

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## Съдържание

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

### **a Contents (Съдържание)**

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

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

Годината, за която се отнася докладът  
 Информация за оператора  
 Информация за инсталацията  
 Данни за контакт  
 Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

### **Б. Описание на инсталацията**

Дейности по приложение I  
 Подходи за мониторинг  
 Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии  
 Точки на измерване

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

### **Г. Подходи на база измервания**

### **Д. Непряк подход**

### **Е. Определяне на емисиите на перфлуорировъглеродороди (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:

"Прогрес" АД
"Прогрес" АД
BG-existing-BG-102-281

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, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2014

**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 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 оператори, 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	Изпълнителна агенция по околна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ)	0 № 44/2009
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i. Наименование на оператора:	"Прогрес" АД
ii. Улица, номер:	кв. Индустриален
iii. Пощенски код:	6000
iv. Град:	Стара Загора
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:	"Прогрес" АД
ii. Наименование на обекта:	"Прогрес" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-102-281
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. Индустриален
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Стара Загора
iv. Област:	Стара Загора
v. Пощенски код:	6000
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)	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ:	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	13000013
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	2.б) Инсталации за производство на чугун или стомана (първично или вторично топене) включително непрекъснатото
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ:	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	8
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

#### (g) Коментари:

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



**4 Данни за контакт**

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

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

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Таня
iii. Фамилно име:	Радкова
iv. Длъжност:	Икономически директор
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	tania@progress-sz.com
vii. Телефон:	042 605513
viii. Факс:	

**(b) Алтернативно лице за връзка:**

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Станислава
iii. Фамилно име:	Митева
iv. Длъжност:	Икономист
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	contact@progress-sz.com
vii. Телефон:	042 605 697
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:	"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:	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) № 400/2012 (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. В тези случаи, акредитацията следва да се нарича „сертифициране“ в „огранич по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране на

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	601/2014





**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 Европейските схеми за изпитване с емисии, които се извършват в инсталцията, дайте следните лични данни:  
 Посочете също така къде е калкулаторът на Вашата инсталция за всяка от дейностите по Приложение I, който се използва с нея.  
 Имайте предвид, че понятието **калкулатор** е настоящият компютър с онлайн

- Различават се по отношение на използваните данни за дейностите, които подлежат в обявите на Европейските схеми за изпитване с емисии (така че не трябва от 30 MW), както се изразява и измерват: топлинна мощност (MW<sub>th</sub>) и произведена максимално външно количество използван износ за единица време, умножено по калоричността на износа.

Производственият капацитет за всеки посочените в Приложение I дейности, или които способстват на производствените капацитет трябва да бъде посочен в обявите на Европейските схеми за изпитване с емисии. Моля уверете се, че формулите на използваните за изчисленията в Приложение I към Директивата за Европейските схеми за изпитване с емисии са съвместими с използваните в Указанията на Европейските схеми относно интерпретацията на Приложение I към Директивата за Европейските схеми за изпитване с емисии. За допълнителна информация вижте [http://ec.europa.eu/energy/energy\\_efficiency/energy\\_efficiency\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/energy/energy_efficiency/energy_efficiency_en.pdf)

Въведете тук списък с данни като павичко меню в таблиците по-долу, но не мислете какво си избяга посочване на вида дейности и рамките на описанието на инсталцията.  
 Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно и павичко меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделни на емисии.

Де се има предвид, че при добавяне на данни в таблица за добавяне на националните списъци за идентификация на горива/материали (CRF) може да бъде от значение както емисиите, свързани с изгаряне на гориво и изгаряне на материалите, така и процентиците емисии (напр. емисии от разлагане на въглеродни, категория 2).

За подробности, свързани с използването на системата, намери-оказвател на идентификация или друга информация, която има отношение към разпоредбата, за използване общолично уведомяване от Изпълнителната агенция за климата електронно

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процеси емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерна единица	Отделени парникови газове
A1	Производство на чугун или стомана	1A2 - Енергия - Чугун и стомана				
A2	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство на електро- и топлинна енергия в публичния сектор	2C1 - Процес - Производство на чугун и	47.43	тон/час	CO <sub>2</sub>
A3				0.48	MW (th)	CO <sub>2</sub>
A4						
A5						

**7 Относно емисиите**

**(а) Подходи за мониторинг:**

Малка потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат  
 В съответствие с член 21 емисиите могат да се определят с използване или на идентификационна методика (изчисление) или на измервателна методика (измерване) освен в случаите, при които използваните на обявена специфична методика в задължително съгласно разпоредбите на РИД.  
 Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да откриете разликите в докладите, които се отнасят до Вашата инсталция, и ще действат условно форматирани, което да ви насочва в рамките на настоящия формуляр.

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

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

Идентификационен подход за CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>
Идентификационен подход за CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>
ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>
ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>
ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>
ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>
ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>
ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>	ИЗМЕРВАТЕЛЕН ПОДХОД ЗА CO <sub>2</sub>

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

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които се приемат за мониторинг във Вашата инсталция с помощта на идентификационни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определяне на понятието **поток**, водещ до отделни на емисии, вижте Ръководния документ № 1 „Общи указания за оператори на инсталции“.

Всички водещи до емисии потоци трябва да бъдат идентифицирани чрез следните стъпки:

1. От списъка на павичко меню изберете съответен вид поток, водещ до отделни на емисии:  
 Тителът на потока, водещ до отделни на емисии, трябва да се въведе като набор от правила, които следва да се използват съгласно РИД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от павичко меню за избор на поток в системата въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.  
 Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 данни от приложение I, е възможно даден видове потоци, водещи до отделни на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са от значение, „приложими“ и да се дават в списъка на павичко меню, „вид на поток, водещ до отделни на емисии“.

2. Такава видове видещи до отделни на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на идентификация на емисии.  
 Изборът на категорията на съответен поток, водещ до отделни на емисии от списъка на павичко меню.

Категорията на съответен поток, водещ до отделни на емисии зависи от вида му, който е избран и например, може да бъде – **идентифициран възобновен – природен въз**, **течни** – **течни мазут**, **материал** – **суровина**.

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от павичко меню винаги има на разположение позиция „Други“. С овладение осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позицията „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от павичко меню.

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

Важно! С овладение осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позицията „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от павичко меню.

Данни за избор	Тип на потока, водещ до отделни на емисии	Категория на водещия до отделни на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделни на емисии	грешка
F1	Горива: Стандартни твърди горива	Горива - Природен газ		
F2	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Други материали	Природен газ	
F3	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Други материали	CO <sub>2</sub>	
F4	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Други материали	Горива: чугун	
F5	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Стомана	Стоманини отпадъци	
F6	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Други материали	Водородни отпадъци	
F7	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Други материали	Насълтеридиал	
F8	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Други материали	Карбонист	
F9	Чугун и стомана: Масов баланс	Материал - Други материали	Чугунени отпадъци	
F10				
F11				

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

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 транспортни системи, използвани за пренос на CO<sub>2</sub> с цел съхранение в закрити обекти.  
 Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани подходи на база измервания.  
 Важно! С овладение осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позицията „Други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящо гориво или материал в списъка от павичко меню.

Обозначения на точки на измерване ME1, ME2	Описание	Измерени емисии на парникови газове
ME1		
ME2		
ME3		



**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 са изразени в тераджаули (TJ), тонове месо (t), или за азотозема — нормални кубични метри.
<b>Въвеждане до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс:</b>	данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат 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.
<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) емисионен материал:</b>	емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция
<b>Долна топлина на изгаряне или материал при стандартни условия:</b>	Долна топлина на изгаряне - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисляване) 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
<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 бройно
<b>Неуст. биоС (pop-syst. 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 бройно

**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 каталози по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1) [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

<b>Тип I</b>	Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т е стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а) или д) т е стойности.
<b>Тип II</b>	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
<b>Установени данни</b>	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи заместители. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с данни установени косвени показатели могат да се базират на
<b>По документи</b>	Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупка, предоставяна от доставчика на гориво при положение, че тя е съставена в за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение
<b>Лабораторни анализи:</b>	В този случай изцяло са валидни изискванията по членове с номер от 32 до 35.
<b>Тип I — био</b>	Приложим в един от следните методи, които се смятат за еквивалентни.
	- Използване на стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;
	- Използване на стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алинея втора, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (Делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, одобрен от компетентния орган;
	- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т е използва се схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква б) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергии)
<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 (био) съответните формулирани в нево методи за анализ, които следва да се използват.

**Съобщения за грешки:**

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

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

1	<b>F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ</b>	Горене	Росилен CO2:	364,3 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 (j) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	FALSE				
ii	AD (j) В началото:	В края:				
	Прието:	Изнесено:				
iii	AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv	(Предварителен) ем	3	= 2,5%	1000 Nm3	195,61	
v	Долна топлина на и	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,1987	
vi	Коефициент на окис	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	33,738	
vii	Коефициент на преобр	1*	OxF=1		100,00%	
viii	Стойност на въглерод					
ix	Въглерод от биомас					
x	Неуст. биоС (pop-syst					

Алгоритми: валидни от \_\_\_\_\_ до \_\_\_\_\_ Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): \_\_\_\_\_  
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: \_\_\_\_\_





**2** **F2. Материал – Други материали; CO2** **Масов баланс** Росилен CO2: **128,3** t CO2e  
 Чугун и стомана. Масов баланс 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	128,33	
iv.	(Предварителен) емисионен фактор				
v.	Долна топлина на изгаряне				
vi.	Коефициент на окисляване				
vii.	Коефициент на превръщане				
viii.	Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	тС/т	0,272826	
ix.	Въглерод от биомаса				
x.	Неуст. биоС (non-subst.)				

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

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

Коментари:

**3** **F3. Материал – Други материали; Леярски чугун** **Масов баланс** Росилен CO2: **1 034,7** t CO2e  
 Чугун и стомана. Масов баланс 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	6 241,53	
iv.	(Предварителен) емисионен фактор				
v.	Долна топлина на изгаряне				
vi.	Коефициент на окисляване				
vii.	Коефициент на превръщане				
viii.	Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	тС/т	0,045244	
ix.	Въглерод от биомаса				
x.	Неуст. биоС (non-subst.)				

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:

**4** **F4. Материал – Други материали; Чугунени отпадъци** **Масов баланс** Росилен CO2: **20,2** t CO2e  
 Чугун и стомана. Масов баланс 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	121,15	
iv.	(Предварителен) емисионен фактор				
v.	Долна топлина на изгаряне				
vi.	Коефициент на окисляване				
vii.	Коефициент на превръщане				
viii.	Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	тС/т	0,0455	
ix.	Въглерод от биомаса				
x.	Неуст. биоС (non-subst.)				

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:

**5** **F5. Материал – Стомана; Стоманени отпадъци** **Масов баланс** Росилен CO2: **29,3** t CO2e  
 Чугун и стомана. Масов баланс 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 (I на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
4	± 1,5%		t	2 639,02	
iv.	(Предварителен) емисионен фактор				
v.	Долна топлина на изгаряне				
vi.	Коефициент на окисляване				
vii.	Коефициент на превръщане				
viii.	Стойност на въглерод	Лабораторни анализи	тС/т	0,0030	
ix.	Въглерод от биомаса				
x.	Неуст. биоС (non-subst.)				

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:





**6** **F6. Материал – Други материали; Феросплави** **Масов баланс** **Росилен CO2: 14,5 t CO2e**  
**Чугун и стомана: Масов баланс** **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 (I) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I) В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	4	± 1,5%	t	152,20	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0260	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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:

**7** **F7. Материал – Други материали; Навъглеродител** **Масов баланс** **Росилен CO2: 330,2 t CO2e**  
**Чугун и стомана: Масов баланс** **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 (I) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I) В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	4	± 1,5%	t	92,98	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,9693	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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:

**8** **F8. Материал – Други материали; Карбопласт** **Масов баланс** **Росилен CO2: 496,4 t CO2e**  
**Чугун и стомана: Масов баланс** **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 (I) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I) В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	4	± 1,5%	t	191,59	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,7072	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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:

**9** **F9. Материал – Други материали; Чугунени отливки** **Масов баланс** **Росилен CO2: -1 185,0 t CO2e**  
**Чугун и стомана: Масов баланс** **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 (I) на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?  FALSE

ii. AD (I) В началото:  В края:  Прието:  Изнесено:

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор	4	± 1,5%	t	-9 556,00	
v. Долна топлина на изгаряне					
vi. Коефициент на окисляване					
vii. Коефициент на превръщане					
viii. Стойност на въглерод	3	Лабораторни анализи	tC/t	0,0338	
ix. Въглерод от биомаса					
x. Неуст. биоС (pop-su)					

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:**

**Наименовани** Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр. в или друг вид „пропуски, свързани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

**Наименовани** Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряк 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 1. При нужда от повече място за писане може да въведете

Когато в 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

**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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведеният 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

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

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







## Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът: 2014

Наименование на оператора:	"Прогрес" АД
Име на инсталацията:	"Прогрес" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-102-281

Общ капацитет  
за съответната

Дейност по Приложение I	дейност	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Производство на чугун или стомана	47,43	тон/час	CO2
A2 Изгаряне на горива	0,46	MW(th)	CO2
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
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>1233</b>	<b>6,60</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>
Горене	364	6,60	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс	869	0,00	0	0,00	0
Емисии на напълно флу					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>1233</b>	<b>6,60</b>	<b>0</b>	<b>0,00</b>	<b>0</b>

Общо емисии от инсталацията:

1 233 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





