

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:

"Топлофикация Шумен" ЕАД

ТЕЦ-Шумен

BG-113-6

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:

04.05.2015г.

Дата

Елвира Тамбузова
Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:

European Commission

Дата на публикуване:

10 9 2013

Езикова версия:

Bulgarian

Референтно име на файла:

P3 Inst AER COM bg_091013.xls



УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, извършете следните стъпки:

- (a) Проверете внимателно дадените по-долу изчисления за извършване на изчисленията (включително и до колкото е възможно от един КО в съответната държава-членка) имаха предвид че прилагат
- (b) Установете кой компетентен орган (КО) в държавата-членка отговорен за Вашата инсталация (включително и до колкото е възможно от един КО в съответната държава-членка) имаха предвид че прилагат "държавата-членка" ту означава всяка от държавите, участващи в Европейската схема за търговия с емисии, а не само държавите-членки на ЕС
- (c) 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.
- (d) Някои държави-членки могат да имат изчисления за използване на алтернативна система, като например формулири в иницирет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изчисленията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изчисление, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО ("Директива за ЕСТЕ") от оперативните инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да прилагат 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://ec.europa.eu/eu/legislation/legislation/legislation.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 тука РМД) са формулирани допълнителни изчисления по отношение на изчисленията и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия <http://ec.europa.eu/eu/legislation/legislation/legislation.do?uri=CONSLEG:2012L0030:20120621: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 тонажи следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложението А**

В приложението А е посочено минималното съдържание на годишния доклад за емисии. Също така, член 74, параграф 1 гласи:

Държава-членки могат да изискват от операторите на инсталации или операторите на въздухоплователни средства да използват електронни формулири или специфицирани файлове форми за предоставяне на данни за мониторинга и за промените в тези данни, както и за предоставянето на годишни доклади за емисии. Доклади за тонажи, верифицирани доклади и доклади за промените в тези формулири или специфицирани файлове форми, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формулири или специфицирани файлове форми, публикувани от Комисията

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляр за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в които са включени посочените в приложение А изчисления, както и допълнителни изчисления за оценяване на съвместията на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия отговорен орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образеца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изчисленията по РМД. Поради това имайте и цветовите обозначения, използвани в образеца по-долу.

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

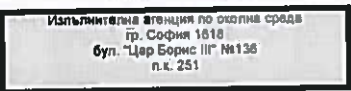
След изпълнението на настоящия формуляр за годишно докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

- (a) изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- (b) версията на доклада, верифицирана от проверяващ орган в съответствие с Регламента (ЕС) № 601/2012 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 от Комитета по изменението на климата на заседанието си от 18 април 2013 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес http://ec.europa.eu/eu/legislation/policies/et/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 обрънете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки си изготвят ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представеният този доклад информация може да е предмет на изчисления за обществен достъп на информацията, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществената достъп на информацията 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/eur-lex/index.htm>
 - Европейската схема за http://ec.europa.eu/eu/legislation/policies/et/index_en.htm
 - Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии http://ec.europa.eu/eu/legislation/policies/et/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://ees.government.bg/bg/index.html>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулярите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешки и заблудяващи резултати, от първоначална властност е ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE). Ако искате да пречистите данни, първо ги КОПИРАЙТЕ (COPY) и ПОСТАВЕТЕ (PASTE), в 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 си изисква от РМД. Следователно когато операторите го изпълняват, трябва да се позовават на РМД и на допълнителните изчисления на държавите-членки (ако има такива).

Препоръчително е при попълване да се движат последователно във файла, отначало 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 изгоре по-долу).

В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да изберете от това "падащо списък" можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в десния ъгъл на полето, или ако вече сте избрали клетката, натиснете "Ал+стрелка надолу". В някои полета е възможно да въведете собствен текст, дори и ако има такова падащо списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

Цвят на полето и шрифта:

Черен увеличен текст:

Дребен текст в курсив:



- Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения.
- Същият вид текст се дадени допълнителни пояснения. Държава-членки могат да добавят допълнителни пояснения в свои специфични версии на формуляра.
- Оцветяването в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася за инсталацията, съответно не се изисква попълване. Освен това въвеждането в предишни раздели информация може да направи дадени раздели "неприложими" или незапълнителни. В такива случаи полето ще бъде показано в друг цвят.
- Светлоплавните полета означават че въвеждането на входни данни не е задължително.
- Светлозелите полета показват автоматично изчислените резултати. Текстът в червено показва съобщение за грешка (липсващи данни и т.н.).
- Зелените полета показват че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо.
- Завършените сини полета се попълват от държавите-членки преди да публикуват адаптираната за дадената държава версия на формуляра.
- Светлоплавните зони са предназначени за придвижване и копирания.

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

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в другите 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. Сменяне на защитата от работните листове би могли да се прави само при проверка на валидността на формулярите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други форми. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени форми. Препоръчително е, да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчисленията. Опцията на Майкрософт Ексел "Точност изложена по избор" (display as accuracy) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията "Помощ" (Help) на Майкрософт Ексел.

Важно е след изпълняването на последователност въвеждате всички данни (напр. идентификация на поточите, водещи до отделенията на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за изчисленията (същата последователност и същите данни за идентификация).

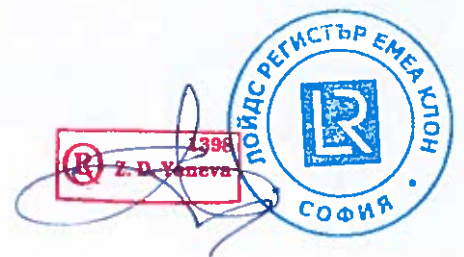
Важно е да се помни за ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки. Ето защо, всяка формула е включена в плана за изчисленията, изготвена в пълен прозрачност за проверка на правилността на изчисленията, както отговорите на настоящия файл, така също в Европейската комисия не могат да бъдат отговорни за грешки, които могат да възникнат при използването на формулярите чрез файлове изчисления.

Важно е да се помни за ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изцяло да се изключи вероятността от поява на грешки. Ето защо, всяка формула е включена в плана за изчисленията, изготвена в пълен прозрачност за проверка на правилността на изчисленията, както отговорите на настоящия файл, така също в Европейската комисия не могат да бъдат отговорни за грешки, които могат да възникнат при използването на формулярите чрез файлове изчисления.



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

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:
Настоящия 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, инсталцията и проверяващия орган

1 Годишната, за която се отнася докладът

2014

Забележка: в зависимост от административните практики в дадения държавен орган за предоставяне, се съхраняват наименованията или идентификацията на операторите, наименованията на инсталциите или друга информация, която има отношение към разрешителното, се съхранява официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.
 Докладването не трябва да съдържа данни, които не са достъпни. Въпреки това, ако трябва да бъдат предоставени допълнителни данни.
 За границата, се изисква идентификацията или идентификацията на оператора, наименованията на инсталциите или друга информация, която има отношение към разрешителното, се съхранява официално уведомление до компетентния орган за предоставяне.

2 Идентифицирано на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0
(d) Данни за оператора:	
Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или експлоатира инсталциите, или която това е предвидено в националното законодателство, не която се броява като решение на местни власти, които са в състояние да предоставят данни относно функционирането на инсталциите	
i. Наименование на оператора:	Топлофикация Шумен ЕАД
ii. Улица, номер:	Съединение №62А
iii. Пощенски код:	9700
iv. Град:	Шумен
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 инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	ТЕЦ-Шумен
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ-Шумен
iii. Унифициран номер за идентификация на инсталцията:	BG-113-6
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	Индустрална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Шумен
iv. Област:	Шумен
v. Пощенски код:	9700
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	ВЯРНО
ii. Идентификация по ЕРИП3:	1500012
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	1.a) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг в сравнение с предходната година?	ВЯРНО
(g) Коментари:	
Ако в дадено време са направени промени във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в ЕРИП3 и замяната в изчисленията от компетентния орган гледат за мониторинга, както и отговорен е за това при наличие на време на периода на докладване, изключително решение или решение, правено в продължение на няколко дни, или в по-късния период, когато са направени промени в емисиите, които са свързани с работата на инсталцията.	
Да се отбележи, че повсеместните валежи, направени или по време на дадено време, не водят до се счита за изключително решение за промени в плана за мониторинг. За всеки последен път промените в емисиите трябва да се изпрати официално уведомление до компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.	
През 2014г. Инсталцията не е работила и съответно не е образувала емисии на парникови газове.	

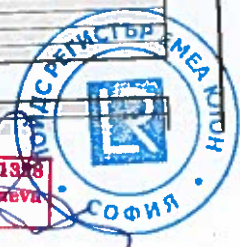
4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси или настъпващи случаи. Лицата трябва да имат достъп до данните за операторите

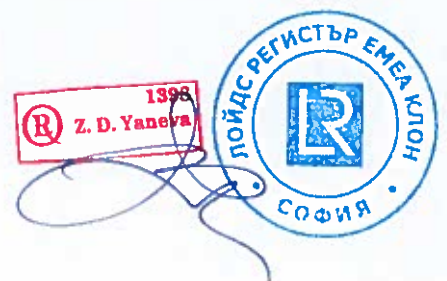
(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталциите:	
i. Звание, степен:	Елемира
ii. Собствено име:	Танчева
iii. Фамилно име:	Санджи
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	office@toplo-shumen.com a.tancheva@news.net
vi. Адрес на електронна поща:	084/861083 0888705107
vii. Телефон:	
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	Инженер
ii. Собствено име:	Жульен
iii. Фамилно име:	Станков
iv. Длъжност:	Консултант, външен
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	ustankov@abv.bg
vi. Адрес на електронна поща:	0884342008
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	Имаде Релетъве ЕМЕА клон
i. Наименование на дружеството:	България 81А, ет.8, офис 9
ii. Улица, номер:	София
iii. Пощенски код:	1404
iv. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
Лицето за връзка трябва да бъде в състояние да предостави верифициран по електронни средства съгласно ЕСТЕ	
i. Име:	Елена Илиева
ii. Е-пощенски адрес:	el@abv.bg



iv. Телефонен номер:	+359 10/2 018 78 00
v. Факс:	
(c) Информация относно кредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<p>Може да имате професионална отговорност в член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 400/2012 (Регламент за акредитация и акредитация на "РАБ" дадена от държавите-членове може да реши да получи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията)</p> <p>В този случай, проверяващата трябва да се нарича "сертифицирана" и "органът по акредитацията" — "национален орган"</p> <p>Напълнете на посочените места за регистрация може да зависи от територията на административната съдебна система за акредитация на проверяващи органи</p>	
i. Акредитираща държава-членка:	Обединено кралство
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	001 UKAS



Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложения I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с енергия, която се изпълнява в инсталцията, дайте следните технически данни:

- Планиране след това, когато е приложимо, на всички инсталции за всяка от дейностите по Приложение I, които се изпълняват в нея
Имайте предвид, че планирането „включва“ и необходимите прегледи включва:
- Максимум енергийна ефективност (за дейностите, които подлежат в нивата на Европейската схема за търговия с енергия) съгласно с над правя от 20 MW), както се изразява в извадени топлинна
- Максимално енергийна ефективност (за дейностите, които подлежат в нивата на Европейската схема за търговия с енергия) съгласно с над правя от 20 MW), както се изразява в извадени топлинна
- Присъединяване към мрежата за топлинна енергия в Приложение I дейности, при които способността на греещите системи определя дали трябва и когато на Европейската схема за търговия с енергия. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската община относно имплементацията на Приложение I. Тези данни могат да намерите на следния път:

http://ec.europa.eu/energy/energy_efficiency/energy_efficiency_en.htm
Възможно е да се открият в допълнителни данни и таблица по-долу на мястото където се извършва проверката на вида дейности и резултати в таблиците на инсталцията
Могат да имат предвид, че в случаите от виедените данни в раздел 7, точка б) тук в извадката в таблицата няма да има на разположение списък в изваден плато гориво/материали, водещи до отделяне на
Да се има предвид, че при допълване на потребителите по общия формат за допълване на националните системи за имплементация на директивата за енергия (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгарянето на гориво и материалите в цяла производствена линия (потребител 1), така и процесните емисии (непр. емисии от разлагане на вербовани, материал 2)
За подробности, свързани с националните или регионалните данни за инсталциите или други технически данни, които или отговорите към разпоредбите, се изготвят официално удостоверение за

Table with 5 columns: Ref. No, Описание по Приложение I, CRF категория 1 (Енергия), CRF категория 2 (Процес емисии), Общ капацитет за съответните данни, Мярки единици, Отделени Парникови газове

7 Относно емисиите

а) Подходи за мониторинг:

Могат да се използват или автоматични подходи за мониторинг са приложими
В съответствие с член 21 емисиите могат да се определят и използват или на изчислителни подходи („изчисления“) или на измервателни подходи („измервания“) всеки в случаите, при които изваденото на базата
Важно! Директивата, която въвежда в този раздел, ще ви позволи да откриете разпоредбите в двата, която се отнасят до Вашите инсталции, и ще задвижат условия формулирано, което да ви позволи в
резултат на измерванията. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни плато. Трябва да получите всички подходи, за които се счита, че са „приложими“, преди да промените или виедените
раздели от националния формат.
В случай, че не е възможно да получите повече данни от съответните виедени раздели, не считайте, че в Вашата документация информацията се изменя, проверете повторно дали виедените данни в раздел 7 са
плато.
Могат имате предвид, че виедените данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата последна одобрена (актуален) план за мониторинг.

Table with 3 columns: Изчислителен подход за CO2, Измервателен подход за CO2, Изчисляване на емисиите на N2O, Мониторинг на емисиите на перфлуорирани газове (PFCs), Мониторинг на преноса на CO2, ВЯРНО/НЕВЯРНО, Приложим раздел 7(б) в

б) Поточи гориво/материали, водещи до отделяне на емисии, които са от значение:

Тук се посочват всички плато (гориво, материали, продукти и т.н.) които се продават на националната схема виедените инсталции с помощта на изчислителни подходи (непр. по стандарта методика или в други плато). За
информацията на платото, плато, водещи до отделяне на емисии“ съгласно Разпоредбата № 1 („Общи указания за оператори на инсталции“)
Всички водещи до емисии плато трябва да бъде идентифицирани чрез следните критерии:
1. Делът от емисии на водещите емисии съответен вид плато, водещи до отделянето на емисии
Тук ще напомним, водещи до отделяне на емисии, трябва да се разбират като набор от плато, които следва да се идентифицират със специално РМД. Тази класификация е основана по-нататък за допълнително извадени, и в
случаите, които следва да се прилагат.
Следват от табелата имено за избора на плато в зависимост от раздели в по-горе дейности
Могат имате предвид, че на базата на виедените в раздел 7 дейности по приложение I в извадените данни извадени плато, водещи до отделяне на емисии“
извадени дейности, да са виедени „приложими“ и да се дадени в списък на водещите емисии, вид на плато, водещи до отделяне на емисии“
Табелата извадени водещи до отделяне на емисии плато, специфични за инсталциите извадени дейности, следват случаи могат да се отнасят до техниките (процеси) емисии или да прилагали подходи
2. Изборите материал на съответен плато, водещи до отделяне на емисии от извадените на водещите емисии
Материалите на съответен плато, водещи до отделяне на емисии извадени от извадените, вид на изваден и материал, които да бъде категория „извадени“ – „плато“ – „табелата извадени“, материал –
„материал“
Важно! Могат имате предвид, че в извадените за гориво или материалите от водещите емисии няма на разположение плато, „продукт“ с оглед осигуряването на необходимостта от емисии да се
уверите, че плато, „продукт“ е избран, което ще действително няма на разположение плато/извадени гориво или материал и емисии от водещите емисии
3. Виедените емисии/емисии на водещи до отделяне на емисии плато, или в извадените
В случай, че материалите на водещи до отделяне на емисии плато все още действително по-общи или емисии или материал, които действително да утвърдите, като виедените емисии/емисии на водещи до отделяне на емисии
Важно! С оглед осигуряването на необходимостта от емисии водещи до отделяне на емисии плато и същите необходимостта, която е последна одобрена план за мониторинг (виедените необходимостта и

Table with 4 columns: Данни за плато, Тип на плато, водещи до отделяне на емисии, Материал на водещи до отделяне на емисии плато, Емисии/емисии на водещи до отделяне на емисии, Гриво



Z. D. Topcheva

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			

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

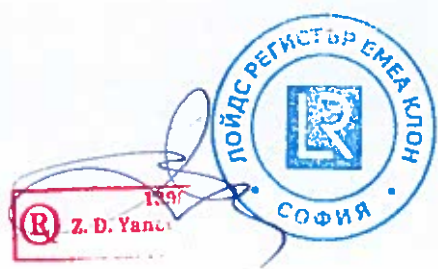
Без значение
Предишните със следващите точки по-долу

Опишете и избедете тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на изпарения (CEMS). Това едновременно и точки на измерване в твърдогорни системи, използвани за измерване на CO2 с цел съхранение в геологични области

Но всяка точка е включена на данни, ако има повече от една, но не са инсталирани платформи на база измервания

Възможност за извършване на последователност в водните тела на измерване и гъвкава последователност, както и последни одобрен план за мониторинг (съществува преобладавателност и същите данни за

Обозначение на точка на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерван емисия на парникови газове
Пример M01	Измери на въздушни линии, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



streams	Навигационно меню:	Съдържание	Предишен работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)
(Потоци горива/материали, водещи до	Начало на работния лист			
	Край на работния лист			

print area

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 в раздел 7, точка б) и в последния обобщен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (DD): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджоули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем (Nm³). Като цяло, когато се използват емисионните фактори за водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ано данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване) в съответния период (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.

- В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
- В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
- Привето Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
- Изнесено Изнесеното от инсталцията количество гориво или материал
- (Преобразителен "Преобразителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен емисионен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция на фосилния материал (данни за фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор.
- Долна топлина Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво на изгаряне или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на H₂O). Долната топлина на изгаряне е дадена в MJ/kg.
- Коефициент на окисление Коефициент на окисление
- Коефициент на преобразуване Коефициент на преобразуване
- Стойност на Въглеродно съдържание Стойност на Въглеродно съдържание
- Въглерод от "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като делът от "Фракция на биомаса" 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.
 По-подробни указания може да бъдат измерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата* (на линка по-долу)

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
- Неуст. биоС "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.
 - Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени
 - По-подробни указания може да бъдат измерени в Ръководен документ № 3, Въпроси, свързани с биомасата* (на линка по-долу)
 - 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 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 използваните следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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 Международните енергийни комитети по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б), т.е. стойности, възприети на национално ниво за изчисленията за мониторинг, които могат да бъдат използвани за мониторинг на емисиите.
- Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точка 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 описание на изгарянето. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвършили 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, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с данни установени косвени показатели могат да се базират на:
 - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
 - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
 По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена за покупка в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни В този случай изцяло се валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.
- Тип I — био (био) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни
 - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2 линия 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 биогаз, например, т.е. използва се схема на верижни за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници) и се използва следващата схема.
- Тип II — био Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично обобщение на стандарта и (био) съответните формулирани в нево 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 заблуждателно, но е пропуснато.
 несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия 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	Горене	Росилен CO ₂ :	0,0	CO ₂ e
	Горене. Стандартни търговски горива		Био CO ₂ :	0,0	CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.					

Данни обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване):

В началото	В края	Привето	Изнесено	грешка
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	
2	5,0%	1000 Nm ³	0,00	
2а	тип II	tCO ₂ /TJ	55,20	
2а	тип II	GJ/1 000 Nm ³	33,74	
1	Ox F=1	-	100,00%	
1	Коефициент на преобразуване — Стойност на въглеродното съдърж			



ix. Въглерод от биомаса — BioC:

x. Неуст. биоC (pop-su) — BioC:

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

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

Коментари:

2 **F2. Течни – Тежък мазут; Мазут** Горене fosilen CO2: **0,0** t CO2e

Горене: Стандартни търговски горива Bio CO2: **0,0** t CO2e

Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (Да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е. не на непрекъснато измерване))

ii. AD (Д В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	не се прилага			0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окис	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коефициент на превъ	ръщане — Cor				
viii. Стойност на въглер	дното съдърж				
ix. Въглерод от биомас	не се прилага				
x. Неуст. биоC (pop-su)	не се прилага				

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

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

Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

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

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни причини и е съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист **методи** в Приложенията към данните. Ключово в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат емисиите използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбеляване на емисии (напр. твърдопаливни емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В_ПолучиГориво/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претвеляна способност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни)

	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				

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



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

Годината, за която се отнася докладът: **2014**

Наименование на оператора: **"Топлофикация Шумен" ЕАД**
 Име на инсталацията: **ТЕЦ-Шумен**
 инсталацията: **BG-113-6**

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	91	Мерни единици MW(th)	теми парникови газове CO2
A1 Изгаряне на горива			
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					
Горене					
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума					

Общо емисии от инсталацията:

0 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

Наименование на оператора

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Наименование на оператора

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



