

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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

### **a Contents (Съдържание)**

### **b Guidelines and conditions (Насоки и условия)**

### **A. Идентификация на оператора и инсталацията**

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### **B. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

### **G. Подходи на база измервания**

### **D. Непряк подход**

### **E. 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:

**Е. Миролио ЕАД**

**Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол**

**BG-existing-BG-001-306**

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 и подпис на  
юридически отговорно лице



### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	9.10.2013
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3_Inst_AER_COM_bg_091013.xls



## A. Идентификация на оператора, инсталцията и проверяващия орган

1	Годината, за която се отнася докладът	2013
---	---------------------------------------	------

Забелжително: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталцията 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 валидния лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, това трябва да бъде дадено попълнено най-актуалните данни.

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

## 2 Идентифициране на оператора

(a)	Компетентен орган за докладването	ИАОС
(b)	Държава-членка	България
(c)	Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 65-Н1/2012г
(d)	Данни за оператора: <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталцията, или когото това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решавещите икономически функции във връзка с техническото функциониране на инсталцията.</small>	
i	Наименование на оператора:	Е. Миролио ЕАД
ii	Улица, номер	Индуриален квартал
iii	Пощенски код	8800
iv	Град	Сливен
v	Държава	България
vi	Име на упълномощения представител	
vii	Адрес на електронна поща	
viii	Телефон	
ix	Факс	

## 3 Данни относно Вашата инсталция и плана за мониторинг

(a)	Наименование на инсталцията и на обекта, където тя е разположена:	0
i	Име на инсталцията:	Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол
ii	Наименование на обекта:	Е. Миролио ЕАД
iii	Уникод номер за идентификация на инсталцията	BG-existing-BG-001-306
(b)	Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталцията:	0
i	Адрес, ред 1:	кв. Индуриален
ii	Адрес, ред 2:	
iii	Град	Ямбол
iv	Област	Ямбол
v	Пощенски код	8800
vi	Държава	България
vii	Географски (картографски) координати на главния вход на обекта	
(c)	Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):	
i	Трябва ли инсталцията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ	TRUE
ii	Идентификация по ЕРИПЗ	13000020
iii	Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ	9.a) Инсталции за предварителна обработка (операции като изпирване, избелване,
iv	Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(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?	TRUE
(g)	Коментари: <small>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталция, имащи значение за емисиите, в същия и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени. Да се отбележи, че повиквателните 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 действителните процедури.</small>	0
		Промяна в плана за мониторинг съгласно прилагането на Регламент 601/2012/ЕС, Директива 2003/87/ЕС



**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 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:	Милена
iii. Фамилно име:	Иванова
iv. Длъжност:	Началник отдел EOT
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Milena.Ivanova@emirogio.com
vii. Телефон:	044/612 217
viii. Факс:	

**(b) Альтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

**5 Данни за връзка с проверяващия орган**

**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица, номер:	"Белград"27
iii. Град:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4003
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:	Давид Маленек
ii. E-mail адрес:	malenek@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+ 420 777 603 593
iv. Факс:	

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“), дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрация може да зависи от практиките на административните държави-членки за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	5/2014



**Б. Описание на инсталцията**

**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 инсталцията, дайте следните технически данни:  
 Посочете създателя, казвате и капацитетът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.  
 Имайте предвид, че нежелателно „капацитет“ е настоящият капацитет означен:  
 - Наималната входна токова мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии колкото са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати поизходна мощност (MW<sub>th</sub>) и представява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по ефективността на горивото.  
 - Производствен капацитет за тези дейности в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии.  
 Могат уверете се, че връзките на инсталцията са определени правилно, в съответствие с изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вжте 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/euets/faq/faq\\_en.htm#q10](http://ec.europa.eu/clima/euets/faq/faq_en.htm#q10)  
 Въвеждайте във списък с дейности като ладно меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталцията.  
 Могат да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и ладното меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на 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 процесните емисии, свързани с инвентаризацията или идентификацията на оборудване, включването на инсталцията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално удостоверение 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	1A2 – Електро – Други промишлени сектори		35	MW <sub>th</sub>	CO <sub>2</sub>
A2						
A3						
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**  
 Могат ползвателите кои от следните подходи за мониторинг са приложими:  
 В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използването или на изчислителна методика („изчисления“), или на измервателна методика („измерване“), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.  
 Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталция, 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 настояща формулар.  
 В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете повторно дали въвеждате данни в раздел 7 са тук.  
 Могат имате предвид, че въвеждането тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO <sub>2</sub>	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO <sub>2</sub>	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22)	FALSE	
Изчисляване на емисиите на NZO	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировани тероди (PFCs)	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO <sub>2</sub> на съдържащия се в горива	FALSE	

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

OT ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталция с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определени на повикването „поток“ водещ до отделяне на емисии“ вжте Ръководен документ № 1 („Общи указания за операторите на инсталции“).  
 Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:  
 1. От списъка на ладното меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии  
 Типът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като някоя от трите, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за авторитетите, които следва да се прилагат.  
 Списъкът от ладното меню за избор на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.  
 Могат имате предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 дейности по приложение I е възможно даден 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 ладното 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.  
 2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на ладното меню  
 Категориите 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 – течни мазут“, „материал – суровина смес“...  
 Важно! Могат имате предвид, че в списъка за горива или материали от ладното 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 ладното меню.  
 3. Въвеждате наименованието на водещия до отделяне на емисии поток ако още представлява по-общият клас горива или материали, могат допълнително да уточните, като въведете наименование за него.  
 В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, могат допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни за идея	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
P1	Горива: Стандартни търговски горива	Газообразни – Преработен газ	природен газ	
P2	Горива: Стандартни търговски горива	Течна – Дистилно гориво	дистилно гориво	
P3				
P4				
P5				

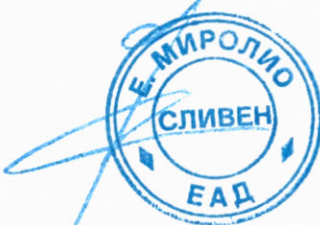
**(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите:**

Без значение

Применете към следващите точки по-долу

Опциите 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 първоначални системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> с цел съхранение в геоложки обекти.  
 Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измерване.  
 Важно! С оглед осигуряването на последователност въвеждате точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за

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:**

<b>AD (ДД):</b>	"Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в тераджули (TJ), тонове месо (t), или за газовете — нормални кубични метри (Nm <sup>3</sup> ). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат Аю данните за дейността са на база 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 i. по-долу. Следните параметри са от значение в този раздел: <b>В началото</b> Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период <b>В края</b> Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период <b>Прието</b> Количеството закупено гориво или материал през докладвания период <b>Изнесено</b> Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
<b>(Предварителен) емиссионен материал</b>	„Предварителен“ емиссионен фактор означава приетият емиссионен 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
<b>Долна топлина на изгаряне</b>	„Долна топлина на изгаряне“ означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувателите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на водата)
<b>Коефициент на окисление</b>	Коефициент на окисление
<b>Коефициент на преобразуване</b>	Коефициент на преобразуване
<b>Стойност на въглеродно съдържание</b>	Стойност на въглеродно съдържание
<b>Въглерод от биомаса</b>	„Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като процент от общото въглеродно съдържание, за която са използвани следните условия: Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са използвани следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>
<b>Неустойчив биоматериал (non-sust. BioC)</b>	„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 критериите не са удовлетворени. По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу) <a href="http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm">http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm</a>

**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 се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

<b>Тип I</b>	Стойности 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 б), т.е. стойности, определени въз основа на лабораторен анализ.
<b>Тип II</b>	Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисийни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно описание. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисийните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфичната стойност на топлината на изгаряне не са надвишили 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.
<b>Установени за местоположения данни</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторен анализ. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в пълните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на: - измерване на пълнотата на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата индустрия - долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища
<b>По документи за покупка</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставена 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.)
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изчисленията по членовете с номера от 32 до 35.
<b>Тип I — био</b>	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, втора алинея, т.е. приема се, че материалът е 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 б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].
<b>Тип II — био</b>	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.

**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

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; природен газ</b>	<b>Горене</b>	осилен CO <sub>2</sub> : <b>7 291,2</b> t CO <sub>2e</sub>
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO <sub>2</sub> : <b>0,0</b> t CO <sub>2e</sub>

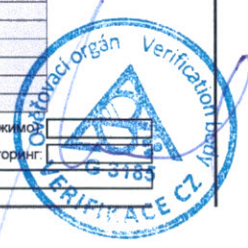
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.

i. AD (Д) на обобщаване на данните от измерването на отделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE
ii. AD (Д) В началото:	В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>
iii. AD (ДД):	Алгоритъм: 2 ± 5,0% Единица мярка: 1000 Nm <sup>3</sup> Стойност: 3 940,18 грешка: /
iv. (Предварителен) емиссионен материал:	2а Тип II tCO <sub>2</sub> /TJ 55,26
v. Долна топлина на изгаряне:	2а Тип II GJ/t 000 Nm <sup>3</sup> 33,65
vi. Коефициент на окисление:	2 Тип II 99,50%
vii. Коефициент на преобразуване:	2 Тип II /
viii. Стойност на въглеродно съдържание:	2 Тип II /
ix. Въглерод от биомаса (BioC):	2 Тип II /
x. Неустойчив биоматериал (non-sust. BioC):	2 Тип II /

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

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

Коментари:



2	F2. Течни – Дизелово гориво; дизелово гориво		Горене		Фосилен CO2:	0,0	t CO2e																																																						
	Горене: Стандартни търговски горива				Био CO2:	0,0	t CO2e																																																						
Подробни инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.																																																													
i. AD (✓) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?					TRUE																																																								
ii. AD (✓) В началото:		116,28	В края:	116,28	Прието:	0,00	Изнесено:	0,00																																																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th>iii. AD (ДД):</th> <th>Алгоритъм</th> <th>Описание на алгоритъма</th> <th>Единица мярка</th> <th>Стойност</th> <th>грешка</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td></td> <td>Липсва алгоритъм</td> <td></td> <td>t</td> <td>0,00</td> <td></td> </tr> <tr> <td>iv. (Предварителен ем</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>tCO2/TJ</td> <td>74,07</td> <td></td> </tr> <tr> <td>v. Долна топлина на из</td> <td>2a</td> <td>Тип II</td> <td>GJ/t</td> <td>42,30</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vi. Коэффициент на окис</td> <td>2</td> <td>Тип II</td> <td>-</td> <td>99,00%</td> <td></td> </tr> <tr> <td>vii. Коэффициент на превръщане CO2</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>viii. Стойност на въглеродното съдърж.</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>ix. Въглерод от биомаса по единица</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>x. Неуст. биоС (non-sust) по единица</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>								iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		Липсва алгоритъм		t	0,00		iv. (Предварителен ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,07		v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	42,30		vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99,00%		vii. Коэффициент на превръщане CO2						viii. Стойност на въглеродното съдърж.						ix. Въглерод от биомаса по единица						x. Неуст. биоС (non-sust) по единица					
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка																																																								
	Липсва алгоритъм		t	0,00																																																									
iv. (Предварителен ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	74,07																																																									
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	GJ/t	42,30																																																									
vi. Коэффициент на окис	2	Тип II	-	99,00%																																																									
vii. Коэффициент на превръщане CO2																																																													
viii. Стойност на въглеродното съдърж.																																																													
ix. Въглерод от биомаса по единица																																																													
x. Неуст. биоС (non-sust) по единица																																																													
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:																																																													



**Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)**

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

**Съкращения:**

- Наименование или друг вид идентификация** - Посочете водещия до отделна емисия поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекращаещ се мониторинг“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.
- Наименование или друг вид идентификация** - Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекращаещ се мониторинг“), 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 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Когато е плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместващите 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 заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии не са включени в базата на консервативни оценки. Въвежданият на лист „В\_ПотоциГориваИМатериали“ („C\_SourceStreams“) 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 (разлика на партидата, за която липсват данни и EF използван на базата на заместващи данни).

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

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



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

#### 14 Данни за производството

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

0

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Пржда	1320	t	4 817,95
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: **2013**

Наименование на оператора:	Е. Миролио ЕАД
Име на инсталацията:	Е. Миролио ЕАД - Парова централа - Ямбол
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-001-306

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	34,838	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	7291	132,60	0	0,00	0
Горене	7291	132,60	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
<b>Сума</b>	<b>7291</b>	<b>132,60</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

**7 291 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



Попули, кодове до отдалечие на емисиите (с включение на емисиите на порфурозни въздушници (РФС))

№	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация		
1	Бургас	112 200	Варна	259 100	Велико Търново	231 900	Видин	121 800	Враца	109 300	Добрич	107 200	Дупница	134 600	Елхово	103 600	Златица	114 600	Кюстендил	122 400		
2	Ловеч	158 100	Механици	101 300	Монтана	113 800	Пазарджик	132 200	Перник	158 100	Пловдив	253 300	Плевен	199 400	Разград	103 300	Резово	101 300	Ромелия	101 300	Русе	158 100
3	Сливница	101 300	Смолница	101 300	Солун	101 300	София	1 224 300	Стара Загора	158 100	Търговище	101 300	Троян	101 300	Хасково	158 100	Хабера	101 300	Червен бряг	101 300	Черно море	101 300
4	Шабла	101 300	Хандово	101 300	Ямбол	101 300																

Попули, кодове до отдалечие на емисиите на РФС

№	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация		
1	Бургас	112 200	Варна	259 100	Велико Търново	231 900	Видин	121 800	Враца	109 300	Добрич	107 200	Дупница	134 600	Елхово	103 600	Златица	114 600	Кюстендил	122 400		
2	Ловеч	158 100	Механици	101 300	Монтана	113 800	Пазарджик	132 200	Перник	158 100	Пловдив	253 300	Плевен	199 400	Разград	103 300	Резово	101 300	Ромелия	101 300	Русе	158 100
3	Сливница	101 300	Смолница	101 300	Солун	101 300	София	1 224 300	Стара Загора	158 100	Търговище	101 300	Троян	101 300	Хасково	158 100	Хабера	101 300	Червен бряг	101 300	Черно море	101 300
4	Шабла	101 300	Хандово	101 300	Ямбол	101 300																

Източници на емисии (агрегирани по отрасли)

№	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация		
1	Бургас	112 200	Варна	259 100	Велико Търново	231 900	Видин	121 800	Враца	109 300	Добрич	107 200	Дупница	134 600	Елхово	103 600	Златица	114 600	Кюстендил	122 400		
2	Ловеч	158 100	Механици	101 300	Монтана	113 800	Пазарджик	132 200	Перник	158 100	Пловдив	253 300	Плевен	199 400	Разград	103 300	Резово	101 300	Ромелия	101 300	Русе	158 100
3	Сливница	101 300	Смолница	101 300	Солун	101 300	София	1 224 300	Стара Загора	158 100	Търговище	101 300	Троян	101 300	Хасково	158 100	Хабера	101 300	Червен бряг	101 300	Черно море	101 300
4	Шабла	101 300	Хандово	101 300	Ямбол	101 300																

Неприети метрики

№	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация	Област	Популация		
1	Бургас	112 200	Варна	259 100	Велико Търново	231 900	Видин	121 800	Враца	109 300	Добрич	107 200	Дупница	134 600	Елхово	103 600	Златица	114 600	Кюстендил	122 400		
2	Ловеч	158 100	Механици	101 300	Монтана	113 800	Пазарджик	132 200	Перник	158 100	Пловдив	253 300	Плевен	199 400	Разград	103 300	Резово	101 300	Ромелия	101 300	Русе	158 100
3	Сливница	101 300	Смолница	101 300	Солун	101 300	София	1 224 300	Стара Загора	158 100	Търговище	101 300	Троян	101 300	Хасково	158 100	Хабера	101 300	Червен бряг	101 300	Черно море	101 300
4	Шабла	101 300	Хандово	101 300	Ямбол	101 300																

