

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

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:

ET "Митко Жеков-Д"
ET "Митко Жеков-Д", цех Нова надежда
BG-existing-BG-100-289

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:

17.03.2015г.

Дата

Митко Жеков

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 bq_091013.xls



ii. Е-пoт адрес:	info@veriforce.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 509 509
iv. Факс:	

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

Моля да шикете предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и калибрация — „РА“) всички държави-членки имат да уведомят сертифицирането на фирмени лица като предоставящи услуги на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията.

В този случай, акредитацията следва да се извърши „сериозно“, сертифициране, и „документ по акредитация“ — национален орган.

Наличието на техническа информация за резултатите може да зависи от квалификация на администраторите от държавите-членки за извършване на проверицкия орган.

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	80173014



V. 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 гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответният изчислителен методика за мониторинг и могат да са изразени в твърдежули (TJ), тонове месо (t) или за газове - нормални кубични метри. За целите на обобщаване на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на раздели доставяйки количества, като се вземат предвид съответните промени в съставните запаси (член 27, параграф 1, точка б)), използвайте ДЪРЖИТЕЛНО "TRUE" за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото: Съловните запаси от гориво или материал в началото на последващия период

В края: Съловните запаси от гориво или материал в края на последващия период

Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен - Предварителен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, изразен като емисионен фактор на единица енергия, еквивалентна фракция на биомаса и фосфорна фракция, преди да бъде умножен по фосфорната фракция

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 изгаряне на свързаните с него горивни вещества при изгаряне (т.е. без енергията, мръжа за изгаряне на

Коефициент на окисление: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане: Коефициент на превръщане

Стойност на въглеродно съдържание: Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса: Фракция на биомаса означава дялът на получените от биомаса въглерод и общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която се използват следните условия:

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да са приложим критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.

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

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчив" фракция на биомаса означава дялът на получените от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или

материал, изразен като бройно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Експертен 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 определени или като вътрешни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Експертен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I: Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствената

комитет по изменението на климата - IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности.

Тип II: Вътрешни 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 бройни стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробни

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата за които, в съответствие с член 31, параграф 1, е предоставено

доказателство, че компетентният орган специфичната стойност на топлината на изгаряне не се надвишава 1 % през последните три години и че

компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същият алгоритъм, който се използва за стандартните горива в търговско

използване.

Установени замяна на данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени или веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторен анализ.

Тази анализа, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълен анализ. Корелациите с

установени ключови показатели могат да се базират на:

- измерване на топлинната на конкретни видове дървета или акселебрами горива, еквивалентно използването 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 съставна в

съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидно използването по членове от 32 до 35

Тип I - био: Приложим в един от следните методи, които се смятат за валидни:

- 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 изцяло фосфорен производ

(дялът 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 производ в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновимите енергии).

Тип II - био: Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обобщение на стандартите и

(био) стойностите формулирани в тези методи за анализ, които следва да се използват!

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред е забързани, но в пропуснати.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се 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

1	F1. Твърди - суббитуминозни въглища; Кафяви въглища	Горене	Фосфорен CO2:	108,3 t CO2e
	Горене: Твърди горива			

1. AD (Д) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяйки количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

2. AD (Д) В началото: 14,87 В края: 0,00 Прието: 46,93 Изнесено: 0,00

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,6%	t	61,80	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	(CO2/TJ)		96,0667
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t		18,238
vi. Коефициент на окис	3	OxP=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане - Со					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса - BioC					
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. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Черни въглища	Горене	Росилен CO2:	0,0	t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0	t CO2e

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

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

ii. AD (✓) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	1	± 7,5%	1	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ		98,4117
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t		25,900
vi. Коэффициент на окис	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – Сог					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – BioC					
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: _____

3	F3. Твърди – Лигнит; Лигнитни въглища	Горене	Росилен CO2:	0,0	t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0	t CO2e

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

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

ii. AD (✓) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	1	± 7,5%	1	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ		107,5120
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t		18,238
vi. Коэффициент на окис	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – Сог					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – BioC					
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: _____

4	F4. Материал – CaO; Готова продукция	Технологични емисии	Росилен CO2:	181,9	t CO2e
	Керамика: Алкални оксиди (метод Б)		Био CO2:	0,0	t CO2e

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

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

ii. AD (✓) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	1	± 7,5%	1	1,887,00	
iv. (Предварителен) ем	1	0,09642 tCO2/t	tCO2/t		0,09642
v. Долна топлина на изгаряне (НСУ)					
vi. Коэффициент на окисление – OxP	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – Сог					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – BioC					
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: _____

5	F5. Твърди – Дърва за огрев; Дърва	Горене	Росилен CO2:	0,0	t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	104,8	t CO2e

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

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

ii. AD (✓) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 60,00 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	1	± 7,5%	1	60,00	
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I	tCO2/TJ		112,00
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t		15,60
vi. Коэффициент на окис	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане – Сог					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса – BioC					
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 Пособието владеещ до отпадение на емисии поток в списъка от падащото меню или въвеждате друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с неправилно идентифициране на горивото, материала, процеса или потока) за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация Пособието източник на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервател постойки) или въвеждате друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с неправилно идентифициране на горивото, материала, процеса или потока) за които се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, годините при които те настъпват 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 Ковалко е бил използван за мониторинг вся още не е бил включен методът за оценка, и отидете да определите на заместителни данни (gap data), за това се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въвеждате тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (gap 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 отпаденията Поименованите данни за EF от една партида на поток, всъщност отпадение на емисии (напр. технологични емисии). Заместителът EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист В_Потоци/орива/Материали (C_Sources/Inputs) EF ще бъдат сребристите представени данни за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведените тук при пропуски в данните оценено количество емисии трябва да се отнася само по партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (разлика на партидата, за която липсват данни) x EF (фактори на базата на заместителни данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	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 на	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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мерка	Равнище на активност
1 Изпочени топли	2532	T	1 887.00
2			
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 приложите информация в Microsoft. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждателите и може да забравят приложител. Към предоставяната допълнителна информация трябва да има ясно препратки по-долу, като се използват(т) именотипената на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Отчет2014.pdf	Отчет за използваните електричество и произведената продукция през 2014 година

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:	ЕТ "Митко Жеков-Д"
Име на инсталацията:	ЕТ "Митко Жеков-Д", цех Нова надежда
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-100-289

Деятност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици за парникови газове	
	деятност	Мерни единици	тоне дневно	CO ₂
A1 Керамична промишленост	104			
A2				
A3				
A4				
A5				

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Горене	290	1,13	105	0,94	0
Технологични емисии	108	1,13	105	0,94	0
Масов баланс	182	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	290	1,13	105	0,94	0

Общо емисии от инсталацията:

290 t CO₂e

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

 Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **105 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



