

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 (Насохи 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)

Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
 Подходи за мониторинг
 Поточи горива и материали, водещи до отделяне на емисии
 Точки на измерване

В. Поточи 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:

"Свилоса" АД
Свилоса АД
BG-039-208

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:

27.02.2019

Дата

Име: Михаил Кочев

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
- Проверете на уебсайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбелязана на първата страница в този файл.
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО.

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

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

<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:2012:181:0030:0104: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 топкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X

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

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

Държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталация или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на данни за мониторинга и за промените в тези данни, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за топкилометри, 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

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

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

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

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществен 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 твърдена като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

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

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

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

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

Други уебсайтове:

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

Изпълнителна агенция по околна среда - <http://eea.government.bg/bg/it-te>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати, от първостепенна важност е **ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВИ (CUT & PASTE)**. Ако искате да преместите данни, първо ги КОПИРАЙТЕ (COPY) и ПОСТАВЕТЕ (PASTE), а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (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).

Препоръчително е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовите кодове по-долу).

В реда на полетата 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 въведете собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

Цветови кодове и шрифтове:



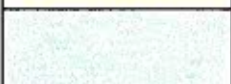


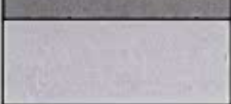
Черен удебелен текст:

Други видове текст:

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

С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения, държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения в свои



	Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се 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 хиперръзки.

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“, „Преходен лист“, „Следващ лист“), както и стрелките „Начало на листа“ и „Край на листа“ са еднакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

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

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показваното“ („Precision as displayed“) по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ („Help“) на 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 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 КОМПЕТЕННИЯ ОРГАН: ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА.



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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

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

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕП)	BG Разрешително за емисии на парникови газове № 86-НЗ / 2016 г.
(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 техническото функциониране на инсталацията</i>	
i. Наименование на оператора:	Свилоса АД
ii. Улица: номер:	Западна индустриална зона
iii. Пощенски код:	5250
iv. Град:	Свищов
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:	Свилоса АД
ii. Наименование на обекта:	Свилоса - "Свилоцел" ЕАД Производство на целулозен пулп от дървесина или сходни влакнести материали в обхвата на Приложение 1 на Директива 2003/87/ЕО
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-039-208
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Западна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Свищов
iv. Област:	Велико Търново
v. Пощенски код:	5250
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(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:	4000004
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	6. в) Промислени инсталации за производство на целулоза от дървесина или други влакнести материали
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	14 от 19.08.2016 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако е имало каквито изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода 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 каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	

Виж коментарите в т.17 Забележки, лист H_AdditionalInformation.

4 Данни за контакт

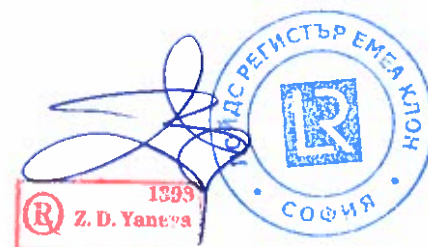
Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен	инж.
ii. Собствено име	Диана
iii. Фамилно име	Янева
iv. Длъжност	Ръководител проект

v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	Свилозал ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	daneva@svilosaz.bg
vii. Телефон:	+359 831 420 75
viii. Факс:	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен	
ii. Собствено име	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор)	
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:	LRQA, България, Лойдс Регистър, EMEA клон
ii. Улица, номер:	бул.България №81 А, етаж 8, офис 9&10
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1404
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
<i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде вобещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE</i>	
i. Име:	Диана Илиева
ii. E-mail адрес:	diana.ilieva@lr.org
iii. Телефонен номер:	+359 2 818 78 00
iv. Факс:	
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:	
<i>Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена 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“ в „ограничъл по акредитация“ — „национален орган“</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	UK
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	№ 0001-UKAS



Б. Описание на инсталацията

6 Демонстриране в съответствие с приложение Г към Директивата за ЕСЕ

За всяка от дейностите на Приложение Г към Директивата за ЕСЕ трябва да се предоставят емисионни данни, които са измервани в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, каква е изчислителната база на всяка от дейностите на Приложение Г, които са измервани в нея.

Най-малко трябва да се предоставят следните данни:

- Номинална електрическа мощност (за дейността, която попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над 20 MW), която се измерва в мегавати (MW) и предоставя максималното възможно количество използвано гориво за общо време, умножено по ефективността на горивото.
- Производствен капацитет за тази дейност в Приложение Г дейности, при които способността на производствения капацитет определя бели попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение Г към Директивата за ЕСЕ. Трябва да предоставите информацията за търговия с емисии. За допълнителна информация посетете адреса http://ec.europa.eu/clima/policies/efsd/docs/efsd_guidelines_en.pdf.

Въведете тук списък с данни като падеж или в таблица по-долу, на местата където са изисквани данни за емисии и разходите на инсталацията.

Моля да имате предвид, че е възможно всяка емисия да е разделена в повече от един вид емисии, които са изброени в таблицата по-долу.

Да се има предвид, че при докладване на данните трябва да се докладват по националните системи за идентификация на парниковите газове (NIP) или да бъдат от значение много емисиите, свързани с изработката на горива и материали с цел производството на енергия (категория 3), или и производствени емисии (например емисии от разглеждане на парникови газове).

На промените, свързани с използването или идентичността на оператора, най-малкото на инсталацията или други информации, които има отношение към разглеждането, се изисква официално уведомление на Изчислителната единица по огнено средство.

Ред. №	Дейност по Приложение Г	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ емисионен фактор за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2 - Енергия - Целулоза, картон и		117851	MWh	CO2
A2	Производство на цимент		2H1 - Целулоза и картонна промишленост	110000	т	CO2
A3	Производство на вар или гасирена вар		2A2 - Процесна - Производство на вар	130	тонове дивно	CO2
A4						
A5						

7 Относни емисии

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Ваша! Дължим, когато е възможно, да ви предоставим данни, които са свързани с Вашата инсталация, и ще работим условно формализирани, която да ви предостави данни на документ. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнотни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приложите към специфични данни от инсталацията формулар.

В случай, че не е възможно да попълните някои данни от съответните следващи раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните данни от Вашата последна одобрена (визуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	<input checked="" type="checkbox"/>	Приложими раздели: 7(B), 8
Измервателен подход за CO2:	<input type="checkbox"/>	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	<input type="checkbox"/>	
Изчисляване на емисиите на N2O:	<input type="checkbox"/>	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	<input type="checkbox"/>	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:	<input type="checkbox"/>	

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (например по стандартни методи или с масов баланс). За определяне на потенциален поток, водещ до отдалечаване на емисии, вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

1. От списъка на падежното меню изберете съответен вид поток, водещ до отдалечаване на емисии

Тител на потока, водещ до отдалечаване на емисии, трябва да се разшири като набор от пренос, който следва да се използва съгласно РМД. Тези класификации в основата на по-нататъшните задължения, т.е. за авторизацията, която следва да се прилага.

Списъкът от падежното меню за избор на поток в съответен със списъка в раздел 8 по-горе дейности

Моля имайте предвид, че не всички емисии в раздел 8 дейности по Приложение Г и електрически емисии водещи до отдалечаване на емисии, и които са специфични за конкретни емисии дейности, да се считат „приложими“ и да се дават в списъка на падежното меню, вид на потока, водещ до отдалечаване на емисии“.

Такива емисии водещи до отдалечаване на емисии потоци, специфични за конкретни емисии дейности, според случая може да се отнесат до технически (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отдалечаване на емисии от списъка на падежното меню

Категорията на съответен поток, водещ до отдалечаване на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – катеворит „азообразни – природен газ“, „лигнит – твърд изкуствено“, материал – суровина смес“.

Ваша! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падежното меню емисии или на разположението „друш“. С оглед осигуряването на последователност в данни да се уверите, че позицията „друш“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал е списъка от падежното меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отдалечаване на емисии поток, или е уместно

В случай, че категорията на водещия до отдалечаване на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието на него

Ваша! С оглед осигуряване на последователност въведените водещи до отдалечаване на емисии потоци е с цялата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (създаден)

Данни за вида	Тип на потока, водещ до отдалечаване на емисии	Категория на водещия до отдалечаване на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отдалечаване на емисии	грешка
F1	Гориво: Стандартен търговски горива	Течен – Твърд изкуствено	Изкуствено	
F2	Гориво: Други газообразни и течни горива	Течен – Друга течна биомаса	Черен глина	
F3	Гориво: Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци)	Дървесни горива	
F4	Гориво: Стандартен търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F5				
F6				

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

Без значение

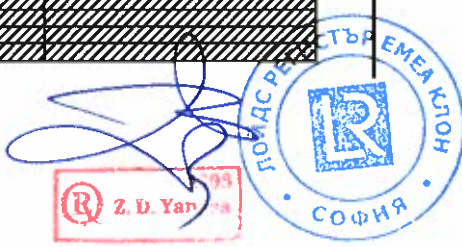
Прегледете към следващите точки по-долу

Оплатете и изберете 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 твърдопроходни 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 измерване.

Ваша! С оглед осигуряването на последователност въведените точки на измерване е с цялата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (създаден последователност и създаден)

Обозначение на точката на измерване M1, M2, ...	Описание	Измервани емисии на парникови газове
Пример M01	Кочии на електрически котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността се на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в съставните запасаги (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай.

В началото	Съставните запасаги от гориво или материал в началото на докладвания период
В края	Съставните запасаги от гориво или материал в края на докладвания период
Привето	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено	Изнесаното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен	Предварителен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния емисионен фактор)
Долна топлина на изгаряне	Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при върването водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водните пари)
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"	Фракция на биомаса означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно отношение. Тези стойности трябва да се отнесат за всяка биомаса, за която са изпътнени 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/policies/energy/monitoring/documentation_en.htm
Неустойчива "фракция на биомаса"	Неустойчива "фракция на биомаса" означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно отношение. Тези стойности се отнасят 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/policies/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. Код вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

http://ec.europa.eu/clima/policies/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 Мандатния комитет по изменението на климата — IPCC), или брзи константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) 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 брзи стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. 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 оптоменията от специфицираните стойности 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, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези стойности, обаче, се прилагат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени стойности показателни могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

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

Лабораторни анализи: В този случай целта са валидни използванията по членовете с номер от 32 до 35.

Тип I — био: Приложим е един от следните методи, които се считат 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, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е с цялостен фосилен произход (делта 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 звънци за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 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 необходимо изрично обобщение на стандарта и (би) съответните формулировки в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

Имплицитно: Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни на този ред в забързано, но в пропуснато.

несъвместимо: Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се свързват с използваните единици, с въведените данни за факторите, които не са отнесени до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100%.

1	F1. Течни – Тегък мазут; Мазут	Горене	росилен CO2:	136,0 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2	0,0 t CO2e

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

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

ii. AD (В началото: В края: Привето: Изнесено:

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	43,91	
iv. (Предварителен) ем:	2a	Тип II	тCO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на и:	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окис:	2	Тип II	-	100,00%	
vii. Коефициент на прео:					
viii. Стойност на въглер:					
ix. Въглерод от биомас:					
x. Неустойчива (non-st:					

Алгоритми, валидни от до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): **NA**

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

Коментари:



2 **F2. Течни – Друга течна биомаса; Черна луга** Горене росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Други газообразни и течни горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	291 280,00	
iv. (Предварителен) емисионен алгоритъм		CO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне				
vi. Коэффициент на окисляване			1,00%	
vii. Коэффициент на преобразуване				
viii. Стойност на въглероден диоксид				
ix. Въглерод от биомаса	Тип I – био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)				

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

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

Коментари:

3 **F3. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); Дървесни кори** Горене росилен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 7,5%	t	38 022,07	
iv. (Предварителен) емисионен алгоритъм		CO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне				
vi. Коэффициент на окисляване	ОxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на преобразуване				
viii. Стойност на въглероден диоксид				
ix. Въглерод от биомаса	Тип I – био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)				

Алгоритми, валидни от: до: Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **03 03 01**

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

Коментари:

4 **F4. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене росилен CO2: **15 099,5** t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: **0,0** t CO2e

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

i. AD (за обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

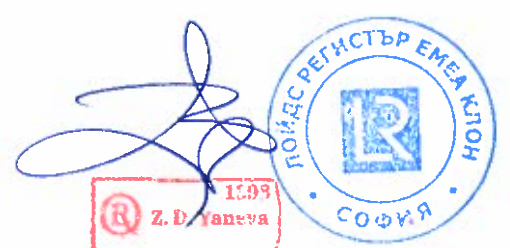
ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	± 1,5%	1000 Nm3	7 887,30	
iv. (Предварителен) емисионен алгоритъм	Тип II	CO2/TJ	55,84	
v. Долна топлина на изгаряне	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,50	
vi. Коэффициент на окисляване	Тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на преобразуване				
viii. Стойност на въглероден диоксид				
ix. Въглерод от биомаса				
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)				

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

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

Коментари:



Г. Подходи на база измервания

Без значение

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

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

Концентрация на парникови газове: Стойностите представяват средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O).

Фракция на биомаса: „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която се изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

Неустойчива фракция на биомаса: „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общите въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Потенциал за глобално затопляне: Стойност на потенциал за глобално затопляне на съответните парникови газове.

1

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

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

(а) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделна емисия, ако е Резултати от контролни изчисления (фосилно):
 Резултати от контролни изчисления (биомаса):

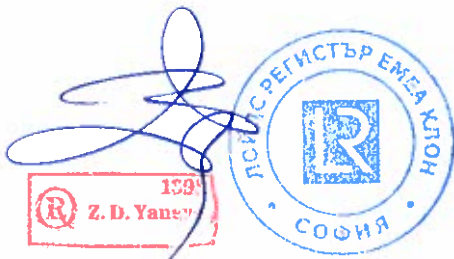
Използван алгоритъм:

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

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

- i. Наименование на инсталацията
- ii. Наименование на оператора
- iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv. Вид пренос

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



Д. Непреки подходи

Без значение






<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист>>>

10 Емисии, определени по непреки подходи

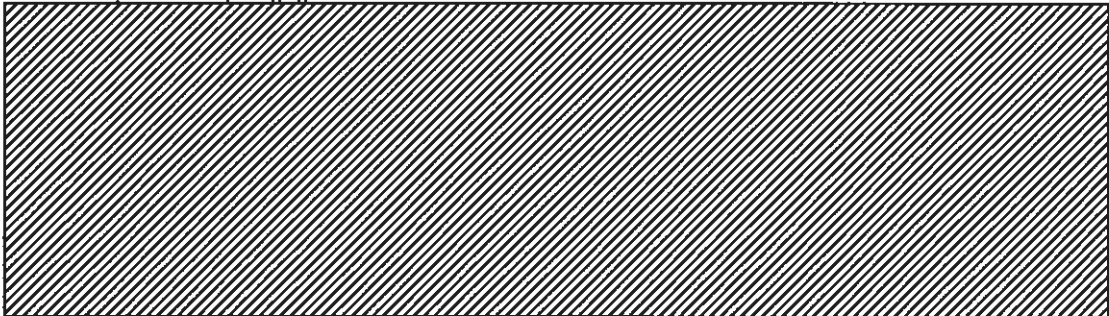
- Общо фосилни емисии:** Тази стойност трябва да се отнася за всички емисии, за които са изпълнени следните условия:
 - емисиите произхождат от фосилни горива или материали, включително фосилна фракция в смесените материали (фосилни/биомаса)
 - емисиите произхождат от биомаса, за която трябва да бъдат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

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



- Общо фосилни емисии:  t CO2e
- Общо емисии от биомаса:  t CO2e
- Общо енергийно съдържание от фосилни горива:  TJ
- Общо енергийно съдържание от биомаса:  TJ
- Общо неустойчиви емисии от биомаса:  t CO2e

Описание на приложния непреки подход:



Оценка на годишната неопределеност:

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

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

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: 



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрек подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 85, параграф 1. При нужда от повече място за писане моля да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист

методи Когато в плана за мониторинга 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 тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отдалене на емисии (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на еквивалентни оценки. Въведените на лист „Потоци/Горива/Материали“ („C_Sources/Streams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на липсващите данни) x EF (фактор на базата на заместителни данни).

	Наименование или друг вид идентификация	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

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



3. Further Information on this report (Допълнителна информация за настоящия

14 Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталацията топлине (за топлофикаци) и електричество.

Идентификация на продукта (именование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Продукт показател-Киселинната сулфатна целулоза		Ad/ly	109 358,00
2 Подинсталация с топлинен показател с риск от излизане на въглерод		T/ly	235,87
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 Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставяната 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

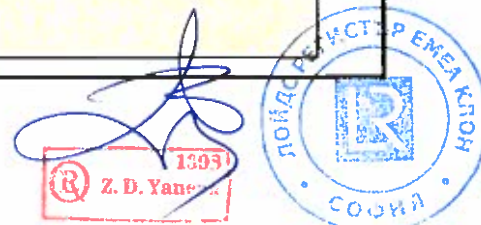
17 Забелжки

Место за допълнителни коментари:

Подадено писмо до ИАОС с изх. № И-261/17.10.2017 за настъпили промени в одобрен проект "Инсталация за интегрирано третиране и оползотворяване на производствени отпадъци" (ИТОПО). В резултат на промяна в технологичната схема на процеса отпада използването на мазут като гориво и всички прилежащи към него съоръжения за сушене на калциевия карбонат тръбопровод и бака за мазут; масов разходомер тип Promass 80E25; мазутна горелка тип BT250 с максимален топлинен капацитет 3,351 MW.

Получено писмо от ИАОС с изх. № РТЕ-2995/30.10.2017 относно уведомление за изменение в одобрен проект "Инсталация за интегрирано третиране и оползотворяване на производствени отпадъци" (ИТОПО) и приложимата процедура за преразглеждане на РЕПГ.

С писмо на Свилоза с изх. № И-147/01.06.2018г. До ИАОС е подадена информация по Приложение 6 от Наредбата за условията и реда за издаване на Комплексни С писмо на Свилоза с изх. № И-44/30.01.2019 г. До ИАОС е подадена информация за четитане разхода на газ за месец декември 2018г.



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

Годината, за която се отнася докладът: **2018**

Наименование на оператора:	"Свилоса" АД
Име на инсталацията:	Свилоса АД
Уникален номер за идентификация на	BG-039-208

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	теми парникови газове
A1 Изгаряне на горива	117851	MW(th)	CO2
A2 Производство на целулоза	110000	t/y	CO2
A3 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	130	тонове дневно	CO2
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	15 235	273,15	0	0,00	0
Горене	15 235	273,15	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	15 235	273,15	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

15 235 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса **0 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса **0 t CO2e**

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на 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



