

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с

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

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:

Фибран България АД

Инсталация за производство на изолационни материали от минерална вата с използване на стъкло, камък или шлака с капацитет на топене над 20 тона

BG220040

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:

25.01.2024.

Дата



Име и подпись на
юридически отговорно лице

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 съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено 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	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 182-H0/2023
(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:	Фибрان България АД
ii. Улица; номер:	Околодържавен път
iii. Пощенски код:	1404
iv. Град:	София
v. Държава:	България
vi. Име на уполномочения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
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:	Инсталация за производство на изолационни материали от минерална вата с
ii. Наименование на обекта:	Инсталация за производство на изолационни материали от минерална вата с
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG220040

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Промишлена зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Търговище
iv. Област:	Търговище
v. Пощенски код:	7700
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	

(c) Докладване по Регламент (EO) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.e) Инсталации за разтопяване на минерални вещества, включително производство на минерални влакна
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	3
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисии	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2023 - 1

(h) Коментари:
Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в ободрения 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 аз 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 каквато 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 свързе при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

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



i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Калоян
iii. Фамилно име:	Неделчев
iv. Дължност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера-	Фиброн България АД
vi. Адрес на електронна поща:	nedeichev@rock-7.com
vii. Телефон:	0893472430
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Дължност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера-	
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 ёнд Феър" АД
ii. Улица, номер:	ул."Проф. 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, сървани с ЕСТЕ	
i. Име:	д-р инж. Евгени Соколовски
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 968 90 25
iv. Факс:	+359 999400088
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
Следва да се отбележи, че според член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката; Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава членка може да реши да вземе сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.	
В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарече „сертифициране“, а „държава по акредитация“ — „национален орган“.	
Наличното 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:	12 OB



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 като 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,

- Производствен капацитет за терми чески дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в

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 Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да се използва по адрес http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въвежданието тук списък в достъпен като лабо меню в таблициите по-долу, на местата където се изисква посочване на вид дейност в рамките на описание то на

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвведените данни в раздел 7, точка 6 тук е възможно да падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категорията по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъде от значение както емисиите, съврзани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр.

За промишлите, съврзани с наименоването или идентификацията на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, създава официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната среда

Ред. №	Действие по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на стъклена и минерална вата		2A4 – Процесни – Други процесни приложения на карбонати	72	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Изгаряне в стационарни инсталации		10	MW(th)	CO2
A3						
A4						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика в 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 задействат усвоено форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

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 имайте 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 съдържания се в гориво	FALSE	

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

Попълнете този раздел

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 отделянето на емисии

Тъльят на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът на падащото меню за избора на поток съставен е въз основа на посочените в раздел 6 дейности по приложение I възможно да бъдат видове потоци, водещи до отделянето на емисии, както 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 техноложки (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

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

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

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ в избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.

3. Въвведите наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представяла по-общоцен 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 за иден	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
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		
F04	Чузун и стомана: масов баланс	Материал – Келюз от скрап	Отпадни газове от процеси	
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Кокс	въглероден диоксид	
F2	Стъклена и минерална вата: Процес (метод А): само карбонати	Материал – Доломит	въглероден диоксид	
F3	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ		
F4				
F5				

(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 ефектори.

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		



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 горива или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераудаути (ТJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³), както е уместно в конкретния случај

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отрицателно число, напр. -10 000.

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерение на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, парagraf 1, точка б)), изберете "ГЛАВИЛНО/TRUE" за точка I. по-долу. Следните параметри са от значение в този случај:

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 фактор (prelim EF): емисионен фактор, който съпътства емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото възлеродно съдържание, включваща фракция на биомаса и фосилна фракция (възла на фосилния възлерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне (NCV): при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуващите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащите се в горивото вода)

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на преъръщане — Коефициент на преобразуване

Стойност на възлеродното възлеродно съдържание

Възлерод от биомаса — BioC: Фракция на биомаса

— означава делът на получени от биомаса възлерод в общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност трябва да се отнеса за една биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ

- трябва да се прилагат критери за устойчивост и тези критери 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

Неуст. биоС (non-sust. BioC): „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получени от „неустойчив“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнеса само до биомаса, за която трябва да се прилагат критери за устойчивост, но тези критери 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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведение и указания 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 Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи:

(ниво 1):

- Използвайте стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителственния комитет по

— Когато не са написани стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. анализи, които са извършени в министърство, но прилагат се валидни.

Възприети стойности от тип II Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи:

(ниво 2):

- Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвенционизация на парниковите газове, или

- Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква в), или други стойности от литечарутра, одобрени от компетентния орган, или

- Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с възлеродно съдържание, в границите на 1 %.

Установени косвени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне еднаждично в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, (ниво 26): обаче, са провеждани само веднък 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 черната металургия, или

- долна топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

Документация за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво при положение, че тя е съставена в съответствие с (ниво 26): възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намирани се в търговски разпространение горива).

Лабораторни анализи (нив.) В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и високо ниво); когато неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, съврзани с приложимото ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното възлеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което е противъречие на било изведен анализ, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до несправделиви разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисии.

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

(ниво 1):

- Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или

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

- Когато алтернативни оператори винаги може да приеме използвана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 100 %.

- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мярки за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган 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 орган за одобрение, (ниво 2):

- за горивата или материала, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване входящи потоци, операторът може да определи фракцията на биомасата въз основа на месови баланси на възлерод от биомаса и използвания възлерод, които постъпват на този метод.

- насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3>.

Анализрайте фракцията на В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35.

Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведени

1	F1. Твърди – Кокс ; въглероден диоксид	Горене	Фосилен CO ₂ :	2 033,2	t CO ₂
	Горене: Твърди горива		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 (новани ли са ДД на обаждане на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE			
ii.	AD (I)	В началото:	В края:	Прието:	Изнесено:
iii.	AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност
iv.	(Предварителен) емисионен фактор:	2a	± 5,0%	t	754,21
v.	Долна топлина на изгаряне (NCV):	26	Възприета стойност от тип	tCO ₂ /TJ	94,60
vi.	Коефициент на окисление — OxF:	1	Документация за покупка (акт)	GJ/t	28,50
vii.	Коефициент на преъръщане — ConvF:				100,00%
viii.	Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:				
ix.	Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x.	Неуст. биоС (non-sust. BioC):	не се прилага			
Алгоритми, валидни от: DO: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):					

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

Коментари:

2

F2. Материал – Доломит ; въглероден диоксид

Стъкло, стъклена и минерална вата. Процес (метод A): само карбонати

Технологични емисии	Фосилен CO ₂ :	483,8 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 (изнани ли са ДД 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: iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка iv. (Предварителен) емисионен факт: v. Долна топлина на изгаряне (NCV): vi. Коффициент на окисление – OxF: vii. Коффициент на превръщане – CarbF: viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC: ix. Въглерод от биомаса – BioC: x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): 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:

3

F3. Газообразни – Природен газ

Горене: Други газообразни и течни горива

Горене	Фосилен CO ₂ :	131,5 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 (изнани ли са ДД 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: iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка iv. (Предварителен) емисионен факт: v. Долна топлина на изгаряне (NCV): vi. Коффициент на окисление – OxF: vii. Коффициент на превръщане – CarbF: viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC: ix. Въглерод от биомаса – BioC: x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): Коментари: 

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Поставяте водещия до отдаление на емисии поток в списъка от падащото меню или въвеждате 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 Поставяте източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въвеждате друг вид идентификация (напр. „или друг вид „пропуски, свързани с непряк подход“, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

Описание Поставяте тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

Причини и методи Описвате кратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 6б, параграф 1. При нужда от повече място записане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист

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

Оценка на емисиите Въвеждате тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въвеждате тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въвеждате 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. Въвежданият на лист „В_ПомощГориваИМатериали“ („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 въвведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер

Наименование или друг вид идентификация №:	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				

Наименование или друг вид идентификация №:	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 Данни за производството

Въведете 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

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 изявявате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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:	Фиран България АД
Име на инсталацията:	Инсталация за производство на изолационни материали от минерална вата
Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG220040
Версия на настоящия доклад:	2023 - 1

**Общ капацитет
за съответната
дейност****Мерни единици за парникови газове**

Дейност по Приложение I		72	тонове дневно	CO2
A1	Производство на стъклена и минерална вата			
A2	Изгаряне на горива	9,5	MW(th)	CO2
A3				
A4				
A5				
A6				
A7				

Информативни данни:

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	2 648	23,86	0	0,00	0
Горене	2 165	23,86	0	0,00	0
Технологични емисии	484	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	2 648	23,86	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:**2 648 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 спраека: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията 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 инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Идентифицирана гравитация стопански стоки и услуги	Димен- сии газове (кг/год)	Газови обратни изменения на парникови газове	Количество погасяване парникови газове (tCO2eq)	За използване				За използване				За използване				Ефективност				Съществуващи услуги		Потребление енергия			
				A: Приемател- ност	A: Чистота	A: SEF (CF4)	B: AOE	C: CE	D: OVC	F: FC2F8	E: Emissions on GWP of CO2eq	G: Emissions on GWP of CH4	H: Emissions on GWP of N2O	I: Emissions on GWP of CO2eq	J: Emissions on GWP of CH4	K: Emissions on GWP of N2O	M: Emissions on GWP of CO2eq	N: Emissions on GWP of CH4	O: Emissions on GWP of N2O	P: Emissions on GWP of CO2eq	CO2 доставки (S)	CO2eq бензин (S)	Бензин на 1000 км (S)	CO2 изход (TJ)	CO2eq изход (TJ)
																				1.032	5.0	0.0	70.40	0.00	
																				1.032	5.0	0.0	70.00	0.00	
																				131.5	0.0	0.0	2.37	0.00	

Годы (год)	Даты погашения запасов (CO2e)	Аккредитован- ные запасы (CO2e)	Подтверждение аккредитации госст	А: Чистая Б: СЕ В: GVC FIC(FR)	Баланс на СФ и СФН	Баланс на СФН и СФНР	за отработан- ные запасы (CO2e)	за списан- ные запасы (CO2e)	Баланс на СФН и СФНР	Баланс на СФН и СФНР	Эффектив- ность утилизации, % СО2 физически без (I) СО2 без физи- ческого влияния (II)	Соотно- шение СФН к СФНР	Единые едини- цы измере- ния (бс), Т2
---------------	--	--	--	---	-----------------------	-------------------------	--	---------------------------------------	----------------------------	----------------------------	--	-----------------------------------	---

