(51) ΜΠΚ *B63H 21/14* (2006.01) *F02B 43/00* (2006.01) *F02D 19/08* (2006.01) *F02M 21/02* (2006.01)

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНОЙ СОБСТВЕННОСТИ

(12) ФОРМУЛА ИЗОБРЕТЕНИЯ К ПАТЕНТУ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

(21)(22) Заявка: 2015119530, 24.10.2013

(24) Дата начала отсчета срока действия патента: 24.10.2013

Дата регистрации: **18.01.2017**

Приоритет(ы):

(30) Конвенционный приоритет:

24.10.2012 KR 10-2012-0118241; 11.12.2012 KR 10-2012-0143522; 26.06.2013 KR 10-2013-0073731

- (43) Дата публикации заявки: 20.12.2016 Бюл. № 35
- (45) Опубликовано: 18.01.2017 Бюл. № 2
- (85) Дата начала рассмотрения заявки РСТ на национальной фазе: 25.05.2015
- (86) Заявка РСТ: KR 2013/009543 (24.10.2013)
- (87) Публикация заявки РСТ: WO 2014/065621 (01.05.2014)

Адрес для переписки:

2

C

S

 ∞

9

2

2

129090, Москва, ул. Б. Спасская, 25, стр. 3, ООО "Юридическая фирма Городисский и Партнеры"

(72) Автор(ы):

ЛИ Дзоон Чае (КR), КВОН Соон Беен (КR), КИМ Нам Соо (КR), ЧОЙ Донг Киу (КR), ДЗУНГ Дзехеон (КR), МООН Йоунг Сик (КR), КИМ Донг Чан (KR)

(73) Патентообладатель(и):

ДЭУ ШИПБИЛДИНГ ЭНД МАРИН ИНДЖИНИРИНГ КО., ЛТД. (KR)

(56) Список документов, цитированных в отчете о поиске: **KR** 1020120109743 **A**, 09.10.2012. **KR** 1020120107832 **A**, 04.10.2012. **SU** 543360 **A**3, 15.01.1977. **US** 20110277497 **A**1, 17.11.2011.

တ

 ∞

S

(54) СИСТЕМА ОБРАБОТКИ СЖИЖЕННОГО ГАЗА ДЛЯ СУДНА

(57) Формула изобретения

1. Система обработки сжиженного газа для судна, которое содержит грузовую цистерну, хранящую сжиженный природный газ (LNG), и двигатель, использующий LNG в качестве топлива, система обработки сжиженного газа содержит:

линию компрессора, выполненную с возможностью сжатия испаряющегося газа (BOG), образуемого в грузовой цистерне, посредством компрессора и подачи сжатого BOG в двигатель в качестве топлива;

линию насоса высокого давления, выполненную с возможностью сжатия LNG, хранящегося в грузовой цистерне, посредством насоса и подачи сжатого LNG в двигатель в качестве топлива; и

теплообменник, выполненный с возможностью сжижения части BOG, который сжимают с помощью компрессора, посредством обмена теплом с BOG, который отводят из грузовой цистерны и переносят в компрессор, и

причем BOG, который сжижен посредством теплообменника и давление которого понижено с помощью средства понижения давления, возвращают в грузовую цистерну; причем газовый компонент BOG, давление которого понижают до состояния смеси газа и жидкости при прохождении через средство понижения давления, объединяют с BOG, который отводят из грузовой цистерны и подают в компрессор.

- 2. Система обработки сжиженного газа по п. 1, которая дополнительно содержит газожидкостный разделитель, выполненный с возможностью разделять ВОG, давление которого понижают до состояния смеси газа и жидкости, при прохождении через средство понижения давления, на газовый компонент и жидкостный компонент.
- 3. Система обработки сжиженного газа по п. 1, в которой жидкостный компонент BOG, давление которого понижают до состояния смеси газа и жидкости при прохождении через средство понижения давления, возвращают в грузовую цистерну.
- 4. Система обработки сжиженного газа по п. 1, которая дополнительно содержит охладитель, выполненный с возможностью охлаждения ВОG, который сжижают посредством теплообменника и подают в средство понижения давления, посредством обмена теплом с газовым компонентом ВОG, давление которого понижают до состояния смеси газа и жидкости при прохождении через средство понижения давления.

刀

 \Box

2

6

0

 ∞

4

S

- 5. Система обработки сжиженного газа по п. 1, в которой компрессор содержит множество цилиндров сжатия.
- 6. Система обработки сжиженного газа по п. 5, в которой ВОG, который сжимают посредством компрессора и переносят в теплообменник, сжимают при прохождении через все или часть множества цилиндров сжатия, содержащихся в компрессоре.
- 7. Система обработки сжиженного газа по п. 1, которая дополнительно содержит принудительный испаритель, выполненный с возможностью принудительного испарения LNG, хранящегося в грузовой цистерне, и подачи принудительно испаряемого LNG в компрессор.
- 8. Система обработки сжиженного газа по п. 1, в которой средство понижения давления представляет собой расширительный клапан или детандер.

C 2

260845

2