

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

№ 16.УОС.ДОК.127

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:

"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
BG-137

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:

26 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 143-H2/2013r.
(d) Данни за оператора:	
<small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small>	
i. Наименование на оператора:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
ii. Улица, номер:	
iii. Пощенски код:	3321
iv. Град:	гр. Козлодуй
v. Държава:	България
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:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
ii. Наименование на обекта:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-137
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Козлодуй
iv. Област:	Враца
v. Пощенски код:	3321
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	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	5000013
iii. ЕРИПЗ:	1.a) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
	ИАОС
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	
	2
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	
предходната година?	FALSE

(g) Коментари:

Ако в цяло 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, следващите 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 свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощията да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Директор "Безопасност и Качество"
ii. Собствено име:	Пламен
iii. Фамилно име:	Василев
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	p_vassiev@npp.bg
vii. Телефон:	+359 973 7 2020
viii. Факс:	+359 973 8 0591
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	



ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
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 ECTE.

i. Име:	Павел Брацил
ii. E-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420777603592
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 администрацията 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 всеки от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се измерват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така какъв е капацитетът на всяка инсталация за всеки от дейностите по Приложение I, които се измерват в нея.

Имайте предвид, че поименовано „капацитет“ е истинския максимален капацитет.

Намалена въздушна температура износост (за въглеродни) и/или по-малка в обемна на Европейската схема за търговия с емисии която се издава в месавата годишна мощност (MWth) и преобразува емисиите в еквивалентна използвана енергия за всички време, увеличени по вярността на горивото.

Производствен капацитет за тези поименовани в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали полагат в обемна на Европейската схема за търговия с емисии.

Моля уверете се, че ерещиците на инсталацията са определени ерещиците, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информацията 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/et/faq_guidance_interpretation_en.pdf.

Въвеждат пък списък в допълнен като падащо меню в таблиците по-долу, за вестата където се изисва посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) пък е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до

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 издаване на горива и материали с цел производството на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За ерещиците, свързани с наименованията или идентификацията на оператор, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разкриването, да изисва официално утвърждение от компетентните агенции по оръта ерещи.

Ref. №	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 електричество и топлина за публичния сектор		72,177	MW (th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля ползвайте кои от следните подходи за мониторинг са прилагани:

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

Важно! Данните, които е виедните в този раздел, ще ви помогнат да откритите разделите в докладите, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забедстват условно форматизиране, което да ви часочва в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни 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 попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисва, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са валидни.

Моля имайте предвид, че въведените пък 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	
Непъряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в гориво	FALSE	

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

Попълнете този раздел **от значение**

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 конкретния „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ МТ 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

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

Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от признаци, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задълженията и е за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото 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 по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се ставали „приложими“ и да се дадени в списък 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.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню.

Капацитетът на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — катевория „възобнови — природен газ“, „течни — тежки мазут“.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню винаги има на разположение позиция „други“. С след 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.
- Въведете наименованието на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че катеворията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни за издан	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	грешки
F1	Горива, Стандартни търговски горива	Течни – Дизелово гориво	Дизелово гориво	
F2				
F3				
F4				
F5				

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

Без значение

Опциите и избират пък всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в трибопроходни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.

Не се изисва въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.

Важно! С след осигуряването на последователност въведете точките на измерване и същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

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

Съкращения:

AD (ДД): „Active Data“ Данни за дейността - данни за количеството горива или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в терцажули (TJ), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем.

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въвеждани. 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:

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 предварителен 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 материал).

Долна топлина на материал 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 си при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изгаряне на водните пари).

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.

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии 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 (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.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии 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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

За сведения и указание за 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, буква е) или д), т.е. стойности.

Тип II Възприети стойности от тип II, в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено 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 определеното им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение.

Установени заместители Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни по-нататък в допълнение 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:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните 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 съвместима в съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).

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

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;
- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на заданци за производ в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

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 съответните формулирани в него 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.

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

1	F1. Течни – Дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Росилен CO ₂ :	391,0 t CO ₂ e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e

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

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

ii. AD (В началото: 1 357,56 В края: 1 400,12 Прието: 167,29 Изнесено: 0,00

	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	124,73	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	74,10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,30	
vi. Коефициент на окис	1	Ox F=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на превръщане — Co					
viii. Стойност на въглеродното съдърж					
ix. Въглерод от биомаса не се прилага					
x. Неуст. биос (non-sust. BioC) не се прилага					

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

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

Коментари: _____



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

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

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии Посочете източника на емисии по списъка от лабачното меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непреж подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване 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 7. 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 бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместящите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време.

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместящи 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 обръщите листове. Това означава, че въведените емисии в Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отбеляване на емисии (напр. технологични емисии). Заместящият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourcesStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „Пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместящи данни).

	Наименование или друг вид идентификация на вс	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 из	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

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 горивен показател		TJ	5,26
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Слещък 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

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:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
Име на инсталацията:	"АЕЦ Козлодуй" ЕАД
Уникален номер за идентификация на	BG-137

Общ капацитет
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	72,177	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	391	5,28	0	0,00	0
Горене	391	5,28	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	391	5,28	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

391 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 изключение на емисии на перфлуорирани въглеродороди (PFC))

#	Имя	Датум за денност	Данни за денност	Матрица на данни			Съдържание на въглерод	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Въглерод		Коефициент на изключване на метан	Коефициент на изключване на азот	Коефициент на изключване на флуор	Въглерод от блока	Изключване на метан	Изключване на азот	Изключване на флуор	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Съдържание на CO2 еквивалент	Енергия		
				Данни за денност	Данни за денност	Данни за денност					ЕФ-мерни единици	ЕФ-мерни единици													ЕФ-мерни единици	Съдържание на метан
1	Поток		12/13	4250	3211	74.18	153271	0				100.00		100.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	5.28	0.00

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

#	Имя	Данни за денност	Данни за денност	Матрица на данни			Съдържание на въглерод	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Въглерод		Коефициент на изключване на метан	Коефициент на изключване на азот	Коефициент на изключване на флуор	Въглерод от блока	Изключване на метан	Изключване на азот	Изключване на флуор	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Съдържание на CO2 еквивалент	Енергия		
				Данни за денност	Данни за денност	Данни за денност					ЕФ-мерни единици	ЕФ-мерни единици													ЕФ-мерни единици	Съдържание на метан
1	Метод																									
2																										
3																										
4																										
5																										
6																										
7																										
8																										
9																										
10																										

Източници на емисии (измервателни подходи)

#	Имя	Данни за денност	Данни за денност	Матрица на данни			Съдържание на въглерод	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Въглерод		Коефициент на изключване на метан	Коефициент на изключване на азот	Коефициент на изключване на флуор	Въглерод от блока	Изключване на метан	Изключване на азот	Изключване на флуор	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Съдържание на CO2 еквивалент	Енергия		
				Данни за денност	Данни за денност	Данни за денност					ЕФ-мерни единици	ЕФ-мерни единици													ЕФ-мерни единици	Съдържание на метан
1	Метод																									
2																										
3																										
4																										
5																										
6																										
7																										
8																										
9																										
10																										

Непряка методика

#	Имя	Данни за денност	Данни за денност	Матрица на данни			Съдържание на въглерод	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Въглерод		Коефициент на изключване на метан	Коефициент на изключване на азот	Коефициент на изключване на флуор	Въглерод от блока	Изключване на метан	Изключване на азот	Изключване на флуор	Съдържание на метан	Съдържание на азот	Съдържание на флуор	Съдържание на CO2 еквивалент	Енергия		
				Данни за денност	Данни за денност	Данни за денност					ЕФ-мерни единици	ЕФ-мерни единици													ЕФ-мерни единици	Съдържание на метан
1	Непряка методика																									

