

经济管理

FLNG/FLPG工程模式及其经济性评价

谢彬, 王世圣, 喻西崇, 黄霞

中海油研究总院

摘要:

大型浮式液化天然气FLNG (Floating Liquid Natural Gas) 船/浮式液化石油气FLPG (Floating Liquid Petroleum Gas) 船是近年来海洋工程界提出的、主要用于深远海气田开发的工程装置,是集海上天然气液化、储存和装卸为一体的新型装置,具有开采周期短、开采灵活、可独立开发、可回收和可运移、无需管道输送等特点,有可能是开发我国南海深远海气田重要的工程应用模式之一。为此,以南海某深水气田作为目标气田,对比分析了传统的开发工程模式与FLNG/FLPG开发工程模式的经济性,结果表明,采用该装置开发深水天然气田可节省投资。同时还分析了不同离岸距离对投资的影响,结论认为,使用该装置对离岸距离不敏感。因此,FLNG/FLPG开发工程模式对离岸距离较远的深远海气田具有较好的经济性,是一种值得推广的深远油气田开发工程模式。

关键词: [FLNG/FLPG装置](#) [开发工程模式](#) [深水天然气田](#) [经济评价](#)

FLNG/FLPG engineering modes and their economy evaluation

Xie Bin, Wang Shishen, Yu Xichong, Huang Xia

CNOOC Research Institute, Beijing 100027, China

Abstract:

Large Floating Liquefied Natural Gas (FLNG) and Floating Liquefied Petroleum Gas (FLPG) units, suggested by the ocean engineering circle, are floating facilities for LNG/LPG production, storage and offloading. These floating facilities will become an important engineering mode for the development of deep and pelagic gas fields in South China Sea due to their advantages of short recovery circle, flexible recovery method, independent development, recoverability, mobility and non pipeline transmission. Therefore, in a case study conducted in a certain deep water gas field in South China Sea, the economical efficiency is compared between the traditional development mode and the FLNG/FLPG development mode. The result shows that the latter can help save costs in developing deep water gas fields. This study also demonstrates that there is no impact of different distances away from the bank on the investment when the FLNG/FLPG is actually adopted. In conclusion, the FLNG/FLPG units are with good economic efficiency especially for the development of those deep and pelagic oil and gas fields, thus is worth applying widely in such fields.

Keywords:

收稿日期 修回日期 网络版发布日期

DOI: 10.3787/j.issn.1000-0976.2012.10.024

基金项目:

通讯作者:

作者简介:

作者Email:

参考文献:

本刊中的类似文章

1. 黄耀琴.净现值法评价十屋断陷最小经济储量规模[J]. 天然气工业, 2004,24(10): 148-150
2. 高世葵, 董大忠.引入地质风险的经济评价新指标——风险收益率[J]. 天然气工业, 2004,24(9): 163-165
3. 王坤, 顾安忠, 鲁雪生, 石玉美.LNG冷能利用技术及经济分析[J]. 天然气工业, 2004,24(7): 122-125

扩展功能

本文信息

[Supporting info](#)

[PDF 210KB\)](#)

[CEB \(104 KB\)](#)

[\[HTML全文\]](#)

[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

[FLNG/FLPG装置](#)

[开发工程模式](#)

[深水天然气田](#)

[经济评价](#)

本文作者相关文章

PubMed

4. 晏刚, 徐明仿, 杜维明.天然气空调的发展优势[J]. 天然气工业, 2004,24(6): 122-124
 5. 王宪花, 卢霞, 蒋卫东, 鲜保安, 王亚莉.沁水煤层气田樊庄区块煤层气开发经济评价[J]. 天然气工业, 2004,24(5): 137-139
 6. 刘鹏程, 王晓冬, 侯晓春, 万玉金.气藏经营管理技术概述及发展趋势[J]. 天然气工业, 2004,24(3): 132-134
 7. 张斌, 倪维斗, 李政.考虑减排CO₂的几种大规模制氢系统技术经济分析(下)[J]. 天然气工业, 2004,24(2): 104-108
 8. 张斌, 倪维斗, 李政.考虑减排CO₂的几种大规模制氢系统技术经济分析(上)[J]. 天然气工业, 2004,24(1): 101-106
 9. 张宝生, 于龙珍.油气储量产量联合风险分析评价方法与应用[J]. 天然气工业, 2006,26(9): 154-156
 10. 郭宏, 李凌, 杨震, 吉万成.有效开发中国页岩气[J]. 天然气工业, 2010,30(12): 110-113
-