

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

- Деятности 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:

ТЕЦ "Марица 3" АД
ТЕЦ "Марица 3" АД
BG-31

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:

21.03.2019г.
Дата

Иван Радев
Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER - COM_bg_161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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

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

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	84-H2/2018
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира 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:	ТЕЦ "Марица 3" АД
ii. Улица, номер:	Промислена зона
iii. Пощенски код:	8400
iv. Град:	Димитровград
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Илиан Павлов
vii. Адрес на електронна поща:	m3dim@bg400.bg
viii. Телефон:	0391 64 103
ix. Факс:	0391 61 252

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 "Марица 3" АД
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "Марица 3" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-31
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Промислена зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Димитровград
iv. Област:	Хасково
v. Пощенски код:	8400
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	-
(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:	14000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	a) Топлоелектрически центри и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	б.в) Инсталации за обезвреждане на неопасни отпадъци
(d) Компетентен орган за разрешителното	
Изпълнителна агенция по околна среда	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
0	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година?	
TRUE	

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

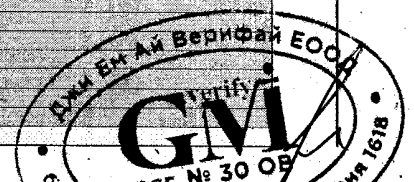
Въвеждане на нов емисионен поток

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 правомощието да действат от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Мирай
iii. Фамилно име:	Христини
iv. Длъжност:	еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
vi. Адрес на електронна поща:	miray@bg400.bg
vii. Телефон:	0391 64 515; 0678 880510
viii. Факс:	0391 61 12 52



(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
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:	Джи Ем Ай Верифай
ii. Улица, номер:	бул. Никола Петков № 62 ет. 5
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1618
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е заложено с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Георги Спасов
ii. E-mail адрес:	g.slavov@gmi.bg
iii. Телефонен номер:	+359 893 610 641
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 на държавата-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	30 08



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 прилягът „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над правя от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствения капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойностите на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че еранките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията 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/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като ладочно меню е таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност и рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в ладичното меню да има на разположение списък с видове потоци

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

Ref. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси 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		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		384	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 („изчисления“), 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 задължават условно форматирани, която да ви насочва в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма отсъстващи непълноценни полета. Трябва да потвърдите всички подраздели, за които се смята, 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 смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са правилни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(B), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълен подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържаща се в горива:	FALSE	

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

От значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга 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“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

1. От списъка на ладичното 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 прешла, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за понятието задължения, т.е. за влизаните, които следва да се прилагат.

Списъкът от ладичното 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 ладичното меню, вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Тези 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 ладичното меню

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

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от ладичното 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 ладичното меню.

3. Въведете наименованието на водещ до отделяне на емисии поток, ако е уместно

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

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате еднородни до отделяне на емисии потоци в същите последователности, както е последния одобрен план за мониторинг.

Данни за член	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуван и отпаване: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Твърди горива	Твърди – Лигнит		
F2	Горива: Газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ		
F3	Горива: Газообразни и течни горива	Течни – тегък мазут	Мазут	
F4	Горива: Суровина отпаване на други газове (изчисляване на базата на влизаните)	Материал – Високи	Високи	
F5	Горива: Твърди горива	Твърди – Друга твърда субстанция	Боксови	
F6				
F7				

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на

Без значение

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 прѳводни 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 въвеждате точките на измерване в същите последователности, както в последния одобрен план за мониторинг (с числен

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на еталцион котел, измервателна платформа А	
M1		
M2		



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

от значение

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 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 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 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)), 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 "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, емисионен фактор на основата на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния

Долна топлина "Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (сжигане) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при зоренето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на

Коефициент на окисление Коефициент на окисление

Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродно съдържание Стойност на въглеродно съдържание

Въглерод от "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 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

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 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

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 лабораторни анализи. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), 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 държава, 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 оптимизираната 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, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение

Установени заместващи данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни 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 плътността на конкретни видове течни или газообразни 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 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 изпито са валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.

Тип I — био Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, 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 б) 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) 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 несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100%

1	F1. Твърди - Лигнит	Горене	Фосилен CO2:	7 480.2 t CO2e
			Био CO2:	0.0 t CO2e

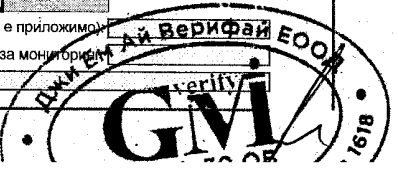
i. AD (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (В началото: 74 568.90 - В края: 82 724.76 - Прието: 19 688.63 - Изнесено: 0.00

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1.5%	t	13 495.52	
iv. (Предварителен) ем	5	Лабораторни анализи	CO2/TJ	64.31	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	8.31	
vi. Коефициент на окис	3	Лабораторни анализи		33.14%	
vii. Коефициент на прео					
viii. Стойност на въгле					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биос (non-sust					

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. Газообразни - Природен газ Горене Росилен CO2: 162.1 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0.0 t CO2e

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

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

Algoritm	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7.5%	1000 Nm3	84.44	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	CO2/TJ	56.84	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t 000 Nm3	84.60	
vi. Коэффициент на окис	1 OXF=1		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:

3 F3. Течни - Течък мазут, Мазут Горене Росилен CO2: 0.0 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0.0 t CO2e

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

ii. AD (I В началото: 110.00 В края: 110.00 Прието: 0.00 Изнесено: 0.00

Algoritm	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7.5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	CO2/TJ	77.40	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коэффициент на окис	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:

4 F4. Материал - Варовик, Варовик Техноложни емисии Росилен CO2: 368.3 t CO2e
 Горене: Окисляваща обработка на димни газове (изчислено на базата на вложените карбон) Био CO2: 0.0 t CO2e

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

ii. AD (I В началото: 855.02 В края: 902.46 Прието: 902.46 Изнесено: 0.00

Algoritm	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7.5%	t	855.02	
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I & най-добра практика	CO2/t	0.43	
v. Долна топлина на и				
vi. Коэффициент на окис				
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:

5 F5. Твърди - Друга твърда биомаса, Биомаса Горене Росилен CO2: 0.0 t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: 2 910.5 t CO2e

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

ii. AD (I В началото: 0.00 В края: 0.00 Прието: 2 509.04 Изнесено: 9.00

Algoritm	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7.5%	t	2 509.04	
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	CO2/TJ	100.00	
v. Долна топлина на и	1 Тип I	GJ/t	11.60	
vi. Коэффициент на окис	1 OXF=1		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане CO				
viii. Стойност на въглеродното съдържание				
ix. Въглерод от биомаса - BioC	2 Тип II - био (био)		100.00%	
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): 020103
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, изключително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Производство на електрическа енергия	35.11	MWh	12 426.75
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 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) име(та) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
разход горива и варовик	Справка за количеството и качеството на изразходваните горива и варовик в инсталацията през 2018 г.

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът:

2018

Наименование на оператора:	ТЕЦ "Марица 3" АД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "Марица 3" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-31

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Мерни единици	Парникови газове	
		CO2	CH4
A1 Изгаряне на горива	394	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	7 642	88.07	2910	29.10	0
Технологични емисии	369	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	8 011	88.07	2910	29.10	0

Общо емисии от инсталацията:

8 011 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 2 910 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



