

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уебелен (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 проверяваща орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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:

"Топлофикация - Разград" АД

"Топлофикация - Разград" АД

BG-026-46

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпись да се използва мястото по-долу:

10.02.2020 г.

Дата

Михаил Ковачев

Име и подпись 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



viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	"Грийн анд феър" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Проф. Георги Брадистилов" 3 А, ет.2, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE.	
i. Име:	Евгени Соколовски
ii. Е-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	+35929689025
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 „извршването по акредитация” — „национален орган”. Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администраращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	№12OB



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			

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

без значение

Преминете хъм следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в прътоброводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геологични 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 въвеждете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинга (същата

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

2	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут Горене: Стандартни търговски горива		Горене	Росилен CO ₂ :	27.9 t CO ₂ e
			Био CO ₂ :	0.0 t CO ₂ e	
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)?	<input checked="" type="checkbox"/> TRUE				
ii. AD (I В началото:	125.66	В края:	116.66	Прието:	0.00
iii. Изнесено:	0.00				
iii. AD (ДД):	2	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
Algoritъм			t	9.00	
iv. (Предарителен) ем	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	77.40	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40.00	
vi. Коффициент на окид	2	Тип II	-	100.00%	
vii. Коффициент на преводач					
viii. Стойност на въглероднияят поток					
ix. Въглерод от биомаса (не се прилага)					
x. Неуст. биоС (пол-суммиране)					
Алгоритми, валидни от:			до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работопакет

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 критерии 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 критерии за устойчивост (напр. за търди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии 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“, т.е. не се отнася за съдържание от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии 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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

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

Общо фосилни емисии: t CO₂e

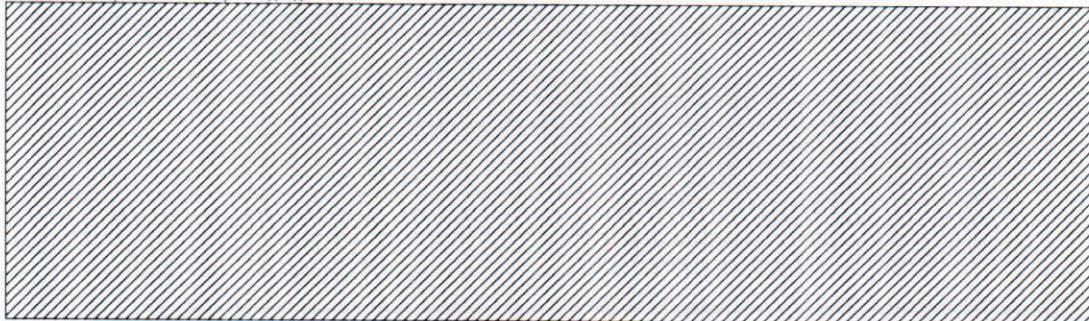
Общо емисии от биомаса: t CO₂e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса: t CO₂e

Описание на приложения непреки подход:



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 определянето 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 отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не бъде поине

Позававане на файла с оценка на неопределеността:

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

13 Пропуски в данните, установени през годината, за която се отнася докладът

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отдаление на емисии поток в списъка от ладащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, съврзани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася листата на данни.

идентификации

Наименование Посочете източника на емисии по списъка от ладащото меню (напр. за базираните на измерения подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. или друг вид „пропуски, съврзани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася листата на данни.

идентификации

от/в Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист „Допълнителни обяснения“.

Когато е плана за мониторинг все още не е била включена методология за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисии Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдаление на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „B_ПотоциГориваМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнеса само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на липсвата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни).

Оценка на емисиите (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				
19				
20				
21				
22				
23				
24				
25				
26				
27				
28				
29				
30				

Оценка на емисиите (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

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

Годината, за която се отнася докладът:

2019

Наименование на оператора:	"Топлофикация - Разград" АД
Име на инсталацията:	"Топлофикация - Разград" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-026-46

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици за парникови газове	
	48	MW(th)	CO2	
A1 Изгаряне на горива				
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	10,994	198.00	0	0.00	0
Горене	10,994	198.00	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуиди					
Изморождане					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	10,994	198.00	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

10,994 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 инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

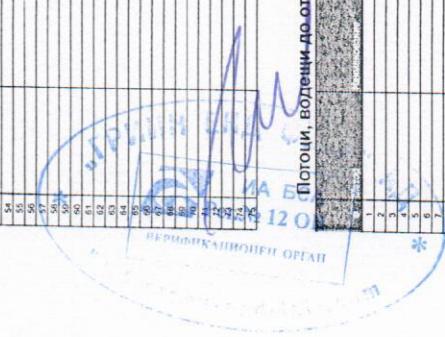
Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора



Погодци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеводороди (PFC))

DEC 1968



Изменение вида (переход от одноклеточного к многоклеточному) наименование

Category	Sub-Category	Parameter	Unit	Baseline		Post-Intervention		Comparison		Conclusion	
				Pre-Intervention	Post-Intervention	Pre-Intervention	Post-Intervention	Pre-Intervention	Post-Intervention	Pre-Intervention	Post-Intervention
System A	Performance Metrics	Throughput (TPH)	Units/hour	1000	1200	1000	1200	1000	1200	1000	1200
System A	Performance Metrics	Latency (ms)	ms	150	120	150	120	150	120	150	120
System A	Resource Utilization	CPU Usage (%)	%	70	65	70	65	70	65	70	65
System A	Resource Utilization	Memory Usage (%)	%	40	35	40	35	40	35	40	35
System A	Resource Utilization	Network Throughput (Mbps)	Mbps	10	12	10	12	10	12	10	12
System B	Performance Metrics	Throughput (TPH)	Units/hour	1000	1200	1000	1200	1000	1200	1000	1200
System B	Performance Metrics	Latency (ms)	ms	150	120	150	120	150	120	150	120
System B	Resource Utilization	CPU Usage (%)	%	70	65	70	65	70	65	70	65
System B	Resource Utilization	Memory Usage (%)	%	40	35	40	35	40	35	40	35
System B	Resource Utilization	Network Throughput (Mbps)	Mbps	10	12	10	12	10	12	10	12
System C	Performance Metrics	Throughput (TPH)	Units/hour	1000	1200	1000	1200	1000	1200	1000	1200
System C	Performance Metrics	Latency (ms)	ms	150	120	150	120	150	120	150	120
System C	Resource Utilization	CPU Usage (%)	%	70	65	70	65	70	65	70	65
System C	Resource Utilization	Memory Usage (%)	%	40	35	40	35	40	35	40	35
System C	Resource Utilization	Network Throughput (Mbps)	Mbps	10	12	10	12	10	12	10	12

