

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

- а. Сопелета (Съдържание)**
в. Guidelines and conditions (Насоли и условия)
А. Идентификация на оператора и инсталацията
 Големината, за която се отнася докладът
 Информация за оператора
 Информация за инсталацията
 Данни за контакт
 Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)
Б. Описание на инсталацията
 Дейности по припождане
 Подходи за мониторинг
 Потопи горива и метериали, водещи до отлепяне на емисии
 Този на измерване
В. Потопи горива/материали, водещи до отлепяне на емисии
Г. Подходи на база измервания
Д. Непряк подход
Е. Определение на емисиите на перфлуорид/хлорфтород (PFC) от производството на първичен алуминий
Ж. Пропуски в данните
З. Допълнителна информация
 Подробна информация за производството
 Определения и съкошения
 Допълнителна информация
 Забележки
И. Резюме
Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:
 Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:
 Име на инсталацията:
 Униксален идентификатор на инсталацията:

Монди Станбюлийски ЕАД
 Монди Станбюлийски ЕАД
 BG 070-201

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

28.01.2016г.

Дата

Име на подпис на
 юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:	European Commission
Формулярът е предоставен от:	12/16/2015
Дата на публикуване:	Bulgarian
Езикова версия:	P3 Inst AER COM Bg_161215.xls
Референтно име на файла:	



1398
 Z. D. Yaneva

А. 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 ECTE.

Докладването на такъв 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 околна среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	1618 гр.София, бул. "Цар Борис III" №136 Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG № 115-H1-ИО-А1/2013г.

(d) Данни за оператора:

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. Наименование на оператора:	Монди Стамболийски ЕАД
ii. Улица, номер:	ул. "Заводска" №1
iii. Пощенски код:	4210
iv. Град:	Стамболийски
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Никола Тенов
vii. Адрес на електронна поща:	nikola.tenov@mondigroup.com
viii. Телефон:	+ 359 (32) 909 285
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

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

Име на инсталацията:

Монди Стамболийски ЕАД



1998
Z. D. Yaneva

ii.	Наименование на обекта:	производство на целулоза, производство на хартия и картон с производствен капацитет над 20т/ден, в обхвата на Приложение I на Директива 2003/87/ЕО
iii.	Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG 070-201
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:		
i.	Адрес, ред 1:	ул. "Заводска" №1
ii.	Адрес, ред 2:	
iii.	Град:	Стамболийски
iv.	Област:	Пловдив
v.	Пощенски код:	4210
vi.	Държава:	България
vii.	Географски (картографски) координати на главния вход на	X - 1011.69 Y - 2388.28
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и		
i.	Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii.	Идентификация по ЕРИПЗ:	6 (a) (б)
iii.	Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	6 б) Промислени инсталации за производство на хартия и картон и други основни продукти от дърво (като талашит, дървесновлакнести плочи и шперплат)
iv.	Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното		
		1618 гр.София, бул. "Цар Борис III" №136 Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг		
		№ 115-Н1-ИО-А1/2013г. - версия №4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?		
		FALSE
(g) Коментари:		
<p>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в оборудния от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, ексципентно временни или постоянни промени в прилагащите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</p> <p>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по казето и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменени на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действващите процедури.</p>		



4 Данни за контакт

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

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

- i. Звание, степен:
- ii. Собствено име:
- iii. Фамилно име:
- iv. Длъжност:
- v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- vi. Адрес на електронна поща:
- vii. Телефон:
- viii. Факс:

инж.
Йоана
Тодорова
Еколог
yoana.todorova@mondigroup.com
GSM: +359 (0) 882 604 522

(b) Альтернативно лице за връзка:

- i. Звание, степен:
- ii. Собствено име:
- iii. Фамилно име:
- iv. Длъжност:
- v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- vi. Адрес на електронна поща:
- vii. Телефон:
- viii. Факс:

инж.
Пламен
Чингов
Ръководител производство на хартия, БЗР и Екология
plamen.chingov@mondigroup.com
GSM: +359 (0) 889 007 880

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

- i. Наименование на дружеството:
- ii. Улица, номер:
- iii. Град:
- iv. Пощенски код:
- v. Държава:

LROA България Lioyd's Register EMEA клон
бул. "България" 81А
София
1404
България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

- i. Имяна:
- ii. Е-mail адрес:
- iii. Телефонен номер:
- iv. Факс:

Диана Илиева
diana.ilieva@lr.org
+359 (0) 2 818 78 00
+359 (0) 2 818 78 02



(с) 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 „сертифициране“, а „ограничът по акредитация“ — „национален орган“.

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

i. Акредитираща държава-членка:

UK

0001 - UKAS

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:



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 Еуропейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни.

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

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които поведат в обхвата на Еуропейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificosity на горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производствения капацитет определена даи попадаат в обхвата на Еуропейската схема за търговия с емисии, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Еуропейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Еуропейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/press/docs/2013/03/20130304_guidance_en.pdf

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

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в надясното меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до

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 значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катезория 2)

За промените, свързани с наименованието или идентичността на операторя, наименованието на инсталацията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2H1 - Целулоза и хартиена промишленост	145	MW(th)	CO2
A2	Производство на вар или калциниране на доломит/малчезит	1A2b - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2A2 - Процесни - Производство на вар	90	тонове дневно	CO2
A3	Производство на целулоза	1A2b - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2H1 - Целулоза и хартиена промишленост	111 000	тонове на година	CO2
A4	Производство на хартия или картон	1A2b - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2H1 - Целулоза и хартиена промишленост	427	тонове дневно	CO2
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои 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 специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви позволят да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат условно формирането, което да бъде изпратено в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред път няма останали непълноимени полета. Трябва да попълните всички полета. Трябва да попълните всички полета. Трябва да попълните всички полета. Трябва да попълните всички полета.



В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изгубва, проверете повторно дали въвебените данни е раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни 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), в
Измервателен подход за CO ₂ :		
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N ₂ O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържащата се в горива		

(b) Поточи 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 мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вжете Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

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

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прешла, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните забъльвания, т.е. за алгоритмите, 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 имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение 1 е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такава видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

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 – тежки мазут“, „материал – суровинна смес“.

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

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

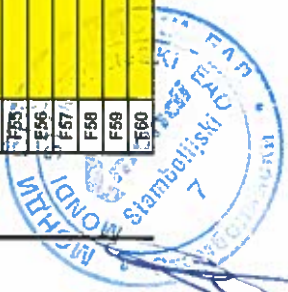
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни и за идент	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F1	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежки мазут	мазут	
F3	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Друга течна биомаса	черна луга	
F4	Горене: Тяждни горива	Тяждни – Дървесна (дървесни отпадъци)	биомаса	
F5	Целулоза & хартия: Добавъчни химикали	Материал – Вар	калцинирана сода	
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 емисиите

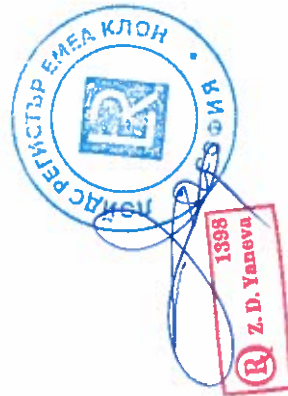
Преминете към следващите точки по-долу

Опашете и изберете тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (SEMS). Това включва и точки на измерване 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 поводи на база измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

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



В. Поточи горива/материали, водещи до отделяне на емисии

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С целед 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 (дФ): "Activity Data" - данни за дейността - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да са изразени в терцажули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³).
 За едещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като 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)), избягвайте „ПРАВИЛНОУТРИЦЕ“ 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 Изнесването от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF: „Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния въглерод).

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

Коэффициент на окисление — OxF: Коэффициент на окисление

Коэффициент на преверъчане — ConvF: Коэффициент на преобразуване

Стойност на въглеродното съдържание — Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: Фракция на биомаса означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност трябва да се отнася за еска 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 удобелтеорени

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

http://ec.europa.eu/clima/energy/eu/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС (non-ust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилага критерии за устойчивост, но тези критерии не са удобелтеорени.

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

http://ec.europa.eu/clima/energy/eu/monitoring/documentation_en.htm

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

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

За сведения и указания са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (е съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/energy/eu/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подрабаване от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, вътрешни от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или б), т.е. стойности, гарантирани от доставчик

Тип II Вътрешни стойности от тип II: е съответствие с член 31, параграф 1, точка 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 диференцирани видове горива.

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклонението от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърнали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определеното им да се използва същия алгоритъм, когато се използва за стандартните горива в търговско разпространение.



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

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, експлицитно използваните в нефтохимическата промишленост или
- данните топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

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

Тип I — био (био) Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност, определена по подобиране или метод за оценка, публикувана от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът в с изцяло фосилен произход (вълът 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 биомас, например, т.е. използва се схема на верижата за произход в съответствие с член 2, буква в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕС [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако

Тип II — био (био) Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай в необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

мелйна! Настоящото съобщение за грешка означава, че съвкупното на данни на този ред е заблуждателно, но е пропуснато.

несъместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че съвкупните данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не са отнасят до конкретните единици до отбелязване на емисиони потоци, или до процентни стойности над 100 %.

Г1. Газообразни – Природен газ; природен газ

Горене: Други газообразни и течни горива

Горене **15,671.9** t CO2e
0.0 t CO2e

Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

AD (I)	AD (II)	В начало:	В края:	Прието:	Изнесено:	грешка
Algoritmът	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	грешка	грешка
2	± 5,0%	1000 Nm3	8,347 14			
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:	Тип II	CO2/tGJ	55,3662			
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,91			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	Тип II		100,00%			
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:						
viii. Стойност на възтородното съдържание — CarbC:						
ix. Възтород от биомаса — BioC:						
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):						

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

Идентификация на водещия от отделение на емисиони поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:



2 **F2. Течни – Тежък мазут; мазут** **Горене** **1,063.5 t CO2e**
Горене; Други газообразни и течни горива **0.0 t CO2e**

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

Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица	Стойност	грешка
2	± 5.0%	t	343.52	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	Тип II	tCO2/tJ	77.40	
v Долна топлина на изгаряне (NCV):	Тип II	GJ/t	40.00	
vi Коэффициент на окисление — OxF:	Тип II		100.00%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix Въглерод от биомаса — BioC:				
x Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:

3 **F3. Течни – Друга течна биомаса; черна луга** **Горене** **0.0 t CO2e**
Горене; Други газообразни и течни горива **0.0 t CO2e**

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

Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица	Стойност	грешка
2	± 5.0%	t	186.520.024	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	Липсва алгоритъм	tCO2/tJ	0.00	
v Долна топлина на изгаряне (NCV):	Липсва алгоритъм			
vi Коэффициент на окисление — OxF:	Липсва алгоритъм			
vii Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix Въглерод от биомаса — BioC:	Тип I — био (био)		100.00%	
x Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:

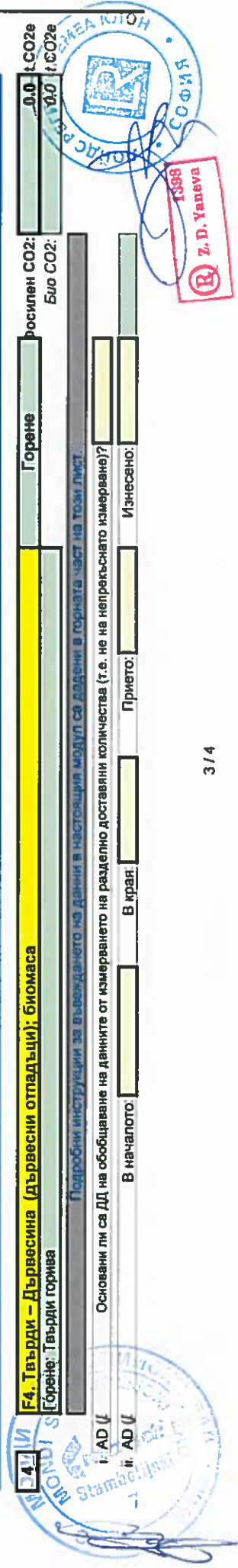
4 **F4. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); биомаса** **Горене** **0.0 t CO2e**
Горене; Твърди горива **0.0 t CO2e**

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

Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:



iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	106.650,91	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	Тип I	tCO2/tГ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		Липсва алгоритъм			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				1,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Тип I — био (био)		100,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____
 Коментари: _____

5 **F5. Материал – Вар : калцинирана сода** **Технологични емисии** **росклен CO2:** **860,4**
Целулоза & хартия: Добавъчни химикали **Био CO2e:** **0,0**

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

i. AD (I	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	Прието:	Изнесено:	грешка	
ii. AD (I <td>В началото</td> <td>99,92</td> <td>В края: 50,30</td> <td>2,044,69</td> <td></td>	В началото	99,92	В края: 50,30	2,044,69	

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 2,5%	t	2.073,367	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	Стойност по подразбиране от	tCO2/t	0,415	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	1	ConvF=1			
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____
 Коментари: _____



Г. Подходи на база измервания

без значение

<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист>>

9 ЕМИСИИ ОТ ПОТОЦИ ГОРИВА/МАТЕРИАЛИ (ТОЧКИ НА ИЗМЕРВАНЕ)

Концентрация Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O) на парникови

Фракция на „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно 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.

Неустойчива „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или фракция на материал, изразен като дробно число.

Биомаса: Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. Потенциал за Стойност на потенциала за глобално запълняне на съответните парникови газове глобално

1

[Hatched box]

Общо фосилни емисии: t CO2e
Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(а) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е

Резултати от контролни изчисления (фосилно): [Hatched box]
Резултати от контролни изчисления (биомаса): [Hatched box]

Използван алгоритъм: [Hatched box]

Единица	g/Nm3
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	[Hatched box]
ii. Фракция на биомаса:	-
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-
iv. Брой работни часове:	часове/год.
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/ча
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t

ал за глобално запълняне: [Hatched box]
(t CO2e(t парникови газове)) [Hatched box]

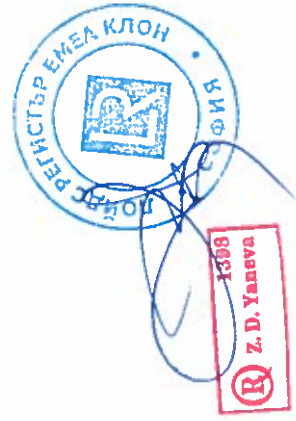
(b) Пренесени количества CO2 / Съдържаш се в горивото CO2



i. Наименование на инсталацията	
ii. Наименование на оператора	
iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)	
iv. Вид пренос	

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):

--



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист>>>

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са излъчени следните условия:

- емисии:**
- емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни биомаса)
 - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

Общо емисии от Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са излъчени следните условия:

- биомаса:**
- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.

Общо енергийно Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.

съдържание от

Общо енергийно Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за съдържание от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

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

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:



Общо фосилни емисии: t CO2e

Общо емисии от биомаса: t CO2e

TJ

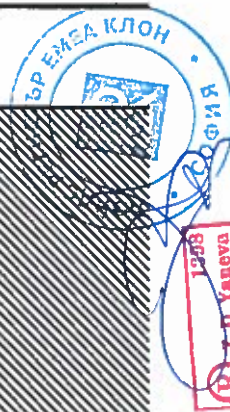
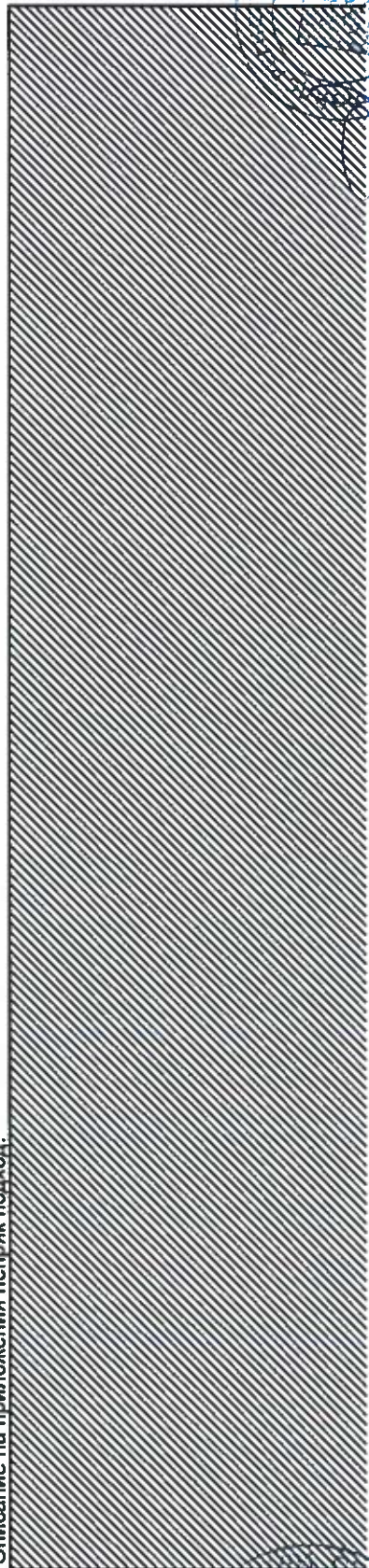
Общо енергийно съдържание от фосилни горива:

TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса:

Общо неустойчиви емисии от биомаса: t CO2e

Описание на приложения непреки подход:





Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден неправи подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния Приложете оценка на неопределеността, като поне за един вход до отделе на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне Алгоритъм

Позоваване на файла с оценка на неопределеността:



GWP (C2F6) Стойност на потенциал за глобално затопляне на C2F6

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 сведения и указание са използвани следните катевории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Метод А, тип I Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел В на приложение IV към РМД.

Метод Б, тип I Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел В на приложение IV към РМД.

Специфичен EF Специфични за дадена инсталация емисионни фактори за CF4 и C2F6, определени чрез постоянни или периодични измервания на място. Определянето се извършва въз основа на най-скоро публикуваната версия на указанията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.4.2.4 на Указанията на Мехдуправителствения

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се отнасят до въведени данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

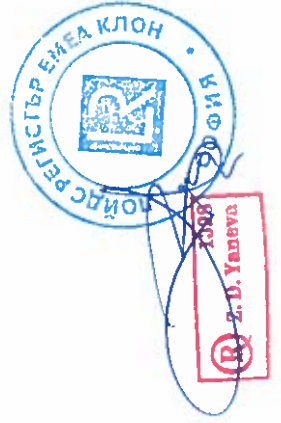
1

Емисии: t CO2e

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i. AD (LD):		t		
ii. A: Честота		1/(ден на клетката)		
iii. A: Продължителност		мин.		
iv. A: SEF (CF4)		t CF4/t A)/(мин./ден на клетка		
v. B: AEO		mV		
vi. B: CE		-		
vii. B: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii. F (C2F6)		t C2F6 /t CF4		
ix. Емисии на CF4		t		
x. Емисии на C2F6		t		
xi. GWP (CF4)		t CO2e / t CF4	7390	
xii. GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6	12200	
xiii. Емисии на CF4		t CO2e		



xiv. Емисии на C2F6		t CO2e	
xv. Ефективност на улавяне		-	
Алгоритми, валидни от:			до:
Коментари:			



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

идентификация

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

я на използвания

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

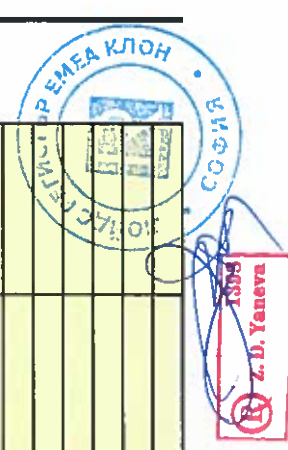
Описание, **Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни причини и в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания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

Когато в плана за мониторинга все още не е била включена методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отпедяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „В. Гътоциф Орлеа/Материали“ („C. Sours/Steats“) 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 (размяна на партидата за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни)

Наименование или друг вид идентификация не	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				

Оценка на
емисиите
(t CO2e)

Наименование или друг вид идентификация не	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включените в производството за настоящия доклад (за топлофикацията) и електричеството.

0

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 Word, Excel или Adobe Acrobat формат.

Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставящата допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер Описание на документа



1	информация за равнище на активност на отделните подинсталации за 2015г. консумираните горива и нетно количество консумирана топлинна енергия - писмо до МОСВ с изх. № 0028/12.01.2016г., вх. №26-00-76/13.01.2016г.
2	писмо - уведомление до ИАОС с изх. №0298/14.05.2015г., вх. №РТЕ-ПВ-5/18.05.2015г. за замяна на стопангелното гориво мазут с природен газ; писмо-отговор от ИАОС с изх. №РТЕ-ПВ-5/02.06.2015г., вх. № 0860/04.06.2015г.

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за Допълнителни коментари:



Р Z. D. Yaneva
1888



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

Наименование на оператора:	2015
Име на инсталацията:	Монди Стамболийски ЕАД
Уникален номер за идентификация на инсталацията:	Монди Стамболийски ЕАД BG 070-201

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици		Тени парникови газове
		дейност	MMW(th)	
A1 Изгаряне на горива	145	90	тонове дневно	CO2
A2 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	111 000	427	тонове на година	CO2
A3 Производство на целулоза			тонове дневно	CO2
A4 Производство на хартия или картон				CO2
A5				

Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии	Информативни данни:		
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	17,596	296.80	0
Технологични емисии	16,735	286.80	0
Масов баланс	660	0.00	0
Емисии на напълно флуорирани въглеродороди (PFC)			
Измерване			
CO2			
N2O			
Пренос на CO2			
Непряка методика			
Сума	17,596	296.80	0

Общо емисии от инсталацията:

17,596 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: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от



Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Протокол заседания совета директоров (наблюдательного совета) общества от 14.01.2013 года № 1/2013

№ п/п	Имя, фамилия, отчество участника	Подпись	Подпись
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			

№ п/п	Имя, фамилия, отчество участника	Подпись	Подпись
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			

№ п/п	Имя, фамилия, отчество участника	Подпись	Подпись
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			

№ п/п	Имя, фамилия, отчество участника	Подпись	Подпись
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			