

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 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:

ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
BG-11

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:

22.02.2016г.

Дата

инж.Емил Христов

Име и подпис на
 юридически/отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	12/16/2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_161215.xls



А. 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 № 58/2012г. Актуализирано с Решение № 58-Н1-ИО-А1/2013
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, 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:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
ii. Улица, номер:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД с. Големо село
iii. Пощенски код:	2635
iv. Град:	село Големо село
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Емил Христов - Изп. директор
vii. Адрес на електронна поща:	id@tecbd.com
viii. Телефон:	0701 5 04 44
ix. Факс:	0701 5 05 33

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:	
i. Име на инсталацията:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-11
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	2635 с. Големо село, общ. Бобов дол, обл. Кюстендилска
ii. Адрес, ред 2:	2600, гр. Дупница, обл. Кюстендилска, п.к. 8 /за кореспонденция/
iii. Град:	село Големо село
iv. Област:	Кюстендилска
v. Пощенски код:	2635
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта:	N 42 ° 17,131' E 23 ° 2,657'
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	17000006
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	5.в) Инсталации за обезвреждане на неопасни отпадъци
(d) Компетентен орган за разрешителното	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	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, 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, 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 действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Елка
iii. Фамилно име:	Зарева
iv. Длъжност:	Н-к отдел Екология
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	id@tecdb.com
vii. Телефон:	0701 5 05 31 в.707
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	магистър еколог
ii. Собствено име:	Симона
iii. Фамилно име:	Никова
iv. Длъжност:	еколог
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	eko2tecdb@abv.bg
vii. Телефон:	0701 5 05 31 в.707
viii. Факс:	0701 5 05 33

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	"Грийн енд Феър" АД
ii. Улица, номер:	ул. Проф. Георги Брадистилов 3 А ет.2 офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
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:	проф. Иван Домбалов
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9689025
iv. Факс:	0999400088

(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 „огранът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	№120В



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:

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

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на 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 карбонати, категория 2)

За промените, свързани с наименованието или идентичността на операторе, 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	1A1a - Енергия - Производство на		1144	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 действат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

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

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

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

Всеки 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

Типът 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 – тежък 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-обобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни за идент	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии
F1	Горене: Твърди горива	Твърди – суббитуминозни въглища	Въглища-смес от кафяви и лигнитни
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежък мазут	Мазут
F3			
F4			
F5			
F6			
F7			
F8			

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

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

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:

<p>AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориве или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджаули (TJ), тонове меса (t), или за авовете — 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 въведени 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)), изберете „ПРАВИЛНО“/TRUE за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:</p> <p style="padding-left: 20px;">В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период</p> <p style="padding-left: 20px;">В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период</p> <p style="padding-left: 20px;">Прието Количеството закупено гориво или материал през докладвания период</p> <p style="padding-left: 20px;">Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал</p> <p>(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): "Предварителен" емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делът на фосилния</p> <p>Долна топлина на изгаряне (NCV): "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 горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на съдържащата</p> <p>Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление</p> <p>Коефициент на превръщане — ConvF: Коефициент на преобразуване</p> <p>Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: Въглеродно съдържание</p> <p>Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:</p> <ul style="list-style-type: none"> - не са приложими критериите за устойчивост (вжр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени. <p>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</p> <p>Неуст. биоС (non-sust. BioC): "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.</p> <p style="padding-left: 20px;">Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени.</p> <p>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</p>	<p>Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти</p> <p>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.</p> <p>За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1): http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</p> <p>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, буква а) или в), т.е. стойности, гарантирани от</p> <p>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</p> <p>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 същият алгоритъм, кактото се използва за стандартните горива в търговско разпространение.</p> <p>Установени заместители данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:</p> <ul style="list-style-type: none"> - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата промишленост или - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища. <p>По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).</p> <p>Лабораторни анализи: В този случай изцяло се валидни изискванията по членовете с номера от 32 до 35.</p> <p>Тип I — био (bio) Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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; - Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква в) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници], ако е <p>Тип II — био (bio) 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 съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.</p>
---	---

Съобщения за грешки:

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

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

1	F1. Твърди – суббитуминозни въглища; Въглища-смес от кафяви и лигнитни	Горене	Росилен CO2:	2 452 344,3 t CO2e
	Горене: Твърди горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

i. AD (/)	Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?				TRUE
ii. AD (/)	В началото: 81 207,76	В края: 141 063,02	Прието: 2 916 855,26	Изнесено: 0,00	
iii. AD (ДД):	4	± 1,5%	t	2 857 000,00	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	103,06	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	3	Лабораторни анализи	GJ/t	8,49	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	3	Лабораторни анализи	-	99,10%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:	3	Лабораторни анализи	-	99,10%	
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:	3	Лабораторни анализи	-	99,10%	
ix. Въглерод от биомаса — BioC:	3	Лабораторни анализи	-	99,10%	
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):	3	Лабораторни анализи	-	99,10%	

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. Течни – Тежък мазут; Мазут	Горене	Емисионен CO2:	5 984,6 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

Емисионните фактори за въглеродното съдържание на данните в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

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

ii. AD (I) В началото: 209,83 В края: 757,86 Прието: 2 481,02 Изнесено: 0,00

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	± 7,5%	t	1 933,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF):	2a	Тип II	tCO2/tJ	77,40	
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Тип II	GJ/t	40,00	
vi. Коефициент на окисление — OxF:	1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — ConvF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC:					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоC (non-sust. BioC):					

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

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

Коментари: _____



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 Електрическа енергия	3511	MWh	2 252 877,00
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 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
sp.goriva_CO2_2015.pdf	Справка за количеството използвани горива с изчислени емисии.

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:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
Име на инсталацията:	ТЕЦ "Бобов дол" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-11

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	Дейност	Мерни единици	Парникови газове
A1 Изгаряне на горива	1144	MW(th)	CO ₂
A2			
A3			
A4			
A5			

	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
Потоци горива/материали, водещи	2 458 329	24 333,06	0	0,00	0
Горене	2 458 329	24 333,06	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуорирани газове					
Измерване					
CO ₂					
N ₂ O					
Пренос на CO ₂					
Непряка методика					
Сума	2 458 329	24 333,06	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

2 458 329 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса 0 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

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

Идентификационен номер на инста.	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



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

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (NCV) -		EF	Съдържание на въглерод		EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Коэффициент на окисление	Коэффициент на окисление	Коэффициент на преобразване	Коэффициент на преобразване	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	CO2e био (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	CO2e неуст. био (t)	Съдържание (био), TJ	Съдържание (био), TJ	
			Дейността	Единици	изгаряне	изгаряне		на единици	на единици																			%
1	Сорене	Тънки - Субмитумски вълчица, В	1 833,00	1	40,00	GLN	77,40	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 257,74	0,00
2	Сорене	ГЛ - Тънки - Гелма, МазгГ, МазгГ	1 833,00	1	9,49	GLN	103,05	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 984,6	0,00
3	Сорене	ГЛ - Тънки - Гелма, МазгГ, МазгГ	1 833,00	1	40,00	GLN	77,40	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 257,74	0,00

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (NCV) -		EF	Съдържание на въглерод		EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Коэффициент на окисление	Коэффициент на окисление	Коэффициент на преобразване	Коэффициент на преобразване	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	CO2e био (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	CO2e неуст. био (t)	Съдържание (био), TJ	Съдържание (био), TJ	
			Дейността	Единици	изгаряне	изгаряне		на единици	на единици																			%
1	Сорене	Тънки - Субмитумски вълчица, В	1 833,00	1	40,00	GLN	77,40	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 257,74	0,00
2	Сорене	ГЛ - Тънки - Гелма, МазгГ, МазгГ	1 833,00	1	9,49	GLN	103,05	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 984,6	0,00
3	Сорене	ГЛ - Тънки - Гелма, МазгГ, МазгГ	1 833,00	1	40,00	GLN	77,40	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 257,74	0,00

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (NCV) -		EF	Съдържание на въглерод		EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Коэффициент на окисление	Коэффициент на окисление	Коэффициент на преобразване	Коэффициент на преобразване	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	CO2e био (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	CO2e неуст. био (t)	Съдържание (био), TJ	Съдържание (био), TJ	
			Дейността	Единици	изгаряне	изгаряне		на единици	на единици																			%
1	Сорене	Тънки - Субмитумски вълчица, В	1 833,00	1	40,00	GLN	77,40	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 257,74	0,00
2	Сорене	ГЛ - Тънки - Гелма, МазгГ, МазгГ	1 833,00	1	9,49	GLN	103,05	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 984,6	0,00
3	Сорене	ГЛ - Тънки - Гелма, МазгГ, МазгГ	1 833,00	1	40,00	GLN	77,40	0	0	100,00	0	0,00	0,00	100,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	24 257,74	0,00

Непряка методика

#	Метод	Наименование	Данни за дейността		Долна топлина на изгаряне (NCV) -		EF	Съдържание на въглерод		EF - мерни единици	Съдържание на въглерод	Коэффициент на окисление	Коэффициент на окисление	Коэффициент на преобразване	Коэффициент на преобразване	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Неустойчив въглерод от биомаса - мерни единици	Съдържание на биомаса	Съдържание на биомаса	CO2e био (t)	CO2e био (t)	CO2e неуст. био (t)	CO2e неуст. био (t)	Съдържание (био), TJ	Съдържание (био), TJ	
			Дейността	Единици	изгаряне	изгаряне		на единици	на единици																			%
1	Непряка методика																											

