

## 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** **Compents (Съдържание)**

**b** **Guidelines and conditions (Насоки и условия)**

**d** **Идентификация на оператора и инсталацията**

Годишната, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

**e** **Описание на инсталацията**

Дейности по приложението

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделение на емисии

Точки на измерване

**v** **Потоци горива/материали, водещи до отделение на емисии**

**Г** **Подходи на База измервания**

**д** **Непряк подход**

**Е** **Определение на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

**ж** **Продукти в данните**

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

**и** **Резюме**

**й** **Отчетност**

**Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е предоставен 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 представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подлис да се използва местото по-долу:

12.03.2019г.

Дата

*[Handwritten signature]*

*Никола Тодоров*

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



*[Handwritten signature]*

## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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 е настоящият 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-N1-ИО-А1/2013г.

#### (d) Данни за оператора:

Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която 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:

i. Име на инсталацията:

Монди Стамболийски ЕАД





ii. Наименование на обекта: Производство на целулоза, производство на хартия и картон с производствен капацитет над 20г/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: Бългaрия

vi. Държава:

vii. 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 ЕРИП3: TRUE

ii. Идентификация по ЕРИП3: 9000022

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3: 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 ЕРИП3:

**(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 №4

**(f)** Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с последната година? FALSE

**(g) Коментари:**

Ако е имало някакви изменения във функциониранието на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алтернативни, модифицираните или посочените 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 уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителна процедура.

ВЕРИФИКАЦИОНЕН ОРГАН  
№ 1108



**4 Данни за контакт**

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

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

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

**(в) 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.kisurov@mondigrup.com
vi. Адрес на електронна поща:	GSM: +359 (0) 888 921 545
vii. Телефон:	
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:**

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

i. Име:	Константин Николов
ii. Е-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 регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

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

БСА, Р България  
11 ОВ от 28.04.2017г.





## Б. Описание на инсталацията

### 6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв 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 подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии колкото са най-права от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и предсказва максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorificosity на горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали подават в обхвата на 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 намерише на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/inf/keystats/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/inf/keystats/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Могат уверете се, че араичиците на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерише на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/inf/keystats/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/inf/keystats/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведеният мук списък е обсъден като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Могат да имате предвид, че в записки от въведените данни в раздел 7, точка б) мук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до 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, категория 2).

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	СРЕ категория 1 (Енергия)	СРЕ категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2Н1 - Целулоза и хартиена промишленост	145	MW(th)	CO2
A2	Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	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	2Н1 - Целулоза и хартиена промишленост	111 000	тонове на година	CO2
A4	Производство на хартия или картон	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане	2Н1 - Целулоза и хартиена промишленост	427	тонове дневно	CO2
A5						

## 7 Относно емисиите

### (а) Подходи за мониторинг:

Могат ползвателите 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“), обект на измерване, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД

Важни Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заедно с услугата „Услуги за мониторинг“, която да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.





В случай, че не е възможно да попълните някоя лична оп съответните следващи раздели, но смятате, 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 Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub> :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub> :		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> на съдържания се в горива		

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

Попълнете този раздел	от значение
-----------------------	-------------

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

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделението на емисии  
Типът на потока, водещ до отделение на емисии, трябва да се разбира като набор от преходи, които следва да се използват съгласно РМД Тази квалификация е основа за по-нататъшните задължения, 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 I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделението 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 отделение на емисии“.

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

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на падащото меню  
Категорията на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък 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, сякаш ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделение на емисии поток, ако е уместно  
В случай, че категорията на водещия до отделение на емисии поток 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 потоци 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 водещия до отделение на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделение на емисии	грешка
F1	Горене - Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2	Горене - Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	мазут	
F3	Горене - Други газообразни и течни горива	Течни – Друга течна биомаса	черна луга	
F4	Горене - Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци)	биомаса	
F5	Целулоза & хартия - Добавъчни химикали	Материал – Na2CO3	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:**

Преинетете към следващите точки по-долу

Без значение

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (СЕМС). 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 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		







**Установени за неспазващи данни** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тази анализ обаче, се провежда само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с първите анализи. Корелациите с установени ковени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
  - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
- По документи за покупка** Данната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съответна 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 изрично са валидни изискванията по членове от 32 до 35

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

- Използва се стойност по подрабаждане или метод за оценка, публикувани 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 е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата  $Bf=0$ ), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
  - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновимите енергийни източници], ако е установена
- Тип II — био (био)** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и 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 въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отбегване на емисии топлини, или до процентни стойности над 100 %.

**1** **F1. Газообразни – Природен газ; природен газ** **Горене** **Фосилен СО2:** **23 035,6587** **CO2e**

Горене: Други газообразни и течни горива

Био СО2: **0,0** CO2e

**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)?	FALSE	грешка					
ii. AD (I)	В началото	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Прието	Единица мярка	Изнесено:	Стойност	грешка
iii. AD (DD):	± 5,0%	2			1000 Nm³	12 002,292		
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	ISO2TJ			55,6359		
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GU1 000 Nm³			34,497		
vi. Коэффициент на окисляване — OXF:	2	Тип II				100,00%		
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:								
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:								
ix. Въглерод от биомаса — Bios:								
x. Неутр. биос (non-sust. Bios):								

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

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

Коментари:





**2 F2. Течни – Тежък мазут; мазут**

Горене: Други газообразни и течни горива

Горене

Фосилен CO2:

0.0 t CO2e

Био CO2: 0.0 t CO2e

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

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

ii. AD  В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 5.0%	t	0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF):	2a	tCO2/tJ	77.40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	GJ/t	40.00	
vi. Коэффициент на окисление — OXF:	2		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 отделене на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари:

**3 F3. Течни – Друга течна биомаса; черна глина**

Горене: Други газообразни и течни горива

Горене

Фосилен CO2:

0.0 t CO2e

Био CO2: 0.0 t CO2e

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

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

ii. AD  В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 5.0%	t	203 288.454	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF):	Липова алгоритъм	tCO2/tJ	112.00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OXF:	Липова алгоритъм		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 отделене 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

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

Горене: Твърди горива

Горене

Фосилен CO2:

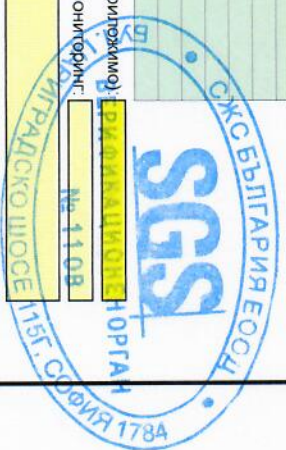
0.0 t CO2e

Био CO2: 0.0 t CO2e

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

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

ii. AD  В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:









**Г. Подходи на база измервания**

Без значение

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

**9 Емисии от потоци горива/материали (точка 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 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 критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Потенциал за Стойност на потенциал за глобално затопляне на съответните парникови газове. Глобално

1				
		<b>Общо фосилни емисии:</b>	<b>t CO2e</b>	
		<i>Общо емисии от биомаса:</i>	<b>t CO2e</b>	

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

<b>Използван алгоритъм:</b>				
		<b>Единица</b>		
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm <sup>3</sup>			

- 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 Nm<sup>3</sup>/ча
- vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност): 1 000 Nm<sup>3</sup>/го
- vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива t

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

Потенциал за глобално затопляне:  
 (t CO2e/t 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):



## Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

### 10 Емисии, определени по непреки подходи

**Общо фосилни** Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени 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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

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

**биомаса:**

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

**Общо неустойчиви** Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени емисии от биомаса:

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

--

**Общо фосилни емисии:**


  
**Общо емисии от биомаса:**


  
**Общо енергийно съдържание от фосилни горива:**


  
**Общо енергийно съдържание от биомаса:**


  
**Общо неустойчиви емисии от биомаса:**


t CO<sub>2e</sub>

t CO<sub>2e</sub>

tJ

tJ

t CO<sub>2e</sub>

Описание на приложения непрек подход:

--





Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква ежегодно оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрежк подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния

Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отбеляжване на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигат поне Алгоритъм

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. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните категории 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. Определенето 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 отбеляване на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1

Емисии: t CO2e

	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/t AI/(мин./ден на клетка)		
v. B: AEO			mV		
vi. B: SE			-		
vii. B: OVS			(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 С2F6			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 отделение на емиси поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентификациране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

**идентификация** на водещия

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

**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 бил включен методът за оценка, използван да определите 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 предадени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в **Пример**: Липсват данни за EF от една партия на поток, водещ до отделение на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партия е определен на базата на консервативни оценки. Въвеждат на лист „В. Помощи/орисаи/Материали“ („C\_SourcesStreans“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партии, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведено тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2e</sub> )
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					











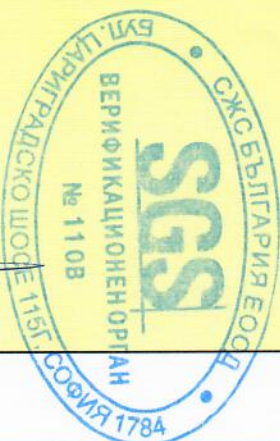
1	Извършена е замяна на спомогателното гориво мазут с природен газ след инсталиране на 4 бр. нови горелки на природен газ в ОРКА. Компетентният орган е уведомен с писмо от 14.05.15 г. Отговорът на Компетентния орган от 2.06.2015 г. е че преизглеждането на РПГЕ може да започне след актуализация на КР 123-Н1/2009. По време на верификацията, комплексното разрешително е в процес на актуализация - писмо на ИАОС с изх №КР1128/23.04.2018г. за стартиране на процедурата по преизглеждане и актуализиране на КР№123-Н1/2009.
2	От месец октомври 2017 г., Данните за потребление на природен газ в месечните актове между Монди Стамболийски ЕАД и Българгаз ЕАД са в МWh и за превръщането им в хm3 се използва коефициент GCV (Gross calorific value), който се предоставя всеки месец от доставчика на природен газ. Компетентния орган е уведомен на 19.02.2018 г. и тази промяна ще влезе в актуализирания мониторинг план, след актуализиране и промяна на комплексното разрешително 123Н1/2009.
3	Информация за равнище на активност на отделните подинсталации за 2018г., консумираните горива и нетно количество консумирана топлинна енергия - писмо до МОСВ с вх №26-00-76/15.01.2019г.

## Допълнителна информация, специфична за държавата членка

### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

Blank area for additional comments.









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

Годината, за която се отнася докладът:

**2018**

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

Дейност по Приложение 1	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици		Емисии парникови газове
		тени	тени	
A1 Изгаряне на горива	145	MW(th)	CO2	0
A2 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	90	Тонове дневно	CO2	0
A3 Производство на целулоза	111 000	Тонове на година	CO2	0
A4 Производство на хартия или картон	427	Тонове дневно	CO2	0
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	23 837	414.04	0	0.00	0
Технологични емисии	801	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани въглеводороди (PFC)					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>23 837</b>	<b>414.04</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

**Общо емисии от инсталацията:**

**23 837 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

0 t CO2e  
 0 t CO2e



*Милена Тенов*







