

## ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

### Съдържание

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

- a. Contents (Съдържание)**  
**b. Guidelines and conditions (Насоки и условия)**  
**A. Идентификация на оператора и инсталацията**  
 Годината, за която се отнася докладът  
 Информация за оператора  
 Информация за инсталацията  
 Данни за контакт  
 Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)  
**B. Описание на инсталацията**  
 Дейности по приложение I  
 Подходи за мониторинг  
 Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
 Точки на измерване  
**V. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**  
**G. 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 съращения  
 Допълнителна информация  
 Забележки  
**И. Резюме**  
**Й. Отчетност**

Калцит АД
Калцит АД
BG-existing-BG-067-144

Информация за настоящия файл:  
 Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:  
 Име на инсталацията:  
 Уникод идентификатор на инсталацията:

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:

04.03.2015г.

Дата

инж. Иван Кръстев

Име и подпис на  
 юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Репарантно име на файла	P3_InstAER_COM_bg_091013.xls



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

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС, отдел „РЕПГРТЕ“, София 1618, „Цар Борис III“, 136
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	25/2009
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	Калцит АД
ii. Улица, номер:	Промислена зона "Север"
iii. Пощенски код:	4230
iv. Град:	Асеновград
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

0

#### (a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:	Калцит АД
ii. Наименование на обекта:	Калцит АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-067-144

#### (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:	Промислена зона "Север"
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Асеновград
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4230
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	

#### (c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:

TRUE



ii. Идентификация по ЕРИПЗ	9000015
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	3 в iii) Инсталации за производство на циментен клинкер или вар в други пещи
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС, отдел „РЕПГРТЕ“, София 1618, „Цар Борис III“, 136
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
	Има промени: Сменен е разходомера за природен газ и алгоритмите за степен на окисление на природен газ и антрацит.

#### 4 Данни за контакт

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

- Звание, степен:
- Собствено име:
- Фамилно име:
- Длъжност:
- Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- Адрес на електронна поща:
- Телефон:
- Факс:

(b) Альтернативно лице за връзка:

- Звание, степен:
- Собствено име:
- Фамилно име:
- Длъжност:
- Наименование на организацията (ако е различна от оператора):
- Адрес на електронна поща:
- Телефон:
- Факс:

Инспектор качество на процесите	
Пенка	
Дафчева	
Инспектор качество на процесите	
office@calcit-bg.com	
033162723	
033167426	


#### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

- Наименование на дружеството
- Улица, номер
- Град:
- Пощенски код
- Държава

"Грийн енд Феър" АД
жк Христо Смирненски, бл 69, ап.57
София
1574
България



(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

- i. Име:
- ii. E-mail адрес
- iii. Телефонен номер:
- iv. Факс:

Евгени Соколовски  
office@green-and-fair.com  
02 9689025

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

- i. Акредитираща държава-членка
- ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация

България  
12 OB /21.11.2008 в Регистъра на БСА



## Б. Описание на инсталацията

### 6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Производство на вар или калциниране на			400	тонове дневно	CO <sub>2</sub>
A2	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Други стационарни съоръжения	2A2 - Процес - Производство на	12	MWh(th)	CO <sub>2</sub>
A3						
A4						
A5						

### 7 Относно емисиите

#### (а) Подходи за мониторинг:

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub> :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub> .		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N <sub>2</sub> O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> на съдържания се в горив		

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

Данни за	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
F1	Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод A)	Материал - Варовик	СаСО <sub>3</sub> и MgСО <sub>3</sub>	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	Природен газ	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди - Антрацитни въглища	Антрацитни въглища	

#### (с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

без значение



от значение

Попълнете този раздел

**V. Поточи горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

**8 Емисии от потоци горива/материали**

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

1 **F1. Материал – Варовик; CaCO3 и MgCO3** **Технологични емисии** **Емисии CO2e**

Вар/доломит/магнезит; Карбонати (метод A) **Бисо CO2e**

31 993,9 t CO2e

0,0 t CO2e

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

- i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?
- ii. AD (в началото:  В края:  Прието:  Изнесено:
- iii. AD (ДД):  ± 2,5% **Единица мярка** **Стойност** **грешка**
- iv. (Предварителен) ем  1 **tCO2/t**  0,44
- v. Долна топлина на изгаряне (NCV):
- vi. Коефициент на окисление — OxF:
- vii. Коефициент на пре  1 **СопVF=1**
- viii. Стойност на въглеродното съдърж
- ix. Въглерод от биомаса — BioC:
- x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):

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

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

Коментари:  Емисии от CaCO3



**2** **F1. Материал – Варовик; СаСО3 и MgСО3** **Технологични емисии** **Росилен СО2:** **352,4** t CO2e  
 Вар/доломит/магнезит: Карбонати (метод А) **Био СО2:** **0,0** t CO2e

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 2,5%	t	675,17	
iv. (Предварителен) ем 1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	0,52	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на преферентност	ConvF=1		100,00%	
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: Емисии от MgСО3

**3** **F2. Газообразни – Природен газ; Природен газ** **Горене** **Росилен СО2:** **5 294,6** t CO2e  
 Горене: Стандартни търговски горива **Био СО2:** **0,0** t CO2e

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 2,5%	1000 Nm3	2 843,08	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO2/TJ	55,20	
v. Долна топлина на изгаряне 2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,74	
vi. Коэффициент на окисление 1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на преферентност				
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:**  Поточка природен газ е разделен на две - първа част до края на месец юли и втора част от август до декември. Причината е, че през 2014 г. имахме два Плана за мониторинг - в първия, който е в сила до края на юли, коефициентът на окисление е 100 %.

**4**  **F2. Газообразни – Природен газ; Природен газ**  **Горене**  **Емисии CO2:**  **4 400,3 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 (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3	± 2,5%	1000 Nm3	2 374,69	
iv. (Предварителен) ем	Тип II	тCO2/TJ	55,20	
v. Долна топлина на и	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,74	
vi. Коефициент на окис	Тип II		99,50%	
vii. Коефициент на превръщане — Сог				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				
ix. Въглерод от биомас	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-su	не се прилага			

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

**Коментари:**  Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг.  
 За втората част на потока природен газ е в сила втория План за мониторинг, който влиза в действие през месец август. В него коефициентът на окисление е 99,5 %.

**5**  **F3. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни въглища**  **Горене**  **Емисии CO2:**  **1 109,5 t CO2e**  
 Горене: Твърди горива  **Био CO2:**  **0,0 t CO2e**

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4	± 1,5%	t	405,40	
iv. (Предварителен) ем	Тип II	тCO2/TJ	98,27	
v. Долна топлина на и	Тип II	GJ/1	27,85	
vi. Коефициент на окис	Ox F=1		100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Сог				
viii. Стойност на въглеродното съдърж				





ix. Вългерод от биомас  
x. Неуст. биоС (pop-si

Алгоритми, валидни от:

до:

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

Потока антарцитни въглища е разделен на две - първа част до края на месец юли и втора част от август до декември. Причината е, че през 2014 г. имаме два Плана за мониторинг - в първия, който е в сила до края на юли, коефициентът на окисление е 100 %.

Коментари:



**6** **F3. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни въглища** **Горене** **Емисия CO2:** **655,1 t CO2e**  
 Горене: Твърди горива **Било CO2:** **0,0 t CO2e**

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

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%	t	244,25	
2a	Тип II	tCO2/TJ	98,27	
2a	Тип II	GJ/t	27,85	
2	Тип II	-	98,00%	

Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):

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

**Коментари:** За втората част на потока антрацитни въглища е в сила втория План за мониторинг, който влиза в действие през месец август. В него коефициентът на окисление е 98 %



### 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 Вар	23.52 10.33	T	42 134,00
2 Калциев карбид	20.13 64.50	T	4 168,66
3 Калциев карбонат	20.13 43.40	T	421,50
4 Пара		кВт	385,00
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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Razhod surovini Igonva 2014.pdf	Разходи на суровини и горива през 2014 г.
Izчисlenie emisii antracit.pdf	Изчисление на емисиите от антрацит през 2014 г.
Izчисlenie emisii varovic.pdf	Изчисление на емисиите от варовик през 2014 г.


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: 2014

Наименование на оператора: Калцит АД

Име на инсталацията: Калцит АД

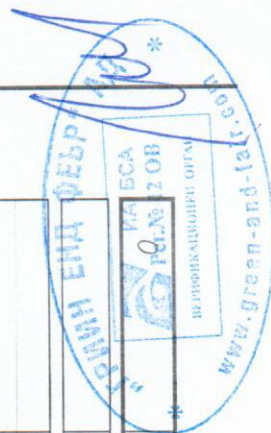
Уникален номер за идентификация на BG-existing-BG-067-144

Общ капацитет  
за съответната  
дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици пени парникови газове	
		Тонове дневно	CO <sub>2</sub>
A1 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	400		CO <sub>2</sub>
A2 Изгаряне на горива	12	MW(th)	CO <sub>2</sub>
A3			
A4			
A5			

Информативни данни:

Измерване	Емисии (фосилни) t CO <sub>2</sub> e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:	
			Емисии (биомаса) t CO <sub>2</sub>	Енергийно съдържание (биомаса) TJ
Потоци горива/материали, водещи	43806	194,13	0	0,00
Горене	11460	194,13	0	0,00
Технологични емисии	32346	0,00	0	0,00
Масов баланс				
Емисии на напълно флуид				
CO <sub>2</sub>				
N <sub>2</sub> O				
Пренос на CO <sub>2</sub>				
Непряка методика				
Сума	43806	194,13	0	0,00



**Общо емисии от инсталацията:** 43 806 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас 0 t CO2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас 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

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

Идентификационен номер на инста  Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Погоди, вошедши до одобрения на эмисии (с одобрением на емисии на перфигуриране и/или оловоза (PFC))

Источник	Идентификация	Код	Год	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	Суммарно	CO2e
[Redacted Table Content]										

Погоди, вошедши до одобрения на емисии на PFC

Источник	Идентификация	Код	Год	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	Суммарно	CO2e
[Redacted Table Content]										

Источники на емисии (разматричаните подточки)

Источник	Идентификация	Код	Год	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	Суммарно	CO2e
[Redacted Table Content]										

Источники от подточка

Источник	Идентификация	Код	Год	CO2	CH4	N2O	HFC	PFC	Суммарно	CO2e
[Redacted Table Content]										

