

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## **Съдържание**

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

### **a. Contents (Съдържание)**

#### **b. Guidelines and conditions (Насоки и условия)**

#### **A. Идентификация на оператора и инсталацията**

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

#### **B. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии.

Точки на измерване

#### **E. Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии**

#### **Г. Подходи на база измервания**

#### **Д. Непряк подход**

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

#### **Ж. Пропуски в данните**

#### **З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

#### **И. Резюме**

#### **Й. Отчетност**

##### **Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

**Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, площадка Сопот**

**Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, пл. Сопот**

**BG-existing-BG-126-104**

23.03.2020 г.

ИВАН ГЕЦОВ

Дата

Име и подпись на  
юридически отговорно лице



##### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът 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:

- (a) Прочетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формуляр.
- (b) 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 и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- (c) 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 първата страница в този файл.
- (d) 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:

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

В Регламента за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наречен по-долу тук „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга 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 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 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 тонкилометри, верификационни доклади и доклади за подобрение*

*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 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 превиши изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в

Настоящият образец на формуляр за докладване. Отрязва становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му.

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

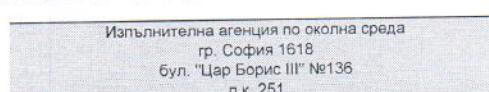
- (a) изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- (b) версията на доклада, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирана 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/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_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 заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

### Източници на информация:

Уеб сайтове 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](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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm)

Други уеб сайтове:

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

Изпълнителна агенция по околната среда - <http://eea.govment.bg/bg/r-r-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 ПОСТАВАТЕ (PASTE), а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (погрешно) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишнен 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 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 зече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовите кодове по-долу).

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 елементи.

### Цветови кодове и шрифтове:

**Черен удебелен текст:** Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.  
**Дребен текст в курсив:** 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 изисква 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 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 остава включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулатите. 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 показаните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показаното“ ("Precision as displayed") по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „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).

<b>ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ:</b> Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от появя на грешки. <b>Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията.</b> Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешни или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления. <b>Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на съответната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за докладване на верни данни на съответния компетентен орган.</b>
--

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

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

## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2019

**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 според 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) Комpetентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	BG РЕПГ № 27-H1/2013 г., Актуализирано с Решение № 27-H1-I-1-A/2016 г.
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на кое то са делегирани решаващите икономически права/възможности във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, пл. Сопот
ii. Улица, номер:	ул Иван Вазов №1
iii. Пощенски код:	4330
iv. Град:	гр Сопот, обл. Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

#### (a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:

i. Име на инсталацията:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, пл. Сопот
ii. Наименование на обекта:	Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-126-104

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

i. Адрес, ред 1:	ул. Иван Вазов №1
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Сопот
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4330
vi. Държава:	България

vii. Географски (карографски) координати на главния вход на

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

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

#### (d) Комpetентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околна среда
--------------------------------------

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

6
---

#### (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с

предходната година?
---------------------

FALSE

#### (g) Коментари:

Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисията, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени:

Да се отбележи, че поясняватите бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.

--

### 4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Ромов
iv. Должност:	Ръководител, отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	



vi. Адрес на електронна поща: romovvmz@abv.bg  
 vii. Телефон: +359 885 69 49 40  
 viii. Факс:

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

- i. Звание, степен:
- ii. Собствено име:
- iii. Фамилно име:
- iv. Должност:
- 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: СЖС България ЕООД  
 ii. Улица; номер: бул. Цариградско шосе №115, Бизнес център Мегапарк, ет.6, офис С  
 iii. Град: София  
 iv. Пощенски код: 1784  
 v. Държава: България

**(b) Лице за връзка с проверяващия орган:**

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

i. Име:	Христо Танев
ii. E-mail адрес:	Hristo.Tanев@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359 2 9 10 15
iv. Факс:	+359 2 843 34 27

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

Моля да уточните предвид, че в съответствие с член 54, парagraf 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ”, бъдена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверявачи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В тези случаи „акредитираните” следва да се нарича „сертифициране”, в „ознамът 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:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	БСА, reg.№ 110B



## 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, дадете следните технически данни.

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

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

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MWth); и представява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойностите не произвеждаат капацитет определя данни попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретациите на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_Interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_Interpretation_en.pdf)

Въвежденият тук списък е достатъчен като падащо меню в таблиците по-долу, на места където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост отъ въведените дници в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали.

Да се има предвид, че при докладване на категория по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисии или сързани с изгаряне на горива и материали или цел производство на енергия (категория 1), така и процесни емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За промените, свързани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, които има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по окото съда

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 циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други промишлени	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия - Производство на		33	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

### 7 Относно емисиите

#### (a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно: Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете раздели в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и които действат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

В случай, че не е възможно да попълнете някоя точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изиска, профериете повторно дали въвежданият ви данни в раздел 7 са пълни.

Моля имайте предвид, че въвежданият тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непрекъснат подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в гориво		

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

[Попълнете този раздел]

от значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

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

1. От списъка на водещото място изберете съответния вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като „небор от правила“, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за попълвателните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток в съответен вид основа на посочените в раздел б по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въвеждания в раздел б дейности по приложение I е възможно да бъдат видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са споменати „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 приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на водещото място

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

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

3. Въвеждете наименование на водещия да отделяне на емисии поток, къто е уместно

В случаи, че категорията на водещия да отделяне на емисии поток все още представлява по-общоцен клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименование за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Данни и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта сировини (метод А)	Сировина за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуки и спомени: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Газъл	Промишлен газъл	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Текъл мазут	Мазут-резервоарни горива	
F3				
F4				
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				



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

без значение

[Преминете към следващите точки по-долу](#)

Опшите и изброяте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисии (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> към съхранение в геоложки обекти.

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

**Важно!** С оглед осигуряването на последователността въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Измерени емисии на парникови газове

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен компел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

[Попълните този раздел]

### 8 Емисии от потоци горива/материали

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

#### Съкращения:

**AD (ДД):** "Activity Data"; Данни за дейността - данни за количеството горива или материали, консумирани или произвежданы при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да са изразени в теглажаули (TJ), тонар мас (t), или за разстояние — нормални кубични метри обем

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани

Ако данните за дейността са база обобщаване на данните от измерване на раздelenо доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка 1 по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор означава приемателен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, н\* емисионен взаимодействие между тях и енергията, включваща фракция на биомаса и фосилна фракция (фракция на фосилния

Долна топлина на изгаряне\* - означава специфичното количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент Коефициент на окисление

Коефициент Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от Фракция на биомаса\* означава делът на получени от биомаса въглерод съдържание на дадено гориво или материал, изразен като броично

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за тегли горива), 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, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

Неустойчив\* фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. материал, изразен като броично).

BioC:

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

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

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

#### Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилаганите Алгоритми:

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

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I** Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителственски комитет по изменението на климата – IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности.

**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 национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така допълнителна топлина на изгаряне и емисионни фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

**Установени** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместващи анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или зазообразни горива, включително използваните в нефтотехническата промишленост или - допълнителна топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

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

**Лабораторни** В този случай използва съвпадни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.

**Тип I – био** Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва състийност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;

- Използва състийност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (единът на биомасата  $BF=0$ ), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за пропад газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва съемка на гаранции за пропад в съответствие с член 2, буква й) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

**Тип II – био** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай в необходимото изрично одобрение на стандартна и (бюо) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

#### Съобщения за грешки:

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

неъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са неъвместими. Възможните неъвместимости може да са свързани с използваните единици, съвърдени данни за факторите, които не са отнасящи до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентните стойности над 100 %.

1	F1. Течни – Газъл ; Промишлен газъл Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Фосилен CO <sub>2</sub> : 8 897,1 t CO <sub>2</sub>																																																		
			Био CO <sub>2</sub> : 0,0 t CO <sub>2</sub>																																																		
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																					
<p>i. AD (Ча обобщаване на данните от измерването на раздelenо доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE</p> <p>ii. AD ( В началото: 70,40 В края: 18,51 Прието: 2 807,85 Изнесено: 0,00</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>2</td> <td>± 5,0%</td> <td>t</td> <td>2 859,74</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iii. AD (ДД):</td> <td>2a</td> <td>Tип II</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен) ем</td> <td>2a</td> <td>Tип II</td> <td>74,10</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на и</td> <td>2a</td> <td>Tип II</td> <td>41,99</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Кофициент на окис</td> <td>1</td> <td>OxF=1</td> <td>100,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Кофициент на превързлив</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдържание</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неустойчив (non-su</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <p>Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): _____</p> <p>Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в практика за мониторинг: _____</p> <p>Коментари: _____</p>				Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	2	± 5,0%	t	2 859,74		iii. AD (ДД):	2a	Tип II			iv. (Предварителен) ем	2a	Tип II	74,10		v. Долна топлина на и	2a	Tип II	41,99		vi. Кофициент на окис	1	OxF=1	100,00%		vii. Кофициент на превързлив					viii. Стойност на въглеродното съдържание					ix. Въглерод от биомаса					x. Неустойчив (non-su				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																	
2	± 5,0%	t	2 859,74																																																		
iii. AD (ДД):	2a	Tип II																																																			
iv. (Предварителен) ем	2a	Tип II	74,10																																																		
v. Долна топлина на и	2a	Tип II	41,99																																																		
vi. Кофициент на окис	1	OxF=1	100,00%																																																		
vii. Кофициент на превързлив																																																					
viii. Стойност на въглеродното съдържание																																																					
ix. Въглерод от биомаса																																																					
x. Неустойчив (non-su																																																					



2	F2. Течни – Тежък мазут; Мазут-резервно гориво	Горене	Росилен CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2e</sub>
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2e</sub>
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
I. AD (На обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE II. AD (I. В началото) <input type="text"/> 0,00      В края <input type="text"/> 0,00      Прието: <input type="text"/> 0,00      Изнесено <input type="text"/> 0,00 III. AD (ДД): <input type="text"/> 2 ± 5,0%      Алгоритъм <input type="text"/> Описание на алгоритъма <input type="text"/> IV. (Предварителен) емисионен коффициент <input type="text"/> 2a      Тип II <input type="text"/> tCO <sub>2</sub> /tJ V. Долна топлина на идентифицираната горива <input type="text"/> 2a      Тип II <input type="text"/> GJ/t VI. Коефициент на окисление <input type="text"/> 1      OxF=1      - VII. Коефициент на преобразуване <input type="text"/> VIII. Стойност на въглероден приток <input type="text"/> IX. Въглерод от биомаса се прилага <input type="checkbox"/> X. Неуст. биоС (поп-съставка) <input type="checkbox"/>				
Алгоритми, валидни от: <input type="text"/> до: <input type="text"/> Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/> Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/> Коментари: <input type="text"/>				



## Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

#### Съкращения:

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

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

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

**Описание, причини и съответстви с член 65, параграф 1.** При нужда от повече място за описание може да въведете допълнителна информация за причините и описание в пост методи. Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до 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 прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните използвани само като информативни данни, и кога да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии (пропуски в данните) = ДД (размер

Наименование или друг вид идентификация на	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 на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
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 производствените в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1		TJ/y	124,25
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са е

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



**Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО****Годината, за която се отнася докладът:****2019****Наименование на оператора:**

Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, площадка Сопот

**Име на инсталацията:**

Вазовски Машиностроителни заводи ЕАД, пл.Сопот

**Уникален номер за идентификация на**

BG-existing-BG-126-104

**Общ капацитет****за съответната****дейност****Мерни единици тени парникови газове****Дейност по Приложение I**

A1 Изгаряне на горива	33	MW(th)	CO2
A2			
A3			
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	8 897	120,07	0	0,00	0
Горене	8 897	120,07	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	8 897	120,07	0	0,00	0

**Общо емисии от инсталацията:****8 897 t CO2e****Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.**Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас **0 t CO2e**Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас **0 t CO2e**

Информативни данни: пренос на CO2

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

Наименование на оператора


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

Наименование на оператора

