

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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

### **a Contents (Съдържание)**

### **b Guidelines and conditions (Насоки и условия)**

### **A. Идентификация на оператора и инсталацията**

Годината, за която се отнася докладът  
Информация за оператора  
Информация за инсталацията  
Данни за контакт  
Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### **B. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение I  
Подходи за мониторинг  
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
Точки на измерване

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

### **Г. Подходи на база измервания**

### **Д. Непряк подход**

### **E. Определяне на емисиите на перфлуорировъгледороди (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:

"ЕИ И ЕС- ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1 " ЕООД
ТЕЦ " ЕИ И ЕС- ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1"
BG 152

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:

09 03 2016

Дата

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

Ivan Ivanov

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

Pete Smith

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

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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

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

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

### 2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 135/2009 актуализирано с Решение №13-НО-ИО А2/2013
<b>(d) Данни за оператора:</b> <i>Свързано е с физическо или юридическо лице, което инсталира или контролира инсталацията или когато лицето е пряко или е казначийския законодателствено на което са свързани лицензираните и лицензираните предоставящи въз възможност техническите функции свързани с инсталацията</i>	
i Наименование на оператора:	"ЕИ и ЕС-ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
ii Улица, номер	гр.Гълъбово
iii Пощенски код:	6280
iv Град:	Гълъбово
v Държава:	България
vi Име на упълномощения представител	Радостина Янакиева
vii Адрес на електронна поща:	radostina.yanakiyeva@aes.com
viii Телефон:	042 901 450
ix Факс:	

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

<b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i Име на инсталацията:	ТЕЦ "ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1"
ii Наименование на обекта:	ТЕЦ ЕИ и ЕС Гълъбово
iii Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG 152
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>	
i Адрес, ред 1:	гр.Гълъбово
ii Адрес, ред 2	
iii Град:	Гълъбово
iv Област:	Стара Загора
v Пощенски код:	6280
vi Държава:	България
vii Географски (картографски) координати на главния вход на	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>	
i Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii Идентификация по ЕРИПЗ	13000041
iii Основна дейност в съответствие с приложение I към	1 в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	Версия №4 от 04.02.2013 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг в сравнение с предходната година?	FALSE
<b>(g) Коментари:</b> <i>Ако е имало някакви изменения във функционироването на дадената инсталация, имайте значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг. Както и измененията от този план, направени по време на периода на докладване, включват временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, могат да бъдат извършени, когато са необходими за дадена промяна в данните, които се наблюдават, както и когато са част от въвеждането и калибрирането на оборудването за емисии.</i> <i>Да се отбележи, че поинтектните бележи, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.</i>	

### 4 Данни за контакт

*Учредителният лист на лицето, което изпълнява функцията може да се съхранява при условията на инсталацията. Лицето, което посочено, трябва да има правомощията да работи за името на оператора.*

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b>	
i Звание, степен:	инженер
ii Собствено име:	Радостина
iii Фамилно име:	Янакиева
iv Длъжност:	Ръководител Опазване на околната среда
v Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	"ЕИ и ЕС-ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
vi Адрес на електронна поща:	radostina.yanakiyeva@aes.com
vii Телефон:	042/901 450, 0885610310
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 оператор)
- vi. Адрес на електронна поща
- vii. Телефон:
- viii. Факс


**6 Данни за връзка с проверяващия орган**

**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

- i. Наименование на дружеството:
- ii. Улица; номер:
- iii. Град:
- iv. Пощенски код:
- v. Държава:

СЖС Юнайтед Кингдъм Лимитед
217-221 Лондон Роуд
Кембърли
GU15 3EY
Великобритания

**(b) Лице за връзка с проверяващия орган:**

Получаващите информация за лицата за връзка с проверяващия орган, Тона Лице (и) или Лице за връзка (и) не са обект на верификация по изискване свързано с ЕС ТЕ

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

Албена Амзина
albena.amzina@sgs.com
+359887616221
+35929433427

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

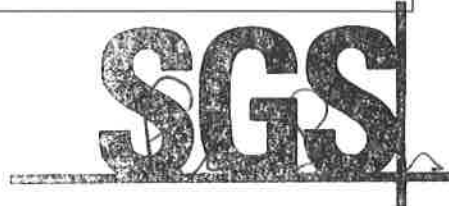
Моля да имате предвид че в съответствие с член 54 параграф 2 от Регламент (ЕС) № 560/2012 (решаване за акредитация и верификация) — PAS дадено държава членка може да реши да позволи сертифицирането на физически лица като предоставящи услуги на ЕС и национален орган различен от националния орган по акредитация

В тази ситуация заявителя следва да си осъзнае сериозно значение а организация по акредитацията — изпитвателен орган

Наличието на лична информация за разпоредбата може да бъде от значение за администрацията държава членка за сертифициране на предоставящи услуги

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

Великобритания
UKAS.0005



**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 енергийна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която се над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и представлява максималното възможно количество използвана гориво за единица време, умножено по калоричността на произведения капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на произведения капацитет определя дали попадат в обхвата на.  
 Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/etv/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/etv/docs/guidance_interpretation_en.pdf).

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

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

Ref-№	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 промишлени	2A1 - Процес - Производство	1500	тонове дневно	CO2
A03	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на	2A4 - Процесни - Други процесни	1911	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:  
 2. Стойностите 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 заделят условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, 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):	TRUE	Приложими раздели: 10
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	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 прицел на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки

- Списъкът на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии.  
 Тъй като потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за непълнотите задълженията за алгоритмите, които следва да се прилагат.

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

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

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню.  
 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 – течно 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 всекиякош до отделяне на емисии поток, ако е уместно.

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

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

Данни за идентификация	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	Циментова клинкер, на база входящите в леещата суровина (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	Чужди и стопански масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене Твърди горива	Твърди - Лигнит	отпадни газове от изгаряне	
F2	Горене Стандартни търговски горива	Течни - Газов	отпадни газове от изгаряне	
F3	Горене Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на влоки)	Материал- Варовик	отпадни газове от процеси	
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				

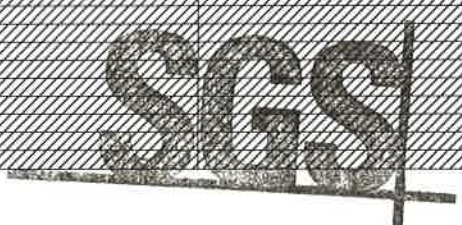


F18			
F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
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 подходи на база измервания.  
**Важно!** След осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



*Handwritten signature in blue ink: Peter Sini*

**V. 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:**

**AD (ДД):** "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива 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), тисове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако вникните за дейността са на базис 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 г 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) "Предварителен" емисионен фактор означава** предварителен 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 (дела на фосилия).

**Долна топлина** Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (оxidление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т е без енергията, нужна за изпарение на

**Коефициент** Коефициент на окисление

**Коефициент** Коефициент на преобразуване

**Стойност на** Въглеродно съдържание

**Въглерод от** Фракция на биомаса означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са излъчени следните условия:

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

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

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

**Неуст. биос** Неустойчива фракция на биомаса означава делът на получения от неустойчива биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число

**Bioc):**

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

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

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](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 съвещие и указание са използвани следните категории 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)

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т е стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC) или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви г) или д) т е стойности,

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

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

**Установени** Тези са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни ковени показатели могат да се базират на

- измерване на пълноотпална на конкретни видове пещи или газобразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

**По документи** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация 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 изцяло са валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35

**Тип I — био** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например т е използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници)

**Тип II — био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1 т е чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съставните 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 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	<b>F1. Твърди – Лигнит ; отпадни газове от изгаряне</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO2:</b>	<b>4,004,410.5</b>	t CO2e
	<b>Горене. Твърди горива</b>		<b>Био CO2:</b>	<b>0.0</b>	

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

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

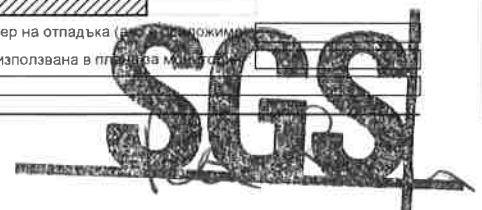
ii AD ( В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii AD (ДД)	4	± 1.5%	t	5,554,088.68	
iv (Предварителен) ем	3	Лабораторни анализи	GJ/t	IC02/TJ	107.688
v Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи		6.8661	
vi Коефициент на окис	2	Тип II			97.51%
vii Коефициент на преобр					
viii Стойност на въглеродно съдърж					
ix Въглерод от биомаса					
x Неуст биос (поп-вист, Биос)					

Алгоритми, валидни от:  до:  Каталоген номер на отпадъка (включително отпадък):

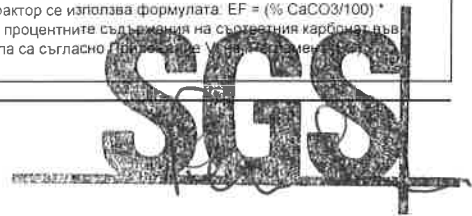
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в план за мониторинг:

Коментари:



2	<b>F2. Течни – Газо̀л ; отпадни газове от изгаряне</b>		<b>Горене</b>		Росилен CO2:	3,713.5	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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?					TRUE			
ii) AD (i) В началото:		729.51	В края:	691.29	Прието:	1,146.52	Изнесено:	0.00
iii) AD (ДД):		Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		
		4	± 1,5%	t	1,184.74			
iv. (Предварителен) ем		2a	Тип II	tCO2/tJ	74.10			
v. Долна топлина на и		2a	Тип II	GJ/l	42.30			
vi. Коэффициент на окис		2	Тип II		100.00%			
vii. Коэффициент на превръщане								
viii. Стойност на въглеродния съдърж								
ix. Въглерод от биомаса (не се използва)								
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)								
Алгоритми, валидни от:			до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложено):			
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:								
Коментари:								

3	<b>F3. Материал – Варовик; отпадни газове от процеси</b>		<b>Технологични емисии</b>		Росилен CO2:	179,543.9	t CO2e	
	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбон				Био CO2:	0.0	t CO2e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.								
i) AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?					TRUE			
ii) AD (i) В началото:		8,920.52	В края:	7,505.55	Прието:	406,075.63	Изнесено:	0.00
iii) AD (ДД):		Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		
		1	± 7,5%	t	407,490.60			
iv. (Предварителен) ем		1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.44			
v. Долна топлина на изгаряне								
vi. Коэффициент на окисление								
vii. Коэффициент на превръщане								
viii. Стойност на въглеродния съдърж								
ix. Въглерод от биомаса (не се използва)								
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)								
Алгоритми, валидни от:			до:		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложено):			
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:								
Коментари:								
За определяне на емисионния фактор на варовика на основание чл. 26, параграф 3 на Регламент (ЕС) №601/2012 г. се използва подход който не е основан на определен алгоритъм. За изчислението на емисионния фактор се използва формулата: $EF = (\% CaCO_3/100) * EFCaCO_3 + (\% MgCO_3/100) * EFMgCO_3$ , където % CaCO <sub>3</sub> и % MgCO <sub>3</sub> са процентните съдържания на съответния карбонат във варовика. Стехиометричните емисионни фактори, използвани в горната формула са съгласно Регламент (ЕС) №601/2012 г., а именно $EFCaCO_3 = 0,440$ tCO <sub>2</sub> /t и $EFMgCO_3 = 0,522$ tCO <sub>2</sub> /t.								



**Д. Непреки подходи**

от значение

Попълнете този раздел

**10 Емисии, определени по непреки подходи**

- Общо фосилни емисии: Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия
  - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса)
  - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критериите за устойчивост, но тези критерии не са
- Общо емисии от биомаса: Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия
  - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
  - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени
- Общо енергийно съдържание от биомаса: Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“
- Общо енергийно съдържание от биомаса: Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
- Общо неустойчиви емисии от биомаса: Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

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

F2 Течии – Газьол ; отпадни газове от изгаряне

Общо фосилни емисии: 7.3 t CO2e

Общо емисии от биомаса:  t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: 0.10 TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса:  TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса:  t CO2e

Описание на приложния непрек подход:

Емисиите от дизелово гориво на аварийния дизел генератор се определя въз основа на собствен подход за определяне на данните от дейността (въз основа на броя на работни часове и максимален разход на гориво на час съгласно документацията на производителя) и при ползване на възприети изчислителни коефициенти. Емисиите от дизелово гориво за основни и спомагателни котли се определя по стандартна методика чрез изчисления. Емисиите от източниците използващи дизел след това се сумират.

Не се използва подход с алгоритми за източник аварийен дизел генератор, тъй като потокът от дизелово гориво водещ до емисии е незначителен и допринася с по-малко от 2 % и по-малко от 20 000 тона CO2 годишно и не е свързан с технологичната линия захранваща с дизел основни и спомагателни котли.

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22 точка б) от FMD се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността, която е свързана с използването на непреки подходи за определяне на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от оценяването на неопределеността трябва да бъдат представени в годишния отчет за емисии.

Позоваване на файла с оценка на неопределеността:



*Peter Sim*



### 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 произведена електроенергия	35 11	MWh	3,331,945.18
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 Препоръчване 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) име(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:

равнището на активност отразява нетното производство



*Peter Sina*

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

Годината, за която се отнася докладът: **2015**

Наименование на оператора: "ЕИ и ЕС- ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД  
 Име на инсталацията: ТЕЦ "ЕИ и ЕС- ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1"  
 Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG 152

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Емисии парникови газове
A1 Изгаряне на горива	1911	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	4,008,124	38,185.04	0	0.00	0
Технологични емисии	179,544	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика	7	0.10	0	0.00	0
<b>Сума</b>	<b>4,187,675</b>	<b>38,185.14</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията: **4,187,675 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**

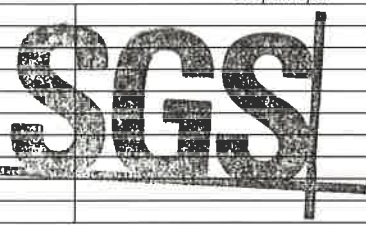
Информативни данни: пренос на CO2

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



*Петър Симеонов*

**Потоци, водещи до отделяне на емисиите (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))**

№	Метод	Наименование	Данни за дейността		Данни за дейността - топлина на изгаряне (NCV)		Данни за дейността - топлина на изгаряне (NCV) - G/Jl		EF	EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	вЪглеродна съдържание, мерни единици		Коэффициент на окисление на мерни единици	коэффициент на преобразуване на мерни единици		вЪглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици		
			F1	F2	F3	F4	Г	Г				Г	Г		Г	Г		Г	Г	
1	Горене	F1. Твърди - Палинг, отпадъци газове от млт	5,954,038,65		6,87		6,87		107,69	CO2/GJ	0			100,00	0,00					0,00
2	Горене	F2. Течни - Газовл, отпадъци газове от млт	1,184,74		42,30		42,30		74,10	CO2/GJ	0			100,00	0,00					0,00
3	Технологични емисии	F3. Материал - Водорок, отпадъци газове от	407,490,50		0,00		0,00		0,44	CO2/t	0			100,00	0,00					0,00