

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

Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
 Определения и съкращения
 Допълнителна информация
 Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

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

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

28.03.2016г.

Дата

Димитар Димитров
 Име и подпис на
 юридически отговорно лице

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-София
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 144-H/2012
(d) Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"Неохим" АД, Димитровград
ii. Улица, номер:	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
iii. Пощенски код:	6403
iv. Град:	Димитровград
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Димитър Димитров
vii. Адрес на електронна поща:	neochim@neochim.bg
viii. Телефон:	+359391 65202
ix. Факс:	+359391 60555

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Неохим" АД, Димитровград
ii. Наименование на обекта:	"Неохим" АД, Димитровград
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-130-311
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. "Химкомбинатска", Източна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Димитровград
iv. Област:	Хасково
v. Пощенски код:	6403
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N= 42°03'00"; E= 25°37'02"
(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 ЕРИПЗ:	14000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	4 в) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на фосфорни, азотни
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	##### 2 б) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично топене) 4 а ii) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни органични
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС-София
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <small>Ако е имало каквито и да било изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, изразени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилажните параметри, могат да бъдат посочени в настоящите коментари, заедно с датата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small> <small>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.</small>	

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 правомощията да предоставя на място на инспектора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Даниел
iii. Фамилно име:	Добрев
iv. Длъжност:	еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	ddobrev@neochim.bg
vii. Телефон:	+359391 65720
viii. Факс:	



Handwritten signature: Peter Davis

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Йордан
iii. Фамилно име:	Табаков
iv. Длъжност:	ръководител отдел "Технологии и анализи"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	ytabakov@neochim.bg
vii. Телефон:	+359391 65232
viii. Факс:	

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

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

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	hristo.tanev@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+35988 622 55 75
iv. Факс:	+3592 981 81 43

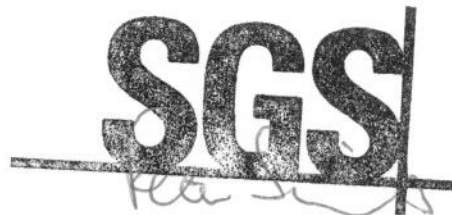
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да излезе 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 този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитацията“ — „национален орган“.

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

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



B. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

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

Моля уверете се, че значенията на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният 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 инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

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 инсталацията или друга 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	1A2a - 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 амониак	1A2c - Енергия - Химикали	2B1 - Процесни - Производство на	1360	тонове дневно	CO2
A2	Производство на азотна киселина	1A2c - Енергия - Химикали	2B2 - Процесни - Производство на	1600	тонове дневно	CO2 & N2O
A3	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля)		42	MW(th)	CO2
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 инсталация, и ще задвижат условно форматиране, което 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 пълни.

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2		
Непъряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:	TRUE	Приложими раздели: 7(в), 9
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива		

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне 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 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“). Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алоритмите, 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 — суровина смес“.

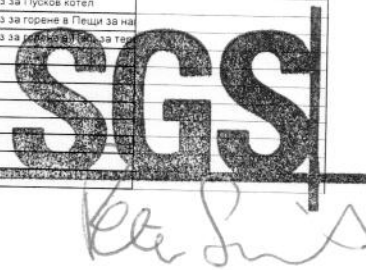
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка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

- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования 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

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 входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове		
F04	Чулуци и стопана: масов баланс	Метален скрап	Отпадни газове от процеси	
F1	Амониак: Гориво, използвано като технологична суровина	Газообразни - Природен газ		
F2	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за технология в Реформинг	
F3	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Реформинг	
F4	Горене: Факултни тръби	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Подгревател	
F5	Горене: Факултни тръби	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене във Факултна	
F6	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене във Факултна	
F7	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за технология в Реактор	
F8	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Подгревател	
F9	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за Пусков котел	
F10	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Пещи за на	
F11		Газообразни - Природен газ	природен газ за горене в Пещи за на	
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				



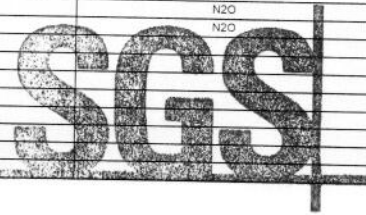
F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
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 от значение
 Попълнете този раздел

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в 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 подходящи база измервания.

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO ₂
M1	Комин 0 (в цех 030 "Азотна киселина нова")	N ₂ O
M2	Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	N ₂ O
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



Петър Симеонов

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

В. Емисии от потоци горива/материали

Попълнете този раздел

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).

Съращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани. 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 прелиминарния 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 (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Въглеродно съдържание

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

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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 сведения и указание за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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 (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности,

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

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

Установени заместителни данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени хосвени 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 за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

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

Тип I — био 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 изгаряне за „произход“ в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕС [Директива за възобновяемите енергийни източници].

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 (био) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват

Съобщения за грешки:

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

несъместимо Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ за технология в Реформинг I стадий в паз „Амониак“ Амониак. Гориво, използвано като технологична суровина	Горене	Росилен CO2:	360,570.6 t CO2e
			Био CO2:	0.0 t CO2e

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

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

ii. AD (В началото, В края, Прието, Изнесено)

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii.	4	± 1,5%	1000 Nm3	192,045.90	
iv.	(Предварителен) ем	Тип II	tCO2/1000 Nm3	1.88	
v.	Долна топлина на изгаряне				
vi.	Коефициент на окисление				
vii.	Коефициент на преобразуване				
viii.	Стойност на въглеродно съдържание				
ix.	Въглерод от биомаса				
x.	Неуст. биоС (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари: _____

SGS
K. S. S. S.

2 **F2. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Реформинг I степен в цех "Амоняк"** **Горене** **Фосилен CO2:** **264,518.4 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 (за 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%	1000 Nm3	138 630.13	
iv. (Предварителен) ем:	2a Тип II	tCO2/TJ	55.37	
v. Долна топлина на и:	2b По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис:	2 Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане:	-	-	-	
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	-	-	-	
ix. Въглерод от биомаса:	-	-	-	
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:

3 **F3. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Подгревател на ПГ в цех "Амоняк"** **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 (за 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%	1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) ем:	2a Тип II	tCO2/TJ	55.37	
v. Долна топлина на и:	2b По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис:	2 Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане:	-	-	-	
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	-	-	-	
ix. Въглерод от биомаса:	-	-	-	
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:

4 **F4. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене във Факелна инсталация в цех "Амоняк"** **Горене** **Фосилен CO2:** **257.6 t CO2e**
 Горене: Факелни тръби **Био CO2:** **0.0 t CO2e**

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

i. AD (за 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	± 7,5%	1000 Nm3	137.21	
iv. (Предварителен) ем:	2a Тип II	tCO2/1000 Nm3	1.88	
v. Долна топлина на и:	2b По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис:	2 Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане:	-	-	-	
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	-	-	-	
ix. Въглерод от биомаса:	-	-	-	
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:

5 **F5. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене във Факелна инсталация в СТА** **Горене** **Фосилен CO2:** **759.9 t CO2e**
 Горене: Факелни тръби **Био CO2:** **0.0 t CO2e**

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

i. AD (за 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	± 7,5%	1000 Nm3	404.71	
iv. (Предварителен) ем:	2a Тип II	tCO2/1000 Nm3	1.88	
v. Долна топлина на и:	2b По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис:	2 Тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане:	-	-	-	
viii. Стойност на въглеродното съдържание:	-	-	-	
ix. Въглерод от биомаса:	-	-	-	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	-	-	-	

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

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

Коментари:



Handwritten signature

6 **F6. Газообразни – Природен газ; природен газ за технология в Реактор за каталитична очистка (P40) - в ц. 630 "Азотна киселина нова"** **Горене** **Осигурен CO2:** **24,681.7 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 (да 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 (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		1000 Nm3	13,145.89	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/1000 Nm3	1.88	
v. Долна топлина на и	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3		
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100.00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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

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

Коментари: _____

7 **F7. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Подгревател на отпадъчни газове в ц. 630 "Азотна киселина нова"** **Горене** **Осигурен CO2:** **24,668.8 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 (да 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 (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		1000 Nm3	12,928.53	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.37	
v. Долна топлина на и	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100.00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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

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

Коментари: _____

8 **F8. Газообразни – Природен газ; природен газ за Пусков котел** **Горене** **Осигурен CO2:** **6,146.6 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 (да 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 (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		1000 Nm3	3,221.33	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.37	
v. Долна топлина на и	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100.00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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

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

Коментари: _____

9 **F9. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Печи за нагряване на метални заготовки и Пещ за нагряване на заготовки за** **Горене** **Осигурен 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 (да 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 (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.37	
v. Долна топлина на и	26	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100.00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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: _____

SGS
 ka Sin

10	F10. Газообразни – Природен газ; природен газ за горене в Пещ за термична обработка на отливки и Сушилня за кварцов пясък Горене: Други газообразни и течни горива	Горене	Росилен CO2: 0.9 t CO2e
			Био CO2: 0.0 t CO2e

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	0.46	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.37	
v. Долна топлина на и	2b	По документи за покупка	GJ/1 000 Nm3	34.46	
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II		100.00%	
vii. Коэффициент на превозване					
viii. Стойност на въглеродния съдърж					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-sus					

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:



The image shows the SGS logo in a large, bold, stylized font. Below the logo is a handwritten signature in black ink, which appears to be 'Peter Smith'.

Г. Подходи на база измервания

от значение

Попълнете този раздел

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

Концентрация на парникови Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O)

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

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

Неустойчива фракция на биомаса: „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

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

Потенциал за глобално Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1	N2O	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	Общо фосилни емисии:	46,100.3	t CO2e
			Общо емисии от биомаса:	0.0	t CO2e

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

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно):
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм: ± 5.0%

	Единица	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3	0.1136
ii. Фракция на биомаса:	-	0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	0.00%
iv. Брой работни часове:	часове/год	6.444
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност):	1 000 Nm3/ча	211.33
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го	1,361,831
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	155

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

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

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

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

2	N2O	M2. Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	Общо фосилни емисии:	26,043.3	t CO2e
			Общо емисии от биомаса:	0.0	t CO2e

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

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилно):
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм: ± 5.0%

	Единица	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3	0.2844
ii. Фракция на биомаса:	-	0.00%
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-	0.00%
iv. Брой работни часове:	часове/год	6.523
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност):	1 000 Nm3/ча	47.12
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го	307.334
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	87

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

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

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

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

Handwritten signature

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13. Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете водещия до отпадане на емисионен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрек 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 подход) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрек подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване 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 „Допълнителна информация“.

Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван за 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 трябва да ВКЛЮЧВАТ заместващите данни.

Пример: Липсват данни за EF за една партида на портокал, водещ до отпадане на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на екстраполационна оценка. Екстраполацията на лист „Въвеждане на данни“ (SalesSheet) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведено тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	23.1.2015 – 13.00 ч.	23.1.2015 – 15.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	15
2	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	16.2.2015 – 15.00 ч.	16.2.2015 – 20.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	47
3	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	26.6.2015 – 09.00 ч.	26.6.2015 – 10.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	7
4	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	19.7.2015 – 14.00 ч.	20.7.2015 – 09.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	101
5	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	18.11.2015 – 10.00 ч.	18.11.2015 – 13.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	20
6	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	24.11.2015 – 11.00 ч.	24.11.2015 – 14.00 ч.	Калибриране на автоматичната система за измерване	20
7	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	25.11.2015 – 15.00 ч.	25.11.2015 – 16.00 ч.	Калибриране на автоматичната система за измерване	8
8	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	26.11.2015 – 01.00 ч.	26.11.2015 – 04.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	19
9	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	26.11.2015 – 11.00 ч.	26.11.2015 – 12.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	8
10	M1. Комин 6 (в цех 630 "Азотна киселина нова")	27.11.2015 – 17.00 ч.	27.11.2015 – 21.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	24
11	M2. Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	11.2.2015 – 21.00 ч.	11.2.2015 – 22.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	6
12	M2. Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	12.2.2015 – 03.00 ч.	13.2.2015 – 13.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	204
13	M2. Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	07.5.2015 – 17.00 ч.	14.5.2015 – 10.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	903
14	M2. Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	26.5.2015 – 12.00 ч.	26.5.2015 – 13.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4
	M2. Комин 5 (в цех 151 "Азотна киселина стара")	23.11.2015 – 10.00 ч.	23.11.2015 – 11.00 ч.	Грешка на автоматичната система за измерване, метод на	4

Резултат

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:	"Неохим" АД, Димитровград
Име на инсталацията:	"Неохим" АД, Димитровград
Уникален номер за идентификация на	BG-130-311

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Тени парникови газове	
A1 Производство на амоняк	1360	тонове дневно	CO2
A2 Производство на азотна киселина	1600	тонове дневно	CO2 & N2O
A3 Изгаряне на горива	42	MW(th)	CO2
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	681,604	5,334.21	0	0.00	0
Горене	681,604	5,334.21	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване	72,144	0.00			
CO2					
N2O	72,144	0.00			
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	753,748	5,334.21	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

753,748 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса 0 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

SGS

Kla L... 1

