

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a_Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

B. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Кнауф България ЕООД
Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица
BG-new-NEW016

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

20.03.2019

Дата

BULGARIA FOOD
Angelov vrach 27
BG-1618 Sofia

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

| | |
|------------------------------|-------------------------------|
| Формулярът е предоставен от: | European Commission |
| Дата на публикуване: | 12/16/2015 |
| Езикова версия: | Bulgarian |
| Референтно име на файла: | P3 Inst AER COM bg_161215.xls |



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган, съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

2 Идентифициране на оператора

| | |
|--|----------------------|
| (a) Компетентен орган за докладването | ИАОС |
| (b) Държава-членка | България |
| (c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове BG | |
| (d) Данни за оператора: | 166-НО/2012 |
| <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i> | |
| i. Наименование на оператора: | Кнауф България ЕООД |
| ii. Улица; номер: | ул. Ангелов връх №27 |
| iii. Пощенски код: | 1000 |
| iv. Град: | София |
| v. Държава: | България |
| vi. Име на упълномощения представител: | |
| vii. Адрес на електронна поща: | |
| viii. Телефон: | |
| ix. Факс: | |

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

| | |
|---|---|
| (a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена: | |
| i. Име на инсталацията: | Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица |
| ii. Наименование на обекта: | Завод Кнауф Марица |
| iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: | BG-new-NEW016 |
| (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията: | |
| i. Адрес, ред 1: | с. Медникарово |
| ii. Адрес, ред 2: | Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица |
| iii. Град: | с. Медникарово |
| iv. Област: | Стара Загора |
| v. Пощенски код: | 6294 |
| vi. Държава: | България |
| vii. Географски (картографски) координати на главния вход на | |
| (c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и | |
| i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за | FALSE |
| ii. Идентификация по ЕРИПЗ: | |
| iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към | |
| iv. Други дейности в съответствие с приложение I към | |
| (d) Компетентен орган за разрешителното | ИАОС |
| (e) Номер на последната одобрена версия на плана за | Версия №5 |
| (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? | TRUE |
| (g) Коментари: | |
| Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. | |
| Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури. | |
| Планът за мониторинг е актуализиран на 03.01.2018г във връзка с подмяна на измервателните уреди за гориво природен газ (M1) и (M2). | |

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

| | |
|--|---------------------------|
| (a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията: | |
| i. Звание, степен: | Георги |
| ii. Собствено име: | Георгиев |
| iii. Фамилно име: | Еколог |
| iv. Длъжност: | |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор): | |
| vi. Адрес на електронна поща: | georgiev.georgim@knauf.bg |
| vii. Телефон: | 042/950112 |



viii. Факс:

(b) Алтернативно лице за връзка:

- i. Звание, степен:
 ii. Собствено име:
 iii. Фамилно име:
 iv. Длъжност:
 v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативна)
 vi. Адрес на електронна поща:
 vii. Телефон:
 viii. Факс:

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

- i. Наименование на дружеството: "Грийн енд Феър" АД
 ii. Улица, номер: "Проф. Георги Брадистилов" №3, офис №9
 iii. Град: София
 iv. Пощенски код: 1000
 v. Държава: България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

- Посоченото лице трябва да е заложено с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с БСТЕ.*
- i. Име: проф. Иван Домбалов
 ii. E-mail адрес: office@green-and-fair.com
 iii. Телефонен номер: 02/9689025
 iv. Факс: 099400088

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“; дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

- i. Акредитираща държава-членка: България
 ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 120В в регистъра на БСА



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които ползват и обекта на Европейската схема за търговия с емисии която се надпрева от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за всяка единица време, умножена по порядковостта на производствения капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали ползват и обекта на допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намериш на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf
- Производствения капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали ползват и обекта на допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намериш на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

| Реф. № | Дейност по Приложение I | CRF категория 1 (Енергия) | CRF категория 2 (Процесни емисии) | Общ капацитет за съответната дейност | Мерни единици | Отделени парникови газове |
|--------|--|--------------------------------|-----------------------------------|--------------------------------------|---------------|---------------------------|
| A1 | Производство или преработка на гипс и гипскартон | 1A1b - Енергия - Рафиниране на | | 44 | MW(th) | CO2 |
| A2 | | | | | | |
| A3 | | | | | | |
| A4 | | | | | | |
| A5 | | | | | | |

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматирани, които да ви насочва и рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

| | | |
|---|-------|----------------------------|
| Изчислителен подход за CO2: | TRUE | Приложими раздели: 7(б), 8 |
| Измервателен подход за CO2: | FALSE | |
| Непъряк подход за определяне на емисиите (член 22): | FALSE | |
| Изчисляване на емисиите на N2O: | FALSE | |
| Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs): | FALSE | |
| Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива: | FALSE | |

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Титъл на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат. Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности. **Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.** Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню. Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – суровинен смес“,... **Важно!** Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно. В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг

| Данни за иден | Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии | Категория на водещия до отделяне на емисии поток | Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии | грешка |
|---------------|---|--|--|--------|
| F1 | Горене: Стандартни търговски горива | Газообразни – Природен газ | Природен газ | |
| F2 | | | | |
| F3 | | | | |
| F4 | | | | |
| F5 | | | | |
| F6 | | | | |
| F7 | | | | |
| F8 | | | | |
| F9 | | | | |
| F10 | | | | |
| F11 | | | | |
| F12 | | | | |
| F13 | | | | |
| F14 | | | | |
| F15 | | | | |
| F16 | | | | |
| F17 | | | | |
| F18 | | | | |
| F19 | | | | |
| F20 | | | | |
| F21 | | | | |
| F22 | | | | |
| F23 | | | | |
| F24 | | | | |



| | | | | | |
|-----|--|--|--|--|--|
| F25 | | | | | |
| F26 | | | | | |
| F27 | | | | | |
| F28 | | | | | |
| F29 | | | | | |
| F30 | | | | | |
| F31 | | | | | |
| F32 | | | | | |
| F33 | | | | | |
| F34 | | | | | |
| F35 | | | | | |
| F36 | | | | | |
| F37 | | | | | |
| F38 | | | | | |
| F39 | | | | | |
| F40 | | | | | |
| F41 | | | | | |
| F42 | | | | | |
| F43 | | | | | |
| F44 | | | | | |
| F45 | | | | | |
| F46 | | | | | |
| F47 | | | | | |
| F48 | | | | | |
| F49 | | | | | |
| F50 | | | | | |
| F51 | | | | | |
| F52 | | | | | |
| F53 | | | | | |
| F54 | | | | | |
| F55 | | | | | |
| F56 | | | | | |
| F57 | | | | | |
| F58 | | | | | |
| F59 | | | | | |
| F60 | | | | | |
| F61 | | | | | |
| F62 | | | | | |
| F63 | | | | | |
| F64 | | | | | |
| F65 | | | | | |
| F66 | | | | | |
| F67 | | | | | |
| F68 | | | | | |
| F69 | | | | | |
| F70 | | | | | |
| F71 | | | | | |
| F72 | | | | | |
| F73 | | | | | |
| F74 | | | | | |
| F75 | | | | | |

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в първопроходни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата

| Обозначения на точки на измерване M1, M2,... | Описание | Измерени емисии на парникови газове |
|--|---|-------------------------------------|
| Пример M01 | Комин на възпищен котел, измервателна платформа А | |
| M1 | | CO2 |
| M2 | | |
| M3 | | |
| M4 | | |
| M5 | | |
| M6 | | |
| M7 | | |
| M8 | | |
| M9 | | |
| M10 | | |



В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в терджакли (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на отделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния

Долна топлина на изгаряне Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното съдържание Стойност на въглеродното съдържание

Въглерод от биомаса Фракция на биомаса означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
- По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

- Тип I** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или д), т.е. стойности.
 - Тип II** Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
- Установени заместващи данни** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с изчисленията за лабораторни анализи. Тези косвени показатели могат да се базират на:
- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.

- Тип I — био** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
 - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
 - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/29/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници];
- Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

- непълно** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.
- несъвместимо** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

| | | | | |
|----------|---|---------------|---------------------|------------------------|
| 1 | F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ | Горене | Фосилен CO2: | 25,489.9 t CO2e |
| | Горене: Стандартни търговски горива | | Био CO2: | 0.0 t CO2e |

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (i) В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):

| Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|---------------------------------------|------------------------|---------------|-----------|--------|
| 2 | ± 5,0% | 1000 Nm3 | 13,281.01 | |
| iv. (Предварителен) ем. | 2а Тип II | tCO2/TJ | 55.64 | |
| v. Долна топлина на и | 2а Тип II | GJ/1 000 Nm3 | 34.50 | |
| vi. Коефициент на окис | 2 Тип II | | 100.00% | |
| vii. Коефициент на преобразуване | | | | |
| viii. Стойност на въглеродното съдърж | | | | |
| ix. Въглерод от биомаса | | | | |
| x. Неуст. биоС (non-sust. bioC) | | | | |

Алгоритми, валидни от до Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Коментари:



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия)

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

| Идентификация на продукта (наименование) | Код по PRODCOM | Единица мярка | Равнище на активност |
|--|----------------|---------------|----------------------|
| 1 Изсушен вторичен гипс | 23.52 | | |
| 2 Гипсови плоскости | 23.62 | T | 180,326.50 |
| 3 | | T | 162,473.16 |
| 4 | | | |
| 5 | | | |
| 6 | | | |
| 7 | | | |
| 8 | | | |
| 9 | | | |
| 10 | | | |

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

| Съкращение | Определение |
|------------|-------------|
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

| Име на файл / Референтен номер | Описание на документа |
|---------------------------------|---|
| Справка природен газ за 2018 г. | Заверена справка за консумацията на природен газ за 2018 г. по месеци |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2018

Наименование на оператора:

Кнауф България ЕООД

Име на инсталацията:

Завод за гипсови плоскости Кнауф Марица

Уникален номер за идентификация на

BG-new-NEW016

| Дейност по Приложение I | Общ капацитет за съответната дейност | | |
|--|--------------------------------------|---------------|-----------------------|
| | дейност | Мерни единици | тени парникови газове |
| A1 Производство или преработка на гипс и гипсокартон | 44 342 | MW(th) | CO2 |
| A2 | | | |
| A3 | | | |
| A4 | | | |
| A5 | | | |

| Потоци горива/материали, водещи | Емисии (фосилни) t CO2e | Енергийно съдържание (фосилно) TJ | Информативни данни: | | |
|---------------------------------|-------------------------|-----------------------------------|------------------------|-----------------------------------|-------------------------------------|
| | | | Емисии (биомаса) t CO2 | Енергийно съдържание (биомаса) TJ | Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2 |
| Горене | 25,490 | 458.15 | 0 | 0.00 | 0 |
| Технологични емисии | 25,490 | 458.15 | 0 | 0.00 | 0 |
| Масов баланс | | | | | |
| Емисии на напълно флуорирани | | | | | |
| Измерване | | | | | |
| CO2 | | | | | |
| N2O | | | | | |
| Пренос на CO2 | | | | | |
| Непряка методика | | | | | |
| Сума | 25,490 | 458.15 | 0 | 0.00 | 0 |

Общо емисии от инсталацията:

25,490 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

| Идентификационен номер на инста | Наименование на инсталацията | Наименование на оператора |
|---------------------------------|------------------------------|---------------------------|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

| Идентификационен номер на инста | Наименование на инсталацията | Наименование на оператора |
|---------------------------------|------------------------------|---------------------------|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |



