

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

B 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:

Петрокелтик България ЕООД

Петрокелтик България ЕООД, Компресорна станция „Галата“

BG00000000202492

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:

30.03.2021г.

Дата

Иван Николов

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2020

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	BG 165-Н0/2012
(d) Данни за оператора:	
i. Наименование на оператора:	Петроелтик България ЕООД
ii. Улица; номер:	ул. „8-ми Приморски полк“ № 50
iii. Пощенски код:	9000
iv. Град:	гр. Варна
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:	Петроелтик България ЕООД, Компресорна станция „Галата“
ii. Наименование на обекта:	Компресорна станция „Галата“
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG00000000202492
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i. Адрес, ред 1:	кв. Галата
ii. Адрес, ред 2:	р-н Аспарухово
iii. Град:	гр. Варна
iv. Област:	Варна
v. Пощенски код:	9000
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИГ13:	3000053
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	3.a) Подземни минни работи и свързаните с тях операции
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	
(d) Компетентен орган за разрешителното	Изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	5
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
(g) Коментари:	

4 Данни за контакт

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	инж.
ii. Собствено име:	Милан
iii. Фамилно име:	Антонов
iv. Длъжност:	Главен инженер
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi. Адрес на електронна поща:	milan.antonov@petroceltic.com
vii. Телефон:	+359 52340182
viii. Факс:	
(b) Алтернативно лице за връзка:	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	

iii. Фамилно име:	
iv. Длъжност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	"EMICERT" ООД
ii. Улица; номер:	ул. "Карев" 20
iii. Град:	Атина
iv. Пощенски код:	GR 116 36
v. Държава:	Гърция

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

i. Име:	Георги Славов
ii. Е-мил адрес:	gslavov@emicert.com
iii. Телефонен номер:	+359886834203
iv. Факс:	

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

i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	874-4

Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

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			29	MW(th)	CO2

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

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

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

Данни и за идент	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	От значение
F1	Горене. Стандартни твърдоски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	от значение
			грешка	

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

Обозначения на точки на измерване M1, M2,...	Описание	Премиите към следващите точки по-долу
	Измерени емисии на парникови газове	без значение

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

1	F1. Газообразни – Природен газ; природен газ	Горене	7 170.1	t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		0.0	t CO2e

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 разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	Прието:	Изнесено:	г		
ii. AD (Г В началото: В края: <td></td> <td></td> <td>FALSE</td>			FALSE		
iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) ем	2	± 5.0%	1000 Nm3	3 770.00	
v. Долна топлина на из	2a	Тип II	tCO2/TJ	55.5390	
vi. Коэффициент на окис	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34.2440	
vii. Коэффициент на превръщане — Сог	2	Тип II	-	100.00%	
viii. Стойност на въглеродното съдържа					
ix. Въглерод от биомаса — BioC:					
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC):					

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

Коментари:



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

	Наименование или друг вид идентификация н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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 н:	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO ₂ e)
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:

2020

Наименование на оператора:	Петрокелтик България ЕООД
Име на инсталацията:	Петрокелтик България ЕООД, Компресорна станция „Галата“
Уникален номер за идентификация на	BG000000000202492

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		Мерни единици пени парникови газове	
	29	MW(th)	CO2	
A1 Изгаряне на горива				
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	7 170	129.10	0	0.00	0
Горене	7 170	129.10	0	0.00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуор					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	7 170	129.10	0	0.00	0

Общо емисии от инсталацията:

7 170 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 от инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

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

Вид на емисиите	Данни за дейността	Данни за дейността (MCO)	Данни за емисиите (MCO)	EF - емисии на въглероден диоксид	EF - емисии на метан	EF - емисии на азотен диоксид	EF - емисии на флуорен	EF - емисии на перфлуорирани въглеродороди	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	
Ж. Изгоряване на въглища	1000000	377000	3424	0,00184	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
Итого																				

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

Източници на емисии (измервателни подходи)

Вид на емисиите	Данни за дейността	Данни за емисиите (MCO)	EF - емисии на въглероден диоксид	EF - емисии на метан	EF - емисии на азотен диоксид	EF - емисии на флуорен	EF - емисии на перфлуорирани въглеродороди	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	
Ж. Изгоряване на въглища	1000000	377000	0,00184	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
Итого																				

Непряка методика

Вид на емисиите	Данни за дейността	Данни за емисиите (MCO)	EF - емисии на въглероден диоксид	EF - емисии на метан	EF - емисии на азотен диоксид	EF - емисии на флуорен	EF - емисии на перфлуорирани въглеродороди	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	EF - емисии на хлорфлуорен	
Ж. Изгоряване на въглища	1000000	377000	0,00184	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	
Итого																				

