

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

Деиности 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 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:

"КонтурГлобал Марица Изток 3" АД
ТЕЦ "КонтурГлобал Марица Изток 3"
BG-9

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:

26.2.2015

Дата

Гари Левсли /Изпълнителен директор/

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



Handwritten signature in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.

А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годишната, за която се отнася докладът

2014

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)	0 63
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлуатира или контролира инсталация, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"КонтурГлобал Марица Изток 3" АД
ii. Улица; номер:	бул. "Ситняково" №48 вт. 9
iii. Пощенски код:	1505
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	ТЕЦ "КонтурГлобал Марица Изток 3"
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "КонтурГлобал Марица Изток 3"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-9
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	6294 с. Медникарово, община Гълъбово, област Стара Загора
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Стара Загора
iv. Област:	6294
v. Пощенски код:	България
vi. Държава:	
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N 42° 08.619' E 26° 00.064'
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000001
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	1. в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
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	6
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същото изменение в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в прилазните алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;</i> <i>Да се отбележи, че повиквателните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	С Решение № 63-Н0-ИО-А2/2013 е извършена актуализация на РЕПГ №63 във връзка с изискванията на Регламент (ЕС) № 601/2012 относно мониторинга и докладването на емисии на парникови газове. С Решение № 63-Н0-ИО-А3/2013 е извършена актуализация на РЕПГ №63 във връзка с добавяне на нови измервателни уреди и изпитвателни лаборатории.

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:	инж.
ii. Собствено име:	Ангел
iii. Фамилно име:	Комарев
iv. Длъжност:	ръководител отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	"КонтурГлобал Оперейшънс България" АД
vi. Адрес на електронна поща:	angel.komarev@contourglobal.com
vii. Телефон:	+35942683494
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
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:	СЖСоФли, 217-221 Лондон Роуд
iii. Град:	Кембърли
iv. Пощенски код:	GU15 3EY
v. Държава:	Великобритания
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: <i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Албена Амзина

ii. E-mail адрес:	albena.amzina@sgs.com
iii. Телефонен номер:	359887616221
iv. Факс:	

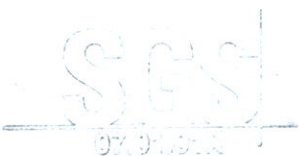
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

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

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

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

i. Акредитираща държава-членка:	Великобритания
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	UKAS-0005



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка дейност по Приложение I към Директивата за Европската 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 електрическа мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в извадими топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
 - Производствен капацитет за топли (посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европската схема за търговия с емисии).
 Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европската комисия относно интерпретацията на Приложения 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 описането 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 горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесни емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промишлен съвременен и наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или броя 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 циментово клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени сектори	2A1 – Промис – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Издаване на горива	1A7a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		120	MWh	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A7a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор	2A3 – Процес – Употреба на варовик	2444	MWh	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:
 В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.
 Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирани, 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 някои полета 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 последен одобрен (актуален) 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 перфлуоровъглероди (PFCS)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горивото (inherent) C	FALSE	

(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 мониторинг 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“ в съответствие с член 21 (Общи указания за оператори на инсталации).

- Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:
- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.
 Типът на потока, водещ до отделянето на емисии, трябва да се разбира като набор от признаци, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е 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 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.
 Категоризация на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню.
 Категоризация 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 – тежка 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-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Данни и за идентифициращи	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	Циментово клинкер. На база входящите в линията суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Гориво. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Гориво. Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чужди и стъпани масов баланс	Метален скрап		
F1	Гориво. Твърди горива	Твърди – Лигнит	лигнитна въглища	
F2	Гориво. Стандартни твърдови горива	Течни – Тежка мазут	котленно гориво	
F3	Гориво. Стандартни твърдови горива	Течни – Дизелово гориво	дизелово гориво	
F4	Гориво. Суровина смеска на димни газове (изчислена на базата на вложените карбонати)	Материал – Варовик	варовик	
F5				
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				
F50				
F51				
F52				
F53				

07.01.2015

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:

Без значение

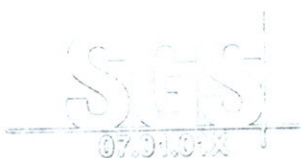
Преминете към следващите точки по-долу

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 тръбопроводни 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 подобни 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 точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Котел на въздушен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! 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 (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 газове — нормални кубични метри обем (Nm ³), както е уместно в конкретния случай
За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на отделно достъпни 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 фактор ((prelim) EF): Предварителен емисионен фактор означава прелим 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 умножено по фосилната фракция (всича на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Долна топлина на изгаряне (NCV): 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 образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане — ConvF: 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
Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
- не са приложими критериите за устойчивост (вж. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.
По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
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 са използвани 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 Приложението VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, гарантирани от доставчик или с 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 долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предвидено доказателство, че оптимизацията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени заместящи данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени 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 косвени показатели могат да се базират на:
- измерване на пълнотата 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 документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
Лабораторни анализи: В този случай изцяло са валидни изискванията по членове от 32 до 35.
Тип I — био (Bio) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:
- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 30, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (белът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО [Директивата за възобновяемите енергийни източници].
Тип II — био (Bio) Дялът на биомасата се определя съгласно член 30, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Твърди — Лигнит ; лигнитни въглища	Горене	Фосилен CO2:	3 950 025,9 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0 t CO2e
<p>Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</p>				
i. AD (/)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на отделно достъпни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE		
ii. AD (/)	В началото:	286 307,00	В края:	241 844,00
			Прието:	5 670 224,00
			Изнесено:	0,00
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
	3	± 2,5%	t	5 714 687,00
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	107,73
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	6,64
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	96,67%
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):				
Алгоритми, валидни от:		до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):
				F1
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				

Paul Smith

2 F2. Течни – Тежък мазут; котелно гориво Горене **Росилен CO2: 13 291,6 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 (/) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (/) В началото: **2 590,00** В края: **1 484,00** Прието: **3 189,00** Изнесено: **0,00**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	4 295,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
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: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F2**

Коментари: _____

3 F3. Течни – Дизелово гориво; дизелово гориво Горене **Росилен CO2: 89,8 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 (/) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (/) В началото: **11,55** В края: **11,58** Прието: **28,70** Изнесено: **0,00**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	28,67	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,07	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
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: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F3**

Коментари: _____

4 F4. Материал – Варовик; варовик Технологични емисии **Росилен CO2: 150 195,2 t CO2e**
 Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати) **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 (/) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (/) В началото: **33333333** В края: **33333333** Прието: **33333333** Изнесено: **33333333**

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	± 7,5%	t	341 007,49	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0,44	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
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: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F4**

Коментари: В ДД е докладвано общото количество карбонати (CaCO3 и MgCO3) във варовика. Общият ЕФ е калкулиран на база на процентното съдържание на всеки карбонат.

5

Росилен CO2: _____ t CO2e
 Био CO2: _____ t CO2e

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

ii. AD (/) В началото: _____ В края: _____ Прието: _____ Изнесено: _____

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):					
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
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: _____ Каталоген 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

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 Електроенергия	35.11	MWh	3 747 093,425
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

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

Годината, за която се отнася докладът: 2014

Наименование на оператора: "КонтурГлобал Марица Изток 3" АД
 Име на инсталацията: ТЕЦ "КонтурГлобал Марица Изток 3"
 Уникален номер за идентификация на: BG-9

Дейност по Приложение I		Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици		тени парникови газове	
		дейност	дейност				
A1	Изгаряне на горива	2444		MW(th)		CO2	
A2							
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	4113603	38 138,66	0	0,00	0
Горене	3963407	38 138,66	0	0,00	0
Технологични емисии	150195	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	4113603	38 138,66	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: 4 113 603 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

