

<<中哈跨国原油管道计量站>>

图书基本信息

书名：<<中哈跨国原油管道计量站>>

13位ISBN编号：9787511406675

10位ISBN编号：751140667X

出版时间：2011-1

出版单位：中国石化出版社有限公司

作者：陈群尧 等著

页数：182

字数：294000

版权说明：本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问：<http://www.tushu007.com>

<<中哈跨国原油管道计量站>>

内容概要

《中哈跨国原油管道计量站：运行、计量与交接》共11章，以中哈跨国原油管道计量站的运行管理、计量检测、数据交接等为主要内容，同时介绍了国际管道计量站的计量设备检定、中哈有关标准的对照、中哈管道采用标准的确定以及跨国管道所涉及的两国交叉执法等问题。着重介绍了经过四年的运行，中哈管道计量站在运行管理和计量交接等方面积累的技术经验及问题解决办法。

《中哈跨国原油管道计量站：运行、计量与交接》可作为从事国际管道石油天然气储运管理、国际管道计量检测、国家口岸检验检疫、国家口岸海关监管等工作的技术管理人员和项目管理人员的参考书，也可作为石油院校拟从事国际管道工作的学生的参考用书。

<<中哈跨国原油管道计量站>>

书籍目录

- 第1章 中哈原油管道介绍
 - 1.1 中哈管道的构成
 - 1.1.1 中哈管道建设的意义
 - 1.1.2 中哈管道合资公司构成
 - 1.1.3 中哈管道建设及运行承包商构成
 - 1.2 中哈管道工程介绍
 - 1.2.1 中哈一期管道工程
 - 1.2.2 中哈二期管道工程
 - 1.3 中哈管道输送原油的组成
 - 1.3.1 中哈管道一期管输原油组成
 - 1.3.2 中哈管道二期管输原油组成
- 第2章 中哈原油管道计量站的运行
 - 2.1 计量站运行术语与定义
 - 2.1.1 专业术语、定义、缩写
 - 2.1.2 适用范围
 - 2.1.3 领域和作用
 - 2.1.4 说明
 - 2.2 原油流量计计量系统相关程序
 - 2.2.1 原油流量计计量、系统功能
 - 2.2.2 原油流量计计量系统组成
 - 2.2.3 原油流量计计量系统的工作标准
 - 2.2.4 油品检验室相关程序
 - 2.2.5 流量计计量系统和体积管进行技术维护的相关程序
 - 2.3 原油流量计计量系统运行
 - 2.3.1 启动原油流量计计量系统运行程序
 - 2.3.2 取样方法、取样周期、油品化验及仲裁
 - 2.3.3 运行参数列表及定期检查程序
 - 2.3.4 流量计的在线标定
 - 2.3.5 检测及在线校验的执行
 - 2.3.6 计量结果和原油计量交接文件
 - 2.3.7 原油流量计计量系统故障时的运行规范
 - 2.4 原油流量计计量系统的临时停止
 - 2.4.1 非品质原油来到计量站
 - 2.4.2 停止计量作业后操作人员的工作
 - 2.4.3 切换大罐计量
 - 2.4.4 流量计计量作业的恢复
 - 2.5 阿拉山口计量站工艺流程
 - 2.5.1 原油流量计计量系统工艺说明
 - 2.5.2 原油流量计计量系统和连接计量设备结构
 - 2.5.3 原油计量系统大罐计量工艺
 - 2.6 设备在线校验
 - 2.6.1 计量系统在线校验
 - 2.6.2 在线密度计的检测
 - 2.7 技术维护
 - 2.7.1 流量计的稳定流量程序

<<中哈跨国原油管道计量站>>

- 2.7.2 出口压力的操作程序
- 2.7.3 计划外检测需求的申请
- 2.7.4 清洗和检查过滤器期限
- 2.7.5 检测自动取样设备期限
- 2.7.6 计量系统设备、工艺设备和阀门的检测期限
- 2.7.7 计量系统电气设备技术维护期限
- 2.7.8 计量系统相关人员的职业技能要求
- 2.7.9 日常技术维护
- 2.7.10 技术维护时间、期限和内容的确定
- 2.8 安全规则及HSE管理
 - 2.8.1 HSE管理原则
 - 2.8.2 安全及HSE规程
 - 2.8.3 HSE管理
 - 2.8.4 阿拉山口计量站HSE管理流程图
- 第3章 中哈原油管道的计量
 - 3.1 流量计计量
 - 3.1.1 流量计计量的构成
 - 3.1.2 流量计计量的精度实验
 - 3.2 浮顶岸罐计量
 - 3.2.1 浮顶岸罐计量的构成
 - 3.2.2 浮顶岸罐计量的方法
 - 3.2.3 浮顶岸罐计量的计算方法
 - 3.3 计量结果可靠性的评估
 - 3.3.1 计量误差分析模型的建立
 - 3.3.2 参比基准的确定和参比误差的评估
 - 3.3.3 首末站计量结果的对照
 -
- 第4章 计量数据获取
- 第5章 标准比较及计算方法
- 第6章 交接数据的处理
- 第7章 计量系统的检定
- 第8章 管输原油取样方法的探讨和自动取样系统有效性的验证
- 第9章 跨国管道涉及的两国交叉执法问题及解决途径
- 第10章 计量交接中出现的问题
- 第11章 中哈管道计量交接系统的完善与技术探讨
- 参考文献

<<中哈跨国原油管道计量站>>

章节摘录

版权页：插图：根据有关各方的建议和中哈管道联合公司董事会所确认的国际化管理系统的标准性文件，制定了中哈管道阿拉山口计量站的运行管理程序、运行承包商的责任以及在实施过程中的规章制度，特此对一些专业术语、定义及缩写给予说明。

2.1.1.1 术语及定义 说明书——对有关运行管理程序如何完成的方法、规则、规程以及因条件调整和实施的任何活动的解释。

运行说明——包括有关设计、工作原理、设备（按指定用途来使用）安全运行的特性（性能）以及评估它的技术状况是否有必要进行维修的标准性文件。

技术维护及日常维修规程——标准性文件，包括关于设计、工作原理、设备特性（性能）、它的组成部分说明以及必要的对设备的技术维护及日常维修。

技术维护——操作整套设备应保持工作效率，对站内的所有设备以及自动化系统在使用时按照操作规程进行技术维护。

工艺设备以及辅助设备——管道、过滤器、阀门、混流泵、自动取样器、闸门调节装置、泄压罐、污油罐、转油泵和污油泵等执行机构的总称。

原油数量指标计量系统——包括流量计动态计量和大罐液位计量，流量计计量作为主计量系统；大罐计量作为备用计量系统的统称。

计量线路——由工艺管道、流量计及压力表、压力变送器、温度表、温度变送器、阀门、过滤器、压差变送器及消气器组成。

运行计量线路——原油数量质量计量系统处于正常工作状态下运行的计量线路。

流量计范围——流量计规定范围，是流量计在使用时符合标准计量的量程范围。

在线校验——采用流量计所计量的液体作为流量计的在线检定液进行的活动，根据CCIC出具的在线校验报告，由CIQ批准，用MF系数以消除计量误差。

检测间隔——为了确定检测计量的误差值，在两次例行流量计检测之间的时间间隔。

2.1.1.2 缩写 KCP——中哈管道有限责任公司（Kazakhstan-China Pipeline LLP）。

KCPC——中哈管道有限责任公司（中国）（Kazakhstan-China Pipeline LLP, CHINA）。

KTO——哈萨克石油运输公司（"KazTransOil"-Joint Stock Company）。

CIQ——中国出入境检验检疫局（China Entry-Exit Inspection & Quarantine Bureau）。

CCIC——中国检验认证集团新疆有限公司（China Certification & Inspection Group XinJiang CO., LTD.）。

CPPE——中国石油天然气管道工程有限公司（China Petroleum Pipeline Engineering Corporation）。

HSE——健康、安全、环境（Health、Safety、Environment）。

<<中哈跨国原油管道计量站>>

版权说明

本站所提供下载的PDF图书仅提供预览和简介，请支持正版图书。

更多资源请访问:<http://www.tushu007.com>