

# 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**

Големината, за която се отнася Докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с поверяващия орган (верификатор)

**B. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение 1

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделение на емисии

Точки на измерване

**V. Потоци горива/материали, водещи до отделение на емисии**

**G. Подходи на база измервания**

**D. Непряк подход**

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

**Ж. Пропуски в данните**

**3. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забелжки

**И. Резюме**

**Й. Отчетност**

**Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

ИНДУСТРИАЛ СЪЛЮШЪНС БЪЛГАРИЯ ЕООД
ИНДУСТРИАЛ СЪЛЮШЪНС БЪЛГАРИЯ ЕООД
BG-New-NEW015

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

06.03.2019г.

Дата

Industrial Solutions Bulgaria Ltd.  
 ISB  
 Уличен адрес: БУЛГАРИЯ, СОФИЯ, БЛ. 15  
 инж. Александър Манчев

**Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:

Дата на публикуване:

Езикова версия:

Референтно име на файла:

European Commission

16.12.2015

Български

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	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG № 164-Н0-А1/2015 г.
(d) Данни за оператора:	

*Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавачите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.*

i. Наименование на оператора:	ИНДУСТРИАЛ СЪЛЮШЪНС БЪЛГАРИЯ ЕООД
ii. Улица, номер:	м. Бозалъците №2
iii. Пощенски код:	62265
iv. Град:	с. Ковачево, общ. Раднево
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Александър Илиев Манчев
vii. Адрес на електронна поща:	a.manchev@techpodirsrbo.com
viii. Телефон:	042 900 510
ix. Факс:	042 900 511

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

- (a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:
- i. Име на инсталацията:

ИНДУСТРИАЛ СЪЛЮШЪНС БЪЛГАРИЯ ЕООД





ii. Наименование на обекта: \_\_\_\_\_

iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията: **BG-new-NEW015**

**(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:**

i. Адрес, ред 1: **м. Бозалъците №2**

ii. Адрес, ред 2: **Общ. Раднево**

iii. Град: **с. Ковачево**

iv. Област: **Стара Загора**

v. Пощенски код: **6265**

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 инсталцията да докладва по Регламента за **FALSE**

ii. Идентификация по ЕРИП3: \_\_\_\_\_

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към \_\_\_\_\_

iv. Други дейности в съответствие с приложение I към \_\_\_\_\_

(d) Компетентен орган за разрешителното **Изпълнителна агенция по околна среда**

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за **10/21.01.2019 г.**

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с **TRUE** предходната година?

**(g) Коментари:**

*Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, а също и изменения в оборуденя 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 повиквателните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. 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 два пъти през отчетния период във връзка с подмяна на измервателния уред за гориво природен газ (M1). Въпреки промените, точността на измерване остава една и съща, поради което изчисленията на емисиите не е необходимо да бъде разделено на периоди преди и след промените.



**4 Данни за контакт**

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

**(а) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:**

i. Звание, степен:	Степа
ii. Собствено име:	Кирилова
iii. Фамилно име:	Еколог
iv. Длъжност:	ИНДУСТИАЛ СЪЛЮШЪНС БЪЛГАРИЯ ЕООД
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	s.kirilova@techpodirpro.com
vi. Адрес на електронна поща:	+359 884 54 04 21
vii. Телефон:	+359 42 90 05 18
viii. Факс:	

**(б) Альтернативно лице за връзка:**

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

**5 Данни за връзка с проверяващия орган**

**(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	Грийн енд Фър АД
ii. Улица, номер:	проф. Георги Братистилгов №3
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България

**(б) Лице за връзка с проверяващия орган:**

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Д-р инж. Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	0885307992
iv. Факс:	





**(с) Информацията 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 този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертификация“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

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

- i. Акредитираща държава-членка: **България**
- ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: **Сертификат за акредитация №12 ОВ**





## 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 полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над права от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единична ереме, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали полагат в обхвата на

Могат уверете се, че врънците на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведените тук списък е дословен като даващо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Могат да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в даващото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

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

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 гипсокартон	1B2b - Енергия - Природен газ		33	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

### 7 Относно емисиите

#### (а) Подходи за мониторинг:

Могат попълнете кол от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или 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 разделения в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени 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, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Могат имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг.





Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непрекънат подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2 на съдържателя се в горивот		

**(b) Потоци горива/материали, водещи до отделение на емисии, които са от значение:**

Попълнете този раздел

от значение

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

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделение на емисии  
 Типът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от правеша, които следва да се използват съгласно РМД. Този класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора 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 отделение на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са спанали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделение на емисии“.

Такива видове водещи до отделение 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.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на падащото меню  
 Категорията на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, течни – тежка мазут“, „материал – суровинна 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.

3. Въведете наименованието на водещия до отделение на емисии поток, ако е уместно  
 В случай, че категорията на водещия до отделение на емисии поток все още представлява по-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованията за него.

**Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделение на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга**

Данни за иден	Тип на потока, водещ до отделение на емисии	Категория на водещия до отделение на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделение на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чужд и стомана. Масов баланс	Метален скрап		
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				

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

**без значение**

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и изберете тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (SEMS). Това включва и точки на измерване в твърдопрободни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> 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 мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Котли на въглищен котел, измервателна платформа A	CO <sub>2</sub>
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

Попълнете този раздел

от значение

### 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 (ADD):** "Activity Data"/Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в терджаули (TJ), тонове маса (t), или за газове — 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 разделно достояни количество, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ГРАВИНС“/“TJUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

**В края** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

**Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

**Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) „Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, n) емисионен въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния Долна топлинна на изгаряне“ - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание

**Въглерод от** „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

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 (напр. за твърди горива), ИЛИ

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/roles/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/roles/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биос** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-const. Bios): материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилага 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/roles/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/roles/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 определени или като възпрети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните катевории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):



[http://ec.europa.eu/clima/roles/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/roles/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** Стойност по подразбираме от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (п.в. стойности, възприети от Международните климатични комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) 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 Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено 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 изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

**Установени данни** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, електричното използване 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 лабораторни В този случай цялото са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35

**Тип I — био (био)** Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбираме 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. пружа се, че материалът е с цяло 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 Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергийни източници], ако е (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

нелъжни! Наспомято съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

неспособности! Наспомято съобщение за грешка означава, че въведените данни са неспособности. Възможните неспособности може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отбелване на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	Горене	Фосилен CO2:	17 436,2	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0	t CO2e

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

i. AD (Д	бцаване на Данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (Д	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД)	Алгорит	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
		± 5,0%	2	1000 Nm3	9 084,78





iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ			55,64	
v. Дълга топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3			34,50	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-			100,00%	
vii. Коефициент на превръщане							
viii. Стойност на въглеродното съд							
ix. Въглерод от биомаса — Bios							
x. Неуст. биос (non-sust. Bios)							

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Коментари:










**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: ИНДУСТРИАЛ СЪЛЮШЪНС БЪЛГАРИЯ ЕООД

Име на инсталацията: ИНДУСТРИАЛ СЪЛЮШЪНС БЪЛГАРИЯ ЕООД

Уникален номер за идентификация на ВГ-NEW-NEW015

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Производство или преработка на гипс и гипсокартон	33,395	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	17 436	313,40	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>17 436</b>	<b>313,40</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>









