

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (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 проverяващия 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

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

D. Подходи на база измервания

E. Непряк подход

F. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (PFC) от производството на първичен алуминий

G. Пропуски в данните

3. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съхранения

Допълнителна информация

Забележки

I. Резюме

J. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

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:

06.03.2020

Дата

Мария Мехмедова

Име и подпись на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуларя:

Формуларът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формулар.
- 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 всяко от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а
- Проверете на уеб сайта 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 првата 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/EО („Директива за ECTE“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ECTE), се изиска 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 бидат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ECTE и регламента, приет в съответствие с посочения член.

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

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:BG:PDF>

В Регламент за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наричан подолу тук „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинг и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:BG:PDF>

В съответствие с член 67 параграф 3 от Регламента за мониторинг и докладване (РМД) се изиска следното:

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри спедва 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 изискат от оператора на инсталация или оператора на въздушоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрични верификационни доклади и доклади за подобрения

Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X

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 доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образеца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в 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:

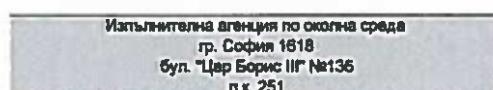
- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирания годишен доклад за емисии да бъде представен по-рано.

Това е окончателната версия на формуляра на годишен доклад за емисии на инсталации, одобрен по писмена процедура от Комитета по изменението на климата през месец декември 2015 г.

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

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/document/index_en.htm

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



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/EО 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/EО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителото използва то на място.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

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

Европейска схема за http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm

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

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

Други уебсайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.mow.government.bg/?show=lop&id=5>

Изпълнителна агенция по околната среда - <http://eesa.government.bg/fbgr/nr-te>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулатите 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 (погрешно) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изиска от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива).

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 (вж. цветовите кодове по-долу).

В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от тях „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 никакъв полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащата списъци съдържат празни елементи.

Цветови 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 пояснения в свои



	Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изиска попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето ще бъде показано в друг цвят.
	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 грешка (липсващи данни и т.н.)
	Заштрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо
	Заштрихованите сиви полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената държава версия на формуляра
	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 формулар в заключен за въвеждане на данни в други места освен във 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 остава 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 числови 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 показаните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел "Точност спрямно показваното" ("Precision as displayed") по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функциите "Помощ" ("Help") на Майкрософт Ексел.

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 идентификация).

ЗАПРЕЩЕНО за отмакот от авторство СТ. Всички формати на радиодиктона прилагателни и изтегляни. Видяхте това в инструкцията на модела до споменато на всички видове отпечатъци на пистолет.

Бахът и подобният борд-консерватор и топка градежните създанища са определени като изчезватни. Установяват се към пътищата и във водите на близките езера и реки посредством на граници или замуващи устройства от изгражданите на тях дамби и пристанища.

Същевременно на континентални фланги са споменати за използване на изтеглящи и замуващи дамби и пристанища със засилени изтеглящи устройства посредством използвани във въздушни магистрални системи.

Компетентният 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 са използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:
НАСТОЯЩИЯТ ФОРМУЛЯР СЕ ПОТЪВА НА БЪЛГАРСКИ ЕЗИК И СЕ ПРЕДСТАВЯ НА ХАРТИЕН И ЕЛЕКТРОНЕН НОСИТЕЛ НА КОМПЕТЕНТНИЯ ОРГАН.
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНО СРЕДА



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2019

Забележка: е 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 обновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени недокументиралите 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) Комpetентен орган за докладването	Изпълнителна Агенция по Околнна Среда																		
(b) Държава-членка	България																		
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове BG	40-H3/ 2018г.																		
(d) Данни за оператора:	<p>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са съответни ревизиите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията</p> <table border="1"> <tr> <td>i. Наименование на оператора:</td> <td>Тракия Глас България ЕАД</td> </tr> <tr> <td>ii. Улица; номер</td> <td>Индустриална зона</td> </tr> <tr> <td>iii. Пощенски код</td> <td>7700</td> </tr> <tr> <td>iv. Град:</td> <td>Търговище</td> </tr> <tr> <td>v. Държава:</td> <td>България</td> </tr> <tr> <td>vi. Име на упълномощения представител:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Адрес на електронна поща:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Телефон:</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Факс:</td> <td></td> </tr> </table>	i. Наименование на оператора:	Тракия Глас България ЕАД	ii. Улица; номер	Индустриална зона	iii. Пощенски код	7700	iv. Град:	Търговище	v. Държава:	България	vi. Име на упълномощения представител:		vii. Адрес на електронна поща:		viii. Телефон:		ix. Факс:	
i. Наименование на оператора:	Тракия Глас България ЕАД																		
ii. Улица; номер	Индустриална зона																		
iii. Пощенски код	7700																		
iv. Град:	Търговище																		
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:	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"; Индустриска зона
ii. Адрес; ред 2	
iii. Град:	Търговище
iv. Област:	Търговище
v. Пощенски код:	7700
vi. Държава:	България

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 160/2006 (Европейски регистър на изпускане и

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	EPRTR-15000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3 д) Инсталации за производство на стъкло, включително стъклопакети
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Комpetентен орган за разрешителното

Изпълнителна Агенция по Околнна Среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за

24

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

TRUE

(g) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в обсърания 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 ви 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 конкретно 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 до компетентния орган (ХО) чрез действащите процедури.

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицето, с които компетентният орган може да се сърдзва при въпроси по настоящия доклад. Личното, кое то посочвате, трябва да има правоохранително действие от името на оператора

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

i. Звание/ степен:	Еколог
ii. Собствено име:	Калина
iii. Фамилийно име:	Савова
iv. Должност:	Еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	не е различна
vi. Адрес на електронна поща:	ksavova@sisecam.com
vii. Телефон:	0885022991, 0601/ 47682
viii. Факс:	0601/ 47797

(b) Алтернативно лице за връзка:



i. Звание, степен:
ii. Собствено име:
iii. Фамилно име:
iv. Дължност:
v. Наименование на организацията (ако в 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: "РИНА СЪРВИСИС" СПА
ii. Улица, номер: "Мария Луиза" № 11
iii. Град: София
iv. Пощенски код: 1000
v. Държава: България

"РИНА СЪРВИСИС" СПА
"Мария Луиза" № 11
София
1000
България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящата доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ.

i. Име: Константин Рачев
ii. Е-mail адрес: konstantin.rachev@rina.org
iii. Телефонен номер: + 359 88 291 28 75
iv. Факс:

Константин Рачев
konstantin.rachev@rina.org
+ 359 88 291 28 75

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

Моля да имате предвид, че възлеетствено с член 54 параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), давана бържава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „верификация“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличното на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата бържава-членка за акредитиране на провеждащи органи.

i. Акредитирана бържава-членка: Италия

0020, rev. 3 от 26.02.2018г.



Б. Описание на инсталацията

6 Действия в съответствие с приложение I към Директивата за ECTE

За списък от действията по Приложение I към Директивата за Европейските съвети за търговия с емисии, които се изпълняват в инсталациите, вижте следните технически данни.

Посочените списъци не Вашият инсталатор за емисии от действията по Приложение I, които се изпълняват в него.

Имате предвид, че понятието „изпълнител“ в настоящия контекст е ограничено:

- Неминимална езодична топлинна мощност (да действа), които попадат в обсега на Европейските съвети за търговия с емисии (което се нарича и като „изпълнителни езодични мощности (MWh/h)“) и предавателят максимално топлинно количество използвано период за единица време, умножено по езодичността на горивото;
- Гражданският изпълнител за тези посочените в Приложението I действия, при които стойността на производствения капацитет определя бити попадат в обсега на Европейските съвети за търговия с емисии.

Моля уважавате се, че границите на инсталациите са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложението I към Директивата за Европейските съвети за търговия с емисии на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

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

Въвежданието тук списък в достъпните като пасъца меню в табличките по-долу, не означава, че използвате на това действие в рамките на описание на инсталациите.

Моля да имате предвид, че в званието от тези посочените данни в раздел 7, точка б) тук възможността във възможността на използвателите меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали,

Да се има предвид, че при докладване не катогориите по общия формат за докладване по национални системи за информатизация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение като езодични, създадени с изгаряне на гориви и материали с цел производство на енергия (катогория 1), така и промишлени езодични (напр. езодични от разлагане на карбонати, катогория 2).

За промишлени, създадени с изгаряне или идентичността не споменати, инсталации не инсталации или други информации, които има отношение към разрешителната, за машини официално усъвършенствана до Инспекторатите агенции по енергия съдържа

Реф №	Действие по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни езодични)	Общ капацитет за съответната пасъца	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Производство на стъкло	1A21 - Енергия - Неметални минерали	2A3 - Процесни - Производство на стъкло	1085	тонова дневно	CO2
A2	Изгаряне на гориво	1A22 - Енергия - Неметални минерали	2A3 - Процесни - Производство на стъкло	12	MWh/д	CO2
A3	Производство на водород и синтетични газ	1A23 - Енергия - Неметални минерали	2A3 - Процесни - Производство на стъкло	210000	Nm3/д	CO2
A4						
A5						

7 Относно езодичните

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинг са приложени:

В съответствие с член 21 езодичните изпълнители да се определят с използване или не изчислителна методика („изчисление“), или не измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването не дава специфични методики възможността, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Действие, които възведено в този раздел, ще е използвано за отваряне на раздел в доклада, които се отнесват до Вашата инсталация, и ще забавлява улеснено форматиране, което да е наложено в документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени подходи. Трябва да попълвате всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

В случаи, че не е възможно да попълвате някоя точка от Езодичните следващи раздели, но считате, че за Вашата действителна информацията се използва, професионално били въведените данни в раздел 7 са пълни.

Моля имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуелен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Потвърдени съдълени: 7(6). В
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непълни подход за определяне на езодичните (член 22):	FALSE	
Изчисляване на езодичните на H2O:	FALSE	
Мониторинг на езодичната на перфтороводороди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържанието със горивото (пълни)	FALSE	

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

от значение

възможните този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се предвидят на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определяне на потоци, водещи до отделяне на езодични, вижте Ръководството документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

Всички водещи до езодични потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните страници:

1. От списък на избраните меню изберете съответните вид потоци, водещи до отделяне на езодични.

Тъй като не попадате, водещ до отделяне на езодични, трябва да се разбира като недър от превоза, които следва да се използат съгласно РМД. Тази класификация е основа за изпълнението на изпълнителя.

Списъкът от избраните меню за избор на потоци възможен е базиран на приложение I възможностите на използвателите на езодични потоци, водещи до отделянето на езодични, и които са специфични за конкретни видове дефиниции, да се становат „приложими“ и да са бъдени в списъка на избраните меню „вид на поток, водещ до отделяне на езодични“.

Таблица видове водещи до отделяне на езодични потоци, специфични за конкретни видове дефиниции, според случая може да се отнесат до технологични (процесни) езодични или до промишлени подходи на масов баланс:

2. Изберете категория на съответни потоци, водещ до отделяне на езодични от списъка на избраните меню извън изчисленията на езодични.

Категорията не съответстващ поток, водещ до отделяне на езодични засега от видът му, по-добре в шаблон и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течно – газообразни“ или „гасови гази“, „материали – струвани със съдъл“.

Важно! Моля имате предвид, че възможните дефиниции във възможността във раздел във възможността на изпълнителя, които са становали „приложими“ и да са бъдени в списъка на избраните меню „вид на поток, водещ до отделяне на езодични“.

3. Възможните неизменяванието на избраните до отделяне на езодични потоци, които са от значение

В случаи, че категорията на водещи до отделяне на езодични потоци е също представена по-общи клас горива или материали, моля допълнително да уточните, както възможните неизменяванието за него.

Благодарим със съществуването на последователността въвеждането на езодични потоци във възможността, както в последния одобрен план за мониторинг.

Данни в 20 машин	Тип на потокът, водещ до отделяне на езодични	Категория на водещи до отделяне на езодични потоци	Наименование на потоци, водещи до отделяне на езодични	Граница
F1	Гориво Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	F1 Природен газ	
F2	Гориво Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	F2 Природен газ	
F3	Балони и синтетични газ Гориво наполовина като технологични съоръжения	Газообразни – Природен газ	F3 Природен газ	
F4	Гориво Стандартни търговски горива	Течни – Движителни горива	F4 Движителни горива	
F5	Гориво Твърди горива	Твърди – Актурийт	F5 Въглища (Актурийт)	
F6	Стъкло, стъклени и минерални вата Карбонати (входяща количества)	Материал – Натриев карбонат	F6 Сода	
F7	Стъкло, стъклени и минерални вата Карбонати (входяща количества)	Материал – Варовин	F7 Варовин	
F8	Стъкло, стъклени и минерални вата Карбонати (входяща количества)	Материал – Даломит	F8 Даломит	
F9	Гориво Стандартни търговски горива	Газообразни – Пропан	F9 Пропан/бутилан	
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 значимы

Преминете към следващите точки по-долу

Опашките и избройките са етикетирани на шампанско, в която се измерват параметри за окисление на фенолите (CEMS). Тези етикети и тоини не измерват етил

Не се изисква пълното им изпълнение на условията на договора, ако това е възможно и не е необходимо.

Важно! Съм обсигурявател на последователността във водите покрайни на измерване в същата последователност, като в последния обзорен план за земеделия (същият

Обозначение на прочин на измеряване M1... M10	Описание	Изменение импулс на парентифик Газорес
Прочина M01	Комин на флагманският цимферентуален платформер А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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 е раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификации).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data" - Данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при един процес, тези данни са необходими за съответните изчислителни методики за мониторинг и могат да се изразят в тераджили (TJ), тонас или кубични метри обем (Nm³).
Задаващите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, даващи за дейността на ефекти изграждащ материал трябва да бъдат въвеждани като Ако данните за дейността са не бъдат обобщавани на единен от измерване на раздели доставки количества, като се вземат предвид съответните промени в следовите записи (член 27, параграф 1, точка б), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.

В началото Следовите записи от гориво или материал в началото на докладания период

В края Следовите записи от гориво или материал в края на докладания период

Принесено Количеството занесено гориво или материал през докладания период

Изнесено Изнесено от инсталацията в количеството гориво или материал

(Предварителен) Предварителен емисионен фактор, приеман за изчислителен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото възлеродно съдържание, включващ фракция на биомаса и fossилни ефекти, преди да бъде уменьшен по fossилната фракция (дана на fossilnata)

Долна топлина „Долна топлина на изпарение“ – съзначава спечелното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изпаряване (окисление) на гориво или на изпаряване материал при стандартни условия, без топлината на изпарение не образуващите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащите се влаги).

Кофициент на Кофициент на окисление

Кофициент на Кофициент на пропарене

Стойност на Възлеродно съдържание

Възлерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът 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 всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за търълъ гориво), ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, сързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/sector/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. БиоС „Неустойчива“ биомаса означава дялът на получени от „неустойчива“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал (non-sust. BioC); изразен като дробно число

Тази стойност се отписва само за биомаса за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, сързани с биомасата“ (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/sector/monitoring/documentation_en.htm

Дани за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните кофициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните кофициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Код вариант да се използва заедно с прилагания Алгоритми

За съединение и указваче са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1)

http://ec.europa.eu/clima/policies/sector/monitoring/documentation_en.htm

Тип I Стойност по подразбиране от тип I Това са или стандарти кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. в стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменение на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б). ■ ■ ■ стойности, гарантирани от достоверни или с изключени в никакъв анализ, но които прилагат се за влаги

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) – емисионни фактори, специфични за съответната държава например стойности, използвани за национални инвентаризаци на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-добро диференциран видове гориви или други стойности на база конкретни факти, обработени от компетентния орган

Това включва също така долната топлина на изпарение и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31 параграф 4, в предпоследно доказателство, че отпомнящите от специализираната стойност на топлината на изпарение не са недостъпни 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешен за определянето им да използва същите алгоритми, като те се използват за стандартизирана горива в търговски разпространение

Инстанции Това са методи, базирани на empirични корелационни зависимости, определени lone ефекти възможно съответствие за лабораторни анализи. Тези заместващи анализи, обаче, се преходят само ефектът водично, поради което този алгоритъм се счита за по-ниски в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни посочени посъдяват на

– измерване на пластичността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използване в нефтотехническата промишленост или – долната топлина на изпарение на конкретни видове възлици

По документи Долната топлина на изпарение може да бъде установена в документация за покупки, предоставяя от доставчика на гориво, при положение, че тя възстановена е за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това в приложимо само по отношение на намиращи се в търговски разпространение горива)

Лабораторни В този случай използва са влаги измервани по членовете с номера от 32 до 35

– измерване на пластичността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използване в нефтотехническата промишленост или

– долната топлина на изпарение на конкретни видове възлици

Горене Горене

Фосилен CO₂: 125 093.0 t CO₂e

Био CO₂: 0.0 t CO₂e

Приложими за възможното на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

i. AD (убедяване на данните от измерването на раздели доставки количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД): 4 ± 1.5% Описание на алгоритъма

Единица мярка: 1000 Nm³ Стойност: 65 757 Грешка:

iv. (Предварителен) 2a Тип II: CO2/TJ

v. Долна топлина на изпарение 2a Тип II: GJ/1 000 Nm³

vi. Кофициент на окисление 2 Тип II: -

vii. Кофициент на пропарене 2

viii. Стойност на възлерод от биомаса 2

ix. Възлерод от биомаса 2

x. Неуст. БиоС (non-sust. BioC)

Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019 Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо) F1

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг F1

Коментари:



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
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (обобщаване на данните от измерването на раздели доставки количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD (i) В началото	В края:	Pрието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД)	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) етап	2a	Тип II	1000 Nm ³	0.00
v. Долна топлина на и	2a	ГJ/1 000 Nm ³	55.48	
vi. Кофициент на окси	2	Тип II	34.29	
vii. Кофициент на преводач	-	-	100.00%	
viii. Стойност на вълперод от биомаса	-	-	-	
ix. Вълперод от биомаса	-	-	-	
x. Неуст. биоС (поп-суб) биоС	-	-	-	
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F2				
Коментари:				
3	F3. Газообразни – Природен газ; F3 Природен газ	Горене	Фосилен CO₂:	1 715.5 t CO₂e
	Водород и синтетичен газ: Гориво, използвано като технологична сировина		Био CO₂:	0.0 t CO₂e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (обобщаване на данните от измерването на раздели доставки количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD (i) В началото	В края:	Pрието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД)	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) етап	2b	Заместващи данни	1 tCO ₂ /L	827.53
v. Долна топлина на и	2a	-	2.73	
vi. Кофициент на окси	2	-	-	
vii. Кофициент на преводач	-	-	-	
viii. Стойност на вълперод от биомаса	-	-	-	
ix. Вълперод от биомаса	-	-	-	
x. Неуст. биоС (поп-суб) биоС	-	-	-	
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F3				
Коментари:				
4	F4. Течни – Дизелово гориво; F4 Дизелово гориво	Горене	Фосилен CO₂:	0.4 t CO₂e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO₂:	0.0 t CO₂e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (обобщаване на данните от измерването на раздели доставки количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD (i) В началото	В края:	Pрието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД)	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) етап	2a	Тип II	1 t	0.12
v. Долна топлина на и	2a	tCO ₂ /TJ	74.10	
vi. Кофициент на окси	2	БИ	41.99	
vii. Кофициент на преводач	-	-	100%	
viii. Стойност на вълперод от биомаса	-	-	-	
ix. Вълперод от биомаса	-	-	-	
x. Неуст. биоС (поп-суб) биоС	-	-	-	
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F4				
Коментари:				
5	F5. Твърди – Антрацит ; F5 Въглища (Антрацит)	Горене	Фосилен CO₂:	340.9 t CO₂e
	Горене: Твърди горива		Био CO₂:	0.0 t CO₂e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (обобщаване на данните от измерването на раздели доставки количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD (i) В началото	В края:	Pрието:	Изнесено:	
iii. AD (ДД)	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) етап	2a	Тип II	1 t	106.86
v. Долна топлина на и	2a	tCO ₂ /TJ	108.35	
vi. Кофициент на окси	2	БИ	29.50	
vii. Кофициент на преводач	-	-	100%	
viii. Стойност на вълперод от биомаса	-	-	-	
ix. Вълперод от биомаса	-	-	-	
x. Неуст. биоС (поп-суб) биоС	-	-	-	
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F5				
Коментари:				



6	F6. Материал – Натриев карбонат , F6 Сода Стъкло, стъклена и минерална вата: Карбонати (входящо количество)	Технологични емисии	Фосилен CO ₂ : 26 989.6 t CO₂e
		Био CO ₂ : 0.0 t CO₂e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист			
i. AD (обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE			
ii. AD (и В началото ✓ В края ✗ Прието: ✗ Изнесено ✗			
iii. AD (ДД): 2 ± 1.5% Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка	1 ISO214	65 692.65	
iv. (Предварителен) еп: 2 Лабораторни анализи		0.410	
v. Долна топлинна на изгаряне: 1000			
vi. Кофициент на окисление: 1			
vii. Кофициент на пре.: 1 ConvF=1		100.00%	
viii. Стойност на въглероден приток: 0			
ix. Въглерод от биомаса: 0.00			
x. Неуст. биоС (пол-запълн.) 0.00			
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F6			
Коментари:			
7	F7. Материал- Варовик; F7 Варовик Стъкло, стъклена и минерална вата: Карбонати (входящо количество)	Технологични емисии	Фосилен CO ₂ : 4 766.0 t CO₂e
		Био CO ₂ : 0.0 t CO₂e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист			
i. AD (обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE			
ii. AD (и В началото ✓ В края ✗ Прието: ✗ Изнесено ✗			
iii. AD (ДД): 2 ± 1.5% Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка	1 ISO214	11 334.15	
iv. (Предварителен) еп: 2 Лабораторни анализи		0.421	
v. Долна топлинна на изгаряне: 1000			
vi. Кофициент на окисление: 1			
vii. Кофициент на пре.: 1 ConvF=1		100.00%	
viii. Стойност на въглероден приток: 0			
ix. Въглерод от биомаса: 0.00			
x. Неуст. биоС (пол-запълн.) 0.00			
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F7			
Коментари:			
8	F8. Материал – Доломит , F8 Доломит Стъкло, стъклена и минерална вата: Карбонати (входящо количество)	Технологични емисии	Фосилен CO ₂ : 28 530.7 t CO₂e
		Био CO ₂ : 0.0 t CO₂e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист			
i. AD (обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE			
ii. AD (и В началото ✓ В края ✗ Прието: ✗ Изнесено ✗			
iii. AD (ДД): 2 ± 1.5% Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка	1 ISO214	62 243.77	
iv. (Предварителен) еп: 2 Лабораторни анализи		0.458	
v. Долна топлинна на изгаряне: 1000			
vi. Кофициент на окисление: 1			
vii. Кофициент на пре.: 1 ConvF=1		100.00%	
viii. Стойност на въглероден приток: 0			
ix. Въглерод от биомаса: 0.00			
x. Неуст. биоС (пол-запълн.) 0.00			
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F8			
Коментари:			
9	F9. Газообразни – Пропан ; F9 Пропанбутиан Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Фосилен CO ₂ : 0.0 t CO₂e
		Био CO ₂ : 0.0 t CO₂e	
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист			
i. AD (обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE			
ii. AD (и В началото ✓ В края ✗ Прието: ✗ Изнесено ✗			
iii. AD (ДД): 4 ± 1.5% Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка	1 ISO2/TJ	0.00	
iv. (Предварителен) еп: 2a Тип II		53.10	
v. Долна топлинна на изгаряне: 2a Тип I		48.00	
vi. Кофициент на окисление: 2 Тип II		100%	
vii. Кофициент на пре.: 1 ISO2/TJ			
viii. Стойност на въглероден приток: 0			
ix. Въглерод от биомаса: 0.00			
x. Неуст. биоС (пол-запълн.) 0.00			
Алгоритми, валидни от 01.01.2019 до 31.12.2019		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F9			
Коментари: Резервно гориво			



Г. Подходи на база измервания

без значение

<<! кликнете тук за да продължите към следващия работен

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

Концентрация Стойността представлява средногодишната часов стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO₂ или N₂O) на парниковете

Фракция на биомаса означава дялът на получени от биомаса възлерод в общото възлеродно съдържание на съведен гориво или материал, изразен като биомаса. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която се изпълняват следните условия

- не се прилагат критерии за устойчивост (напр. за твърди гориви), ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

Неустойчива фракция на биомаса означава дялът не получени от „неустойчива“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на съведен гориво или материал, изразен като дробно число

Потенциал за глобално затопляне Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове глобално

1



Обща фосилни емисии t CO₂
Обща емисии от биомаса t CO₂

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

(a) Изчисления

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

Резултати от контролни изчисления (фосилни)

Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм:

i Концентрация на парникови газове (средногодишната часова стойност)

единица t/Nm³

ii Фракция на биомаса

единица -

iii Неустойчива фракция на биомаса

единица -

iv Брой работни часове

единица часове/год

v Дебит на димните газове (средногодишна часов стойност) 1 000 Nm³/ч

единица 1 000 Nm³/ч

vi Дебит на димните газове (обща годишна стойност) 1 000 Nm³/г

единица 1 000 Nm³/г

vii Годишно количество парникови газове от фосилни горива t

единица t

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

i. Наименование на инсталацията

Diagram showing a horizontal bar filled with diagonal hatching.

ii. Наименование на оператора

Diagram showing a horizontal bar filled with diagonal hatching.

iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)

Diagram showing a horizontal bar filled with diagonal hatching.

iv. Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни):



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

10 Емисии, определени по непреки подходи

Обща фосилни емисии:	Тези стойности трябва да се отнасят за всички емисии, за които са изпълнени следните условия:
	<ul style="list-style-type: none"> - емисиите произхождат от fossилни горива или материали, еклюзивно fossилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса); - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
Обща емисии от биомаса:	Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
	<ul style="list-style-type: none"> - 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:	Тези стойности трябва да се отнасят 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
Обща неустойчиви емисии от биомаса:	Тези стойности се отнасят 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:



Обща fossилни емисии: CO2e

Обща емисии от биомаса: CO2e

Общо енергийно съдържание от fossилни горива: TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

Обща неустойчиви емисии от биомаса: CO2e

Описания на приложения непряк подход:



Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка 6) от РМД се изисква ежегодното оцениване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определяните на годишните емисии, в случаи, че се прилага даден непряк 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 със не достъпена поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посточете водещия до отделение на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за който се отнася липсата на данни и не водещия до отделение на емисии поток

Наименование Посточете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измерения подходи) или въведете 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 който се отнася липсата на данни и на източника на емисии

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

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посточете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причини и съответствието с член 65, параграф 1. При нужда от по-важно място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист метод

Кодово Кодово в плана за мониторинга все още не е била включена методология за оценка, използван за определяне на заместващи данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недобоеняване на емисиите за съответния период от време

Оценка на Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук същни количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и никъм да се дават приблизени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделение на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „B_ПотоциГориваМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната премествана стойност за емисионните фактори от всички партиди, в този число също партидите, за която липсват данни. Остан този въведеното тук при „пропуски в данните“ същично количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) • ДД (размер

Оценка на емисиите (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			

Оценка на емисиите (t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
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 производените и инсталационите топлива (за топлофикация) и електрическите

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мерка	Равнище на активност
1 Подинсталация с продуктов показвател с рисък от изтичане на възлоред	2311	тона/година	347 698,3
2 Подинсталация с горивен показвател с рисък от изтичане на възлоред	не е приложимо	ТJ/година	0,0
3 Подинсталация с технологични елементи с рисък от изтичане на възлоред	не е приложимо	tCO2e/година	1 715,5
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, Презентации или да избържите предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, като като разделителни листове може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препретри по-долу, като се използва (т) името(иметата) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтните(те) номера(а) на документа, ако е копие на заявка. Първо място са консултирайте с Вашата юрисдикцията отпред.

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Заболожки

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: 2019

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

Действие по Приложение I	действие	Общ капацитет за съответната		Мерни единици	тени парникови газове
		тонове дневно	MW(h)		
A1 Производство на стъкло	1465			CO2	
A2 Изгаряне на горива	12			CO2	
A3 Производство на водород и синтетичен газ	2190000		Nm3/ y	CO2	
A4					
A5					

	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	187 436	2 257.77	0	0.00	0
Горене	127 150	2 257.77	0	0.00	0
Технологични емисии	60 286	0.00	0	0.00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	187 436	2 257.77	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

187 436 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

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора



