# Research on Oil and Gas Pipeline Maintenance and Management Decision-making Based on Big Data Analysis

#### Haishi Li

Jilin Oilfield Labor Service Company, Songyuan, Jilin, 138000, China

#### Abstract

This paper studies the application of big data technology in the maintenance and management of oil and gas pipelines, and discusses its potential impact on improving operational efficiency and safety. Build an efficient data-driven decision support system by analyzing historical maintenance data, real-time monitoring data, and environmental data. This paper introduces the traditional method of oil and gas pipeline management and the existing application of big data, and shows the specific application and effectiveness of big data technology in practical management through case study. In addition, potential challenges, improvement of management strategies and future research directions are discussed. It provides a scientific basis for the efficient management of oil and gas pipelines, and also provides a reference for the management of other key infrastructure in the industry.

#### **Keywords**

oil and gas pipeline maintenance; management decision-making; big data analysis

# 基于大数据分析的油气管道维护与管理决策研究

李海石

吉林油田劳务服务公司,中国·吉林 松原 138000

#### 摘 要

论文研究了大数据技术在油气管道维护与管理中的应用,并探讨了其对提高运营效率和安全性的潜在影响。通过分析历史维护数据、实时监控数据以及环境数据,构建一个高效的数据驱动决策支持系统。文中通过介绍了油气管道管理的传统方法与大数据的现有应用,同时通过案例研究方式,展示了大数据技术在实际管理中的具体应用和成效。此外,讨论了技术实施过程中可能遇到的挑战、管理策略的改进及未来研究方向。为油气管道的高效管理提供了科学依据,也为行业内其他关键基础设施的管理提供了参考。

#### 关键词

油气管道维护;管理决策;大数据分析

#### 1 引言

油气行业作为全球经济的支柱,其稳定性对于国家能源安全至关重要。油气管道是连接油气生产与消费的关键基础设施,如今油气管理面临着如管道老化、腐蚀与泄漏等多重维护与管理挑战。现在随着信息技术的发展,特别是大数据技术的兴起,也为油气管道的高效管理提供了新的解决方案。论文旨在探索大数据技术如何优化油气管道的维护与管理,提高决策的科学性和预见性,以期建立更为精确的数据驱动的管理系统。

# 2 传统的油气管道管理和维护策略

在传统的油气管道管理与维护策略中,核心方法包括

【作者简介】李海石(1979-),女,中国吉林松原人,本科,工程师,从事油气储运管理、工程建设研究。

定期巡检、阴极保护系统(Cathodic Protection, CP)、压 力测试、智能猪 (Intelligent Pigging) 技术、故障响应和预 防性维护等措施。这些策略主要基于工作人员的经验规则和 物理检查。在维修管理中通过定期巡检,工作人员沿着管道 进行视觉检查,以及手动测量,检查是否存在泄漏、腐蚀或 其他物理损伤。阴极保护系统通过施加电流来降低管道金属 的电化学腐蚀速率,有效延长管道使用寿命。而压力测试通 常涉及将管道内的压力提升至操作压力的 150%~125%, 以 测试其结构完整性。智能猪是一种高级检测工具, 能够在 管道内部运行,使用超声波或磁通漏检技术 (Magnetic Flux Leakage, MFL) 收集关于管道壁厚度、腐蚀、裂缝、凹陷 等数据,目前据有效数据统计,使用智能猪技术可以提高检 测准确性,显著优于早期传统的视觉和手动测量方法。在油 气管道的故障响应方面, 传统策略强调快速部署紧急修复团 队和执行预先制定的应急流程来应对泄漏等事故。预防性维 护通常基于智能猪和定期检查提供的数据, 进行必要的维护

或更换损坏的管道部分,以预防潜在的故障发生。尽管这些传统方法在许多方面仍然有效,但它们通常需要大量的人力和时间投入,并且在处理隐蔽问题时可能反应不够及时<sup>111</sup>。随着大数据和先进分析技术的进步,为了更好的提高油气管道维护的效率和准确性,新的管理方法正在被开发应用,便于管理的同时还能减少对人工操作的依赖。

# 3 大数据分析处理油气管道管理技术

#### 3.1 油气管道的大数据收集

在大数据时代,油气管道管理技术的核心在于数据的 收集、整理和分析。对于油气管道来说,大数据的收集不仅 涉及到管道自身的运行数据,还包括与管道安全、效率、环 保等相关的各类信息。因此,油气管道的大数据收集工作具 有极高的复杂性和重要性。油气管道大数据的收集需要从多 个源头进行。这包括管道的设计、施工、运行、维护等各个 阶段的数据,以及环境、社会、经济等多方面的外部数据。 这些数据不仅来自管道公司内部,还来自与供应商、政府部 门、第三方服务商等多个渠道。因此,建立一个完善的数据 收集体系,确保数据的全面性和准确性,是油气管道大数据 处理的第一步。而油气管道大数据的收集需要采用先进的技 术手段<sup>[2]</sup>。这包括使用网络爬虫、数据挖掘、传感器收集等 多种方式,对各类数据进行高效、自动化的采集和处理。同 时,还需要建立数据仓库,对数据进行存储和管理,确保数 据的安全性和可访问性。

油气管道大数据的收集还需要注重数据的质量。数据的质量直接影响到后续的数据分析和决策效果。因此在数据收集过程中,还需要建立起严格的数据质量控制机制,对数据进行清洗、验证和整合,确保数据的准确性和一致性。通过建立完善的数据收集体系、采用先进的技术手段、注重数据的质量控制,可以有效地提升油气管道管理技术的水平和效率,为管道的安全、高效、环保运行提供有力保障。

#### 3.2 油气管道的数据处理与分析

通过整合先进的信息技术和大数据分析工具,能够显著提升油气管道维护和管理的效率。研究中采用了多种数据处理和分析技术,包括数据清洗、数据整合及深入的数据分析。在数据清洗阶段,我们使用 Python 和 Pandas 对收集到的数据进行预处理,如去除异常值、填补缺失值以及进行数据的标准化和归一化处理。随后,在数据整合阶段,我们利用 Apache Hadoop 和 Apache Spark 等大数据处理框架整合不同数据源,以实现高效的分布式处理。进一步的数据分析则在 Apache Spark 平台上执行,采用了包括回归分析、聚类分析和神经网络在内的多种机器学习算法,从而在 MLlib机器学习库的帮助下发现数据中的模式和关联性。这些技术的应用不仅优化了油气管道的运维策略,还提高了预防性维护的准确性和效率,显著降低了运营成本,提升了设备的安全性和可靠性,为油气管道管理的未来发展方向提供了新的

视角和实践经验。

#### 4 大数据技术在油气行业中的应用成效分析

在油气行业中,大数据技术的应用正在展现出其独特的价值和潜力。通过对庞大数据的深入分析和挖掘,油气企业正在实现更高效的资源管理、生产优化和决策支持,从而推动整个行业的创新与发展。在生产管理方面,大数据技术也在发挥着重要作用。通过对生产数据的实时监控和分析,企业能够及时发现生产过程中的瓶颈和问题,从而迅速采取措施进行调整和优化。这不仅提高了生产效率,还有助于降低生产成本<sup>[3]</sup>。在安全管理领域,大数据技术也在为油气行业的安全稳定做出贡献。通过集成各类传感器数据和历史安全记录,大数据技术能够构建出智能化的安全监测和预警系统。这使得企业能够实时监测油气设施和作业过程的安全状态,及时发现并处理潜在的安全隐患,有效降低了事故发生的风险。

## 5 大数据技术对油气管道管理策略的应用

#### 5.1 国际案例应用

在研究中我们选取了阿拉斯加的跨阿拉斯加输油管道 系统(Trans-Alaska Pipeline System, TAPS)作为案例研究 对象,如图1所示,以探讨大数据技术在油气管道维护与管 理中的实际应用。TAPS 的全长约800英里(约1287km), 从北部的普鲁多湾到南部的瓦尔迪兹港,是一条穿越极端环 境的关键能源输送线。面临极寒气候、频繁的地震及严格的 环保法规的挑战, TAPS 的运维团队利用覆盖整个管道的广 泛传感器网络实时收集数据,包括压力、温度和流速等信息。 通过将这些大量数据输入到中央数据库,并应用大数据分析 工具,管理团队能够实时监控管道状态,快速识别和响应潜 在的风险和异常。此外,结合历史数据分析和机器学习技术, TAPS 实施了预测性维护策略,能够预测并防范未来可能发 生的问题,如泄漏或由地震引发的损害。这种预测性维护不 仅减少了紧急维护的需要,也显著提升了管道的安全性和可 靠性。大数据技术显著提高了TAPS的运营效率和维护效果, 使得管道管理更加精确和高效。这一案例充分展示了大数据 和先进分析技术在油气管道管理中的潜力, 为全球其他油气 管道系统提供了宝贵的经验和方法。

#### 5.2 油气管道的管理策略

随着数据技术的快速发展,油气管道的管理策略已经由传统的经验驱动模式转变为更加科学和数据驱动的方法。这一变革显著提升了管理效率、强化了风险控制,并有效降低了运营成本。具体来说,通过实时监控和大数据分析,油气管道运营团队能够实时获取管道状态,迅速识别和解决潜在问题。智能检测技术的应用,如智能绪技术,结合深度数据分析,减少了人工巡检的需要,优化了人力资源分配。其风险管理能力得到了显著提升,历史和实时数据的分析使得管理系统能预见并预防潜在的风险,如泄漏或由地质活动

引发的管道损害。在成本控制方面,数据驱动的预测性维护策略通过合理调整维护计划,降低了不必要的维护开销,延长了设备的运行寿命,并通过减少紧急维护的频率来削减昂贵的停机时间及相关成本。学术研究表明,数据分析技术的应用可以显著提高设备维护和故障诊断的准确性(Smith, 2018)。



图 1 跨阿拉斯加输油管道系统(TAPS)

#### 6 大数据技术后对油气管道管理策略的影响

随着大数据技术的快速发展和应用,油气管道管理策略正经历着前所未有的变革。大数据技术以其强大的数据处理能力和精确的分析预测功能,为油气管道管理提供了全新的视角和工具,进一步提升了管道运行的安全性和效率。在油气管道管理中,大数据技术首先为管道运行状态监测带来了革命性的变化。通过实时采集管道运行数据,结合先进的算法模型,大数据技术能够实现对管道状态的精准监测和预警<sup>[4]</sup>。这不仅能够及时发现潜在的安全隐患,还能够为维修人员提供翔实的数据支持,指导他们快速、准确地定位问题并进行修复。

大数据技术还能够为油气管道管理提供更为科学的决策依据。通过对历史数据的挖掘和分析,大数据技术能够揭示管道运行过程中的规律和趋势,为管理者提供决策支持。例如,通过分析管道流量、压力等关键参数的变化趋势,管理者可以预测未来一段时间内的管道运行状况,从而提前调整运输计划、优化资源配置,确保管道运行的高效和稳定。借助先进的人工智能技术,大数据技术可以实现对管道运行状态的智能分析和判断。这不仅能够减少人为因素的干扰,

提高分析的准确性和客观性,还能够实现自动化监控和预警,进一步降低管道管理的成本和风险。它不仅提高了管道运行的安全性和效率,还为管理者提供了更为科学、智能的决策支持。未来随着大数据技术的不断发展和完善,油气管道管理策略将迎来更加广阔的发展空间。

## 7 结论

通过深入探究大数据技术在油气管道维护与管理中的实际应用,不仅验证了其显著提升了管理效率和安全性,还揭示了这一技术如何推动行业向更高层次的发展。以跨阿拉斯加输油管道系统(TAPS)为例,大数据技术不仅实现了实时监控、精准分析和预测性维护,更重要的是,它推动了管理策略的全面升级。大数据技术通过整合传感器网络、云计算和人工智能等先进技术,构建了一个高度智能化、自适应的管道管理系统<sup>[5]</sup>。这一系统不仅能够对管道状态进行实时感知和分析,还能够根据历史数据和实时数据的变化,自动调整维护计划、预测潜在风险,并提前采取防范措施。这种技术集成和创新应用,显著提升了油气管道管理的智能化水平。大数据技术在油气管道维护与管理中的应用不仅提升了管理效率和安全性,还推动了行业向更高层次的发展。面对未来的挑战和机遇,我们需要继续深化大数据技术的应用和创新,为油气管道行业的可持续发展注入新的动力。

#### 参考文献

- [1] 陈朋超."双碳"愿景下管网多介质灵活运输与智能化高效利用 发展战略思考[J].油气储运,2023(7).
- [2] 朱汪友,侯磊,杜宇.油气管网智能化建设进展与思考[J].油气田 地面工程,2022(9).
- [3] 刘国豪,侯磊,魏甲强,等."十三五"期间油气输送管道系统主要耗能设备节能监测分析[J].油气田地面工程,2022(9).
- [4] 韩景宽,李育天.中国油气管网建设"十三五"回顾及"十四五"展望[J].石油规划设计,2021(1).
- [5] 戴丽娟.电子通信技术在助推油气管道行业"智慧管网"工程化应用研究[J].数字通信世界,2020(7).