

# 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**

### **D. Непряк подход**

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

### **Ж. Пропуски в данните**

### **З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

### **И. Резюме**

### **Й. Отчетност**

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Аурубис България" АД
-----------------------

Аурубис България
------------------

BG-19-10
----------

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:

Дата

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




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

## 1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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

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

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

## 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG РЕПГ № 114-Н1/2013r
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора	"Аурубис България" АД
ii. Улица, номер	Индуриална зона 2070
iii. Пощенски код	Пирдоп
iv. Град	България
v. Държава	Ангел Костов Костов
vi. Име на упълномощения представител	a.kostov@aurubis.com
vii. Адрес на електронна поща	+359 885 350 284
viii. Телефон	+359 728 62 492
ix. Факс	

## 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията	Аурубис България
ii. Наименование на обекта	Аурубис България
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-19-10
(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 област
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	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ	12000017
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	2 д) Инсталации за производство на цветни нерафинирани метали от руда, обогатени
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	Версия 6 от 21.01.2015г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявления за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.	

## 4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен	Ангел
ii. Собствено име	Костов
iii. Фамилно име	Ръководител направление "Екология"
iv. Длъжност	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	a.kostov@aurubis.com
vi. Адрес на електронна поща	+359 885 350 284
vii. Телефон	+359 728 62 492
viii. Факс	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен	Красимир
ii. Собствено име	Славов
iii. Фамилно име	Оперативен Ръководител направление "Екология"
iv. Длъжност	

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):  
vi. Адрес на електронна поща: k.slavov@aurubis.com  
vii. Телефон: +359 886 568 987  
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: 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 водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE*

i. Име: Христо Танев  
ii. 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:

*Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „PAB“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.*

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

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

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



The image shows the SGS logo in a large, bold, metallic font. Below the logo is a handwritten signature in blue ink, which appears to be 'H. Tanev'.

## Б. Описание на инсталацията

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

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически 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 която се над правя от 20 MW), която се използва 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 производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

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

Въведените 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 не 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 за цел производството на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За преминатите, свързани с наименованието или идентификатора 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	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1e – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A2b – Енергия – Цветни метали		190	MW(th)	CO2
A2	Производство или преработка на цветни метали		2C7 – Процесни – Друга (моля)	350000	т/у	CO2
A3						
A4						
A5						

### 7 Относно емисиите

#### (a) 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 заделят условно формиране, която да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но 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	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуороръглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горива	FALSE	

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

от значение

Попълнете този раздел

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

Всички водещи до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

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

Типът на потокът, водещ до отделението на емисии, трябва да се разбира като набор от притока, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация в основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото 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 приложения I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделението 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 отделението на емисии“.

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

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

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

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

3. Въведете наименованието на водещия до отделението на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделението на емисии поток все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

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

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделението на емисии	Категория на водещия до отделението на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделението 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	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуveni и стоманен масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Тежки мазут	Мазут (нискосернист)	
F2	Горене. Твърди горива	Твърди – Кокуващи се въглища	Кокуващи се въглища	
F3	Горене. Стандартни търговски горива	Течни – Газоъл	Газоъл/ дизелово гориво	
F4	Черни и цветни метали, вторичен алуминий. Технологични емисии	Газообразни – Други газообразни горива	Пропан-бутан	
F5	Горене. Твърди горива	Твърди – Други твърди горива	Концентрат Fe/Si	
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

**Важно!** С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

**Съкращения:**

<b>AD (ДД):</b>	<b>"Activity Data"/Данни за дейността"</b> - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и имат да се изразят в тегобезути (Т-б), точков маса (Q) или за газове - нормални кубични метри обем (Nm <sup>3</sup> ). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки издаден материал трябва да бъдат въведени като Ако данните за дейността се на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставляни количества, както се вземат предвид съответните промени в следващите залеси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ГРАВИТИЧНО/TRUE“ за точка I по-долу. Следните параметри са от значение в този случай: В началото: Следващите залеси от гориво или материал в началото на наблюдавания период В края: Следващите залеси от гориво или материал в края на наблюдавания период Примено: Количеството закупено гориво или материал през наблюдавания период Изнесено: Изнесено от инсталцията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен фактор (прелим) EF:</b>	„Предварителен“ емисионен фактор означава преходен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващи фракция на биомаса и фосфитна фракция, преди да бъде умалена по фосфитна фракция (беле на фосфитна въглерод).
<b>Долна топлина на изгаряне (NCV):</b>	„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 образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, изпусната за изгаряне на съдържащите се в
<b>Коефициент на окисление - OxF:</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на превръщане - ConvF:</b>	Коефициент на превръщане
<b>Стойност на въглеродното съдържание - CarbC:</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от биомаса - BioC:</b>	„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 отнесе за всяка биомаса, за която се използват следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИВИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени. По-подробни указания могат да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въглерод, свързан с биомаса“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неустойчива биоС (non-sust. BioC):</b>	„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 могат да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въглерод, свързан с биомаса“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти могат 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 за използвани следните валежери по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

<b>Тип I</b>	Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Международния комитет по изменението на климата - IPCC), или други конвенци стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или б), т.е. стойности, вариращи от доставчици или
<b>Тип II</b>	Возприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) - емисионни фактори, специфични за съответната дейност, например стойности, използвани за национален инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференциран видове горива. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионни фактори на горивата, за вощи, в съответствие с член 31, параграф 4, и предоставена доказателство, че отклоненията от специфичната стойност на топлината на изгаряне не са надвишали 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определението им да се използва същият алгоритъм, когато се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
<b>Установени заместителни данни</b>	Това са методи, базирани на емисионни корелационни зависимости, определени по-горе в този раздел в съответствие с изчисленията за лабораторни анализи. Тази анализ, обаче, се провежда само веднъж годишно, преди която този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с първичен анализ. Корелациите с установените еквиваленти могат да се базират на: - измерване на пътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използването в нефтохимическата промишленост или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
<b>По документи за покупка</b>	Данните топлина на изгаряне могат да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчиците на горива, 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)
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло се влякват изчисленията по членове с номера от 32 до 35.

<b>Тип I - био (Bio)</b>	Прилагани в един от следните методи, които се считат за еквивалентни: - Използване на стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската емисионна в съответствие с член 30, параграф 2; - Използване на стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, втора втора, т.е. приемане се, че материалът е с изцяло фосфитен произход (дялът на биомасата BF <sub>100</sub> ), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган; - Приемане на член 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които поставят бионаз, например, т.е. използва се схема на вариации за производ в съответствие с член 2, буква в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници), ако е установена
<b>Тип II - био (Bio)</b>	Дялът на биомасата се определя съгласно член 30, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обобщение на стандарта и съответните формулировки и нови методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

непълно!	Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред не са възможни, но е пропуснат.
несъгласност!	Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъгласни. Възможните несъответствия могат да се свързват 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 - Тежък мазут; Мазут (нискосернист)	Горене	Росилен CO2:	23,570.603	t CO2e				
	Горене. Стандартни търговски горива		Био CO2	0.0	t CO2e				
Подобри инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист									
i	AD (J)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставляни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				TRUE			
ii	AD (J)	В началото	4,414,850	В края	1,940,254	Прието	5,138,648	Изнесено	0 000
iii	AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка			
iv	(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	4	± 1,5%	t	7 613,244				
v	Долна топлина на изгаряне (NCV)	2а	Тип II	tCO2/tJ		77,4000			
vi	Коефициент на превръщане - ConvF	2а	Тип II	G/J		40 00			
vii	Коефициент на окисление - OxF	2	Тип II	-		100 00%			
viii	Стойност на въглеродното съдържание - CarbC								
ix	Въглерод от биомаса - BioC								
x	Неустойчива биоС (non-sust. BioC)								
		Алгоритми, валидни от		до		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
		Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:							
		Коментари:							

*Peta Sima*



**2 F2. Твърди – Коксуващи се въглища; Коксуващи се въглища** Горене Росилен CO2: **5,224,772** t CO2e  
 Горене Твърди горива Био CO2: **0.0** t CO2e

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

i AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (j) В началото **161 020** В края **191 240** Прието **1,968 120** Изнесено **0 000**

iii AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	1 937 900	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	tCO2/t	94 6000	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	28 50	
vi Коэффициент на окисление — OxF	2	Тип II		100 00%	
vii Коэффициент на превръщане — SolvF					
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix Въглерод от биомаса — BioC					
x Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**3 F3. Течни – Газьол; Газьол/ дизелово гориво** Горене Росилен CO2: **963,155** 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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (j) В началото **38,766** В края **47 169** Прието **317 858** Изнесено **0 000**

iii AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	309 455	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	2a	Тип II	tCO2/t	74 1000	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	42 00	
vi Коэффициент на окисление — OxF	2	Тип II		100 00%	
vii Коэффициент на превръщане — SolvF					
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix Въглерод от биомаса — BioC					
x Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**4 F4. Газообразни – Други газообразни горива; Пропан-Бутан** Технологични емисии Росилен CO2: **11,631,043** 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 (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (j) В началото **59 031** В края **72 329** Прието **3,899 380** Изнесено **0 000**

iii AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	3 886 082	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	1	Анализ и стехиометрия	tCO2/t	2 99	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)					
vi Коэффициент на окисление — OxF					
vii Коэффициент на превръщане — SolvF	1	SolvF=1		100 00%	
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix Въглерод от биомаса — BioC					
x Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_

**5 F5. Твърди – Други твърди горива; Концентрат Fe/S/Cu** Горене Росилен CO2: **16,381,514** t CO2e  
 Горене Твърди горива Био CO2: **0.0** t CO2e

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

i AD (j) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii AD (j) В началото **40,662,572** В края **57,679,193** Прието **1,381,506,154** Изнесено **0 000**

iii AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	1,364 489 533	
iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF)	3	Лабораторни анализи	tCO2/t	0 012005599	
v Долна топлина на изгаряне (NCV)					
vi Коэффициент на окисление — OxF	1	OxF=1		100 00%	
vii Коэффициент на превръщане — SolvF					
viii Стойност на въглеродното съдържание — CarbC					
ix Въглерод от биомаса — BioC					
x Неуст. биоС (non-sust. BioC)					

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

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

Коментари: \_\_\_\_\_







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

#### 14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Анодна мед	24 44 12 00	t	358.676
2 Катодна мед	24 44 13 30	t	224.098
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

Съкращения	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако се в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

#### Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

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

Годината, за която се отнася докладът:

2018

Наименование на оператора:	"Аурубис България" АД
Име на инсталацията:	Аурубис България
Уникален номер за идентификация на	BG-19-10

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	190	MW(th)	CO2
A2 Производство или преработка на цветни метали	350000	t/y	CO2
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	57,771	372.76	0	0.00	0
Горене	48,140	372.76	0	0.00	0
Технологични емисии	11,631	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	57,771	372.76	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

57,771 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



