

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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

**a Contents (Съдържание)**

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

**A. Идентификация на оператора и инсталацията**

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

**B. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

**Г. Подходи на база измервания**

**Д. Непряк подход**

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

**Ж. Пропуски в данните**

**З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

**И. Резюме**

**Й. Отчетност**

**Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Свилоза" АД

Свилоза - "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:

17.03.2014

Дата

Или: Михаил Иванов

Име и подпис на  
юридически отговорно лице

**Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	09.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



## А. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2013

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията 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 инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	1618 г. София, бул. "Цар Борис III" №136, Изпълнителна агенция по околната среда и
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 № 98-Н1-И1/2011, актуализирано с Решение № 98-Н1-И0-
<b>(d) Данни за оператора:</b> <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</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

<b>(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:</b>	
i. Име на инсталцията:	Свилоса "Свищов" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Инсталция за производство на сулфатна избелена целулоза от широколистна
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG -039-208
<b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:</b>	
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 обекта:	
<b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):</b>	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	4000004
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	6.a) Промислени инсталации за производство на целулоза от дървесина или други
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
<b>(g) Коментари:</b> <i>Ако е имало каквито и да било изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинга, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i>	
<i>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 мониторинга. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	
актуализиране на РЕПГ № 98-Н1-И1/2011 с Решение № 98-Н1-И0-А2/2013 за постигане съответствие по прилагане изискванията на Регламент (ЕО) 601/2012	

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 действат от името на оператора.

<b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:</b>	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Диана
iii. Фамилно име:	Ганева
iv. Длъжност:	Ръководител проект
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Свилосел ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	ganeva@svilosa.bg
vii. Телефон:	+359 (631) 42075
viii. Факс:	
<b>(b) Альтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Димитър
iii. Фамилно име:	Димитров
iv. Длъжност:	Мениджър Енергийна ефективност
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Свилосел ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	ddimitrov@svilosa.bg
vii. Телефон:	+359 (887) 075700
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	LRQA, България Лойдс Регистър EMEA клон
ii. Улица, номер:	бул. "България" 81 А, ет.8. офис 9&10
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1404
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b> <i>Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Диана Илиева

ii. E-mail адрес:	diana.ilieva@fr.org
iii. Телефонен номер:	+359 (0) 2 818 78 00
iv. Факс:	+359 (0) 2 818 78 02

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

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.

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

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията на дадена държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	UK
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	№ 012/19 December 2013, 0001-UKAS



**Б. Описание на инсталацията**

**6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ**

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато са над прага от 20 MW), която се изразява в мезавети топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии съответните раздели в Указаниата на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Моля уверете се, че гранките на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Въведете тук списък с достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, специфични за конкретни видове дейности, където е приложимо.

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цял производствено на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

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 Итальянската агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2d - Енергия – Целулоза, хартия и печат	2D1 - Процес – Целулоза и хартия	108	MW(th)	CO2
A2	Производство на целулоза	1A2d - Енергия – Целулоза, хартия и печат	2D1 - Процес – Целулоза и хартия	110000	тонове година	CO2
A3	Производство на вар или капциране на	1A2d - Енергия – Целулоза, хартия и печат	2A2 - Процес – Производство на вар	110	тонове дивно	CO2
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно формиране, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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

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

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

Попълнете този раздел **от значение**

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

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии  
Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази квалификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.  
Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.  
Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню  
Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни — природен газ“, „течни — тежък мазут“, „материал — суровина смес“....  
Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от падащото меню.
- Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно  
В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни — Тежък мазут	мазут	
F2	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни — Друга течна биомаса	черна гута	
F3	Горене: Твърди горива	Твърди — Дървесина (дървесни отпадъци)	дървесни кори	
F4				
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				
F34				
F35				
F36				
F37				
F38				
F39				
F40				
F41				
F42				
F43				
F44				
F45				



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

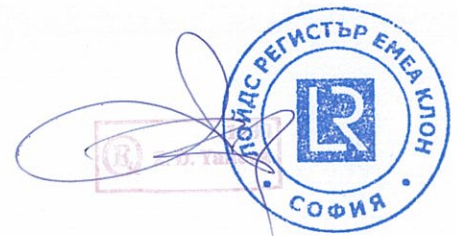
Преминете към следващите точки по-долу

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 тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

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

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Котел на въглищен котел, 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:**

<b>AD (ДД):</b>	"Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО“/TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
<b>В началото</b>	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
<b>В края</b>	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
<b>Прието</b>	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
<b>Изнесено</b>	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емисионен материал</b>	Предварителен емисионен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
<b>Долна топлина на изгаряне</b>	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 горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на
<b>Коефициент на окисление</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на преобразуване</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на Въглеродно съдържание</b>	Въглеродно съдържание
<b>Въглерод от</b>	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно 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. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неуст. биоС (non-sust. BioC):</b>	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

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

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

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

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

<b>Тип I</b>	Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви е) или д), т.е. стойности,
<b>Тип II</b>	Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и е) — 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 долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са 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.
<b>Установени заместители данни</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с данни установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
<b>По документи</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.
<b>Тип I — био (bio)</b>	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2; - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, 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 39, 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 д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни
<b>Тип II — био (bio)</b>	Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

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

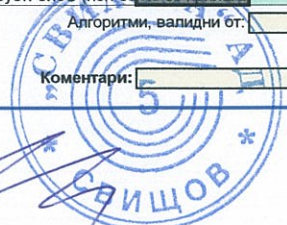
**несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

<b>1</b>	<b>F1. Течни – Тежък мазут; мазут</b>	<b>Горене</b>	<b>Фосилен CO2:</b> 2 440,447 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		<b>Био CO2:</b> 0,0 t CO2e
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.			

i.	AD (з обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?)					
ii.	AD (z В началото:	В края:				
	Прието:	Изнесено:				
iii.	AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
		2	± 5,0%	t	796,563	
iv.	(Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	77,37	
v.	Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi.	Коефициент на окис	2	Тип II	-	99,00%	
vii.	Коефициент на пре	не се прилага				
viii.	Стойност на въглер	не се прилага				
ix.	Въглерод от биомас	не се прилага				
x.	Неуст. биоС (non-sust	не се прилага				

Алгоритми, валидни от: \_\_\_\_\_ до: \_\_\_\_\_ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): \_\_\_\_\_  
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: \_\_\_\_\_

Коментари:



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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	321 985,00	
iv. (Предварителен) емисива алгоритъм		tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага				
vi. Коефициент на окисляване алгоритъм		-	1,00%	
vii. Коефициент на превръщане не се прилага				
viii. Стойност на въглеродното съдържание не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса	1 Тип I — био (bio)	-	100,00%	
x. Неуст. биоC (non-st) не се прилага				

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

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

Коментари:

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	51 900,00	
iv. (Предварителен) емисива алгоритъм		tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне не се прилага				
vi. Коефициент на окисляване алгоритъм		-	1,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Со				
viii. Стойност на въглеродното съдържание не се прилага				
ix. Въглерод от биомаса	1 Тип I — био (bio)	-	100,00%	
x. Неуст. биоC (non-st) не се прилага				

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

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

Коментари:



**Г. Подходи на база измервания**

без значение

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен

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

**Концентрация на парникови** Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O).

**Фракция на биомаса:** „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.  
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.

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

**Потенциал за глобално** Стойност на потенциала 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 отделяне на емисии, ако е

Резултати от контролни изчисления (фосилно):  
Резултати от контролни изчисления (биомаса):

Използван алгоритъм:	Единица
i. Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm3
ii. Фракция на биомаса:	-
iii. Неустойчива фракция на биомаса:	-
iv. Брой работни часове:	часове/год.
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/ча
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm3/го
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t

за глобално затопляне:  
CO2e/t парникови газове)

**(б) 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 критериите 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 критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
  - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.
- Общо енергийно съдържание от биомаса:** 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 биомаса, за която трябва да бъдат прилагани критериите 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 критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

Позоване 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 непрек подход:

[Redacted description area]

Оценка на годишната неопределеност:

Съгласно член 22, точка б) 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 непрек подход. Резултатите от съответната оценка трябва да бъдат включени в годишния доклад.

Приложете оценка на неопределеността, като поне за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне поне [Redacted]

Позоване на файла с оценка на неопределеността: [Redacted]



**E. Определяне на емисиите на перфлуоровъгледороди (PFC) от**

без значение

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

**11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC:**

В случай на емисии на натъпнати флуорирани въгледороди (PFC) може да се използват две методики (А: метод на база ереметраене на анодия ефект, Б: метод на база свърхнапрежение. В една инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или година на постройка), които да проявяват различни емисионни Групи от клетки, които са обект на мониторинг по една и съща методика и които проявяват едни и същи емисионни характеристики (еднакви емисионни фактори), следа да бъдат разглеждани като „отделни потоци, водещи до отделяне на емисии“ (т.е. единици за мониторинг), по аналогия с други изчислителни методики за мониторинг.

Моля посочете тук списък на „водещите до отделяне на емисии потоци“ във Вашата инсталация, методиката за мониторинг и типа клетка/анод, според случая. Списъкът се взема автоматично от раздел 7, точка б) от лист „Б\_Описание на инсталацията“ („B\_InstallationDescription“).

Този списък ще бъде използван в следващия раздел за определяне на допълнителни подробни данни за всеки водещ до отделянето на емисии поток.

Наименование на потокът, водещ до	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Вид клетка

**12 Емисии на натъпнати флуорирани въгледороди (PFC) 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): Данни за дейността = годишно производство на първичен алуминий
- A: Честота Честота на анодия ефект (брой анодни ефекти/ден на клетката)
- A: Средна продължителност на анодия ефект (минути анодни ефекти /брой на случаите)
- A: SEF (CF4) Емисионният фактор на база ереметраенето на анодия ефект
- B: AEO Стойност на свърхнапрежението при анодия ефект за клетка
- B: CE Среден коефициент на използване на тока
- B: OVC Коефициент на свърхнапрежение („емисионен фактор“)
- F(C2F6) Тегловно съотношение за C2F6
- GWP (CF4) Стойност на потенциала за глобално затопляне на CF4
- GWP (C2F6) Стойност на потенциала за глобално затопляне на C2F6

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

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

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

- Метод А, тип I** Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 1 от раздел 8 на приложение IV към РМД.
- Метод Б, тип I** Стойност "по подразбиране" от тип I: Специфични за технологията емисионни фактори, посочени в таблица 2 от раздел 8 на приложение IV към РМД.

**Специфичен EF** Специфични за дадена инсталация емисионни фактори за CF4 и C2F6, определени чрез постоянни или периодични измервания на място. Определянето се извършва въз основа на най-скоро публикуваната версия на указанията, посочени в Алгоритъм 3 от раздел 4.4.2.4 на Указанията на Междуправителствения

**Съобщения за грешки:**

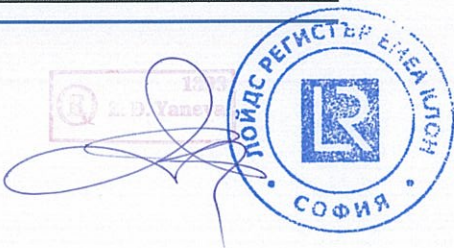
- непълно!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.
- несъвместимо!** Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се отнасят до въведени данни за фактори, които не се отнасят до съответните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1 Емисии:

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
i. AD (ДД):			t		
ii. A: Честота			1/(ден на клетката)		
iii. A: Продължителност			мин.		
iv. A: SEF (CF4)			(CF4/t Al)/(мин./ден на клетка)		
v. B: AEO			mV		
vi. B: CE			-		
vii. B: OVC			(kg CF4)/(t mV)		
viii. F(C2F6)			t C2F6 / t CF4		
ix. Емисии на CF4			t		
x. Емисии на C2F6			t		
xi. GWP (CF4)			t CO2e / t CF4	7390	
xii. GWP (C2F6)			t CO2e / t C2F6	12200	
xiii. Емисии на CF4			t CO2e		
xiv. Емисии на C2F6			t CO2e		
xv. Ефективност на улавяне			-		

Алгоритми, валидни от:  до:

Коментари:



**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 отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, 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 непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

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

**Описание, причини и 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 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Коват в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

**Оценка на емисиите** Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи 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 отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В\_Потоци/Горива/Материали“ („C\_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при пропуски в данните оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместващи данни)

	Наименование или друг вид идентификация н:	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 н:	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 топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

#### 15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

#### 16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

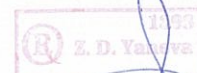
Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
	Информация за равнището на активност на отделните подинсталации през 2013г, консумираните горива и нетно количество консумирана топлинна енергия подадена до МОСВ с писмо на СВИЛОЗА с изх. №24/15.01.2014

#### Допълнителна информация, специфична за държавата членка

#### 17 Забележки

Място за допълнителни коментари:



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

Годината, за която се отнася докладът:

2013

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

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	107,5	MW(th)	CO2
A2 Производство на целулоза	110000	тонове година	CO2
A3 Производство на вар или калциниране на доломит/магнезит	110	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	2440,447	31,86	0	0,00	0
Горене	2440,447	31,86	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	2440,447	31,86	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

2 440 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



