

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забелява се зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованията или идентичността на оператори, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган в съгласие с 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 наименованията или идентичността на оператори, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до изпълнителната агенция по околна среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 114
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията или частта от нея, префекшено в националното законодателство, на което са делегирани разрешителните икономически дейности във връзка с топлинческото функциониране на инсталацията	
i. Наименование на оператора	"Аурубис България" АД
ii. Улица, номер	Индуриална зона
iii. Пощенски код	2070
iv. Град	Пирдоп
v. Държава	България
vi. Име на упълномощения представител	Ангел Костов Костов
vii. Адрес на електронна поща	a.kostov@aurubis.com
viii. Телефон	359 885 350 284
ix. Факс	359 728 62 492

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията	Аурубис България
ii. Наименование на обекта	Аурубис България
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-19-01
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1	Индуриална зона
ii. Адрес, ред 2	
iii. Град	Пирдоп
iv. Област	Софийска
v. Пощенски код	2070
vi. Държава	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта	42°42'50"N 24°9'37"E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3	12000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3	2 д) Инсталации за производство на цветни нерафинирани метали от руда, обогатени
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	Версия 4 от 11.01.2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадената инсталация, имащи значение за емисиите, в същото и измененията в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклоненията от този план, наблюдавани по време на периода на докладване, включително в резултат на временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, които отклоненията и посочените причините за тези промени, началните данни на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че промените в данните, направени тук по какъвто и да било начин, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при изпращане на натискаем доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен	Г-н
ii. Собствено име	Ангел
iii. Фамилно име	Костов
iv. Длъжност	Ръководител направление "Безопасност, здраве и екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща	a.kostov@aurubis.com
vii. Телефон	359 885 350 284
viii. Факс	359 728 62 492
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен	Г-жа
ii. Собствено име	Диана
iii. Фамилно име	Димитрова
iv. Длъжност	Ръководител отдел "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща	d.dimitrova@aurubis.com
vii. Телефон	359 878 505 228
viii. Факс	359 728 62 492

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	Кен Бърли
iv. Пощенски код	GL15 3EP
v. Държава	Великобритания
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: Лицето, което трябва да е в състояние с настоящия доклад, това лице трябва да бъде одобрено вярно относно да предостави свързани с ЕСТЕ	
i. Име	Христо Танев

iii	E-mail адрес	hristo.tanev@sgs.com
iii	Телефонен номер	359 886 225 575
iv	Факс	359 2 843 3427
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:		
<p>Молете да имате предвид че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 606/2012 (Регламент за акредитация и сертифициране) — РЛВ* обединена държава-членка може да реши да посери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на бивш национален орган, различен от националния орган по акредитацията.</p> <p>В този случай, акредитацията следва да се нарича „сертифициране“ а „органът по акредитация“ — национален орган.</p> <p>Наличието на посочената информация за дейността може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</p>		
i.	Акредитираща държава-членка	Обединено кралство
ii.	Регистрационен номер, даден от органа по акредитация	005UKAS

SGS
07.01.018

Hristo Tanev

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 търгове с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните технически данни. Плъзнете с "или/или" в зависимост от Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че попълването "или/или" и състоящият контекст означава:

- Пълноценна възможна попълненост (за дейността, която ползва от обхвата на Европейската схема за търгове с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за еднакво време, умножено по калоричността на горивото;
- Произведението калоричност за тези посещения в Приложение I дейности, при които стойността на произведения калоричност определя дали подалог и обхватът на Европейската схема за търгове с емисии.

Моля уверете се, че данните на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложения I към Директивата за Европейската схема за търгове с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно импортирането на Приложения I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/eu_emissions_trading/faq_en.pdf

Въведението във списък в допълнително като ладно меню в табличката по-долу, на местата където се изисква посочване на вида 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 ладното меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделни на емисии, специфични за конкретни видове дейности, въведени в приложението.

Да се има предвид, че при добавяне на категориите по общия формат за добавяне по националните системи за интентификация 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 наименованията или идентификаторите на оператора, наименованията на инсталцията или друга информация, които има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до Италианската агенция по околната среда.

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ калоричен за съответната дейност	Мерни единици	Отделни парникови газове
A01	Производство на цементен клинкер	1A2a - Енергия - Други промишлени сектори	2A1 - Процес - Производство на цемент	1500	тонове обемно	CO2
A02	Изгаряне на въглища	1A1a - Енергия - Производство на електро- и топлиноразпределителен сектор		120	MWh/yr	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A2b - Енергия - Цветни метали		190	MWh/yr	CO2
A2	Производство или преработка на цветни метали		2C5 - Процес - Други метали	350000	ly	CO2
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за измерване са приложими в съответствие с член 21. Инсталциите 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 допълнително съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно формиране, 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 прехвърите към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

Моля имайте предвид, че въведените във ваши данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одобрен (внутрен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани полимери (PFCS)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, съдържащи се в горива	FALSE	

б) Потоци горива/материали, водещи до отделни 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 (напр по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделни на емисии“ вижте Ръководното документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следващите стъпки:

1. От списъка на ладното меню изберете съответния вид поток, водещ до отделни на емисии. Ладно меню: водещи до отделни на емисии, трябва да се разбери като набор от промени, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните допълнения, т.е. за алгоритмите, които следва да се приложат.

Списъкът от ладното меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности. Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложението I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделни на емисии, и които се специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на ладното меню „вид на поток, водещ до отделни на емисии“.

Такива видове водещи до отделни 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.

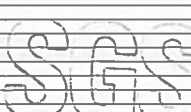

2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделни на емисии от списъка на ладното меню. Категориите на съответния поток, водещи до отделни на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – течно мазут“, материал – суровина смес...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от ладното меню винаги има на разположение позиция „други“ с опция осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящи горива или материали в списъка от ладното меню.

3. Въведете наименованието на всички до отделни на емисии потоци, да е уместно. В случай, че калоричността на водещия до отделни на емисии поток е все още предоставена по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С опция осигуряването на последователност въвеждате водещите до отделни на емисии потоци в същите последователности, както в последния одобрен план за мониторинг (същите последователности и същите данни за идентификация).

Данни за номер	Тип на потока, водещ до отделни на емисии	Категория на водещия до отделни на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделни на емисии	грешка
F01	Цементен клинкер. На база изчисления в пощата суровина (метал А)	Суровина за цементното производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отделни газове от пещи	
F04	Чужди в суровина: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни – Течно мазут	Мазут (несъвършен)	
F2	Горива: Твърди горива	Твърди – Консултант се въглища	Консултант се въглища	
F3	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни – Газолендолово гориво	Газолендолово гориво	
F4	Черни и цветни метали, вторичен алюминий: Технологични емисии	Газообразни – Други газообразни горива	Пропан-бутан	
F5	Горива: Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Концентрат Fe2O3	
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
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				


 07.01.2014


F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

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

Преминете към следващите точки по-долу без значение

Описанията и адресите на всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез газомери за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в газопроницаеми системи, използвани за пренос на CO2 с или съхранение в подземни обекти.

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

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

Обозначения на точките на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Кюмюр на въвеждащия канал, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



Handwritten signature

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! След 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 (DD): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, 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 меса (t) или за газове — нормални кубични метри обем (Nm³) както е уместно в конкретния случай

За газовете до отделяне на емисии потоци основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени като отрицателно число, напр. -10 000

Ако данните за дейността се на базират 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 докладния период

В края: Складовите запаси от гориво или материал в края на докладния период

Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладния период

Изнесено: Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF): 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 (бела на фосилния въглерод) за да се получи емисионният фактор

Доля топлина на изгаряне (NCV): "Доля топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделяна във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (опиление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (m) и без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата се в горивото вода

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване — SolvF: Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: Въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: "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) и/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

Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат 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

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 указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (е 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 Агенцията за управление на комитет по изменението на климата — IPCC) или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б) т е стойности, авантирани от доставчик или извършени в миналото анализи, но които продължават да са валидни

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 диференцирани видове горива или други стойности на база литературни данни, одобрени от компетентния орган

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

Установени заместители: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи

Тези анализи обаче се правят само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелиращите с данни установени косвени показатели могат да се базират на

- измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическия промишленост или черната металургия или
- болната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи: Данните топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за покупка 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 изцело се валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35

Тип I — био (Bio): Прилаган в 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, втора алинея, т е, приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомаса 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 варианти за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни

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

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Течни — Течък мазут; Мазут (нискосернист)	Горене	Горисел CO2:	21,150.4	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 (DD):	Основани ли са DD на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснатото измерване)?		TRUE					
ii. AD (DD):	В началото:	6,262.77	В края:	6,517.78	Прието:	7,158.50	Изнесено:	0.00
iii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка			
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim EF):	4	± 1,5%	I	6,903.50				
v. Доля топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	IC02/TJ	77.37				
vi. Коефициент на окисление — OxF:	2a	Тип II	GJ/t	40.00				
vii. Коефициент на преобразуване — SolvF:	2	Тип II		99.00%				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:								
ix. Въглерод от биомаса — BioC:								
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):								

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

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

Handwritten signature

Коментари:

SGS
07.01.01X

2 **F2. Твърди – Коксуващи се въглища; Коксуващи се въглища** **Горене** **Росипен CO2: 3,218.5 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 (ДД) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (ДД) В началото: **207.90** В края: **169.06** Прието: **1,179.28** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%	t	1,218.12	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a Тип II	ICO2/TJ	94.60	
v Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/L	28.50	
vi Коэффициент на окисление — OxF:	2 Тип II		98.00%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix Въглерод от биомаса — BioC:				
x Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари: _____

3 **F3. Течни – Газоъл/дизелово гориво; Газоъл/дизелово гориво** **Горене** **Росипен CO2: 385.4 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 (ДД) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (ДД) В началото: **49.00** В края: **54.06** Прието: **129.30** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%	t	124.25	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a Тип II	ICO2/TJ	74.07	
v Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a Тип II	GJ/L	42.30	
vi Коэффициент на окисление — OxF:	2 Тип II		99.00%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix Въглерод от биомаса — BioC:				
x Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари: _____

4 **F4. Газообразни – Други газообразни горива; Пропан-бутан** **Технологични емисии** **Росипен CO2: 9,979.0 t CO2e**
Черни и цветни метали, вторичен алуминий; Технологични емисии **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 (ДД) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (ДД) В началото: **59.71** В края: **57.65** Прието: **3,332.06** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	± 2.5%	t	3,334.12	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1 Анализи и стехиометрия	ICO2/L	2.99	
v Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi Коэффициент на окисление — OxF:	1 ConvF=1		100.00%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix Въглерод от биомаса — BioC:				
x Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари: _____

5 **F5. Твърди – Други твърди горива; Концентрат Fe/S/Cu** **Горене** **Росипен CO2: 12,087.7 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 (ДД) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (ДД) В началото: **48,229.06** В края: **62,671.31** Прието: **1,242,368.43** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%	t	1,227,926.18	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3 Лабораторни анализи	ICO2/L	0.01	
v Долна топлина на изгаряне (NCV):				
vi Коэффициент на окисление — OxF:	1 OxF=1		100.00%	
vii Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix Въглерод от биомаса — BioC:				
x Неуст. биоС (non-sust. BioC):				

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

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

Коментари: _____



Handwritten signature

3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия доклад)

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 Анодна мед	24.44.12.00	t	354,294
2 Катодна мед	24.44.13.30	t	229,604
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 Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по долу, като се използва(т) име(и)имената) на файл(айлове)те) ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

SGS
07.01.01X

Plac Sino

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

Годината, за която се отнася докладът:

2013

Наименование на оператора: "Аурубис България" АД

Име на инсталацията: Аурубис България

Уникален номер за идентификация на BG-19-01

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове	
			CO2	CO2
A1 Изгаряне на горива	190	MW(th)		
A2 Производство или преработка на цветни метали	350000	t/y		
A3				
A4				
A5				

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	46821	316.11	0	0.00	0
Горене	36842	316.11	0	0.00	0
Технологични емисии	9979	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	46821	316.11	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

46,821 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
07.01.01X


 Peter Savel