

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
	Деятности по приложение I
	Подходи за мониторинг
	Потоци горива и материали, водещи до отделения на емисии
	Точки на измерване
B	Потоци горива/материали, водещи до отделения на емисии
G	Подходи на база измервания
D	Непряк подход
E	Определение на емисиите на перфлуорирован газ (PFC) от производството на първичен алуминий
J	Пропуски в данните
Z	Допълнителна информация
	Подробна информация за производството
	Определения и съкращения
	Допълнителна информация
	Забележки
I	Резюме
H	Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство

"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство

BG-existing-BG-061-173

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 до-долу:

12.03.2014г

Дата

Валентин Ганев

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 **2013**

*Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентификацията на оператора, наименованието на инсталацията или броя идентификация, който има отнасянето към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.
 Допълвяването на такъв промен в инсталацията обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени над-изпълнителните данни.
 За промените в наименованието или идентификацията на оператора, операторът трябва да предостави копие на разрешителното, което да посочва как разрешителното се изменя съгласно изискванията по относителните изисквания на местни ниво.*

2. Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването:

(b) Държава-членка:

(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ):

(d) Данни за оператора:
Операторът е физическо или юридическо лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или което поема е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаваните икономически преобладаващи въпроси с техническото функциониране на инсталацията.

i. Наименование на оператора:

ii. Улице, номер:

iii. Пощенски код:

iv. Град:

v. Държава:

vi. Име на упълномощения представител:

vii. Адрес на електронна поща:

viii. Телефон:

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:

ii. Наименование на обекта:

iii. Уникод номер за идентификация на инсталацията:

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

i. Адрес, ред 1:

ii. Адрес, ред 2:

iii. Град:

iv. Област:

v. Пощенски код:

vi. Държава:

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

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИП3:

ii. Идентификация по ЕРИП3:

iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3:

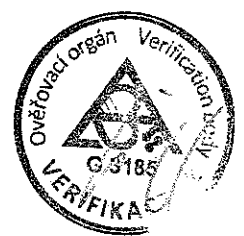
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3:

(d) Компетентен орган за разрешителното:

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг:

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

(g) Коментари:
*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, естествено временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, които съществуват и по-големи причините за тези промени, неизпълнените данни на промените, както и неизпълнените и крайните данни на временните промени.
 Да се отбележи, че промените в Бележки, направени тук по качеството и да било промени, не може да се считат за официално извещения за изменения на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действителна процедура.*



4. Данни за контакти

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което 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:	инженер жп/жи
ii. Собствено име:	Даниел
iii. Фамилно име:	Котел
iv. Длъжност:	Ръководител на управление "Б.ТОС"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Идеал Стандарт - Видиня АД, завод за производство на санитарна керамика
vi. Адрес на електронна поща:	IKCorporate@idealstandard.com
vii. Телефон:	0895742301
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:

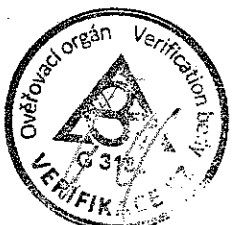
i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ
ii. Улица, номер:	ул. Белград 27
iii. Град:	гр. Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:
Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде одобрен верификатор по въпросите, свързани с ЕССТЕ

i. Име:	Гивел Брациш
ii. Е-поща адрес:	gbraci@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:
Може да се отнася предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 608/2012 (Регламент за верификация и сертификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да посочи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитацията.
В този случай „акредитацията“ трябва да се нарича „сертифициране“, а „сертифат по акредитация“ — „информален сертификат“.
Наименование на посочената информация за регистрация може да зависи от практиката на администрацията дадена-членка за акредитацията на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	3/2014



Б. Описание на инсталацията

С. Дейности по Приложение 1 към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, която се извършват в инсталацията, дебит следните технически данни.

За всяка от дейностите по Приложение 1 към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, която се извършват в инсталацията, дебит следните технически данни. Посочете също така, каква е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение 1, която се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „дебит“ е настъпил конкретен смисъл:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейността, която попада в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се извършва от 20 МВт), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MВт) и представлява максималното възможно количество изгаряно гориво за еднаква време, умножено по calorificosity на горивото.
- Производствена капацитет за тази дейност в Приложение 1 дейности, при която способността на производствения капацитет определя дали изгарят в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че когато не е установено да се определят, е съответствие с системата в Приложение 1 към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вжте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение 1. Този документ може да намери на следния линк:

http://ec.europa.eu/economy_finance/energy_environ/energy_environ_en.pdf

Въведете тук списък с дейности като лидер по-горе и табелите по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на системата на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в даденото меню да има на разположение списък с водещи потоци горива/материали, водещи до отделяне на

да се има предвид, че при бъдещите ни каталогизиране на обикни форми за въвеждане на националните системи за интензивизиране на парникови газове (SRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали и при произволство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (например, емисии от разлагане на карбонати, категория 2)

За подробности относно различията между националните системи за интензивизиране на парникови газове и европейската система за интензивизиране на парникови газове, вжте списък с различията за интензивизиране на парникови газове на следния линк:

Ред. №	Дейност по Приложение 1	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Корпусна промишленост	1A2a – Енергия – Други промишлени сектори		6400	тако горещина	CO2
A2	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор		1	MW годишно	CO2
A3						
A4						
A5						

Д. Основни емисии

(а) Подходи за мониторинг:

Моля посочете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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 въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разликите в докладите, както се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължат условно формулярите, които да ви насочат в рамките на формулярите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непотвърдени данни. Трябва да попълните всички подточки, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(Б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Поприят подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изключване на емисиите на НСО	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани вещества (PFСв)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържания се в горива	FALSE	

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

От значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителен подход (например, по специфична методика или с масов баланс). За определяне на потока, поток, всеки до отделяне на емисии влизат Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталацията“).

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

1. От списъка на изчислено меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии. Трябва да се посочи, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбери като набор от провекта, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните изчисления, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от подточки меню за избор 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 на приложение 1 е възможно дадени водещи 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 подточки меню „вод на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

2. Изберете влязълите на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на подточки меню. Категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „автомобили – природен газ“, „тежък метал“, „материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за гориво или материал от подточки меню емисии има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от подточки меню.

3. Въведете най-малкото на водещ до отделяне на емисии поток, ако е уместно. В случай, че категорията на водещ до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материал, може допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данни за поток, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F1 Горива: Средствата за топлинна енергия	Горива: Преработка на		
F2 Материали: Въздухо-защитни вещества (метал А)	Материали: Топило		
F3			

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

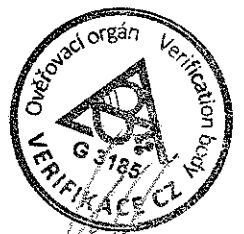
Без значение

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснато измерване на емисиите (СЕМ). Тези системи и точки на измерване в търговските 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 въвеждате точките на измерване в същата последователност, както и последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентифициране).

Обозначение на точка на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Котел на въздушен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци и същите последователности, 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 твърдожули (TJ), тунсове маса (T), или за масовите - нормални кубични метри (Nm³), 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 степенително число, наред с "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 състоянието записи (член 27, параграф 1, точка б)), избягвайте "GRAB-NOT-TRUE" за точка I, по-долу. Съответните параметри са със значението на този случай.

В началото: Съответните записи от гориво или материал в началото на докладния период
В края: Съответните записи от гориво или материал в края на докладния период
Прито: Количеството закупено гориво или материал през докладния период
Изнесено: Изнесването от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен) емисионен фактор (prelim) EF: Предварителен емисионен фактор означава притокът емисионен фактор за общите емисии, резултат от укриването на смесено гориво или смесен материал, със специално на общото въглеродно съдържание, еквивалент фракция на биомаса и фосфорна фракция, преди да бъде умножен по фосфорната фракция (без на фосфорна въглерод), за да се получи емисионен фактор
Данна топлина на изгаряне (NCV): Данна топлина на изгаряне" означава специфицирано количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (аналитично) на гориво или материал при стандартни условия, без топлинната на изгаряне на образувателите се при взривното горене (т.е. без енергията, която се отделя при изгарянето на съединенията се в горивото вода)

Конфигурация на измерване - OxF: Конфигурация на измерване
Коэффициент на преобразуване - ConvF: Коэффициент на преобразуване
Стойности на въглеродното съдържание - ВЪГЛЕРОДНО СЪДЪРЖАНИЕ
Въглерод от биомаса - BioC: "Притоци на биомаса" означава данни на топлинна от биомаса въглерод и общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно. Тези стойности трябва да се отнасят за естествата биомаса, за която са извършени следните условия:
- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за пинуси възраст), или
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и този критерий се удовлетворява.
По-подробни указания могат да бъдат намерени в Ръководния документ № 3, "Въпроси, свързани с биомасата" (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/energy_efficiency/docs/3_biomass_en.pdf
Неуст. BioC (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава данни на топлинна от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като бройно число.
Тези стойности се отнасят само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.
По-подробни указания могат да бъдат намерени в Ръководния документ № 3, "Въпроси, свързани с биомасата" (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/energy/energy_efficiency/docs/3_biomass_en.pdf

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

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти могат да бъдат определени или като емисионни стойности или като емисионни стойности, като основата на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

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

Тип I: Стойности по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, взети от Международния технически комитет по изменението на климата - IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква в) или д), т.е. стойности, еквивалентни от доставчици или с извършени в миналото анализи, но които продължават да са валидни.

Тип II: Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точка б) и в) - емисионни фактори, специфични за съответните горива, например специфични, използвани за национални изчисления на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-голямо. Тези стойности също така могат да бъдат използвани за изчисляване на емисионни фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че оптимизираните от специфицираната стойност не използват на изгаряне не са надвишавали 1% през последните три години и че компетентният орган в разпоредбата им да се използва специално алгоритъм, който се използва за стандартните горива в търговския разпространение.

Употребени заместителни данни: Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени по-рано или възобнови или използвани за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, преди които този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с типичните анализи. Корелациите с употребяваните заместителни данни могат да са базирани на:
- измерване на изпитвателна на конкретни емисии течни или газообразни горива, еквивалентно използваните в нефтохимическия сектор;
- данните топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи за покупки: Данната топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставена от доставчиците на гориво, при условие, че тя е съставена в съответствие с вътрешните национални и международни стандарти. Това в приложимо само по отношение на изгаряне се в търговския разпространение

Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни съответствията по отношение с член 32 до 35.

Тип I - био (био): Прилагане в еден от следните методи, които се считат за неважност:
- 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 втора, т.е. приема се, че материалът е в изцяло биоген произход (данни на биомаса EF=C), 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 биоген, например, т.е. използване се счита за валиден за природен газ в съответствие с член 3, буква б) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕС [Директивата за възобновяемите енергии]

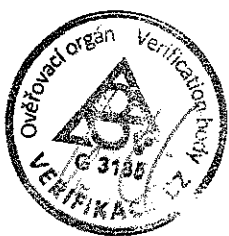
Тип II - био (био): Данни на биомаса се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично съобщение на стандартите и съответните формулировки и него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно: Непълното съобщение за грешка означава, че влязлите данни на този ред в задължително, до е пропуснати.
несъответствие: Несъответствие за грешка означава, че влязлите данни са несъответствие. Възможните несъответствия могат да са отграничени с използването единици, съответни данни за факторите, които не са отпуснати до компютърните единици до отделяне на емисии потоци, или до прилаганите стойности над 100 %.

Table with 2 columns: Fuel type (F1: Газообразни - Природен газ; Горивне) and CO2 values (CO2e: 20 283.6; Bio CO2: 0.0).

Main data table with columns: AD (DD), Algorithm, Description, Unit, Value, Error. Rows include: i. AD (DD) (FALSE), ii. AD (DD) (Start/End/Inlet/Output), iii. AD (DD) (Algorithm 4, ±1.5%), iv. (Prelim) EF (2a, 1000 Nm³, 55.26), v. NCV (2a, 1000 Nm³, 33.65), vi. OxF (1, OxF=1, 103.110%), vii. ConvF, viii. BioC, ix. non-sust. BioC.



2	B2. Материал – Глина / Глини за производство на керамични продукти		Технологични емисии:		Освоен CO2:	1,054,2	t CO2e
	Керамика: Входящи количества карбонати (метод A)				Био CO2:	0,0	t CO2e
i. AD (ДД): Основни ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на раздотно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> TRUE							
ii. AD (ДД): В началото: 4 048,75 В края: 2 515,39 Прието: 11 484,39 Изнесено: 0,00							
iii. AD (ДД):		Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):		1	0,08794 tCO2L	tCO2L	0,08794		
v. Делът топлина на изгаряне (NCV):							
vi. Коэффициент на окисление — OxF:							
vii. Коэффициент на превръщане — ConVF:			ConVF = 1		100,00%		
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:							
ix. Въглерод от биомаса — BioC:							
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):							
		Алгоритми, валидни от: <input type="text"/>		до: <input type="text"/>	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="text"/>		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="text"/>							
Коментари: <input type="text"/>							



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование или друг вид идентификация Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за безвъзвратите на измервания походи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Когато в плана за мониторинг все още не е била включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, експлицитно доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделия на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/оръжия/Материали“ („C_Sources/Streams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионите 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 (където ДД означава „за която липсват данни“) x EF (приложен на базата на заместващи данни)

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

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



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

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. Производство на санитарна керамика	26.22.10.30	тон	33 936,00
2. Подинсталация с топлинен показател	26.22.10.30	TJ	15,96
3. Подинсталация с горивен показател	26.22.10.30	TJ	348,68
4. Подинсталация с технологични емисии	26.22.10.30	тон CO2	1 054,20
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

Съращение	Определение

16. Допълнителна информация

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

Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
Справка за движение на глините и	Справка за движение на глините и карбонатите през 2013г.
Справка за движение на природен	Справка за движение на природен газ през 2013г.
Справка за произведен шликер	Справка за произведен шликер през 2013г.

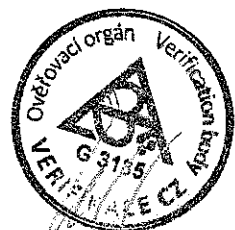
Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17. Забелжки

Място за допълнителни коментари:

Използвани годишни количества на вложените карбонати:

1. BARIUM CARBONATE - 2,605 t.
2. SODIUM CARBONATE - 8,093 t.
3. CALCIUM CARBONATE - 363,600 t.



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:	"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна керамика
Име на инсталацията:	"Идеал Стандарт - Видима" АД, завод за производство на санитарна керамика
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-061-173

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Керамична промишленост	54040	тонове годишно	CO2
A2 Изгаряне на горива	11	MW годишно	CO2
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	21338	367,04	0	0,00	0
Горене	20284	367,04	0	0,00	0
Технологични емисии	1054	0,00	0	0,00	0
Масов баланс					
Емисии на напълно флуид					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	21338	367,04	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

21 338 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса: 0 t CO2e

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

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



