

## 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**

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

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

#### **Г. Подходи на база измервания**

#### **Д. Непряк подход**

#### **Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий**

#### **Ж. Пропуски в данните**

#### **З. Допълнителна информация**

Подробна информация за производството  
 Определения и съкращения  
 Допълнителна информация  
 Забележки

#### **И. Резюме**

#### **Й. Отчетност**

#### **Информация за настоящия файл:**

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:  
 Име на инсталацията:  
 Уникален идентификатор на инсталацията:

|                    |
|--------------------|
| Рафинерия Плама АД |
| Рафинерия Плама АД |

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:

20.03.2019г.

Дата

Росен Софрониев

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

2018

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган съгласно член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на такива промени в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени най-актуалните данни.

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

### 2 Идентифициране на оператора

|  |  |
|--|--|
| (a) Компетентен орган за докладването  | ИАОС                                   |
| (b) Държава-членка   | България                               |
| (c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове  | BG 146/2012                            |
| <b>(d) Данни за оператора:</b>   |  |
| <small>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на която се делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small> |  |
| i. Наименование на оператора:  | Рафинерия Плама АД                     |
| ii. Улица, номер:  | район Северен, ул. „Белград“ 12, ет. 6 |
| iii. Пощенски код:   | 4000                                   |
| iv. Град:  | гр. Плевен                             |
| v. Държава:  | България                               |
| vi. Име на упълномощения представител:   | Росен Велев Софрониев                  |
| vii. Адрес на електронна поща:   | r.sofroniev@abv.bg                     |
| viii. Телефон:   | 064/900 090                            |
| ix. Факс:  | 064/900 091                            |

### 3 Данни относно Вашата инсталация и плана за мониторинг

|  |                                 |
|--|---------------------------------|
| <b>(a) Наименование на инсталацията и на обекта, където тя е разположена:</b>  |                                 |
| i. Име на инсталацията:  | Рафинерия Плама АД              |
| ii. Наименование на обекта:  | Нефтопереработвателна рафинерия |
| iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:  |                                 |
| <b>(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:</b>  |                                 |
| i. Адрес, ред 1:   |                                 |
| ii. Адрес, ред 2:  |                                 |
| iii. Град:   | гр. Плевен                      |
| iv. Област:  | Плевен                          |
| v. Пощенски код:   | 5800                            |
| vi. Държава:   | България                        |
| vii. Географски (картографски) координати на главния вход на:  | 43.400083N;24.47781E            |
| <b>(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и</b>   |                                 |
| i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за:  | TRUE                            |
| ii. Идентификация по ЕРИПЗ:  | 8000008                         |
| iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към   | 1.в) Рафинерии за нефт и газ    |
| iv. Други дейности в съответствие с приложение I към   |                                 |
| <b>(d) Компетентен орган за разрешителното</b>   |                                 |
| (e) Номер на последната одобрена версия на плана за  | 4                               |
| (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?  | FALSE                           |
| <b>(g) Коментари:</b>  |                                 |
| <small>Ако е имало какъвто и да било изменение във функционирането на дадена инсталация, смисли значение за емисиите, в същия и замяне в одобрен 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, молби за изменение на и посочените причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.</small> |                                 |
| <small>Да се отбележи, че повиквателните бележки, направени тук по отношение на дадена инсталация, не може да се считат за официално замеление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</small>  |                                 |

### 4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърже при въпроси по настоящия доклад. Лицата, които посочвате, трябва да има правомощията да действат от името на оператора.

|   |                              |
|---|------------------------------|
| <b>(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:</b> |                              |
| i. Звание, степен:  | инженер                      |
| ii. Собствено име:  | Христо                       |
| iii. Фамилно име:   | Спасов                       |
| iv. Должност:   | Ръководител отдел, ТБ и ООС* |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):                            |                              |
| vi. Адрес на електронна поща:   | h.spasov.plama@abv.bg        |
| vii. Телефон:   | 064/900 090                  |
| viii. Факс:   | 064/900 091                  |



## (b) Альтернативно 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: Грийн енд Феър АД  
 ii. Улица, номер: ул. „Проф. Георги Брэдистилев“3А  
 iii. Град: гр. София  
 iv. Пощенски код: 1574  
 v. Държава: България

|                                  |
|----------------------------------|
| Грийн енд Феър АД                |
| ул. „Проф. Георги Брэдистилев“3А |
| гр. София                        |
| 1574                             |
| България                         |

## (b) Лице за връзка с проверяващия орган:

*Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде валиден верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ*

- i. Име: д-р инж. Евгени Соколовски  
 ii. Е-мэйл адрес: office@green-and-fair.com  
 iii. Телефонен номер: 026889025  
 iv. Факс: 0999400088

|                            |
|----------------------------|
| д-р инж. Евгени Соколовски |
| office@green-and-fair.com  |
| 026889025                  |
| 0999400088                 |

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

*Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — РAV), всяка 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 практиката на администрацията на държава-членка за акредитиране на проверяващи органи*

- i. Акредитираща държава-членка: България  
 ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация: 12-08

|          |
|----------|
| България |
| 12-08    |





|     |  |  |  |  |
|-----|--|--|--|--|
| F20 |  |  |  |  |
| F21 |  |  |  |  |
| F22 |  |  |  |  |
| F23 |  |  |  |  |
| F24 |  |  |  |  |
| F25 |  |  |  |  |
| F26 |  |  |  |  |
| F27 |  |  |  |  |
| F28 |  |  |  |  |
| F29 |  |  |  |  |
| F30 |  |  |  |  |
| F31 |  |  |  |  |
| F32 |  |  |  |  |
| F33 |  |  |  |  |
| F34 |  |  |  |  |
| F35 |  |  |  |  |
| F36 |  |  |  |  |
| F37 |  |  |  |  |
| F38 |  |  |  |  |
| F39 |  |  |  |  |
| F40 |  |  |  |  |
| F41 |  |  |  |  |
| F42 |  |  |  |  |
| F43 |  |  |  |  |
| F44 |  |  |  |  |
| F45 |  |  |  |  |
| F46 |  |  |  |  |
| F47 |  |  |  |  |
| F48 |  |  |  |  |
| F49 |  |  |  |  |
| F50 |  |  |  |  |
| F51 |  |  |  |  |
| F52 |  |  |  |  |
| F53 |  |  |  |  |
| F54 |  |  |  |  |
| F55 |  |  |  |  |
| F56 |  |  |  |  |
| F57 |  |  |  |  |
| F58 |  |  |  |  |
| F59 |  |  |  |  |
| F60 |  |  |  |  |
| F61 |  |  |  |  |
| F62 |  |  |  |  |
| F63 |  |  |  |  |
| F64 |  |  |  |  |
| F65 |  |  |  |  |
| F66 |  |  |  |  |
| F67 |  |  |  |  |
| F68 |  |  |  |  |
| F69 |  |  |  |  |
| F70 |  |  |  |  |
| F71 |  |  |  |  |
| F72 |  |  |  |  |
| F73 |  |  |  |  |
| F74 |  |  |  |  |
| F75 |  |  |  |  |

(c) 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 изпуските (CEMS). Това включва и точки на измерване в преносопроводни системи, използвани за пренос на CO2 с цел съхранение в геоложки обекти.  
 Не се изисква въвеждане на данни, ако още не са получени по-горе, че не са използвани по-долу на база измервания.  
**Важно!** С цел осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

| Обозначения на точки на измерване M1, M2, ... | Описание  | Измерени емисии на парникови газове |
|---|---|-------------------------------------|
| Пример M01                                    | Комин на въглищен котел, измервателна платформа А | CO2                                 |
| 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 мониторинга (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 съответната изчислителна методика за мониторинга и могат да се изразят в тераджули (TJ), тонове маса (t), или за газовете — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходен материал трябва да бъдат въведени. Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i, по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

**В началото:** Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладвания период

**В края:** Складовите запаси от гориво или материал в края на докладвания период

**Прието:** Количеството закупено гориво или материал през докладвания период

**Изнесено:** Изнесването от инсталацията количество гориво или материал

**(Предварителен /Предварителен** емисионен фактор означава приетият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, и) емисионен фактор въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта 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 на изгаряне материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енталпия, нужна за изгаряне на

**Коефициент на окисление**

**Коефициент на преобразуване**

**Стойност на въглеродно съдържание**

**Въглерод от "Фракция на биомаса"** означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

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

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за твърди горива), И/Или

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въглерод, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Неуст. биоС:** „Неустойчива“ фракция на биомаса означава делът на получения от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (поп-биоС) материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въглерод, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation\\_en.htm](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 прилаганите Алгоритми.

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](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm)

**Тип I:** Стойност по подразбиране от тип I. Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква е) или д), т.е. стойности, гарантирани

**Тип II:** Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната фракция, 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 предвидено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвишавали 1 % през последните три години и че компетентният орган е разпоредил за определянето им да се използва същия алгоритъм, както се използва за стандартните горива в търговско разпространение

**Установени:** Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместителни анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък и сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни ключови показатели могат да се базират на

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, експлицитно използваните в нефтохимическата промишленост или

- долната топлина на изгаряне на извирелни видове еталюда

**По документи:** Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в за ползта съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на маркиращи се в търговско разпространение горива).

**Лабораторни:** В този случай изцяло са валидни изискванията по членове от 32 до 35

анализи:

**Тип I — био:** Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни

- Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Еуропащата 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 (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 слеза на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници).

**Тип II — био:** Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (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 забързано, но е протрунато.

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

|   |  |        |              |     |        |
|---|--|--------|--------------|-----|--------|
| 1 | F1. Нефтепреработване – Други нефтепродукти; течно рафинерийно | Горене | Фосилен CO2: | 0,0 | t CO2e |
|   | Горене: Други газообразни и течни горива                       |        | Био CO2:     | 0,0 | t CO2e |

По-подробни инструкции за въвеждането на данни в този раздел в модул се дадени в горната част на този лист

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

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

iii. AD (ДД):

| Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|-----------|------------------------|---------------|----------|--------|
| 3         | ± 2,5%                 | 1000 Nm3      | 0,00     | *      |

iv. (Предварителен) ем:

|    |        |         |       |  |
|----|--------|---------|-------|--|
| 2a | Тип II | IC02/TJ | 73,30 |  |
|----|--------|---------|-------|--|

v. Долна топлина на и:

|    |        |              |       |  |
|----|--------|--------------|-------|--|
| 2a | Тип II | GJ/t 000 Nm3 | 40,37 |  |
|----|--------|--------------|-------|--|

vi. Коефициент на окис:

|   |        |  |         |  |
|---|--------|--|---------|--|
| 2 | Тип II |  | 100,00% |  |
|---|--------|--|---------|--|

vii. Коефициент на преобр:

viii. Стойност на въглеро:

ix. Въглерод от биомас:

x. Неуст. биоС (поп-биоС):

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

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

Коментари: Течно рафинерийно гориво е междинен продукт, а не отпадък



**2 F2. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; рафинериен газ**

Горене: Други газообразни и течни горива

Горене

Росилен CO2: 0,0 t CO2e

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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

| iii. AD (ДД):                         | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|---------------------------------------|-----------|------------------------|---------------|----------|--------|
|                                       | 3         | ± 2,5%                 | t             | 0,00     |        |
| iv. (Предварителен) ем                | 2a        | Тип II                 | tCO2/tJ       | 57,60    |        |
| v. Долна топлина на и                 | 2a        | Тип II                 | GJ/t          | 45,24    |        |
| vi. Коэффициент на окис               | 2         | Тип II                 |               | 100,00%  |        |
| vii. Коэффициент на превръщане        |           |                        |               |          |        |
| viii. Стойност на въглерод от биомаса |           |                        |               |          |        |
| ix. Въглерод от биомаса               |           |                        |               |          |        |
| x. Неуст. биоС (pop-sub)              |           |                        |               |          |        |

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. Газообразни – Природен газ; природен газ**

Горене: Стандартни търговски горива

Горене

Росилен CO2: 0,0 t CO2e

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 (за обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

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

| iii. AD (ДД):                         | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|---------------------------------------|-----------|------------------------|---------------|----------|--------|
|                                       | 4         | ± 1,5%                 | 1000 Nm3      | 0,00     |        |
| iv. (Предварителен) ем                | 2a        | Тип II                 | tCO2/tJ       | 55,64    |        |
| v. Долна топлина на и                 | 2a        | Тип II                 | GJ/1 000 Nm3  | 34,50    |        |
| vi. Коэффициент на окис               | 2         | Тип II                 |               | 100,00%  |        |
| vii. Коэффициент на превръщане        |           |                        |               |          |        |
| viii. Стойност на въглерод от биомаса |           |                        |               |          |        |
| ix. Въглерод от биомаса               |           |                        |               |          |        |
| x. Неуст. биоС (pop-sub)              |           |                        |               |          |        |

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:



### 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: **Рафинерия Плама АД**  
 Име на инсталацията: **Рафинерия Плама АД**  
 Уникален номер за идентификация на

| Дейност по Приложение I | Общ капацитет за съответната дейност |               | Мерни единици | Тени парникови газове |
|-------------------------|--------------------------------------|---------------|---------------|-----------------------|
|                         | дейност                              | Мерни единици |               |                       |
| A1 Рафиниране на нефт   | 2740                                 | тонове дневно |               | CO2                   |
| A2 Изгаряне на горива   | 9,168                                | 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> |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| Горене                                 |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| Технологични емисии                    |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| Масов баланс                           |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| Емисии на напълно флу                  |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| <b>Измерване</b>                       |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| CO2                                    |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| N2O                                    |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| Пренос на CO2                          |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| <b>Непряка методика</b>                |                         |                                   |                        |                                   |                                     |
| <b>Сума</b>                            |                         |                                   |                        |                                   |                                     |

Общо емисии от инсталацията: **0 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

| 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

| Идентификационен номер на инста | Наименование на инсталацията | Наименование на оператора |
|---------------------------------|------------------------------|---------------------------|
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |
|                                 |                              |                           |





