

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

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:

Топлофикация - Габрово ЕАД

Топлофикация - Габрово ЕАД

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:

29.03.2021 г.

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**

2020-21

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 РЕПГ № 59-НЗ / 2016 г.
- (d) Данни за оператора:
- i. Наименование на оператора: Топлофикация - Габрово ЕАД
 - ii. Улица, номер: "Индустиална" 6
 - iii. Пощенски код: 5300
 - iv. Град: Габрово
 - v. Държава: България

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

- (a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:
- i. Име на инсталацията: Топлофикация - Габрово ЕАД
 - ii. Наименование на обекта: Топлофикация - Габрово ЕАД
 - iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: [REDACTED]
- (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:
- i. Адрес, ред 1: "Индустиална" 6
 - ii. Адрес, ред 2: [REDACTED]
 - iii. Град: Габрово
 - iv. Област: Габрово
 - v. Пощенски код: 5300
 - vi. Държава: България
 - vii. Географски (картографски) координати на главния вход на [REDACTED]
- (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: 4000033
 - iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към 1 а) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
 - iv. Други дейности в съответствие с приложение I към [REDACTED]
- (d) Компетентен орган за разрешителното: Изпълнителна агенция по околна среда
- (e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг: 12
- (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? FALSE
- (g) Коментари: [REDACTED]

4 Данни за контакт

- (a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:
- i. Звание, степен: [REDACTED]
 - ii. Собствено име: [REDACTED]
 - iii. Фамилно име: [REDACTED]
 - iv. Длъжност: [REDACTED]
 - v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор): [REDACTED]
 - vi. Адрес на електронна поща: [REDACTED]
 - vii. Телефон: +359899487087
 - viii. Факс: 066 819182

5 Данни за връзка с проверяващия орган

- (a) Наименование и адрес на проверяващия орган:
- i. Наименование на дружеството: [REDACTED]
 - ii. Улица, номер: [REDACTED]
 - iii. Град: [REDACTED]
 - iv. Пощенски код: [REDACTED]
 - v. Държава: България
- (b) Лице за връзка с проверяващия орган:
- i. Име: [REDACTED]
 - ii. E-mail адрес: [REDACTED]
 - iii. Телефонен номер: [REDACTED]
 - iv. Факс: [REDACTED]
- (c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:
- i. Акредитираща държава-членка: България
 - ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 30 ОВ

Б. Описание на инсталацията**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на		46	MW(th)	CO2
A2						

7 Относно емисиите**(a) Подходи 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):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:	FALSE	

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

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
F1	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни - Течен мазут	мазут	
F2	Горене: Твърди горива	Твърди - Други видове битуминозни въглища	черни въглища	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди - Други твърди горива	брикети	
F4	Горене: Твърди горива	Твърди - Антрацит	антрацитни въглища	
F5	Горене: Твърди горива	Твърди - Дървесина (без дървесни отпадъци)	дървесен чипс, сл. пелети	
F6				

(c) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:

без значение
Преминете към следващите точки по-долу

В. 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 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 тераджоули (TJ), тонове маса (t), или за зазавовете — 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 въвеждани. 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 Изнесването от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисия "Предварителен" емисия е емисията, 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 (делта на фосилния

Долна топлина на изгаряне Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето годни 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

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 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. Bios): 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

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 определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания се използват 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, буква 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 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 отклоненията 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 данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези данни 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 за покупка 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 изцяло са валидни изискванията по членовете 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 и) и член 15 от Директива 2009/29/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 в 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 са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Течни – Тежък мазут, мазут	Горене	Фосилен CO2:	55,7	t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни 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 (да В началото: 73,00 В края: 95,00 Прието: 40,00 Изнесено: 0,00					
iii. AD (ДД):					
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	t	18,00	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	77,40	
vi. Коефициент на окис	2	Тип II	-	40,00	
vii. Коефициент на преобр				100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биос (non-sust					
Алгоритми, валидни от: до: Католожен номер на отпадъка (ако е приложимо):					
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:					
Коментари:					

2 **F2. Твърди – Други видове битуминозни въглища; черни въглища** **Горене** **Росилен CO2: 485,87 t CO2e**
Горене: Твърди 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 (да В началото: **1 214,00** В края: **910,00** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00** **непълно!**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2	$\pm 5,0\%$	t	304,00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	91,4866	
v. Долна топлина на из	3 Лабораторни анализи	GJ/t	17,4700	
vi. Коэффициент на окис	2 Тип II	-	100,00%	
vii. Коэффициент на прев	не се прилага	-		
viii. Стойност на въглерод	не се прилага	-		
ix. Въглерод от биомас	не се прилага	-		
x. Неуст. биоC (non-su	не се прилага	-		

Алгоритми, валидни от: **1** до: **1** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **1**

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **1**

Коментари:

5 **F5. Твърди – Дървесина (без дървесни отпадъци); дървесен чипс, сп.** **Горене** **Росилен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене: Твърди горива **Био CO2: 23 461,1 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 (да В началото: **4 223,00** В края: **188,00** Прието: **16 664,00** Изнесено: **0,00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 1	$\pm 7,5\%$	t	20 699,00	
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	tCO2/TJ	112,0000	
v. Долна топлина на из	3 Лабораторни анализи	GJ/t	10,1200	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на прев	не се прилага	-		
viii. Стойност на въглерод	не се прилага	-		
ix. Въглерод от биомас	2 Тип II — био (био)	-	100,00%	
x. Неуст. биоC (non-su	не се прилага	-		

Алгоритми, валидни от: **1** до: **1** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **1**

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **1**

Коментари:

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:

Топлофикация - Габрово ЕАД

Име на инсталацията:

Топлофикация - Габрово ЕАД

Уникален номер за идентификация на

BG-existing-BG-021-32

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I

	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	46	MW(th)	CO ₂
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Потоци горива/материали, водещи	542	6,03	23461	209,47	0
Горене	542	6,03	23461	209,47	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	542	6,03	23461	209,47	0

Общо емисии от инсталацията:

542,00 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

23 461 t CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t CO₂eИнформативни данни: пренос на CO₂Количеството 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