

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)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

- Годината, за която се отнася докладът
- Информация за оператора
- Информация за инсталацията
- Данни за контакт
- Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

- Дейности по приложение I
- Подходи за мониторинг
- Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
- Точки на измерване

V. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пропуски в данните

3. 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:

"Ди Ес Смит България" АД
"Ди Ес Смит България" АД
BG-existing-BG-099-199

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:

22.02.2016г.
Дата

Инж. А. Калчев
ИЗП. Директор
Име и подпис на юридически отговорно лице

Д-р Д. Деспотова
ИЗП. Директор



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

2015

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

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, надзорната инсталация 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	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG REPF №10-H2/2015 r.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация или която това е превъзмено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите технически правомощия във връзка с техническите функции на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Ди Ес Смит България" АД
ii. Улица, номер:	кв. Главница
iii. Пощенски код:	4400
iv. Град:	Пазарджик
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	"Ди Ес Смит България" АД
ii. Наименование на обекта:	"Ди Ес Смит България" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-axisting-BG-099-199
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. Главница
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пазарджик
iv. Област:	
v. Пощенски код:	4400
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход:	СШ 42° 8.828' ИД 24° 19.886'
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	B 7000001
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	8.6) Промислени инсталации за производство на хартия и картон и други основни продукти от дърво (като талашит, дървеносивлакнести плочи и шперплат)
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
8	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година? TRUE	

(a) Коментари:

Ако в момента нямате изменения във функционирането на дадена инсталация, имайте значение за етикетите, а също и замяната в одобрение от компетентния орган план за мониторинг, както и съответния от този план, най-често по време на докладване, вълнователно-временни или годишни промени в производствения апарат, имащи отношение до и посочени причините за тези промени, началните данни за промените, както и началните и крайните данни за въвежданите промени.

Да се отбележи, че повиквателните бележки, направени тук по качеството и да било промени, не могат да се считат за официално уведомление за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отменен трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

Отраслена промяна във връзка с увеличаване на капацитета на инсталцията от 190 на 400 т и промяна в наименованието на оператора

4 Данни за контакт

Тук се попълват данните, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, които посочавате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	Иван
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Караджов
iv. Длъжност:	менеджър инфраструктура и техническо обслужване
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	Karadzov.Ivan@diropeak.bg
vii. Телефон:	034/401286
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o
ii. Улица, номер:	Пелаги Георгиев 1
iii. Град:	Плевня
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: <i>Лицето, което тук трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vraetl@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган: <i>Ако не имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитации и верификация — „РАВ“; държавна държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията. В тези случаи, акредитацията/сметката се нарича „депутативна“ а „депутат по акредитация“ — национален орган.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за разрешителните може да значи, че физическите лица административната държава-членка за акредитация на проверяващи органи</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



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 получават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии козато 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 калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали получават и обхващат на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че граничните 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 намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/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 инсталацията. 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 потоци горива/материали, водещи да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване на 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, категория 2).

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

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Производство на картон или картон	1A2d - Енергия - Целулоза, хартия и печатане		400	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля пояснете)		39.52	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете 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 въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени 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 някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, 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 CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в гори:	FALSE	

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

от значение
Попълнете този раздел

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

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Търпът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора 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 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“.

Такива 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.

- 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 – 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 гориво или материал в списъка от падащото меню.

- 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 наименования за назв.

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

Данни за иден	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: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Мазут(разредено гориво)	
F3				
F4				
F5				

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

Без значение
Преминете към следващите точки по-долу

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

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



B. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Изпълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тегло (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm ³).
За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността се на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, както се вземат предвид съответните промени в съответните запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО" (TRUE) за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.
В началото: Създайте записа от гориво или материал в началото на докладвания период
В края: Създайте записа от гориво или материал в края на докладвания период
Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) Емисионен фактор: 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 (даже на фосилна).
Долна топлина: Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при коренето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата).
Коефициент на окисление: Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване: Коефициент на преобразуване
Стойност на Въглеродно съдържание: Стойност на Въглеродно съдържание
Въглерод от "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 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
По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въгрови, свързани с биомасата“ (на линка по-долу): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биос (non-sust. 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 прилагат критериите за устойчивост, и тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въгрови, свързани с биомасата“ (на линка по-долу): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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

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

За сведение и указание се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

Тип I: Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или д), т.е. стойности, гарантирани
Тип II: Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за националната инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно
Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено възможност, че отложението от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвърнали 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, въпреки че използват стандартните горива в търговско разпространение.
Използвани: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи обаче се правят само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни косвено показвател 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: Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за покупка 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 цялото се валидира изискването по членове с номер от 32 до 35.
Тип I — био: Приложим е един от следните методи, които се считат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикуван от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2; - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора 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 разредителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на зарязани за природен газ в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако
Тип II — 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 (био) съответните формулирани в негов метод за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

непълнота: Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в задължително, но е пропуснато.

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

1	F1. Газообразни — Природен газ; Природен газ	Горене	росилен CO2:	32 220,9	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни Търговски горива		Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
<p>По-подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>																																																											
<p>i. AD (Да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE</p>																																																											
<p>ii. AD (В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/></p>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>z</td> <td>± 2,5%</td> <td>1000 Nm³</td> <td>17 161,37</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO₂/TJ</td> <td>55,3662</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm³</td> <td>33,911</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td></td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — Сог</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биос (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		z	± 2,5%	1000 Nm ³	17 161,37		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	55,3662		v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,911		vi. Коефициент на окис	2	Тип II		100,00%		vii. Коефициент на превръщане — Сог						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса — BioC						x. Неуст. биос (non-sust. BioC)					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
	z	± 2,5%	1000 Nm ³	17 161,37																																																							
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	55,3662																																																							
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,911																																																							
vi. Коефициент на окис	2	Тип II		100,00%																																																							
vii. Коефициент на превръщане — Сог																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																											
ix. Въглерод от биомаса — BioC																																																											
x. Неуст. биос (non-sust. BioC)																																																											
<p>Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/> NA</p>																																																											
<p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/></p>																																																											
<p>Коментари: <input type="text"/></p>																																																											

2	F2. Течни — Течък мазут; Мазут(резервно гориво)	Горене	росилен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни Търговски горива		Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
<p>По-подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>																																																											
<p>i. AD (Да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE</p>																																																											
<p>ii. AD (В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/></p>																																																											
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>z</td> <td>± 5,0%</td> <td>t</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO₂/TJ</td> <td>77,40</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/1 000 Nm³</td> <td>40,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коефициент на окис</td> <td>1</td> <td>OXF=1</td> <td></td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коефициент на превръщане — Сог</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса — BioC</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биос (non-sust. BioC)</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>						iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		z	± 5,0%	t	0,00		iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	77,40		v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	40,00		vi. Коефициент на окис	1	OXF=1		100,00%		vii. Коефициент на превръщане — Сог						viii. Стойност на въглеродното съдърж						ix. Въглерод от биомаса — BioC						x. Неуст. биос (non-sust. BioC)					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																						
	z	± 5,0%	t	0,00																																																							
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	77,40																																																							
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm ³	40,00																																																							
vi. Коефициент на окис	1	OXF=1		100,00%																																																							
vii. Коефициент на превръщане — Сог																																																											
viii. Стойност на въглеродното съдърж																																																											
ix. Въглерод от биомаса — BioC																																																											
x. Неуст. биос (non-sust. BioC)																																																											
<p>Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/> NA</p>																																																											
<p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/></p>																																																											
<p>Коментари: <input type="text"/></p>																																																											



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

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

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в коментарите в плана за мониторинга все още не е бил включен методът за оценка, използван да се определят на заместящите данни (току data), за него се дава подробно обяснение, ексклузивно доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместящи данни (току 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 предходните листове трябва да ВКЛЮЧАВАТ заместящите данни.

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, 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_SourceStreams“) EF ще бъде средната претвълнена 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: емисии (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместящи данни).

1	Наименование или друг вид идентификация на водещ	от	до	Описание, причини и методи	емисиите
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 източни	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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, включително за произведените в инсталцията топлина (за отопление) и електричество.

g

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на хартия	17124220	тон	86 190,72
2 Наситена пара	17123540	TJ	84,00
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

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. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената 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

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

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

Годината, за която се отнася докладът:

2015

Наименование на оператора:	"Ди Ес Смит България" АД
Име на инсталацията:	"Ди Ес Смит България" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-099-199

 Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Производство на хартия или картон	400	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	39.52	MW(th)	CO2
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	32 221	581,96	0	0,00	0
Горене	32 221	581,96	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	32 221	581,96	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

32 221 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Потоци, водещи до отделяне на емисиите (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за емисиите	Данни за топлина на изгаряне (NCV)	Данни за топлина на изгаряне (LHV)	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод в биомаса	Коэффициент на изгаряне на биомаса	Коэффициент на изгаряне на материал	Коэффициент на изгаряне на материал	Съдържание на въглерод в биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Първоначален въглерод от биомаса	CO2e нуст. био (t)	CO2e био (t)	CO2e нуст. био (t)	Съдържание съгласно (био), tJ
1	Горива	E1 Електроенергия - Производство	17 151,97	1 000,00	33,91	50,1	0,00	0,00	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Горива	F2 Тенк - Тенк микс. Магистрале	0,00	1	40,00	50,1	77,40	0	100,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3																			
4																			
5																			
6																			

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за емисиите	Данни за топлина на изгаряне (NCV)	Данни за топлина на изгаряне (LHV)	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод в биомаса	Коэффициент на изгаряне на биомаса	Коэффициент на изгаряне на материал	Коэффициент на изгаряне на материал	Съдържание на въглерод в биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Първоначален въглерод от биомаса	CO2e нуст. био (t)	CO2e био (t)	CO2e нуст. био (t)	Съдържание съгласно (био), tJ
1																			
2																			
3																			
4																			
5																			
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за емисиите	Данни за топлина на изгаряне (NCV)	Данни за топлина на изгаряне (LHV)	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод в биомаса	Коэффициент на изгаряне на биомаса	Коэффициент на изгаряне на материал	Коэффициент на изгаряне на материал	Съдържание на въглерод в биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Първоначален въглерод от биомаса	CO2e нуст. био (t)	CO2e био (t)	CO2e нуст. био (t)	Съдържание съгласно (био), tJ
1																			
2																			
3																			
4																			
5																			
6																			
7																			
8																			
9																			
10																			

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Данни за дейността	Данни за емисиите	Данни за топлина на изгаряне (NCV)	Данни за топлина на изгаряне (LHV)	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод в биомаса	Коэффициент на изгаряне на биомаса	Коэффициент на изгаряне на материал	Коэффициент на изгаряне на материал	Съдържание на въглерод в биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса	Първоначален въглерод от биомаса	CO2e нуст. био (t)	CO2e био (t)	CO2e нуст. био (t)	Съдържание съгласно (био), tJ
1																			

