

## 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**

Деятности 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**

#### **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:

**"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна  
"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна  
BG-existing-BG-061-173**

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:

03.02.2016г

Дата



Име и подпис на  
юридически отговорно лице

#### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_161215.xls



**A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган****1** Годината, за която се отнася докладът**2015**

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 явст обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени изд-актуалните данни.

За всички случаи, в които данните за идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, не са били официално уведомени до компетентния орган преди началото на изпитанията, трябва да се попълнят данните.

**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 77
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническата функционалност на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна керамика
ii. Улица, номер:	ул. "Марин Голуб" №53
iii. Пощенски код:	5400
iv. Град:	Севлиево
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Валентин Атанасов Ганев
vii. Адрес на електронна поща:	VGanev@idealstandard.com
viii. Телефон:	067530522
ix. Факс:	067530901

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

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна керамика
ii. Наименование на обекта:	"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна керамика
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-objekt-BG-061-173
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Бял Бряг" №1
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Севлиево
iv. Област:	Габрово
v. Пощенски код:	5400
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	N 43 34' 73"; E 25 96' 01"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	4000015
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.2. Инсталация за производство на керамични продукти чрез изпитане, по-специално
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	1818 София, бул. "Цар Борис III" № 138, Изпълнителна агенция по околна среда, отдел "Р
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE

**(g) Коментари:**

Ако е имало каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменени 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, моли описате ги и посочете причините за тези промени, назовавайки дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

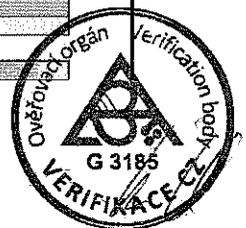
Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по отношение и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

Има издадено ново РЕПГ с регистрационен номер 77-H12015, на база издадено ново КР 67-H12014;  
Добавена един брой шатълна пещ FFC, с капацитет 9.45 т/24 часа и инсталирани към нея 5 бр. неподвижни точкови източници с номерация №727, №728, №729, №730, №731

**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:	инженер химик
ii. Собствено име:	Даниел
iii. Фамилно име:	Кончев
iv. Должност:	Ръководител направление "ЕТОС"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна керамика
vi. Адрес на електронна поща:	BKonchev@idealstandard.com
vii. Телефон:	0889712301
viii. Факс:	
(b) 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

##### (a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица; номер:	ул. "Евлоги Георгиев" №1
iii. Град:	гр. Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

##### (b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е известно с настоящия образец. Това лице трябва да бъде всеобщият верификатор по въпросите, свързани с ЕСУЕ

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

##### (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 този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — национален орган.

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

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



**Б. Описание на инсталацията**

**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ECTE**

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

Имайте предвид, че понятието „западна енергия“ е технически термин, който означава:

- Нормална входна топлинна мощност (за дейността, която попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която се извършва в инсталацията) и производствена максимална възможна количество използвано гориво за една година, умножено по calorificity на горивото.
- Производствен капацитет за тези посещения в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии в рамките на Указанието на Европейската схема за търговия с емисии и Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте [http://ec.europa.eu/economy\\_finance/files/2013/04/130413\\_01\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/economy_finance/files/2013/04/130413_01_en.pdf).

Моля уверете се, че вие сте в съответствие с определените правила, и съответно с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте [http://ec.europa.eu/economy\\_finance/files/2013/04/130413\\_01\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/economy_finance/files/2013/04/130413_01_en.pdf).

Моля да имате предвид, че в заглавието от въвеждащите данни в раздел 7, точка 6) тук е възможно и подцифрите да имат различна позиция с видове потоци горива/материали, водещи до да се има предвид, че при докладване на категориите по обичайния формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с газове на горива и материали с цел производството на енергия (категория 3), така и процентите емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

Във всяка от дейностите по Приложение I, които са изброени в таблицата, дайте данни за емисиите, които са от значение за разглеждането, съгласно изчисленията, свързани с емисиите на парникови газове.

Ref. №	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 електроенергия			193,149	гигават часов	CO <sub>2</sub>
A2	Изгаряне на твърди			1	МВт годишно	CO <sub>2</sub>
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да отпразните разделите в докладо, които са от значение за Вашата инсталация, и ще забележат успешно формираните, което да ви улесни в работата на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма оскъдни 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 някои полета от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се събира, проверете по-подробно дали въвеждате данни в раздел 7 са тълни.

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

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub> :	ТАЖС	Приложими раздели: 7(Б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub> :	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани газове (PFCS):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> 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 измервателни подходи (напр. по стандартни методи или с масов баланс). За определяне на потока, поток, водещ до отделение на емисии, вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за опериране на инсталацията“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделение на емисии.
  - Търпете на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се изпълняват съгласно РМД. Тази квалификация е основа за по-нататъшното задължително, тъй за изготвянето, което следва да се прилага.
  - Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посещенията в раздел 6 по-горе дейности.
  - Моля имайте предвид, че на базата на въвеждането 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 станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „виб на поток, водещ до отделение на емисии“.
  - Такава 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.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на падащото меню.
  - Категориите на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависят от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газови емисии — природен газ“, течни — течен изсушен, „материал — суровина емисии“...
  - 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 в 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 водещи до отделение на емисии поток, ако е уместно.
  - В случай, че категорията на водещи до отделение на емисии поток еса още предвидява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате водещи до отделение на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Данни за избор	Тип на потока, водещ до отделение на емисии	Категория на водещи до отделение на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделение на емисии	Грешка
F1	Емисии: Стандартен горивен поток	Газови емисии — Природен газ	Природен газ	
F2	Изгаряне: Изгаряне на емисии на горива (метод А)	Материал — Глина	Глина за производство на керамични продукти	
F3				
F4				
F5				
F6				

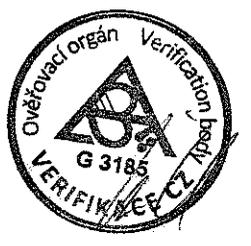
**(в) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:**

Отбелязвайте и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбопроводни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> с цел съхранение в анализни 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 въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите

Обозначения на точките на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерен емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

**8 Емисии от потоци горива/материали**

Важно! С целю 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:**

<b>AD (DD):</b>	<b>"Activity Data/Данни за дейността"</b> - данни за количеството гориво или материал, комулкварни или променливи при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да са изразени в тегло/време (т.е., тегло/макс (л), или за изтегляне — нормални кубични метри обем при стандартни условия за температура и налягане).
<b>В началото:</b>	Следващите заявки от гориво или материал в началото на докладвания период
<b>В края:</b>	Следващите заявки от гориво или материал в края на докладвания период
<b>Прието:</b>	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
<b>Изнесено:</b>	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:</b>	"Предварителен" 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 фракции на биомаса и фосилни фракции, преди да бъде умножено по фосилната фракция (всички валидни данни).
<b>Дълга топлина на изгаряне (NCV):</b>	"Дълга топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при топлинното изгаряне (снопене) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на водните пари).
<b>Коэффициент на окисление — OxF:</b>	Коэффициент на окисление
<b>Коэффициент на превръщане — CombF:</b>	Коэффициент на превръщане
<b>Стойност на въглеродното съдържание — VScarbC:</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от биомаса — VbioC:</b>	Фракция на биомаса означава дялът на топлинната енергия от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробен част.
<b>Неуст. биоС (non-sust. BioC):</b>	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на топлинната енергия от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробен част.

**Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коэффициенти**

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коэффициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или като резултат от лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

<b>Тип I:</b> Стойности по подразбиране от тип I: Това са четири стандартни коэффициенти, посочени в Приложение 1 (т.е. стойности, възприети от Международните енергийни организации за изменение на климата — IPCC), или други компютърни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, верифицирани чрез лабораторен анализ.
<b>Тип II:</b> Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, буква б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните държави, например стойности, извадени за национална идентификация на партиите изкоп или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-голямо количество гориво. Това изчисляване след това би могло да бъде използвано в компютърните алгоритми за изчисляване на емисии, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отговорността от специфичната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е развил за одобрение или да се използва специален алгоритъм, който се използва за стандартизирано гориво в търговско разпространение.
<b>Установени заместителни данни:</b> Това са методи, базирани на вторични корелационни зависимости, въпреки това трябва да се използва в съответствие с изискванията за лабораторен анализ. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, преди което тези алгоритми са свързани за по-малък в сравнение с планираните емисии. Корелациите с установените ключови показатели могат да се базират на: - изгаряне на гътността на конкретни изкопни слоеве или възобнови горива, специално използваните в нефтохимическата промишленост или - дългата топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
<b>По документи за покупка:</b> Дългата топлина на изгаряне може да бъде използвана в компютърните алгоритми за покупка, предоставени от доставчици на гориво, при покупката, че тя е съществена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
<b>Лабораторни анализи:</b> В този случай изчисляването по членостите с номери от 32 до 35.

**Съобщения за грешки:**

никойто! Настоящото съобщение за грешка означава, че възникването на данни по този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимост! Настоящото съобщение за грешка означава, че възникват данни за несъвместимост. Възникналите несъвместимости могат да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните единици по отделните на емисии потоци, или до традиционните стойности над 100%.

**1** **F1. Газовозобнови — Природен газ, Природен газ** **Торговски емисии** **Емисии CO2: 19 875,2 t CO2e**  
 Емисии CO2: 19 875,2 t CO2e

i. AD (I) Основани ли са DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (I) В началото: **4** В края: **1,9%** Прието: **1000 Nm3** Изнесено: **10 585,85**

AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	тип II	100 Nm3	25,369	
v. Дълга топлина на изгаряне (NCV):	2b	тип II	341 660 Nm3	38,911	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Ox F: 1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — CombF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — VScarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — VbioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: \_\_\_\_\_ до: \_\_\_\_\_ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): \_\_\_\_\_

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**2** **F2. Материал — Глина : Глини за производство на керамични продукти** **Технологични емисии** **Емисии CO2: 975,5 t CO2e**  
 Емисии CO2: 975,5 t CO2e

i. AD (I) Основани ли са DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

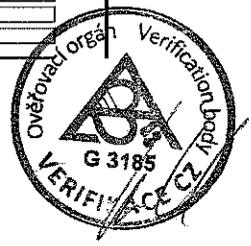
ii. AD (I) В началото: **4 837,99** В края: **4 422,97** Прието: **6 877,97** Изнесено: **6,26**

AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	0,08794 tCO2/t	tCO2/t	0,08794	
v. Дълга топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — CombF:	1	CombF: 1		100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — VScarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — VbioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: \_\_\_\_\_ до: \_\_\_\_\_ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): \_\_\_\_\_

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

Коментари: \_\_\_\_\_



**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

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

**Съкращения:**

**Наименование или друг вид идентификация** Посочете водещия до отделен емисионен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониториране, за които се отнася липсата на данни.

**Наименование или друг вид идентификация в изчисленията** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирените на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониториране, за които се отнася липсата на данни.

**от/до** Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

**Описание, причини и методи** Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпващите 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 „Когато в плана за мониториране все още не е бил включен методът за оценка, използван да определите на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително показателството, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.“

**Оценка на емисиите** 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 за EF от една партида на поток, водещ до отделен емисионен поток (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените в лист „В\_Потоци/Горива/Материали“ („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 (главно на партидата за която липсват данни в EF таблицата на базата на заместващи данни)

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
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 на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					







**Потоци, водещи до отделяне на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFCs)**

№	Инициален код	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Съдържание на перфлуорирани въглеродороди (PFCs)									
						Данни за емисиите	Данни за емисиите								
1	Полета	10 486,88	10 486,88	10 486,88	10 486,88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Въздухоплавателни средства	11 092,39	11 092,39	11 092,39	11 092,39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3															
4															
5															

**Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC**

№	Инициален код	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Съдържание на PFC		Съдържание на PFC							
						Данни за емисиите									
1	Полета														
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Източници на емисии (измервателни подходи)**

№	Инициален код	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Съдържание на PFC		Съдържание на PFC							
						Данни за емисиите									
1	Полета														
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

**Непряка методика**

№	Инициален код	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Съдържание на PFC		Съдържание на PFC							
						Данни за емисиите									
1	Полета														
2															
3															
4															
5															
6															
7															
8															
9															
10															

