

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 проверения орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на 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:

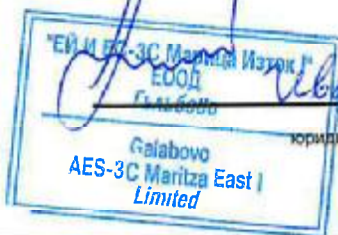
Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЕИ и ЕС-ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
ТЕЦ "ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1"
BG 162

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:

22.2.2021

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

2020

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 компетентния орган.

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-МО А2/2013
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато 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:	"ЕИ И ЕС- ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
ii. Улица: номер:	гр.Гълъбово
iii. Пощенски код:	6290
iv. Град:	Гълъбово
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Радостина Янакиева
vii. Адрес на електронна поща:	radostina.yankieva@aes.com
viii. Телефон:	042 901 450
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 "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) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	гр.Гълъбово
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Гълъбово
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6290
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000041
iii. Основна дейност в съответствие с приложения I към	1.б) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложения I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
Версия №6 от 04.05.2020 г.	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година?	
TRUE	
(g) Коментари:	
<i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в привязаните 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 пояснителните бележки, направени тук по наредбата 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</i>	

4 Данни за контакт



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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Радостина
iii. Фамилно име:	Янкова
iv. Длъжност:	Ръководител отдел ЗБУТ и ООС
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	ЕИ и ЕС -ЗС МАРИЦА ИЗТОК 1" ЕООД
vi. Адрес на електронна поща:	radostina.yankova@aes.com
vii. Телефон:	042/901 450, 0898610310
viii. Факс:	
(b) Альтернативно 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:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	СЖС България ЕООД
ii. Улица: номер:	бул. Цариградско шосе 115 Г, Мегаларх Бизнес център, ет. 6 офис С
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валидният верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Албена Амзина
ii. Е-мэйл адрес:	albena.amzina@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359887616221
iv. Факс:	+35929433427
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Мога да има 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.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитация на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	11 0В



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, какви емисии са в обхвата 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 е над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможни количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото;
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че данните 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 емисия агенция Интерпретацията на Приложения I. Тези документи може да намерите на следния адрес: http://ec.europa.eu/eurojust/infocentre/faq/faq_en.htm#faq_10

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 допълване на капацитетите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение и 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 процесните емисии е задължително или изключително на оператор, наименования на инсталацията или дъщеря информация, която има отношение към разрешителното, се използва официално установените от ИАТ/ЕМА емисиите за 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	1A1a – Енергия – Производство на	2A4 – Процесни – Други процесни	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 потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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 забранено, съгласно разпоредбите на РИД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да откриете разликите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно формиране, което да ви покаже разликите в документите. Важно е да не уверите, че сред тях няма останали непотвърдени 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 точни.

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	
Няколко подхода за определяне на емисиите (член 22):	TRUE	Приложими раздели: 10
Изчисляване на емисиите на H2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоросъединения (PFCS):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2 на съдържателя се в горива:	FALSE	

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

(Попълнете този раздел)

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предават на оператори във Вашата инсталация с помощта на измервателни потоци (напр. по стандартна методика или с масов баланс) за определяне на количеството гориво, водещ до отделяне на емисии/активна Ръководни документи № 1 („Общи указания за стартъри на инсталации“).

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от параметри, които следва да се използват съгласно РИД. Тази класификация в основата на по-нататъшните забележки, 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 и възможни дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се станали „приложими“ и да се 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.

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

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

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за избор на материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „Други“. С цел 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.

3. 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-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци в същия последователност, както в последния одобрен план за

Данни за идея	Тип на поток, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на водещия до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: на база инсталацията в падащото меню (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 горене	
F04	Чугун и стоманен масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Твърди горива	Търгово – Лигнит	отпадни газове от изгаряне	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газолен	отпадни газове от изгаряне	
F3	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вл	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 изберете 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! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата

Обозначения на точки на измерване	Описание	Измервани емисии на парникови газове
М1	Котли на въздушен котел, измервателна платформа А	CO2
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Получател на този доклад

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (DD): "Activity Data"/"Данни за дейността" – данни за използваното гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонава меса (t), или за зеховете — нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в зависимост от вида на горивото. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с мисов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въвеждани като Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), избягвайте „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

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

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

Принето: Количеството закупено гориво или материал през докладния период

Изнесено: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Преобразителен) Емисионен фактор: Емисионен фактор означава приемият емисионен фактор за общите емисии, резултат от използването на същото гориво или материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (доля на фосилния въглерод), за да се получи

Доля на топлина на изгаряне: Доля на топлина на изгаряне означава специфичното количество енергия, отделяне във вид на топлинна енергия при тялото изгаряне (изключване на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без америята, нужна за изпарение на съдържащата се в горивото вода)

Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от

"Фракция на биомаса" означава дялът на топлината от биомаса въглерод и общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

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

- не са приложими 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 линк по-долу)

https://ec.europa.eu/eurostat/tgm/table.do?tab=table&init=1&plugin=1&code=sdg_13_3.1

Неуст. биоС

"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 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 линк по-долу)

https://ec.europa.eu/eurostat/tgm/table.do?tab=table&init=1&plugin=1&code=sdg_13_3.1

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 за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

https://ec.europa.eu/eurostat/tgm/table.do?tab=table&init=1&plugin=1&code=sdg_13_3.1

Тип I Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Международната организация за изменение на климата — IPCC), или други еквивалентни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или д), т.е. стойности, авторитирани от достъпни или с

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — 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

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

Колчанави заместители Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени по-нататък водещи в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени корелации показвателни

Данни могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или чермет
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за горива, 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 В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35

Тип I — био (bio) Приложим в един от следните методи, които се смятат за валидни:

- 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, втора алинея, 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 28, параграф 3 при разпределителни мрежи за горива газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 18 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници), ако е установена таквава

Тип II — био Делът 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 (bio) формулирани в нево методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

няколко! Настоящото съобщение за грешка означава, че въпреки че данни на този ред в действително, но е пропуснато.

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

1	Г.1. Твърди – Лигнит : отпадни газове от изгаряне	Горене	ресилен CO2:	3 645 576.6	CO2e
	горене: Твърди горива		Био CO2:	0.0	CO2e

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

i. AD (D)	Обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE			
ii. AD (D)	В началото:	420 495.674			
	В края:	388 630.888			
	Принето:	4 812 197.23			
	Изнесено:	0.00			
iii. AD (DD)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Преобразителен) е	4	± 1.5%	t	4 643 652.24	
v. Доля на топлина на изгаряне	3	Лабораторни анализи	1CO2ЛJ	106.334	
vi. Коефициент на окисление	3	Лабораторни анализи	GJ/t	7.078	
vii. Коефициент на преобразуване	2	Тип II		100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — биоС					
x. Неуст. биоС (non-ust. 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:



2 **F2. Течни – Газьол ; отпадни газове от изгаряне** Горене **Емисии CO2: 3 377.3 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 (обобщаване на данните от измерванията на разделно доставяни количества (т.е. не на нетръжните измервания)? TRUE

ii. AD (В началото: **659.57** В края: **684.64** Прието: **1 110.06** Изнесено: **0.00**)

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1.5%		t	1 084.99	
iv. (Предварителен) е	3a	Тип II	tCO2/tJ	74.10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a	Тип II	GJ/t	42.008	
vi. Коэффициент на сжигане	2	Тип II		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — CO					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоC (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. Материал – Варовик; отпадни газове от процеси** Технологични емисии **Емисии CO2: 155 338.2 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 (обобщаване на данните от измерванията на разделно доставяни количества (т.е. не на нетръжните измервания)? TRUE

ii. AD (В началото: **19 373.35** В края: **23 866.19** Прието: **358 045.57** Изнесено: **0.00**)

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
1	± 7.5%		t	352 552.78	
iv. (Предварителен) е	1	Тип I & най-добра практика	tCO2/t	0.4405099	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)					
vi. Коэффициент на окисление — OxP					
vii. Коэффициент на превръщане — CO					
viii. Стойност на въглеродното съдържание					
ix. Въглерод от биомаса — BioC					
x. Неуст. биоC (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:

Доказани са общите количества сухи карбонати (CaCO3 и MgCO3). 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: $EF = (\% \text{CaCO}_3/100) * EFCaCO_3 + (\% \text{MgCO}_3/100) * EFMgCO_3$, където % CaCO3 и % MgCO3 са процентните съдържания на съответния карбонат във варовика. Стехиометричните емисионни фактори, използвани в горната формула са съгласно Приложения VI на Регламент (ЕС) №601/2012 г., а именно $EFCaCO_3 = 0.440 \text{ tCO}_2/\text{t}$ и $EFMgCO_3 = 0.522 \text{ tCO}_2/\text{t}$.



Д. Непреки подходи

от значение

Поглъщите 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: <ul style="list-style-type: none"> емисиите произхождат от фосилни горива или материали, изключително 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 удовлетворени.
Общо емисии от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася за всички биомаса, за които са изпълнени следните условия: <ul style="list-style-type: none"> 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 отделни емисии, ако е приложимо:
F2. Течни – Газови, отпадъци газове от изгаряне

Общо фосилни емисии:	8.8	CO2e
Общо емисии от биомаса:		CO2e
Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	0.09	TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса:		TJ
Общо неустойчиви емисии от биомаса:		CO2e

Описание на приложимия непреки 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 производител) 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 е 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 РМД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определеното на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непреки подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделни емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигнат поне Алгоритъм Позоваване на файла с оценка на неопределеността: _____



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за производствата, включително за процесите и винаги извади (за идентификация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 произведена електроенергия - нето	35.11	MWh	2 766 964 89
2 произведена електроенергия - бруто	35.11	MWh	3 291 501 25
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 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:

равнището на активност отразява нетното производство



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

Годината, за която се отнася докладът: **2020**

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	BG 152

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	1911	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	3 804 292	34 329.92	0	0.00	0
Горене	3 648 954	34 329.92	0	0.00	0
Технологични емисии	155 338	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика	7	0.09	0	0.00	0
Сума	3 804 299	34 330.02	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **3 804 299 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



