

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)

Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. 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:

"Ником 97" АД
"Ником 97" АД
BG-existing-BG-119-166

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:

Сава Стоянов Шолов

13.2.2015 год.

Дата

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



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2014

Забелжитка: 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. Докладването на такива промени в настоящия лист е задължително, въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда.

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	РЕПГ №15/2009 г., актуализирано с Решение №15-НО-Ю-А2/2013 г.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация; или която това е предвидено в националното законодателство, на която са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора	"Ником 97" АД
ii. Улица, номер	бул. "Васил Левски" №15, ет. 10
iii. Пощенски код	5000
iv. Град	Велико Търново
v. Държава	България
vi. Име на упълномощения представител	Савата Шопов
vii. Адрес на електронна поща	savata@abv.bg
viii. Телефон	+359885866966
ix. Факс	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията	"Ником 97" АД
ii. Наименование на обекта	"Ником 97" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-exiting-BG-119-166
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	ул. Антон Страшимиров №159
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град	Горня Оряховица
iv. Област	Велико Търново
v. Пощенски код	5120
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	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	0 4000002
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	3.ж) Инсталации за производство на керамични продукти чрез изличване, по-
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари: <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, изключително временни или постоянни промени в приложените власитни моли олюшете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</i> <i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промена, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителните</i>	



4 Дани за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган иска да се свърже 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 инсталацията:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Sava
iii. Фамилно име:	Шошов
iv. Длъжност:	Изпълнителен директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	savata@aqbv.bg
vii. Телефон:	+359885866966
viii. Факс:	

(b) Алтернативно 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 Дани за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	ул. "Евлоги Георгиев" 1
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i. Име:	Павел Врацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 692
iv. Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „FAB“), вадена държава-членка може да реши да провери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

Наличието на посочената информация за реструктуризма може да зависи от практиките на администриращата държава-членка за акредитирани на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава—членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите на Приложение I към Директивата за Европейската система за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, вбъди следните технически данни:

Процентът същър маса, който е изчислението на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея

- Национална емисионна топлинна мощност (за дейностите, които подават и обхватят на Европейската система за търговия с емисии която е над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWh) и преобразованата максимална изчисленията емисионна мощност използвано гориво за единица време, умножено по изчислеността на горивото

Производствен капацитет за тези процеси в Приложение I дейности, при които следните на производствения капацитет определя дали подават и обхватят на Европейската система за

Молте уверете се, че критериите на инсталацията са определени правилно, и съответствие с използваните и Приложения I към Директивата за Европейската система за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложения I. Този документ може да намериш на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_installation_en.pdf

Въведният тук списък е достъпен като падеж мено в таблиците по-долу, но месата където се изисва посочване на видо дейност в рамките на обхвата на инсталацията

Молте да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падежното мено да има не разположените списък с видовете горива/материали, водещи до отделени парникови газове

До 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), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За приложения, свързани с изчисляването или обхващането на отделни емисионни системи на инсталацията или други информация, които има отношение към разпоредбата на изисване официално одобрение от Милитаризацията към централния офис

Table with 7 columns: Ref. №, Дейност по Приложение I, CRF категория 1 (Енергия), CRF категория 2 (Процесни емисии), Общ капацитет за съответната дейност, Мерна единица, Отделени парникови газове

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Молте ползвайте или от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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 обаче специфични методи и задължително, съгласно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да отворите раздълите в блоковете, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задобяват условно форматирание, което да ви спестява и рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подзаглавлия, за които се счита, че са „разделени“, преди да примените към следващите раздели от настоящия формуляр

В случай, че не е възможно да попълните някой точен от съответните следващи раздели, но смятате, че в Вашата дейност информацията се изисва, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са правилни

Молте имате предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг

Table with 2 columns: Изчислителен подход за CO2, Измервателен подход за CO2, Непряк подход за определяне на емисиите (член 22), Изчисляване на емисиите на N2O, Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглороди (PFCs), Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива

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

Потопните този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методи или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Разпоредбата в документ № 7 („Общи указания за оператори на инсталации“)

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

- 1. От списъка на падежното мено изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Типичен на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация в основа за по-нататъшните задължения, т.е. за спортистите, които следва да се прилагат
- 2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падежното мено. Категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например може да бъде – категория „възобновими – природен газ“, течни – теглики мазут“, материал – суровина смеси“
- 3. Въвеждете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно

Важно! С одено осигуряване на последователност въвежданите водещи до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Table with 5 columns: Дене и за идеи, 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

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

Применете към следващият точки по-долу

Списъците и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Тези източни и точки на измерване е приспособени системи, използвани за пренос на CO2 и шав съхранение в авлажки обекти

Не се изисва въвеждане на данни, ако сте получили пр-заде, че не са използвани подходи на база измервания

Важно! С одено осигуряването на последователност въвежданите точки на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и

Table with 3 columns: Обозначения на точки на измерване M1, M2..., Описание, Измерване емисии на парникови газове



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data", "Данни за дейността" - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес. тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегло/време (TJ), теглова маса (t), или за въздуха - нормални кубични метри. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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: Изнесено от инсталцията количество гориво или материал.

(Предварителен) емисионен материал: емисионен 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, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при изгарянето водни пари (т.е. без амегията, нужна за изгаряне 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.

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намирани в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу):
http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/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 материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.
 По-подробни указания може да бъдат намирани в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу):
http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/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 сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Тип I: Стойности по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение V1 (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 съответните държави, 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 беззаветелство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разришил за определено им да се използва същия алгоритъм, кактото се използва за стандартните горива в търговско

Установени заместители: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени помежду им годишно в съответствие с изискванията за лабораторен анализ.

Тази анализа обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелационните данни, установени ковенно 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, предоставена 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 изчисленията по членовете с номер от 22 до 35.

Тип I - био: Приложен в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2.
 - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т.е. приема се че материалът е с изцяло фосилен произход (дялът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган.

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на варианти за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни

Тип II - био: Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай в необходимо изрично одобрение на стандарта и съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

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

несъместимо: Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъместими. Възможните несъответствия може да са свързани с използваните въведени в съответствие с факторите, които не се отнасят до конкретните видове до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1	F1. Материал - Други продукти; Готова продукция Керамика; Алкални оксиди (метод Б)	Технологични емисии	Фосилен CO2:	121,5 t CO2e
			Био CO2:	0,0 t CO2e

Попълнете инструкциите за въвеждане на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

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

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

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1	= 7,5%	t	1 280,00	
iv. (Предварителен) ем	1	0,09642 tCO2/l	tCO2/l	0,09642	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисление					
vii. Коефициент на прео	1	CorvF=1		100,00%	
viii. Стойност на въглерод					
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (non-su)					

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. Твърди – Други видове битуминозни въглища: Черни въглища** Горене **Фосилен 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 (j на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j В начало: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

Algoritmъ	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	98,4117	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	25,90	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прев				
viii. Стойност на въглер				
ix. Въглерод от биомас				
x. Неуст. биоС (non-su				

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 – Други видове битуминозни въглища: Шлам от черни въглища** Горене **Фосилен CO2: 284,9 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 (j на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j В начало: 111,79 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

Algoritmъ	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	111,79	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	98,4117	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	25,90	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прев				
viii. Стойност на въглер				
ix. Въглерод от биомас				
x. Неуст. биоС (non-su				

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. Твърди – суббитуминозни въглища: Брикетен ситнеж от кафяви** Горене **Фосилен 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 (j на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? TRUE

ii. AD (j В начало: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00

Algoritmъ	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/TJ	98,0687	
v. Долна топлина на и	2a Тип II	GJ/t	18,238	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прев				
viii. Стойност на въглер				
ix. Въглерод от биомас				
x. Неуст. биоС (non-su				

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. Твърди – Дърва за огрев: Дърва** Горене **Фосилен CO2: 0,0 t CO2e**
 Горене: Твърди горива **Био CO2: 1 083,3 t CO2e**

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

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

ii. AD (j В начало: 0,00 В края: 230,00 Прието: 850,00 Изнесено: 0,00

Algoritmъ	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	1 ± 7,5%	t	620,00	
iv. (Предварителен) ем	1 Тип I	tCO2/TJ	112,00	
v. Долна топлина на и	1 Тип I	GJ/t	15,60	
vi. Коэффициент на окис	1 OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на прев				
viii. Стойност на въглер				
ix. Въглерод от биомас			100,00%	
x. Неуст. биоС (non-su				

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 в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация Посочете еднина до отбеляжване на емисии поотделно в списъка от работното меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснат подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от работното 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 измерване 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 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато е планиран мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместителни данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са липсващи данни за EF от една партида на поток, водещ до отбеляжване на емисии (напр. технологични емисии). Заместителният EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПотоциГориваИМатериали“ („G_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД. (поземна емисия/емисия за изгаряне на гориво/емисии от EF, изчислени на базата на заместителни 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					
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

14. Данни за производството

Въведете тук информация за продуктите, включително за произведените в инсталцията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Керамични продукти	26.26.11.00	т/година	1 260,00
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15. Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при ползването на настоящия

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 Ви препоръчаме да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т)

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:	"Ником 97" АД
Име на инсталацията:	"Ником 97" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-119-166

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици за парникови газове	
		Тонове дневно	CO ₂
A1 Керамична промишленост	168		
A2			
A3			
A4			
A5			

Потоци горива/материали, водещи	Емисии (фосилни) t CO ₂ e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO ₂	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO ₂
Горене	285	2,90	1083	9,67	0
Технологични емисии	121	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	406	2,90	1083	9,67	0

Общо емисии от инсталацията:

406 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса 1 083 t CO₂eИнформативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO₂eИнформативни данни: пренос на CO₂Количеството пренесен CO₂ в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Потоци, водещи до отделење на емисии (с исклучение на емисиите на перфлуорирани углеводороди (PFC))

#	Метод	Наименовање	Датум за дејноста	Датум за дејноста		Допа	Допа	ЕФ - мерни единици	ЕФ - мерни единици	Скаларни е на	Вителово	Коефициент на		Коефициент на		Вителово		Чистење		Енергио
				мери	мери							на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	
1	Трансформација емисии	F1 Вителово - Допа постојќи, 1 глава ит	1	2020.00	0.00	0.10	0.00	0.00	0	0	100.00	%	100.00	%	0.00	%	0.00	%	0.00	0.00
2	Средне	F2 Вителово - Допа постојќи, 2 глава ит	1	1111.70	45.90	64.1	98.41	IC027U	0	0	100.00	%	100.00	%	0.00	%	0.00	%	284.9	0.0
3	Средне	F3 Таври - Долга висока брзина во	1	0.00	18.24	64.1	96.07	IC027U	0	0	100.00	%	100.00	%	0.00	%	0.00	%	0.0	0.0
4	Средне	F4 Таври - среднобрзински валиша Бг	1	620.00	15.60	64.1	112.00	IC027U	0	0	100.00	%	100.00	%	100.00	%	0.00	%	1.085.3	0.0
5	Средне	F5 Таври - Дурва за отпад Дурва	1																	9.67
6																				

Потоци, водещи до отделење на емисии на PFC

#	Метод	Наименовање	Датум за дејноста	Датум за дејноста		Допа	Допа	ЕФ - мерни единици	ЕФ - мерни единици	Скаларни е на	Вителово	Коефициент на		Коефициент на		Вителово		Чистење		Енергио
				мери	мери							на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	
1																				
2																				
3																				
4																				

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименовање	Датум за дејноста	Датум за дејноста		Допа	Допа	ЕФ - мерни единици	ЕФ - мерни единици	Скаларни е на	Вителово	Коефициент на		Коефициент на		Вителово		Чистење		Енергио
				мери	мери							на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	на оксидне	
1																				
2																				
3																				
4																				

