

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на разд

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

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

B. Описание на инсталацията

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

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 предс

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

Златна Панега Цимент АД
Златна Панега Цимент АД
20

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:

03.02.2022г.

Дата

A. Францис

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17/12/2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2021

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

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG РПГ №6-НЗ/2016
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което 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:	02 905 49 88
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	Златна Панега Цимент АД
ii. Наименование на обекта:	Златна Панега Цимент АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	20
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
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	43°05'15 СШ 24°10'17 ИД
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	8000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.в ii) Инсталации за производство на вар в ротационни пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	5.а) Инсталации за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци 5.б) Инсталации за изгаряне на неопасни отпадъци, попадащи в обхвата на 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	16
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2021 - 1

(h) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същото и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Воислав



iii. Фамилно име:	Ранитович
iv. Длъжност:	Производствен Директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	vojislav.ranitic@titan.bg
vii. Телефон:	02/8820290
viii. Факс:	

(b) Атернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

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

i. Наименование на дружеството:	Eurocert SA
ii. Улица; номер:	89, Chlois Str and Likovrisis Metamorfozi
iii. Град:	Athens
iv. Пощенски код:	144 52
v. Държава:	Greece

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Милка Богданова
ii. E-mail адрес:	eurocert@mbox.com
iii. Телефонен номер:	02 973 37 13
iv. Факс:	02 973 32 13

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката; Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава-членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	Accreditation Certificate No 875



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 Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии) която са над прага от 20 MW, която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време,
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в

Моля уверете се, че арациите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложението 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 http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведенният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на 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 производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр.

за процесите, свързани с изгаряне на горива или идентичността на оператора, наименованите на инсталацията или другата информация, която има отношение към разрешителното се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	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	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на циментов клинкер	1A2g – Енергия – Друго (моля)	2A1 – Процесни – Производство на	3500	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива			7	MW(th)	CO2
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно формулиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка 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 мониторинга.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълен 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 съдържащия се в горив:	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на 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 инсталации“).

Всички 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
Титълът 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, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

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

- Въведете наименованията 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-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованията за него.

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

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входните в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Отпадни газове от процеси	
F04	Чулуи и стомана: масов баланс	Материал – Желязо от скрап		
F1	Циментов клинкер: На база входните в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно	Суровини: калциев карбонат за процес	
F2	Циментов клинкер: На база входните в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно	Суровини: магнезиев карбонат за процес	
F3	Циментов клинкер: Некарбонатен въглерод	Материал – Други съдържащи въглерод материали	Общ органичен въглерод в суровини	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Въглища	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петрококс	
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Смес от въглища и петрококс	
F7	Горене: Твърди горива	Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми	Негодни за употреба гуми	



F8	Горене: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Отпадъчни гresi
F9	Горене: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Ръкави от ръкави филтри
F10	Горене: Твърди горива	Отпадъци – Промислени отпадъци	Инженерно гориво (PEF)
F11	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Пропан	Природен газ
F12	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво
F13	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на внос)	Материал – Други материали	Карбамид
F14			
F15			
F16			
F17			
F18			
F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на **без значение**
 Преминете към следващите точки по-долу

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

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на електричен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		
M11		
M12		
M13		
M14		
M15		
M16		
M17		
M18		



M19		
M20		
M21		
M22		
M23		
M24		
M25		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С целед 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 горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджули (TJ), тонаове мес (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm ³), както е уместно в конкретния случай
	За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отрицателно число, напр. "-10 000".
	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 1 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
	Примено Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
	Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	"Предварителен" емисионен фактор означава приемлив емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (доля на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Доля топлина на изгаряне (NCV):	"Доля топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделяно 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 (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление —	Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане —	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — биоС:	"Фракция на биомаса" означава дялът на получен 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: - критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ - трябва да се прилагат критериите 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) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
Неуст. биоС (non-viab. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получен 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 критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

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

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Възприети стойности от тип I (ниво 1):	Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи: - Използвайте стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения - Когато не са налице стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да се валидни.
Възприети стойности от тип II (ниво 2):	Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или - Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или - Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в границите на 1 %.
Установени косвени данни (ниво 2б):	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни 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 пътните 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 или черната металургия, или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
Документация за покупка (ниво 2б):	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на нависърти се в търговско разпространение горива).
Лабораторни анализи (най-високо ниво):	В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричните корелационни зависимости не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността. За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което в противен случай би изисквало анализи, при условие че операторът докаже, че такъв анализ биха довели до неоправдани разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.
Фракция на биомасата — тип I (ниво 1):	Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I. - Като алтернатива операторът винаги може да приеме използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на ниво, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 % - Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подвеа и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.
Фракция на биомасата — тип II (ниво 2):	Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, предвиден на компетентния - за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване входящи потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и използвания въглерод, които постъпват и напускат процеса. - насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указвателен документ 3>
Анализирайте фракцията на биомасата (ниво 3):	В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35

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 са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до приемливите стойности над 100 %.

1

F1. Материал – Суровинно брашно; Суровини калциев карбонат за производство на

Технологични емисии

Ростен CO2: 221,345 t CO2e
Био CO2: 0,0 t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия метод за данни в срещната част на този лист



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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iii. AD (ДД):	3	± 2.5%	1	513,061,79	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Лабораторни анализи:	tCO2/t	0,440	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — СоF:	2	Лабораторни анализи:	-	98,050%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: В т.iv е избран алгоритъм 1 за определяне на ЕФ, както е записано в одобрения План за мониторинг на емисиите на CO2. Алгоритъм 1, обаче, се отнася за определяне на ЕФ на базата на стехиометрични изчисления, а не на лабораторни анализи..

2 **F2. Материал – Сувоинно брашно; Сувоинни магнезиев карбонат за производство на** **Технологични емисии** Росилен CO2: **5,078,5** t CO2e
 Циментов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А) 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 (Новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iii. AD (ДД):	3	± 2.5%	1	9,922,37	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Лабораторни анализи:	tCO2/t	0,522	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — СоF:	2	Лабораторни анализи:	-	98,050%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: В т.iv е избран алгоритъм 1 за определяне на ЕФ, както е записано в одобрения План за мониторинг на емисиите на CO2. Алгоритъм 1, обаче, се отнася за определяне на ЕФ на базата на стехиометрични изчисления, а не на лабораторни анализи..

3 **F3. Материал – Други съдържащи въглерод материали ; Общ органичен въглерод в** **Технологични емисии** Росилен CO2: **2,255,3** t CO2e
 Циментов клинкер. Некарбонатен въглерод. 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 (Новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iii. AD (ДД):	2	± 7.5%	1	615,53	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Най-добра практика	tCO2/t	3,654	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коефициент на окисление — OxF:					
vii. Коефициент на превръщане — СоF:	1	Възприета стойност CF=1	-	100,00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

Алгоритми, валидни от: до: Каталожен 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** Росилен CO2: **82,749,4** 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 (Новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iii. AD (ДД):	4	± 1.5%	1	35,809,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	94,323	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	24,623	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	99,498%	
vii. Коефициент на превръщане — СоF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари:

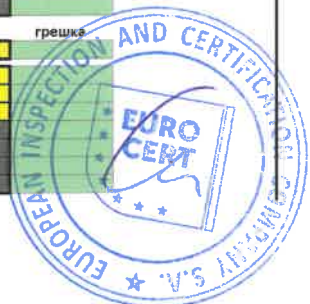
5 **F5. Твърди – Нефтен кокс; Петрококс** **Горене** Росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Твърди горива. Био CO2: **0,0** t CO2e

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iii. AD (ДД):	4	± 1.5%	1	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	0,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	0,00%	
vii. Коефициент на превръщане — СоF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
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:

6 F6. Твърди – Други твърди горива; Смес от въглища и петрокок Горене Fosilen CO2: t CO2e
 Горене: Твърди горива Bio CO2: t CO2e

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

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1.5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:					
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:

7 F7. Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми; Негодни за употреба гуми Горене Fosilen CO2: t CO2e
 Горене: Твърди горива Bio CO2: t CO2e

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

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1.5%	t	3.424,06	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	85.670	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи:	GJ/t	35.398	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	99.498%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2	Фракция на биомасата от тип	-	51,504%	
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:

8 F8. Отпадъци – Промислени отпадъци; Отпадъчни греди Горене Fosilen CO2: t CO2e
 Горене: Твърди горива Bio CO2: t CO2e

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

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	0,00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-	0,00%	
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:

9 F9. Отпадъци – Промислени отпадъци; Ръкави от ръкавни филтри Горене Fosilen CO2: t CO2e
 Горене: Твърди горива Bio CO2: t CO2e

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

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5.0%	t	7,73	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	104.90	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/t	16,00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:	-	99.498%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип	-	0,916%	
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:

10 F10. Отпадъци – Промислени отпадъци; Инженерно гориво (PEF) Горене Fosilen CO2: t CO2e
 Горене: Твърди горива Bio CO2: t CO2e

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

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5.0%	t	26.768,44	

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:



iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	81.277
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	1	Възприети стойности от тип	GJ/l	23.863
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи:		99.498%
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	1	Фракция на биомасата от тип		24.054%
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 19.12.04

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

Коментари: _____

11	F11. Газообразни – Пропан ; Природен газ	Горене	Росилен CO2:	5.352,2 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 (ювани ли са DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1.5%	1000 Nm3	2.809.93	

iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	55.564
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b	Документация за покупка (или)	GJ/1 000 Nm3	34.280
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1		100.00%
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоC:				
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	F12. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво	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 (ювани ли са DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 2.5%	t	0.00	

iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип	tCO2/TJ	0.00
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b	Възприети стойности от тип	GJ/l	0.00
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1		100.00%
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоC:				
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: _____

13	F13. Материал – Други материали; Карбамид	Технологични емисии	Росилен CO2:	54.9 t CO2e
	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати)		Био CO2:	0.0 t CO2e

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

i. AD (ювани ли са DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (I) В началото: 0.00 В края: 0.00 Прието: 74.84 Изнесено: 0.00

iii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7.5%	t	74.84	

iv. (Предварителен) емисионен фактор	1	Най-добра практика	tCO2/t	0.733
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоC:				
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: _____



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 емисионен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непреяк идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни).

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисионен поток в списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непреяк 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 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист **методи**. Ковато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместителните данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, изключително 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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместителят EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („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 заместителни данни).

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

	Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					



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.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на циментов клинкер	23 51 11 00	тон	437,321,80
2 Изгаряне на горива		TJ	62,46
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 е

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът: **2021**

Наименование на оператора:	Златна Панега Цимент АД
Име на инсталацията:	Златна Панега Цимент АД
Уникален номер за идентификация на	20
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	теми парникови газове
A1 Производство на циментов клинкер	3500	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	7	MW(th)	CO2
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	361.090	1.522,08	17.747	216,08	0
Горене	132.356	1.522.08	17.746.860	216,08	0
Технологични емисии	228.734	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	361.090	1.522,08	17.747	216,08	0

Общо емисии от инсталацията: **361.090 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **17.747 t CO2e**

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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Питання, що виникають до отримання та встановлення (встановлення) на експлуатацію встановлення (ПФУ)

№	Питання	Відповідь
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
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100

Питання, що виникають до отримання та встановлення (ПФУ)

№	Питання	Відповідь
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
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100

Відомості на встановлення (встановлення) підписи

№	Відомості	Відомості
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
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100

Непридатна версія

№	Непридатна версія
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	...
31	...
32	...
33	...
34	...
35	...
36	...
37	...
38	...
39	...
40	...
41	...
42	...
43	...
44	...
45	...
46	...
47	...
48	...
49	...
50	...
51	...
52	...
53	...
54	...
55	...
56	...
57	...
58	...
59	...
60	...
61	...
62	...
63	...
64	...
65	...
66	...
67	...
68	...
69	...
70	...
71	...
72	...
73	...
74	...
75	...
76	...
77	...
78	...
79	...
80	...
81	...
82	...
83	...
84	...
85	...
86	...
87	...
88	...
89	...
90	...
91	...
92	...
93	...
94	...
95	...
96	...
97	...
98	...
99	...
100	...



