

## 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

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

**Г. Подходи на база измервания**

**Д. Непряк подход**

**Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

**Ж. Пропуски в данните**

**З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

**И. Резюме**

**Й. Отчетност**

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

„Загорка“ АД
Парова централа „Загорка“ АД
BG 076-75

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:

19/02/2016г

Дата

Марселена Михайлова

Име и Подпис 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:

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

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО (Директива за ЕСТЕ) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПП), 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., наричан 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:2012:161:0030:0104: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 въздухоплавателни средства да използват електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на данни за мониторинг и за промените в тези данни, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометри, верификационни доклади и доклади за подобрения. Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.*

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

Изпълнителна агенция по околна среда  
 гр. София 1816  
 бул. "Цар Борис III" №136  
 п.к. 251

При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обърнете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни. Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <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 уебсайтове:

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

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/rfi-1a>

**Как се използва настоящият файл:**

С цел защита на формулярите 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 изисква от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива). Освен това, при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовете кодове по-долу). В редица клетки можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да кликнете върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В този случай можете също така да въведете собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

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 (пипсващи данни и т.н.)

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

Защрихованите 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 остане включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показването“ („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).

**ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ:** Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки.

Както е посочено по-горе, осигурена е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл, така също и Европейската комисия не носят отговорност за грешни или заблуждаващи резултати от извършваните чрез файла изчисления.

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.

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

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:

**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

2015

*Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.*

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

*За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Националната агенция за околна среда.*

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 75-НО-ИО-А2/2013г
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техникостото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	„Загорка“ АД
ii. Улица, номер:	„Хан Аспарух“ 41
iii. Пощенски код:	8000
iv. Град:	Стара Загора
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

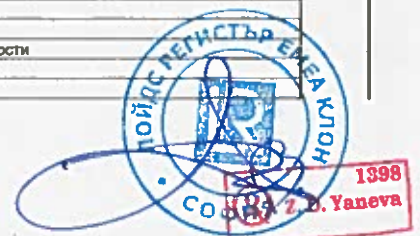
3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	Парова централа „Загорка“ АД
ii. Наименование на обекта:	Парова централа „Загорка“ АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG 076-75
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. „Хан Аспарух“ 41
ii. Адрес, ред 2:	ул. „Хан Аспарух“ 41
iii. Град:	Стара Загора
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	8000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000065
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	А.Б.ii) Обработка и преработване, предназначено за производство на хранителни
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периоди на докладване, изключително 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 пояснителните бележки, направени тук по заявки и да било промени, не могат да се считат за официално съобщение за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се изпрати официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	

4 Данни за контакт

*Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора*

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	експерт
ii. Собствено име:	Кольо
iii. Фамилно име:	Димчев
iv. Функция:	супервайзор околна среда и спомагателни дейности
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Загорка АД
vi. Адрес на електронна поща:	kojka.dimchev@heineken.com



vii. Телефон:	+359 896 77 67 59
viii. Факс:	
<b>(b) Альтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	инженер
ii. Собствено име:	Петър
iii. Фамилно име:	Бучнев
iv. Длъжност:	+ 359 895 657 520
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	„Заторка“ АД
vi. Адрес на електронна поща:	buhchev@mail.bg
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

#### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	Лойдс Регистър EMEA клон
ii. Улица; номер:	„България“ 81 А, ет 8, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1404
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b>	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия болейд. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE</i>	
i. Име:	Диана Илиева
ii. E-mail адрес:	diana.ilieva@lr.org
iii. Телефонен номер:	+359 882 404 818
iv. Факс:	
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b>	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), бедна държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	Обединено кралство
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	001 UKAS



**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 Европейските схеми за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, каква е валидността на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея. Имайте предвид, че понятието „валидност“ в настоящия контекст означава:

- Номинирана 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 (MWh(th)) и представява максималното възможна количество изгоряващо гориво за единица време, умножено по calorificността на горивото;
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложението I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моята уверение се, че връзките на инсталацията са определени правилно, и съответствие с изискванията в Приложението I към Директивата за Европейските схеми за търговия с емисии. За допълнителна информацията вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложението I. Този документ може да намери на следния линк: [http://ec.europa.eu/eu\\_electricity/energy\\_efficiency/energy\\_efficiency\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/eu_electricity/energy_efficiency/energy_efficiency_en.pdf)

Въвеждам тук списък с доставен като падащо меню в таблиците по-долу, на места където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка Б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци.

Да се има предвид, че при определяне на категориите по обикни форми за подаване по националните системи за имвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгарян на горива и материали с цял производствено на енергия (категория 1), така и процесните емисии (кат. категория 2).

За проектите, свързани с неживотинство или животинство на оператор, наименованието на инсталацията или брутния информация, която има отношение към разпоредбата, се изисква официално удостоверение от Изпълнителната агенция по околна среда.

Реф. No	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2a - Енергия - Преработка на	2a2 - Хромиалнохромове	36.0	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг**

Моята потвърждение кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Демонстра, която въвежда в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в подада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно формираната, която да ви научава в разликите на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнотими полета. Трябва да попълните всички подзаглавия, за които се счита, че са „прилагани“, преди да приемете към следващите раздели от местонация формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашите дейности информацията не изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са валидни.

Моята имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата последно одобрен (взутен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), в
Измервателен подход за CO2		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)		
Изчисляване на емисиите на N2O		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани (PFCs)		
Мониторинг на преноса на CO2 на съдържащия се в горива		

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

от значение

Попълнете този раздел

Тук се посочват емисии потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с метод Балмас). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Разходен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталация“).

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

1. От списък на падащото меню изберете съответен ед поток, водещ до отделянето на емисии

Тител на потока ед, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от притоци, които следва да се използват съгласно РИМЗ. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за авторитетите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избор на поток в съответен ед основе на посочените в раздел 6 по-горе дейности

Моята имате предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложението I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отпаднали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „ед на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Тези видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до топлинотехнически (процесни) емисии или до приложими подходи на метод Балмас.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списък на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „възобновими — природен газ“, „течна — твърд въздух“, „материал — суровина смес“.

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

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

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

Важно! С оглед осигуряване на последователност въвеждате водещите до отделяне на емисии потоци и същите последователности, както и последния одобрен план за мониторинг

Данни в за мден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	горива
F1	Горива - Стандартни търговски горива	Газовозврати - Природен газ	Природен газ	
F2	Горива - Стандартни търговски горива	Течни - Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F3				
F4				
F5				

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

без значение

Преместете към следващите точки по-долу

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

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същите последователности, както и последния одобрен план за мониторинг (същия

Обозначение на точка на измерване M1, M2	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Точка M01	Кочии на въвеждащ поток, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		



M7		
M8		
M9		
M10		



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

**ОТ ЗНАЧЕНИЕ**

Попълнете този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

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

**Съкращения:**

**AD (ДД):** "Active Data"/Данни за дейността - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да са изразени в тереднаут (T), тонове месо (t), или за газовете — нормални публични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на метрици на месо баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на раздели доставени количества, като се вземат предвид съответните промени в следващите заети (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка I. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

**В началото:** Съответните заети от гориво или материал в началото на доставения период

**В края:** Съответните заети от гориво или материал в края на доставения период

**Примено:** Количеството зетено гориво или материал през доставения период

**Изнесено:** Изнесването от инсталациите количество гориво или материал

**(Предварителен „Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултатът от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на емисионен фактор на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилни фракция, преди да бъде умножен по фосилните фракция (делта на фосилни)**

**Долна топлина:** Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделена във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (огнищене) на гориво или на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържанието)

**Коефициент на:** Коефициент на окисление

**Коефициент на:** Коефициент на преобразуване

**Стойност на:** Въглеродно съдържание

**Въглерод от:** Фракция на биомаса - означава делът на получен от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробна част.

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

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите 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/energy/energy/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/energy/energy/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биос (пол-вис):** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получен от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробна част.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите 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/energy/energy/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/energy/energy/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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (е съответствие с Ръководен документ № 1):

[http://ec.europa.eu/clima/energy/energy/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/energy/energy/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 Международния експертен комитет за изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, авторитетни

**Тип II** Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответните дъждове, например стойности, използвани за национален шематизиран изход на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференциране

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

**Установени заместяващи данни:** Това са методи, базирани на типични корелационни зависимости, определени по време на воден анализ в съответствие с изясняването за лабораторни анализи. Тези данни, обаче, се правят само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с типичен анализ. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на активността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използването на нефтални/газовите промишленост или
- данните топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

**По документи:** Данните топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчиците на гориво, при положение, че тя е съществена за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на измерени се в търговско разпространение горива).

**Лабораторни анализи:** В този случай изцяло се валидни изясняванията по членове с номер от 32 до 35.

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

- Използване на стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използване на стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биовъз, например, т.е. използване на схеми на вериги за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е

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

**Съобщения за грешки:**

**непълна!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни не са съвместими. Възможните несовместимости може да са свързани с използваните единици с

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

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горена	Фосилен CO2:	5 138,5	t CO2e
			Био CO2:	0,0	t CO2e

I. AD (Д обобщаване на данните от измерването на раздели доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

II. AD (I. В началото: В края: Примено: Изнесено:

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
III. AD (ДД):	2	± 5,0%	1000 Nm3	2 737	
IV. (Предварителен) ем	2a	Тип II	CO2/TJ	64 3662	
V. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33 911	
VI. Коефициент на окис	1	OF=1		100 00%	
VII. Коефициент на пре					
VIII. Стойност на въглер					
IX. Въглерод от биомас					
X. Неуст. биос (пол-вис)					

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

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





**2** **F2. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво** **Горене** **Емисиен CO2: 0,0 t CO2e**  
**Горене: Стандартни търговски горива** **Био CO2: 0,0 t CO2e**

Попълнете инструкциите за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист

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

ii. AD (I) В началото: **25,94** В края: **25,94** Прието: **0,00** Изнесено: **0,00**

iii. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	<b>2</b>	<b>± 5,0%</b>	<b>t</b>	<b>0,00</b>	
iv. (Предварителен) ем	<b>2a</b>	<b>Тип II</b>	<b>tCO2/tJ</b>	<b>42,30</b>	
v. Долна топлина на из	<b>2b</b>	<b>По документи за покупка</b>	<b>GJ/t</b>	<b>74,10</b>	
vi. Коэффициент на окис	<b>1</b>	<b>ОкF=1</b>		<b>100,00%</b>	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-ви					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в гласа за мониторинг: \_\_\_\_\_

Коментари: \_\_\_\_\_





**Д. Непреки подходи**

**без значение**

Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист

**10 Емисии, определени по непреки подходи**

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

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

[Redacted]

Общо фосилни емисии: [Redacted] t CO2e

Общо емисии от биомаса: [Redacted] f CO2e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: [Redacted] TJ

Общо енергийно съдържание от биомаса: [Redacted] TJ

Общо неустойчиви емисии от биомаса: [Redacted] f CO2e

Описание на приложния непрек подход

[Redacted]

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) от РИД се извършва взаимното оценяване и количествено изразяване на неопределеността на всички параметри, които имат значение за определянето на годишните емисии, в случай, че се прилага даден непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния доклад. Прикажете оценка на неопределеността, като поне за един валец да отделине на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: [Redacted]





**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

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

**Съкращения:**

**Наименование:** Посочете водещия до отбяване на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат 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 от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни

**от/до:** Посочете тух началната и крайната дата за всеки пропуск в данните

**Описание, причини и методи:** Опишете накратко тух вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 63, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист методи

**Когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместителни 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 тух емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тух оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии не са включени в изчисленията за емисиите

**Пример:** Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбяване на емисии (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвеждат на лист „В\_Потоци/Горива/Материали“ („C\_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въвеждат тух при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (наличи на изчисленията за емисии изчислявани на база заместителни данни)

	Наименование или друг вид идентификация не	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 не	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 производните, включително за произведените в инсталацията топлина (за колофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица измерв	Резултат на активност
1 Подстанция с топлинен показател		TJ	
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 ползването на настоящия годишен доклад за

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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

**Допълнителна информация, специфична за държавата членка**

**17 Забележки**

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът:

2015

Наименование на оператора:	„Загорка“ АД
Име на инсталацията:	Парова централа „Загорка“ АД
Уникален номер за идентификация на	BG 076-75

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет дейност	Мерни единици тези парникови газове	
		MW(th)	CO <sub>2</sub>
A1 Изгаряне на горива	36		
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO <sub>2</sub> e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO <sub>2</sub>	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви биомаса) t CO <sub>2</sub>
Потоци горива/материали, водещ	5 138	92,81	0	0,00	0
Горене	5 138	92,81	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO <sub>2</sub>					
N <sub>2</sub> O					
Пренос на CO <sub>2</sub>					
Непряка методика					
Сума	5 138	92,81	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

5 138 t CO<sub>2</sub>e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO<sub>2</sub>eИнформативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса: 0 t CO<sub>2</sub>eИнформативни данни: пренос на CO<sub>2</sub>Количеството пренесен CO<sub>2</sub> в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инст. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Идентификационен номер на инст.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO<sub>2</sub> от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инст. Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Идентификационен номер на инст.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



