

# 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)

### Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I  
Подходи за мониторинг  
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
Точки на измерване

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

### Г. Подходи на база измервания

### Д. Непряк подход

### Е. 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:

23.02.2015

Дата

Норо Илиев

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

#### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls





Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

---

**Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:**

Настоящия формуляр се попълва на БЪЛГАРСКИ ЕЗИК и се представя на хартиен и електронен носител на компетентния орган:  
**ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА**

## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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 излъчвателната агенция по околната среда.

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 166-НО/2012
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или кова това в предвидено в националното законодателство, на което са дележирани решавещите икономически преобладаващи връзки с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	Кнауф България ЕООД
ii. Улица; номер:	Ангелов връх 27
iii. Пощенски код:	1000
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител	Ингрид Янкер, Жоро Илиев
vii. Адрес на електронна поща:	info@knauf.bg
viii. Телефон:	02/9178910
ix. Факс:	

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
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>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
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 обекта:	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	Версия №4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментар:</b>	
<small>Ако в името на каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, могат да повлияят на началната дата на временните промени, както и началната и крайната дата на временните промени.</small>	
<small>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	

### 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.

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	Инженер
ii. Собствено име:	Божидар
iii. Фамилно име:	Петров
iv. Длъжност:	Главен инженер
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Petrov.Bozhidar@knauf.bg
vii. Телефон:	042/960112
viii. Факс:	
<b>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	Инженер еколог
ii. Собствено име:	Десислав
iii. Фамилно име:	Динев
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Dinev.Desislav@knauf.bg
vii. Телефон:	042/960112
viii. Факс:	

### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	"Грийн Енд Фейр" АД
ii. Улица; номер:	"Проф. Георги Брадистилов" №3, офис №9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1000
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b>	
<small>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде обучен верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</small>	



i. Име:	Проф. Иван Домбалов
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	029689025
iv. Факс:	0 999 400088

**(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 — „РАБ“, бивша 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 регистрация може да зависи от практиките на администрациите 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 - валиден до 30.04.2017 г.





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 емисиите:

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 тръбопроводни 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 се използват подходи на база измервания.

Важно! С цел осигуряване на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите

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

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

от значение

Попълнете този раздел

#### 8 Емисии от потоци горива/материали

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 тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>), както е уместно в конкретния случай.  
За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отрицателно число, напр. -10 000<sup>0</sup>.
- Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно 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 фактор** означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесена топлина.
- Долна топлина на изгаряне** - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водни пари).
- Коефициент на окисление** Коефициент на окисление
- Коефициент на преобразуване** Коефициент на преобразуване
- Стойност на въглероден съдържание** Въглероден съдържание
- Въглерод от** "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като:
  - Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
    - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
    - трябва да се прилагат критерии 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)
- Неуст. биос (non-sust. BioC):** "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът 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 критерии 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](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](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, букви г) 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 диференцирани видове горива или други стойности на база литературни данни, одобрени от компетентния орган.  
Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено 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, кактото се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

**Установени заместители данни** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

**По документи за покупка** 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 са валидни изискванията 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 ii) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергии]
- 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 (bio) и 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 забъркително, 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 Росилен CO<sub>2</sub>: 20 371,1 t CO<sub>2</sub>  
Горене: Стандартни търговски горива Био CO<sub>2</sub>: 0,0 t CO<sub>2</sub>

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (Дна обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (Д В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД): Алгоритъм 2 Описание на алгоритъма ± 5,0% Единица мярка 1000 Nm3 Стойност 10 993,68 грешка

iv. (Предварителен) ем 2a Тип II tCO<sub>2</sub>/TJ 55,20

v. Долна топлина на из 2a Тип II GJ/1 000 Nm3 33,74

vi. Коефициент на окис 2 Тип II 99,50%

vii. Коефициент на прев не се прилага

viii. Стойност на въглер не се прилага

ix. Въглерод от биомас не се прилага

x. Неуст. биос (non-su не се прилага

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложим):





Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

F1

Коментари:

### Г. Подходи на база измервания

без значение

<<<Цракнете тук за да продължите към следващия работен лист

#### 9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

**Концентрация на парникови газове:** Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO<sub>2</sub> или N<sub>2</sub>O).

**Фракция на биомаса:** „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дефиниция: Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:  
- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ  
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удоволетворени.

**Неустойчива фракция на биомаса:** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.  
Дефиниция: Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удоволетворени.

**Потенциал за глобално затопляне:** Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1

Общо фосилни емисии:  t CO<sub>2e</sub>  
Общо емисии от биомаса:  t CO<sub>2e</sub>

Общо енергийно съдържание от фосилни горива:  TJ  
Общо енергийно съдържание от биомаса:  TJ

#### (a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е       Резултати от контролни изчисления (фосилно):   
      Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм:

Потенциал за глобално затопляне:   
(t CO<sub>2e</sub>/t парникови газове)

	Единица	<input type="text"/>
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm <sup>3</sup>	<input type="text"/>
ii. Фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	<input type="text"/>
iv. Брой работни часове:	часове/год.	<input type="text"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm <sup>3</sup> /ча	<input type="text"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm <sup>3</sup> /го	<input type="text"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="text"/>

#### (b) Пренесени количества CO<sub>2</sub> / Съдържащ се в горивото CO<sub>2</sub>

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

**Д. Непреки подходи**

без значение

<<|Пратете тук за да продължите към следващия работен лист

**10 Емисии, определени по непреки подходи**

<b>Общо фосилни емисии:</b>	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия: - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса) - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
<b>Общо емисии от биомаса:</b>	Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
<b>Общо енергийно съдържание от фосилни горива:</b>	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.
<b>Общо енергийно съдържание от биомаса:</b>	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
<b>Общо неустойчиви емисии от биомаса:</b>	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:

Общо фосилни емисии:  t CO<sub>2e</sub>

Общо емисии от биомаса:  t CO<sub>2e</sub>

Общо енергийно съдържание от фосилни горива:  TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса:  TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса:  t CO<sub>2e</sub>

Описание на приложния непрек подход:

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния доклад за резултати.

Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността:

**Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

без значение

←←Цракнете тук за да продължите към следващия работен лист

**11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:**

В случай на емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) може да се използват две методики (А: метод на база времетраене на анодния ефект, Б: метод на база свърхнапрежение. В една инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или година на построяване), които да проявяват различни емисионни характеристики. Групите от клетки, които са обект на мониторинга по една и съща методика и които проявяват една и същи емисионни характеристики (еднакви емисионни фактори), следва да бъдат разглеждани като отделни потоци, водещи до отделяне на емисии\* (т.е. единици за мониторинга), по аналогия с други изчислителни методики за мониторинга.  
Моля посочете тук списък на „вещите до отделяне на емисии потоци“ във Вашата инсталация, методиката за мониторинга и типа клетка/анод, според случая. Списъкът осв. взема автоматично от раздел 7, точка б) от лист „B\_Описание на инсталацията“ („B\_InstallationDescription“).  
Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробни данни за всеки водещ до отделянето на емисии поток.

Наименование на потокът, водещ до	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Вид клетка

**12 Емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) от потоци горива/материали**

**Важно!** След осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния обновен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

- AD (ДД): Данни за дейността = годишно производство на първичен алуминий
- A: Честота Честота на анодния ефект (брой анодни ефекти/ден на клетката)
- А: Средна продължителност на анодния ефект (минути анодни ефекти /брой на случилите)
- A: SEF (CF4) Емисионният фактор на база времетраенето на анодния ефект
- Б: AEO Стойност на свърхнапрежението при анодния ефект за клетка
- Б: SE Среден коефициент на използване на тока
- Б: OVC Коефициент на свърхнапрежение („емисионен фактор“)
- F(C2F6) Тезавоно съотношение за C2F6
- GWP (CF4) Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4
- GWP (C2F6) Стойност на потенциала за глобално затопляне на C2F6

**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 сведения и указание за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

**Метод А, тип 1** Стойност "по подразбиране" от тип 1: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

**Метод Б, тип 1** Стойност "по подразбиране" от тип 1: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

**Специфичен EF** Специфични за дадена инсталация емисионни фактори за CF4 и C2F6, определени чрез постоянни или периодични измервания на място. Определянето се извършва въз основа на най-скоро публикуваната версия на указанията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.4.2.4 на Указанията на Междуправителствения комитет за изменение на протокола за изменение на климата (ACM) от 2013 г.

**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 се отнасят до въведени данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1		Емисии: <span style="border: 1px solid black; display: inline-block; width: 50px; height: 15px;"></span> t CO2e
---	--	---

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i.	AD (ДД):		t		
ii.	A: Честота		1/(ден на клетката)		
iii.	A: Продължителност		мин.		
iv.	A: SEF (CF4)		CF4(t A)/(мин./ден на клетка		
v.	Б: AEO		mV		
vi.	Б: SE		-		
vii.	Б: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii.	F(C2F6)		t C2F6 / t CF4		
ix.	Емисии на CF4		t		
x.	Емисии на C2F6		t		
xi.	GWP (CF4)		t CO2e / t CF4	7390	
xii.	GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6	12200	
xiii.	Емисии на CF4		t CO2e		
xiv.	Емисии на C2F6		t CO2e		
xv.	Ефективност на улавяне		-		

Алгоритми, валидни от:  до:

Коментари:

**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

**13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът**

**Съкращения:**

<b>Наименование или друг вид идентификация</b>	Посочете водещия до отбеляжане на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат работен режим“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.
<b>я на водещия</b>	Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат работен режим“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.
<b>я на източника</b>	Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.
<b>Описание, причини и методи</b>	Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Други данни за мониторинга“ (C_AdditionalDataMonitoring). Когато в плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.
<b>Оценка на емисиите</b>	Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в таблицата не трябва да бъдат използвани за изчисляване на емисиите. Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбеляжане на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

### 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.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Изсушен вторичен гипс	2352	т	149 951,00
2 Гипсови плоскости	2362	т	129 268,10
3			
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 ѝ 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 2014г	Заверена справка за консумацията на природен газ за 2014 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: **2014**

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		Мерни единици	пери парникови газове
	дейност			
A1 Производство или преработка на гипс и гипсокартон	44,342		MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	20371	370,90	0	0,00	0
Горене	20371	370,90	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>20371</b>	<b>370,90</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **20 371 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



