

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a. Contents (Съдържание)

b. Guidelines and conditions (Насоки и условия)

d. Identification of the operator and installation

Годинята, за която се отнася Докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

e. Description of the installation

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

f. Potentially combustible materials, leading to emissions

g. Approach to the measurements

d. Preliminary approach

e. Determination of the emissions of perfluorocarbon compounds (PFC) from primary aluminum

ж. Пролуски 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:

Монди Стамболийски ЕАД
Монди Стамболийски ЕАД
BG 070-201

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

01.03.2021г.

Дата

инж. Никола Тенов
Прекюрст

Име и подпис 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, инсталцията и проверяващия орган**1 Годината, за която се отнася докладът****2020**

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

Докладването на такава 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 инсталцията 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 (РЕПГ)	№ 115-НЗ/2020г., актуализирано с решение № 115-НЗ-А0/23.12.2020г.

(d) Данни за оператора:

Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавашите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.

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 утълномощения представител:	Никола Тенов
vii. Адрес на електронна поща:	nikola.tenov@mondigroup.com
viii. Телефон:	+ 359 (32) 909 285
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

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



i. Име на инсталацията:	Монди Стамболийски ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Производство на крафт 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:	Стамболийски
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	4210
v. Пощенски код:	България
vi. Държава:	

Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:
 X=8597734.58 Y=4541643.06

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

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUЕ
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	9000022
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	6.6) 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	Версия №12 от 23.12.2020г.

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

(g) Коментари:

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, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

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



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	ИНЖ.
ii. Собствено име:	Йоана
iii. Фамилно име:	Тодорова
iv. Длъжност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	юана.todorova@mondigrup.com
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	GSM: +359 (0) 882 604 522
viii. Факс:	

(б) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Тодор
ii. Собствено име:	Клисуров
iii. Фамилно име:	Ръководител БЗР и Екология
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	todor.klisurov@mondigrup.com
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	GSM: +359 (0) 888 921 545
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	"СЖС България" ЕООД
ii. Улица, номер:	бул. "Цариградско шосе" №115Г, БЦ Мегаларк, офис С, ет.6
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
v. Държава:	България

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите свързани с ЕОТЕ</i>	
i. Име:	Константин Николов
ii. E-mail адрес:	konstantin.nikolov@sgs.com



iii. Телефонен номер:

+359 (0) 2 9 10 15

iv. Факс:

+359 (0) 2 943 34 27

(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 „органът по акредитация“ — „национален орган“.

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

i. Акредитираща държава-членка:

БСА Рълария

ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:

11 0В



B. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложението 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 инсталцията, дайте следните технически данни. Посочете също така, каква е капационната въвшена инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Номинална входна мощност (за дейностите, които подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати погълчана мощност(MW(th)) и предоставява максималното възможно количество използвано гориво за единична ерема, умножено по капацитетността на горивото,

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, че гранциите на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложението I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намериш на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/press/relations/docs/guidance_interpretation_en.pdf

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

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

Да се има предвид, че при докладване на категоризирани по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (СРГ) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производството на енергия (категория 7), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованите или идентифицираните на оператора, наименованите на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	СРГ категория 1 (Енергия)	СРГ категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2H1 - Целулоза и хартиена промишленост	166	MW(th)	CO2
A2	Производство на вар или калциниране на Допломит/манезит	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2A2 - Процесни - Производство на вар	90	Тонове дневно	CO2
A3	Производство на целулоза	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2H1 - Целулоза и хартиена промишленост	130 000 АСЦ	тонове на година	CO2
A4	Производство на хартия или картон	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2H1 - Целулоза и хартиена промишленост	427	тонове дневно	CO2
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използвана 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 помогнат да оприетете разходите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция. Нашите услуги действат условно форсайтване, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да действат всички параметри. За която се счита, че са „първоначални“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.



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

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Ваши последно одобрен (актуален) план за мониториंग.

Изчислителен подход за CO ₂ :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂ :		
Непряк подход за определени на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N ₂ O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO ₂ на съдържания се в горив		

(б) Потociи горива/материали, водещи до отделение на емисии, които са от значение:

Попълнете този раздел от значение

Тук се посочват всички помощи (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 масово баланси). За определение на понятието „помощ, водещ до отделение на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за операции на инсталации“).

Всички водещи до емисии помощи трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид помощ, водещ до отделение на емисии
Типът на помощта, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбуди като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Този класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат

Списъкът от падащото меню за избора на помощ 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 I е възможно дадени видове помощи, водещи до отделение 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 помощ, водещ до отделение на емисии“.

Такива видове водещи до отделение на емисии помощи, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими помощи на масово баланси.

2. Изберете категория на съответен помощ, водещ до отделение на емисии от списъка на падащото меню
Категорията на съответния помощ, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избор, и например, може да бъде — категория „газобразни – природен газ“, „течни – тежка мазут“, „материал – суровина 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 позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо сориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещи до отделение на емисии помощ, ако е уместно
В случай, че категорията на водещи до отделение на емисии помощ все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованията за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделение на емисии помощи в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни и за идент	Тип на потокът, водещ до отделение на емисии	Категория на водещи до отделение на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделение на емисии	Грешка
F1	Горене: Други газобразни и течни горива	Газобразни – Природен газ	природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	нафта	
F3	Горене: Други газобразни и течни горива	Течни – Друга течна биомаса	черна дрява	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесина отпадък)	бурбук	
F5	Целулоза & хартия: Добавъчни химикали	Материал – NADCO3	калийна сярна сярна	
F6				
F7				
F8				
F9				



F-10			
F-11			
F-12			
F-13			
F-14			
F-15			
F-16			
F-17			
F-18			
F-19			
F-20			
F-21			
F-22			
F-23			
F-24			
F-25			
F-26			
F-27			
F-28			
F-29			
F-30			
F-31			
F-32			
F-33			
F-34			
F-35			
F-36			
F-37			
F-38			
F-39			
F-40			
F-41			
F-42			
F-43			
F-44			
F-45			
F-46			
F-47			
F-48			
F-49			
F-50			
F-51			
F-52			
F-53			
F-54			
F-55			
F-56			
F-57			
F-58			
F-59			



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 **Без значение**

Опишете 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 ввеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи 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 същите данни за идентификация).

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



В. Потоци горива/материали, водещи до отделъне на емисии

8 Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

от значение

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделъне 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 (ADI): "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 мониторинг и могат да са изразени в теражули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm³), както е известно в За водещите до отделъне на емисии потоци, основани на методика с маса баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отделно число, напр. "10 000".

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделение достатъчни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), използете „PRAVILNO“T“RUE“ за точка 1 по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

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

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

Прецето Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесено от инсталцията количество гориво или материал

(Гредаващелен) емисионен фактор (Gravel) EF₁: „Гредаващелен“ емисионен фактор означава претият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал. Въз основа на общото възгородно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преви да бъде умножен по фосилната фракция (вела на фосилна възгород), за да се получи следващите условия, без попълването на излярените на образувателите се при взоренето водни пари (m е без енергията, нужна за излярене на съдържателя се в горивото вода)

Коэффициент на окисление — OXF: Коэффициент на окисление

Коэффициент на превръщане — SolvF: Коэффициент на превръщане

Стойността на възгородното съдържание — Възгородно съдържание

Възгород от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса възгород в общото възгородно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са излярени следните условия:

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

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

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

http://ec.europa.eu/clima/rocks/eia/monitoring/disciplinacion_en.htm

Неуст. биос (non-ust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса възгород от общото възгородно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Този стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са устойчивостта

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

http://ec.europa.eu/clima/rocks/eia/monitoring/disciplinacion_en.htm

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коэффициенти може да бъдат определени или като възпрети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм

За сведения и указания за използвани специфични категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/rocks/eia/monitoring/disciplinacion_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коэффициенти, посочени в Приложение VI (м е стойности, възпрети от Междуправителствения комитет при изменение на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, гарантирани от доставчикът

Тип II Възпрети стойности от тип II, в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференциално водене горива или топлина за национална инвентаризация на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство че отклоненията от специфицираната стойност на попълване на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е развил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.



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

- измерване на гъстотата на конкретни видове течни или газообразни аерола, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
 - долната погрина на изгарне на конкретни видове въглища.
- По документи за покупка** Долната погрина на изгарне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на аерола, 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 аерола)

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

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

- Използва се сподипност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
- Използва се сподипност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (вентил на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разредените мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на аеранци за произход в съответствие с член 2, буква Д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО Директивата за възобновимите енергийни източници, ако е установена формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъвместими! Наспомято съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за фракциите, които не се отнасят до конкурентните водещи до определени на емисию погрина, или до процентни сподипности над 100 %.

1 **F1 Газообразни – Природен газ, природен газ** Горене **Фосилен CO2: 19 289,5512 t CO2e**
 Горене Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

ИД	Основни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно достъпни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	В началото	В края	Прието:	Изнесено	Стоиност	Грешка
ii. AD (I)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
iii. AD (DD)	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
Алгоритъм							
± 5,0%							
Описание на алгоритъма							
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:	2a		Тип II	CO2TU	55,5390		
v. Долна погрина на изгарне (NCV):	2a		Тип II	GU/1 000 Nm3	34,244		
vi. Коэффициент на окисление — OXF:	2		Тип II		100,00%		
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:							
viii. Стоиност 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 отпадение на емисию поток, използвана в плана за мониторинг:



2 F2. Течни – Дизелово гориво; нефта

Горене: Стандартни търговски горива

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

I. AD (f) Основани ли са ДД на обработване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?		Изнесено: <input type="checkbox"/> FALSE		Фосилен СО ₂ : <input type="text" value="0.5"/> t CO _{2e}
ii. AD (f) В началото		Изнесено: <input type="checkbox"/>		Био СО ₂ : <input type="text" value="0.0"/> t CO _{2e}
iii. AD (ДД):		Алгоритъм		грешка
		± 5.0%	2	0.157
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):		Тип II	tCO ₂ /TJ	74.10
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		Тип II	GJ/t	42.008
vi. Коэффициент на окисление — OXF:		Тип II		100.00%
vii. Коэффициент на превръщане — ConLF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:				
ix. Въглерод от биомаса — BiosC:				
x. Неутр. биос (non-sust. BiosC):				

Алгоритми, валидни от: до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделените на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

3 F3. Течни – Друга течна биомаса; черна луга

Горене: Други газообразни и течни горива

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

I. AD (f) Основани ли са ДД на обработване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?		Изнесено: <input type="checkbox"/> FALSE		Фосилен СО ₂ : <input type="text" value="0.0"/> t CO _{2e}
ii. AD (f) В началото		Изнесено: <input type="checkbox"/>		Био СО ₂ : <input type="text" value="391.568.8"/> t CO _{2e}
iii. AD (ДД):		Алгоритъм		грешка
		± 5.0%	2	224.112.192
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):		Липова алгоритъм	tCO ₂ /TJ	112.00
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):		Липова алгоритъм	GJ/t	15.60
vi. Коэффициент на окисление — OXF:		Липова алгоритъм		100.00%
vii. Коэффициент на превръщане — ConLF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:				
ix. Въглерод от биомаса — BiosC:				
x. Неутр. биос (non-sust. BiosC):				100.00%

Алгоритми, валидни от: до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

Идентификация на водещия до отделените на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: Пътята се приравнява към дървесната биомаса, съгласно определението на Група 2 от МКР Guidelines document No. 3, Final Version of 17 October 2012, и емисионният фактор е съгласно Таблица 7.2.1, на същия документ.

4 F4. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); биомаса

Горене: Твърди горива

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

I. AD (f) Основани ли са ДД на обработване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?		Изнесено: <input type="checkbox"/> FALSE		Фосилен СО ₂ : <input type="text" value="0.0"/> t CO _{2e}
ii. AD (f) В началото		Изнесено: <input type="checkbox"/>		Био СО ₂ : <input type="text" value="189.641.8"/> t CO _{2e}



iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	Грешка
	1	± 7.5%		108 540.385	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	Липса алгоритъм		tCO2/tJ	112.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	Липса алгоритъм		GJ/t	15.60	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	Липса алгоритъм			100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:				100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — Bios:	1	Тип I — био (bio)		100.00%	
x. Неуст. биос (non-sust. Bios):	не се прилага				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 030301 030310 030105 190802

Идентификация на водещия до отделение на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: емисионният фактор е съгласно Таблица 7.2.1 на MRR Guidance document No. 3, Final Version of 17 October 2012

5

F5. Материал – НатрСО3; калцинирана сода Технологични емисии Фосилен СО2: 1 101.1203 t CO2e
 Биос СО2: 0.0 t CO2e

Целулоза & хартия: Добавъчни химикали Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

i. AD (Д)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно достъпни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE			
ii. AD (Д) <td>В началото: 94.250 В края: 112.80</td> <td>Премето: 2 671.8520 Изнесено: 0.00</td>	В началото: 94.250 В края: 112.80	Премето: 2 671.8520 Изнесено: 0.00			
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	Грешка
	1	± 2.5%	1	2 653.30	
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:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	1	SolvF=1		100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — Bios:					
x. Неуст. биос (non-sust. Bios):					

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

Идентификация на водещия до отделение на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: консумирано количество калцинирана сода 2680.1x99% съдържание на натриев карбонат по сертификата=2653.3t чист натриев карбонат



Г. Подходи на база измервания

Без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

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

Концентрация Стойността представява 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 критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите 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 критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.
Потенциал за Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1

--	--

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

(а) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно):
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

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

Използван алгоритъм:

--

i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)

--	--

ii. Фракция на биомаса:

--	--

iii. Неустойчива фракция на биомаса:

--	--

iv. Брой работни часове:
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност) 1 000 Nm³/ча

--	--

vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност): 1 000 Nm³/го

--	--

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

Дал за глобално затопляне:
(t CO2e/ парникови газове)

--



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

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

[Redacted area]



[Handwritten signature]

Д. Непреки подходи

Без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

10 Емисии, определени по непреки подходи

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

- 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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

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

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

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:

--

Общо фосилни емисии: t CO2e

Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса: t CO2e

Описание на приложения непрек 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 непряк подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния

Приложете оценка на неопределеността, като поне за едни водещи до отбелване на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне Алерсътъм

Позоваване на файла с оценка на неопределеността:



GWP (C2F6) Стойност на потенциала 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, който е валиден да се използва за целите на прилагания алгоритъм.

За сведения и указание са използвани следните камереори 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 8 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 8 на приложение IV към РМД.

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

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 се отнасят до въведени данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отбелване на емисию помощи, или до процентни стойности над 100 %

1	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	i. AD (ДД):		t		
	ii. A: Честота		1/(ден на клетката)		
	iii. A: Продължителност		мин.		
	iv. A: SEF (CF4)		CF4/(Δt)/(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		

Емисии:



xiv. Емисии на CO₂F₆

1 CO₂e

xv. Ефективност на управяне

-

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 отбеляне 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 мониторинг, за който се отнася липсата на данни.

идентификация

я на водещия

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

я на източника

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 мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (gap data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на попок, водещ до отбеляне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SoilGasStreams“) 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 опише само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

1	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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					

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



amr

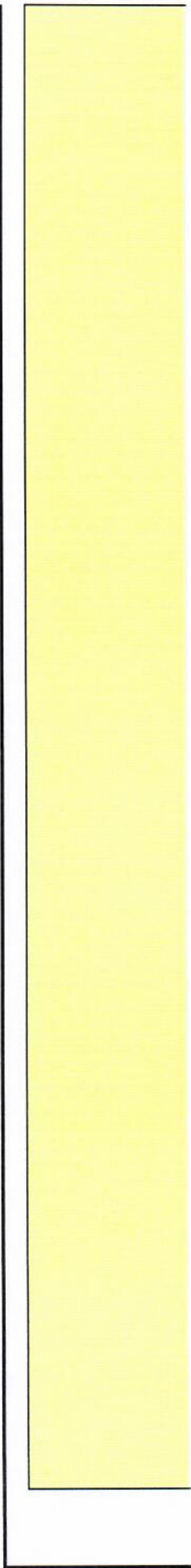
1	Открыта процедура за издаване на ново РЕПГ, съгласно писмо на ИАОС с изх.№РПГЕ-2625/27.10.2020г.
2	Подадено Заявление за издаване на ново РЕПГ с писмо с вх.№РПГЕ6768/13.11.2020г.
3	Получено ново РЕПГ №15-НЗ/2020г. С Решение № 115-НЗ-А0/2020г. на ИАОС с изх.№з146/23.12.2020г.
4	Информация за равнище на дейност на инсталацията ще бъде подадена в МОСВ в срок до 31.03.2021г., съгласно указанията и новия формуляр на ЕС.

Допълнителна информация, специфична за Държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

This area contains several official stamps and a signature. On the left, there is a blue circular stamp from SGS, a Bulgarian verification organization, with the text 'СЖС БЪЛГАРИЯ ЕООД', 'ВЕРИФИКАЦИОНЕН ОРГАН', '№ 1108', and 'БУЛ. ЦАРИ РАД. СТОШОВЕ 1157, СОФИЯ 1784'. To its right is another blue circular stamp from 'МОНДИ СТАМПА' (MONDI STAMPA) with the text 'МОНДИ СТАМПА' and 'MONDI STAMPA'. Below these stamps, there is a blue rectangular stamp with the text 'СМ ЕА'. A handwritten signature in blue ink is written across the bottom of the yellow area.



Handwritten signature in blue ink.

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

Годината, за която се отнася докладът:

2020

Наименование на оператора:

Монди Стамболийски ЕАД

Име на инсталацията:

Монди Стамболийски ЕАД

Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG 070-201

Общ капацитет
за съответната

дейност

Мерни единици: тени парникови газове

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	тени парникови газове
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	166		CO2
A2 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	90	Тонове Дневно	CO2
A3 Производство на целулоза	130 000 АСЦ	Тонове на година	CO2
A4 Производство на хартия или картон	427	Тонове Дневно	CO2
A5			

Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	20 391	347.32	581211	5 189.38	0
Технологични емисии	19 290	347.32	581211	5 189.38	0
Масов баланс	1 101	0.00	0	0.00	0
Емисии на напълно флуорирани въглеродороди (PFC)					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	20 391	347.32	581211	5 189.38	0

Общо емисии от инсталацията:

20 391 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

581 211 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



