

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

19. УОС. ДОК. 449

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 докладътИнформация за оператораИнформация за инсталациятаДанни за контактДанни за връзка с проверяващия орган (верификатор)**B. Описание на инсталацията**Деятности по приложение IПодходи за мониторингПотоци горива и материали, водещи до отделяне на емисииТочки 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 производствотоОпределения и съкращенияДопълнителна информацияЗабележки**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:

Дата

Име на подписаното
юридическо 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, инсталцията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

Докладът е документ от административните процедури и данните трябва да се предоставят за целите на изпитването или идентификацията на оператора, намятането на инсталцията или другите информации, които има отношение към разрешителните, се извършват официално уредените от компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на тази информация в настоящия документ обхваща не е достатъчно. Въпреки това, тази информация трябва да бъде предоставена на другите документи.

Целта на настоящия доклад е идентификацията на операторите, изпитването на инсталциите или другите информации, които има отношение към разрешителните, се извършват официално уредените от компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

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-H2/2018
(d) Данни за оператора:	
Операторът е физическо или юридическо лице, което е в състояние да извършва инсталации или експлоатацията на инсталциите, или е в състояние да предостави техническа помощ на инсталциите.	
i Наименование на оператора	"АЕЦ Козлодуб" ЕАД
ii Улица, номер	
iii Пощенски код	3321
iv Град	гр. Козлодуб
v Държава	България
vi Име на упълномощаван представител	
vii Адрес на електронна поща	
viii Телефон	
ix Факс	

3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

(a) Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	
i Име на инсталцията	"АЕЦ Козлодуб" ЕАД
ii Наименование на обекта	"АЕЦ Козлодуб" ЕАД
iii Уникален номер за идентификация на инсталцията	BG-187
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	
i Адрес, ред 1	"АЕЦ Козлодуб" ЕАД
ii Адрес, ред 2	
iii Град	Козлодуб
iv Обект	Реактор
v Пощенски код	3321
vi Държава	България
vii Географски (картографски) координати на главния вход	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 186/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИП3):	
i Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИП3	TRUE
ii Идентификация по ЕРИП3	50000013
iii Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИП3	1 а) Топлоелектрически централи и други горивни инсталции
iv Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИП3	
(d) Компетентен орган за разрешителното	
ИАОС	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	
2	
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	
FALSE	
(g) Коментари:	
Ако в данните има грешки или липсва информация, докладването на данните инсталциите трябва да се извършва за изяснение в срок и за да се избегне отклонение от изпитването и от идентификацията на инсталцията, както и от предоставянето на техническа помощ на инсталциите. Ако в данните има грешки или липсва информация, докладването на данните инсталциите трябва да се извършва за изяснение в срок и за да се избегне отклонение от изпитването и от идентификацията на инсталцията, както и от предоставянето на техническа помощ на инсталциите.	
Да се отбележи, че идентификацията на инсталциите трябва да се извършва в срок и да се избегне отклонение от изпитването и от идентификацията на инсталцията, както и от предоставянето на техническа помощ на инсталциите.	
За всички данни, които не са предоставени и идентификацията трябва да се извършва официално уредените от компетентния орган (ЕО) чрез действителни процедури.	

4 Данни за контакт

Това е изключително важно за идентификацията на оператора, изпитването на инсталциите или другите информации, които има отношение към разрешителните, се извършват официално уредените от компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

(a) Основно лице за връзка по технически въпрос, всички данните за инсталцията:	
i Звание, степен	Инженер, магистър
ii Собствено име	Валентин
iii Фамилно име	Ильов
iv Длъжност	Ръководител управление "Качество"
v Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi Адрес на електронна поща	v.ilyov@ppp.bg
vii Телефон	+359 973 7 2859
viii Факс	
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i Звание, степен	Инженер, магистър
ii Собствено име	Георги
iii Фамилно име	Колов
iv Длъжност	Главен експерт УОС
v Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi Адрес на електронна поща	g.kolov@ppp.bg
vii Телефон	+359 973 7 4075
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	"Евлогий Георгиев" 1
iii Град	Пловдив
iv Пощенски код	4000
v Държава	България
(b) Лице за връзка с проверяващия орган:	
Лицето трябва да е физическо или юридическо лице, което е в състояние да извършва изпитването или идентификацията на инсталциите, или е в състояние да предостави техническа помощ на инсталциите.	
i Име	Павел Вршчил
ii Е-тач адрес	vavr@verifikace.cz
iii Телефонен номер	+420 777 603 597
iv Факс	
(c) Информация относно акредитацията или сертификацията на проверяващия орган:	
Ако в данните има грешки или липсва информация, докладването на данните инсталциите трябва да се извършва за изяснение в срок и за да се избегне отклонение от изпитването и от идентификацията на инсталцията, както и от предоставянето на техническа помощ на инсталциите.	
Ако в данните има грешки или липсва информация, докладването на данните инсталциите трябва да се извършва за изяснение в срок и за да се избегне отклонение от изпитването и от идентификацията на инсталцията, както и от предоставянето на техническа помощ на инсталциите.	
i Акредитираща държава-членка	Чехия Република
ii Регистрационен номер, даден от органа по акредитация	441/2018



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 Европейските схеми 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 инсталация контекст означава:

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

Моля уверете се, че връзките на инсталацията са определени правилно, и съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейските схеми 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/observatory/docs/faq_eas_interpretation_en.pdf.

Въведените тук списъци и достъпни като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се извършват посочените в вида дейности 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 не разположение списък с видове потоци.

Да се има предвид, че при допълване 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 цял производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

Не променяйте, старайте и не изменявайте или обменяйте данни на екранатора, наименованията на инсталацията или другے информации, които (само отнасяйки към разрезливостта, не излизат извън границите на използваемите апарати по отделни сфери.

Ред. №	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 електроенергия и топлина за публичния сектор		72,177	MW _{th} (t)	CO ₂
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откритите разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, което да ви насочва в рамките на документта. 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 попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изпуска, проверете повторно дали въведените данни в раздел 7 са точни.

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 CO ₂ :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂ :	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N ₂ O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържаща се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел от значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се преминават 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 отделена на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

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

Типът на потока, водещ до отделена на емисии, трябва да се разглежда като набор от преходи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за понятиите задълженията по отношение на алтернативите, 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 отделената на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са ставали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню, вид на поток, водещ до отделена на емисии“.

Тези видове водещи до отделена 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 отделена на емисии от списъка на падащото меню.

Категорията на съответния поток, водещ до отделена на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „възобновяем — природен газ“ (тежи мезит) „материал — суровинен 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 отделена на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че категориите на водещия до отделена на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименованието за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате водещите до отделена на емисии потоци в същия последователност, както в последния одобрен план за мониторинг.

Данни за вида	Тип на потокът, водещ до отделена на емисии	Категория на водещия до отделена на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделена на емисии	греша
F1	Горива: Стандартни въглеродни горива	Течен - Дизелово гориво	Дизелово Гориво	
F2				
F3				

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

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу.

Опишете и избройте тук 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 търбоводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същия последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точките на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерване 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): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материал, консумирани или произведени при даден процес, тези данни са необходими за съответните изчислителни методи за мониторинг и могат да са изразени в тегове (T), тонове маса (t), или за газове — нормални кубични метри обем
За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на метода с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността се на базират на обобщаване на данните от измерване на отделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО"/"TRUE" за точка 1 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
Привето: Количеството закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено: Изнесеното от инсталвацията количество гориво или материал
(Предварителен "Предварителен" емисионен фактор означава приемлив емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на съвместно гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (белег на фосилния
Долна топлина на изгаряне: "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 образувалите се при изгарянето водни пари (т е без енергията, нужна за изпарение на
Коефициент на окисление: Коефициент на окисление
Коефициент на преобразуване: Коефициент на преобразуване
Стойност на въглеродно съдържание: Стойност на въглеродно съдържание
Въглерод от биомаса: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: <ul style="list-style-type: none"> - не са приложими критериите за устойчивост (напр за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критерии са удовлетворени По-подробни условия може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линк по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm
Неустойчива биомаса: "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени. По-подробни условия може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 "Въпроси, свързани с биомасата" (на линк 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 указания 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 в) или б), т е стойности, гарантирани

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 представено доказателство, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не се надвишават 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение

Установени Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определящи поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се счита 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 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 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 анализи: В този случай изцяло се валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 35

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

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2,
- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора алинея, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (далт 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 стъпка на гаранция за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).

Тип II — био Дялът 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 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

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

1	F1. Течни — Дизелово гориво: Дизелово Гориво	Горива	Росилен CO2:	474,26	t CO2e
			Горива: Стандартни търговски горива	Бю CO2:	0,0

Подобрява инструкциите за въвеждането на данни в настоящия модул са задани в горната част на този лист

i. AD (на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т. е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE				
ii. AD (j) В началото	1 237,69				
В края:	1 421,29				
Привето:	335,98				
Изнесено:	0,00				
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	IC02/TJ	74,10	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/t	42,003	
vi. Коефициент на окис	1	OF=1	-	100,00%	
vii. Коефициент на пре					
viii. Стойност на въглеро					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (поп-в					

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

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

Коментари: _____



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещия до отдаление на емисионен поток - Посочете водещия до отдаление на емисионен поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк водещ до отдаление на емисионен поток“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подобът за мониторинг, за които се отнася липсващият данни

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии - Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базирените на измервания подоби) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк подоб“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подоба за измерване на мониторинг, за които се отнася липсващият данни

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

Описание, причини и методи - Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65 параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в

когато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определите на заместителните данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисиите за съответния период от време

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на лотос, водещ до отдаление на емисии (напр. технологични емисии). Заместителят EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „В. Поточни Горива/Материали“ („C_Sources/Strata“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въвежданият 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) = ГД (размер на партидата, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместителни данни)

1	Наименование или друг вид идентификация на водещия	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите
					(t CO2e)
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					

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



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

14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинсталция с горивен показател		TJ	6,40
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

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:

2018

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

Общ капацитет
за съответната

Деятност по Приложение I	Деятност	Мерни единици тези парникови газове	
		MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива	72,177		
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни.		Емисии (неустойчиви биомаса) t CO2
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	
Потоци горива/материали, водещи	474	6,40	0	0,00	0
Горене	474	6,40	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	474	6,40	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

474 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас	0 t CO2e
Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомас	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 емисиите на перфлуорирани въглеродороди (PFCs)

№	Име на потока	Изход от производствено предприятие		Изход от енергийно предприятие		Изход от други предприятия		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници	
		Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите
1	Общо	154,10	42,023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Потоци, водещи до отделяне на емисиите на PFC

№	Име на потока	Изход от производствено предприятие		Изход от енергийно предприятие		Изход от други предприятия		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници	
		Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите
1	Общо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Източници на емисиите (измервателни подходи)

№	Име на източника	Изход от производствено предприятие		Изход от енергийно предприятие		Изход от други предприятия		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници	
		Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите
1	Общо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Неприрята методика

№	Име на източника	Изход от производствено предприятие		Изход от енергийно предприятие		Изход от други предприятия		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници		Изход от други източници	
		Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите	Данни за емисиите
1	Общо	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

