

[本期目录](#) | [下期目录](#) | [过刊浏览](#) | [高级检索](#)
[页](#) [[关闭](#)]

[打印本

[加工利用](#)

CH₄-CO₂体系固体CO₂形成条件的预测模型

蒋洪, 何愈歆, 朱聪

西南石油大学

摘要:

采用膨胀机制冷工艺回收天然气中的乙烷时, 膨胀机出口与脱甲烷塔顶部的温度较低, 容易发生CO₂冻堵, 影响装置的正常运行。准确预测固体CO₂的形成条件, 有助于及时采取相应的措施调整凝液回收装置的操作工况, 避免CO₂冻堵。为此, 分析了CO₂固体的形成条件, 根据相平衡原理, 采用标准形式的Peng Robinson状态方程建立了液固平衡模型(LSE)和气固平衡模型(VSE), 据此分别对CH₄-CO₂气相体系和CH₄-CO₂液相体系中的固体CO₂形成温度进行了计算, 并与用HYSYS软件预测的固体CO₂形成温度进行了比较。结果表明: 该计算模型的准确度较高, 与实验数据的误差在2℃以内; 而HYSYS软件预测的CH₄-CO₂气相体系的固体CO₂形成温度较实验数据偏高1~5℃, 预测的CH₄-CO₂液相体系的固体CO₂形成温度较实验数据偏低1~6℃。

关键词: [天然气](#) [乙烷回收](#) [CO₂固体](#) [相平衡](#) [Peng Robinson状态方程](#) [LSE](#) [VSE](#)

A forecast model for the solid CO₂ formation conditions in a CH₄-CO₂ system

Jiang Hong, He Yuxin, Zhu Cong

Southwest Petroleum University, Chengdu, Sichuan 610500, China

Abstract:

During the process of ethylene recovery through the expansion refrigeration, the normal operation of the expander will be badly affected by CO₂ plugging due to the rather low temperatures at the exit of the expander and the top of the demethanizer tower. Therefore, precise prediction of the solid CO₂ formation conditions can help the operators to take corresponding measures to adjust the working conditions of the condensate recovery device, thereby to avoid the plugging by the solid CO₂. In view of this, the formation conditions of solid CO₂ is first analyzed, then, based on the principles of phase equilibria, the Peng Robinson equation of state is adopted to build the liquid-solid equilibrium (LSE) and the vapor-solid equilibrium (VSE) models. With these two models, the forming temperatures of solid CO₂ are calculated respectively in the CH₄-CO₂ gas system and the CH₄-CO₂ liquid system, and are contrasted with the forecasted solid CO₂ forming temperatures by use of the HYSYS simulator. Compared to the experimental data, the calculated results by the LSE and VSE models are of high accuracy with errors within 2℃; whereas the forecasted results by the HYSYS simulator are 1~5℃ higher in the CH₄-CO₂ gas system and 1~6℃ lower in the CH₄-CO₂ liquid system.

Keywords:

收稿日期 修回日期 网络版发布日期

DOI: 10.3787/j.issn.1000-0976.2011.09.023

基金项目:

通讯作者:

作者简介:

作者Email:

扩展功能

本文信息

[Supporting info](#)

[PDF 566KB\)](#)

[CEB \(157 KB\)](#)

[\[HTML全文\]](#)

[参考文献\[PDF\]](#)

[参考文献](#)

服务与反馈

[把本文推荐给朋友](#)

[加入我的书架](#)

[加入引用管理器](#)

[引用本文](#)

[Email Alert](#)

[文章反馈](#)

[浏览反馈信息](#)

本文关键词相关文章

[天然气](#)

[乙烷回收](#)

[CO₂固体](#)

[相平衡](#)

[Peng Robinson状态方程](#)

[LSE](#)

[VSE](#)

本文作者相关文章

PubMed

参考文献:

本刊中的类似文章

1. 邱中建,方辉.中国天然气大发展——中国石油工业的二次创业[J].天然气工业,2009,29(10): 1-4
2. 李其荣,杜本强,隆辉,谢伟,李军,路云香.蜀南地区天然气地质特征及勘探方向[J].天然气工业,2009,29(10): 21-23
3. 付建民,陈国明,龚金海,王勇.高含硫天然气分子量和压缩系数对流量的影响[J].天然气工业,2009,29(10): 93-95