

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (bold) шрифт, а наименованията на разде-

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

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

D. Подходи на база измервания

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (PFC) от производството на първичен

F. Пропуски в данните

G. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

H. Резюме

I. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е предо-

"Булгартрансгаз" ЕАД

Име на инсталацията:

"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Кардам"

Уникален идентификатор на инсталацията:

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

13.03.2024 г.

Дата

Христина Колева

Име и подпис на
юридически отговорници
Председател на Управителни съвет
на "Булгартрансгаз" ЕАД
с пълномощно
№ БТГ-92-01-140/17.07.2023 г.

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2023

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 согласно член 7 от Директивата ЕСТЕ.

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда (ИАОС)
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 180-H0/2022
(d) Данни за оператора:	Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.
i. Наименование на оператора:	"Булгартрансгаз" ЕАД
ii. Улица; номер:	бул. "Панчо Владигеров" № 66
iii. Пощенски код:	1336
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	info@bulgartransgaz.bg
viii. Телефон:	
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:	"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Кардам"
ii. Наименование на обекта:	Компресорна станция "Кардам"
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:	оператор: 1336 София бул. "Панчо Владигеров" № 66
ii. Адрес, ред 2:	инсталация: общ. Генерал Тошево, землището на с. Йовково
iii. Град:	Генерал Тошево
iv. Област:	Добрич
v. Пощенски код:	9531
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	N 43° 46' 41,10 "; E 28° 07' 28,37 "

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	3000010
iii. ЕРИПЗ:	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

6

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

FALSE

(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите

i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2023 - 1

(h) Коментари:

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, включително 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 пояснятелните 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.



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 правоохранителни действия от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Петя
iii. Фамилно име:	Богатинова
iv. Должност:	Ръководител сектор "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Petia.Bogatinova@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	359 2 939 6262
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Стела
iii. Фамилно име:	Минчева
iv. Должност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Stela.Mincheva@bulgartransgaz.bg
vii. Телефон:	359 2 939 6123
viii. Факс:	

5 Дани за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Професор Георги Брадистилов" 3А, 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:	Калина Соколовска
ii. Е-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	359 2 968 90 25
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката; Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитация“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът 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:	БСА reg.№ 120B



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 посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имате предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време,

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвежданият тук списък е достъпен като падащо меню в табличните по-долу, на местата където се изисква посочване на вид дейност в рамките на описание на Моля да имате предвид, че в зависимост от въвведените данни в раздел 7, точка Б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може

да бъде от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр.

За промените, свързани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към

разширителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната среда

Ред. №	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		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Изгаряне в стационарни инсталации		246	MW(th)	CO2
A2						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинга са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използвана или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, спрямо разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще се използват да откриете разделяне в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че след тях няма останали непопълнени 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 попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въвведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имате предвид, че въвведените 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	
Непряк 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 съдържация се в гориво	FALSE	

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

Попълнете този раздел	от значение
-----------------------	-------------

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с 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“).

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии

Тъкъм на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации е основа за по-нататъшното задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток в съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имате предвид, че на базата на въвведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да се дадат видове потоци, водещи до отделяне на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до техноложечни (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“, „лечни – тежък мазут“, „материал – суровина смес“....

Важно! Моля имате предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню виаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност в 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. Въвведете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

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

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

Данни и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Опадни газове от процеси	
F04	Чуен и стомана: масов баланс	Материал – Желзя от скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2				

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Описете 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 тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в архивни обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измерения.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведите точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

Обозначения на точки на измерване M1, M2...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		

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", "Дани за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвежданы при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегло/обем (T/J), тоене маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в конкретния случай

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат езрежданы като отрицателно число, напр. -10.00%.

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставени 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 случаи:

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 Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF): ез основа на общото въглеродно съдържание, включващ фракция на биомаса и фосфина фракция, преди да бъде умножен по фосфината фракция (дела на фосфиния въглерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): „Долна топлина на изгаряне“ – означава специфично количество енергия, отделяно въз ед на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащите се в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродното въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащите се в горивото вода)

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 Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF): ез основа на общото въглеродно съдържание, включващ фракция на биомаса и фосфина фракция, преди да бъде умножен по фосфината фракция (дела на фосфиния въглерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): „Долна топлина на изгаряне“ – означава специфично количество енергия, отделяно въз ед на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащите се в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — Коефициент на преобразуване

Стойност на въглеродното въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава делът на получени от биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащите се в горивото вода)

Неуст. биоС (non-sust. BioC): „Неустойчивая фракция на биомаса“ означава делът на получени 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)

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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

За съведене и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Възприети стойности от тип I Възприети стойности от тип I включват един от следните методи:

(ниво 1): - Използвайте стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет

- Когато не са налични стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. анализа, които са извършени в минимално, но предвидимо да са валидни.

Възприети стойности от тип II Възприети стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

(ниво 2): - Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при национални инвентаризацији на парниковите газове, или

- Използвайте други стойности от прилагани компетентни орани и отнасящи се по-конкретно определени видове гориви в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), или други стойности от липсващи програми, обработени от компетентни орани, или

- Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантираны от доставчика, с въглеродно съдържание, в гранични.

Установени косвени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени по въвеждането годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи.

(ниво 26): Тези анализи, обаче, са провеждани само въвеждано 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 плотността на конкретни видове почви или геологични гориви, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черният металургия, или

- данните топлинни на изгаряне на конкретни видове въглища.

Документация 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 (ниво 26): съответствие със зърните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в твърдосъпротивление гориве).

Лабораторни анализи (ней-иско) В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на установените косвени данни, ако е високо и когато неопределеността на емпиричната корелация зависи от недавната 1/3 от стойността на неопределеността, създадена с приложимо ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентният оран може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което е противен случай ще искате анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неопределенни разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.

Фракция на биомасата — тип I Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

(ниво 1): - Използвайте стойности, публикувани от компетентния оран или от Комисията за този вид гориво или материал, или

- Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприети стойности от тип I.

- Когато алтернативни операторът искате да приеме използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на ниво, и се прилага възприети стойности за фракция на биомаса от 0 %.

- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мярки за прибиране на гориво, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният оран допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.

Фракция на биомасата — тип II Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, представен на компетентния оран за

(ниво 2): - за гориве или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване ходови потоци, операторът може да определи фракцията на биомаса въз основа на масовия баланс на биомаса и използвания въглерод, които постъпват и напускат процеса.

- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ № 3>.

Анализирайте фракцията на В този случай трябва да се извършият лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, тръета алинея и членове 32—35 на биомаса (ниво 3):

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред в задължително, но е пропуснато.

нестъпимост! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са нестъпимости. Възможните нестъпимости може да са свързани с използвани единици, съединени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене: Стандартни търковски горива	Горене Фосилен CO ₂ : 7 106,9 t CO ₂ Био CO ₂ : 0,0 t CO ₂
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.		
i.	AD (J) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input type="checkbox"/>
ii.	AD (J) В началото:	<input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено:
iii.	AD (ДД):	<input checked="" type="checkbox"/> 4 ± <input type="checkbox"/> 2a Възприети стойности от тип I <input type="checkbox"/> 2a Възприети стойности от тип II GJ/1 000 Nm ³ <input type="checkbox"/> 34,22 <input type="checkbox"/> 55,48
iv.	(Предварителен) емисионен факт:	<input type="checkbox"/> 2a <input type="checkbox"/> 2a
v.	Долна топлина на изгаряне (NCV):	<input type="checkbox"/> 2a <input type="checkbox"/> 2a
vi.	Коефициент на окисление — OxF:	<input type="checkbox"/> 2 <input type="checkbox"/> 2 Възприети стойности от тип I <input type="checkbox"/> 100,00%
vii.	Коефициент на превръщане — ConvF:	<input type="checkbox"/>
viii.	Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	<input type="checkbox"/>
ix.	Въглерод от биомаса — BioC:	<input type="checkbox"/> не се прилага <input type="checkbox"/> не се прилага
x.	Неуст. биоС (non-sust. BioC):	<input type="checkbox"/> не се прилага <input type="checkbox"/> не се прилага
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="checkbox"/>		
Коментари: <input type="checkbox"/>		

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посточете водещия до отделяне на емисии поток в списъка отпадащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

идентификации

Наименование Посточете източника на емисии по списъка отпадащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

или методи

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

Описание, причини и методи Описете кратко тук вида на пропуските в данните, посточете причините за настъпилите пропуски и описете как сте решили въпроса с липсващите данни в соответствии с член 66, параграф 1. При нужда от повече място записане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист методи

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

Оценка на емисиите 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 отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващия EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „B_ПотоциГоривиИМатериали“ („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 отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисии (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) у EF (изчислена на базата на заместващи данни).

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
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				



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

14 Дани за производството

Въвеждете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
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

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 избърсвате 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 (м) членето/имената на файла/дайлите), ако са в

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:

2023

Наименование на оператора:	"Булгартрансгаз" ЕАД
Име на инсталацията:	"Булгартрансгаз" ЕАД, Компресорна станция "Кардам"
Уникален номер за идентификация на	
Версия на настоящия доклад:	2023 - 1

Общ капацитет
за съответната

дейност

Мерни единици за парникови газове

Дейност по Приложение I

A1 Изгаряне на горива	245,7	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	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	7 107	128,11	0	0,00	0
Горене	7 107	128,11	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	7 107	128,11	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

7 107 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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от
Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за
Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфурирани въглеводороди (РФС))

NFC

Непряка Методика

