

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (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

Действието 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

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:

Биовет АД
Когенерираща централа-Биовет
BG-existing-BG-043-85

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

24.03.2016 г

Дата

Ангел Желязков

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, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Комpetентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 123
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	Биовет АД
ii. Улица; номер:	ул. Петър Раков 39
iii. Пощенски код:	4550
iv. Град:	Пещера
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:	Когенерираща централа-Биовет
ii. Наименование на обекта:	Когенерираща централа-Биовет
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-043-85

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

i. Адрес, ред 1:	ул. Петър Раков 41
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пещера
iv. Област:	Пазарджишко
v. Пощенски код:	4550
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	

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

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	7000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Комpetентен орган за разрешителното

ИАОС

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

4

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

FALSE

(g) Коментари:

Ако в шапка някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в също и изменения в обобрания от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянно промени в прилаганите алгоритми, могат да се изложат и допълвате причините за тези промени. Началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснявателните 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 изъврши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

--

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързе при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има право да представява съдействие от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	Иван
ii. Собствено име:	Златев
iii. Фамилно име:	Ръководител направление "Екология"
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	i_zlatev@biovet.com
vii. Телефон:	0885 299 014
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: "Грийн енд Феър" АД
- ii. Улица; номер: ул. "Георги Брадистилов", № 3, офис 9
- iii. Град: София
- iv. Пощенски код: 1700
- v. Държава: България

"Грийн енд Феър" АД
ул. "Георги Брадистилов", № 3, офис 9
София
1700
България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Проверяваното лице трябва да е запознато с настоящият доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по енергосъхранение ECSE.

- i. Име: д-р инж. Евгени Соколовски
- ii. E-mail адрес: office@green-and-fair.com
- iii. Телефонен номер: 02 9689025
- iv. Факс: 0 999 400088

д-р инж. Евгени Соколовски
office@green-and-fair.com
02 9689025
0 999 400088

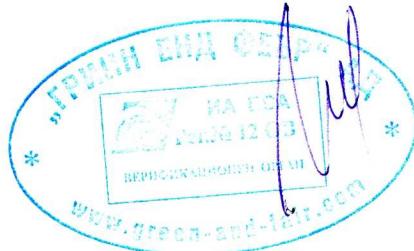
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имаме предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 650/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ”, давана сържава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лице като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

Наличното на посочената информация за регистриращите може да зависи от практиката на администраращата сържава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

- i. Акредитираща държава-членка: България
- ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 12 OB /21.11.2008 г. в регистъра на БСА



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. Попечете 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 значава:

- Номинална възможна топлинна мощност (за дейността, която попада в обекта на Европейската схема за търговия с емисии, която са над прага от 20 MW_t), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{t(h)}) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по категоричността на дейността;
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попада в обекта на дейността;

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за 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.

Въвежданият тук списък е достъпен като поддържано и обновявано по-долу, на мястото където се изисква посочване на реда дейност в рамките на описанието на инсталацията.

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

За промените, свързани с наименоването или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или други информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по окото съда.

Реф. №	Дейност 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	тонов дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW _{t(h)}	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A5a – Енергия – Изгаряне в		56	MW _{t(h)}	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете като от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21 емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика (изчисление), или на измервателна методика (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специална методика е забранено, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

Важно! Че не е възможно да попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въвежданият датум в раздел 7 са пълни.

Моля имате предвид, че въвежданият тук дати на трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO ₂ :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂ :		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N ₂ O:		
Мониторинг на емисиите на перфлорови газови (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържация се в гориво		

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

[Попълнете този раздел]

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са 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 поддържано меню изберете вид поток. водещ до отдалечното на емисии

Тъй като потокът, 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 потенциалните забележки, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от поддържано меню за избор на поток е съставен съз основа на посочените в раздел 6 деиности по приложение I е възможно да дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове деиности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на поддържано меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове деиности, 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 поддържано меню

Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависят от видът му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ – течни – текъж мазут“, „материал – суровинна смес“.

Важно! Моля имате предвид, че в списъка за горива или материали от поддържано меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от поддържано меню.

3. Въвеждете наименоването на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представява по-общоцен клас горива или материали, моля допълнително да уточните като въвеждете наименование за него.

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

Данни и за идент	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 входящите в пешта суровини (метод A)	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	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2				
F3				
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				



F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

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

 без значение Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и изберайте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в пръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в атмосферни обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведите 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 A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

В. Потоци горива/материални, водещи до отделяне на емисии

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материални

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 количеството горива или материали, консумирани или произвежданни при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тоенове 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 изходящ материал трябва да бъдат въвеждани

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО /TRUE/" за точка г по-долу. Следните параметри са от значение в този случаи

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

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

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен емисионен фактор) означава привремен емисионен фактор за общите емисии резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал и емисионен фактор основа на общото въглеродно съдържание, включващ фракции на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (бела на фосилиния

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

Кофициент на окисление

Кофициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса означава делят на получени от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия

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

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

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

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

Неустойчива фракция на биомаса означава делят на получени от неустойчива биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. bioC): материал изразен като дробно число.

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

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

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

Данини за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните кофициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните кофициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилаганите Алгоритми.

За съведение и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1).

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

Tip I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. в стойности, възприети от Междуправителственния комитет по изменението на климата — IPCC, или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви г) или д), т.е. стойности, гарантирани

Tip II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-добро.

Това включва също така данната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, в представено доказателство, че отклоненията от спецификацията на стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какътъг се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на empirични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с първите анализи. Корелациите с установени данни, което показват, че са базирани на.

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтотехническата промишленост или - данната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

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

Tip I — био Приложим един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алична етапа, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (бельт на биомасата $BF=0$), или се използва метод за оценка, обработен от компетентния орган;

- Прлагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за превод на газ в които постъпва биогаз, например т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква й, и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за езгодните икономии на енергийни източници].

Tip II — био Делят на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (бю) 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 въвеждените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въвведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ	Горене	росилен CO2:	884.6 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0.0 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (I В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	4	± 1,5%	1000 Nm3	471.13
v. Долна топлина на изгаряне:	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.37
v. Долна топлина на изгаряне:	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.91
vi. Кофициент на окисление:	1	OxF=1	-	100.00%
vii. Кофициент на преобразуване:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:				
ix. Въглерод от биомаса:	BioC			
x. Неустойчива фракция на биомаса (non-sust. bioC):				
Algoritmi, валидни от:		до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

14 Данни за производството

Въвеждате тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

8

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 електроенергия	351110	MWh	1 419.58
2 топлоенергия	353011	TJ	0.00
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

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 Word.

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

[Място за допълнителни коментари:](#)

МЯСТО ЗА ДОПЪЛНИТЕЛНИ КОМЕНТАРИ:



