

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

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:

Амилум България ЕАД

Амилум България ЕАД

BG-existing-BG-036-263

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:

21. 02. 2020

Дата

Светозар Караджиков 

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

2019

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG Разрешително за емисии на парникови газове № 17/2009 г., актуализирано с Решение №17-Н0-И0-A2 / 2014 г.
(d) Данни за оператора: <small>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.</small>	
i. Наименование на оператора:	Амилум България ЕАД
ii. Улица; номер:	Северна индустриска зона
iii. Пощенски код:	7200
iv. Град:	Разград
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:	Амилум България ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Амилум България ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-036-263
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Северна индустриска зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Разград
iv. Област:	Разград
v. Пощенски код:	7200
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(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:	10000049
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	8.6 ii). Обработка и преработване, предназначено за производство на хранителни
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4 от 31/03/2014 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало 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, еквивалентно временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля описете аи и посочете 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 каквото 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 правомощие да действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Анатоли
iii. Фамилно име:	Караджов
iv. Должност:	инж.проекти и енергийен координатор
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера-	
vi. Адрес на електронна поща:	Anatoli.Karadzhov@adm.com
vii. Телефон:	+359 84 61 92 00
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 опера- | |
| 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: | ОЖС България ЕООД |
| ii. Улица, номер: | бул. "Цариградско шосе" № 115 Г, БЦ Мегапак, офис С, етаж 6 |
| iii. Град: | София |
| iv. Пощенски код: | 1784 |
| v. Държава: | България |

(b) Лице за връзка с проверяваща орган:

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

- | | |
|-----------------------|----------------------------|
| i. Име: | Константин Николов |
| ii. E-mail адрес: | Konstantin.nikolov@sgs.com |
| iii. Телефонен номер: | +359291015 |
| iv. Факс: | |

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „PAB”, 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 „сертифициране”, а „огранът по акредитация” — „национален орган”.

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

- | | |
|---|----------|
| i. Акредитираща държава-членка: | България |
| ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: | 11 OB |



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

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

Важно! С оалед осигуряването на последователност във водете точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинга (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищена 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"/"Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджакути (TJ), тонкове 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 доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка I. 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 Количеството 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, н) емисионен въз основа на общото въглеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосилна фракция (дела на фосилния

Долна топлина на изгаряне" – означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или

матерериал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните 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 получени от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнесе 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 теми 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

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получени 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/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използа зависи от прилагания Алгоритъм.

За съдържание 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 стандарти кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителственния комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности,

Tip 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 парникови 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 специфицираната стойност на топлината на изгаряне на същата година не надхвърлят 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какътъв се изиска за стандартизиране на горивата във всички разпространени.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелации зависимости, определени поне веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълни анализи. Корелациите с установени данни коффициенти могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтотехническата промишленост или

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена въз основа на измерване на изгаряне на конкретни видове въглища.

Лабораторни В този случай използва са валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.

анализи:

Tip 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 съгласно член 39, параграф 2, алтернатива втора, т.е. приема се, че материалът е с използване фосилен произход (дялът на биомасата $B=0$), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни тегли за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва схема на гаранции за приход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

Tip II – био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (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.

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

1	F1, Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене; Стандартни търговски горива	Горене	Босил CO2: Био CO2:	47 327 0,0	t CO2e t CO2e
---	---	--------	------------------------	---------------	------------------

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 (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%	1000 Nm3	24 878,506	

iv. (Предварителен) ем	Тип II	tCO2/TJ	55.4829
2a	2a	GJ/1 000 Nm3	34.287

v. Долна топлина на и	1	OxF=1	-	100.00%
2a	2a			

vi. Кофициент на окис	1	OxF=1	-	100.00%
2a	2a			

vii. Кофициент на преобразуване	1	OxF=1	-	100.00%
2a	2a			

viii. Стойност на въглеродния баланс	1	OxF=1	-	100.00%
2a	2a			

ix. Въглерод от биомаса	0,0			
2a	0,0			

x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)	0,0			
2a	0,0			

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:



Д. Непреки подходи

от значение

Попълнете този раздел

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия:
- емисията произхожда от фосилни горива или материали, еклюзивно фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса)	
- емисията произхожда от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.	
Общо енергийни емисии от биомаса:	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.	
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“.
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:
 F2. Течни – Газъл ; Промишлен газъл

Общо фосилни емисии:	0,0 t CO2e
Общо емисии от биомаса:	0,00 t CO2e
Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	0,00 TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса:	0,00 TJ
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	0,00 t CO2e

Описание на приложения непряк подход:

За изчисляване на годишните емисии на въглероден диоксид от гориво промишлен газъл, се използва следната формула:
 Емисии CO2 = данни за дейността [TJ] x емисионен фактор [TCO2/TJ] x фактор на окисление [%]

където: данни за дейността [TJ] = консумирано гориво [T] x допна топлина на изгаряне [TJ/T]
 консумирано гориво [T] - се определя по фактурите за закупено гориво през отчетния период. Не се използва разходомерно устройство

Оценка на годишната неопределеност:
 Съгласно член 22, точка б) от РМД се изиска ежегодното оцениване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непряк подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния
 Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посточето водеща до отеляне на емисии поток в списъка от падащото меню или въвеждане друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

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

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

Описание, Опишете къркакто тук вида на пропуските, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причини и съответствия с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въвеждате допълнителна информация за причините и описание в лист методи

Коеато в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да определят на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недобоеняване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисии Въвеждате тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въвведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въвведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отеляне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвведенияят на лист „B_ПотоциГориваИМатериали“ („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 въвведеното 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

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				

ЕИК:
976034900
БЛС идент.№
93 926034900
1200 РАЗГРАД

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

14. Данные за производство

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведението в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

9

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

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:](#)



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2019

Наименование на оператора:	Амилум България ЕАД
Име на инсталацията:	Амилум България ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-036-263

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици за парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	54.4		
A2			
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	47 327	853,01	0	0,00	0
Горене	47 327	853,01	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	47 327	853,01	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

47 327 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



Почти все люди до сих пор не имеют (с некоторыми исключениями) перфумированной парфюмерии (ПП).

Поточни методи при решаване на задачи на РРС

Изучение на чистки бактериални подслънци

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
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

Неправильные

