

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

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (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:

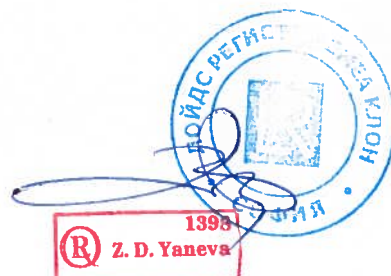
05.03.2015г.
 Дата

инж. М. Колчев
 Име и подпис на
 юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_091013.xls



1395
 ® Z. D. Yaneva

A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

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

Докладването на тези промени в инсталцията 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 другата информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентните власти по местна 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)	0 Разрешително за емисии на парникови газове №98-Н2/2014 г.
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталция, или която това е предвидено в националното законодателство, на която са делегирани решаваните икономически преобладаващи функции с техническото функциониране на инсталцията.	
i. Наименование на оператора:	Свилоса АД
ii. Улица, номер:	Западна индустриална зона
iii. Пощенски код:	5250
iv. Град:	Свищев
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	
vii. Адрес на електронна поща:	
viii. Телефон:	
ix. Факс:	

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Наименования на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталцията:	Свилоса "Свилосел" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	Свилоса "Свилосел" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталцията:	BG-039-208
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i. Адрес, ред 1:	Западна индустриална зона
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Свищев
iv. Област:	Велико Търново
v. Пощенски код:	5250
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i. Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИП3:	4000004
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	Б.в) Промислени инсталции за производство на целулоза от дървесина или други
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	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 инсталция, 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, включително временни или постоянни промени в принадлежките алгоритми, могат спазвателите и посочете грешките за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Де се отбележи, че посылителните бланки, направени тук по извещие и да било промени, не могат да се считат за официално заявления за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните процедури.	Повишена е номиналната топлинна мощност на инсталцията за изгаряне на дървесина (Котел за биомаса) от 14 MW на 20 MW Нама промяна в източниците на емисии и водещите до емисии потоци. Изпускателните устройства са същите, с изключение на номерацията им

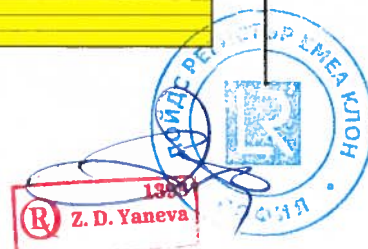
4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталцията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Дяна
iii. Фамилно име:	Ганева
iv. Длъжност:	Ръководител проект
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Свилосел ЕАД
vi. Адрес на електронна поща:	dganeva@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. Длъжност:	Менеджър 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

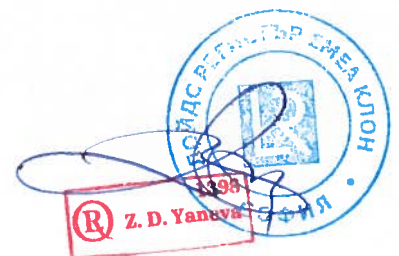
(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:	
i. Наименование на дружеството:	LRQA, България, Лойдс Регистър, EMEA клон
ii. Улица, номер:	бул България №81 А, етаж 8, офис 9&10
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1404
v. Държава:	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган: Лицето, посочено тук трябва да бъде валидно с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ	



i. Име:	Дина Илиева
ii. E-mail адрес:	dana.ilieva@tr.org
iii. Телефонен номер:	+359 2 818 78 00
iv. Факс:	

(с) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:
 Може да имате предвид, че в съответствие с Член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 800/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, вобена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друга национален орган, различен от националния орган по акредитация.
 В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „наричанът по акредитация“ — „национален орган“.
 Надлежно на посочената информация за регистрация може да зависи от практиките на администрациите в държава-членка за акредитация на проверяващи органи.

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



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

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

Имайте предвид, че понятието „дейност“ в настоящата таблица означава:

- Номинална електрическа мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се следва от 20 MW), която се изразява в мегавати (MW) или в еквивалентно количество използвано гориво за единица време, умножено по calorific value на горивото.
- Производствена капацитет за тази поемачище в Приложение I дейности, при които степените на производствена капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че вградите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вжте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Тази документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/faq/faq_installation_en.pdf

Въведете тук списък с достъпни като публична информация в таблична форма, на местата където се изчислява поемачище на всяка дейност в рамките на обхвата на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка 8) тук в е възможно в левията колона да има не разположени списък с видове горива гориво/материали, водещи до отделяне на CO2. Да се има предвид, че при въвеждане на категориите по общия формат за въвеждане на националните емисии за инсталацията на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали в цяла производствена линия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на отпадъци, категория 2).

За промените, свързани с наименованията или идентифицирането на агрегати, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разпоредбата, вжте или е официално уведомление до Изпълнителната 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	1A2a - Енергия - Целулоза, хартия и печат	2D1 - Процес - Целулоза и хартия	113.5	MW(h)	CO2
A2	Производство на целулоза	1A2a - Енергия - Целулоза, хартия и печат	2D1 - Процес - Целулоза и хартия	110000	тонове годишно	CO2
A3	Производство на вар или калциниране на	1A2a - Енергия - Целулоза, хартия и печат	2A2 - Процес - Производство на вар	110	тонове дневно	CO2
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи („изчисления“), или на измервателни методи („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична измервателна и измервателна, съгласно разпоредбата на РМД.

Важно! Директивата, която въвежда в сила разпоредбата, че се поемачище да отчитат разходите и данни, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължително улесни формирането, което да ви изясни в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни полета. Трябва да попълните всички полета, за които се счита, че са „приложими“, преди да промените или следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някои полета от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изменя, проверете повторно дали въвежданите данни в раздел 7 са точни.

Моля имайте предвид, че въвежданите тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последен одобрен (втувални) план за мониторинг.

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

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

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, прикрити и т.н.) които са предмети на мониторинг във Вашата инсталация в помощта на изчислителни подходи (напр. по стативната методика или с мрежа баланс). За определяне на повечето потоци, водещи до отделяне на емисии, вжте Ръководния документ № 1 („Общи указания за агрегати на инсталация“).

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

- От списък на левията колона изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Титъл на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от провечи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основана за по-нататъшните задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат. Слещите от левията колона за избора на поток в съответен въз основа на поемачище в раздел 6 по-горе дейности. **Моля имайте предвид,** че не базата на въвежданите в раздел 6 дейности по приложение I в е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които се отнасят за конкретни емисии дейности, да се отнасят „примитивно“ и да се дадени в списъка на левията колона „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.
- Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии за всеки от емисиите на левията колона. Категориите на съответния поток, водещ до отделяне на емисии за всеки от емисиите, например, могат да бъдат — категория „азотен газ“ — природен газ“, „течни — течен газ“, материал — суровина слез“. **Важно!** Моля имайте предвид, че в отнoснo на горива или материали от левията колона емисии има не разположени позиции „други“. С цел осигуряването на последователност в околна среда се уверете, че позиции „други“ е избрана, само ако действително няма не разположени по-добро гориво или материал е списък от левията колона.
- Въведете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно. В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общин клас горива или материал, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за нея.

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

Данни и за мден	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни твърдосили горива	Течен - Течен газ	газ	
F2	Горива: Други твърдосили в течна горива	Течен - Други течна биомаса	Черен пух	
F3	Горива: Твърди горива	Твърди - Дървесина (дървесни отпадъци)	Дървесни вори	
F4				
F5				
F6				
F7				
F7a				
F7b				

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

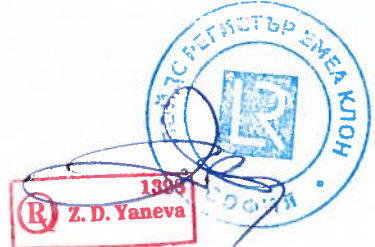
Без значение

Опишете 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 твърдогоривни системи, използвани за пренос на CO2 в или съхранение в големи обекти.

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

Важно! С цел осигуряване на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

Обозначения на точките на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерване емисии на парникови газове
Пример M01	Камин на въглищен котел, измервателна платформа A	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С овал е 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 тегилежули (TJ), тонове маса (t), или в възлове — нормални кубични метри
Въвеждане:	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:
В началото	Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период
В края	Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период
Прието	Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен материал	"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
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 горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на
Коефициент на окисление	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване	Коефициент на преобразуване
Стойност на Въглеродно съдържание	Стойност на Въглеродно съдържание
Въглерод от	"Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тези стойности трябва да се отнасят за всяка биомаса, за която са изпътнени 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) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неуст. биоС	"Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (поп-сив). БиоС): материал, изразен като дробно число. Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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

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

За 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

Тип I	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, 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 долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклонението 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, където се изисква 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 анализи, обаче, се правят 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.
По документи	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
Лабораторни анализи:	В този случай изцяло се валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.
Тип I — био (био)	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 30, параграф 2. - Използва се стойност, определена съгласно член 30, 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 30, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на варианти за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни
Тип II — био (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 него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

нелъжливо 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

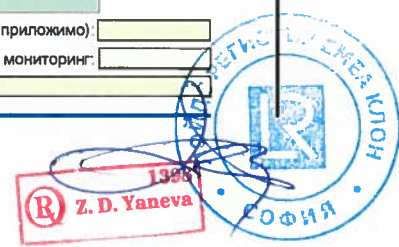
1	F1. Течни – Тежък мазут; мазут	Горене	осилен CO2:	2 790,94 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Бюо CO2:	0,0 t CO2e

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

i.	AD (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE				
ii.	AD (д) В началото	В края	Прието	Изнесено		
iii.	AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv.	(Предварителен) ем	2	± 5,0%	t	910,964	
v.	Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	77,37	
vi.	Коефициент на окис	2	Тип II		99,00%	
vii.	Коефициент на пре					
viii.	Стойност на въглер					
ix.	Въглерод от биом					
x.	Неуст. биоС (поп-с					

Алгоритми, валидни от: _____ до _____ Каталожен 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 (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (L В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
± 7,5%	1		t	296 735,00	
iv. (Предварителен) емисионен алгоритъм			tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окислява алгоритъм				1,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдържание					
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I – био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биоС (пол-сича 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 (а обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii. AD (L В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
± 7,5%	1		t	47 552,00	
iv. (Предварителен) емисионен алгоритъм			tCO2/TJ	0,00	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коэффициент на окислява алгоритъм				1,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдържание					
ix. Въглерод от биомаса	1	Тип I – био (bio)		100,00%	
x. Неуст. биоС (пол-сича 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 лист

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 удоволетворени.

Неустойчива фракция на материал: „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 удоволетворени.

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

1

[Shaded input field]

Общо фосилни емисии: [Shaded input field]
 Общо емисии от биомаса: [Shaded input field]

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: [Shaded input field]
 Общо енергийно съдържание от биомаса: [Shaded input field]

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е необходимо [Shaded input field]

Резултати от контролни изчисления (фосилно): [Shaded input field]
 Резултати от контролни изчисления (биомаса): [Shaded input field]

Използван алгоритъм: [Shaded input field]

		Единица
i.	Концентрация на парникови газове (средногодишната часова)	g/Nm ³
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 Nm ³ /ча
vi.	Дебит на димните газове (обща годишна стойност):	1 000 Nm ³ /го
vii.	Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t

за глобално затопляне: [Shaded input field]
 CO₂e/t парникови газове)

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

i.	Наименование на инсталацията	[Shaded input field]
ii.	Наименование на оператора	[Shaded input field]
iii.	Уникален идентификатор на инсталацията (ID)	[Shaded input field]
iv.	Вид пренос	[Shaded input field]

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

[Shaded input field]



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 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 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:

[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 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 доклад за емисии. Приложете оценка на неопределеността, като лонг за един водещ до отделяне на емисии поток / източник на емисии пояснете защо е възможно да не достигне лонг

Позоваване на файла с оценка на неопределеността

[Redacted]



Е. 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 напълно флуорирани въгледороди (PFC) може да се използва две методи (А: метод на база времетраене на анодния ефект, Б: метод на база серъхнапрежение. В една инсталация може да има няколко типа клетки (напр. различни технологии или водина на построяване), 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), следва 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 подробности 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 напълно 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
 - А: Честота Честота на анодния ефект (брой анодни ефекти/ден на клетката)
 - А: Средна продължителност на анодния ефект (минути анодни ефекти /брой на случаите)
 - А: SEF (CF4) Емисионният фактор на база времетраенето на анодния ефект
 - Б: AEO Стойност на серъхнапрежението при анодния ефект за клетка
 - Б: CE Среден коефициент на използване на тока
 - Б: OVC Коефициент на серъхнапрежение („емисионен фактор“)
 - F(C2F6) Теглово 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 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 Рыководен 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

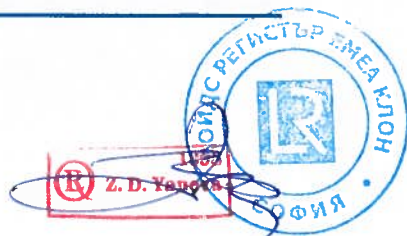
Съобщения за грешки:
непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.
несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се отнесат до въведени данни за фактори, 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. А: Честота		1/(ден на клетката)		
iii. А: Продължителност		мин.		
iv. А: SEF (CF4)		CF4 л АЮ/(мин./ден на клетка)		
v. Б: AEO		mV		
vi. Б: CE		-		
vii. Б: OVC		(kg CF4)/(t mV)		
viii. F(C2F6)		t C2F6 л 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 отделияне на емисию поток в списъка от падежното 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 липсата на данни Посочете източника на емисии по списъка от падежното 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.

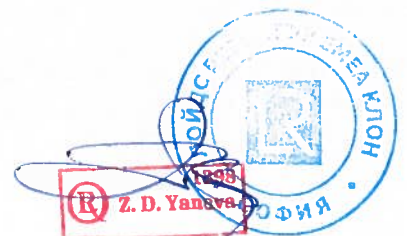
Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Ковалто в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместяващите данни (proxy data), за нево 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 заместяващи 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 отделияне на емисии (напр. технологични емисии). Заместяващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените 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 партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (фактор на базата на заместяващи данни)

	Наименование или друг вид идентификация на	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 на	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 инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Продуктов показател-Късовлакнеста сулфатна целулоза		Adju	108 823,00
2 Подинсталция с топлинен показател с риск от изтичане на въглерод		T.Jy	232,84
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

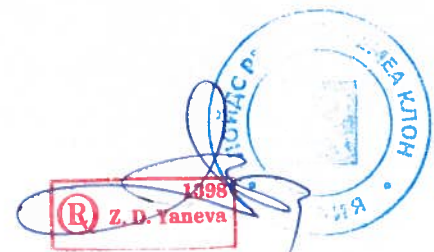
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, 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 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:

2014

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

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици		Тени парникови газове
		Мерни единици	Тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	113.5	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	2791	36,44	0	0,00	0
Горене	2791	36,44	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	2791	36,44	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

2 791 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

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

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



