

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 перфлуорировъгледороди (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:

Агрополихим АД

Агрополихим АД

BG-existing-BG-033-34

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:

08.03.2014

Дата



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

A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1 Годишната, за която се отнася докладът

2013

Датумският е датата на приемане на данните за емисиите. В датата трябва да се посочат, освен годината, на която са извършени изпитанията на оператора, на изпитанията на инсталцията или другата информация, която има отношение към изпитанията, се издава от издателството на компютърния програм и датата на изпитанията за ЕСЕ.
 Датумският на изпитанията на инсталцията е датата, в която операторът е извършил изпитанията на инсталцията. Датумският на изпитанията на оператора е датата, в която операторът е извършил изпитанията на оператора. Датумският на изпитанията на инсталцията или другата информация, която има отношение към изпитанията, се издава от издателството на компютърния програм или другата информация, която има отношение към изпитанията.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването: Изпълнителна агенция по околна среда - Министерство на околната среда и водите

(b) Държава-членка: България

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ): 0 94-Н/2012

(d) Данни за оператора:
 Операторът е (използвайте изрично) физическо лице, което извършва изпитанията на инсталцията или физическо лице, което е извършило изпитанията на инсталцията, или юридическо лице, което се регистрира в компютърния програм.
 Преди да започне изпитанията на инсталцията, операторът трябва да предостави документацията на инсталцията:

i) Наименование на оператора: Агроталикс АД

ii) Улица, номер: Индустриална зона

iii) Пощенски код: 9100

iv) Град: Девня

v) Държава: България

vi) Име на утвърждаващия представител

vii) Адрес на електронна поща

viii) Телефон

ix) Факс

3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a) Идентифициране на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:

i) Име на инсталцията: Агроталикс АД

ii) Наименование на обекта: Агроталикс АД

iii) Уникод номер за идентификация на инсталцията: BG-existing BG-033-34

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:

i) Адрес, ред 1: Агроталикс АД

ii) Адрес, ред 2: Индустриална зона

iii) Град: Девня

iv) Област: Девня

v) Пощенски код: 9100

vi) Държава: България

vii) Географски (картографски) координати на главния вход на обекта

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 1861/2006 (Европейски регулатор на изпускане и Пренос на замърсятели — ЕРИП):

i) Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП: TRUE

ii) Идентификация по ЕРИП: 3000006

iii) Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП: 4 q) Химически инсталции за производство и промишлен мащаб на фосфорни, азотни или калиеви торове (прости или смесени торове)

iv) Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП:

(d) Компетентен орган за разрешителното: Изпълнителна агенция по околна среда - Министерство на околната среда и водите

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг: 4/21_12_2012 година

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?: FALSE

(g) Коментар:
 Ако инсталцията е изпитана в съответствие с изпитанията на инсталцията, изпитанията на оператора и изпитанията на инсталцията, изпитанията на оператора и изпитанията на инсталцията са одобрени от компетентния орган за изпитанията на инсталцията и от компетентния орган за изпитанията на оператора. Ако инсталцията е изпитана в съответствие с изпитанията на инсталцията, изпитанията на оператора и изпитанията на инсталцията са одобрени от компетентния орган за изпитанията на инсталцията и от компетентния орган за изпитанията на оператора. Ако инсталцията е изпитана в съответствие с изпитанията на инсталцията, изпитанията на оператора и изпитанията на инсталцията са одобрени от компетентния орган за изпитанията на инсталцията и от компетентния орган за изпитанията на оператора.

4 Данни за контакт

Тук се предоставя информацията за контакт на лицата, които са изпитани по време на изпитанията на инсталцията и на оператора.

(a) Основно лице за връзка по всички въпроси, касаещи данните за инсталцията:

i) Звание, степен: инженер

ii) Собствено име: Мурслова

iii) Фамилно име: Цветкова

iv) Длъжност: тех. химични процеси - Производствена дирекция

v) Наименование на организацията (ако е различна от оператора): Агроталикс АД

vi) Адрес на електронна поща: murlsova@agropolchim.bg

vii) Телефон: +359 819 97 419, mob: 0885 897 661

viii) Факс

(b) Альтернативно лице за връзка:

i) Звание, степен

ii) Собствено име

iii) Фамилно име

iv) Длъжност

v) Наименование на организацията (ако е различна от оператора)

vi) Адрес на електронна поща

vii) Телефон

viii) Факс

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i) Наименование на дружеството: SGS Юнайтед Кингдъм Лимитед

ii) Улица, номер: 211-221 Лондон Роуд

iii) Град: Кембърли

iv) Пощенски код: GU15 3EU

v) Държава: Великобритания

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:
 Лицето трябва да бъде изпитано в съответствие с изпитанията на инсталцията и на оператора, освен ако не е изпитано в съответствие с изпитанията на инсталцията и на оператора.

i) Име: Константин Николов

ii) Електронен адрес: konstantin.nikolov@sgs.com

iii) Телефонен номер: +359 / 87 929 85 55

iv) Факс

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:
 Името на акредитиращия орган и номерът на акредитацията са дадени в таблицата по-долу. Ако акредитиращият орган е даден в таблицата по-долу, тогава акредитацията на оператора трябва да бъде изпитана в съответствие с изпитанията на инсталцията и на оператора.

i) Акредитираща държава-членка: Великобритания

ii) Регистрационен номер, даден от органа по акредитацията: 010002

Handwritten signature: Peter Sini

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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ
Получете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! След осигуряването на последователност, изведете 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:
АО (Д): "Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или пренесени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се взират и първоначално (7.1). По време на изчисленията за емисии - нормално горива/материали се измерват и използват в конкретни случаи.
За количеството до отделяне на емисии потоци - основани на метода на масов баланс. Данните за верността на това измерване материално трябва да бъдат предоставени на данните за дейността на база съобщения на данните от измерване на разходообекта количеството данни се взират предвид съответните данни в одобрените данни (член 27, параграф 1, точка 5) и взират на ПРАВИЛНО ПРЪВЪТ за точност - 4.0-бета. Съответните параметри (за отклонение и този случай)

В началото Съответните данни от гориво или материал в началото на доставения период
Д край Съответните данни от гориво или материал в края на доставения период
Премисо Количеството закупено гориво или материал през доставения период
Изнесено Износването от началото до края на доставения период

Предварителен емисионен фактор (премисо EF): "Предварителен емисионен фактор означава емисионен фактор за общите емисии, резултат от използването на емисии гориво или смесен материал във време на общото въглеродно съдържание, включително фракция на биомаса в горивния материал, преди да бъде изчислен на фракционна фракция (делта на фракционна фракция) за да се получи емисионен фактор

Делта на фракция на изгаряне (NSC): "Делта на фракция на изгаряне" означава специфичното количество емисии, отделяне във вид на потенциална енергия при пълното изгаряне (содержанието на въглерод и материал при стандартни условия без количествата на изгаряне на образувателите се при определяне като АР) и в без енергията, нужна за изгаряне на съобразявания

Коэффициент на окисление - OxF Коэффициент на окисление
Коэффициент на превръщане - CoxF Коэффициент на превръщане
Стойност на въглеродното съдържание - CarbC Въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса - BioC "Фракция на биомаса" означава делът на потенциално 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 издани следните условия:
- не са приложими критериите за устойчивост (както за черна дървесина) ИЛИ
- трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите се разглеждат
По-подробно условията може да бъдат намерени в Ръководен документ № 2, Включено: "Критерии за устойчивост" (налични по-долу)
https://www.ec.europa.eu/euro-observatory/files/default.asp?lang=en&nav=02_02_01
Неуст. биоС (non-bio) BioC "Илюстративен" фракция на биомаса означава делът на потенциално от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал изразен като дробно число
Тази стойност се отнася само за биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не се разглеждат
По-подробно условията може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3, Включено: "Критерии за биомаса" (налични по-долу)
https://www.ec.europa.eu/euro-observatory/files/default.asp?lang=en&nav=02_02_02

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти
В съответствие с член 39, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определени или като извадени от данните за дейността на лабораторен анализ. Когато алгоритмът се използва, данните от прилаганите алгоритми
За определяне и изваждане са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 2):
F1: неустойчива биомаса (non-bio) BioC

Тип I: Специфично първоначално измерване. Това са тези стандартни коефициенти, посочени в Приложение 4) (т.е. стойности, взети от Международното измерване по изваждането на емисии (IPCC) или други количествени стойности и съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или б) т.е. стойности, параметризиращи
Тип II: Емисионни стойности от тип II и съответствие с член 31, параграф 1, точка 8) и е) - емисионни фактори специфични за съответната дейност, получени от лабораторни измервания за изваждане на материалите на първоначално измерване или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно
Това означава след това да бъдат използвани на изгаряне и емисионни фактори на горивата, до които, в съответствие с член 31, параграф 4, в предвидено време (премисо EF), че емисионните от специфичната дейност на потенциално на изгаряне не са изчислени 1% през периода от време данни и не компетентния орган и резултатът на използването им да се използва също алгоритъм, който се използва за стандартните данни и първоначално измерванията
Устойчиво измерване данни: Това са измерва, базирани на изчислителни изчисления, образувани поне веднъж годишно в съответствие с изчисленията за лабораторен анализ. Тези анализи "данни" се прилагат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-лесен и сравним с другите анализи. Използването и използването на всеки показател който да се базира на
- измерване на изчислително измерване изваждане или измерване гориво, включително използването в нито един измерване производствено или
- данните трябва на изгаряне на лабораторен анализ изваждане
По алгоритми за погрешка: Делта на фракция на изгаряне може да бъде установена и документално за погрешка, съвместими от биомаса на гориво при изгаряне, че т.е. в съответие с съвместие с въглеродните изчисления и международни стандарти. (Така и приложим само по отношение на данните за дейността в първоначално измерванията)

Лабораторни анализи: В този случай извадите са като че изчислени по изчисленията на член 32 и 33
Тип I - био (bio) Прилагане в един от следните методи, които се смесват за изчисленията
- използва се стойността на изваждане или метод за изваждане, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2
- Използва се стойност, публикувана в член 39, параграф 2, включително, т.е. прилагане на емисионни фактори и същото време прилагане на данни на биомаса (BioC), като се използва метод за изваждане, одобрен от компетентния орган
- Прилагане на член 39, параграф 2 при разглеждането може да първоначално, е и когато стойността BioCa, например, т.е. като цяло се счита за изваждане за първоначално измерване с член 2, буква б) и член 15 от Директивата 2003/86/ЕО Изчисляване за въглеродните изваждане изваждане
Тип II - био (bio) Делта на биомаса се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторен анализ. В този случай е необходимо дадене обработка на стандарта и съответните формулировки и като метод за анализ, която следва да се използват

Съобщения за грешки:

никойко: Лабораторно съобщение за грешки означава, че изваждането на данни на този ред е забързано, но е коректно
несъъвместимо: Настоящото съобщение за грешка означава, че изваждането на данни е несъвместимо. Възможните несъвместимости може да се свържат с използването на член 39, параграф 2, буква б) за алгоритмите, които не са открити до изчисленията водещи до отделяне на емисии потоци, или до грешките стойности над 15%.

Table with columns for fuel type (F1: Газовозрасти - Природен газ; Природен газ - котел БАВКОК), emission factor (Fossil CO2: 42,087 g CO2e), and a detailed table of algorithm parameters (Algorithm, Description, Unit, Value, Error). Includes a signature and date at the bottom.

SIGS
07.07.2014

Pea Smith

2 F2. Газообразни – Природен газ; Природен газ - горелки цех Амоняк Горене Фосилен CO2: 166,609.7 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Бял CO2: 0.0 t CO2e

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

i. AD (J) Основни ли са данните на обобщаване на данните от измерването на разделно достъпни количества (т.е. не на нетръпкостно измерване)? FALSE

ii. AD (J) В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (DD) Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

4	± 1.5%	1000 Nm3	89,588.73	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:	2a	Тип II	IC02(TJ)	55.26
v. Долна граница на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.65
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100.00%
vii. Коэффициент на преобразване — CalcF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CalcC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-stab. BioC):				

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

Идентификация на водещия до отделение на емисионен поток, използван в плана за мониторинг: F2

Коментари: Производство на Амоняк, природен газ за горене. Горелки в цех "Амоняк" с номинална мощност 141.6 MW. Коили P23 и P24 в РЕП

3 F3. Газообразни – Природен газ; Природен газ - сушене ТСО/МАФ/ДАФ Горене Фосилен CO2: 17,057.0 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Бял CO2: 0.0 t CO2e

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

i. AD (J) Основни ли са данните на обобщаване на данните от измерването на разделно достъпни количества (т.е. не на нетръпкостно измерване)? FALSE

ii. AD (J) В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (DD) Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

4	± 1.5%	1000 Nm3	9,171.60	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:	2a	Тип II	IC02(TJ)	55.26
v. Долна граница на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.65
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100.00%
vii. Коэффициент на преобразване — CalcF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CalcC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-stab. BioC):				

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

Идентификация на водещия до отделение на емисионен поток, използван в плана за мониторинг: F3

Коментари: Производство на Тробо Суперфосфат (TSF) и Мано-амоняк фосфат (MAP). Природен газ за горене с цел сушене на готов продукт. Номинална мощност 21 MW. Коили P5 в РЕП № 54-N/2012

4 F4. Газообразни – Природен газ; Природен газ - сушене НТФ Горене Фосилен CO2: 0.0 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Бял CO2: 0.0 t CO2e

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

i. AD (J) Основни ли са данните на обобщаване на данните от измерването на разделно достъпни количества (т.е. не на нетръпкостно измерване)? FALSE

ii. AD (J) В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (DD) Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

4	± 1.5%	1000 Nm3	0.00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:	2a	Тип II	IC02(TJ)	55.26
v. Долна граница на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33.65
vi. Коэффициент на окисление — OxF:	1	OxF=1		100.00%
vii. Коэффициент на преобразване — CalcF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CalcC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-stab. BioC):				

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

Идентификация на водещия до отделение на емисионен поток, използван в плана за мониторинг: F4

Коментари: Инсталацията не е осъществявала дейност през 2013 г. година

5 F5. Газообразни – Природен газ; Природен газ - технологична суровина за амоняк Горене Фосилен CO2: 208,816.4 t CO2e
 Амоняк; Горива, използвано като технологична суровина Бял CO2: 0.0 t CO2e

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

i. AD (J) Основни ли са данните на обобщаване на данните от измерването на разделно достъпни количества (т.е. не на нетръпкостно измерване)? FALSE

ii. AD (J) В началото В края Прието Изнесено

iii. AD (DD) Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

4	± 1.5%	1000 Nm3	112,281.39	
iv. (Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF:	2a	Тип II	IC02(TJ)	1.86
v. Долна граница на изгаряне (NCV):				
vi. Коэффициент на окисление — OxF:				
vii. Коэффициент на преобразване — CalcF:				
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CalcC:				
ix. Въглерод от биомаса — BioC:				
x. Неуст. биоС (non-stab. BioC):				

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

Идентификация на водещия до отделение на емисионен поток, използван в плана за мониторинг: F5

Коментари: Природен газ за технологичен процес- каталитична конверсия на природен газ до Амоняк. Отдушник на преобразвателен кланан на регенератор, цех Амоняк

SGS
07.01.01X

Peter Simeonov

G. Measurement Approach (Подход)	Навигационно меню:	Съдържание	Предишен работен лист (Sheet)	Следващ работен лист (Sheet)
	Начало на работния лист			
	Край на работния лист			

G. Подходи на база измервания

от значение

Попълнете този раздел

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

Наименование на измереното съоръжение: Способността предвидената средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO2 или N2O)

Фракция на биомаса: Фракция на биомаса - означава делът на топлинния от биомаса източен в общото енергийно съдържание на димните газове или материал изразен като бройно число. Тази стойност трябва да се отнесе за всяка биомаса, за която са извършени измервания.

Неустойчива фракция на биомаса означава делът на топлинния от неустойчива биомаса източен от общото енергийно съдържание на димните газове или материал изразен като бройно число.

Потенциал за глобално затопляне: Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост на материали или се използват еквивалентни материали.

Потенциал за глобално затопляне: Способност на парниковите газове да допринесат за глобалното затопляне на съответните парникови газове.

1 N2O M1, Комин К 1, цех Азотна киселина

Общо фосилни емисии: 59,063 t CO2e
Общо емисии от биомаса: 0.0 t CO2e

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до определяне на емисии, ако е приложимо

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

Използван алгоритъм: 3 ± 5.0%

Единица мярка: d/Nm3 0.203101916

Потенциал за глобално затопляне: 290

i. Фракция на биомаса	
ii. Неустойчива фракция на биомаса	
iii. Брой работни часове	часове/год 6,914
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/час 141,1532102
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm3/год 975,863
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t 158

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

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

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществени обем от данни):
Виж страница "G_data para...", където са описани подробно моментите и причината за използване на заместителни данни, изчислени съгласно Регламент 601/2012

2

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

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до определяне на емисии, ако е приложимо

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

Използван алгоритъм:

Единица мярка: d/Nm3

Потенциал за глобално затопляне:

i. Фракция на биомаса	
ii. Неустойчива фракция на биомаса	
iii. Брой работни часове	часове/год
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/час
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm3/год
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t

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

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

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

3

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

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до определяне на емисии, ако е приложимо

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

Използван алгоритъм:

Единица мярка: d/Nm3

Потенциал за глобално затопляне:

i. Фракция на биомаса	
ii. Неустойчива фракция на биомаса	
iii. Брой работни часове	часове/год
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm3/час
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm3/год
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t

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

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

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

4

Общо фосилни емисии: t CO2e

Peter Smith

Общо емисии от биомаса: t CO2e

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

(a) Изчисления
 Позволяване на съответните параметри, водещи до отслабване на емисиите, ако е приложимо

Използван алгоритъм:

Потенциал за глобално затопляне:
 (i) CO2eq парникови газове:

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

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

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

i. Наименование на инсталацията:

ii. Наименование на оператора:

iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID):

iv. Вид пренос:

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

5

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

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

(a) Изчисления
 Позволяване на съответните параметри, водещи до отслабване на емисиите, ако е приложимо

Използван алгоритъм:

Потенциал за глобално затопляне:
 (i) CO2eq парникови газове:

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

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

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

i. Наименование на инсталацията:

ii. Наименование на оператора:

iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID):

iv. Вид пренос:

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

6

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

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

(a) Изчисления
 Позволяване на съответните параметри, водещи до отслабване на емисиите, ако е приложимо

Използван алгоритъм:

Потенциал за глобално затопляне:
 (i) CO2eq парникови газове:

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

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

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

i. Наименование на инсталацията:

ii. Наименование на оператора:

iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID):

iv. Вид пренос:

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

7

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

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

(a) Изчисления
 Позволяване на съответните параметри, водещи до отслабване на емисиите, ако е приложимо

Използван алгоритъм:

Потенциал за глобално затопляне:
 (i) CO2eq парникови газове:

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

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

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

i. Наименование на инсталацията:

ii. Наименование на оператора:

iii. Уникален идентификатор на инсталацията (ID):

iv. Вид пренос:

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

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

8

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

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

(a) Изчисления
 Позволяване на съответните параметри, водещи до отпадане на емисии, ако е приложимо

Иползван алгоритъм: _____

Потенциал за глобално затопляне: _____ (t CO₂e/t парникови газове)

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишна част)	ppm _v	_____
ii. Фракция на биомаса	-	_____
iii. Нестойчива фракция на биомаса	-	_____
iv. Времетрае работни часове	часове/год.	_____
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	_____
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год.	_____
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	_____

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

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

- Наименование на инсталацията
- Наименование на оператора
- Уникален идентификатор на инсталацията (IID)
- Вид процес

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

9

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

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

(a) Изчисления
 Позволяване на съответните параметри, водещи до отпадане на емисии, ако е приложимо

Иползван алгоритъм: _____

Потенциал за глобално затопляне: _____ (t CO₂e/t парникови газове)

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишна част)	ppm _v	_____
ii. Фракция на биомаса	-	_____
iii. Нестойчива фракция на биомаса	-	_____
iv. Времетрае работни часове	часове/год.	_____
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	_____
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год.	_____
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	_____

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

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

- Наименование на инсталацията
- Наименование на оператора
- Уникален идентификатор на инсталацията (IID)
- Вид процес

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

10

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

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

(a) Изчисления
 Позволяване на съответните параметри, водещи до отпадане на емисии, ако е приложимо

Иползван алгоритъм: _____

Потенциал за глобално затопляне: _____ (t CO₂e/t парникови газове)

	Единица мярка	
i. Концентрация на парникови газове (средногодишна част)	ppm _v	_____
ii. Фракция на биомаса	-	_____
iii. Нестойчива фракция на биомаса	-	_____
iv. Времетрае работни часове	часове/год.	_____
v. Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност)	1 000 Nm ³ /час	_____
vi. Дебит на димните газове (обща годишна стойност)	1 000 Nm ³ /год.	_____
vii. Годишно количество парникови газове от фосилни горива	t	_____

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

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

- Наименование на инсталацията
- Наименование на оператора
- Уникален идентификатор на инсталацията (IID)
- Вид процес

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

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

SAS
07.03.2014

Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Идентификация или друг вид идентификация на водещи до отпадъци на емисию поток - Потоците водещи до отпадъци на емисию поток в списъка от потоците, което или изведете друг вид идентификация (например, пропуски, свързани с контрол подготв.) за идентификация на водещи до отпадъци на емисию поток, материал, процес или поток за мониторинг, за които се отнася изискване за данни.

Наименование или друг вид идентификация на потока на емисию - Прочетете изискванията за емисию по списъка от потоците, което или изведете друг вид идентификация (например, пропуски, свързани с контрол подготв.) за идентификация на водещи до отпадъци на емисию материал, процес или поток за мониторинг, за които се отнася изискване за данни.

Описание, причина и методи - Прочетете всяка част от изискванията за данни, предоставяйки причините за изискванията за данни и описанията на методите за измерване на емисиите. При избора на по-малко от всички данни за изискване предоставяйте допълнителна информация за причините и описанията на методите за измерване на емисиите. Ако е възможно, включете в описанието данни за изискване за данни, като например данни за изискване за данни, които са били предоставени на емисию за съответния период от време.

Оценка на емисиите - Въведете тук емисиите, които не са били заместени с данни (или данни). Може да бъде предоставено описание на оценката на емисиите, което ще бъде използвано само като информационно данни, няма да бъдат предоставени към емисиите на другите потоци. Това означава, че оценката на емисиите и предоставените данни трябва да бъдат изготвени в съответствие с изискванията за данни за емисию. Заместеността на данни за емисию (например, данни за емисию) се дава на период и определен на база на конкретни данни. Въведете данни за емисию по списъка от потоците, което или изведете друг вид идентификация (например, пропуски, свързани с контрол подготв.) за идентификация на водещи до отпадъци на емисию материал, процес или поток за мониторинг, за които се отнася изискване за данни. Това означава, че оценката на емисиите и предоставените данни трябва да се отнасят само до периода с отпадъци на емисию. Това означава, че оценката на емисиите (пропуски и данни) е ДД (размер на пропуската, за която липсват данни) в EF (размер на данните за емисию).

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	24.01.2013 - 10:00 ч	24.01.2013 - 12:00 ч	Проведено на промишлен експеримент, при което се отчитат 5	57.666
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	11.02.2013 - 21:00 ч		Рестартиране на сървъра - поддръжка. Отчита се един брой половинчасово нулево показание за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	12.819
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	28.02.2013 - 08:30 ч		Рестартиране на сървъра - поддръжка. Отчита се един брой половинчасово нулево показание за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	12.819
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	31.03.2013 - 02:30 ч	31.03.2013 - 00:00 ч	Проблем с акабелването на информационния модул. Губи се два броя половинчасови показания за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	25.638
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	05.05.2013 - 00:00 ч	08.05.2013 - 15:00 ч	Повреда на комуникационен модул MODBUS, поради което за споменатия период са отчетени нулеви стойности за концентрацията на N2O - 173 броя половин часови показания. Стойностите на дебита на отпадния газ са в нормални показания. През този период инсталацията е работила в нормален технологичен режим. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно.	2137.265
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	16.05.2013 - 01:00 ч	16.05.2013 - 23:30 ч	Изгоряла платка на модул MODBUS, поради което за споменатия период са отчетени нулеви стойности за концентрацията на N2O - 44 броя половин часови показания. Стойностите на дебита на отпадния газ са в нормални показания. През този период инсталацията е работила в нормален технологичен режим. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно.	578.448
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	17.09.2013 - 11:00 ч	18.09.2013 - 08:30 ч	Завършване на частовия ремонт на разходомерно устройство, подменено на време на капиталния ремонт. За споменатия период са отчетени нулеви 43 броя половинчасови показания за концентрацията на N2O. Стойностите на дебита на отпадния газ са в нормални показания. През този период инсталацията е работила в нормален технологичен режим. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно.	506.334
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	18.11.2013 - 22:00 ч		Рестартиране на сървъра - поддръжка. Губи се един брой половинчасово показание за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	12.819
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	21.11.2013 - 10:00 ч	21.11.2013 - 14:30 ч	Профилактичен преглед на системата от поддържащата фирма съгласно Договор за сервизно обслужване. За споменатия период са отчетени нулеви стойности за концентрацията на N2O - 9 броя половинчасови показания. Стойностите на дебита на отпадния газ са в нормални показания. Използвани са заместящи стойности за 5 броя половинчасови стойности за споменатия период, изчислени съгласно Регламент 601/2012: CN2O заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	119.677
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	02.12.2013 - 17:30 ч		Рестартиране на сървъра - поддръжка. Губи се един брой половинчасово показание за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	12.819
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	18.12.2013 - 02:00 ч		Рестартиране на сървъра - поддръжка. Губи се един брой половинчасово показание за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	12.819
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	28.12.2013 - 02:30 ч		Рестартиране на сървъра - поддръжка. Губи се един брой половинчасово показание за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	12.819
M1. Комин К 1, цех Азотна киселина	08.01.2013 - 22:30 ч		Рестартиране на сървъра - поддръжка. Отчита се един брой половинчасово нулево показание за споменатия период за концентрацията на N2O и за дебита на отпадния газ. Използвани са заместящи стойности, изчислени съгласно формулата: C заместяща = Ср.ар. + 2 * σ стандартно	12.819

07.01.14

Peer Smith

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

14 Дани за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталациите молци (за полифосфати) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Ранжира на активност
1 Производство на Амониак	20 15 10 95	t	167 259.00
2 Производство на Азотна селитра	20 15 10 90	t	280 617.00
3 Производство на Трех суперфосфат	20 15 41 00	t, 100% P2O5	93 204.79
4 Производство на Mono-амониев фосфат	20 15 73 00	t	36 238.00
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращения	Определение
TSP	Трех суперфосфат
MAP	Моно-амониев фосфат
НГА	Натриев трифосфат
РЕПГ	Разрежданост за емисии парникови газове
ЕПГ	Емисии парникови газове

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 Excel формат. Във всякакви предоставяне на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането и ще да забави процес. Към предоставяне на допълнителна информация трябва да има ясно пропуски по-долу, като се използват имплицитно на файлове (файлове).

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
"Monitoring_2013_N2O_Agrop.xlsx"	Справка от 01-01-2012 до 31-12-2013 за данните от Система за непрекъснат мониторинг, цех Азотна селитра
"gas_DeMoc_2013.xlsx"	Данни по отчетни прибори, одобрени в план за мониторинг на ЕПГ / версия 4 / 2012 година
"NAOGas_Bulgaria_2013.xlsx"	Данни по търговски прибори на България
"Data_gas.xls"	Месечни справки за консумация по прибори съгласно МП и по търговски прибори на България
"MR2012_pilodna_shema_polno.xlsx"	Схема на емисионния процес и измервателните уреди, дефинирани в РЕПГ 64.Н1/2012
"teoriindefinitiv_uchastnata.xlsx"	Изчисляване на неопределеността на приборите / системите
"uchastnata_uchastnata_2013Mw.xlsx"	Изчисляване на стойността на входящата мощност за 2013та година, на база данни за дейността (природен газ само в Горната подинсталация)
"protokoli_2013.xls"	Протоколи за проверки на прибори, 2013
"data_Gas.xlsx"	Снягледване на моментите с пикови стойности и докзване на изчисленията като t CO2, получени в G_Data Gas

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:

SGS
AGROPOLCHIM

Peter Smith

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:

Агррополихим АД

Име на инсталацията:

Агррополихим АД

Уникален номер за идентификация на инсталацията:

BG-existing-EG-033-34

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Отделни парникови газове
	Мерна единица	Мерна единица	
A1 Производство на амоняк	207800	тона / година	CO2
A2 Производство на азотна киселина	383000	тона / година	CO2 & N2O
A3 Изгаряне на горива	85.3	MW(th)	CO2
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		Емисии (неустойчива биомаса) t CO2
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	
Горене	434571	4,085.11	0	0.00	0
Технически емисии					
Масов баланс					
Емисии на натриево флуоридирано въглеродороди (PFC)					
Измерване	59063	0.00			
CO2	59063	0.00			
N2O					
Пренос на CO2					
Неприва методика					
Сума	493635	4,085.11	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

493,635 t CO2e

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

0 t CO2e

0 t CO2e

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

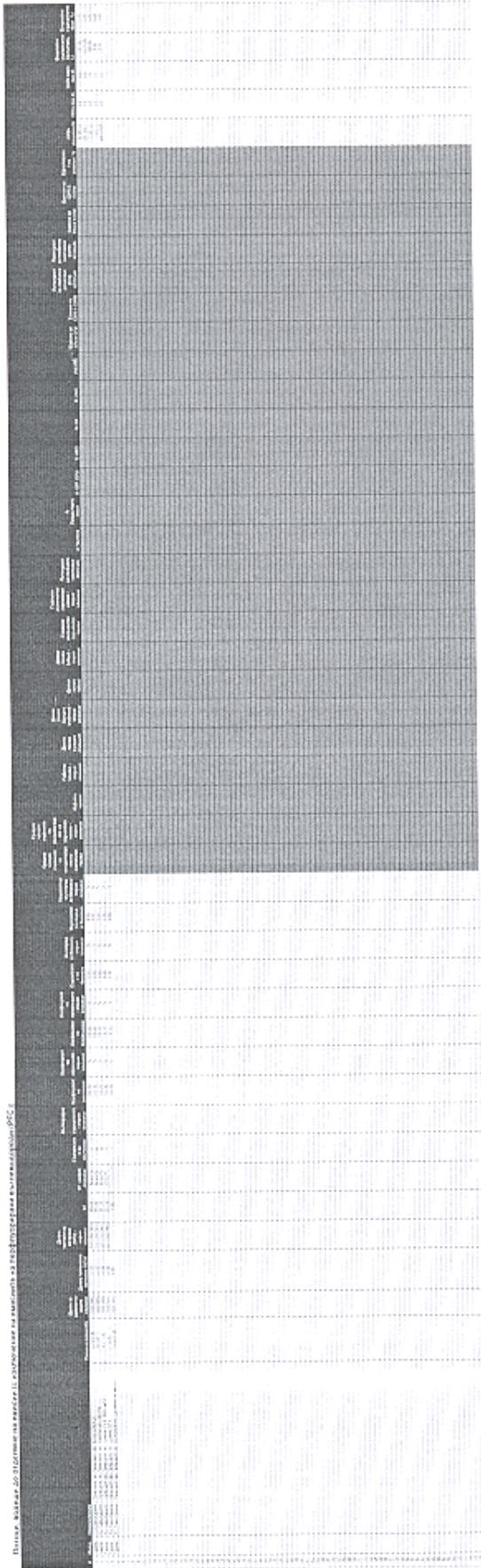
Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Peter Smith

Рисунг. 1. Структура системы управления качеством в соответствии с требованиями стандарта ИСО 9001:2015



SGS
07.01.2015