

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пролупки 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 пред

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Тракия Глас България" ЕАД

"Тракия Глас България" ЕАД


BG-existing-BG8-9-148

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:

07.03.2022г.

Дата

Иван Христов
Име и подпис на
юридически отговорно лице
(Директор Западни Емисии)



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

1 / 18



BUREAU
VERITAS

BUREAU VERITAS

CERTIFICATION CZ s.r.o.

140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1

IC: 26165007 DIČ: CZ26165007

10.3.2022

[Handwritten signature]



BUREAU
VERITAS

BUREAU VERITAS 

CERTIFICATION CZ, s.r.o.

140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/7

IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС.
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, а докладите им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член.

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<https://eur-lex.europa.eu/eli/dir/2003/87/2021-01-01>

В Регламента за мониторинга и докладването (Регламент (ЕС) № 2018/2066 на Комисията със съответните изменения в него, наричан по-нататък „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен на следния адрес:

https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_impl/2018/2066/oj

В съответствие с член 68, параграф 3 от Регламента за мониторинга и докладването (РМД) се изисква следното:

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии.

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфични файлови формати за подаването на данни за мониторинга и за промените в тези данни, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, верификационни доклади и доклади за подобрения.

Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при докладване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

След попълването на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за проверка в съответствие с член 68, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, проверена от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) 2018/2067, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал провереният годишен доклад за емисиите да бъде представен по-

Това е окончателната версия на формуляра за годишното докладване на емисиите за инсталации за четвъртата фаза на СТЕ на ЕС. Тя беше одобрена от Комитета по изменението на климата чрез писмена процедура, приключила на 28 септември 2021 г., като окончателната версия е от 7 октомври 2021 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:

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

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:

Изпълнителна агенция по околна среда
гр. София 1618
бул. "Цар Борис III" №136
п.к. 251

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на ЕС: <http://eur-lex.europa.eu/bg/index.htm>

Европейска схема за https://ec.europa.eu/clima/policies/ets_en

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

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

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moev.government.bg/?show=top&cid=5>



0

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/r-rr-te>**Как се използва настоящият файл:**

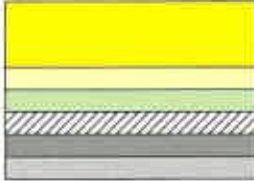
С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE)**.

Ако искате да преместите данни, първо ги **КОПИРАЙТЕ (COPY)** и **ПОСТАВЕТЕ (PASTE)**, а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (погребено) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има). Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовете). В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни

Цетови кодове и шрифтове:

Черен удебелен текст:
Дребен текст в курсив:



Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.

С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения. държавите-членки могат да добавят допълнителни

Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето Светложълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително.

Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за

Защрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на

Защрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената

Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки.

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред („Съдържание“, „Предходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчително е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показваното“ (“Precision as displayed”) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на **Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за**

Замечание за откъс от отговорност: всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е възможно изцяло да се изключи вероятността от полета на грешки. Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Някои автори на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешки или заблуждаващи резултати от използването чрез файла и изчисленията. Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за използване на всички данни на съответния компютърен лист.

Компетентния орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

BUREAU VERITAS
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
140 02 Praha 4, Olbrachtova 1585/7
IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2021

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 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 Околна среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 40-01/2016
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решавателни икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Тракия Глас България" ЕАД
ii. Улица; номер:	Индустрална зона
iii. Пощенски код:	7700
iv. Град:	Търговище
v. Държава:	България
vi. Име на изпълномощения 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:	"Тракия Глас България" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	"Тракия Глас България" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG8-9-148
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв "Въбел" Индустрална 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 на	X=9527184.02 Y= 4690811.02
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	EPRTB-15000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	311 Инсталации за производство на стъкло, включително стъклопакло
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна Агенция по Околна Среда
(e) Номер на последната обречена версия на плана за	24
(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:	2021-1
(h) Коментари: <i>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, моли 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 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.</i>	
Нямат направени промени	

4 Данни за контакт

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

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

- | | |
|---|----------------------------|
| i. Звание, степен: | Еколог |
| ii. Собствено име: | Калина |
| iii. Фамилно име: | Савова |
| iv. Длъжност: | Еколог |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора): | Не е различна от оператора |
| vi. Адрес на електронна поща: | ksavova@sisecam.com |
| vii. Телефон: | 0885 022 901; 0601 4 76 82 |
| viii. Факс: | не е приложимо |

(b) Альтернативно 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 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

- | | |
|---------------------------------|---|
| i. Наименование на дружеството: | BUREAU VERITAS CERTIFICATION CZ s. r.o |
| ii. Улица; номер: | Olbrachtova 1589/1, 140 00 Praha – Krč, Česká republika |
| iii. Град: | Praha |
| iv. Пощенски код: | 140 00 |
| v. Държава: | Česká republika |

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде едическият верификатор по въпросите, свързани с ECCE

- | | |
|-----------------------|---------------------------------|
| i. Име: | Давид Шима |
| ii. E-mail адрес: | david.sima@cz.bureauveritas.com |
| iii. Телефонен номер: | +420 210 088 261 |
| iv. Факс: | +420 210 216 581 |

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

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

- | | |
|---|-----------------|
| i. Акредитираща държава-членка: | Чешка република |
| ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: | 3182 |



BUREAU VERITAS
CERTIFICATION CZ, s.r.o.

140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

David Šima

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.

Имайте 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 прегат от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Моля уверете се, че връзките 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 намерите на следния линк http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук в 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 бъдат от значение както емисиите, свързани с изгарянето на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

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

Реф. №	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 циментова 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 метал	1A2i - Енергия - Неметални	2A3 - Процесни - Производство на	1465	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A2i - Енергия - Неметални	2A3 - Процесни - Производство на	12	MW(th)	CO2
A3	Производство на водород и кондензиран газ	1A2f - Енергия - Неметални	2A3 - Процесни - Производство на	2190000	Nm3/y	CO2
A4						
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои 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 е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължат условно формулиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени полета. Трябва да потвърдите 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 потвърдите някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

Моля имайте 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	Генерацията на парникова
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непък подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглеороди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържания се в горив	FALSE	

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

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 определения на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото 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. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
Списъкът от падащото меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.
Моля имайте 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 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 технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
- 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“, „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“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е 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	Циментова 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	Отпадни газове от пещици	
F04	Чугун и стомана: масов баланс	Материал – Желязо от скрап		



BUREAU VERITAS
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
 140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
 IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	F1 Природен газ
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	F2 Природен газ
F3	Водород и синтетичен газ Гориво, използвано като технологична суровина	Газообразни – Природен газ	F3 Природен газ
F4	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	F4 Дизелово гориво
F5	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	F5 Въглища (Антрацит)
F6	Съгло, съглоена и минерална вата Процес (метод А) само карбонати	Материал – Натриев карбонат	F6 Сода
F7	Съгло, съглоена и минерална вата Процес (метод А) само карбонати	Материал – Варовик	F7 Варовик
F8	Съгло, съглоена и минерална вата Процес (метод А) само карбонати	Материал – Доломит	F8 Доломит
F9	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Пропан	F9 Пропанбутан
F10			
F11			
F12			
F13			
F14			
F15			
F16			
F17			
F18			
F19			
F20			
F21			
F22			
F23			
F24			
F25			
F26			
F27			
F28			
F29			
F30			
F31			
F32			
F33			
F34			
F35			
F36			
F37			
F38			
F39			
F40			
F41			
F42			
F43			
F44			
F45			
F46			
F47			
F48			
F49			
F50			
F51			
F52			
F53			
F54			
F55			
F56			
F57			
F58			
F59			
F60			
F61			
F62			
F63			
F64			
F65			
F66			
F67			
F68			
F69			
F70			
F71			
F72			
F73			
F74			
F75			

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

без значение

Премисите със съответните точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете 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 А	CO2
M1		
M2		



BUREAU VERITAS
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
 140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
 IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

[Handwritten signature]

M3	
M4	
M5	
M6	
M7	
M8	
M9	
M10	
M11	
M12	
M13	
M14	
M15	
M16	
M17	
M18	
M19	
M20	
M21	
M22	
M23	
M24	
M25	



BUREAU VERITAS 
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

[Handwritten signature]

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

ЕМИСИИ ОТ ПОТОЦИ ГОРИВА/МАТЕРИАЛИ

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД):	"Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегаравни (Тг), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем (Nm ³), 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 въведени като отрицателно число, напр. "-10 000". Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай: В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период Присъто Количеството закупено гориво или материал през докладвания период Изчезнало Изчезнало от инсталацията количество гориво или материал
(Предевърителен) емисионен фактор (predef) EF:	"Предевърителен" емисионен фактор означава претият 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 фосилна фракция (делта на фосилна въглерод), за да се получи емисионният фактор
Делта топлина на изгаряне (NCV):	"Делта топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделяна във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при аерното водни пари (т.е. без енталпията, нужна за изпаряване на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление —	Коефициент на окисление
Коефициент на превръщане —	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — BioC:	"Фракция на биомаса" означава делът на полученя от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - критериите за устойчивост на са приложими, ИЛИ - трябва да се прилават критериите за устойчивост и тези критерии се 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. биоC (non-sust. BioC):	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на полученя 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 прилават 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 възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведение и указание се използват 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):

- Използват се стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителствения комитет
- Казано не са налице стандартни коефициенти, използват се други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да са валидни.

Възприети стойности от тип II Възприетите 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 националната 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 константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в граници на 1 %.

Установени косвени данни (ниво 2B): Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж 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
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

Документация за покупка (ниво 2B): Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

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

За чисти 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 анализи, при условие че операторът докаже, че такъв анализ биха довели до неопределени 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. възприета стойност от тип I.

- Като алтернатива операторът винаги може да приеме изкопана фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприетата стойност за фракция на биомасата от 0 %.

- Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случай на мрежи 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 покупки 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, предвиден на компетентния орган

(ниво 2):

- за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подложени на проследяване входящи потоци, операторът може да определя фракцията на биомасата въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изкопана въглерод, които постъпват и напускат процеса
- високи относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3>.

Анализирайте фракцията на биомасата (ниво 3): 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:

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

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не са отнасящи до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.



BUREAU VERITAS
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/3
IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

[Handwritten signature]

1 F1. Газообразни – Природен газ; F1 Природен газ Горене **Фосилен CO2: 176 596.5 t CO2e**
Горене. Стандартни търговски горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

ii. AD (j) В началото: **///** В края: **///** Прието: **///** Изнесено: **///**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	±1.5%		1000 Nm3	92 643.60	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възпрети стойности от тип I.	CO2/TJ	55.56	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b	Възпрети стойности от тип II.	GJ/1 000 Nm3	34.31	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2c	Възпрети стойности от тип II.		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:	2d				
viii. Стойност на въглеродното съдържание	2e				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2f				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	2g				

Алгоритми, валидни от: **01.01.2021** до: **31.12.2021** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложено): **не е приложено**
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F1**

Коментари: няма

2 F2. Газообразни – Природен газ; F2 Природен газ Горене **Фосилен CO2: 0.0 t CO2e**
Горене. Стандартни търговски горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

ii. AD (j) В началото: **///** В края: **///** Прието: **///** Изнесено: **///**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	±1.5%		1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възпрети стойности от тип I.	CO2/TJ	55.56	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b	Възпрети стойности от тип II.	GJ/1 000 Nm3	34.31	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2c	Възпрети стойности от тип II.		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:	2d				
viii. Стойност на въглеродното съдържание	2e				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2f				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	2g				

Алгоритми, валидни от: **01.01.2022** до: **31.12.2021** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложено): **не е приложено**
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F2**

Коментари: няма

3 F3. Газообразни – Природен газ; F3 Природен газ Горене **Фосилен CO2: 2 050.8 t CO2e**
Водород и синтетичен газ. Произв. използвано като технологична суровина **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

ii. AD (j) В началото: **///** В края: **///** Прието: **///** Изнесено: **///**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	±1.5%		t	750.48	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Установени косвени данни ако	CO2/TJ	57.73	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2c				
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:	2d				
viii. Стойност на въглеродното съдържание	2e				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2f				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	2g				

Алгоритми, валидни от: **01.01.2021** до: **31.12.2021** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложено): **не е приложено**
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F3**

Коментари: няма

4 F4. Течки – Дизелово гориво; F4 Дизелово гориво Горене **Фосилен CO2: 4.2 t CO2e**
Горене. Стандартни търговски горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

ii. AD (j) В началото: **///** В края: **///** Прието: **///** Изнесено: **///**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	±1.5%		t	1.34	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възпрети стойности от тип I.	CO2/TJ	74.10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2b	Възпрети стойности от тип II.	GJ/t	42.00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2c	Възпрети стойности от тип II.		100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — СоF:	2d				
viii. Стойност на въглеродното съдържание	2e				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	2f				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	2g				

Алгоритми, валидни от: **01.01.2021** до: **31.12.2021** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложено): **не е приложено**
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F4**

Коментари: няма

5 F5. Твърди – Антрацитни въглища; F5 Въглища (Антрацит) Горене **Фосилен CO2: 488.7 t CO2e**
Горене. Твърди горива **Био CO2: 0.0 t CO2e**

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

ii. AD (j) В началото: **///** В края: **///** Прието: **///** Изнесено: **///**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	±1.5%		t	153.48	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a	Възпрети стойности от тип II.	CO2/TJ	106.58	



v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a Възприети стойности от тип II

vi. Коэффициент на окисление — OxF: 2 Възприети стойности от тип II

vii. Коэффициент на превръщане — СоФ: 2

viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоС: 2

ix. Въглерод от биомаса — BioC: 2

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): 2

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

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

Коментари:

6 **F6. Материал – Натриев карбонат; F6 Сода** **Технологични емисии** **Фосилен CO2: 38 477.0 t CO2e**
Био CO2: 0.0 t CO2e

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

i. AD (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (I) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 1.0%	t	93 938.06	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2	Лабораторни анализи.	тCO2t	0.4188	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	<input type="checkbox"/>				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	<input type="checkbox"/>				
vii. Коэффициент на превръщане — СоФ:	<input type="checkbox"/>				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоС:	<input type="checkbox"/>				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	<input type="checkbox"/>				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	<input type="checkbox"/>				

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

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

Коментари:

7 **F7. Материал – Варовик; F7 Варовик** **Технологични емисии** **Фосилен CO2: 6 353.1 t CO2e**
Био CO2: 0.0 t CO2e

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

i. AD (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (I) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 1.0%	t	15 130.07	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2	Лабораторни анализи.	тCO2t	0.4188	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	<input type="checkbox"/>				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	<input type="checkbox"/>				
vii. Коэффициент на превръщане — СоФ:	<input type="checkbox"/>				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоС:	<input type="checkbox"/>				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	<input type="checkbox"/>				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	<input type="checkbox"/>				

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

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

Коментари:

8 **F8. Материал – Доломит; F8 Доломит** **Технологични емисии** **Фосилен CO2: 42 971.9 t CO2e**
Био CO2: 0.0 t CO2e

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

i. AD (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (I) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 1.0%	t	91 487.91	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2	Лабораторни анализи.	тCO2t	0.4697	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	<input type="checkbox"/>				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	<input type="checkbox"/>				
vii. Коэффициент на превръщане — СоФ:	<input type="checkbox"/>				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоС:	<input type="checkbox"/>				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	<input type="checkbox"/>				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	<input type="checkbox"/>				

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

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

Коментари:

9 **F9. Газообразни – Пропан; F9 ПропанБутан** **Горене** **Фосилен CO2: 0.0 t CO2e**
Био CO2: 0.0 t CO2e

Горене. Стандартни горелни горива

i. AD (I) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (I) В началото: В края: Прието: Изнесено:

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	4	± 1.5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор:	2a	Възприети стойности от тип II	тCO2t	63.10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип II	GJ/t	46.00	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	2	Възприети стойности от тип II	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — СоФ:	<input type="checkbox"/>				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — СоС:	<input type="checkbox"/>				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	<input type="checkbox"/>				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	<input type="checkbox"/>				

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

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

Коментари:



Г. Подходи на база измервания

без значение

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

Концентрация на парникови газове: Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O).
Фракция на биомаса: „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
 Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
Неустойчива фракция на биомаса: „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
 Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
Потенциал за глобално затопляне: Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1

Общо фосилни емисии: t CO2e
 Общо емисии от биомаса: t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е

Резултати от контролни изчисления (фосилно):

Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм:

	Единица	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³	<input type="checkbox"/>
ii. Фракция на биомаса:		<input type="checkbox"/>
iii. Неустойчива фракция на биомаса:		<input type="checkbox"/>
iv. Брой работни часове:	часове/го	<input type="checkbox"/>
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност):	1 000 Nm ³ /ча	<input type="checkbox"/>
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm ³ /го	<input type="checkbox"/>
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	<input type="checkbox"/>

(b) Пренесени количества CO2 / Съдържащ се в горивото CO2

- i. Наименование на инсталацията
 - ii. Наименование на оператора
 - iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
 - iv. Информация за връзка
 - v. Вид пренос
- Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):





**BUREAU
VERITAS**

BUREAU VERITAS [®]
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
IC: 26165007 DIČ: CZ26165007

[Handwritten signature]

Д. Непреки подходи

без значение

<<<Преминете тук за да продължите към следващия работен лист


10 Емисии, определени по непреки подходи


Общо фосилни емисии:	Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия: - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, еквивалентно фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса)
Общо емисии от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“.
Общо енергийно съдържание от биомаса:	Тази стойност трябва да се отнася единствено до енергийното съдържание от биомаса, определено за „общите емисии от биомаса“, т.е. не се отнася за съдържание от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.


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




Общо фосилни емисии:  t CO2e

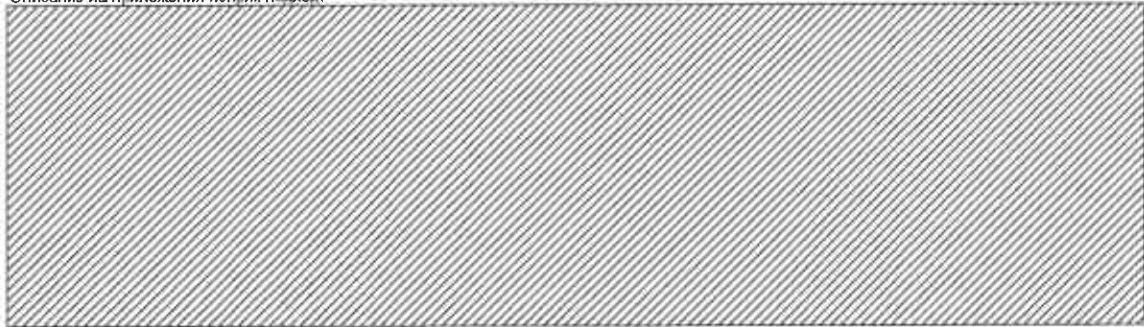
Общо емисии от биомаса:  t CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива:  TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса:  TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса:  t CO2e


Описание на приложения непрек подход:



Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от ГИД се изисква ежегодното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния

Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: 





**BUREAU
VERITAS**

BUREAU VERITAS 
CERTIFICATION CZ, s.r.o.

140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1

IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

Handwritten signature in blue ink



**BUREAU
VERITAS**

BUREAU VERITAS (20)
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от падащото 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 мониториране, за които се отнася листката на данни.

опубо 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 съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист

методи Когато в плана за мониториране все още не е била 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 недооценяване 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


Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделияне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведенният 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) = ДД

	Наименование или друг вид идентификация	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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 CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

[Handwritten signature]




BUREAU VERITAS 
CERTIFICATION *cz*, s.r.o.
140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
IC: 26165007 DK: CZ26165007

[Handwritten signature]



**BUREAU
VERITAS**

BUREAU VERITAS 
CERTIFICATION CZ, s.r.o.
140 02 Praha 4, Olbrachtova 1589/1
IČ: 26165007 DIČ: CZ26165007

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

Годината, за която се отнася докладът: **2021**

Наименование на оператора:	"Тракия Глас България" ЕАД
Име на инсталацията:	"Тракия Глас България" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG8-9-148
Версия на настоящия доклад:	2021-1

Общ капацитет за съответната дейност

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Производство на стъкло	1465	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива	12	MW/th	CO2
A3 Производство на водород и синтетичен газ	2190000	Nm3 / y	CO2
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	266 942	3 182.87	0	0.00	0
Горене	179 140	3 182.87	0	0.00	0
Технологични емисии	87 802	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	266 942	3 182.87	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията: **266 942 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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



[Handwritten signature]

