

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)

Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

В. 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:

"Вазовски Маш"
 "Вазовски Маш"
 BG-existing-BG

"Води" ЕАД, площадка Иганово

"Води" ЕАД, площадка Иганово

В случай че вашият компетентен орган изисква да представите подписан хартиен носител, моля за подпис да се използва мястото по-долу:

Годишен доклад за емисии на



Дата

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commi
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 наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	РЕПГ № 26-Н/2019 от Актуализация с Билежа № 26-Н-И/11/2018
(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 решавашото икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора:	"Базовски Машиностроителни заводи" ЕАД, площадка Иганово
ii. Улица, номер:	Ул. Иван Вазов №1
iii. Пощенски код:	4330
iv. Град:	гр.Солун, обл. Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения 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:	"Базовски Машиностроителни заводи" ЕАД, площадка Иганово
ii. Наименование на обекта:	"Базовски Машиностроителни заводи" ЕАД, площадка Иганово
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BE-objekt-BG-127-105
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	село Иганово, община Карлово
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	с.Иганово
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4334
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложения 1 към ЕРИПЗ:	
iv. Други дейности в съответствие с приложения 1 към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна 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 обхвата от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително ервинни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че пояснителните бележи, направени тук по отношение и да било промени, не могат 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 действителната процедура.	



4 Дани за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието да действва от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	Инж.
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Роман
iv. Длъжност:	Ръководител, отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	igorvmlz@abv.bg
vii. Телефон:	+359 885 86 46 40
viii. Факс:	

(b) Атернативно лице за връзка:

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

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

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. Еврейска Георгиева, 11
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валиден сертифициран по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Ивко Лавен Брашил
ii. Е-поща адрес:	ivko@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420777603592
iv. Факс:	

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

Създава 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 този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия, Република
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	143/2023



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е интензивитет на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „интензивитет“ в настоящия контекст означава:

Нормирана изходна топлинна мощност (за дейността, която подава и обхваща на Европейската схема за търговия с емисии която се над преза от 20 MW), която се измерва в мегаватни топлинна мощност (MW_{th}) и предсказва максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

Производствена капацитет за тази дейност е Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали подават в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. Мля уверете се, че арцието на инсталацията са определени правилно, и 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. Тази документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведете тук списък в достъпен като публично меню в публичното по-долу, на местата където се изисква посочване на една дейност в рамките на списанието на инсталацията.

Моя да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка 6) тук е възможно и педващото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне

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 бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цял производствено на енергия (категория 1), така и процентите емисии (напр. емисии от разкъсване на карбонати, категория 2)

Ref. №	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 електричество и топлина за топлинна енергия		22		CO2
A2						
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моя потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Дръжте, които съществуват в този раздел, ще ви помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забавят условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моя имате предвид, че въведените 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(C), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Напрек подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горивото:	FALSE	

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

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация и помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартизирана методика или с масов баланс), да определят в понятието „поток“, водещ до отделяне на емисии“ вжте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператора на инсталация“).

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъде идентифицирани чрез следните стъпки:

- От списъка на педващото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации е основа за по-нататъжната дейност, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

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

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

Такава видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на Масов баланс.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на педващото меню

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

Важно! Моя имате предвид, че в списъка за горива или материали от педващото меню винаги има на разположение позиция „Други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящи гориво или материал в списъка от педващото меню.

- Въведете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно

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

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

Данн и за иден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартизирански горива	Точни – Газов	Природен газ	
F2	Горива: Стандартизирански горива	Точни – Твърд мазут	Мазут (природен горив)	
F3				
F4				
F5				

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

Опишете и изберете тук всички точки на измерване, и които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Тези точки и точки на измерване в твърдопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в авлоотна обем.

Не се изисква съвпадение на едини, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на без измервания.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (съдържа последователност и същите

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		



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

Стандартен

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 (DD): "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 се изразят в твърджули (TJ), тонаове маса (t), или в еквивалент – 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 изходен материал трябва да бъдат въведени като отделително число, напр. „10 000“.
Ако данните за дейността са на базата обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване), като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка 1, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай: В началото: Създайте записи от гориво или материал в началото на докладвания период В края: Създайте записи от гориво или материал в края на докладвания период Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период Изнесено: Износеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (Prinf) EF: „Предварителен“ емисионен фактор означава произволния емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосфорилна фракция, преди да бъде умножен по фосфорилна фракция (всички фосфорилни въглероди), за да се получи емисионен фактор
Допна топлина на изгаряне (NCV): „Допна топлина на изгаряне“ означава специфичното количество енергия, отделяне във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуванияте при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащите се в горивото води)
Коэффициент на окисление — OxF: Коэффициент на окисление
Коэффициент на преобразуване — Коэффициент на преобразуване
Стойност на въглеродния — Въглеродна стойност
Въглерод от биомаса — BioC: „Фракция на биомаса“ означава дялът на получената от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - критериите за устойчивост не се прилагат, ИЛИ - трябва да се прилагат критериите 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) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
Неутр. биоС (non-sust. BioC): „Неутрална биоС“ фракция на биомаса означава дялът на получената от „неутрална“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите 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

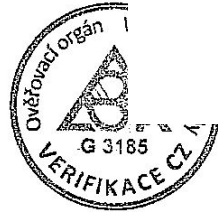
В съответствие с член 30, параграф 1 Изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като въглеродни стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.
За сведения и указания за използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
Въглеродни стойности от тип I Въглеродните стойности от тип I включват един от следните методи: (ниво 1): - Използват се стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, въглеродни от Междупарламентския комитет по - Като не са изключени стандартни коефициенти, използват се други конвенционни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да са валидни.
Въглеродни стойности от тип II Въглеродните стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: (ниво 2): - Използват се специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при инвентаризация на парниковите газове, или - Използват се 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 литературата, одобрени от компетентния орган, или - Използват се други конвенционни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. стойности, взети от вестниците, с въглеродно съдържание, в зрението на 1 %.
Установени косвени данни Тези са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се правят само веднъж годишно, поради което тези алгоритми се смятат за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: (ниво 2): - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, експлицитно използваните в нефтохимическата промишленост или черния металургия, или - данните топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
Документация за покупка Данните топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с въглеродните национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на неварещи се в търговско разпространение горива).
Лабораторни анализи (над-висока ниво): В този случай изискванията на членове 32–35 относно анализите се неутрално приложими, експлицитно използването на „установените косвени данни“, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричните корелационни зависимости не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността. За чисто химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за съвпадение на нивото, което в противен случай би изисквало анализ, при условие че операторът докаже, че тези анализи биха довели до неоправдани 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): - Използват се стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - Използват се стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. въглеродна стойност от тип I. - Като алтернатива операторът винаги може да приеме изолетена фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не е основана на ниво, и се прилага въглеродна стойност за фракция на биомасата от 0 %. - Прилагане на член 30, параграф 3 и член 30, параграф 4 в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и бионас, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на бионас с еквивалентно енергийно съдържание.
Фракция на биомасата — тип II Фракцията на биомасата се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 30, параграф 2, втора алинея, предвиден от компетентния орган за одобрение, (ниво 2): - за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване входни потоци, операторът може да въведе фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изолетения въглерод, които съставляват и изпускат процеса, - насок относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията (предстои да бъдат разработени в Указвателен документ 3).
Анализираните фракцията на биомасата (ниво 3): В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 30, параграф 2, първа алинея и членове 32–35.

Съобщения за грешки:

натълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените на данни на този ред е значително, но в пролонгата несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни се несъвместими. Възможна несъответствия може да се свързани с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	Естествен газ/Промислен газ/Горене	Горене	Фосфорил CO2	758,5	t CO2e
	Горене: Стационарни търговски горива		Бисо CO2:	0,00	t CO2e

I. AD (Основавани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE
II. AD (В началото:	18/08/2024
	В края:	18/09/2024
	Прието:	239189
	Изнесено:	600
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма
	Единица мярка	Стойност
	грешка	



iii. AD (ДД):	2	±5.0%		243.26	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II	CO2/L3		74.10
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II	GS/L		21.913
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Conv:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CalfC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не съдържа				
x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не съдържа				

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

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

Коментари: _____

2 **F2: Течни — Течък мазут, Мазут-резервно гориво** **Горене** **Фосилен CO2: 0.0** **f CO2a**
Борене: Стандартни търговски горива **Био CO2: 0.0** **f CO2b**

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

ii. AD (i) В началото: **0.00** В края: **0.00** Прието: **0.00** Изнесено: **0.00**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
2	±5.0%			0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възприети стойности от тип II	CO2/L3		77.40
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II	GS/L		40.00
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	Възприета стойност OF=1		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — Conv:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CalfC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не съдържа				
x. Неуст. BioC (non-sust. BioC):	не съдържа				

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

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

Коментари: _____



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделяне на емисии поток Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с неправилен вид идентификация на водещия до отделяне на емисии поток“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

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

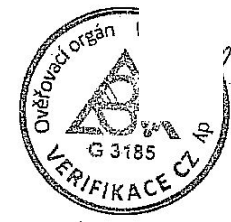
от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните.

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 56, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в Колято в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместяващите 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 емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместяващи 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 дружеството. Това означава, че въведените емисии в Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („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: емисиите (пропуски в данните) = ДЦ (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместяващи данни).

1	Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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					

1	Наименование или друг вид идентификация на източника	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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:

2023

Наименование на оператора:	"Вазовски Машиностроителни заводи" ЕАД, площадка Иганово
Име на инсталацията:	"Вазовски Машиностроителни заводи" ЕАД, площадка Иганово
Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-043199-EG-127-105
Версия на настоящия доклад:	2023-11

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	пани парникови газове
A1 Изгаряне на горива	23		t CO2e
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Горене	756	10,20	0	0,00	0
Технологични емисии	756	10,20	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани въглеводороди (PFC)					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренесен CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	756	10,20	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

756 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 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		



