

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

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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:

BMB-МЕТАЛ-ЕООД-Ихтиман

BMB-МЕТАЛ-ЕООД-Ихтиман

BG-existing-BG-65-274

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

Дата

Име и подпись 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, съзврзани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган споредно член 7 от Директивата за ЕСЕ.

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

За промените, съзврзани 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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ВМВ-МЕТАЛ-ЕООД-Ихтиман
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 134-H1-ИО-AO/2014г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	ВМВ-МЕТАЛ-ЕООД-Ихтиман
ii. Улица/ номер:	ул. Индустриски път №3Б-4Б
iii. Пощенски код:	2050
iv. Град:	гр.Ихтиман
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:	ВМВ-МЕТАЛ-ЕООД
ii. Наименование на обекта:	Леярна за черни метали
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-65-274

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

i. Адрес, ред 1:	ул. Индустриски път №3Б-4Б
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Ихтиман
iv. Област:	Софийска
v. Пощенски код:	2050
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на	

(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	12000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	2.г) Леярни за черни метали
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Компетентен орган за разрешителното

ИАОС

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

B

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

FALSE

(g) Коментари:

Ако има никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също 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, моля пошепете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

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

--

4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	магистър
ii. Собствено име:	Цанка
iii. Фамилийно име:	Кючукова
iv. Длъжност:	Ръководител отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	kjuchukova@abv.bg
vi. Адрес на електронна поща:	0879014562
vii. Телефон:	072481061
viii. Факс:	



(b) Алтернативно лице за връзка:

- i. Звание, степен:
- ii. Собствено име:
- iii. Фамилно име:
- iv. Должност:
- 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: EUROCERT S.A.
- ii. Улица; номер: ХЛОИС 89 и ЛИКОВРЕСИОС, МЕТАМОРФОЗИ
- iii. Град: Атина
- iv. Пощенски код: 14452
- v. Държава: Гърция

(b) 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 ECTE

- i. Име: М.Богданова
- ii. Е-mail адрес: eurocert1@gmail.com
- iii. Телефонен номер: 0878733717
- iv. Факс: 029733213

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

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

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

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

- i. Акредитираща държава-членка:

ESYD-Гърция

- ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

875-2



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. Посточете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имате предвид, че понятието " капацитет" в настоящия контекст означава:

- Номинална ходища топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(т)) и представява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по квартичността на

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че гранцищите 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 Указанието 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

Въведеният тук списък е достъпен като падащ меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук възможно е падащото 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 значението както емисии, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонатни категории 2)

За премините, свързани с наименование или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разширителното се изисква официално уебдомен до Извънредната агенция по околната среда

Ред. №	Действие по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(h)	CO2
A1	Производство на чугун или стомана	1A1b – Енергия – Рафиниране на	2C1 – Процесни – Производство на	160	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива			4	MW(h)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подход за мониторинг:

Моля потвърдете, че от следните подходи за мониторинга са прилагани:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще са помагнат да откриете разделянето в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че след тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълните всички подразделени, за които се счита, че са "приложими", преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

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

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перフルорови глероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържания се в гориво	FALSE	

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

от значение

[Попълнете този раздел]

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

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Титъл на потоцът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забележки, т.е. за алгоритми, които следва да се прилагат

Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имате предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да са дадени видеове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видеове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видеове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видеове 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 отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – течно масло“, „материал – суровинна смес“.

Важно! Моля имате 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 на падащото меню.

3. Въведете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас гориво или материал, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Даден иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер: На база алюминиево-пещарска суровина (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	Чугун и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Закупен чугун	чугун лякраски	
F2	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Желязо от скрап	скрап чугучен	
F3	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Стомана от скрап	скрап стоманен	
F4	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Легирани компоненти	феросилиций 45	
F5	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Легирани компоненти	феросилиций 65	
F6	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Легирани компоненти	феромагнит	
F7	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	навъглеродител-карбурит	
F8	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	навъглеродител-въглища	
F9	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	стружки и изрязки от черни метали	
F10	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Горещ (течен) метал	отливки от сив чугун	
F11	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Горещ (течен) метал	отливки от сферографитен чугун	
F12	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Горещ (течен) метал	чугучен профили	
F13	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други материали	стружки и изрязки от черни метали	
F14	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал – Други шлаки	шлака от инд.пещ	
F15	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
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

Опшитет и избройте тук всички точки на измеряване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геологични обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност във водите 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	Комин на въглищен 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 гориво или материали, консумирани или произвежданы при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в теглодавули (TJ), тонаре маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставени количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка 1 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 Количество закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен „Предварителен“ емисионен фактор означава приемнат емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, която са използвани във основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

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

Коефициент Коефициент на окисление

Коефициент 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 отнеси 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/els/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-sust. материал, изразен като дробно число BioC);

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/els/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 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/els/monitoring/documentation_en.htm

Тип I. Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандарти коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствен 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

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 специфирани стойности на топлината на изгаряне на са надхърчили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се изисква за стандартните горива в търговско разпространение

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

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

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

Лабораторни. В този случай използва същите изискванията по членовете с номера от 32 до 35 анализи:

Тип I – био. Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
- Използва се стойност определена спълнено член 39, параграф 2, алинеа втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (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 приход от съответствие с член 2, буква и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

Тип II – био. Дялът на биомасата се определя спълнено член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандартата (bio), съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използвани единици, с I въвведен данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Материал – Закупен чугун; чугун леярски		Масов баланс	Росилен CO ₂ :	15,1	t CO ₂ e
	Чугун и стомана: Масов баланс			Био CO ₂ :	0,0	t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на раздельно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване))?	TRUE					
ii. AD (I. В началото: 0,00 В края: 1.199,54)	Прието: 1.309,69	Изнесено: 0,00				
Algoritmъm	Oписание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		
iii. AD (ДД): 1 $\pm 7,5\%$		t	110,15			
iv. (Предварителен) емисионен фактор						
v. Долна топлина на изгаряне						
vi. Кофициент на окисление						
vii. Кофициент на преобразуване						
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	IС/I	0,0373		
ix. Въглерод от биомаса						
x. Неуст. биоС (non-sust. bioС прилага)						
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложим):			
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
Коментари:						



	F2. Материал – Желязо от скрап; скрап чугунен	Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	260,0 t CO ₂ e			
	Чугун и стомана: Масов баланс		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e			
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия 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 (I В началото:	3,68	В края:	100,85	Прието:	2.061,07	Изнесено:	0,00
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	1.963,90	Стойност	грешка	
iv. (Предварителен) емисионен фактор							
v. Долна топлина на и не се прилага							
vi. Кофициент на окисление – 0,00							
vii. Кофициент на превръщане – 0,00							
viii. Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0361			
ix. Въглерод от биомаса не се прилага							
x. Неуст. биоС (non-su) не се прилага							
Алгоритми, валидни от:		до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
					Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:		
Коментари:							

	F3. Материал – Стомана от скрап; скрап стоманен	Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	31,2 t CO ₂ e			
	Чугун и стомана: Масов баланс		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e			
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия 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 (I В началото:	4,00	В края:	535,96	Прието:	3.343,61	Изнесено:	0,00
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	2.811,65	Стойност	грешка	
iv. (Предварителен) емисионен фактор							
v. Долна топлина на и не се прилага							
vi. Кофициент на окисление – 0,00							
vii. Кофициент на превръщане – 0,00							
viii. Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0030			
ix. Въглерод от биомаса не се прилага							
x. Неуст. биоС (non-su) не се прилага							
Алгоритми, валидни от:		до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
					Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:		
Коментари:							

	F4. Материал – Легиращи компоненти; феросилиций 45	Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e			
	Чугун и стомана: Масов баланс		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e			
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия 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 (I В началото:	0,00	В края:	0,00	Прието:	1,02	Изнесено:	0,00
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	1,02	Стойност	грешка	
iv. (Предварителен) емисионен фактор							
v. Долна топлина на и не се прилага							
vi. Кофициент на окисление – 0,00							
vii. Кофициент на превръщане – 0,00							
viii. Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0002			
ix. Въглерод от биомаса не се прилага							
x. Неуст. биоС (non-su) не се прилага							
Алгоритми, валидни от:		до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
					Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:		
Коментари:							

	F5. Материал – Легиращи компоненти; феросилиций 65	Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	0,2 t CO ₂ e			
	Чугун и стомана: Масов баланс		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e			
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия 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 (I В началото:	0,00	В края:	0,00	Прието:	31,46	Изнесено:	0,00
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	31,46	Стойност	грешка	
iv. (Предварителен) емисионен фактор							
v. Долна топлина на и не се прилага							
vi. Кофициент на окисление – 0,00							
vii. Кофициент на превръщане – 0,00							
viii. Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0019			
ix. Въглерод от биомаса не се прилага							
x. Неуст. биоС (non-su) не се прилага							
Алгоритми, валидни от:		до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
					Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:		
Коментари:							



6	F6. Материал – Легиращи компоненти; фероманган				Масов баланс	Фосилен CO₂: 2,6 t CO₂e		
	Чугун и стомана: Масов баланс				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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii.	AD (I В началото:	0,00	В края:	32,98	Прието:	44,00	Изнесено:	0,00
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма		Единица мярка	Стойност	грешка		
iv.	1	± 7,5%		t	11,02			
v.	(Предварителен) емисионен фактор							
vi.	Долна топлина на икономичен принцип							
vi.	Кофициент на окисление – 0,05							
vii.	Кофициент на превръщане – 0,00							
viii.	Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0652			
ix.	Въглерод от биомаса не се прилага							
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)							
Алгоритми, валидни от:			до:			Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:								
Коментари:								

7	F7. Материал – Други материали; навъглеродител-карбурит				Масов баланс	Фосилен CO₂: 347,4 t CO₂e		
	Чугун и стомана: Масов баланс				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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii.	AD (I В началото:	0,00	В края:	12,90	Прието:	115,58	Изнесено:	0,00
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма		Единица мярка	Стойност	грешка		
iv.	1	± 7,5%		t	102,68			
v.	(Предварителен) емисионен фактор							
vi.	Долна топлина на икономичен принцип							
vi.	Кофициент на окисление – 0,05							
vii.	Кофициент на превръщане – 0,00							
viii.	Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,9235			
ix.	Въглерод от биомаса не се прилага							
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)							
Алгоритми, валидни от:			до:			Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:								
Коментари:								

8	F8. Материал – Други материали; навъглеродител-въглища				Масов баланс	Фосилен CO₂: 65,8 t CO₂e		
	Чугун и стомана: Масов баланс				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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii.	AD (I В началото:	13,14	В края:	15,72	Прието:	25,24	Изнесено:	0,00
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма		Единица мярка	Стойност	грешка		
iv.	1	± 7,5%		t	22,66			
v.	(Предварителен) емисионен фактор							
vi.	Долна топлина на икономичен принцип							
vi.	Кофициент на окисление – 0,05							
vii.	Кофициент на превръщане – 0,00							
viii.	Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,7929			
ix.	Въглерод от биомаса не се прилага							
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)							
Алгоритми, валидни от:			до:			Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:								
Коментари:								

9	F9. Материал – Други материали; стружки и изрезки от черни метали				Масов баланс	Фосилен CO₂: 8,9 t CO₂e		
	Чугун и стомана: Масов баланс				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 (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii.	AD (I В началото:	0,00	В края:	4,48	Прието:	77,98	Изнесено:	0,00
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма		Единица мярка	Стойност	грешка		
iv.	1	± 7,5%		t	73,50			
v.	(Предварителен) емисионен фактор							
vi.	Долна топлина на икономичен принцип							
vi.	Кофициент на окисление – 0,05							
vii.	Кофициент на превръщане – 0,00							
viii.	Стойност на въглерод:	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0331			
ix.	Въглерод от биомаса не се прилага							
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)							
Алгоритми, валидни от:			до:			Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:								
Коментари:								



10	F10. Материал – Горещ (течен) метал; отливки от сив чугун			Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	-510,4 t CO ₂ e
	Чугун и стомана: Масов баланс				Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE				
ii.	AD (I В началото:	0,00	В края:	0,00	Прието:	0,00
					Изнесено:	3.979,57
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	1	± 7,5%	t	-3.979,57		
iv.	(Предварителен) емисионен фактор					
v.	Долна топлина на изгаряне					
vi.	Коефициент на окисление					
vii.	Коефициент на превръщане					
viii.	Стойност на въглер	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0350	
ix.	Въглерод от биомаса (не се прилага)					
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)					
Алгоритми, валидни от:			до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
Коментари:						

11	F11. Материал – Горещ (течен) метал; отливки от сферографитен чугун			Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	-80,5 t CO ₂ e
	Чугун и стомана: Масов баланс				Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE				
ii.	AD (I В началото:	0,00	В края:	0,00	Прието:	0,00
					Изнесено:	727,63
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	1	± 7,5%	t	-727,63		
iv.	(Предварителен) емисионен фактор					
v.	Долна топлина на изгаряне					
vi.	Коефициент на окисление					
vii.	Коефициент на превръщане					
viii.	Стойност на въглер	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0302	
ix.	Въглерод от биомаса (не се прилага)					
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)					
Алгоритми, валидни от:			до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
Коментари:						

12	F12. Материал – Горещ (течен) метал; чугунени профили			Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	-62,6 t CO ₂ e
	Чугун и стомана: Масов баланс				Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE				
ii.	AD (I В началото:	0,00	В края:	0,00	Прието:	0,00
					Изнесено:	494,94
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	1	± 7,5%	t	-494,94		
iv.	(Предварителен) емисионен фактор					
v.	Долна топлина на изгаряне					
vi.	Коефициент на окисление					
vii.	Коефициент на превръщане					
viii.	Стойност на въглер	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0345	
ix.	Въглерод от биомаса (не се прилага)					
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)					
Алгоритми, валидни от:			до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
Коментари:						

13	F13. Материал – Други материали; стружки и изрезки от черни метали			Масов баланс	Фосилен CO ₂ :	-9,4 t CO ₂ e
	Чугун и стомана: Масов баланс				Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE				
ii.	AD (I В началото:	0,00	В края:	4,48	Прието:	0,00
					Изнесено:	73,50
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	1	± 7,5%	t	-77,98		
iv.	(Предварителен) емисионен фактор					
v.	Долна топлина на изгаряне					
vi.	Коефициент на окисление					
vii.	Коефициент на превръщане					
viii.	Стойност на въглер	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0329	
ix.	Въглерод от биомаса (не се прилага)					
x.	Неуст. биоС (non-sust. bioC)					
Алгоритми, валидни от:			до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
Коментари:						



14	F14. Материал – Други шлаки; шлака от инд.пещ			Масов баланс	Посилен CO ₂ :	-25,8 t CO ₂ e
	Чугун и стомана: Масов баланс				Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE ii. AD (да В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 371,96 iii. AD (ДД): 1 ± 7,5% Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка iv. (Предварителен) емисионен фактор 1 v. Долна топлина на изгоре биомаса 1 vi. Кофициент на окисление 1 vii. Кофициент на преводение 1 viii. Стойност на въглерод 3 Лабораторни анализи tC/t 0,0189 ix. Въглерод от биомаса 1 x. Неуст. биоС (non-sust. BioC) 1						
Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): 						
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: 						
Коментари: 						
15	F15. Газообразни – Природен газ; природен газ			Горене	Посилен CO ₂ :	418,6 t CO ₂ e
	Горене: Други газообразни и течни горива				Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.						
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE ii. AD (да В началото: В края: Прието: Изнесено: iii. AD (ДД): 2 ± 5,0% Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка iv. (Предварителен) емисионен фактор 2a Тип II 1000 Nm3 223,00 v. Долна топлина на изгоре биомаса 1 Тип I tCO2/TJ 55,36 vi. Кофициент на окисление 1 OxF=1 GJ/1 000 Nm3 33,91 vii. Кофициент на преводение 1 viii. Стойност на въглеродния сулфид 1 ix. Въглерод от биомаса 1 x. Неуст. биоС (non-sust. BioC) 1						
Алгоритми, валидни от: до: Каталожен 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 Посочете водещия до отдеяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, сързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

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

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

Описание Опишете кратко тук видът на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причини и съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място записан може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист методи

Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващи данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недоброоценяване на емисиите за съответния период от време

Оценка на емисии 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 предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдеяне на емисии (напр. техноложчни емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведенитеят на лист „B_ПотоциГориваМатериали“ („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 липсващата за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи 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 Дани за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за производените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електрическа.

1

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
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 прилагате информация в Microsoft Препоръчвам Ви да изявите предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, като като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни преподплати по-долу, като се използват името(имената) на файла(файловете), ако са

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: 2015

Наименование на оператора:	BMB-МЕТАЛ-ЕООД-Ихтиман		
Име на инсталацията:	BMB-МЕТАЛ-ЕООД		
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-65-274		

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици за парникови газове	
		тонове дневно	CO2
A1 Производство на чугун или стомана	160		
A2 Изгаряне на горива	4	MW(th)	CO2
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	461	7,56	0	0,00	0
Горене	419	7,56	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс	43	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	461	7,56	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

461 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



Номер пункта	Наименование пункта (номера пунктов)	Прием		Выдача	
		Код	Наименование	Код	Наименование
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					
31					
32					
33					
34					
35					
36					
37					
38					
39					
40					
41					
42					
43					
44					
45					
46					
47					
48					
49					
50					
51					
52					
53					
54					
55					
56					
57					
58					
59					
60					
61					
62					
63					
64					
65					
66					
67					
68					
69					
70					
71					
72					
73					
74					
75					
76					
77					
78					
79					
80					
81					
82					
83					
84					
85					
86					
87					
88					
89					
90					
91					
92					
93					
94					
95					
96					
97					
98					
99					
100					
101					
102					
103					
104					
105					
106					
107					
108					
109					
110					
111					
112					
113					
114					
115					
116					
117					
118					
119					
120					
121					
122					
123					
124					
125					
126					
127					
128					
129					
130					
131					
132					
133					
134					
135					
136					
137					
138					
139					
140					
141					
142					
143					
144					
145					
146					
147					
148					
149					
150					
151					
152					
153					
154					
155					
156					
157					
158					
159					
160					
161					
162					
163					
164					
165					
166					
167					
168					
169					
170					
171					
172					
173					
174					
175					
176					
177					
178					
179					
180					
181					
182					
183					
184					
185					
186					
187					
188					
189					
190					
191					
192					
193					
194					
195					
196					
197					
198					
199					
200					
201					
202					
203					
204					
205					
206					
207					
208					
209					
210					
211					
212					
213					
214					
215					
216					
217					
218					
219					
220					
221					
222					
223					
224					
225					
226					
227					
228					
229					
230					
231					
232					
233					
234					
235					
236					
237					
238					
239					
240					
241					
242					
243					
244					
245					
246					
247					
248					
249					
250					
251					
252					
253					
254					
255					
256					
257					
258					
259					
260					
261					
262					
263					
264					
265					
266					
267					
268					
269					
270					
271					
272					
273					
274					
275					
276					
277					
278					
279					
280					
281					
282					
283					
284					
285					
286					
287					
288					
289					
290					
291					
292					
293					
294					
295					
296					
297					
298					
299					
300					
301					
302					
303					
304					
305					
306					
307					
308					
309					
310					
311					
312					
313					
314					
315					
316					
317					
318					
319					
320					
321					
322					
323					
324					
325					
326					
327					
328					
329					
330					
331					
332					
333					
334					
335					
336					
337					
338					
339					
340					
341					
342					
343					
344					
345					
346					
347					
348					
349					
350					
351					
352					
353					
354					
355					
356					
357					
358					
359					
360					
361					
362					
363					
364					
365					
366					
367					
368					
369					
370					
371					
372					
373					
374					
375					
376					

TESTS AND METRICS



Декларация за достатъчна увереност по отношение на верификационното становище — Схема за търговия с емисии

НАСОКИ ЗА ВЕРИФИКАТОРИТЕ

Моля попълнете всички хълти клетки във формуляра на становището, като изтрявате или променяте според необходимостта всеки текст, който вече е написан в клетката. Ако е необходимо допълнително място, моля въмъкнете допълнителен ред отдолу и слейт клетките. Допълнителни инструкции или коментари са предоставени по-долу до отделните редове според необходимостта. Допълнителни подробности за условията на верификацията и др. следва да се представят в приложение 2.

Годишно докладване съгласно изискванията на ЕСТЕ

ДАННИ ЗА ОПЕРАТОРА	
Наименование на оператора:	ВМВ Метал ЕООД
Наименование на инсталацията:	ВМВ Метал
Адрес на инсталацията:	ул. Път индустриски №3Б-4Б Ихтиман
Уникален идентификационен номер:	BG-existing-BG-65-274
Номер на разрешителното за емисии на парникови газове:	134-Н1-И0-А0/2014
Датаги на съответния одобрен мониторингов план и срок на валидност на всеки план:	30.06.2014
Одобряващ компетентен орган:	Изпълнителна агенция околната среда
Категория:	A
Инсталацията с ниски емисии ли е?	Да
Приложение 1 Дейност:	Производство на чугун или стомана
ИНФОРМАЦИЯ ЗА ЕМИСИИТЕ	
Година, за която се отнася докладът:	2015
Референтен документ:	VMV Metal 2015_update_06012016_11.01.2016
Дата на доклада за емисиите:	29.02.2016
Технологични емисии в тонове CO2 еквивалент:	43,00
Горивни емисии в тонове CO2 еквивалент:	419,00
Общо емисии в тонове CO2 еквивалент :	482,00
Потоци горива/материали водещи до отделянето на емисии от горивни процеси:	Природен газ
Потоци горива/материали водещи до отделянето на технологични емисии:	Стомана от скрап Легирани компоненти - феросилиций45%; феромагнан навътроверодител - карбурит; въглища Материал – отливки от сив чугун; отливки от сферографитен чугун; чугунени профили; стружки и изрезки от черни метали; шлака от инд.пец

<въведете наименование на оператор>
Назовете компетентния орган, който отговаря за одобряването на мониторинговия план и важните промени в него
Инсталация с ниски емисии е тази, чито емисии са под 25 килотона CO2 еквивалент годишно.

<въведете името на файла, съдържащ доклада за емисиите, включително датата и номера на версията> Това следва да бъде името на електронния файл, кое то спада да съдържа данни и номер на версията, съгласно правилата за наименуване на файла.
<въведете датата на доклада, обект на настоящата верификация (трябва да спада с датата на доклада, в който е включено настоящото верификационно становище/документалната версия на доклада, ако е бил преразреден или актуализиран преди окончателната верификация)>
<въведете само стойности>
<В тази клетка автоматично се сумират стойностите от горните две клетки за сравнителна проверка на отделяните въведенни данни за емисии Газ/дизелово гориво/бъглици/камут/други> Моля посочете кои видове горива се отнасят за оператора> Моля имайте предвид, че в този ред се извежда списък САМО с видовете ГРИВА (например горивен газ от рафинери, възлища и др.). Не е необходимо да се изброяват всички отдельни източници на ЕМИСИИ.

<моля посочете кои видове потоци водещи до технологични емисии се отнасят за инсталацията> Моля имайте предвид, че в този ред се изчислява общ комбинация за технологични източник на емисии, за който се доказва например започнатиране на варовик/скруберна очистка на димни газове/други). Ние се изискват съдържащи подробности.



Използвана методика:	изчислителна методика	< Моля уверете се, че са представени пълното наименование и други детайли. Ако методиката е повече от една (например ако се използва изчислителен метод или счупване на методики), моля определете ясно кои потоци, водещи до емисии са свързани с всяка една от методиките.	
Използвани емисионни фактори:	Стойност по подразбираНЕ Лабораторни анализи	< Просочете какъв вид фактор е използван за различните видове горива/материали (например по подразбиране/специфични за видността и др.)	
Промени при оператор/инсталацията през годината, за които се отнася докладът:	няма промени в инсталацията	< Представете кратка информация за всички промени, настъпили през отчетната година, които засягат съществено емисиите, за които се докладва, и тенденцията през годините, както и тези, които не са посочени по-горе. Например проекти за ефективност, промени в производството и др. >	
ДАННИ ОТ ИЗВЪРШЕНА ПРОВЕРКА ПРИ ПОСЕЩЕНИЕ НА МЯСТО			
Извършено ли е посещение на оператор/инсталацията, по време на верификацията:	Да	< Да или Не < Например поради това, че процесите за изчисляване на емисиите и процесите по управление на информацията са на друго място, например инсталацията не се поддържа от персонал и всички стойности се отчитат чрез телеметрия за дистанционно управление и т.н. Вж. съответните насоки, разработени от службите на Комисията.	
Датата на посещението/ята:	29.02.2016	При отговор „да“ < въведете дата на посещението>	
Брой дни на обекта:			
Брой (водещи) одитори по ЕСТЕ/технически експерти, които осъществяват посещението/ята на място:	1	< Въведете името на водещия одитор по ЕСТЕ, одитора по ЕСТЕ и технически експерт, участвали в посещението на място	
Обосновка за липса на посещение на място		При отговор „не“, датата на писменото одобрение от компетентния орган за освобождаване от изискването за посещение на място е: < въведете дата>	
Дата на писменото одобрение от компетентния орган за освобождаване от посещение на място:			
СПАЗВАНЕ НА ПРАВИЛАТА НА ЕСТЕ			
Изпълнени ли са изискванията в плана за мониторинг:	Да	< Тук се изискват само кратки отговори. Ако са необходими повече подробности при отговор „Не“, добавете ги като съответния раздел на приложение 1, свързан с констатации относно некоригирани случаи на неспазване на изискванията или несъответствия>	
Изпълнени ли са условията на разрешителното:	Ако отговорът е „Не“, това е така, защото	< Просочете причините, поради които правилата не са спазени>	
Спазени ли са изискванията съгласно Регламента за мониторинг и докладване:	Да	< Моля включете също така пояснение на спазването на правоилото, че биогоривата или другите течни горива от биомаса, за които се твърди, че имат нулев емисионен фактор, отговарят на критериите за устойчивост на ЕС>	
	Ако отговорът е „Не“, това е така, защото	< Просочете причините, поради които правилата не са спазени>	



Слагени ли са изискванията съгласно Регламента за акредитация и верификация	
Член 14, буква а) и член 16, параграф 2, буква е): Обстойна проверка на данните и проследяване до източника:	Да Ако отговорът е „НЕ“, това е така, защото Ако отговорът е „ДА“, това част от извършената проверка на място ли е
Член 14, буква б): Контролните дейности са документирани, приложени, поддържани и ефективни за намаляването на присъщите рискове:	Да <Посочете причините, поради които правилата не са спазени>
Член 14, буква в): Процедурите, избрани в плана за мониторинг, са документирани, изпълнени, поддържани и ефективно намаляват присъщите рискове и контролните рискове:	Да <Посочете причините, поради които правилата не са спазени>
Член 16: Верификация на данните:	Да Ако отговорът е „НЕ“, това е така, защото Ако отговорът е „ДА“, това е така, защото
Член 17: Правилно прилагане на методиката за мониторинг:	Да <Посочете причините, поради които правилата не са спазени>
Член 17, параграф 4: Докладване на планирани или фактически промени:	Да Ако отговорът е „НЕ“, това е така, защото Ако отговорът е „ДА“, това е така, защото
Член 18: Верификация на методи, прилагани за липсващи данни:	Да <Въведете причините, поради които докладът за емисията не е пълен, и посочете дали е използван алтернативен метод за попълване на липсващите данни>
Член 19: Оценка на неопределенността:	Да Ако отговорът е „НЕ“, това е така, защото Ако отговорът е „ДА“, това е така, защото
Спазване на насоките на компетентния орган (приложение 2) за мониторинг и докладване:	Да Ако отговорът е „НЕ“, това е така, защото
Коригирано(и) несъответствието(я) от предходната година:	Не е приложимо Не е приложимо
Промени и други детайли, които са установени и не са докладвани на компетентния орган/включени в актуализиран план за мониторинг:	<Моля в приложение 3 представете кратко обобщение на основните предложени условия, промените, поясненията или евидентните, които са добавени от компетентния орган и НЕ са включени в повторно издадено разрешително и одобренния план за мониторинг към момента на приключване на ефектната лягата, или допълнителните промени, които са утвърдени от верификатора чакат да са докладвани преди края на съответната година.>



СПАЗВАНЕ НА ПРАВИЛТАТА ЗА МОНИТОРИНГ И ДОКЛАДВАНЕ	
Точност:	Да Ако отговорът е „не“, това е така, защото
Завършеност:	Да Ако отговорът е „не“, това е така, защото
Последователност:	Да Ако отговорът е „не“, това е така, защото
Сравнимост във времето:	Да Ако отговорът е „не“, това е така, защото
Прозрачност:	Да Ако отговорът е „не“, това е така, защото
Достоверност на методиката	Да Ако отговорът е „не“, това е така, защото
Непрекъснато подобряване:	Не, не са установени подобрения според изискванията.

<Посочете причините, поради които принципът не е спазен>

<Представете кратки коментари дали е имало съществени промени в методиката за мониторинг, поради които настоящите докладвани данни за емисии не могат да бъдат сравнени с такива от предишни периоди. Например преминаване от методика, базирана на изчисления към методика, базирана на измервания, въвеждане или премахване на потоци, водещи до отдавлянето на

<Посочете причините, поради които принципът не е спазен>

<Посочете причините, поради които принципът не е спазен>
<Моля в приложение 1 посочете всички ключови елементи за подобряване на резултатите или обяснете защо това не е приложимо>



СТАНОВИЩЕ

Изтрийте редовете с текстъ във формулара на становище, които НЕ са приложими
<или настоящия текст на становище, ако няма проблем и няма конкретни
забележки, които да се направят по отношение на факторите, които могат да
засегнат качеството на данните или тълкуването на становището от страна на
лицето, което го ползва

**ЗАБЕЛЕЖКА — за верифицирано становище са приемани изрази единствено в
положителна форма — НЕ ПРОМЕНЯЙТЕ ФОРМУЛОВКАТА НА ТЕКСТОВЕТЕ НА
СТАНОВИЩАТА — ДОБАВЯЙТЕ ПОДРОБНОСТИ, КОГАТО ТОВА СЕ ИЗИСКВА**

СТАНОВИЩЕ — верифициран като удовлетворителен:	Извършихме верификация на данните за емисии на парникови газове, докладвани от посочения по-горе оператор в неговия годишен доклад за емисиите, представен по-горе. Въз основа на предпринетата верификация (вж. приложение 2) установихме, че данните са посочени вярно.
---	---





Printed : 21/03/2016/11:38

Водещ верификатор по ЕСТЕ:	БЕРГФИЦИРАЩ ЕКИП
Верификатори по ЕСТЕ:	Милка Богданова
Технически експерт(и) (верификатор(и) по ЕСТЕ):	Камен Дончев
Независим проверващ:	<Въведете име>
Технически експерт(и) (Независим преглед):	<Въведете име>

Подписан от името на <тук въведете име на верификатор>:
Име на упълномощеното лице:

Г. Брисколас
ИМЕ НА СТАНОВИЩЕТО:
Дата на становището:
21/03/2016
< Въведете дата на становището > - Имайте предвид, че тази дата трябва да се промени, в случаи че становището бъде актуализирано

Наименование на верификатора:
Наименование на верификатора:
Адрес за кореспонденция:
89 CHLOIS STR&LIKOVRSEOS , 14452 Athens, eurocert@otenet.gr;
София, ул. Гео Милев №34 ап. 11, eurocert1@gmail.com
Дата на извършване на верификация:
05.02.2016
Верификатора акредитиран ли е или е сертифицирано физическо лице?
Наименование на националния орган по акредитация или националния сертифициращ орган:
ESYD - Гърция
Номер на акредитация/сертифициране:
875-2
< Въведете официално наименование на верификатора >
< Въведете официален адрес за кореспонденция с верификатора, включително електронна поща >
< Въведете наименование на националния орган по акредитация, например UKAS, ако верификатора е акредитиран; въведете наименование на националния сертифициращ орган, ако верифицираща организация е сертифицирана според член 54, параграф 2 от Регламента за верификация и акредитация на верификатори>
< Изаден от горепосочения орган по акредитации/национален сертифициращ орган>

< Тук Положете подpis на упълномощеното лице >

ВАЖНА ЗАБЕЛЕЖКА: При изразяване на становището и полагане на подпис тук удостоверявате с достатъчна увереност точността на данните (в рамките на приложимия праъг на достоверност от 2 % или 5 %) и спазването на ВСИЧКИ правила и принципи. В случаи че по-късно ще бъдат установени факти, които могат да доведат до отмяна на заявдността на предоставеното по-горе становище, това може да породи гравни и финансова отговорност за верифициращото лице/верифициращата организация.

< Въведете официално наименование на верификатора >
< Въведете официален адрес за кореспонденция с верификатора, включително електронна поща >
< Въведете наименование на националния орган по акредитация, например UKAS, ако верификатора е акредитиран; въведете наименование на националния сертифициращ орган, ако верифицираща организация е сертифицирана според член 54, параграф 2 от Регламента за верификация и акредитация на верификатори>
< Изаден от горепосочения орган по акредитации/национален сертифициращ орган>

Приложение 1А – Неточности, несъответствия, неспазване на изисквания и преторъчани поддържания

Моля попълнете всички необходими данни, като наползвате по един ред за всяко несъответствие. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавете номерирателни и номерирателни, като отбележте „НЕ Е ПРИЛОЖIMO“ в първия ред.

А. Некоригирани неточности, които не са коригирани преди издаването на верифициранни доклади Съществени неточности?

A1	[не е приложимо]	Моля изберете „Да“ или „Не“ в колоната „Съществени неточности?“, като е уместно
A2		Моля попълнете своята описание, като наползвате по един ред за всяка некоригирана неточност. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавете редове и номерирателни, като отбележте „НЕ Е ПРИЛОЖIMO“ в първия ред.
A3		
A4		
A5		
A6		
A7		< Просочете подробности за неточностите, включително естество, размер и с кой елемент от доклада са създадени, както и защо те са съществени, ако е приложимо. Необходимо е да посочи ясно дали неточността е наследна (последователна, опакоткото би следвало) или поведена (по-известна, опакоткото би следвало).>
A8		
A9		
A10		

Б. Некоригирани несъответствия с одобренния план за мониторинг и въвеждане на изискванията

Включително разминавания между действителни източници и потоци, водещи до несъответствие на висши граници и др... установени по време на верификацията

B1	[не е приложимо]	Моля попълнете всички необходими данни, като наползвате по един ред за всяко несъответствие. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавете редове и номерирателни, като отбележте „НЕ Е ПРИЛОЖIMO“ в първия ред.
B2		
B3		
B4		
B5		
B6		
B7		
B8		
B9		
B10		

С. Некоригирани случаи на неспазване на изискванията на Регламента за верификации и поддържания

C1	[не е приложимо]	Моля попълнете всички необходими данни, като наползвате по един ред за всяко несъответствие. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавете редове и номерирателни, като отбележте „НЕ Е ПРИЛОЖIMO“ в първия ред.
C2		
C3		
C4		
C5		
C6		
C7		
C8		
C9		
C10		

Д. Препоръки за поддържане, ако има такива.

D1	[не е приложимо]	Моля попълнете всички необходими данни, като наползвате по една клетка за всяко поддържане. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавете редове и номерирателни, като отбележте „НЕ Е ПРИЛОЖIMO“ в първия ред.
D2		
D3		
D4		
D5		
D6		
D7		
D8		
D9		
D10		

Е. Несъответствия от предходната година, които не са отстранени.
Тук не е необходимо да се изброяват несъответствията, които са били докладани в предходния верифициращи доклад и са били отстранени.

E1	[не е приложимо]	Моля попълнете всички необходими данни, като наползвате по една клетка за всяко неспазване от предходната година. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавете редове и номерирателни, като отбележте „НЕ Е ПРИЛОЖIMO“ в първия ред.
E2		
E3		
E4		
E5		
E6		
E7		
E8		
E9		
E10		

Приложение 1Б — Методики за попълване на пропуски в данните
[необходимо ли беше методиката за пропуски в данните?]

— Не —





Printed : 27/03/2016 11:42

2/2

При отговор „Да“, ти беше ли одобрена от компетентния орган пред засъдяването на верифицираната?	— изберете —
При отговор „Не“ —	
- Използването на методика беше ли консервативна (ако не, можа представете повече подробности) - Методиката доведе ли до съществена неточност (ако да, можа представете повече подробности)	— изберете — — изберете —

Верификационен доклад — Схема за търговия с емисии
Годишно докладване съгласно изискванията на ЕСТЕ
BMB Метал ЕООД

НАСОСКИ ЗА ВЕРИФИКАТОРИТЕ

Забележка — наименоването на инсталацията ще се появи автоматично,
след като е въведено в таблицата на приложение 1
Не променяйте формулаторката в настоящата таблица ОСВЕН АКО ИМА
инструкции това да се направи

Приложение 2 — Допълнителна информация, имаща отношение към становището

Цели и обхват на верификацията:

Да се извърши верификация на годишните емисии [данилите за тонкилометри] на оператор на инсталация или на оператор на въздухоплавателни средства с достатъчна степен на увереност за годишния доклад [за емисии [доклад за тонкилометри] (обобщен в приложената декларация за становище) съгласно Европейската схема за търговия с емисии и да се потвърди съответствието с одобрението изисквания за мониторинг и Регламент за мониторинг и докладване на ЕК.

Отговорности:

Операторът или операторът на въздухоплавателни средства носи цялата отговорност за изготвянето и отчитането на свояте годишни емисии на парникови газове [дани за тонкилометри], за целите ЕСТЕ в съответствие с правилата и техника одобрени план за мониторинг [избрани в приложената декларация за становище] (обобщен в приложената декларация за становище) за емисии на парникови газове и за установяване и поддържане на подходящи процедури, управление на качеството и системи за вътрешен контрол, от които се извлича докладваната

компетентният орган е отговорен за:

- издаването и изменението на приложимите разрешителни за оператори или оператори на въздухоплавателни средства
- изпълнението на изискванията на Регламент (ЕК) №601/2012 г. относно мониторинга и докладването (Регламента за мониторинг и докладване) и всички условия на приложимите разрешителни;

-договоряне на някои аспекти от процеса на верификация, например освобождаване от посещения на място;

При изключителни обстоятелства, включително посочените в член 70, параграф 1 и член 70, параграф 2 от Регламента за мониторинг и докладване, ЮО може да определи емисиите [дани на за тонкилометри] на оператор или на оператор на въздухоплавателни средства за целите на ЕСТЕ.

Верификаторът (посочен в декларацията за становището) е отговорен, в съответствие с договора си за верификация и Регламент (ЕК) № 600/2012 относно верификация и акредитация на верификатори, за извършване на верификация на оператор на инсталация или на оператор на въздухоплавателни средства в интерес на общество, независимо от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства и компетентните органи, отговорни за изпълнението на Директивва 2003/87/ЕО. Верификаторът е отговорен за изготви независимо становище, основано на проверката на информацията и данните, представени в годишния доклад за емисии [доклад за тонкилометри], и да предаде това становище на оператора на инсталация

• Годишният доклад [за емисии [доклад за тонкилометри]] е или може да бъде свързан с неточности (пропуски, неверни изложения или грешки) или несъответствия; или
• Операторът или операторът на въздухоплавателни средства не спазва Регламент (ЕК) № 601/2012 г. относно мониторинга и докладването дори ако мониторинговият план е одобрен от компетентния орган.

- Водещият верификатор/верификаторът по ЕСТЕ не е получил цялата информация и обяснения, които са им необходими, за да извършият верификацията с достатъчна степен на увереност или
- Могат да бъдат направени подобрения в ефективността на оператора или на оператора на въздухоплавателни средства по отношение на мониторинга и докладването на емисии и/или спазването на одобрения план за мониторинг и Регламент (ЕК) № 601/2012 относно мониторинга и докладването.



Извършена работа и основание за становището:

Извършихме верификацията, като взехме под внимание референтните документи относно критерите за верификация, представени по-долу. Тя включаваше преглед, въз основа на нашия анализ на риска, на доказателствата, чрез които да постигнем достатъчна увереност, че съответните и оповестената информация, свързана с данните, са изгответни правилно в съответствие с регламентите и принципите на Европейската схема за търговия с емисии (EСТЕ), представени по-долу в референтните документи относно критериите, и с одобрения план за мониторинг на оператора или на оператора на въздухоплавателни средства. Тя включваше и оценка, при необходимост, на прогнозите и прещенките, направени от оператора или оператора на въздухоплавателни средства при изготвянето на данните, както и разглеждане на цялостната адекватност на представяното на данните в годищния доклад за емисии [доклад за тонкилометри] и на възможността в него да се съдържат съществени неточности.

Праг на материалност

Освен ако не е посочено друго в приложение 1, нивото на материалност представява 5 % от общите докладвани емисии за периода, подлежащ на верификация.

Вж. член 23 от Регламента за верификация и акредитация на верификатори

0 < Въвеждете всички необходими подробности или критери, съврзани с извършената работа или с основанието на становището. Целта на този ред е да се предостави възможност на верификатора да добави всяка информация, която счита за полезна за лицето, което ползва становището, за да осмисли дълбоначината и обхвата на извършената работа и т.н.>

Количественото определяне на парниковите газове съдържа присъща неопределеност поради проектните възможности на измервателните инструменти и методиките за изпитване, както и неизвестните научни знания, използвани за определяне на емисионните фактори и потенциала за глобално затопляне



<p>Цитирани референтни документи:</p> <p>1) Регламент (ЕК) № 600/2012 на Комисията относно верификацията на докладите за емисии на парникови газове и на докладите за тонкилометри и относно акредитацията на верификатори съгласно Директива 2003/87/ЕО. (Регламент за верификация и акредитация на верификатори)</p> <p>2) EN ISO/IEC 14065:2012 Изисквания към органи за валидация и верификация на емисии на парникови газове, приложими при акредитация или други форми на признаване (ISO 14065:2007)</p> <p>3) EN ISO/IEC 14064-3:2006 Технически изисквания и ръководство за валидация и верификация на данни за парникови газове</p> <p>4) IAF MD 6:2009 Задължителен документ на Международния форум за акредитация (МФА) за прилагането на ISO 14065:2007 (първо издание, февруари 2010 г.)</p> <p>5) Насоки, разработени от службите на Европейската комисия относно верификация и акредитация</p> <p>6) EA-6/03 Насоки на Европейската организация за акредитация за оценяване на акредитацията на верификатори/верифициращи организации съгласно директивата за ЕСТЕ</p> <p>Изберете съответния документ с насоки от списъка Изберете съответния документ с насоки от списъка</p>	<p>Провеждане на верификацията (1) — За акредитиранни верификатори</p> <p>1) Регламент (ЕК) № 600/2012 на Комисията относно верификацията на докладите за емисии на парникови газове и на докладите за тонкилометри и относно акредитацията на верификатори съгласно Директива 2003/87/ЕО. (Регламент за верификация и акредитация на верификатори ще посочва правилната версия</p> <p>Имайте предвид, че някои от документите могат да претърпят актуализации и преразглеждане, поради което трябва да проверявате дали се посочва правилната версия</p>
<p>Провеждане на верификацията (2) — Допълнителни критери за акредитиранни верификатори, които предоставят и финансови уверения</p> <p>8) Международен стандарт за ангажимент за изразяване на съответствие 3000 (ISAE 3000) Ангажимент за изразяване на съгласност, изключен от Съвета за международни стандарти за одит и гаранции за минали периоди, издаден от Съвета за международни стандарти за одит и гаранции.</p> <p>9) Международен стандарт за ангажимент за изразяване на съответствие 3410 (ISAE 3410): Ангажимент за изразяване на съгласност за декларации за парникови газове, издаден от Съвета за международни стандарти за одит и гаранции</p>	<p>Този елемент следва да бъде избран единствено ако верификатора е финансово-счетоводен орган, за когото се прилагат правилата и стандарти, определени от Съвета за международни стандарти за одит и гаранции и съвръзаните с него организации</p> <p>Тези стандарти не са обхванати от акредитацията. Органите по акредитация няма да проверяват съответствието с тези стандарти.</p>
<p>Провеждане на верификацията (3) — За проверяващи органи, сертифицирани съгласно член 54, параграф 2 от Регламента за верификация и акредитация на верификатори</p> <p>1) Регламент (ЕК) № 600/2012 на Комисията относно верификацията на доклади за емисии на парникови газове и на доклади за тонкилометри и относно акредитацията на верификатори съгласно Директива 2003/87/ЕО (Регламент за верификация и акредитация на верификатори)</p> <p>2) Насоки на ЕК относно сертифицираните верификатори, разработени от службите на Европейската комисия</p> <p>3). Необходимо е да се добавят всички други изисквания/насоки, които са приложими за сертифицираните верификатори, например всички национални правила на държавите членки относно процеса на сертифициране</p>	<p>Този елемент следва да бъде избран от всички верифициращи органи.</p> <p>Заделка — уверете се, че списъкът е валиден за държавата членка, в която се издава становището, тъй като някои насоки на държавите членки може да бъдат приложими само в конкретна държава членка.</p> <p>Трябва да се включат най-малко съответните реалменти на Европейската комисия и насоките на Европейската комисия</p>
<p>Правила и други изисквания съгласно ЕСТЕ</p> <p>A) Регламент (ЕК) № 601/2012 на Комисията относно мониторинга и докладването на емисии на парникови газове съгласно Директива 2003/87/ЕО (Регламент за мониторинг и докладване)</p> <p>Б) Насоки на ЕК, разработени от службите на Европейската комисия в помощ на хармонизираното тълкуване на регламента за мониторинг и докладване</p> <p>В) Насоки на ЕК, разработени от службите на Европейската комисия в помощ на хармонизираното тълкуване на Регламента за верификация и акредитация на верификатори</p> <p>Г) Необходимо е да се добавят всички други национални изисквания/насоки, които са приложими</p>	

Забележка — наименованietо на инсталацията ще се появии автоматично, след като е въведено в табличата на приложение 1

А) одобрени от компетентния орган, но НЕ са включени в повторно издадено разрешително/план за мониторинг при приключването на верификацията

1	Не е приложимо
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	

Б) установени от верификатора и НЕ са докладвани до 31 декември през годината, за която се следва да се включат промените в капацитета, равнищата на активност и/или експлоатацията на инсталацията, които биха могли да повлият на разпределението на квоти, както и промените в плана за мониторинг, които не са одобрени от компетентния орган преди приключването на верификацията

1	Не е приложимо
2	
3	
4	
5	
6	
7	
8	
9	
10	

< Следва да се изброят всички договорености (например в писма, електронни съобщения, факс или телефонни разговори), които не са включени в разрешително за емисии на парникови газове/план за мониторинг. Следва да се изброят например и нови технически единици, нови процеси, уебдоменя за прекратяване и т.н.

Моля попълнете всички необходими данни, като използвате по един ред за всеки компонент. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавяйте редове и номерирайте всеки коментар поотделно. Ако НЯМА съответни коментари, моля отбележете „НЕ Е ПРИЛОЖИМО“ във всяка ред.

< Следва да се изброя всичко, което е устаповано от верификатора в хода на работата и което не е съобщено на компетентния орган до 31 декември през съответната година.

Не следва да има дублиране между настоящия и горния раздел.

Моля попълнете всички необходими данни, като използвате по един ред за всеки компонент. Ако е необходимо допълнително пространство, моля добавяйте редове и номерирайте всеки коментар поотделно. Ако НЯМА съответни коментари, моля отбележете „НЕ Е ПРИЛОЖИМО“ във всяка ред.

