

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на раздели — с нормален шрифт

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (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:

"Захарен комбинат Пловдив" АД

"Захарен комбинат Пловдив" АД

BG-existing-BG-068-260

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:

22.02.2016

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM bg 161215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган**1 Годината, за която се отнася докладът****2015**

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

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

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

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 131/2009
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Захарен комбинат Пловдив" АД
ii. Улица: номер:	бул. "България" 117
iii. Пощенски код:	4003
iv. Град:	Пловдив
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Деница Божилова
vii. Адрес на електронна поща:	marketing@crystalbg.com
viii. Телефон:	032 900 468
ix. Факс:	032 953 945

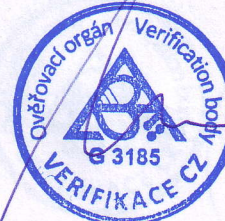
3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	"Захарен комбинат Пловдив" АД
ii. Наименование на обекта:	Горивна инсталация
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-068-260
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	бул. "България" 117
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Пловдив
iv. Област:	Пловдив
v. Пощенски код:	4003
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	ИАОС
(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:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имайки значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, 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 действащите процедури.



4 Данни за контакт

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

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Анастасия
iii. Фамилно име:	Янкова-Николова
iv. Длъжност:	Входящ контрол
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	quality.control.zk@gmail.com
vii. Телефон:	032 900 446; 0885 133 285
viii. Факс:	032 953 945

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
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 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 водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Давид Маленек
ii. E-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 593
iv. Факс:	

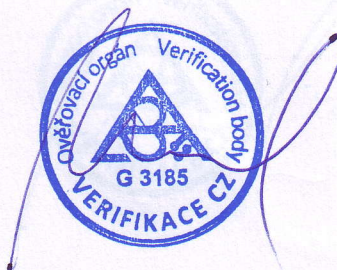
(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери 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 регистрация може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i. Акредитираща държава-членка:	Чешка Република
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 по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ в настоящия контекст означава:

- Номиннална изходяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии и което са над 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Произведен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

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

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

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на въглеродни, категория 2)

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

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля)		32	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задвижат условно формирането, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се смята, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:	FALSE	
Непък подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащата се в горив	FALSE	

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

от значение

попълнете този раздел

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

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

1. От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде – категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина смес“...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги 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 падащото меню.

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общ клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

Важно! С оглед осигуряване на последователност въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е последния одобрен план за

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	грешка
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F3				
F4				
F5				



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): „Activity Data“/Данни за дейността“ - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в твърджули (TJ), тонове маса (t), или за газовите — нормални кубични метри обем (Nm³).

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б), избереете „ПРАВИЛНО“/“TRUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен „Предварителен“ емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (дела на фосилния

Долна топлина на „Долна топлина на изгаряне“ - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при гореното водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на съдържащата

Коефициент Коефициент на окисление

Коефициент Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от „Фракция на биомаса“ означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- 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 намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биос „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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

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

За сведение и указание са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности, гарантирани от

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, където се изисква за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези **застъпващи** **данни** анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени **данни** косвени показатели могат да се базират на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове течли или газообразни горива, включително използването в нефтохимическата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съществена в **за покупка** съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

Лабораторни В този случай изцяло са валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35. **анализи:**

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
- Прилага се член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранция за произход в съответствие с член 2, букви а) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е

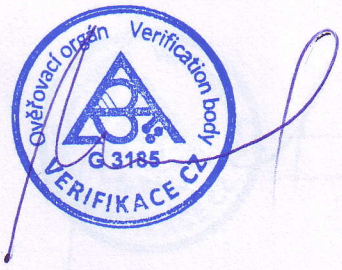
Тип II — био Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) съответните формулирани в нево методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъответствия може да се свързват с използваните единици, с въведени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	544,8 t CO2e		
	Горене: Стандартни търговски 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 (Д) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input type="checkbox"/> FALSE						
ii. AD (Д) В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>						
iii. AD (ДД):						
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iv.	(Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	65,3662	
v.	Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,911	
vi.	Коефициент на окис	1	Ox/F=1		100,00%	
vii.	Коефициент на преобр					
viii.	Стойност на въглеродо					
ix.	Въглерод от биомаса –					
x.	Неуст. биос (non-sust.					
Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): _____						
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: _____						
Коментари: _____						



2	F2. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво		Горене	Фосилен CO2:	0,0	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски 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 (✓) обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? <input checked="" type="checkbox"/> TRUE						
ii. AD (✓) В началото: 0,00 В края: 0,00 Прието: 0,00 Изнесено: 0,00						
iii. AD (ДД):						
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	2	± 5,0%	t	0,00		
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,10		
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,30		
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1		100,00%		
vii. Коэффициент на превръщане						
viii. Стойност на въглеродния съдърж						
ix. Въглерод от биомаса						
x. Неуст. биоС (non-sust						
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:						



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталация с топлинен показател	1081	TJ	6,14
2 Подинсталация с горивен показател	1081	TJ	2,86
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до Доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към 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
ZKPlovdiv_e15.xls	Емисии на CO2 от природен газ и дизелово гориво
ZKPlovdiv_en_st_15.xls	Определяне на годишно ниво на активност и отделни емисии по подинсталации

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:

2015

Наименование на оператора:	"Захарен комбинат Пловдив" АД
Име на инсталацията:	"Захарен комбинат Пловдив" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-068-260

Деятност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	Парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	32	MW(th)	CO2
A2			
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	545	9,84	0	0,00	0
Горене	545	9,84	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	545	9,84	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

545 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



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключението на емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	ЕФ - мерни единици	ЕФ	ЕФ - мерни единици	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	Коефициент на окисляване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2-фосилни (t)	CO2-био (t)	CO2-неутр. био (t)	Еквивалентен потенциал (t CO2e)
			Данни за дейността	Данни за дейността																
1	Горене	Горене - Преплетен газ	1	42.30	0.00	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Горене	Горене - Преплетен газ	1	42.30	0.00	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Горене	Горене - Преплетен газ	1	42.30	0.00	0.00	0.00	100.00	100.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
4																				
5																				

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	ЕФ - мерни единици	ЕФ	ЕФ - мерни единици	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	Коефициент на окисляване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2-фосилни (t)	CO2-био (t)	CO2-неутр. био (t)	Еквивалентен потенциал (t CO2e)
			Данни за дейността	Данни за дейността																
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	ЕФ - мерни единици	ЕФ	ЕФ - мерни единици	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	Коефициент на окисляване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2-фосилни (t)	CO2-био (t)	CO2-неутр. био (t)	Еквивалентен потенциал (t CO2e)
			Данни за дейността	Данни за дейността																
1																				
2																				
3																				
4																				
5																				
6																				
7																				
8																				
9																				
10																				

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Долна топлина на изгаряне (НСУ) (GJ/т)	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	ЕФ - мерни единици	ЕФ	ЕФ - мерни единици	Съдържание въглероден диоксид в горивото (kg CO2/t)	Коефициент на окисляване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Коефициент на преобразуване на мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	CO2-фосилни (t)	CO2-био (t)	CO2-неутр. био (t)	Еквивалентен потенциал (t CO2e)
			Данни за дейността	Данни за дейността																
1																				

