

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

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на

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 п

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Солвей Соди" АД
"Солвей Соди" АД
BG-new-NEW001

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:

25.4.2023

Дата

инж. Ивайло Иванов

Име и подпис на
 юридически отговорно лице

/съгласно пълномощно № 6159/14.12.2021/



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER_COM_bg_20211217.xls

A.	Навигационно меню:	Съдържание	Предшен работен лист (she)	Педващ работен лист (she)	Резюме
OperatorIn	Начало на работния лист	Годината, за която се	Оператор	Инсталация	
st ID	Край на работния лист	Данни за контакт	Данни за проверяващия		

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2022

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	BG №170-H2-2019 от 03.06.2019 г.
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато 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:	"Солвей Соди" АД
ii. Улица; номер:	Индустриална зона - юг
iii. Пощенски код:	9160
iv. Град:	Девня
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Ивайло Димитров Иванов
vii. Адрес на електронна поща:	ivaylo.ivanov@solvay.com
viii. Телефон:	35951995246; 359898777159
ix. Факс:	35951995001

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Солвей Соди" АД
ii. Наименование на обекта:	Инсталация за производство на сода и на натриев бикарбонат и инсталация за изгаряне на горива с обща номинална мощност превишаваща 20 MW.
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-new-NEW001
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	Индустриална зона- Юг
ii. Адрес, ред 2:	кв. Повеляново
iii. Град:	Девня
iv. Област:	Варна
v. Пощенски код:	9160
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния	43°11'49.5524"; 27°37'56.4887"
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	3000008
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	4.б iv) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на основни неорганични химически вещества, като: соли, като амониев хлорид, калиев хлорат, калиев карбонат, натриев карбонат, перборат, сребърен нитрат
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	16
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2022 - 1

(h) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в оборудването компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, експлицитно трябва да бъдат посочени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата. Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не могат да се считат за официално уведомление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО)



4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

i. Звание, степен:	инженер-магистър
ii. Собствено име:	Ивайло
iii. Фамилно име:	Иванов
iv. Длъжност:	Началник отдел "Опазване на околната среда"
v. Наименование на организацията (ако е различна от "Солвей Соди" АД	"Солвей Соди" АД
vi. Адрес на електронна поща:	ivaylo.ivanov@solvay.com
vii. Телефон:	35951995246; 359898777159
viii. Факс:	35951995003

(b) Алернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	инженер-магистър
ii. Собствено име:	Иван
iii. Фамилно име:	Ангелов
iv. Длъжност:	Началник отдел "Техническо развитие и процеси"
v. Наименование на организацията (ако е различна от "Солвей Соди" АД	"Солвей Соди" АД
vi. Адрес на електронна поща:	ivan.borisov@solvay.com
vii. Телефон:	35951995248; 359882332411
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	СЖС България ЕООД
ii. Улица; номер:	бул. Цариградско шосе 115Г, Мегаларк Бизнес център, етаж 6, офис С
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1784
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Албена Амзина
ii. E-mail адрес:	albena.amzina@sgs.com
iii. Телефонен номер:	+359887616221
iv. Факс:	+35929433427

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката; Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „огранът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по	11-ОВ

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



Б.	Навигационно меню:	Съдържание	Предшен работен лист (sheet)	Следващ работен лист (sheet)	Резюме
Installation Description	Начало на работния лист	Дейности	Подходи за мониторинг	Потоци	
	Край на работния лист	Точки на измерване			

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 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 мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на 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

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 цел производство на енергия (категория 1),

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство		120	MW(th)	CO2
A1	Производство на калцинирана сода и на натриев	1A2f - Енергия - Неметали	2B7 - Процесни - Производство	4100	тонове дневно	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A5a - Енергия - Изгаряне в	2B10 - Друго (моля пояснете)			CO2
A3						
A4						
A5						
A6						
A7						

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 („изчисление“), 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 разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действуват условно формативно, 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 считате, 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:	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PF):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в:	FALSE	

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

Попълнете този раздел

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

Всички водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки:

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
Титълт на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация 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“.

Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. 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 – природен газ, дъзгообразни – природен газ, „течни – тежки мазут“, материал – суровинна смес“....

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. До олед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана само ако резултатите на изчисленията на разположение подходящо гориво или материал е списък от падащото меню.

3. 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-общен клас видове или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данн 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
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод	Материал – Суровинно брашно		



F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут	
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Отпадни газове от процеси
F04	Чугун и стомана: масов баланс	Материал – Желязо от скрап	
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	Антрацитни въглища за Варови п
F2	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Кокс за варови пещи
F3	Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща ма	Материал– Варовик	Варовик за варови пещи
F4	Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща ма	Материал – Натриев карбонат	Лека сода (продукт)
F5	Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща ма	Материал – Натриев бикарбонат	Рафиниран бикарбонат (продукт)
F6	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацитни въглища	Антрацитни брикети за варови пе
F7	Горене: Твърди горива	Твърди – Други видове битуминозни въглища	Нискорекционни въглища
F8	Горене: Твърди горива	Твърди – Антрацит	Антрацитни отсевки
F9	Горене: Твърди горива	Твърди – Нефтен кокс	Петролен кокс
F10	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Газьол/дизелово гориво	Промислен газьол / Дизел
F11	Горене: Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Биомаса
F12	Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата	Материал – СаСО3	Варовик за CFBB
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			
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

без значение

Преминете към следващите точки за измерване

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 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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание
Пример M01	Комин на въглищен котел, измервателна платформа А
M1	



M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		
M11		
M12		
M13		
M14		
M15		
M16		
M17		
M18		
M19		
M20		
M21		
M22		
M23		
M24		
M25		

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

B. Source streams	Навигационно меню:	Съдържание	Единичен работен лист (1/6)	Едвайц работен лист (1/6)	Екрани
	Начало на работния лист				
	Край на работния лист				

B. 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 материал, 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 обем (Nm ³), както е уместно в конкретния случай. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени като отрицателно число, напр. „-10 000“. 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 1. 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 инсталцията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF):	Предварителен емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор
Долна топлина на изгаряне (NCV):	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 изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата се в горивото вода)
Коефициент на окисление —	Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване —	Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродното	Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса — BioC:	Фракция на биомаса означава делът 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: - критериите за устойчивост не са приложими, ИЛИ - трябва да се прилагат критери 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) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1
Неуст. биоС (non-sust. BioC):	„Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критери 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) https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

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):

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1

Възприети стойности от тип I (ниво 1):	Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи: - Използвайте стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от - Когато не са налице стандартни коефициенти, използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква д), т.е. анализи, които са извършени в миналото, но продължават да са валидни.
Възприети стойности от тип II (ниво 2):	Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности, използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или - Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и отнасящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква е), или други стойности от литературата, одобрени от компетентния орган, или - Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, е граници на 1 %.
Установени косвени данни (ниво 2б):	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 установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или черната металургия, или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.
Документация за покупка (ниво 2б):	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 горива).
Лабораторни анализи (най-високо ниво):	В този случай изискванията на членове 32—35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на установените косвени данни, ако е приложимо и когато неопределеността на емпиричната корелационна зависимост не надвишава 1/3 от стойността на неопределеността, свързана с приложимото ниво за данните за дейността. За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометричното въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което в противен случай би изисквало анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неопределени разходи и че използването на стехиометричната стойност няма да доведе до подценяване на емисиите.
Фракция на биомасата — тип I (ниво 1):	Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или - Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I. - Като алтернатива операторът винаги може да приеме изковама фракция от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на нива, и се прилага възприета стойност за фракция на биомаса от 0 %. - Прилагане на член 39, параграф 3 и член 39, параграф 4 е в случай на мрежи за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомаса да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно енергийно съдържание.
Фракция на биомасата — тип II (ниво 2):	Фракцията на биомаса се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алинея, представен на - за горивата или материалите, произхождащи от производствени процеси с определени и подлежащи на проследяване входящи потоци, операторът може да определи фракцията на биомаса въз основа на масовия баланс на въглерода от биомасата и изковама въглерод, които постъпват и напускат процеса. - насоки относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъдат разработени в Указателен документ 3>.
Анализирайте фракцията на биомасата (ниво 3):	В този случай трябва да се извършат лабораторни анализи в съответствие с член 39, параграф 2, първа алинея и членове 32—35.

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 въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1 **F1. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни въглища за Варови пещи** **Горене** **Фосилен CO2:** **301,244.4** t CO2e
Горене: Твърди горива **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

AD (В началото: **3,877.19** В края: **4,015.06** Прието: **95,549.93** Изнесено: **0.00**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
AD (ДД):	± 1,5%	t	95,412.06	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) Emission Factor):	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	105.12	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	Лабораторни анализи:	GJ/t	30.03	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	Възприети стойности от т	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	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. Твърди – Нефтен кокс; Кокс за варови пещи** **Горене** **Фосилен CO2:** **0.0** t CO2e
Горене: Твърди горива **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
AD (ДД):	± 1,5%	t	0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) Emission Factor):	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	116.15	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	Лабораторни анализи:	GJ/t	25.75	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	Възприети стойности от т	-	100.00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	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. Материал – Варовик; Варовик за варови пещи** **Масов баланс** **Фосилен CO2:** **656,702.0** t CO2e
Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов баланс **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

AD (В началото: **36,150.00** В края: **31,013.00** Прието: **2,079,263.05** Изнесено: **288,754.04**

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
AD (ДД):	± 1,5%	t	1,795,646.01	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) Emission Factor):				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коефициент на окисление — OxF:				
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:	Лабораторни анализи:	tC/t	0.0998	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	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:

4 **F4. Материал – Натриев карбонат; Лека сода (продукт)** **Масов баланс** **Фосилен CO2:** **-589,384.2** t CO2e
Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов баланс **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
AD (ДД):	± 1,5%	t	-1,425,965.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) Emission Factor):				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коефициент на окисление — OxF:				
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:	Лабораторни анализи:	tC/t	0.1128	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	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:

5 **F5. Материал – Натриев бикарбонат; Рафиниран бикарбонат (продукт)** **Масов баланс** **Фосилен CO2:** **-30,632.3** t CO2e
Калцинирана сода / натриев бикарбонат: Методика, използваща масов баланс **Био CO2:** **0.0** t CO2e

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
AD (ДД):	± 1,5%	t		
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) Emission Factor):				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	не се прилага			
vi. Коефициент на окисление — OxF:				
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — C:	Лабораторни анализи:	tC/t		
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	не се прилага			
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	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:



iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	-116,861.07
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim)				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV) не се прилага				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Ca	3	Лабораторни анализи:	tC/t	0.0715
ix. Въглерод от биомаса — BioC: не се прилага				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC): 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: _____

6 F6. Твърди – Антрацитни въглища; Антрацитни брикети за варови пещи Горене Фосилен CO2: 113,689.6 t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: 0.0 t CO2e

iii. AD (ДД): 4 ± 1,5% t 44,587.00 грешка

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	103.33	
3	Лабораторни анализи:	GJ/t	24.68	
2	Възприети стойности от тип	-	100.00%	

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: _____

7 F7. Твърди – Други видове битуминозни въглища; Нискоректационни въглища Горене Фосилен CO2: 315,953.1 t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: 0.0 t CO2e

iii. AD (ДД): 4 ± 1,5% t 136,635.44 грешка

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	102.63	
3	Лабораторни анализи:	GJ/t	22.95	
3	Лабораторни анализи:	-	98.19%	

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: _____

8 F8. Твърди – Антрацит ; Антрацитни отсевки Горене Фосилен CO2: 0.0 t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: 0.0 t CO2e

iii. AD (ДД): 4 ± 1,5% t 0.00 грешка

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	105.12	
3	Лабораторни анализи:	GJ/t	30.03	
3	Лабораторни анализи:	-	100.00%	

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: _____

9 F9. Твърди – Нефтен кокс; Петролен кокс Горене Фосилен CO2: 912,035.5 t CO2e
 Горене: Твърди горива Био CO2: 0.0 t CO2e

iii. AD (ДД): 4 ± 1,5% t 295,509.61 грешка

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
3	Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	95.34	
3	Лабораторни анализи:	GJ/t	32.38	
3	Лабораторни анализи:	-	99.97%	

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: _____



10 **F10. Течни – Газьол/дизелово гориво; Промислен газьол / Дизел** **Горене** **Фосилен CO2:** **1,132.8** 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 (ДД на 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):	не се прилага	t	364.25	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Възприети стойности от т	tCO2/TJ	74.10	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	2a Възприети стойности от т	GJ/t	41.97	
vi. Коэффициент на окисление — Ox	1 Възприета стойност OF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Са				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

11 **F11. Твърди – Друга твърда биомаса; Биомаса** **Горене** **Фосилен CO2:** **0.0** t CO2e
Горене: Твърди горива **Био CO2:** **28,936.1** t CO2e

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

i. AD (ДД на 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):	4 ± 1.5%	t	17,293.05	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	3 Лабораторни анализи:	tCO2/TJ	100.86	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)	3 Лабораторни анализи:	GJ/t	16.59	
vi. Коэффициент на окисление — Ox	1 Възприета стойност OF=1	-	100.00%	
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Са				
ix. Въглерод от биомаса — BioC	1 Фракция на биомасата от	-	100.00%	
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)	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:

12 **F12. Материал – CaCO3; Варовик за CFBB** **Технологични емисии** **Фосилен CO2:** **56,184.7** t CO2e
Горене: Скруберна очистка на димни газове (изчисление на базата на вложените карбонати) **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 (ДД на 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):	1 ± 7.5%	t	138,807.49	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	1 Най-добра практика	tCO2/t	0.40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)				
vi. Коэффициент на окисление — Ox				
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Са				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

13 **Фосилен CO2:** t CO2e
Био CO2: t CO2e

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

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

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):				
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim)				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)				
vi. Коэффициент на окисление — Ox				
vii. Коэффициент на превръщане — ConvF				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — Са				
ix. Въглерод от биомаса — BioC				
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC)				

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

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

Коментари:

14 **Фосилен CO2:** t CO2e
Био CO2: t CO2e

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

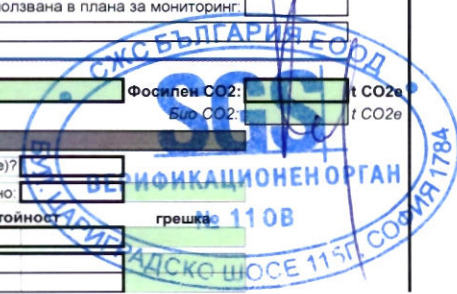
ii. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):				
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim)				
v. Долна топлина на изгаряне (NCV)				

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

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

Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски)	Навигационно меню: Начало на работния лист Край на работния лист	Съдържание	Заден работен лист (she	Педващ работен лист (she	Резюме
-------------------------	--	------------	-------------------------	--------------------------	--------

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

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

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 66, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за методи. Когато в плана за мониторинга 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 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. Въвежданият на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („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:

	Наименование или друг вид идентификация	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1	F3. Материал– Варовик; Варовик за варови	01.01.2022	01.01.2022	Повреда в хранването на везната	Количеството е 1,868
2	F3. Материал– Варовик; Варовик за варови	27.03.2022	27.03.2022	Повреда в хранването на везната	Количеството е 2,398
3	F3. Материал– Варовик; Варовик за варови	14.05.2022	15.05.2022	Повреда в хранването на везната	Количеството е 1,273
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

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

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



И. Резюме	Навигационно меню:	Съдържание	Предишен работен лист (sheet)

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

Годината, за която се отнася докладът: **2022**

Наименование на оператора:	"Солвей Соди" АД
Име на инсталацията:	"Солвей Соди" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-new-NEW001
Версия на настоящия доклад:	2022 - 1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	ени парникови газове
A1 Производство на калцинирана сода и на натриев бикарбонат	4100	тонове дневно	CO2
A2 Изгаряне на горива			CO2
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	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, вода	1,736,926	16,684.91	28,936	286.90	0
Горене	1,644,055	16,684.91	28,936	286.90	0
Технологични емисии	56,185	0.00	0	0.00	0
Масов баланс	36,685	0.00	0	0.00	0
Емисии на напълно флуорирани в					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	1,736,926	16,684.91	28,936	286.90	0

Общо емисии от инсталацията: **1,736,926 t CO2e**

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: **28,936 t CO2e**

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

Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инс	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инс	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Подаци водени по отпелане на емисија (с изключоци на емисија на перфлуорирани углеводороди (PFOS))

Држава	Општина	Име на водач	Име на водач (на македонски)	Име на водач (на англиски)	Име на водач (на француски)	Потрошувачко средство										Потрошувачко средство (на македонски)										Потрошувачко средство (на англиски)										Потрошувачко средство (на француски)									
						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	31	32	33	34	35	36				
[REDACTED]																																													

