

Title (en)
Method for the recovery of NLG.

Title (de)
Verfahren zur Gewinnung von Erdgas.

Title (fr)
Méthode pour la récupération de gaz naturel.

Publication
EP 0394187 A2 19901024 (DE)

Application
EP 90810212 A 19900319

Priority
CH 144589 A 19890417

Abstract (en)
The invention relates to a method for the recovery of natural gas from maritime deposits, wherein the unpurified gas arises on a production platform or production ship (A), is subjected to deacidification (7) and a purification by removal of carbon dioxide (6) and water (8), and transferred to an LNG tank ship (C) for liquefaction by the Joule-Thomson effect through a high-pressure supply line 25. The pressures and temperatures required for liquefaction are generated by energy generators (12) on the production platform (A), whereas the expansion stages (31, 32, 33) are installed on the LNG tank ship (C) in order to precipitate liquid LNG at about 1 bar. The unliquefied residual gases from a cold box (27) are compressed on the LNG tank ship and returned, together with the precooling gas (28) via a return line (26) to the production platform (A). <IMAGE>

Abstract (de)
Die Erfindung betrifft ein Verfahren zur Gewinnung von Erdgas aus maritimen Vorkommen, bei dem das ungereinigte Gas auf einer Produktionsplattform oder -Schiff (A) anfällt, einer Entsäuerung (7) und einer Reinigung von Kohlendioxid (6) und von Wasser (8) unterworfen wird und einem LNG-Tankschiff (C) zur Verflüssigung nach dem Joule-Thomson-Effekt durch eine Hochdruckversorgungsleitung 25 zugestellt wird. Dabei werden die zur Verflüssigung notwendigen Drücke und Temperaturen durch Energieerzeuger (12) auf der Produktionsplattform (A) erzeugt, während die Expansionsstufen (31, 32, 33) auf dem LNG-Tankschiff (C) installiert sind, um LNG bei etwa 1 bar flüssig auszufallen. Die nicht-verflüssigten Restgase aus einer Cold Box (27) werden auf dem LNG-Tankschiff verdichtet und zusammen mit dem Vorkühlgas (28) über eine Rückföhrleitung (26) auf die Produktionsplattform (A) zurückgebracht.

IPC 1-7
B63B 35/44

IPC 8 full level
B63B 35/44 (2006.01); **E21B 43/00** (2006.01); **F25J 1/00** (2006.01)

CPC (source: EP US)
B63B 35/44 (2013.01 - EP US); **F25J 1/0022** (2013.01 - EP US); **F25J 1/004** (2013.01 - EP US); **F25J 1/0202** (2013.01 - EP US); **F25J 1/0278** (2013.01 - EP US); **F25J 1/0282** (2013.01 - EP US); **F25J 1/0285** (2013.01 - EP US); **F25J 2230/22** (2013.01 - EP); **F25J 2230/30** (2013.01 - EP US); **F25J 2230/60** (2013.01 - EP US); **F25J 2240/70** (2013.01 - EP US); **F25J 2240/80** (2013.01 - EP US); **F25J 2290/60** (2013.01 - EP US)

Cited by
GB2314916A; GB2314916B; AU2009275338B2; EP2749806A1; WO9713108A1; WO2015110443A3; WO9629239A1; WO2010010406A3; WO2014102117A1

Designated contracting state (EPC)
CH DE FR GB IT LI NL SE

DOCDB simple family (publication)
EP 0394187 A2 19901024; **EP 0394187 A3 19901128**; **EP 0394187 B1 19920715**; AU 5325790 A 19901018; AU 619972 B2 19920206; CA 2013605 A1 19901017; CA 2013605 C 19991109; DE 59000200 D1 19920820; JP 2966884 B2 19991025; JP H02296990 A 19901207; NO 180005 B 19961021; NO 180005 C 19970129; NO 901665 D0 19900411; NO 901665 L 19901018; US 5025860 A 19910625

DOCDB simple family (application)
EP 90810212 A 19900319; AU 5325790 A 19900417; CA 2013605 A 19900402; DE 59000200 T 19900319; JP 9917990 A 19900413; NO 901665 A 19900411; US 50074990 A 19900328