

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, водещи до отделяне на емисии

Г. Подходи, основани на измервания

Д. Непряк подход

E. 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:

"Неохим" АД, Димитровград
"Неохим" АД, Димитровград
BG-130-311

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:

9.02.2015 г.

Дата

Димитър Димитров

Име и подпис на
 юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013 г.
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg_091013.xls

SGS
 07.01.07.X

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 не само държавите-членки на ЕС.
- 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 тонклометри 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 планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонклометрите, 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 образца по-горе. 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 от Комитета по изменението на климата на заседанието си от 18 април 2013 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:

Подробни адресни данни, които се попълват от съответната държава-членка

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обрънете 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 обществения 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 ЕС: <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема: 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:

<да се попълни от държавата членка>

Хелпдеск:

<да се попълни от държавата членка, ако има такава служба>

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 ФУНКЦИОНАЛНИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE)**.

Ако искате да преместите данни, първо ги **КОПИРАЙТЕ (COPY)** и **ПОСТАВЕТЕ (PASTE)**, а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (погрешно) място.

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 посочават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива).

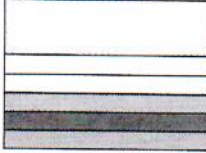
Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовите кодове по-долу).

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 въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

SGS
07.01.01X

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 специфични версии.
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 хиперръзки.

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 остава 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 показаното“ („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 грешни 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:

Pet Sim

09.02.2015

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1 Годината, за която се отнася докладът**

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или брѝа 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.
Да се включат всички специфични указания на държавата-членка

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС-София
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	Държава-членка/обозначение на 144-H1/2012
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"Нехим" АД, Димитровград
ii. Улица, номер:	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
iii. Пощенски код:	6403
iv. Град:	Димитровград
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Димитър Димитров
vii. Адрес на електронна поща:	neochim@neochim.bg
viii. Телефон:	+359391 65 202
ix. Факс:	+359391 60 555

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

Посочете всякакви специфични указания на държавата-членка за наименованието на инсталацията.

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Нехим" АД, Димитровград
ii. Наименование на обекта:	"Нехим" АД, Димитровград
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-130-311
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Димитровград
iv. Щат/провинция/област:	Хасково
v. Пощенски код:	6403
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта: <small>Посочете всякакви специфични указания на държавата-членка относно географските координати.</small>	N= 42°03'00"; E= 25°37'02"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	14000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	4. а) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на фосфорни, азотни
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	4. б) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни 4. в) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни 2. б) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично топене) 4. а) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни органични
(d) Компетентен орган за разрешението	ИАОС-София
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	0
(g) Коментари: <small>Ако в името на каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрен от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на наблюдение, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете принципите за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че повсяквателните бележи, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>	

4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Даниел
iii. Фамилно име:	Добрев
iv. Длъжност:	експлоат.
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"Неохим" АД, Димитровград
vi. Адрес на електронна поща:	dobrev@neochim.bg
vii. Телефон:	+359391 65 720
viii. Факс:	

(б) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Йордан
iii. Фамилно име:	Табаков
iv. Длъжност:	Ръководител отдел "Технологии и анализи"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"Неохим" АД, Димитровград
vi. Адрес на електронна поща:	ytabakov@neochim.bg
vii. Телефон:	+359391 65 232
viii. Факс:	

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

i. Наименование на дружеството:	СЖС Юнайтед Кингдъм Лимитед
ii. Улица, номер:	217-221 Лондон Роуд
iii. Град:	Кембърли
iv. Пощенски код:	GU15 3EY
v. Държава:	Великобритания

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият едитор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sjg.com
iii. Телефонен номер:	+35988 622 55 75
iv. Факс:	+3592 991 81 43

(с) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиките на администрациите държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Великобритания
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	UKAS 005

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 входяща топлинна мощност (за дейности, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя емисиите. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да се намери на http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Моля уверете се, че врициците 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 Приложението I. Този документ може да се намери на http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведеният тук списък ще бъде достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност и 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, водещи до отделяне на емисии, специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по единния формат за докладване (ЕФД) 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)

Да се включат всички специфични указания на държавата членка

Реф. №	Дейност по Приложение I	ЕФД категория 1 (Енергия)	ЕФД категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e - Енергия - Други промишлени сектори	2A1 - Процес - Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електро- и		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на амониак	1A2a - Енергия - Химикали	2B1 - Процес - Производство на	459800	тонове/година	CO2
A2	Производство на азотна киселина	1A2a - Енергия - Химикали	2B2 - Процес - Производство на азотна	528000	тонове/година	CO2 & N2O
A3	Изгаряне на горива	1A2e - Енергия - Други промишлени сектори		42	MW(th)	CO2
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи на мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непозитивни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да примените 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 точни.

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		
Непряк подход за определяне на емисиите		
Изчисляване на емисиите на N2O	TRUE	Приложими раздели: 7(в), 9
Мониторинг на емисиите на перфл		
Мониторинг на преноса на CO2, на		

(б) Потоци, 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 мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс) За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- 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 правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите (tiers), 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 Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят
- Изберете категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню
 Категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория газообразни — природен газ“, „течни — течен мазут“, „материал — суровинна смес“...
 Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на
- 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-общ клас горива или материали, може допълнително да уточните, като въведете наименование за него. В зависимост от категорията на водещия до отделяне на емисии поток

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

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в п	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чулуци и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Амониак: Гориво, използвано като технологич	Газообразни - Природен газ	природен газ за технология в Рефор	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Реформинг	
F3	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Подгревател	
F4	Горене: Факултни тръби	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене във Факултна	
F5	Горене: Факултни тръби	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене във Факултна	
F6	Горене: Стандартни Търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за технология в Реакто	
F7	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Подгревател	
F8	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за Пусков котел	
F9	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Пещи за не	
F10	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Пещ за тер	
F11				
F12				
F13				

SGS
07.01.01X

F14		
F15		
F16		
F17		
F18		
F19		
F20		
F21		
F22		
F23		
F24		
F25		
F26		
F27		
F28		
F29		
F30		
F31		
F32		
F33		
F34		
F35		
F36		
F37		
F38		
F39		
F40		
F41		
F42		
F43		
F44		
F45		
F46		
F47		
F48		
F49		
F50		
F51		
F52		
F53		
F54		
F55		
F56		
F57		
F58		
F59		
F60		
F61		
F62		
F63		
F64		
F65		
F66		
F67		
F68		
F69		
F70		
F71		
F72		
F73		
F74		
F75		

(с) Точки, в които са инсталирани измервателни уреди на системи за непрекъснат мониторинг от значение
Попълнете този раздел

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 методи, основани на измервания.
 Важно! С овалед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата

Обозначения на точки на измерване M1,	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1	Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	N2O
M2	Комин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	N2O
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		

SIFS
07.01.2015

В. Потоци, водфеци до отделяне на емисии

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С олед 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 са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. 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 са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите 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** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
 - В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
 - Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
 - Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
- (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):** Въз основа на общото въглеродно съдържание, изключващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния
- ДТИ (NCV):** "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отбелязано във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлинната на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на
- Коефициент на окисление — ОхF:** Коефициент на окисление
- Коефициент на превръщане —** Коефициент на преобразуване
- Стойност на въглеродното съдържание** Въглеродно съдържание
- Въглерод от биомаса — BioC:** "Фракция на биомаса" означава делът на получената от биомаса въглерод и общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно. 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), ИЛП
 - 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 линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
- Неуст. биоС (non-sust. BioC):** "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получената 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, но тези критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Алгоритми за изчислителни фактори:

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

За сведения и указания 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 в), т.е. стойности.
- 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 национална 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 представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, където се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
- Установени представителни данни** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:
 - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

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

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

- 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 постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).
- 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:

- непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.
- несъместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, съведени 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 за технология в Реформинг I степен в цех	Горене	Рослен CO2:	271 561.0 t CO2e
	Амоняк: Гориво, използвано като технологична суровина		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)? FALSE

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	Тип II	1000 Nm ³	146 553.47	
v. ДТИ (NCV):	2а	не се прилага	tCO ₂ /1000 Nm ³	1.85	
vi. Коефициент на окисление — ОхF:	Липсва алгоритъм				
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

(Handwritten signatures and stamps)

SGS 07.01.01X

1 / 4

2 **F2. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Реформинг I степен в цех** Горене Росилен CO2: **198 029.2** 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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	105 831.03	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.1987	
v. ДТИ (NCV):	2b	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.07	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага		tC/t		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Подгревател на ПГ в цех** 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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.1987	
v. ДТИ (NCV):	2b	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.07	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага		tC/t		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене във Факелна инсталация в цех** Горене Росилен CO2: **210.8** t CO2e
 Горене: Факелни тръби 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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 7.5%	1000 Nm3	113.76	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E):	2a	Тип II	tCO2/1000 Nm3	1.86	
v. ДТИ (NCV):	не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага		tC/t		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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 за горене във Факелна инсталация в СТА** Горене Росилен CO2: **582.9** t CO2e
 Горене: Факелни тръби 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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 7.5%	1000 Nm3	314.58	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E):	2a	Тип II	tCO2/1000 Nm3	1.86	
v. ДТИ (NCV):	не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II	-	99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага		tC/t		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага				

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:

SIGS
07.01.2015

Be Sin

6 **F6. Газообразни – Природен газ; природен газ за технология в Реактор за каталитична Горене** Росилен CO2: **20 666.6** 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)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	11 153.14	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E _{EF}):	2a	Тип II	tCO2/1000 Nm3	1.86	
v. ДТИ (NCV):	не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	Липсва алгоритъм			99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага				

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. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Подгревател на отпадъчни Горене** Росилен CO2: **21 310.0** 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)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	11 388.52	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E _{EF}):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.1987	
v. ДТИ (NCV):	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.07	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага				

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. Газообразни – Природен газ; природен газ за Пусков котел Горене** Росилен CO2: **15 466.8** 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)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	8 265.80	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E _{EF}):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.1987	
v. ДТИ (NCV):	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.07	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага				

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:

9 **F9. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Печи за нагряване на метални Горене** Росилен CO2: **1.2** 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)? **FALSE**

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	0.63	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((pre)E _{EF}):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.1987	
v. ДТИ (NCV):	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.07	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):	не се прилага				

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:

2-32
XTC.10.70

SIGS
07.01.01X

Red Line

10 **F10. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Пещ за термична обработка** Горене Росилен CO2: **7.5** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0.0** t CO2e

Горещи 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)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	3.98	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.1987	
v. ДТИ (NCV):	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.07	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Тип II		99.50%	
vii. Коэффициент на превръщане — SolvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:		не се прилага			
ix. Въглерод от биомаса — BioC:		не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):		не се прилага			

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:

11 Росилен CO2: t CO2e
 Био CO2: t CO2e

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):					
v. ДТИ (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
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:

12 Росилен CO2: t CO2e
 Био CO2: t CO2e

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):					
v. ДТИ (NCV):		не се прилага			
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
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:

Rec Sin

2-2-2

Г. Подходи, основани на измервания

от значение

Попълнете този раздел

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

Концентрация на парникови Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O).
Фракция на биомаса: „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), ИПИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
Неустойчива фракция на биомаса: „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.
Потенциал за глобално затопляне Стойността на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1 **N2O** **M1. Комин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")** **Общо фосилни емисии:** 46 186.6 t CO2e
Общо емисии от биомаса: 0.0 t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: 0.00 TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса: 0.00 TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно): **в приложимо**
 Резултати от контролни изчисления (биомаса): **в приложимо**

Използван алгоритъм (tier): **3**
 ± 5.0%

Потенциал за глобално затопляне: **298**
 (t CO2e/t парникови газове)

Единица мярка		
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	q/Nm ³	0.1327
ii. Фракция на биомаса:	-	0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	0.00%
iv. Брой работни часове:	часове/год.	5 602
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	208.44
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm ³ /год.	1 167 666
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	155

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

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

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

2 **N2O** **M2. Комин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")** **Общо фосилни емисии:** 23 575.8 t CO2e
Общо емисии от биомаса: 0.0 t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: 0.00 TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса: 0.00 TJ

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно): **в приложимо**
 Резултати от контролни изчисления (биомаса): **в приложимо**

Използван алгоритъм (tier): **3**
 ± 5.0%

Потенциал за глобално затопляне: **298**
 (t CO2e/t парникови газове)

Единица мярка		
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	q/Nm ³	0.2710
ii. Фракция на биомаса:	-	0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	0.00%
iv. Брой работни часове:	часове/год.	5 763
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	50.66
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm ³ /год.	291 929
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	79

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

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

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



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Цракнете тук за да продължите към следващия работен лист

10 Емисии, определени по непреки подходи

Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса) - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
Общо емисии от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“; т.е. не се отнася за 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.

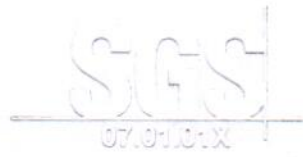
Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо:

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 приложния 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 доклад за 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:



[Handwritten signature]

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 отделена на емисии поток - Посочете водещо до отделена на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с нетряк подход“), за идентификация на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася списъка на данни, водещи до отделена на емисии поток

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии - Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирените на измерение подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с нетряк подход“), за идентификация на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинг, за които се отнася списъка на данни, източника на емисии

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 лист „3_Допълнителна информация“ („H_AdditionalInformation“).

Когато в плана за мониторинг все още не е бил изключен методът за оценка, използван да определена на заместителни данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на 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 трябва да ВКЛЮЧАВАТ заместителни данни.

Пример: Списък данни за EF от една партида на поток, водещ до отделена на емисии (напр. тежкотоварни 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 претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди в това число смят партидите, за които липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидите с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) в ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместителни данни).

№	Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделена на емисии поток	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

№	Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	14.2.2014 - 09.00 ч	14.2.2014 - 11.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	22
2	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	17.2.2014 - 09.00 ч	17.2.2014 - 10.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	11
3	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	14.4.2014 - 11.00 ч	14.4.2014 - 12.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	11
4	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	16.4.2014 - 14.00 ч	16.4.2014 - 15.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	10
5	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	24.4.2014 - 09.00 ч	24.4.2014 - 10.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	11
6	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	24.4.2014 - 10.00 ч	24.4.2014 - 11.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	10
7	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	28.4.2014 - 09.00 ч	28.4.2014 - 10.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	10
8	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	15.5.2014 - 09.00 ч	15.5.2014 - 10.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	10
9	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	20.5.2014 - 09.00 ч	20.5.2014 - 10.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	10
10	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	23.5.2014 - 13.00 ч	23.5.2014 - 14.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	10
11	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	29.5.2014 - 15.00 ч	29.5.2014 - 16.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	10
12	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	03.6.2014 - 09.00 ч	03.6.2014 - 10.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	13
13	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	13.6.2014 - 11.00 ч	13.6.2014 - 12.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	10
14	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	22.10.2014 - 09.00 ч	22.10.2014 - 10.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	10
15	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	23.10.2014 - 11.00 ч	23.10.2014 - 12.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	10
16	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	23.10.2014 - 12.00 ч	23.10.2014 - 13.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	11
17	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	04.11.2014 - 15.00 ч	04.11.2014 - 16.00 ч	Поддръжка/ремонт на автоматичната система за измерване	11
18	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	19.11.2014 - 11.00 ч	19.11.2014 - 12.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	24
19	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	27.11.2014 - 09.00 ч	27.11.2014 - 11.00 ч	Калибриране на автоматичната система за измерване	34
20	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	27.11.2014 - 15.00 ч	27.11.2014 - 18.00 ч	Калибриране на автоматичната система за измерване	24
21	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	28.11.2014 - 09.00 ч	28.11.2014 - 10.00 ч	Калибриране на автоматичната система за измерване	10
22	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	04.12.2014 - 09.00 ч	04.12.2014 - 10.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	1
23	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	19.12.2014 - 10.00 ч	19.12.2014 - 11.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	11
24	M2. Котлин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	19.12.2014 - 14.00 ч	19.12.2014 - 15.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	2
25	M1. Котлин 9 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	23.12.2014 - 09.00 ч	23.12.2014 - 10.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	3
26	M2. Котлин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	04.11.2014 - 14.00 ч	04.11.2014 - 15.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	3
27	M2. Котлин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	24.11.2014 - 10.00 ч	24.11.2014 - 11.00 ч	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4
28	M2. Котлин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	24.11.2014 - 11.00 ч	24.11.2014 - 13.00 ч	Калибриране на автоматичната система за измерване	13
29	M2. Котлин 8 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	24.11.2014 - 14.00 ч	24.11.2014 - 17.00 ч	Калибриране на автоматичната система за измерване	19

STG/S
07.01.2015

Handwritten signature

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 топлофикация) и електричество.
Въведете всяко специфично указание на държавата членка, по-специално доколко тази информация е проверена

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Амсияк	20151075	тона	211827.00
2 Азотна киселина (58-60%-на + 43-46%-на), изразени като 100%-на к-на	20151050	тона	367978.00
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:

Производството на цех 630 "Азотна киселина - нова" (58-60%-на) през 2014 г., изразено като 100%-на к-на е 293 092,0 т.
Производството на цех 151 "Азотна киселина - стара" (43-46%-на) през 2014 г., изразено като 100%-на к-на е 74 886,0 т.

SIGST
07.01.01X

Plt. Sir

