

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
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

E. 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 Свилоцел ЕАД
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:

23.02.2016г.

Дата

Илия Мисаил Ролчев

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:2012:161:0030:0104:BG:PDF>

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

Годишните доклади за емисии и за тонкилометри следва да съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

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

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

държавите-членки могат да изискват от оператора на инсталацията или оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфични файлови формати за подаването на плановете за мониторинга и за промените в тези плановете, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонкилометрите, 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 оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образеца.

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превишава изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява стеновицата 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 за околна среда
гр. София 1618
бул. "Цар Борис III" №138
п.к. 251

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

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/ЕО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/ЕО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изисква тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уебсайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/ba/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/rt-1e>

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).

Предупрително 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).

Видими данни: Данните, които можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелица, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои случаи е възможно да въведете собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи.

Използване на клавиатурата:

Зареждане на текст:
Дублиране на 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



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или 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 (РЕПГ)	BG Разрешително за емисии на парникови газове № 98-H2 / 2014 г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когото 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 Свилоцел ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Свилоса Свилоцел ЕАД
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	6 а) Промислени инсталации за производство на целулоза от дървесина или други
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	8 от 31.10.2014 г.
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари:	

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрен от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете приципите за тези промени, началната дата на промените, както и началните и крайните дати на временните промени.

Да се отбележи, че техническите бележки, направени тук по качително и да било промени, не могат 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 действителните процедури.

Дружеството е заявило промяна в план за мониторинг с цел включване на нов поток природен газ, който е разрешен с Разрешително за емисии на парникови газове №98-H3 от 15.01.2016 г. като за изчисление на емисиите са използвани одобрените в плана за мониторинг, неразделна част от същото РЕПГ алгоритми.

4 Данни за контакт

Моля посочете лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочавате, трябва да има правомощието да предостави информацията на оператора

(a) Опредено лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Име:	инж.
ii. Име:	Дянова
iii. Фамилия:	Ганева
iv. Вълноред:	Ръководител проект
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	Свилоцел ЕАД



vi. Адрес на електронна поща:	ganeva@svilosa.bg
vii. Телефон:	+359 631 420 75
viii. Факс:	

(b) Альтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Димитър
iii. Фамилно име:	Димитров
iv. Должност:	Мениджър Енергийна ефективност
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	Свилосал ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	ddimitrov@svilosa.bg
vii. Телефон:	+359 (887) 075700
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 8&10
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1404
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде едвалият верификатор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Диана Илиева
ii. Е-майл адрес:	diana.ilieva@lr.org
iii. Телефонен номер:	+359 2 818 78 00
iv. Факс:	

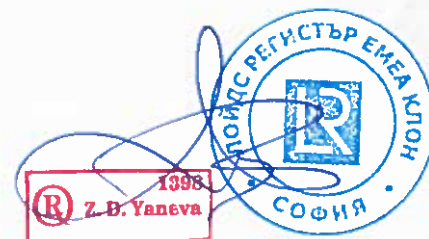
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да изгледате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дедена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация

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

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	UK
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	0001-LIKAS



Б. Описание на инсталцията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За есеа от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейските схеми за търговия с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните точни данни. Пазете също така, къде в идентификацията на Вашата инсталция за есеа от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „инсталция“ е технически термин, който означава:

- Намалените емисии от единичен източник (на дейността, която попада в обхвата на Европейските схеми за търговия с емисии) което е изградено или модифицирано след влизането в сила на Директивата за Европейските схеми за търговия с емисии (МНП); и
- производствена инсталция (свързана с единичен източник) която е изградена или модифицирана след влизането в сила на Директивата за Европейските схеми за търговия с емисии.

Моля уверете се, че информацията за инсталциите са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейските схеми за търговия с емисии. За допълнителна информация за техническите раздели в Указването на Европейската комисия относно идентификацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/economy_finance/efsd/efsd_installation_en.pdf

Въведете тук списък с достатъчно голям брой имена с табличките по-долу, на местата където се извършват дейности по отношение на емисиите на инсталцията.

Моля да имате предвид, че в идентификацията на емисиите данни в раздел 7, точка 4) тук е възможна и следващата форма да има на разположение списък с изброени потоци горива/материали, обхващащи:

До за това предвид, че при предоставяне на информацията на обхватния формат за предоставяне на информацията за инсталциите на национални емисии (CRF) има да бъдат от значение емисиите, свързани с изгарянето на гориво и материали в цяло производство на материал (например 1), а не и производствени емисии (например, емисии от разлагане на материал, например 2)

За информацията, свързана с идентификацията или идентификацията на оператори, идентификацията на инсталциите или броя информацията, която има отношение към разположението, или изпитане официално уредомерително да идентифицирате оператори на емисиите

Ред. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Производни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на гориво	1A2 - Енергия - Цялостна, вартни и		113.5	MWh	CO2
A2	Производство на цимент		2H1 - Цялостна и хартиена промишленост	110000	т	CO2
A3	Производство на вар или кагирене на		2A2 - Производни - Производство на вар	110	Тонна дърва	CO2
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете как от следните подходи за мониторинг са приложени:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят и изчисляват или на изчислителния метод (изчисления) или на измервателния метод (измерване), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е забранено, съгласно разпоредбите на РМД.

Вашите Данни, които трябва да се предоставят, ще ви позволят да откриете разликите в данните, които са емисиите до Вашата инсталция, и ще забележите улесни формулярите, които да ви позволят и резултати на данните. Важно е да се уверите, че срокът на данните е съобразен с вашите нужди. Трябва да потвърдите всички подходи, за които се счита, че са „приложими“, преди да предоставите или следващите раздели от идентификационния формуляр.

В случай, че не е възможно да потвърдите някои точки от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изписва, проверете по-нататък дали съответните данни в раздел 7 са валидни.

Моля имайте предвид, че съответните данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашите последни одобрени (актуални) данни за мониторинг.

Идентификационен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(D), 8
Идентификационен подход за CO2:		
Идентификационен подход за CO2:		
Идентификационен подход за определяне на емисиите (член 22):		
Идентификационен подход на емисиите на H2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCS):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съд единици са в гориво:		

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

ОТ ЗАБЕЛЖЕНИЕ

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (например, по стандартни емисионни фактори или с използване на баланси). За определяне на потенциалните потоци, водещи до отдалени емисии, емисиите трябва да са валидни по отношение на РМД (Домашни емисии за оператори на инсталции).

Всички емисии от емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

1. От емисиите на емисиите трябва да се избере съответен емисии поток, водещ до отдалени емисии

Трябва да потвърдите, водещ до отдалени емисии, трябва да се разбери като набор от емисии, които следва да се използват съгласно РМД. Тези идентификации в отзова за по-нататъшното изчисляване, т.е. за идентификацията, която следва да се приложи.

Следващият от емисиите трябва да се избере на поток в съответствие с данните в раздел 8 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че не всички от емисиите в раздел 8 дейности по Приложение I е възможно да бъдат изброени емисии потоци, водещи до отдалени емисии, и които са специфични за материални емисии, да се отнасят „примитивни“ и да са дадени в списък на подготвяне на емисии, след на потоци, водещи до отдалени емисии.

Трябва също да имате предвид, че отдалени емисии потоци, специфични за материални емисии, според случая може да се отнасят до потенциални (примитивни) емисии или до потенциални емисии на емисии баланси.

2. Изберете категория на съответен емисии поток, водещ до отдалени емисии от списък на емисиите

Категориите на съответен емисии поток, водещ до отдалени емисии, трябва да са изброени или в раздел 8, или в избор, например, може да бъде — категория „газообразни — природен газ“, „течни — течно мазул“, „материал — гориво смес“.

Вашите данни трябва да са в списък за гориво или материални емисии емисии или на разположение на избор „Други“. С помощта на формулярите на последователността в отзова да се уверите, че всички „Други“ е избран, ако ако действително няма на разположение раздели гориво или материал в списък от емисиите емисии.

3. Въведете наименованията на емисиите да отдалени емисии потоци, ако е уместно

В случай, че категориите на емисиите да отдалени емисии потоци все още предоставя по-обширен клас гориво или материал, могат допълнително да уточните, като съответно наименованията на емисии.

Вашите данни относно на последователността на емисиите емисиите да отдалени емисии потоци в същите последователности, както и последния одобрени данни за мониторинг (съгласно

Данни за емисии	Тип на потока, водещ до отдалени емисии	Категория на водещи до отдалени емисии потоци	Наименование на потока, водещ до отдалени емисии	Гориво
F1	Горива: Стандартни търговски горива	Течни - Течно мазул	Мазут	
F2	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни - Друга течна смес	Черна глина	
F3	Горива: Твърди горива	Твърди - Дървесина (дървесин отпадък)	Дървесини емисии	
F4	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни - Природен газ	Природен газ	
F5				
F6				
F7				
F8				
F9				
F10				
F11				
F12				
F13				
F14				
F15				
F16				
F17				
F18				
F19				
F20				
F21				
F22				
F23				
F24				
F25				
F26				
F27				
F28				
F29				
F30				
F31				
F32				
F33				



1396
Z. D. Yaneva



F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				
F46				
F47				
F48				
F49				
F50				
F51				
F52				
F53				
F54				
F55				
F56				
F57				
F58				
F59				
F60				
F61				
F62				
F63				
F64				
F65				
F66				
F67				
F68				
F69				
F70				
F71				
F72				
F73				
F74				
F75				

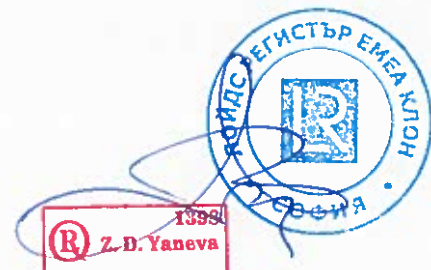
(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите: Без значение
 Преминете към следващите точки по-долу

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

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

Важно! С всяко осигуряване на последователности въвеждане точки за измерване и същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (съгласно последователност и съдържание)

Обозначение на точките на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комплекс на въздушни котли, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответните изчислителни методики за мониторинг и могат да се изразят 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 са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в следващите глави (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото: Стоадовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

В края: Стоадовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Прието: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено: Изнесването от инсталцията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен Предварителен емисионен фактор означава предварителен 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 на фосилната фракция (вела на фосилния материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне при пълното изгаряне (окисление) на горивото или материала).

Долна топлина на изгаряне (НСУ): съдържанието се в горивото горво

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 дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно

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

- не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛМ
- 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 линк по-долу)

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

Неустойчив "Фракция на биомаса" Фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число.

НСУ):

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

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

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

Данни за прилагания алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

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

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

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

Тип I Стойности по подразбиране от тип I Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложения VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности,

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така данните 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 определението им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива и търговския разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с типичните анализи. Корелациите с установени данни изяснени показатели могат да се базират на

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

По документите Данните 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 нямещи се в търговския разпространение горива).

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни изчисленията по номерите от 32 до 35.

Тип I — био:

Прилаган в един от следните методи, които се считат за валидни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 30, параграф 2.
- Използва се стойност, определена съгласно член 30, параграф 2, втория параграф, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.
- Прилагане на член 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2006/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

Тип II — био: Дялът на биомасата се определя съгласно член 30, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в негов метод за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Течни – Тежък мазут; Мазут Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Распен CO2:	448,9	t CO2e
			Био CO2:	0,0	

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

i. AD (не обобщаване на данните от измерването на разделно 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):	2	± 5,0%	t	145,00	
---------------	---	--------	---	--------	--

iv. (Предварителен) ем	2а	Тип II	ICO2/TJ	77,40	
------------------------	----	--------	---------	-------	--

v. Долна топлина на н	2а	Тип II	GJ/t	40,00	
-----------------------	----	--------	------	-------	--

vi. Коефициент на окис	2	Тип II		100,00%	
------------------------	---	--------	--	---------	--

vii. Коефициент на преобр					
---------------------------	--	--	--	--	--

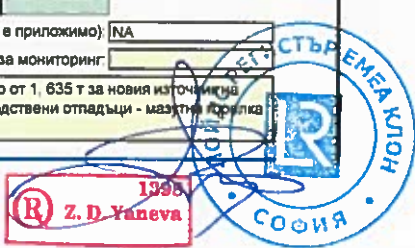
viii. Стойност на въглерод					
----------------------------	--	--	--	--	--

ix. Коефициент на преобр					
--------------------------	--	--	--	--	--

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:

В общото количество мазут в отчетено количеството от 143,362 т за разпалване на СРК и количеството от 1,635 т за новия източник на емисии сушилна за бял шлам към Инсталцията за интегрирано третиране и оползотворяване на производствени отпадъци - мазутни горивка тип BT 250 с капацитет 3.351 MW, които са разрешени с РЕПГ №98-НЗ от 15.01/2016 г.



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 разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	286 615,00	
iv. (Предварителен) емисиен алгоритъм			tCO2/tJ	0,00	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окисляване				1,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I – био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биос (non-stable bio)					

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 разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	50 284,00	
iv. (Предварителен) емисиен алгоритъм			tCO2/tJ	0,00	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окисляване	1	OxI=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I – био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биос (non-stable bio)					

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:

4 **F4. Газообразни – Природен газ; Природен газ** Горене Росилен CO2: **14 593,3** 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 разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

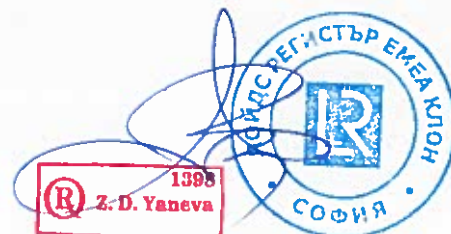
ii. AD (за В началото: В края: Прието: Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	7 772,83	
iv. (Предварителен) емисиен алгоритъм	2a	Тип II	tCO2/tJ	55,37	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,91	
vi. Коэффициент на окисляване	2	Тип II		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биос (non-stable bio)					

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: Отчетено е количеството на природния газ като нов поток F4 източник на емисии на парникови газове. За изчисление на емисиите са използвани алгоритмите, които одобрени в плана за мониторинг, неразделна част към новото РЕПГ №98-Н3 от 15.01/2016 г.



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
- Общо емисии от биомаса:** Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
- Общо енергийно съдържание от фосилни източници:** Тази стойност трябва да се отнася единствено за енергийното съдържание от фосилни източници, определено за „общите емисии от биомаса“
- Общо енергийно съдържание от биомаса:** Тази стойност трябва да се отнася единствено за 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 за 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:

[Redacted]

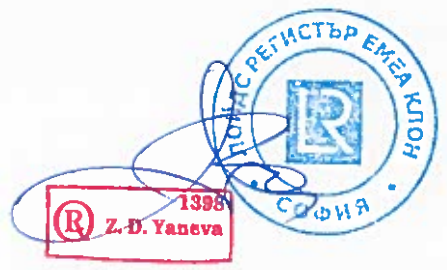
Общо фосилни емисии:	[Redacted]	t CO2e
Общо емисии от биомаса:	[Redacted]	t CO2e
Общо енергийно съдържание от фосилни горива:	[Redacted]	TJ
Общо енергийно съдържание от биомаса:	[Redacted]	TJ
Общо неустойчиви емисии от биомаса:	[Redacted]	t CO2e

Описание на приложения непреки подход:

[Redacted]

Оценка на годишната неопределеност:
 Съгласно член 22, точка б) от РМД се изисква взаимното 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 Прилагане оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии поясните защо е възможно да не достигне поне

Позоваване на файла с оценка на неопределеността: [Redacted]



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинга, 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 в съответствие с член 65, 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 заместителните 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 отбеляжане на емисии (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвеждат на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидите, за които липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидите с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (средната на базата на заместителни данни).

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

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 инсталациите топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица измер	Равнище на активност
1 Продуктов показател-Късовалониста сулфретна целулоза		Ad/y	106 064,00
2 Подинсталация с топлинен показател с риск от изтичане на въглерод		T/y	234,76
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

Съкращения	Определения

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

Име на файл / Референтен номер	Описания на документа

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

В годишен доклад за 2015 г. са отчетени емисии от природен газ, съгласно т. 2.3.3 от Ръководство относно тълкуването на приложение към Директивата на ЕС (Директива 2003/87/ЕО) относно ЕСТЕ „Друг тип тестване в периодът на предексплоатационни или пусковидейности при нови инсталации или след съществени технически промени на съществуващи инсталации. Тези предексплоатационни или пускови дейности са неделима част от работата на инсталациите, поради което трябва да бъдат изцяло обхванати от разрешителното на емисии на ПГ и от плана за мониторинг. Въпреки това преди окончателното завършване на изграждането на инсталацията е трудно да се осъществява прецизен мониторинг.“ С писмо с изх. №419/27.10.2015г. Свилоза е уведимила КО, че в периода от 06.00 часа на 28.09.2015 до 06.00 часа на 29.09.2015 била проведени единични контролни изпитвания за въвеждане на Варорегенерационната пещ в експлоатация съгласно условията на КР № 175-Н2/2015г. С писмо с изх. № И-431/21.10.2015г. „Свилоза“ АД е поддала документи до ИАОС за провеждане на процедура по издаване на ново РЕПГ

Дружеството е заявило промяна в план за мониторинг с цел включване на нов поток природен газ, който е разрешен с Разрешително за емисии на парникови газове №98-Н3 от 15.01/2016 г. като за изчисления на емисиите са използвани одобрените в плана за мониторинг, неразделна част от същото РЕПГ алгоритми.

