(12) ОПИСАНИЕ ИЗОБРЕТЕНИЯ К ЕВРАЗИЙСКОМУ ПАТЕНТУ

(45) Дата публикации и выдачи патента

2022.12.30

(21) Номер заявки

202100001

(22) Дата подачи заявки

2020.12.04

(51) Int. Cl. *F02C 3/20* (2006.01) **F23G 5/027** (2006.01) **F01K 25/00** (2006.01) *C10L 5/40* (2006.01)

СПОСОБ И КОГЕНЕРАЦИОННАЯ УСТАНОВКА ДЛЯ ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ ОРГАНИЧЕСКОГО ЦИКЛА РЕНКИНА

(43) 2022.06.30

(96) 2020000127 (RU) 2020.12.04

(71)(73) Заявитель и патентовладелец:

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ "ТАМБОВСКИЙ ГОСУЛАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ" (ФГБОУ ВО "ТГТУ"); АО "ПРОДМАШ" (RU)

(72) Изобретатель:

Климов Дмитрий Владимирович, Исьёмин Рафаил Львович, Михалёв Александр Валерьевич, Милованов Олег Юрьевич, Кузьмин Сергей Николаевич, Караханов Леонид Викторович (RU), Матью Бруле (FR), Фузи Табет (DE)

(74) Представитель:

Нилова М.И. (RU)

(56) RU-C1-2631456 RU-C1-2718051 US-A1-20110252698 WO-A1-2012161711 US-A1-20140202073

Изобретение относится к биоэнергетике и может быть использовано в различных отраслях (57) народного хозяйства, в которых необходима генерация электроэнергии, в том числе за счет утилизации образующихся на предприятиях органических горючих отходов. Предложен способ генерации электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина и установка, реализующая этот способ, в которой для повышения надежности и эффективности топочные газы, выходящие из топки с температурой 1100-1200°С, используются для гетерогенного термокрекинга при температуре 850-1000°C газообразных продуктов окислительной торрефикации в слое твердых продуктов окислительной торрефикации, газообразные продукты окислительной торрефикации образуются в результате окислительной торрефикации биомассы в среде топочных газов, покидающих испаритель, а синтез-газ, получаемый в результате гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации, используется для полной или частичной замены органического топлива, сжигаемого в топке, в которой генерируются горячие топочные газы.

Область техники

Изобретение относится к биоэнергетике и может быть использовано в различных отраслях народного хозяйства, в которых необходима генерация электроэнергии, в том числе за счет утилизации образующихся на предприятиях органических горючих отходов.

Основной областью применения изобретения могут стать птицефабрики, которые, с одной стороны, испытывают большую потребность в электроэнергии, а, с другой стороны, имеют большие объемы отходов в виде помета и его смеси с подстилкой. Эти отходы требуют уничтожения или переработки, а существующие технологии и логистические проблемы не позволяют их эффективно использовать в качестве органического удобрения.

Уровень техники

Установки с использованием органического цикла Ренкина в настоящее время, в основном, используются для утилизации низкопотенциального тепла дизельных и газовых электрогенерирующих установок. Однако, известно случаи использования электрогенерирующих установок с органическим циклом Ренкина, в которых используется термическая энергия, полученная в результате сжигания различных биоотходов (например, древесных отходов, помета, смеси помета с подстилкой и т.п.).

Известен способ генерации с использованием органического цикла Ренкина и установка, реализующая этот способ, которая включает котел, в котором за счет сжигания органического топлива нагревается вода, испаритель, в котором происходит испарение низкокипящей жидкости и превращение ее в пар, турбогенератор, в котором пар подается на турбину и происходит генерация электрической энергии, и устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости (http://www.zuccatoenergia.it/).

Недостатком такого способа и такой установки является ее достаточно низкая эффективность (КПД=13,3-13,6%). Низкая эффективность установки обусловлена потерями тепла в окружающую среду в системе котел-вода-низкокипящий теплоноситель, а также невозможностью получить высокую температуру пара низкокипящего теплоносителя (температура пара низкокипящего теплоносителя ограничена значениями температуры в 160°C, до которой можно нагреть воду в котле).

Наиболее близким к предлагаемому является способ генерации электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина и установка, реализующая этот способ, которая включает топку, в которой за счет сжигания органического топлива образуются горячие топочные газы, испаритель, в котором за счет тепла горячих топочных газов происходит испарение низкокипящей жидкости и превращение ее в пар, турбогенератор, в котором пар подается на турбину и происходит генерация электрической энергии, устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости и дымовую трубу, по которой топочные газы выбрасываются в атмосферу (http://www.triogen.nl/).

За счет прямого нагрева низкокипящего теплоносителя топочными газами с температурой 550°C и возможностью увеличения температуры пара низкокипящей жидкости КПД установки достигает 17%. (http://www.triogen.nl/why-triogen/benefits).

Недостатком данного способа и данной установки является ее низкая надежность и низкая эффективность.

Низкая надежность установки вызвана быстрым ростом отложений плотных отложений золы на конвективных поверхностях нагрева испарителя при сжигании топлива с большим содержанием золы, имеющей низкую температуру плавления, что снижает эффективность генерации пара низкокипящего теплоносителя и требует частых остановок для очистки поверхностей испарителя. Низкая эффективность обусловлена тем, что топочные газы, покидающие испаритель, выбрасываются в атмосферу.

Таким образом, технической задачей настоящего изобретения является повышение надежности и эффективности установки для генерации электроэнергии с использованием органического цикла Ренкина.

Сущность изобретения

Для решения поставленной задачи предложен способ получения электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина, включающий стадии: получения топочных газов с температурой 1100-1200°С в топке путем сжигания органического топлива, подачи топочных газов в рубашку реактора для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации с обеспечением температуры слоя частиц твердого продукта окислительной торрефикации 850-1000°С, с получением синтез-газа, который используют для полной или частичной замены органического топлива, сжигаемого в топке, подачи топочных газов из рубашки реактора для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов торрефикации в испаритель, с получением в испарителе пара низкокипящей жидкости, подачи пара низкокипящей жидкости в турбогенератор с генерацией электрической энергии, конденсации пара низкокипящей жидкости после турбогенератора и подачи конденсированной низкокипящей жидкости в испаритель для повторного использования, подачи топочных газов из испарителя в реактор для окислительной торрефикации биомассы и проведение окислительной торрефикации биомассы с получением газообразных и твердых продуктов окислительной торрефикации, разделения газообразных и твердых продуктов окислительной торрефикации в реактор для гетерогенного термокрекинга.

Кроме того, предложена установка для получения электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина, которая включает последовательно установленные по ходу движения топоч-

ных газов: топку, выполненную с возможностью сжигания органического топлива с образованием топочных газов, реактор для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации биомассы, испаритель, выполненный с возможностью испарения низкокипящей жидкости и превращения ее в пар за счет тепла поступающих топочных газов, турбогенератор, выполненный с возможностью подачи пара на турбину с генерацией электрической энергии, устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости, реактор для окислительной торрефикации биомассы, циклон для отделения газообразных продуктов окислительной торрефикации от твердых продуктов окислительной торрефикации, и дымовую трубу для удаления части газообразных продуктов торрефикации в атмосферу.

Краткое описание чертежей

На фиг. 1 представлена схема установки для генерации электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина, реализующей предложенный способ.

На фиг. 2 представлена схема реактора для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации биомассы.

На фиг. 3 представлена схема реактора для окислительной торрефикации.

Описание изобретения

Задача повышения надежности и эффективности установки с использованием органического цикла Ренкина для генерирования электрической энергии может быть решена посредством способа генерации электрической энергии и установки, реализующей данный способ, которая включает топку, в которой за счет сжигания органического топлива генерируются горячие топочные газы, испаритель, в котором за счет тепла горячих топочных газов происходит испарение низкокипящей жидкости и превращение ее в пар, турбогенератор, в котором пар подается на турбину и происходит генерация электрической энергии, устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости и дымовую трубу, по которой топочные газы выбрасываются в атмосферу, где с целью повышения надежности и эффективности топочные газы, выходящие из топки с температурой 1100-1200°С, используют для гетерогенного термокрекинга при температуре 850-1000°С газообразных продуктов окислительной торрефикации образуются в результате окислительной торрефикации, газообразные продукты окислительной торрефикации образуются в результате окислительной торрефикации биомассы в среде топочных газов, покидающих испаритель и имеющих температуру 180-230°С, а синтез-газ, получаемый в результате гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации, используют для полной или частичной замены органического топлива, сжигаемого в топке, в которой генерируются горячие топочные газы.

Таким образом, установка, реализующая предлагаемый способ генерации электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина, включает последовательно установленные по ходу движения топочных газов топку, в которой за счет сжигания органического топлива образуются горячие топочные газы, реактор для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации биомассы, испаритель, в котором за счет тепла горячих топочных газов происходит испарение низкокипящей жидкости и превращение ее в пар, турбогенератор, в котором пар подается на турбину и происходит генерация электрической энергии, устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости, реактор для окислительной торрефикации биомассы, циклон для отделения газообразных продуктов окислительной торрефикации и дымовую трубу, по которой топочные газы выбрасываются в атмосферу.

В частности, предложенная установка включает следующие элементы со ссылкой на фиг. 1: топку 1, в которой генерируются горячие топочные газы, реактор 2, для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации биомассы, испаритель 3, в котором за счет тепла горячих топочных газов происходит испарение низкокипящей жидкости и превращение ее в пар, турбогенератор 4, в котором пар подается на турбину и происходит генерация электрической энергии, устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости 5, реактор 6 для окислительной торрефикации исходной биомассы, циклон 7 для отделения газообразных продуктов окислительной торрефикации от твердых продуктов окислительной торрефикации и дымовую трубу 8, по которой часть газообразных продуктов окислительной торрефикации выбрасывается в атмосферу.

Установка работает следующим образом: на первом этапе в топку 1 подается твердое органическое топливо (например, древесная щепа или биогранулы, подстилочно-пометная масса и т.п.), в том числе топливо с большим содержанием золы (5-15%), имеющей температуру плавления ниже 1000°С, при сжигании которого генерируются горячие топочные газы с температурой 1000-1200°С.

Указанные горячие топочные газы с температурой 1000-1200°C подают в рубашку реактора для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации.

Реактор для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов пиролиза изображен на фиг. 2.

Реактор имеет вертикальный корпус 1 с рубашкой 2, в которую подают дымовые газы с температурой 1100-1200°С. Корпус имеет штуцер 3 для входа газообразных продуктов окислительной торрефикации и штуцер 4 для выхода синтез-газа. Реактор также имеет узел 5 для загрузки частиц, в качестве которого используется твердый продукт окислительной торрефикации биомассы.

Реактор для термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации работает следующим образом.

В корпус 1 реактора для гетерогенного термокрекинга через узел 5 загружают твердый продукт, полученный в реакторе для окислительной торрефикации биомассы. Через штуцер 3 в реактор для гетерогенного термокрекинга подают газообразные продукты окислительной торрефикации биомассы, полученные в реакторе для окислительной торрефикации, которые фильтруются через слой частиц твердого продукта окислительной торрефикации. Слой частиц твердого продукта окислительной торрефикации нагревается дымовыми газами с температурой 1100-1200°С. При этом температура слоя частиц твердого продукта окислительной торрефикации достигает 850-1000°С. При такой температуре в слое частиц твердого продукта окислительной торрефикации происходит химическое взаимодействие с газообразными продуктами окислительной торрефикации по следующим реакциям:

$$CO_2 + C \rightarrow 2 CO$$
 $H_2O + C \rightarrow CO + H_2$
 $C_4H_4O_2 \rightarrow 2 CO + 2 H_2$
 $CH_2O_2 + C \rightarrow 2 CO + H_2$
 $C_3H_6O_3 \rightarrow 3 CO + 3 H_2$
 $C_3H_6O \rightarrow CO + 3 H_2 + 2 C$
 $C_5H_4O_2 \rightarrow 2 CO + 2 H_2 + 3 C$

Степень гетерогенного разложения газообразных продуктов окислительной торрефикации зависит как от температуры в зоне их контакта с частицами твердого продукта окислительной торрефикации, так и от времени пребывания газообразных продуктов окислительной торрефикации в этом слое.

Экспериментально показано, что при температуре примерно 1000°С в слое частиц твердого продукта окислительной торрефикации и времени контакта этих частиц с газообразными продуктами окислительной торрефикации порядка 4-10 с происходит практически полное преобразование газообразных продуктов окислительной торрефикации в синтез-газ. Реакционная способность частиц твердого продукта окислительной торрефикации при такой температуре настолько высока, что практически весь объем CO_2 , содержащийся в газообразных продуктах окислительной торрефикации, преобразуется в CO.

Высота слоя частиц твердого продукта окислительной торрефикации составляет от 500 до 1500 мм. При этом, большая высота слоя частиц окислительной торрефикации применяется при более низкой температуре гетерогенного термокрекинга.

Окислительной торрефикации с последующим гетерогенным термокрекингом газообразных продуктов окислительной торрефикации могут быть подвергнуты любые виды биомассы. В таблице в качестве примера приведен состав синтез-газа и его теплота сгорания, полученного из двух видов биомассы (древесина и торф), подвергнутых окислительной торрефикации, с последующим термокрекингом газообразных продуктов окислительной торрефикации.

Состав синтез-газа и его теплота сгорания, полученного из двух видов биомассы (древесина и торф), подвергнутых окислительной торрефикации, с последующим термокрекингом газообразных продуктов окислительной торрефикации

Режим, материал	Объемная доля горючих компонентов (без учета соединений азота), %			Теплота сгорания (без учета соединений азота)
	Н	СО	CH4	МДж/м ³
Окислительная торрефикация. Температура в зоне термокрекинга - 1000 °C				
Древесина	45	47	0,2	10,9
Торф	45	43	0,4	10,4

Выход синтез-газа, указанного в таблице состава, составляет примерно 1,8 нм³/кг биомассы, подвергнутой окислительной торрефикации. Указанный синтез-газ подают в топку 1 (фиг. 1) для полной или частичной замены органического топлива, в том числе топлива с большим содержанием золы, имеющей низкую температуру плавления. При сжигании синтез-газа зола не образуется, следовательно, на конвективных поверхностях нагрева испарителя отложений золы не наблюдается вообще, либо, при частичной замене органического топлива, сжигаемого в топке 1 на синтез-газ, скорость роста этих отложений золы

замедляется. Это повышает надежность установки для генерации электроэнергии с использованием органического цикла Ренкина.

Топочные газы, покидающие рубашку реактора для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов торрефикации имеют температуру 850-1000°С и направляются в испаритель 3 (фиг. 1), в котором за счет тепла горячих топочных газов происходит испарение низкокипящей жидкости, например, толуола, н-пентана, изопентана, и т.п., и превращение ее в пар. Испаритель имеет конструкцию, которая используется, например, в установке фирмы Triogen (http://www.triogen.nl/). В частности, испаритель представляет собой вертикальный теплообменник с пучком труб, по которым движется низкокипящая жидкость. Пучок труб установлен перпендикулярно движению топочных газов, которые движутся сверху вниз испарителя.

Полученный в испарителе пар направляется в турбогенератор 4 (фиг. 1), в котором пар подают на турбину и происходит генерация электрической энергии. Турбогенератор имеет конструкцию, которая используется, например, в установке фирмы Triogen (http://www.triogen.nl/). В частности, турбогенератор ORC WB-1 может представлять собой турбину, на лопатки которой поступает пар низкокипящей жидкости, полученный в испарителе. Вал турбины объединен с валом электрогенератора. На валу турбины размещен электрогенератор, который вырабатывает электрическую энергию.

Пар низкокипящей жидкости после турбогенератора 4 подают в устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости 5 (фиг. 1). Устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости 5 представляет собой трубчатый теплообменник, в котором пар низкокипящей жидкости подается в трубное пространство, а в межтрубное пространство подается с помощью насоса охлаждающая жидкость (например, водный раствор этиленгликоля). Сконденсированный пар вновь подается в испаритель 3 для повторного использования.

Топочные газы покидают испаритель 3 с температурой 180-230°C и поступают в реактор 6 для окислительной торрефикации исходной биомассы.

Схема реактора 6 для окислительной торрефикации биомассы показана на фиг. 3.

В частности, реактор для окислительной торрефикации имеет корпус 1, в котором размещен слой частиц биомассы 2. Этот слой частиц биомассы опирается на газораспределительную решетку 3. В нижней части реактора для окислительной торрефикации расположен узел приема топочных газов 4, а верхней части реактора расположен узел 5 для вывода отработанного топочного газа и твердого продукта окислительной торрефикации. Реактор для окислительной торрефикации оборудован бункером 6 для загрузки исходной биомассы.

Реактор для окислительной торрефикации работает следующим образом. Из бункера 6 измельченную биомассу загружают в реактор 1 и образуется слой 2 биомассы, опирающийся на газораспределительную решетку 3. Топочные газы с температурой 180-230°С через узел 4 для приема топочных газов входят в слой биомассы 2 и переводят слой 2 в псевдоожиженное состояние. Топочные газы содержат от 2 до 12% кислорода. Поэтому, при соприкосновении со слоем биомассы 2 в этом слое начинают развиваться экзотермические процессы, связанные с деструкцией биомассы. Температура в слое биомассы 2 может подниматься до 300°С и выше. При этом происходит торрефикация биомассы, частицы биомассы теряют часть своего веса и вместе с топочными газами выносятся из реактора для окислительной торрефикации через узел 5 для вывода отработанного топочного газа и твердого продукта окислительной торрефикации.

Газообразные и твердые продукты окислительной торрефикации поступают в циклон 7, в котором эти продукты отделяются друг от друга.

Газообразные продукты окислительной торрефикации разделяют на два потока: часть газообразных продуктов окислительной торрефикации направляют в реактор 2 для гетерогенного термокрекинга и получения синтез-газа, а часть газообразных продуктов окислительной торрефикации направляютя в дымовую трубу 8 и выбрасывают в атмосферу.

Твердые продукты окислительной торрефикации направляют в реактор 2 для гетерогенного термокрекинга, в котором они используются как углеродсодержащие частицы в процессе гетерогенного термокрекинга.

Таким образом, настоящее изобретение позволяет обеспечить повышение надежности и эффективности установки с использованием органического цикла Ренкина.

Надежность повышается за счет того, что в топку для генерации горячего топочного газа подают синтез-газ, который служит для полной или частичной замены органического топлива, в том числе топлива с большим содержанием золы, имеющей низкую температуру плавления. При сжигании синтез-газа зола не образуется, следовательно, на конвективных поверхностях нагрева испарителя отложений золы не наблюдается, либо, при частичной замене органического топлива, сжигаемого в топке, генерирующей горячие топочные газы, скорость роста этих отложений золы замедляется.

Одновременно с повышением надежности обеспечивается повышение энергоэффективности установки для генерации электроэнергии с использованием органического цикла Ренкина. Энергоэффективность обеспечивается за счет того, что топочные газы, покидающие топку и имеющие температуру 1100-1200°C, используются для производства синтез-газа, а топочные газы, покидающие испаритель с темпе-

ратурой 180-230°C не выбрасываются в атмосферу, а используются для окислительной торрефикации биомассы, в результате которой производится углеродосодержащий материал и газы, используемые как сырье для производства синтез-газа.

ФОРМУЛА ИЗОБРЕТЕНИЯ

1. Установка для получения электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина, которая включает последовательно установленные по ходу движения топочных газов:

топку, выполненную с возможностью сжигания органического топлива с образованием топочных газов.

реактор для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации биомассы.

испаритель, выполненный с возможностью испарения низкокипящей жидкости и превращения ее в пар за счет тепла поступающих топочных газов,

турбогенератор, выполненный с возможностью подачи пара на турбину с генерацией электрической энергии,

устройство для охлаждения и конденсации пара низкокипящей жидкости,

реактор для окислительной торрефикации биомассы,

циклон для отделения газообразных продуктов окислительной торрефикации от твердых продуктов окислительной торрефикации.

- 2. Установка по п.1, дополнительно содержащая дымовую трубу для удаления части газообразных продуктов торрефикации в атмосферу.
- 3. Установка по п.1, отличающаяся тем, что органическое топливо представляет собой твердое органическое топливо с содержанием золы 5-15% и температурой плавления ниже 1000°С.
- 4. Установка по п.1, отличающаяся тем, что органическое топливо выбрано из группы, включающей древесную шепу, биогранулы и подстилочно-пометную массу.
 - 5. Установка по п.1, отличающаяся тем, что биомасса выбрана из древесины или торфа.
- 6. Установка по п.1, отличающаяся тем, что низкокипящая жидкость выбрана из группы, включающей толуол, н-пентан и изопентан.
- 7. Способ получения электрической энергии с использованием органического цикла Ренкина, включающий следующие стадии:

получение топочных газов с температурой 1100-1200°С в топке путем сжигания органического топлива.

подача топочных газов в рубашку реактора для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации с обеспечением температуры слоя частиц твердого продукта окислительной торрефикации 850-1000°С, с получением синтез-газа, который используют для полной или частичной замены органического топлива, сжигаемого в топке,

подача топочных газов из рубашки реактора для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов торрефикации в испаритель, с получением в испарителе пара низкокипящей жидкости,

подача пара низкокипящей жидкости в турбогенератор с генерацией электрической энергии,

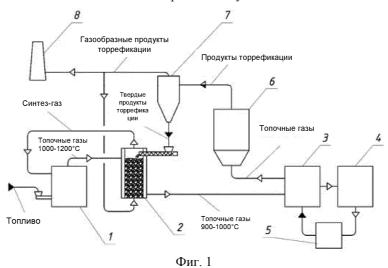
конденсация пара низкокипящей жидкости после турбогенератора и подача конденсированной низкокипящей жидкости в испаритель для повторного использования,

подача топочных газов из испарителя в реактор для окислительной торрефикации биомассы и проведение окислительной торрефикации биомассы с получением газообразных и твердых продуктов окислительной торрефикации,

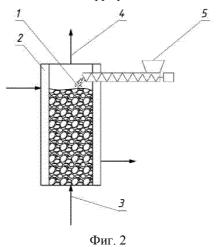
разделение газообразных и твердых продуктов окислительной торрефикации и подача газообразных и твердых продуктов окислительной торрефикации в реактор для гетерогенного термокрекинга.

- 8. Способ по п.7, отличающийся тем, что органическое топливо представляет собой твердое органическое топливо с содержанием золы 5-15% и температурой плавления ниже 1000°С.
- 9. Способ по п.7, отличающийся тем, что органическое топливо выбрано из группы, включающей древесную щепу, биогранулы и подстилочно-пометную массу.
 - 10. Способ по п.7, отличающийся тем, что биомасса выбрана из древесины или торфа.
- 11. Способ по п.7, отличающийся тем, что низкокипящая жидкость выбрана из группы, включающей толуол, н-пентан и изопентан.
- 12. Способ по п.7, отличающийся тем, что температура топочных газов, выходящих из испарителя в реактор для окислительной торрефикации биомассы, составляет 180-230°C.

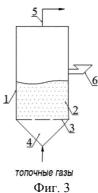
Схема когенерационной установки



Реактор для гетерогенного термокрекинга газообразных продуктов окислительной торрефикации биомассы



Реактор для окислительной торрефикации



1

Евразийская патентная организация, ЕАПВ

Россия, 109012, Москва, Малый Черкасский пер., 2