

## 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:

Девня Цимент АД
Девня Цимент АД
BG-existing-BG-057-136

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:

28.03. 2016

Дата

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

Мариела Василева

#### Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16/12/2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 161215.xls



## А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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

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

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

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 68-НЗ-А0/2016
<b>(d) Данни за оператора:</b>	
<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	Девня Цимент АД
ii. Улица, номер	Промислена зона
iii. Пощенски код	9160
iv. Град	Девня
v. Държава	България
vi. Име на упълномощения представител	
vii. Адрес на електронна поща	
viii. Телефон	
ix. Факс	

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталацията	Девня Цимент АД
ii. Наименование на обекта	Девня Цимент АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-existing-BG-057-136
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i. Адрес, ред 1	Девня Цимент АД, Промислена зона
ii. Адрес, ред 2	
iii. Град	Девня
iv. Област	Варна
v. Пощенски код	9160
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	[N43°14.405', E27°35.738']
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ	3000005
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3 в i) Инсталации за производство на циментен клинкер в ротационни пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
<b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>	
	ИАОС
<b>(e) Номер на последната одобрена версия на плана за</b>	
	20
<b>(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с</b>	
	TRUE
<b>(g) Коментари:</b>	

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за 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.

План за мониторинг в процес на актуализация във връзка с добавяне на нови водещи до емисии потоци

### 4 Данни за контакт

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

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i. Звание, степен	
ii. Собствено име	Ивайла Василева
iii. Фамилно име	Мениджър Устойчиво Развитие
iv. Длъжност	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща	i.vasileva@devnyacement.bg
vii. Телефон	0519 97 647
viii. Факс	

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен	инженер
ii. Собствено име	Димитър
iii. Фамилно име	Димитров
iv. Длъжност	Мениджър опазване на околната среда и климата и управление на енергията
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi. Адрес на електронна поща	d.dimitrov@devnyacement.bg
vii. Телефон	0519 97 625
viii. Факс	

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

i. Наименование на дружеството	EUROCERT S.A - European Inspection and Certification Company S.A
ii. Улица, номер	89 CHLOIS STR&LIKOVRISEOS
iii. Град	Атина
iv. Пощенски код	14452
v. Държава	Гърция

**(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	eurocert1@gmail.com
iii. Телефонен номер	359 2 973 37 13
iv. Факс:	359 2 973 32 13

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

*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*

*В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“ в „огранчъл 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.	875-2



**Б. Описание на инсталцията**

**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 инсталцията, дайте следните технически данни. Посочете също така къде в калкулацията на Вашата инсталция 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 ковалто се над гравта от 20 MW) която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото
- Производствени капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии

Моля уверете се, че единиците на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:  
[http://ec.europa.eu/clima/efsets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/efsets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въвежданите тук списъци в достъпна като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на видя дейност в рамките на описанието на инсталцията.

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 отделение на емисии;

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. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията или друга информация, която има отношение към разкриването, 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 шиментов 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 шиментов клинкер	1A2f – Енергия – Неметални минерали	2A1 – Процесни – Производство на цимент	II етап - 6260 III етап - 7792	тонове дневно	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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 инсталция, и ще задават условно форматирани, които да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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

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

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

Попълнете този раздел ОТ ЗНАЧЕНИЕ

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

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

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

Титъл на потока, водещ до отделение 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 алтернативите, които следва да се прилагат

Списъкът от падащото меню за избор на поток в 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 отделение на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отпаднали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделение на емисии“.

Такъв видове водещи до отделение 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.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделение на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделение на емисии зависи от вида му, който е избран и например може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“.

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

3. Въведете наименованието на водещи до отделение на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещи до отделение на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него

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

Данни за ИДЕН	Тип на потокът, водещ до отделение на емисии	Категория на водещи до отделение на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделение на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входните в петте суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чулуи и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	F1 въглища	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди – Нфитен кокс	F2 петрококс	
F3	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Етан	F3 природен газ	
F4	Горива: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	F4 Биомаса	
F6	Циментов клинкер: На база произведения клинкер (метод Б)	Материал – Циментов клинкер	F5 суровина за цим производство	
F6	Циментов клинкер: На база произведения клинкер (метод Б)	Материал – Циментов клинкер	F6 CKD	
F7	Циментов клинкер: На база произведения клинкер (метод Б)	Материал – Циментов клинкер	F7 некарбонатен въглерод	
F8	Горива: Твърди горива	Отпадъци – Битови и промишлени отпадъци	F8 Алтернативно гориво RDF	
F9	Горива: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	F9 Друга твърда биомаса; сълногледови люспи – 100% биомаса	
F10	Горива: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	F10 Друга твърда биомаса; месожостно брашно – 100% биомаса	
F11	Горива: Твърди горива	Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми	F11 Алтернативно гориво; отпадъчни автомобилни гуми	
F12	Горива: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	F12 Алтернативно гориво; пластмасови отпадъци	
F13	Горива: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	F13 Алтернативно 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 Преминете към следващите точки по-долу без значение

*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 пръбопроводни 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 цел осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата последователност и същите данни за*

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникове газове
Пример M01	Котел 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 горива или материали, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тоннее маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>).  
 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 Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)) изберете „ПРАВИЛНО“/TRUE“ за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай

**В началото** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период  
**В края** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период  
**Прието** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период  
**Изнесено** Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

**(Предварителен) емисионен** „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 (делта на фосилния

**Долна топлина на изгаряне** „Долна топлина на изгаряне“ - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисляване) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при зоренето водни пари (m в без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се

**Коефициент на окисление** Коефициент на окисление

**Коефициент на преобразуване** Коефициент на преобразуване

**Стойност на въглеродно съдържание** Стойност на въглеродно съдържание

**Въглерод от** „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия

- не са приложими критериите за устойчивост (напр за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биос (non-sust. BioC):** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал изразен като дробно число

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)  
[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

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

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

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

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (m в стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или д) т е стойности, гарантирани от доставчика

**Тип II** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — 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 диференцирани видове горива

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение

**Установени** Това са методи базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместващи анализи обаче се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни косвени показатели могат да се базират на

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

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

**Лабораторни анализи:** В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35

**Тип I — био (bio)** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например т е използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е

**Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1 т е „чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват

**Съобщения за грешки:**

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

**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 100%

1	<b>F1. Твърди – Антрацитни въглища; F1 въглища</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO2:</b>	<b>0,0 t CO2e</b>
	Горене: Твърди горива		<b>Био CO2:</b>	<b>0,0 t CO2e</b>

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

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

ii. AD (Д. 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) ем	3	Лабораторни анализи	tCO <sub>2</sub> /TJ	0,00	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коефициент на оки	1	Ox/F=1		100,00%	
vii. Коефициент на пре					
viii. Стойност на въгле					
ix. Въглерод от биом					
x. Неуст. биос (non-s					

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

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

Коментари:



**2 F2. Твърди – Нефтен кокс; F2 петрококс** Горене **Фосилен CO2: 266.790,4 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 (у обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (у В началото: **31.917,00** В края: **20.806,80** Прието: **76.285,98** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): <b>2</b>	$\pm 5,0\%$	t	<b>81.496,94</b>	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм: <b>3</b>	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	<b>93,86</b>	
v. Долна топлина на изгаряне: <b>3</b>	Лабораторни анализи	GJ/t	<b>34,88</b>	
vi. Коэффициент на окисляване: <b>1</b>	Ox/F=1	-	<b>100,00%</b>	
vii. Коэффициент на преобразуване: <b>не се прилага</b>				
viii. Стойност на въглеродното съдържание: <b>не се прилага</b>				
ix. Въглерод от биомаса: <b>не се прилага</b>				
x. Неуст. биоС (non-subst. BioC): <b>не се прилага</b>				

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: \_\_\_\_\_

**3 F3. Газообразни – Етан ; F3 природен газ** Горене **Фосилен CO2: 1.061,3 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 (у обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

ii. AD (у В началото: **не се прилага** В края: **не се прилага** Прието: **не се прилага** Изнесено: **не се прилага**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): <b>4</b>	$\pm 1,5\%$	1000 Nm3	<b>555,02</b>	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм: <b>2a</b>	Тип II	tCO2/TJ	<b>55,37</b>	
v. Долна топлина на изгаряне: <b>26</b>	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	<b>34,54</b>	
vi. Коэффициент на окисляване: <b>1</b>	Ox/F=1	-	<b>100,00%</b>	
vii. Коэффициент на преобразуване: <b>не се прилага</b>				
viii. Стойност на въглеродното съдържание: <b>не се прилага</b>				
ix. Въглерод от биомаса: <b>не се прилага</b>				
x. Неуст. биоС (non-subst. BioC): <b>не се прилага</b>				

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 – Друга твърда биомаса; F4 Биомаса** Горене **Фосилен 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 (у обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? \_\_\_\_\_

ii. AD (у В началото: **0,00** В края: **0,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): <b>не се прилага</b>		t	<b>0,00</b>	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм: <b>не се прилага</b>		tCO2/TJ	<b>0,00</b>	
v. Долна топлина на изгаряне: <b>не се прилага</b>		GJ/1 000 Nm3		
vi. Коэффициент на окисляване: <b>не се прилага</b>		-	<b>0,00%</b>	
vii. Коэффициент на преобразуване: <b>не се прилага</b>				
viii. Стойност на въглеродното съдържание: <b>не се прилага</b>				
ix. Въглерод от биомаса: <b>1</b>	Тип I — био (био)	-	<b>0,00%</b>	
x. Неуст. биоС (non-subst. BioC): <b>не се прилага</b>				

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. Материал – Циментов клинкер; F5 суровина за цим.производство** Технологични емисии **Фосилен CO2: 507.038,1 t CO2e**  
 Циментов клинкер: На база произведения клинкер (метод Б) **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 (у обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**

ii. AD (у В началото: **56.290,00** В края: **35.420,00** Прието: **0,00** Изнесено: **472.119,44**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): <b>2</b>	$\pm 2,5\%$	t	<b>1.004.344,10</b>	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм: <b>3</b>	Анализи и стехиометрия	tCO2/t	<b>0,55</b>	
v. Долна топлина на изгаряне: <b>не се прилага</b>				
vi. Коэффициент на окисляване: <b>не се прилага</b>				
vii. Коэффициент на преобразуване: <b>2</b>	Анализи и стехиометрия	-	<b>91,79%</b>	
viii. Стойност на въглеродното съдържание: <b>не се прилага</b>				
ix. Въглерод от биомаса: <b>не се прилага</b>				
x. Неуст. биоС (non-subst. BioC): <b>не се прилага</b>				

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: \_\_\_\_\_



**6 F6. Материал – Циментов клинкер; F6 CKD** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** 0,0 t CO2e  
**Циментов клинкер: На база произведения клинкер (метод Б)** **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 (обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00)

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	0,00	
iv. (Предварителен) ен	2	Тип II	tCO2/t	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисляване					
vii. Коэффициент на пре				0,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust)					

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: \_\_\_\_\_

**7 F7. Материал – Циментов клинкер; F7 некарбонатен въглерод** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** 6.666,8 t CO2e  
**Циментов клинкер: На база произведения клинкер (метод Б)** **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 (обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2,5%		t	1.587.327,00	
iv. (Предварителен) ен	2	Тип II	tCO2/t	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окисляване					
vii. Коэффициент на пре	1	ConvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sust)					

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: \_\_\_\_\_

**8 F8. Отпадъци – Битови и промишлени отпадъци; F8 Алтернативно гориво** **Горене** **Фосилен CO2:** 4.098,5 t CO2e  
**Горене: Твърди горива** **Био CO2:** 3.783,2 t CO2e

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

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

ii. AD (В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00)

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	± 2,5%		t	16.623,00	
iv. (Предварителен) ен	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	44,90	
v. Долна топлина на изгаряне	3	Лабораторни анализи	GJ/t	10,56	
vi. Коэффициент на окисляване	1	Ox=1		100,00%	
vii. Коэффициент на пре					
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса	2	Тип II — био (bio)		48,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust)					

Алгоритми, валидни от: \_\_\_\_\_ до: \_\_\_\_\_ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): 19 12 10

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**9 F9. Твърди – Друга твърда биомаса; F9 Друга твърда биомаса;** **Горене** **Фосилен CO2:** 0,0 t CO2e  
**Горене: Твърди горива** **Био CO2:** 833,7 t CO2e

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

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

ii. AD (В началото: \_\_\_\_\_ В края: \_\_\_\_\_ Прието: 718,68 Изнесено: \_\_\_\_\_)

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
не се прилага			t	718,68	
iv. (Предварителен) ен	не сва алгоритъм		tCO2/TJ	100,00	
v. Долна топлина на изгаряне	не сва алгоритъм		GJ/t	11,60	
vi. Коэффициент на окисляване	не сва алгоритъм			100,00%	
vii. Коэффициент на пре	не се прилага				
viii. Стойност на въглерод	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I — био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust)	не се прилага				

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: \_\_\_\_\_





**10** **F10. Твърди – Друга твърда биомаса; F10 Друга твърда биомаса;** Горене **Фосилен 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 (J обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (J В началото  В края  Прието  Изнесено

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	не се прилага		t	0,00	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисляване	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на преминаване	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродния съдържание	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса	2	Тип II — био (bio)	-	0,00%	
x. Неуст биос (non-sustainable)	не се прилага				

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

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

Коментари:

**11** **F11. Твърди – Отпадъчни автомобилни гуми; F11 Алтернативно гориво;** Горене **Фосилен 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 (J обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (J В началото  В края  Прието  Изнесено

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	3	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисляване	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на преминаване	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродния съдържание	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса	2	Тип II — био (bio)	-	0,00%	
x. Неуст биос (non-sustainable)	не се прилага				

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

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

Коментари:

**12** **F12. Твърди – Други твърди горива; F12 Алтернативно гориво,** Горене **Фосилен 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 (J обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (J В началото  В края  Прието  Изнесено

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	3	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисляване	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на преминаване	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродния съдържание	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса	2	Тип II — био (bio)	-	0,00%	
x. Неуст биос (non-sustainable)	не се прилага				

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

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

Коментари:

**13** **F13. Газообразни – Други газообразни горива; F13 Алтернативно гориво** Горене **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**  
 Горене. Други газообразни и течни горива **Био CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

ii. AD (J В началото  В края  Прието  Изнесено

AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД)	3	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) емисивен алгоритъм	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне	3	Лабораторни анализи	GJ/t	0,00	
vi. Коэффициент на окисляване	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на преминаване	не се прилага				
viii. Стойност на въглеродния съдържание	не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса	2	Тип II — био (bio)	-	0,00%	
x. Неуст биос (non-sustainable)	не се прилага				

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

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

Коментари:



**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 била 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 действителни данни. Пример: Липсват данни за 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. Въведенният 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 н:	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 н:	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 инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на цимент	23.51	тон	1 004 344,10
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

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът: **2015**

Наименование на оператора: **Девня Цимент АД**  
 Име на инсталацията: **Девня Цимент АД**  
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: **BG-existing-BG-057-136**

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици		Парникови газове
	дейност	дейност	тонаве	дневно	
A1 Производство на циментов клинкер	II етап - 6280		тонаве	дневно	CO2
A2					
A3					
A4					
A5					

Потоци горива/материали, водещи до емисии	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 до емисии	785.655	2.952,82	4617	92,60	0
Горене	271.950	2.952,82	4617	92,60	0
Технологични емисии	513.705	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>785.655</b>	<b>2.952,82</b>	<b>4617</b>	<b>92,60</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **785.655 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **4.617 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



