

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 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:

"Топлофикация София" ЕАД

ТЕЦ "София"

BG-existing-BG-083-18

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:

23.03.2015

Дата

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Георги Беркович

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:

Дата на публикуване:

Езикова версия:

Референтно име на файла:

European Commission

9.10.2013

Bulgarian

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 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 Изпълнителната агенция по околна среда

2 Идентифициране на оператора

| | |
|---|--------------------------|
| (a) Компетентен орган за докладването | МОСВ |
| (b) Държава-членка | България |
| (c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове (РЕПГ) | 0 109/2009 г. |
| (d) Данни за оператора: <small>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или кова то това е предвидено в националното законодателство, на което са делевирани решавещите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</small> | |
| i. Наименование на оператора: | "Топлофикация София" ЕАД |
| ii. Улица: номер: | ул. Ястребец № 23Б |
| iii. Пощенски код: | 1680 |
| iv. Град: | София |
| 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: | ТЕЦ "София" |
| ii. Наименование на обекта: | |
| iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: | BG-existing-BG-083-18 |
| (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията: | |
| i. Адрес, ред 1: | ул. "История славянобългарска" (бивша "202") № 6 (адрес на обекта) |
| ii. Адрес, ред 2: | ул. "Ястребец" № 23 Б (адрес на инсталатора) |
| iii. Град: | София |
| iv. Област: | София - град |
| v. Пощенски код: | 1220 (на обекта) 1680 (на оператора) |
| vi. Държава: | България |
| vii. Географски (картографски) координати на главния вход на обекта: | N 42° 43' 09" E 23° 19' 21" |
| (c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ): | |
| i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за ЕРИПЗ: | TRUE |
| ii. Идентификация по ЕРИПЗ: | |
| iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ: | 1.в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации |
| 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 | 4 |
| (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? | FALSE |
| (g) Коментари: <small>Ако в имало каквито и да било изменения във функционирането на дадена инсталация, имавши 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 временните промени;</small> <small>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 орган (КО) чрез действащите процедури.</small> | |

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: | Веселинка |
| ii. Собствено име: | Игова |
| iii. Фамилно име: | Техник отдел "ТТ" |
| iv. Длъжност: | |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора): | |
| vi. Адрес на електронна поща: | vese.igova@abv.bg |
| vii. Телефон: | 02/81 31 276 |
| viii. Факс: | 02/81 31 276 |
| (b) Альтернативно лице за връзка: | |
| i. Звание, степен: | Елена |
| ii. Собствено име: | Тодорова |
| iii. Фамилно име: | Еколог ТР "София" |
| iv. Длъжност: | |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора): | |
| vi. Адрес на електронна поща: | elenatodorova74@yahoo.co.nz |
| vii. Телефон: | 02/81 31 355 |
| 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. "Професор Георги Брэдистилев" 3А, ет. 2, офис 9 |
| iii. Град: | София |
| iv. Пощенски код: | 1700 |
| 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 ЕСТЕ

| | |
|-----------------------|---------------------------|
| i. Име: | Проф. Иван Домбалов |
| ii. E-mail адрес: | office@green-and-fair.com |
| iii. Телефонен номер: | 02 968 90 25 |
| iv. Факс: | 0 999 400088 |

(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 тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“.

Наличието на посочената информация за регистрацията 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: | 120В |

<<<Щракнете тук за да продължите към следващия работен лист>>>



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

За всяка от дейностите по Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че понятието „капацитет“ е настоящия контекст означава:

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която е над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MWth) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии. Моля уверете се, че връзките на инсталацията се определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf.

Въведенит тук списък е достъпен като падащо меню в таблиците по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в падащото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделена на

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

Table with 6 columns: Ref. No, Дейност по Приложение I, CRF категория 1 (Енергия), CRF категория 2 (Процесни емисии), Общ капацитет за съответната дейност, Мерна единица, Отделени парникови газове. Row A1: Изгаряне на горива, 1A1a - Енергия - Производство на електро- и топлоенергия в публичния сектор, 1320, MW(th), CO2.

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг се прилагат:

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

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помагат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задължат условно форматирани, които 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 настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка 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 съвместими със съответните раздели от Вашия последно одобрен (актуален) план за мониторинг.

Table for monitoring approaches with columns: Изчислителен подход за CO2, Измервателен подход за CO2, Неприх подход за определяне на емисиите (член 22), Изчисляване на емисиите на H2O, Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглороди (PFCs), Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащи се в горива. TRUE/FALSE options.

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

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартна методика или с масов баланс). За определение на понятието „поток, водещ до отделена на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

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

Типът на потокът, водещ до отделена на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, т.е. за вложителите, които следва да се прилагат.

Списъкът от падащото меню за избора на поток е съставен въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имайте предвид, че на базата на въведените в раздел 6 дейности по приложение I е възможно дадени видове потоци, водещи до отделената на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да се станали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделена на емисии“.

Такива видове водещи до отделена на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи

- 2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделена на емисии от списъка на падащото меню

Категориите на съответния поток, водещ до отделена на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежки мазут“, „материал – суровина сивец“...

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

- 3. Въведете наименованието на водещ до отделена на емисии поток, ако е уместно

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

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

Main table for emission sources with columns: Данни за идентифициране, Тип на потокът, водещ до отделена на емисии, Категория на водещия до отделена на емисии поток, Наименование на потокът, водещ до отделена на емисии, Грешка до отделена на емисии. Rows include F01-Clinker, F02-Fuels, F03-Gases, F04-Scrap, F1-Fuels, F2-Fuels, F3-Fuels, F4-Fuels, F5-Fuels, F6-Fuels, F7-Fuels, F8-Fuels, F9-Fuels, F10-Fuels, F11-Fuels, F12-Fuels, F13-Fuels, F14-Fuels, F15-Fuels, F16-Fuels, F17-Fuels, F18-Fuels, F19-Fuels, F20-Fuels, F21-Fuels, F22-Fuels, F23-Fuels, F24-Fuels, F25-Fuels, F26-Fuels, F27-Fuels, F28-Fuels, F29-Fuels, F30-Fuels, F31-Fuels, F32-Fuels, F33-Fuels, F34-Fuels, F35-Fuels, F36-Fuels, F37-Fuels, F38-Fuels, F39-Fuels, F40-Fuels, F41-Fuels, F42-Fuels, F43-Fuels, F44-Fuels.

| | | | |
|-----|--|--|--|
| 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 емисиите:

Без значение

Преминете към следващите точки по-долу

Опишете и избройте тук всички точки на измерване, в които се измерват парникови газове чрез системи за непрекъснат мониторинг на емисиите (CEMS). Това включва и точки на измерване в тръбопроводни системи, използвани за пренос на CO₂ с цел съхранение в геоложки обекти.

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

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете 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 |
|---|---|-------------------------------------|
| Пример M01 | Котел на въздушен котел, измервателна платформа A | CO ₂ |
| M1 | | |
| M2 | | |
| M3 | | |
| M4 | | |
| M5 | | |
| M6 | | |
| M7 | | |
| M8 | | |
| M9 | | |
| M10 | | |

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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data"/"Данни за дейността" - данни за количеството гориве 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 маса (t), или за газове — нормални. За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат. Ако данните за дейността се не база обобщаване на данните от измерване на разделно достъпни 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.

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: Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): "Предварителен" 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

Долна топлина на изгаряне (NCV): "Долна топлина на изгаряне" означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изгаряне на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за кондензиране).

Коефициент на окисление — OxF: Коефициент на окисление

Коефициент на превръщане — SolvF: Коефициент на превръщане

Стойност на въглеродното съдържание — ВЪГ: Стойност на въглеродното съдържание

Въглерод от биомаса — BioC: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като 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), ИЛИ
- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС (non-sust. BioC): "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 критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания за използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):
http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm

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

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или бруто стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно.

Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на изхода, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предвидено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на изхода не надвишават 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, кактото се използва за стандартните горива в търговско приложение.

Установени заместствени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определени поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с типичните анализи. Корелациите с установени косвени показатели могат да се базират на:
- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна 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 приложение горива.)

Лабораторни анализи: В този случай излязо се валидни изчисленията по членовете с номере от 32 до 35.

Тип I — био (bio) Приложим е 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 (дялът 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 веригата за произход в съответствие с член 2, буква д) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници).

Тип II — био (bio) Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и 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.

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

| | | | | |
|---|--------------------------------|--------|--------------------------|-------------------------------|
| 1 | F1. Газообразни – Природен газ | Горене | осилен CO ₂ : | 428 735,8 t CO ₂ e |
| | | | Био CO ₂ : | 0,0 t CO ₂ e |

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

i. AD (Д) Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно достъпни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **FALSE**

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

| Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|--|------------------------|--------------------------|------------|--------|
| iii. AD (ДД): 4 | ± 1,5% | 1000 Nm ³ | 231 376,09 | |
| iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF): 2a | Тип II | тCO ₂ /TJ | 55,20 | |
| v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a | Тип II | GJ/1 000 Nm ³ | 33,74 | |
| vi. Коефициент на окисление — OxF: 2 | Тип II | | 99,50% | |
| vii. Коефициент на превръщане — SolvF: | | | | |
| viii. Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: | | | | |
| 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:



| | | | | | | | | | |
|--|--|---|------------------------|---------------|-------------|--|----------|-----------|------|
| 2 | F2. Течни – Тежък мазут; Мазут | | | Горене | осилен 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 (J) | Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? | | | | | | TRUE | |
| ii. | AD (J) | В началото: | 4 448.71 | В края: | 5 889.66 | Прието: | 1 440.95 | Изнесено: | 0.00 |
| iii. | AD (ДД): | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка | | | |
| | | 2 | ± 5,0% | t | 0,00 | | | | |
| iv. | (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF) | 2a | Тип II | tCO2/TJ | 77.37 | | | | |
| v. | Долна топлина на изгаряне (NCV): | 2a | Тип II | GJ/t | 40.00 | | | | |
| vi. | Коефициент на окисление — OxF: | 2 | Тип II | - | 99.00% | | | | |
| vii. | Коефициент на превръщане — ConvF: | | | | | | | | |
| viii. | Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: | | | | | | | | |
| ix. | Въглерод от биомаса — BioC: | не се прилага | | | | | | | |
| x. | Неуст. биоC (non-sust. BioC): | не се прилага | | | | | | | |
| | | 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: | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | |
|--|--|---|------------------------|---------------|-------------|--|--------|-----------|------|
| 3 | F3. Течни – Втечни нефтени газове; Пропан-бутан | | | Горене | осилен 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 (J) | Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? | | | | | | TRUE | |
| ii. | AD (J) | В началото: | 0.00 | В края: | 0.00 | Прието: | 0.00 | Изнесено: | 0.00 |
| iii. | AD (ДД): | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка | | | |
| | | 1 | ± 7,5% | t | 0,00 | | | | |
| iv. | (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF) | 2a | Тип II | tCO2/TJ | 63.07 | | | | |
| v. | Долна топлина на изгаряне (NCV): | 2a | Тип II | GJ/t | 46.00 | | | | |
| vi. | Коефициент на окисление — OxF: | 2 | Тип II | - | 99.00% | | | | |
| vii. | Коефициент на превръщане — ConvF: | | | | | | | | |
| viii. | Стойност на въглеродното съдържание — CarbC: | | | | | | | | |
| ix. | Въглерод от биомаса — BioC: | не се прилага | | | | | | | |
| x. | Неуст. биоC (non-sust. BioC): | не се прилага | | | | | | | |
| | | 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: | | | | | | | | | |

