

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Девен" АД
"Девен" АД
BG-006-37

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:

30.03.2016 г.

Дата

Изп. Директор - Спирос Номикос

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

УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:BG:PDF>

В Регламента за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наричан по-долу тук „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:BG:PDF>

В съответствие с член 67, параграф 3 от Регламента за мониторинг и докладване (РМД) се изисква следното:

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на данните за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения.

Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирания годишен доклад за емисии да бъде представен по-рано.

Това е окончателната версия на формуляра на годишен доклад за емисии на инсталации, одобрен по писмена процедура от Комитета по изменението на климата през месец декември 2015 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:

Изпълнителна агенция по околна среда
гр. София 1618
бул. "Цар Борис III" №136
п.к. 251

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществен достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема за http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moew.government.bg/?show=top&cid=5>

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/fr-r/r-le>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати от първостепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE).**

Ако искате да преместите данни, първо ги КОПИРАЙТЕ (COPY) и ПОСТАВЕТЕ (PASTE), а след това изтрийте нежеланите данни от млясто.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива).

Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовите кодове по-долу).

В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въведете собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат презни елементи.






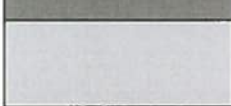
Цветови кодове и шрифтове:

Черен удебелен текст:

Дребен текст в курсив.

Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.

С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения. Държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения в свои

	Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето ще бъде показано в друг цвят.
	Светложълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително.
	Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за грешка (липсващи данни и т.н.).
	Защрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.
	Защрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената държава версия на формуляра.
	Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред („Съдържание“, „Предходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показваното“ („Precision as displayed“) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на Майкрософт Ексел.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки.

Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешки или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления.

Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за докладване на верни данни на съответния компетентен орган.

Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

НАСТОЯЩИЯТ ФОРМУЛЯР СЕ ПОПЪЛВА НА БЪЛГАРСКИ ЕЗИК И СЕ ПРЕДСТАВЯ НА ХАРТИЕН И ЕЛЕКТРОНЕН НОСИТЕЛ НА КОМПЕТЕНТНИЯ ОРГАН: ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА.

SGS

Peter Simons

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът	2015
--	-------------

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

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по 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 72-H1-I1-A1/2013
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлуатира или контролира инсталация, или козато това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решавашите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора	"Девен" АД
ii. Улица, номер	Промислена зона
iii. Пощенски код	9160
iv. Град	Девня
v. Държава	България
vi. Име на упълномощения представител	
vii. Адрес на електронна поща	
viii. Телефон	
ix. Факс	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията	"Девен" АД
ii. Наименование на обекта	Инсталация за изгаряне на горива с обща номинална топлинна мощност превишаваща
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-006-37
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Промислена зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Девня
iv. Област:	Варна
v. Пощенски код:	9160
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	43° 11' 42,86" С 27° 37' 52,41" И
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	03000001
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1 в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) **Коментари:**
Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилазаните 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 пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Янаки
iii. Фамилно име:	Янакиев
iv. Длъжност:	Началник Управление "Производство на пара и електроенергия"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	



vi. Адрес на електронна поща	Yanaki.Yanakiiev@solvay.com
vii. Телефон:	0519 9 5932
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Иво
iii. Фамилно име:	Божидаров
iv. Длъжност:	Началник отдел Здраве, Безопасност, ОС и Тотално Качество
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща	Ivo.Bojidarov@solvay.com
vii. Телефон:	0519 9 5888
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	"SGS Юнайтед Кингдъм Лимитед"
ii. Улица, номер:	217-221 Лондон роуд
iii. Град:	Кембърли
iv. Пощенски код:	GU153EY
v. Държава:	Обединено кралство
(b) 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 ECTE</i>	
i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359 29 10 15
iv. Факс:	+359 29 43 34 27
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>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.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията на държава-членка за акредитиране на проверяващи органи</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Обединено кралство
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	005UKAS



Рекорд Сигнатура

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 попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над права от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможено количество използвано гориво за идваща ережа, умножено по ефикасността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация видете 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

Да се има предвид, че при докладване на катеворите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цял производство на енергия (катевория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катевория 2)

За промяните, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към резултатното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна 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
A01	Производство на шиментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство		120	MW _{th}	CO2
A1	Изгаряне на горива					CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложени:

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 разликите в докладите, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно форматирани, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приложите към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка 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 съвместими със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO ₂	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂		
Напряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N ₂ O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO ₂ на съдържаща се в горива		

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат 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“ видете Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

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

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прелива, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за натоварените задължения, т.е. за алтернативите, 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 в 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 тактични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете катевория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Катеворията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – катевория „газообразни – природен газ“, „течни – твърди газут“, „материал – суровина смес“,...

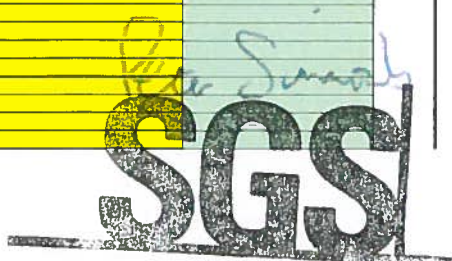
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка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

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

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

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

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
F01	Циментов клинкер. Не бавз входните в пещта суровини (метод А)	Суровина за шиментовото производство		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуун и стомана. масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене. Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Нискокалорични въглища	
F2	Горене. Твърди горива	Твърди – Антрацит	Антрацитни отсевки	
F3	Горене. Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петролен кокс	
F4	Горене. Други газообразни и течни горива	Течни – Газол/дизелово гориво	Промислен газол / Дизел	
F5	Горене. Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F6	Горене. Стандарти търговски горива	Газообразни – Пропан	Пропан - Бутан	
F7	Горене. Скруберна емисия на димни газове (изчисление на базата на влак)	Материал – СвO ₂	Варовик	
F8	Горене. Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци)	Биомаса	
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				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте всяка точка на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в турбинопроводни 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 се 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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

SGS

Peter Simons

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важен! С овалей осигуряването на последователност, въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", Данни за дейността - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методики за мониторинга и могат да са изразени в тегилки (Т), тонове меса (М), или за газове - нормални кубични метри обем
В началото: Съответните записи от гориво или материал в началото на доклада период
В края: Съответните записи от гориво или материал в края на доклада период
Привето: Количеството закупено гориво или материал през доклада период
Изнесено: Изнесението от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): "Предварителен" емисионен фактор означава приемлив 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 фосилни фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (вля на фосилна)
Долна топлина на изгаряне (NCV): "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, използвано във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при верните водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата
Коефициент на окисление - OxF: Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане - ConvF: Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното съдържание - Ccarb: Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса - BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тези стойности трябва да се отнасят 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 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк 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. Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линк 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 вътрешни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, вътрешни от Международното агентство за изменение на климата - IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, вариантирани стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани
Тип II Вътрешни стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) - емисионни фактори, специфични за съответния дял, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани
Установени заместители данни Това са методи, базирани на вътрешни корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което тези алгоритми се смятат за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени лосовни показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конденсирани видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или - долна топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупка, предоставена от доставчика на гориво, при положение, че тя е съответна в съответствие с вътрешните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на немиращи се в твърдоско разпространение горива).
Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни изчисленията по цените с номер от 32 до 33.
Тип I - био (bio) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2; - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, 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 топлината биомаса, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква в) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергийни източници], ако е
Тип II - био (bio) 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:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия могат да се свързват с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отговорни за идентифицираните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Твърди - Други видове битуминозни въглища; Нискорекционни въглища	Горене	Фосилен CO2:	780,415.1 t CO2e
	Горене: Твърди горива		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 (ДД):	Основа ли се ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (ДД):	В началото:	В края:	Привето:	Изнесено:	
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	тCO2/TJ	322,335 464	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	94 0880	
vi. Коефициент на окисление - OxF:	3	Лабораторни анализи	-	26 1792	
vii. Коефициент на превръщане - ConvF:				98.2939%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание - Ccarb:					
ix. Въглерод от биомаса - BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментар: _____



Peer Simons

2 **F2. Твърди – Антрацит; Антрацитни отсевки** Горене Росилен CO2: **0.0** t CO2e
 Горене: Твърди горива 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0.000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	CO2/TJ	0.0000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0.0000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	0.0000%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

3 **F3. Твърди – Нафтен кокс; Петролен кокс** Горене Росилен CO2: **635,482.8** t CO2e
 Горене: Твърди горива 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	208,838,638	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	CO2/TJ	84,8982	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	32,0737	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	89,8727%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

4 **F4. Течни – Газоол/дизелово гориво; Промислен газоол / Дизел** Горене Росилен CO2: **1,979.5** 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.

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

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	не се прилага		t	831,544	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	CO2/TJ	74,1000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	42,3000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

5 **F5. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене Росилен CO2: **0.0** 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.

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

ii. AD (ДД): В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0.000	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2b	Заместващи данни	CO2/TJ	55,1942	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	0.0000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	89,5000%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

SGS
 Peter Simons

6 **F6. Газообразни – Пропан ; Пропан - Бутан** Горене Росилен CO2: **0.0** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД):	Алгоритъм не се прилага	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	26	Заместващи данни	tCO2/TJ	63.0667	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	46.0000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	89.0000%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

7 **F7. Материал – СаСО3, Варовик** Технологични емисии Росилен CO2: **37,924.0** t CO2e
 Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати) 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	± 7.5%	t	85,325,308	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.3978	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

8 **F8. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); Биомаса** Горене Росилен CO2: **0.0** t CO2e
 Горене: Твърди горива 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (ДД): В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	4	± 1.5%	t	0.0000	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0.0000	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	GJ/t	0.0000	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	1	OxF=1	-	100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Carbc:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

SGS
 Peter Simons

Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

10 Емисии, определени по непреки подходи

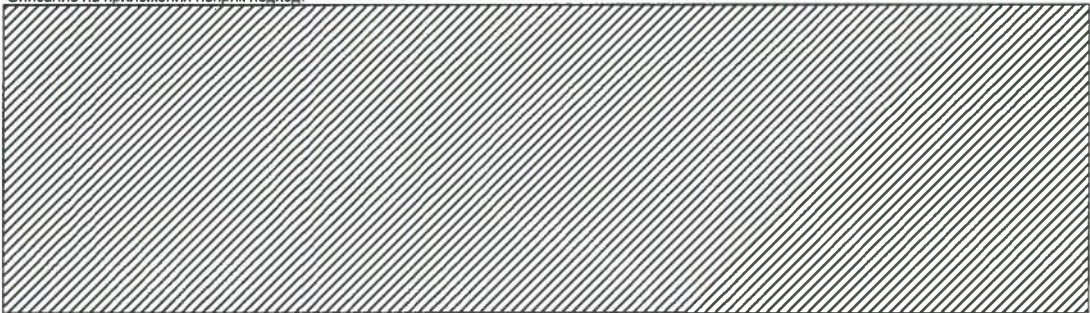
Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни биомаса) - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са
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	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 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 непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния Приложение оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността 



Reza Samad

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

- Наименование или друг вид идентификация** Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падежното меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрек изчисления“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.
- Наименование или друг вид идентификация** Посочете източника на емисии по списъка от падежното меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрек изчисления“), 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 за липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане можа да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Ковалто е плана за мониторинга все още не е била включен методът за оценка, използван за определяне на заместителните данни (proxy data), за нево се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.
- Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy 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 са действителни данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените 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 емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместителни данни).

	Наименование или друг вид идентификация	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1	F1. Твърди – Други видове битуминозни въглища, Нискоректационни въглища	01.11.2015	30.11.2015	Твърде висок КПД на котли по измерени количества горива. Използван метод, базиран на изчисление през КПД, одобрен в плана за мониторинг.	40,066
2	F3. Твърди – Нефтен кокс, Петролен кокс	01.11.2015	30.11.2015	Твърде висок КПД на котли по измерени количества горива. Използван метод, базиран на изчисление през КПД, одобрен в плана за мониторинг.	51,298
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

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



Reza Samad

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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Изгаряне на горива в инсталции с обща номинална топлинна мощност, превишаваща 20 MW - производство на топлинна и електрическа енергия	п в Код съгласно NACE 2007 4030 Код съгласно NACE 2010 3530	TJ	15.163 43
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

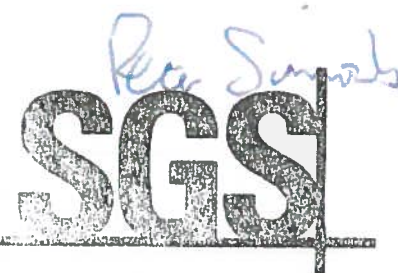
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, 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 използват(т) името(имената) на файла(файловете), ако се е

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:	"Девен" АД
Име на инсталацията:	"Девен" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-008-37

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици тези парникови газове	
		CO2	
A1 Изгаряне на горива			
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	1,455,781	15,163.43	0	0.00	0
Горене	1,417,857	15,163.43	0	0.00	0
Технологични емисии	37,924	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1,455,781	15,163.43	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **1,455,781 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

SGS
Peter Sumarokov

Financial Statement for the period ending 31/12/2024									
Income Statement for the period ending 31/12/2024									
Account Name	2024	2023	2022	2021	2020	2019	2018	2017	2016
Revenue	1000000	950000	900000	850000	800000	750000	700000	650000	600000
Cost of Sales	(400000)	(380000)	(360000)	(340000)	(320000)	(300000)	(280000)	(260000)	(240000)
Gross Profit	600000	570000	540000	510000	480000	450000	420000	390000	360000
Operating Expenses	(200000)	(190000)	(180000)	(170000)	(160000)	(150000)	(140000)	(130000)	(120000)
Operating Profit	400000	380000	360000	340000	320000	300000	280000	260000	240000
Other Income	50000	40000	30000	20000	10000	0	0	0	0
Other Expenses	(100000)	(90000)	(80000)	(70000)	(60000)	(50000)	(40000)	(30000)	(20000)
Profit Before Tax	350000	330000	310000	290000	270000	250000	230000	210000	190000
Income Tax	(70000)	(66000)	(62000)	(58000)	(54000)	(50000)	(46000)	(42000)	(38000)
Profit After Tax	280000	264000	248000	232000	216000	200000	184000	168000	152000

SGS
Peter Smith