

# 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

### 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:

Златна Панега Цимент АД
Златна Панега Цимент АД
BG-020-138

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:

20.03.2015г.  
 Дата

А. Тукмаков  
 Име и подпис на  
 юридически отговорно лице



#### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09/10/2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.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, отговорящ 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 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 инсталацията или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на данни за мониторинга и за промените в тези данни, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометри, 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 опростен вариант 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-долу.

Настоящият образец на формуляр за докладване отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишен 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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде предоставен 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 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 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 заявителът 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 за [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index\\_en.htm](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](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/bg/rr/index.html>

### 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 ФУНКЦИОНЕТЕ 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 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 десната 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 празни елементи.

### Цветови кодове и шрифтове:

#### Черен удебелен текст:

Дребен текст в курсив

Светложълти полета

Светлозелени полета

Светлосини полета

Светлосиви полета

Светлосини зони

Светлосиви зони

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 на формуляра.

Цветените 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.

Цветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за грешка (липсващи данни и т.н.).

Заштрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.

Заштрихованите сини 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 въгласно показването“ („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).

**ЗАВЯЗВАНЕ ЗА ОТГОВОРНОСТ:** Всички формуляри за разработени, внимателно и изчерпателно. Въпреки това, не е възможно, въпреки че се извършва редовно АТТ от лица на държавите-членки, да се осигури пълно осигуряване с всички необходими данни за проверка на валидността на изчисленията. Като алтернатива на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носи отговорност за грешки или заблуждаващи резултати от изчисленията, чрез файла, използвани.

Попълването 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:**

**Настоящия формуляр се попълва на БЪЛГАРСКИ ЕЗИК и се представя на хартиен и електронен носител на компетентния орган:  
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА**



*[A large, faint, diagonal line or signature mark spans across the page.]*





## 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 друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на таква промена 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 (РЕПГ)	0 РПГ №6-Н2-И2
<b>(d) Данни за оператора:</b> <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на която са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора:	Златна Панега Цимент АД
ii. Улица, номер:	ул. "Шипка" № 2
iii. Пощенски код:	5760
iv. Град:	с. Златна Панега
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Екатерина Шилегарска
vii. Адрес на електронна поща:	ekaterina.shilegarska@titan.bg
viii. Телефон:	029760068
ix. Факс:	

## 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията:	Златна Панега Цимент АД
ii. Наименование на обекта:	Златна Панега Цимент АД
iii. Уникателен номер за идентификация на инсталацията:	BG-020-138
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1:	ул. Шипка № 2
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с. Златна Панега
iv. Област:	Ловеч
v. Пощенски код:	5760
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	18000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	3 а и i) Инсталации за производство на циментен клинкер в ротационни пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	5.б) Инсталации за изгаряне на неопасни отпадъци, попадащи в схватка на 5.а) Инсталации за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци 5.в) Инсталации за обезвреждане на неопасни отпадъци
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	6-Н2-И2-А1/2013 г. - Версия 8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b> <i>Ако в името на каквито и да било изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, есентенно временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, могат да бъдат видими и посочете вие и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i> <i>Да се отбелязва, че повиквателните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	

## 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 правомощия да действат от името на оператора.

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Викслав
iii. Фамилно име:	Ранитович
iv. Длъжност:	Производствен Директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	vojislav.ranitic@titan.bg
vii. Телефон:	02 9820290
viii. Факс:	
<b>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

## 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	EUROCERT S.A. - European Inspection and Certification Company S.A.
ii. Улица, номер:	89 CHLOIS STR&LIKOV/RISEOS
iii. Град:	Атина
iv. Пощенски код:	14452
v. Държава:	Гърция
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b> <i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.</i>	
i. Име:	Милка Богданова

ii. E-mail адрес:	euocer1@gmail.com
iii. Телефонен номер:	02/9733713
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
<p><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></p> <p><i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i></p> <p><i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i></p>	
i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	875-2





**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 дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над права от 20 MW) която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и предоставява максималното възможна количество изплатено гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали полагат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии

Моля уверете се, че връзките на инсталацията се определят правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/etd/etd\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/etd/etd_interpretation_en.pdf)

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на места където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделна на

да се има предвид, че при докладване на категориите 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 цел производството на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованията или идентичността на операторите, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, 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 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 топлинна енергия в публичния сектор	2A1 – Процес – Производство на	120	MW(th)	CO2
A1	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Процес – Производство на	3500	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива			7	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисления“), 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 разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължават условно формиране, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непък подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива	FALSE	

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

Попълнете този раздел **ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предвиждат за мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (непр. по стандартна методика или с месов баланс). За определяне на потока, водещ до отделна на емисии, вижте Разпоредби документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“)

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделна на емисии. Тител на потока, водещ до отделна на емисии, трябва да се разбира като набор от преходи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
  - Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
  - Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно даден видове потоци, водещи до отделна 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 отделна на емисии“.
  - Такива видове водещи до отделна на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделна на емисии от списъка на падащото меню. Категориите на съответния поток, водещ до отделна на емисии зависи от вида му, който е избран, и например може да бъде – категория „възобнови – природен въз“, „течни – тегли мазут“, „материал – суровини смес“.
  - Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оелд осигуряването на последователност в вако да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделна на емисии поток, ако е уместно.
  - В случай, че категорията на водещия до отделна на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него

Важно! С оелд осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделна на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Данн и за иден	Тип на потока, водещ до отделна на емисии	Категория на водещия до отделна на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделна на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чукуи и стомани: месов баланс	Метален скрап	Отпадни газове от процеси	
F1	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно		
F2	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно	Суовини калциев карбонат за произв	
F3	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Други съдържащи въглерод материали	Суовини магнезиев карбонат за произв	
F4	Горива: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Общ органичен въглерод в суровини	
F5	Горива: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Въглища	
F6	Горива: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Петрококс	
F7	Горива: Твърди горива	Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми	Смес от въглища и петрококс	
F8	Горива: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Негодни за употреба гуми	
F9	Горива: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Отпадъчни греси	
F10	Горива: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Рухави от рихвани филтри	
F11	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Инженерно гориво (PEF)	
F12	Горива: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Природен газ	
F13			Дизелово гориво	
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 емисиите:

без значение  
Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани платформи на база измервания.

Важен! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

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





**В. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

от значение

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

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

**Съкращения:**

**AD (ДД):** "Activity Data"/Данни за дейността - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат 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 С)), 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

<b>(Предварителен) емисионен</b>	Предварителен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
<b>Долна топлина на изгаряне</b>	Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (m e без енергията, нужна за изгаряне на
<b>Коефициент</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от</b>	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като 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 По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неуст. биоС (non-sust. BioC)</b>	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

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

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

За сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

<b>Тип I</b>	Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (m e стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви г) или д), m e стойности.
<b>Тип II</b>	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 предоставено 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, както се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.
<b>Установени заместящи данни</b>	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 плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
<b>По документи за покупка</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, 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
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35
<b>Тип I — био (bio)</b>	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, алинея втора, m e 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, m e 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
<b>Тип II — био (bio)</b>	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, m e чрез лабораторни анализи. В този случай в 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 в задължително, но е пропуснато

**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	<b>F1. Материал – Суворинно брашно; Суворини калциев карбонат за Циментов клинкер: На база входящите в пещта суворини (метод А)</b>	<b>Технологични емисии</b>	Росилен CO2: <b>230.056,7</b> t CO2e
			Био CO2: <b>0,0</b> t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				
ii. AD (I. В началото: [ ] В края: [ ] Прието: [ ] Изнесено: [ ]				
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност грешка
	3	± 2,5%	t	536.097,83
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,44
v. Долна топлина на изгаряне				
vi. Коефициент на окисление				
vii. Коефициент на пре	2	Анализ и стехиометрия		97,53%
viii. Стойност на въглеродния				
ix. Въглерод от биомаса (биоС)				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: [ ] до: [ ] Каталоген номер на отпадъка (ако е приложено): [ ]

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

Коментари: [ ]



2	F2. Материал – Суровинно брашно; Суровини магнезиев карбонат за Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Технологични емисии	Росилен CO2:	5.635,6	t CO2e
			Био CO2:	0,0	t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	11.069,68	
iv. (Предварителен) ем	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,52	
v. Долна топлина на изгаряне (НЦИ)					
vi. Коефициент на окисление (COF)					
vii. Коефициент на пре	2	Анализ и стехиометрия	-	97,53%	
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса (non-sust)					
x. Неуст. биоС (non-sust) (биоС)					

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. Материал – Други съдържачи въглерод материали ; Общ органичен Циментов клинкер: Некарбонатен въглерод	Технологични емисии	Росилен CO2:	2.459,3	t CO2e
			Био CO2:	0,0	t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 7,5%	t	671,20	
iv. (Предварителен) ем	2	Лабораторни анализи	tCO2/t	3,66	
v. Долна топлина на изгаряне (НЦИ)					
vi. Коефициент на окисление (COF)					
vii. Коефициент на пре	1	ConvF=1	-	100,00%	
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса (non-sust)					
x. Неуст. биоС (non-sust) (биоС)					

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. Твърди – Други твърди горива; Въглища Горене: Твърди горива	Горене	Росилен CO2:	125.642,0	t CO2e
			Био CO2:	0,0	t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	56.080,74	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	95,82	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	23,44	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	99,77%	
vii. Коефициент на пре					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса (non-sust)					
x. Неуст. биоС (non-sust) (биоС)					

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. Твърди – Нефтен кокс; Петрококс Горене: Твърди горива	Горене	Росилен CO2:	93,8	t CO2e
			Био CO2:	0,0	t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	31,30	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	93,90	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	31,99	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	99,77%	
vii. Коефициент на пре					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса (non-sust)					
x. Неуст. биоС (non-sust) (биоС)					

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:



6	<b>F6. Твърди – Други твърди горива; Смес от въглища и петрококс</b>	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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sust					

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	<b>F7. Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми; Негодни за употреба гуми</b>	Горене	Росилен CO2:	9.784,9	t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	5.069,5	t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2,5%	t	6.044,92	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	84,24	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	29,24	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	99,77%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомас	2	Тип II — био (bio)	-	34,13%	
x. Неуст. биоС (non-sust					

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	<b>F8. Отпадъци – Промислени отпадъци; Отпадъчни греси</b>	Горене	Росилен CO2:	46,5	t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	4,6	t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	17,11	
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I	tCO2/TJ	101,20	
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t	29,60	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	99,77%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомас	1	Тип I — био (bio)	-	9,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust					

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	<b>F9. Отпадъци – Промислени отпадъци; Ръкави от ръкавни филтри</b>	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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	1	Тип I	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомас	1	Тип I — био (bio)	-	0,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust					

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:



10	<b>F10. Твърди – Други твърди горива; Инженерно гориво (PEF)</b>	Горене	Росилен CO2:	9.035,7 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	6.449,2 t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	9.884,15	
iv. (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	88,78	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	17,69	
vi. Коэффициент на окис	3	Лабораторни анализи	-	99,77%	
vii. Коэффициент на превръщане	3	-	-	-	
viii. Стойност на въглеродния съдърж	3	-	-	-	
ix. Въглерод от биомас	2	Тип II — био (био)	-	41,65%	
x. Неуст. биоC (non-st	3	-	-	-	

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	<b>F11. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	Горене	Росилен CO2:	3.465,5 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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	1000 Nm3	1.835,33	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,20	
v. Долна топлина на и	2b	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34,21	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане	3	-	-	-	
viii. Стойност на въглеродния съдърж	3	-	-	-	
ix. Въглерод от биомас	3	-	-	-	
x. Неуст. биоC (non-st	3	-	-	-	

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	<b>F12. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво</b>	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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	3	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане	3	-	-	-	
viii. Стойност на въглеродния съдърж	3	-	-	-	
ix. Въглерод от биомас	3	-	-	-	
x. Неуст. биоC (non-st	3	-	-	-	

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:



**Г. Подходи на база измервания**

без значение

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

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

<b>Концентрация на парникови газове</b>	Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O)
<b>Фракция на биомаса</b>	„Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дял. 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
<b>Неустойчива фракция на биомаса</b>	„Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
<b>Потенциал за глобално затопляне</b>	Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове

1

[Hatched box]

Общо фосилни емисии: [Green box] t CO2e  
Общо емисии от биомаса: [Green box] t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: [Hatched box] TJ  
Общо енергийно съдържание от биомаса: [Hatched box] TJ

**(a) Изчисления**

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е [Hatched box]

Резултати от контролни изчисления (фосилно): [Hatched box]  
Резултати от контролни изчисления (биомаса): [Hatched box]

Използван алгоритъм: [Hatched box]

	Единица	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3	[Hatched box]
ii. Фракция на биомаса:	-	[Hatched box]
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	[Hatched box]
iv. Брой работни часове:	часове/год	[Hatched box]
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/ча	[Hatched box]
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го	[Green box]
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	[Green box]

Потенциал за глобално затопляне: [Hatched box]  
(t CO2e/t парникови газове)

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

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

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





*[A large, faint, handwritten signature or scribble in blue ink, extending diagonally across the page.]*



**Д. Непреки подходи**

Без значение

<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист

**10 Емисии, определени по непреки подходи**

<b>Общо фосилни емисии:</b>	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
<b>Общо емисии от биомаса:</b>	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
<b>Общо енергийно съдържание от биомаса:</b>	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“
<b>Общо енергийно съдържание от биомаса:</b>	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
<b>Общо неустойчиви емисии от биомаса:</b>	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:

[Hatched box]

Общо фосилни емисии: [Hatched box] t CO2e

Общо емисии от биомаса: [Hatched box] t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: [Hatched box] TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: [Hatched box] TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса: [Hatched box] t CO2e

Описание на приложения непрек подход:

[Large hatched box]

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. Приложете 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: [Hatched box]



*[A large, faint, handwritten signature or scribble in blue ink, slanted diagonally across the page.]*





**Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (PFC) от**

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

**11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:**

В случай на емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) може да се използват две методики (А. метод на база времетраене на анодния ефект, Б. метод на база серъжнапрежение. В една инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или година на построяване) които да проявяват различни емисионни Групи от клетки, които са обект на мониторинг по една и съща методика и които проявяват едни и същи емисионни характеристики (еднакви емисионни фактори), следва да бъдат разглеждани като „отделни потоци, водещи до отделяне на емисии“ (т.е. единици за мониторинг) по аналогия с други изчислителни методики за мониторинг. Моля посетете тук списък на „водещите до отделяне на емисии потоци“ във Вашата инсталация, методиката за мониторинг и типа клетка/анод според случая. Списъкът се взема автоматично от раздел 7, точка 6) от лист „Б. Описание на инсталацията“ („B\_InstallationDescription“). Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробни данни за всеки водещ до отделянето на емисии поток.

Наименование на потокът, водещ до	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Вид клетка

**12 Емисии на напълно флуорирани въгледороди (PFC) от потоци горива/материали**

Важно! С цел осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка 6) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

- AD (ДД): Данни за дейността = годишно производство на първичен алуминий
- A: Честота Честота на анодния ефект (брой анодни ефекти/ден на клетката)
- A: Средна продължителност на анодния ефект (минути анодни ефекти /брой на случайте)
- A: SEF (CF4) Емисионният фактор на база времетраенето на анодния ефект
- B: AEO Стойност на серъжнапрежението при анодния ефект за клетка
- B: CE Среден коефициент на използване на тока
- B: OVC Коефициент на серъжнапрежение („емисионен фактор“)
- F(C2F6) Топловно съотношение за C2F6
- GWP (CF4) Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4
- GWP (C2F6) Стойност на потенциала за глобално затопляне на C2F6

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

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

За сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (е съответствие с Ръководен документ № 1)

**Метод А, тип I** Стойност "по подразбиране" от тип I Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел 8 на приложение IV към РМД

**Метод Б, тип I** Стойност "по подразбиране" от тип I Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел 8 на приложение IV към РМД

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

**Съобщения за грешки:**

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

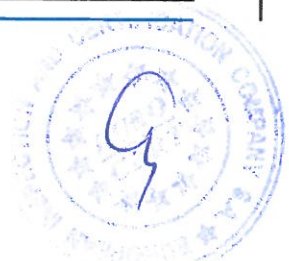
**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се отнасят до въведени данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1 Емисии:  t CO2e

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i.	AD (ДД):		t		
ii.	A: Честота		1/(ден на клетката)		
iii.	A: Продължителност		мин		
iv.	A: SEF (CF4)		CF4/(t A)/(мин./ден на клетка)		
v.	B: AEO		mV		
vi.	B: CE		-		
vii.	B: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii.	F(C2F6)		t C2F6 / t CF4		
ix.	Емисии на CF4		t		
x.	Емисии на C2F6		t		
xi.	GWP (CF4)		t CO2e / t CF4	7390	
xii.	GWP (C2F6)		t CO2e / t C2F6	12200	
xiii.	Емисии на CF4		t CO2e		
xiv.	Емисии на C2F6		t CO2e		
xv.	Ефективност на улавяне		-		

Алгоритми, валидни от:  до:

Коментари:



*[A long, faint, handwritten blue line or signature that spans most of the page width.]*





**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 падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“) за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

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

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

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

**Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи 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 базирани на EF от една партида на поток водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В\_Потоци/Горива/Материали“ („C\_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

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



*[A large, faint, handwritten signature or scribble in blue ink, extending diagonally across the page.]*





### 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.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Циментов клинкер	23.51.11.00	t	458.311,62
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 използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Справка количества	Справка за количествата използвани суровини и горива по месеци през 2014 г.

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



*[A large, faint, handwritten signature or scribble in blue ink, extending diagonally across the page.]*





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

Годината, за която се отнася докладът: **2014**

Наименование на оператора:	Златна Панега Цимент АД
Име на инсталацията:	Златна Панега Цимент АД
Уникален номер за идентификация на	BG-020-138

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Производство на циментов клинкер	3500	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	7	MW(th)	CO2
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>386220</b>	<b>1.596,93</b>	<b>11523</b>	<b>133,17</b>	<b>0</b>
Горене	148069	1.596,93	11523	133,17	0
Технологични емисии	238152	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>386220</b>	<b>1.596,93</b>	<b>11523</b>	<b>133,17</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **386.220 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **11.523 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



