A	高温高压
В	高温低压
C	低温低压
D	低温高压

联合装置脱硫单元操作中,溶液是甲基二乙醇胺,适当提高气液比(A)。

A	有利于选择性吸收
В	不利于选择性吸收
С	对选择性吸收无影响
D	不能判断

发生液泛时的现象是(D)

A	降液管液面低
В	塔压降不变
C	塔压降下降
D	塔压降上升

再生塔回流的目的是(B)。

A	防止胺分解
В	控制塔内温度,降低塔顶酸气分压
C	防止发生液泛
D	防止腐蚀

胺液再生塔(C-104)液位低的原因是(B)

A	富胺液进料量上升
В	富胺液进料量下降
С	胺液再生塔(C-104)压力下降
D	再生塔底贫胺液泵(P-102)堵塞

联合装置脱硫单元闪蒸罐的位号是(B)。

A	C-101
В	D-102
C	D-105
D	D-103

联合装置半富胺液泵(P-402)的胺液去(A)。

A	C-101
В	C-102
С	C-104

D-102

这道题考察的是对联合装置半富胺液泵(P-402)工艺流程的理解。在化工装置中,泵和塔之间的连接是固定的,半富胺液泵(P-402)的胺液通常会被送往特定的塔进行进一步处理。根据工艺流程设计,这个泵的胺液出口是连接到塔 C-101 的。

建立胺液循环需要启动的泵有(D)。

A	P-101, P-102
В	P-102, P-402
С	P-102, P-106
D	P-101, P-102, P-106, P-402

当贫胺液泵(P-101)停运时,内操(A)LV-10305A,外操()贫胺液泵(P-101)/中间胺液泵(P-106)出口气动阀。

A	关闭,关闭
В	关闭,打开
C	打开,打开
D	打开,关闭

联合装置正常生产时,原料气进料过滤分离器(SR-101A/B)的状态为(A)。

A	一备一用
В	两个都投用
C	走副线
D	都可以

水解反应器入口分离器(D-106)的液位联锁值有(C)

A	只有高液位联锁
В	只有低液位联锁
C	高低液位联锁都有
D	无联锁

下列关于换热器的操作正确的是(A)

A	投用时先进冷态,后进热态
В	投用时先进热态,后进冷态
С	换热器不用时,需将换热器进出口手阀全关
D	换热器不用时,需将换热器进出口手阀全开

第二级主吸收塔(C-102)安全阀起跳压力为(A)

A	9.1MPa
В	8.8MPa
C	8.1MPa
D	7.8MPa

原料气进料过滤分离器(SR-101A)就地液位计数量为(C)

A	0
В	1
C	2
D	3

水解反应器预热器(E-107)壳程压力高于4.0MPa 会引起(B)放空事故。

A	0.5MPa
В	1.0MPa
C	脱硫单元保压
D	不动作

联合装置脱硫单元胺液再生塔补充水为(C)

A	除盐水
В	消防水
C	凝结水
D	新鲜水

联合装置建立脱硫胺液循环,首先启动(D)

A	半富胺液泵(P-402)
В	贫胺液泵(P-101)
С	中间胺液泵(P-106)
D	再生塔底贫胺液泵(P-102)

联合装置从罐区补充的胺液去向<mark>不能</mark>直接到(D)。

A	闪蒸罐(D-102)
В	胺液回收罐(D-105)
C	尾气吸收塔(C-402)
D	第一级主吸收塔(C-101)

联合装置胺液自罐区来首先进入(A)

A	胺液回收罐(D-105)
В	第一级主吸收塔(C-101)
C	第二级主吸收塔(C-102)
D	胺液再生塔(C-104)

启运胺液再生塔底贫胺液泵(P-102)前,贫胺液过滤器(SR-103/104/105)处于 (\mathbf{B}) 状态。

	· · -
A	投用
В	切除
C	都可
D	无法确定

启运胺液再生塔底贫胺液泵(P-102)前,FV-11801 阀位(A)。

Α	0%
Λ	070
В	10%
C	50%
D	100%

联合装置脱硫单元开工时,当其中一个系列已正常生产时,另一个系列脱硫单元用 (C)对系统进行充压。

A	高压氮气
В	低压氮气
C	产品气
D	原料气

在开工时必须旁路的联锁,在生产正常后要及时(A)

A	投用
В	不动
C	旁路
D	摘除

开工过程中,设备二次热紧的工作介质温度范围是(C)。

A	≥150°C
В	200∼350℃
C	250∼350℃
D	≥350°C

联合装置脱硫单元开工过程中胺液热循环使用的热源是(B)

A	0.5MPa 低压蒸汽
В	0.4MPa 低压蒸汽
С	3.5MPa 中压蒸汽
D	4.0MPa 中压蒸汽

第二级主吸收塔(C-102) 胺液入口管 FI-10502A\B\C 联锁值是(B)。

A	80t/h
В	120t/h
С	160t/h
D	180t/h

水解反应器预热器(E-107)壳程入口管压力联锁值是(B)。

A	0.4MPa
В	4.0MPa
C	1.0MPa
D	7.0MPa

第一级主吸收塔(C-101)半富胺液进料温度 TC-10307 控制范围为(A)

A	32-43
В	30-55
C	31-38
D	32-45

胺液再生塔(C-104)塔底温度控制范围为(B)

A	114-120
В	118-124
C	120-128
D	116-122

贫胺液泵(P-101A/B)入口压力联锁值为(A)MPa

A	0.7
В	0.9
C	1.0
D	1.2

贫胺液浓度控制范围(C)

A	40-43% (W)
В	43-47% (W)
С	47-53% (W)
D	43-56% (W)

贫胺液中硫化氢含量为(D)g/L

A	< 0.1
В	>0.1
C	≥0.5
D	≤0.5

贫胺液中二氧化碳含量(D)g/L

Α	≤2
В	≥2
C	>3
D	≤3

第一级主吸收塔(C-101)液位控制范围为(B)

A	40%-45%
В	40%-70%
С	40%-50%
D	50%-60%

第一级主吸收塔(C-101)<mark>压差控制范围</mark>为(A)

A	≤15
---	-----

В	≥15
C	≥10
D	≤10

胺液再生塔(C-104)液位控制范围为(C)

A	60%-70%
В	60%-80%
C	60%-90%
D	60%-85%

闪蒸罐(D-102)压力控制范围为(D)MPa

A	0.5-0.8
В	0.5-0.6
C	0.5-0.7
D	0.55-0.7

原料气进料过滤分离器(SR-101)液位控制范围为(C)

A	≤20%
В	≤25%
C	≤30%
D	≤35%

三甘醇脱水再生时通常要加入干气汽体,其主要目的是(A)。

	77.17.17.27.17.17.27.27.27.17.27.27.27.27.27.27.27.27.27.27.27.27.27
A	提高三甘醇浓度
В	降低三甘醇温度
С	降低三甘醇浓度
D	提高三甘醇温度

不影响联合装置三甘醇的再生因素的是(D)。

A	再生温度
В	燃料气流量
C	TEG 循环量
D	氮气用量

循环量和塔板数固定时,提高天然气露点的最有效途径是(C)。

A	提高脱水塔操作压力
В	降低脱水塔操作温度
C	提高三甘醇浓度
D	降低三甘醇温度

联合装置脱水单元三甘醇再生时常用的汽提气是(D)

A	原料天然气
В	氮气

С	蒸汽
D	净化天然气

减少三甘醇损失的措施包括(C)。

A	保持脱水塔温度在 30℃
В	采用较大量的汽提气
C	在脱水塔设置除沫器
D	以上均可以

当三甘醇水溶液出现液相分层时,表明(D)

A	甘醇含铁的腐蚀产物
В	甘醇可能含有烃油
C	甘醇热分解产物较多
D	甘醇已被烃类严重污染

三甘醇脱水装置中,要想贫液的浓度达到 98%, 重沸器的操作温度一般控制在(B) 左右。

A	190 ℃
В	200 ℃
С	206℃
D	208℃

酸性气体对三甘醇脱水的影响是(C)

A	提高溶液的 PH 值
В	增大三甘醇的粘度
С	导致溶液变质
D	改变脱水塔温度

造成三甘醇损失的原因主要有(A)

-	
Α	溶液发泡
В	重沸器温度过低
C	原料气入塔温度过低
D	入塔溶液量过大

联合装置脱水单元三甘醇循环泵(P-201)启动前(B)

A	关出口阀
В	打开出口入口阀
C	关出口入口阀
D	关入口阀

联合装置三甘醇再生塔(C-202)顶部设置起冷却作用的散热片,使<mark>顶部的塔内</mark>产生(C)以尽量减少三甘醇损失。

A	内对流
В	内交换
C	内回流
D	内接触

目前(C)脱水应用最广

A	分子筛
В	冷冻分离

C	三甘醇
D	硅胶
	联合装置脱水单元汽提塔为(D)
A	浮阀塔
В	筛板塔
C	泡罩塔
D	填料塔
	联合装置脱水单元中(A)气体 <mark>可以排放至</mark> 两列的尾气焚烧炉中。
A	TEG 闪蒸罐闪蒸汽
В	产品气
C	湿净化气
D	饱和中压蒸汽
	TEG 经过三甘醇循环泵(P-201)增压后进入(C)。
A	D-201(TEG 闪蒸罐)
В	D-205(TEG 回收罐)
C	C-201 (脱水塔)
D	C-202(TEG 再生塔)
	TEG 泵适合的工作温度在(D)左右
A	65℃
В	75 ℃
C	25 ℃
D	45 ℃
	下列 <mark>不属于</mark> 联合装置脱水单元 TEG 过滤器(SR-201)主要过滤介质的是(A)。
A	脱除烃类物质
В	脱除铁锈等机械物质
C	脱除固体颗粒
D	脱除 TEG 活性炭过滤器(SR-202)炭粉
	在天然气三甘醇脱水装置中,当三甘醇入泵温度偏高时,日常应采取的措施为(D)。
A	降低甘醇循环量
В	提高甘醇再生温度
C	水冷器换热盘管除垢
D	增大冷却水循环量
	联合装置脱水单元 TEG 过滤器(SR-201)的作用是(B)
A	脱除烃类物质
В	脱除铁锈等机械物质
С	脱除 H2S
D	脱除水分子
	联合装置脱水单元 TEG 活性炭过滤器(SR-202)的作用是(A)。
A	脱除烃类物质
В	脱除铁锈等机械物质
С	脱除 H2S
D	脱除水分子

联合装置脱水单元 TEG 过滤器(SR-201/202)气密采用的是(B)。

A	高压氮气
В	低压氮气
C	低压蒸汽
D	燃料气
D	
A	33-45 °C
В	50-60°C
C	40-50°C
D	20-30°C
	净化天然气分液罐 (D-204) 液位控制在 (B)
A	30%以下
В	20%以下
С	40%以下
D	50%以下
A	65-85 ℃
В	45-65 ℃
С	55-75 ℃
D	35-55 ℃
A	2.2-4.0t/h
В	3-4 t/h
С	5-6 t/h
D	7-8 t/h
	TEG 循环泵(P-201)出口低低流量联锁值为(C)。
A	2000kg/h
В	1000 kg/h
С	950 kg/h
D	3000 kg/h
	产品气出装置前压力(PC-20604)控制在(A)MPa.
A	6.8-7.8
В	7.8-8.2
C	6.5-7.0
D	6.0-8.0
	联合装置脱水单元汽提气量(FI-20420)一般控制在(A)Nm³/h
A	5-15
В	5-25
C	10-30
D	20-40
	TEG 溶剂的降解温度一般为(C)
A	200℃
В	205℃
C	208°C

D	220°C
	联合装置产品气质量执行标准为(A)
Α	GB17820
В	GB 16297
C	GB/T 2449.1
D	GB/T 2449.1 GB/T2449.2
	GB17820-2018《天然气》规定一类天然气硫化氢含量 <mark>不高于(B</mark>)mg/m³
Α	15
В	6
С	10
D	20
A	34
В	31.4
С	30
D	40
	TEG 闪蒸罐(D-201)液位控制在(D)
A	30%-50%
В	40%-50%
С	50%-60%
D	40%-60%
	下列 <mark>不属于</mark> 联合装置硫黄回收单元的是(<mark>D</mark>)。
A	液硫池
В	克劳斯反应炉
C	一级硫封
D	加氢反应器
	酸水分液罐底泵(P-302)出口酸水流程 <mark>不包括(B</mark>)。
A	胺液回收罐(D-105)
В	TEG 回收罐(D-205)
C	酸水缓冲罐(D-501)
D	D-503 (酸水回收罐)
	普光联合装置硫黄回收单元采取的制硫工艺为(A)
A	部分燃烧法
В	分流法
С	合流法
D	直接氧化法
	有关联合装置克劳斯部分燃烧法正确说法是(D)。
A	克劳斯炉内有 2/3 烃类被燃烧
В	克劳斯炉内没有大量硫生成
С	克劳斯炉内 2/3 的硫化氢被燃烧
D	克劳斯炉内有大量硫生成
	要提高硫收率,通常在末级冷凝器后设置(B)。
A	空气冷却器

В	捕集网
C	灼烧炉
D	液硫液封罐
	在实际的两级克劳斯催化转化反应中,硫收率最大约为(B)。
A	93%
В	95%
С	97%
D	99%
	不是影响硫黄回收单元硫回收率因素(D)
A	配风比
В	催化剂活性
C	反应温度
D	氮气含量
	联合装置硫黄回收单元第一级反应进料加热器(E-304)采用的是(C)进行加热。
A	低压饱和蒸汽
В	低压过热蒸汽
C	中压饱和蒸汽
D	中压过热蒸汽
	联合装置硫黄回收单元第二级反应进料加热器(E-306)管程走的是(A)
A	过程气
В	低压蒸汽
C	凝结水
D	中压蒸汽
	联合装置硫黄回收单元第一级硫冷凝器(E-303)壳程的介质是(B)。
A	过程气
В	低压锅炉水
C	凝结水
D	高压锅炉水
	硫黄回收单元一、二、三级硫封产生液硫 <mark>最多</mark> 的是(A)。
A	一级
В	二级
C	三级
D	一样多
	联合装置硫黄回收单元液硫池(S-301)的鼓泡系统采用的气体是(C)。
A	氮气
В	蒸汽
С	空气
D	H2S
	联合装置硫黄回收单元正常生产时,抽空器(EJ-301)抽出的硫化氢去往(B)。
A	加氢进料燃烧炉(F-401)
В	克劳斯反应炉(F-302)
С	尾气焚烧炉(F-403)

D	火炬
	联合装置硫黄回收单元抽空器(EJ-301)的作用是脱除液硫中的(A)。
A	H_2S
В	SO_2
C	$_{ m H_2O}$
D	O_2
	当 <mark>酸性气中带烃</mark> 时,克劳斯炉配风遵循的原则是(B)
A	保证烃类次氧化燃烧
В	保证烃类当量完全燃烧
C	保证烃类过氧燃烧
D	只需要按照 H2S/SO2=2:1 来配风
	联合装置硫黄回收单元酸性气中的 H_2O 含量偏高,需要进行的调整正确的是(B)。
A	提高胺液再生塔顶空冷器(A-102)出口温度
В	降低胺液再生塔顶空冷器(A-102)出口温度
C	提高酸性气压力
D	降低酸性气压力
	联合装置硫黄回收单元酸性气压力(PC-30405)偏高,需要进行的调整正确的是
(B)。
A	减小酸性气调节阀(FV-30413)开度
В	增大酸性气调节阀(FV-30413)开度
С	减小燃烧空气调节阀(FV-30410)开度
D	提高胺液再生塔顶空冷器(A-102)出口温度
	硫黄回收单元 H ₂ S/SO ₂ 比值控制在(B)时, <mark>硫回收率最高</mark> 。
A	1:1
В	2:1
C	3:1
D	4:1
	进克劳斯反应炉(F-302)的燃烧空气温度 <mark>偏低</mark> 时,可以(A)
A	增加空气加热器(E-310)蒸汽调节阀的开度
В	减小空气加热器(E-310)蒸汽调节阀的开度
С	增加燃烧空气调节阀的开度
D	减小燃烧空气调节阀的开度
	当硫黄回收单元克劳斯炉头压力(PI-30505)持续上涨时,应该重点检查的不包括
(<u>C</u>)。
A	液硫流动情况
В	第一、二级硫冷凝器(E-303、305)出口温度
C	再生塔顶空冷器(A-102)出口温度
D	HV-31007A/B 阀开度
	联合装置硫黄回收单元酸气分液罐(D-301)液位持续为零,需要重点检查的是
(A	
A	酸气分液罐底泵(P-302)出口切断阀是否内漏

В

С	燃烧空气流量
D	燃料气流量

联合装置硫黄回收单元第一级反应进料加热器(E-304)出口<mark>温度低</mark>,以下操作不正确的是(\mathbf{D})。

A	开大高压蒸汽调节阀(TC-30804)开度
В	检查现场疏水阀
С	切换现场疏水阀
D	关小高压蒸汽调节阀(TC-30804)开度

联合装置硫黄回收单元一、二级转化器(R-301、R-302)温度偏高,可能原因不正确的是(\mathbf{A})。

A	克劳斯炉配风过小
В	克劳斯炉配风过大
C	第一级反应进料加热器(E-304)出口温度偏高
D	第二级反应进料加热器(E-306)出口温度偏高

硫黄回收单元第一级硫冷凝器(E-303)液位持续下降,锅炉水流量显示为零,判断最有可能的原因是(\mathbf{A})。

A	锅炉水中断
В	蒸汽量过大
C	仪表故障
D	过程气过大

硫黄回收单元末级硫冷凝器(E-307)出口温度(TC-31004)偏低,正确的操作是(A)。

A	开大末级硫冷凝器(E-307)旁路
В	关小末级硫冷凝器(E-307)旁路
C	降低第一级反应进料加热器(E-304)出口温度
D	降低第二级反应进料加热器(E-306)出口温度

硫黄回收单元液硫池(S-301)温度偏高但没有持续上涨,下列做法正确的是(D)。

A	直接通入消防蒸汽
В	关闭空气鼓泡
C	切除抽空器(EJ-301)
D	关闭液硫池一二三区盘管伴热

硫黄回收单元液硫池(S-301)温度偏高并持续上涨,下列做法正确的是(C)。

A	直接通入消防蒸汽
В	关闭空气鼓泡
C	切除抽空器(EJ-301)
D	关闭液硫池一二三区盘管伴热

硫黄回收单元液硫池(S-301)呼吸口持续冒烟,需要进行的操作是(A)

A	开大抽空器(EJ-301)蒸汽
В	关小抽空器(EJ-301)蒸汽
С	开大空气鼓泡
D	停运液硫产品泵(P-303)

酸性气的烃含量应保证在(B)

A	≤1%
В	≤2%
C	≤3%
D	≤4%

液硫中 H2S 的含量要求小于(B)。

A	5ppm
В	10ppm
C	15ppm
D	20ppm

硫黄回收单元酸气分液罐(D-301)液位控制范围为(B)。

A	10~40%
В	5~30%
C	5~50%
D	5~15%

克劳斯反应炉(F-302)燃烧温度(TI-30513)控制范围为(D)

A	900∼1300°C
В	800∼1150°C
C	800∼1300°C
D	950∼1150℃

克劳斯反应炉(F-302)炉膛压力(PI-30505)控制范围是(A)。

A	20∼65kPa
В	10∼50kPa
С	10∼40kPa
D	20~40kPa

克劳斯炉废热锅炉汽包(D-302)液位控制范围为(C)。

A	20~40%
В	30~50%
C	40~60%
D	50~70%

硫黄回收单元末级硫冷凝器(E-307)出口温度正常生产时设定在(C)投"自动"。

Α	135℃
В	136℃
С	137 ℃
D	140℃

硫黄回收单元一级转化器(R-301)入口温度正常生产时设定在(B)投"自动"。

A	210℃
В	213℃
C	218 ℃
D	230℃

硫黄回收单元二级转化器(R-302)入口温度正常生产时设定在(A)℃投"自动"。

A	211℃
В	215℃
C	218 ℃
D	230℃

硫黄回收单元一、二级转化器(R-301/R-302)进行热浸泡,需要把入口温度提升到 (C) $^{\circ}$ C。

A	215℃
В	220℃
С	230 ℃
D	240℃

硫黄回收单元第一级硫冷凝器(E-303)出口过程气温度控制指标为(B)℃。

A	140~180
В	155~170
C	160~165
D	135~170

硫黄回收单元液硫池(S-301)三区的液位控制在(A)

A	30~60%
В	20~40%
С	20~70%
D	40~70%

根据酸性气的组分含量变化,联合装置克劳斯反应炉(F-302)燃烧空气和酸性气的理论配风比范围一般在控制在(A)。

A	1.2~1.5
В	1~1.1
С	1.5~1.6
D	1.6~1.8

尾气处理单元的尾气是从(C)进入系统的。

A	脱硫单元
В	脱水单元
С	硫黄回收单元
D	酸水汽提单元

尾气处理单元加氢反应系统开工循环线的的进口在(B)。

A	加氢进料燃烧炉(F-401)后
В	加氢进料燃烧炉(F-401)进炉过程气管线
С	加氢反应器(R-401)后
D	急冷塔(C-401)进口

尾气处理系统开工喷射器(EJ-401)使用(C)驱动。

A	中压过热蒸汽
В	中压饱和蒸汽
С	低压饱和蒸汽
D	低压过热蒸汽

联合装置尾气处理单元氢气分析仪位于(B)。

	联合装置尾气处理单元氢气分析仪位于(B)。
A	急冷塔(C-401)过程气入口
В	急冷塔(C-401)过程气出口
C	尾气吸收塔(C-402)液相入口
D	尾气吸收塔(C-402)过程气出口
	加氢系统建立开工循环时,两位阀 XV-40301 处于(B)状态。
A	开启
В	关闭
C	不相关
D	可开可关
	加氢系统建立开工循环时, <mark>两位阀 XV-40401</mark> 处于(B)状态。
A	开启
В	关闭
С	不相关
D	可开可关
	开工喷射器(EJ-401)的作用描述 <mark>不正确</mark> 的是(A)。
A	正常运行时投用
В	停工前催化剂降温
C	烘干加氢进料燃烧炉衬里
D	开工前催化剂的预硫化
D	
	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气
A B	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A B C	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氮气 水蒸气
A B	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气
A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气 开工喷射器(EJ-401)位于(A)
A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气 开工喷射器(EJ-401)位于(A) 急冷塔(C-401)过程气入口
A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是 (B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气 开工喷射器 (EJ-401) 位于 (A) 急冷塔 (C-401) 过程气入口 急冷塔 (C-401) 过程气出口
A B C D A B C	开工循环线内部循环的主要介质是 (B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气 开工喷射器 (EJ-401) 位于 (A) 急冷塔 (C-401) 过程气入口 急冷塔 (C-401) 过程气出口 尾气吸收塔 (C-402) 过程气入口 尾气吸收塔 (C-402) 过程气入口
A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A B C D A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A B C D A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A B C D A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A B C D A B C D C C C C C C C C C C C C C C C C C	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A B C D A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。
A B C D A B C D C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氦气 水蒸气 氧气 开工喷射器(EJ-401)位于(A) 总冷塔(C-401)过程气入口 急冷塔(C-401)过程气入口 急冷塔(C-401)过程气出口 尾气吸收塔(C-402)过程气入口 尾气吸收塔(C-402)过程气入口 尾气吸收塔(C-402)过程有入口 尾气吸收塔(C-402)时程气出口 影响加氢反应器(R-401)床层温升的因素不包括(D) 克劳斯炉的配风 加氢炉气相出口温度 加氢催化剂的活性 急冷水的循环量 加氢单元急冷水系统的作用不包括(D)。
A B C D A B C D A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气 开工喷射器(EJ-401)位于(A) 急冷塔(C-401)过程气入口 急冷塔(C-401)过程气出口 是气吸收塔(C-402)过程气出口 尾气吸收塔(C-402)过程气出口 影响加氢反应器(R-401)床层温升的因素不包括(D) 克劳斯炉的配风 加氢炉气相出口温度 加氢催化剂的活性 急冷水的循环量 加氢单元急冷水系统的作用不包括(D)。
A B C D A B C D A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气 开工喷射器(EJ-401)位于(A) 急冷塔(C-401)过程气入口 急冷塔(C-401)过程气出口 尾气吸收塔(C-402)过程气出口 尾气吸收塔(C-402)过程气出口 影响加氢反应器(R-401)床层温升的因素不包括(D) 克劳斯炉的配风 加氢炉气相出口温度 加氢催化剂的活性 急冷水的循环量 加氢单元急冷水系统的作用不包括(D)。 冷却加氢尾气 回收过程气中的水分
A B C D A B C D A B C D	开工循环线内部循环的主要介质是(B)。 空气 氮气 水蒸气 氧气 开工喷射器(EJ-401)位于(A) 急冷塔(C-401)过程气入口 急冷塔(C-401)过程气出口 是气吸收塔(C-402)过程气出口 尾气吸收塔(C-402)过程气出口 影响加氢反应器(R-401)床层温升的因素不包括(D) 克劳斯炉的配风 加氢炉气相出口温度 加氢催化剂的活性 急冷水的循环量 加氢单元急冷水系统的作用不包括(D)。

导致尾气处理单元烟气 SO2 超标的因素不包括(C)。

Α	克劳斯炉配风不合适
В	<u> </u>
С	急冷塔的急冷水循环量太大
D	尾气吸收塔入口胺液循环量太小
	过程气经尾气吸收塔(C-402)后进入(A)
A	尾气焚烧炉(F-403)
В	加氢进料燃烧炉(F-401)
С	克劳斯反应炉(F-302)
D	脱水单元
	尾气处理装置中,(B)的管程操作介质是克劳斯尾气,壳程的操作介质是低压锅炉
水。	
A	急冷塔(C-401)
В	加氢反应器出口冷却器(E-401)
C	尾气废热锅炉汽包(D-401)
D	加氢反应器(R-401)
	尾气单元加氢进料燃烧炉(F-401)出口气相温度一般应控制在(B)范围内
A	230∼250°C
В	245∼260°C
C	260∼270°C
D	270∼280°C
	尾气处理一般采用 <mark>胺法选择吸收尾气中</mark> 的(B)。
A	H_2O
В	H ₂ S
С	S
D	以上全是
	尾气处理单元加氢反应器(R-401)床层温度达到(C)℃时,投用预硫化酸性气。
A	150
В	160
С	180
D	200
	尾气处理单元的尾气吸收塔过程气温度和胺液温度 <mark>差值</mark> 应控制在(A)。
A	0~3° C
B	3∼8° C
С	8∼15° C
D	8~15° C 15~20°C
D	8~15° C 15~20℃ 导致尾气处理单元烟气 SO ₂ 超标的因素 不包括 (B)。
D A	8~15° C 15~20℃ 导致尾气处理单元烟气 SO ₂ 超标的因素 不包括 (B)。 克劳斯炉配风不合适
D A B	8~15° C 15~20℃ 导致尾气处理单元烟气 SO ₂ 超标的因素 不包括 (B)。 克劳斯炉配风不合适 胺液质量合格
D A	8~15° C 15~20℃ 导致尾气处理单元烟气 SO ₂ 超标的因素 不包括 (B)。 克劳斯炉配风不合适

在尾气处理单元开工过程中,防止尾气废热锅炉汽包(D-401)锅炉超压的措施不正

确的	J是(<mark>D</mark>)。
A	严密监控尾气废热锅炉汽包(D-401)锅炉汽包压力
В	升压期间与内操做好沟通
C	动态调整锅炉汽包蒸汽放空量
D	外操泄压要快速,防止锅炉干锅
	在尾气处理单元并气操作中,需要注意的事项不正确的是(C)。
A	并气前要确认 HV-31007A/B 阀灵活好用
В	并气前克劳斯炉酸气配风要大量过氧
C	并气时及时调整加氢炉燃料气及燃烧空气量
D	加氢并气后,进一步调整风量,控制 H ₂ S/SO ₂ 在 2-4 之间
	尾气焚烧炉废热锅炉(D-401)三冲量控制 <mark>不包括</mark> (C)
A	汽包液位
В	蒸汽流量
C	三段过热减温水流量
D	高压锅炉水流量
	尾气吸收塔(C-402) <mark>液位较低</mark> ,应该(A)
A	适当开大胺液进口阀,关小半富胺液泵(P-402)出口阀
В	适当关小胺液进口阀,开大半富胺液泵(P-402)出口阀
C	提高半富胺液泵(P-402)转速
D	加入阻泡剂
	尾气焚烧炉(F-403) <mark>炉膛温度较高</mark> ,以下调整正确的是(B)
A	适当提高尾气焚烧炉燃料气用量
В	适当降低尾气焚烧炉燃料气用量
С	适当降低克劳斯炉配风量
D	适当提高闪蒸气并网量
	尾气中硫化氢含量高,则尾气焚烧炉(F-403)炉膛温度(A)。
A	升高
В	下降
С	没有变化
D	无法确定
	尾气处理单元,加氢反应器(R-401)出口温度(TI-40261)控制范围是(A)

Α	245-280 ℃
В	230-280℃
С	250-270℃
D	260-280℃

加氢反应器 (R-401) 床层温升应控制在 (B) 范围内。

A	5~10° C
В	15∼30° C
C	40∼50°C
D	30∼40°C

尾气单元加氢进料燃烧炉(F-401)燃料气和燃烧空气的配风比应控制在(C)以上。

Α	0.5
В	0.6
С	0.7
D	0.8
	尾气处理单元,加氢反应器(R-401)床层温度(TI-40302)控制范围是(B)。
A	245-300℃
В	250-320℃
C	250-270 ℃
D	260-280℃
	尾气处理单元,急冷水流量(FT-40408)控制范围是(A)。
A	360-500t/h
В	300-450t/h
C	300-500t/h
D	320-500t/h
	尾气处理单元,尾气出尾气吸收塔温度(TI-40703)控制(C)。
A	≤50°C
В	≤40°C
C	≤39°C
D	≤45°C
	尾气处理单元,急冷塔(C-401) <mark>气相出口氢含量</mark> (AI-40402)控制在(<mark>A</mark>)。
A	1.5-4.0%
В	1.0-3.0%
C	2.0-3.0%
D	1.0-3.5%
	尾气处理单元,急冷塔(C-401)液位(LC-40411)控制在(D)。
A	40-60%
В	40-80%
С	30-70%
D	40-70%
	尾气处理单元,尾气吸收塔(C-402)液位(LC-40711)控制在(<mark>D</mark>)。
A	40-60%
В	40-80%
С	30-70%
D	40-70%
	尾气处理单元烟气氧含量(AI-41301B)控制范围是(B)。
A	1-2.5%
В	2.0-3.5%
С	2-4%
D	3-5%
	尾气处理工艺中,过程气中 H2S 含量对烟气(A)有重大影响。
A	S0 ₂
	_~2

	天然气净化工-初级
В	氧
C	干烟气流量
D	温度
	尾气处理单元急冷水 pH 值控制范围是(A)
A	6.5-9
В	7.5-9
C	6-8
D	5-7
	根据《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)要求,硫磺
回收	文装置总规模大于等于 200t/d 的联合装置,尾气中 SO2 排放浓度限值为(C) mg/m3。
A	200
В	300
C	400
D	960
	当尾气焚烧炉(F-403)温度控制偏离工艺卡片控制范围时,应(D)。
A	通知仪表校验温度仪表
В	自动控制情况下,不用理会
C	立即进行调整
D	先判断原因,再进行调整
	酸水汽提塔(C-501)采用单塔低压汽提技术,主要将酸性水中的(A)解吸出来。
A	硫化氢、二氧化碳
В	硫化氢、二氧化硫
C	二氧化硫、二氧化碳
D	硫化氢、二硫化碳
	酸水汽提塔(C-501)采用单塔低压汽提技术,解吸出来的酸性气至尾气处理单元的
(D)。
A	加氢进料燃烧炉(F-401)
В	加氢反应器(R-401)
C	尾气吸收塔(C-402)
D	

急冷塔(C-401) 在酸水汽提单元中,相同温度下,H₂S 在水中的溶解度随压力的增大而(A),所以 ()操作对 H₂S 的汽提更为有利。

A	增大,低压
В	减小,低压
С	增大,高压
D	减小,高压

水解反应是一个(C)反应,()可促进水解作用,使游离的硫化氢和二氧化碳分子增 加。

A	放热,加热
В	放热,冷却
С	吸热,加热

D 吸热,冷却

在酸水汽提塔(C-501)底通入的低压蒸汽起到了(B)和()硫化氢和二氧化碳分压的双重作用。

Α	加热,增加
В	加热,降低
	79F7/11 1 194
C	冷却,增加
D	冷却,降低

在酸水汽提塔中,当<mark>温度升高</mark>时,酸性气溶解度(C),当压力降低时,酸性气溶解度(),促使它们从液相转入气相,从而达到净化酸性水的目的。

A	增加,降低
В	增加,增加
С	降低,降低
D	降低,增加

在酸性水净化效果上,净化水可以达到指标,以保证净化水用于补充(C)。

A	凝结水
В	除盐水
C	循环水
D	锅炉水

酸性水汽提单元处理两个系列连续排放的酸性水,自尾气处理单元急冷塔(C-401)连续排放的酸性水进入(D)。

A	酸水回收罐 (D-503)
В	酸水汽提塔 (C-501)
С	凝结水罐 (D-502)
D	酸水缓冲罐(D-501)

酸水缓冲罐(D-501)设置氮封来维持罐内压力,罐内累积的<mark>酸性气体经压力</mark>控制送 入(B)。

A	低压火炬
В	尾气焚烧炉(F-403)
С	高压火炬
D	克劳斯反应炉(F-302)

酸水缓冲罐(D-501)内的酸性水在液位控制阀(FV-50102)作用下,经(A)与来自酸水汽提塔(C-501)底部的净化水换热升温后进入酸水汽提塔。

A	酸水汽提塔进出料换热器(E-501)
В	净化水冷却器(E-503)
C	净化水泵(P-501)
D	酸水回收罐泵 (P-502)

在酸水汽提塔(C-501)内,酸性水与塔底通入的低压蒸汽在(C)中逆流接触,汽提出所含的酸性气。

A	浮阀塔板
В	泡罩塔板
С	规整填料
D	散装填料

酸水汽提塔(C-501)产生的净化水经酸水汽提塔进出料换热器(E-501)降温后,在(**B**)中被循环冷却水进一步冷却至43℃以下送出装置。

A	酸水汽提塔进出料换热器 (E-501)
В	净化水冷却器(E-503)
С	净化水泵(P-501)
D	酸水回收罐泵 (P-502)

(A)用于收集酸水汽提塔(C-501)等设备和管线 CD 排放的酸性水,避免大量酸性水被排放到含油污水系统中。

•	***************************************
A	酸水回收罐 (D-503)
В	酸水汽提塔(C-501)
С	酸水闪蒸罐
D	酸水缓冲罐(D-501)

酸水回收罐(D-503)内的酸性水用液下泵(P-502)送入(D)进行处理。

A	酸水储存罐(T-001)
В	酸水汽提塔(C-501)
C	酸水闪蒸罐
D	酸水缓冲罐(D-501)

酸水缓冲罐(D-501)顶压力采用切换控制回路,正常控制范围为 0.4-0.45MPa, 当 (A) 0.4MPa 时,压力控制分程控制器 A 进行低压氮气()。

A	低于、补压
В	低于、泄压
C	高于、补压
D	高于、泄压

酸水缓冲罐(D-501)压力采用切换控制回路,当事故状态或紧急情况下导致压力超高,由压力分程控制器 B(B),而压力分程控制器 A()。

A	控制放焚烧炉、控制放焚烧炉
В	控制放焚烧炉、自动关闭
С	自动关闭、控制放焚烧炉
D	自动关闭、自动关闭

酸水汽提塔(C-501)底温度低会造成净化水硫化氢、氨氮含量高,处理方法为

(D)_°

A	增加进料量,降低汽提蒸汽流量
В	增加进料量,提高汽提蒸汽流量
C	平稳进料量,降低汽提蒸汽流量
D	平稳进料量,提高汽提蒸汽流量

酸水汽提塔(C-501)顶温度偏低时,处理方法为(A)。

A	减小酸水进塔流量,增加汽提蒸汽流量
В	增加酸水进塔流量
C	降低汽提蒸汽流量
D	只要净化水指标合格,不用理会

酸性水进料突然中断会导致酸水汽提塔(C-501)顶温度迅速上升,处理方法为(\mathbf{C})。

A	开大酸性水进料调节阀,增加塔底低压蒸汽供给
В	增加塔底低压蒸汽供给,降低净化水排出量
C	降低塔底低压蒸汽供给,找出中断原因恢复进料
D	关闭酸性水进料调节阀,增加塔底蒸汽供给
	低压蒸汽流量失控导致酸水汽提塔(C-501)底温度迅速上升,处理方法为(D)。
A	开大酸性水进料流量调节阀,增加低压蒸汽供给量
В	关闭酸性水进料流量调节阀,增加低压蒸汽供给量
C	关闭低压蒸汽流量调节阀;降低低压蒸汽供给量
D	减小蒸汽供给量,若无效,则用调节阀副线阀控制
	酸水缓冲罐(D-501)液位快速上升的原因可能为(B)。
A	酸水缓冲罐(D-501)压力过高
В	氮气压力不足
C	急冷水外输流量降低
D	酸水汽提塔(C-501)进料量增大
	酸水汽提塔(C-501)液位满的原因可能为(C)
A	酸水缓冲罐(D-501)压力不足
В	酸水汽提塔(C-501)进料量降低
C	净化水泵(P-501)故障
D	酸水汽提塔(C-501)超压
	净化水泵(P-501)发生 <mark>堵塞</mark> ,导致酸水汽提塔(C-501) <mark>液位满</mark> ,处理方法为(B)。
A	开大酸水汽提塔液位自控阀
В	切换机泵,清理堵塞泵
C	关小酸水汽提塔液位自控阀
D	开大净化水泵回流调节阀
	联合装置波动时,经化验取样不合格的净化水切出系统,改就地排放,排放后汇集至
(A	
A	污水池
В	循环水回收池
С	雨水监控池
D	污水处理厂
	酸性水汽提单元进料组分波动过大,以下处理方式中不正确的是(D)。
A	调整上游操作,控制好克劳斯炉配风
В	通过急冷水泵入口加入除盐水,调整酸性水进料组分
С	必要情况下,急冷水适当注氨
D	净化水取样化验不合格,可以暂时不切出系统
T 74	酸水汽提塔(C-501)底蒸汽流量持续下降,导致汽提 <mark>塔底温度下降</mark> ,以下处理方式 <mark>不</mark>
上明	(M)。 维持当前处理量,维持物料循环
В	联系仪表人员检查蒸汽流量调节阀,若为调节阀故障,及时改副线操作
С	适当降低酸性水进塔流量,尽可能维持塔底温度
-	
D	检查低压蒸汽管网压力和温度,平稳蒸汽流量

若联合装置汽提净化水无法正常外输,以下处理方式不正确的是(D)。

A	联系仪表人员检查酸性水汽提塔液位调节阀,若为调节阀故障,及时改副线操作
В	联系外操检查净化水外输泵运行情况,若在用泵不上量,及时切换至备用泵
С	汇报调度异常情况,联系公用工程车间开展检查
D	操作人员将净化水改就地排放,不需要汇报调度

联合装置酸性水汽提单元,净化水合格外输指标中,硫化物含量为(A)。

A	<0.1mg/L
В	<0.1g/L
C	\leq 0.2mg/L
D	≤0.2g/L

联合装置酸性水汽提单元,净化水合格外输指标中,pH 含量为(D)。

A	6.5~9.5
В	6.5~8
С	6~9
D	6.5~9

联合装置酸性水汽提单元,净化水合格外输指标中,COD含量为(B)。

A	<40mg/L
В	<50mg/L
C	≤60mg/L
D	<70mg/L

联合装置酸性水汽提单元,净化水外输温度(TI-50103)应控制在(C)。

A	≤30°C
В	≤40°C
С	≤50°C
D	≤60°C

为保证净化水合格外输,酸性水汽提塔(C-501)酸性水进料温度(TC-50113)应控制在(\mathbb{C})。

A	70-85℃
В	75-90℃
C	80-95℃
D	85-100 ℃

联合装置酸水汽提单元的操作弹性是(A)。

A	30-130%
В	50-130%
C	0-110%
D	50-110%

联合装置酸水汽提单元的正常工况为(C)t/h。

A	45
В	40.65
С	28.226
D	以上都不是

为确保酸水汽提塔(C-501)正常进料,酸水缓冲罐(D-501)压力(PC-50104)应控制在($\bf A$)。

A	0.4-0.45MPa
В	0.45-0.5MPa
С	0.35-0.4MPa
D	0.3-0.35MPa

为确保净化水达标外输,酸水汽提塔(C-501)液位(LC-50211)应控制在(\mathbb{C})。

A	30-40%
В	40-50%
С	40-60%
D	50-60%

为确保净化水达标外输, 酸水汽提<mark>塔</mark>(C-501)底温度(TI-50212)应控制在

(**B**) ℃。

A	85-100
В	92-112
C	85-90
D	90-100

酸水缓冲罐(D-501)液位(LI-50108)高高联锁值为(A)。

A	95%
В	90%
С	85%
D	80%

联合装置酸性水汽提单元,净化水铁离子含量应控制在(D)。

A	<4mg/L
В	<3mg/L
C	<2mg/L
D	≤1mg/L

联合装置酸性水汽提单元,净化水<mark>氨氮含量</mark>应控制在(B)。

A	<5mg/L
В	<10mg/L
С	<15mg/L
D	<20mg/L

联合装置酸性水汽提单元,酸水汽提塔压差不应超过(C)。

A	20kPa
В	25kPa
C	15kPa
D	30kPa

硫化氢在常温常压下是(C)的酸性气体

A	无色、无毒
В	无色、无味
С	无色、剧毒

D	无味、剧毒
	硫化氢的密度 <mark>比空气</mark> (B),易向地势()的地方聚集。
A	略大、高
В	略大、低
C	略小、高
D	略小、低
	硫化氢气体能溶解于水中,常温下 1 体积的水能溶解(D)体积的硫化氢
A	1
В	1.3
C	2
D	2.6
	当空气中有低含量(0.13 ppm-4.6 ppm)硫化氢时,可以闻到有一种类似于(B)气味
A	咸鱼
В	臭鸡蛋
C	酸菜
D	酒香
	硫化氢在空气中的浓度为(B)时,遇到明火时即可发生爆炸。
A	10%-15%
В	4.3%-46%
C	50%-80%
D	2.4%-80%
	硫化氢点燃,呈淡蓝色火焰,生成有毒的(A)。
A	二氧化硫
В	二氧化碳
C	一氧化硫
D	一氧化碳
	MDEA 是(C),碱性很弱
A	伯胺
В	仲胺
C	叔胺
D	季胺
	MDEA 为无色或微黄色粘性液体,沸点(B)℃,易溶于水和醇。
A	200
В	247
C	300
D	350
	MDEA 脱硫属于脱硫方法分类中的(A)
A	化学吸收法
В	物理吸收法
С	化学-物理吸收法
D	直接氧化法

- 二. 多选题
- 三. 判断题