

A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2015

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 да 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 | Изпълнителна агенция по околна среда - Министерство на околната среда и водите |
| (b) Държава-членка | България |
| (c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове | BG 94 - H1/2012, актуализирано с Решение №94 - H1 - A1/2014 |
| (d) Данни за оператора: <i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталацията, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което се делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i> | |
| i. Наименование на оператора | "Агрополихим" АД |
| ii. Улица; номер: | Индуриална зона |
| iii. Пощенски код: | 9160 |
| iv. Град: | Девня |
| 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 | "Агрополихим" АД |
| ii. Наименование на обекта | "Агрополихим" АД |
| iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията | BG-existing-BG-033-34 |
| (b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията: | |
| i. Адрес ред 1 | "Агрополихим" АД |
| ii. Адрес ред 2 | Индуриална зона |
| iii. Град | Девня |
| iv. Област | Девня |
| v. Пощенски код: | 9160 |
| 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 ЕРИПЗ | TRUE |
| ii. Идентификация по ЕРИПЗ | 3000006 |
| iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ: | 4 в) Химически инсталации за производство в промишлен мащаб на фосфорни, азотни или калиеви торове (прости или смесени торове) |
| iv. Други дейности в съответствие с приложение I към ЕРИПЗ: | |
| (d) Компетентен орган за разрешителното | |
| | Изпълнителна агенция по околна среда - Министерство на околната среда и водите |
| (e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг | |
| | 10/09 12 2015 година, РЕПГ 94-H2/2015 |
| (f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година? | |
| | TRUE |

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за височините, 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 такива промени, на каква дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

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 действителните процедури.

Настоящото докладване е направено въз основа на МП №8 / 19.12.2014 г - РЕПГ №94-H1, актуализирано с Решение № 94-H1-A1/2014 година.
РЕПГ №94-H2/2015 с МП №10 влиза в сила от 28.12.2015 г. (Решение 94-H2-A0/2015 е получено на 11.12.2015. От тази дата тече двуседмичен период за евентуално обжалване).

4 Данни за контакт

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

| | |
|--|---------------------------------------|
| (a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията: | |
| i. Звание/степен | инженер |
| ii. Собствено име | Мирослава |
| iii. Фамилно име | Цветкова |
| iv. Длъжност | инж. химични процеси - SAP специалист |
| v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора) | "Агрополихим" АД |
| vi. Адрес на електронна поща | vasileva@agropolychim.bg |
| vii. Телефон | +359/519 97 419, mob 0885 897 661 |
| 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 оператора) | |
| vi. Адрес на електронна поща | |
| vii. Телефон | |
| viii. Факс | |

5 Дани за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

| | |
|--------------------------------|-----------------------------|
| i. Наименование на дружеството | СЖС Юнайтед Кингдъм Лимитед |
| ii. Улица, номер | 217-221 Лондон Роуд |
| iii. Град | Кембърли |
| iv. Пощенски код | GU15 3EY |
| v. Държава | Великобритания |

(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 | Константин Николов |
| ii. E-mail адрес | konstantin.nikolov@sgs.com |
| iii. Телефонен номер | +359 87 929 86 55 |
| iv. Факс | |

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

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

Наличието на посочената информация за регистрация не може да зависи от приликата на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

| | |
|--|----------------|
| i. Акредитираща държава-членка | Великобритания |
| ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация | UKAS.0005 |

SGS

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, която се извършва в инсталацията, въведете следните технически данни:
 Посочете съответно, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, която се извършва в нея:

- Максимална произведена мощност (капацитет) в номинални условия
- Максимална влобича топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии, която се извършва в мезовъв топлинна мощност (MW_{th})) и предоставяете максималното възможна количество използвано гориво за единица време, умислено по вложимостта на горивото
- Производствен капацитет за тези максималните вложимости в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя бели попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени прецизно, и съответстват с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вжте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намери на следния линк:
http://ec.europa.eu/clima/registry/docs/industrial_information_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в табличките 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 в възможно в падащото меню да има не разположен списък с видове потоци горива/материали, водещи до отделяне на да се има предвид, че при доклаждане на катеворитите по общия формат за доклаждане по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали и цял производството на енергия (катевория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, катевория 2)

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

| Реф. № | Дейност по Приложение I | CRF категория 1 (Енергия) | CRF категория 2 (Процесни емисии) | Общ капацитет за съответната дейност | Мерни единици | Отделени парникови газове |
|--------|---------------------------------|-------------------------------|--|--------------------------------------|---------------|---------------------------|
| A1 | Производство на амоняк | 1B2b - Енергия - Природен газ | 2B1 - Процесни - Производство на амоняк | 630 | тонаве дневно | CO2 |
| A2 | Производство на азотна киселина | 1B2b - Енергия - Природен газ | 2B2 - Процесни - Производство на азотна киселина | 1100 | тонаве дневно | CO2 & N2O |
| A3 | Изгаряне на горива | 1B2b - Енергия - Природен газ | | 85 | MW(th) | CO2 |
| A4 | | | | | | |
| A5 | | | | | | |

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 задължително условно форматирани, както да ви насочват в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълнозначни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемате 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 съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (внушен) план за мониторинг

| | | |
|---|-------|----------------------------|
| Изчислителен подход за CO ₂ | TRUE | Приложими раздели: 7(б), 8 |
| Измервателен подход за CO ₂ | FALSE | |
| Непряк подход за определяне на емисиите (член 22) | FALSE | |
| Изчисляване на емисиите на N ₂ O | TRUE | Приложими раздели: 7(в), 9 |
| Мониторинг на емисиите на перфлуоровъглероди (PFC) | FALSE | |
| Мониторинг на преноса на CO ₂ , на свързана се в горивото (inherent CO ₂) и на улавянето и съхранението на CO ₂ (CCS) | FALSE | |

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

Попълнете този раздел

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 стандартни методици или с масов баланс). За определяне на понятието „поток, водещ до отделяне на емисии“ вжте Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

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

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

Титът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прецизи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните задължения, те в алгоритмите, които следва да се прилагат

Списъкът от падащото меню за избор на поток в съответен 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 даден видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са ставали „приложими“ и да са дадени в списъка на падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“

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

2. Изберете категорията на водещия до емисии поток, водещ до отделянето на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например може да бъде – категория газообразни – природен газ – „течни – тегли мазут“ материал – суровина смес

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

3. Въведете наименованието на водещия до отделяне на емисии поток ако е уместно

В случай, че катеворитите на водещи до отделяне на емисии потоци все още представлява по-общен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него

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

| Данни за иден | Тип на поток/Т водещ до отделяне на емисии | Категория на водещия до отделяне на емисии поток | Наименование на поток/Т, водещ до отделяне на емисии | грешка |
|---------------|---|--|--|--------|
| F1 | Горива - Стандартни търговски горива | Газообразни - Природен газ | Природен газ - котел БАВКОК | |
| F2 | Горива - Стандартни търговски горива | Газообразни - Природен газ | Природен газ - горелни цех Амоняк | |
| F3 | Горива - Стандартни търговски горива | Газообразни - Природен газ | Природен газ - сушене ТСФ/ МАФ/ ДАФ | |
| F4 | Горива - Стандартни търговски горива | Газообразни - Природен газ | Природен газ - сушене НТФ | |
| F5 | Амоняк, използвано като технологична суровина | Газообразни - Природен газ | Природен газ - технологична суровина за амоняк | |
| F6 | | | | |
| F7 | | | | |
| F8 | | | | |
| F9 | | | | |
| F10 | | | | |
| F11 | | | | |

в) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на емисиите: ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

Опишете и изборете тук всички точки на измерване в които е 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 цел осигуряване 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 |
|---|--------------------------------|-------------------------------------|
| M1 | Камен К 1, цех Азотна киселина | N2O |
| 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) | "Active Data"/Данни за дейността" – данни за количеството гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес, този данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тераджаули (TJ), тонова маса (t), или за азотите – нормални публични метри обем (Nm ³). За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността не всеки изходен материал трябва да бъдат въведени като 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)), избягвайте "ПРАВИЛНО/TRUC" за точка 1 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 – Изнесено 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 общите въглеродни съдържание, включващ фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилна въглерод). |
| 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 изпаряване на образуваните се при изгаряне водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпаряване на съдържащата се |
| Коефициент на окисление – OxF | Коефициент на окисление |
| Коефициент на превръщане – ConvF | Коефициент на превръщане |
| Стойност на въглеродното съдържание – CarbC | Въглеродно съдържание |
| Въглерод от биомаса – BioC | Фракция на биомаса означава делът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия: - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси свързани с биомасата“ (на линка по-долу) http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/documentation_en.htm |
| Неуст. биоС (non-sust. BioC) | "Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Този стойност се отнася само за биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, на тези критериите 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 определени или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания алгоритъм.

За сведения и указания се използват следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1)
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 Приложения VI (т е стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата – IPCC), или други конвенционни стойности в съответствие с член 31 Параграф 1, буква а) или б), т е стойности, гарантирани от доставчика. |
| 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 други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно диференцирани видове горива. Това включва също така данните топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, параграф 4, е предоставено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надвишили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определените им да се използват същия алгоритъм, когато се използва за стандартните горива в търговско разпространение. |
| Установени заместителни 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 счита за по-нисък в сравнение с пълните 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 промишленост или - данната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища |
| По документи за покупка | Данните топлина на изгаряне може да бъде установена в документацията за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие с възприетите национални и международни стандарти (Това е приложимо също по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива) |
| Лабораторни анализи: | В този случай изцяло са валидни изчисленията по членове с номера от 32 до 33 |
| Тип I – био (bio) | Прилаган е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2. - Използва се стойност, определена в съответствие с член 39, параграф 3, алинея втора, т е плъмена (т е материалите и с изцяло фосилен произход) (делът на биомасата BF%) 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 в) и член 15 от Директивата 2009/28/ЕО (Директивата за възобновяемите енергийни източници), ако е установена |
| Тип II – био (bio) | Делът на биомасата (т е определена в съответствие с член 39, параграф 1, т е чрез лабораторни анализи) в този случай е необходимо изрично обобщение 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 въведените данни не този ред в задължително, но е пропуснато

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са не съвместими. 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; Природен газ - котел БАБКОВ | Горене | Фосилен CO2 | 47,320.5 tCO2a |
| | Горене: Стандартни търговски горива | | Био CO2 | 0.0 tCO2a |
| Подобри инструкции за въвеждането на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист. | | | | |
| i. AD (ДД) | Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)? | | | FALSE |
| ii. AD (ДД) | В началото | В края | Прието | Изнесено |
| iii. AD (ДД) | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност |
| iv. (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF) | 3 | ± 2.5% | 1000 Nm ³ | 25,203,690 |
| v. Долна топлина на изгаряне (NCV) | 2a | Тип II | CO2/TJ | 55,3662 |
| vi. Коефициент на окисление – OxF | 2a | Тип II | GJ/1 000 Nm ³ | 33,9110 |
| vii. Коефициент на превръщане – ConvF | 2 | Тип II | | 100.00% |
| viii. Стойност на въглеродното съдържание – CarbC | | | | |
| ix. Въглерод от биомаса – BioC | | | | |
| x. Неуст. биоС (non-sust. BioC) | | | | |
| Алгоритми, валидни от _____ до _____ Категория номер на отпадък (ако е приложимо) _____ | | | | |
| Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг _____ | | | | |
| Коментари: Изгаряне на природен газ - котел за паропроизводство БАБКОВ- топлинотенергия за производствени нужди; 56 MW номинална мощност; Колин P22 в РЕПГ No 94-H1-A1/2014 | | | | |



2 F2. Газообразни – Природен газ; Природен газ - горелки цех Амоняк Горене Фосилен CO2: 184,059.8 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii AD (ДД): В начало: В края: Прието: Изнесено:

| iii AD (ДД): | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|---|-----------|------------------------|---------------|------------|--------|
| | 3 | ± 2.5% | 1000 Nm3 | 98,033 283 | |
| iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF) | 2a | Тип II | CO2/TJ | 55 3662 | |
| v Долна топлина на изгаряне (NCV) | 2a | Тип II | GJ/t 000 Nm3 | 33 9110 | |
| vi Коэффициент на окисление — OxF | 2 | Тип II | | 100.00% | |
| vii Коэффициент 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: Производство на Амоняк, природен газ за горене. Горелки в цех "Амоняк" с номинална мощност 141.6 MW. Комини P23 и P24 в РЕПГ No 94-H1-A1/2014

3 F3. Газообразни – Природен газ; Природен газ - сушене ТСФ/ МАФ/ ДАФ Горене Фосилен CO2: 20,728.1 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii AD (ДД): В начало: В края: Прието: Изнесено:

| iii AD (ДД): | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|---|-----------|------------------------|---------------|------------|--------|
| | 4 | ± 1.5% | 1000 Nm3 | 11,040 143 | |
| iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF) | 2a | Тип II | CO2/TJ | 55 3662 | |
| v Долна топлина на изгаряне (NCV) | 2a | Тип II | GJ/t 000 Nm3 | 33 9110 | |
| vi Коэффициент на окисление — OxF | 2 | Тип II | | 100.00% | |
| vii Коэффициент 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: Производство на Троек Сулфурфосфат (TSP) и Моно-амониев фосфат (MAP). Природен газ за горене с цел сушене на готов продукт. Номинална мощност 21 MW. Комин P6 в РЕПГ No 94-H1-A1/2014

4 F4. Газообразни – Природен газ; Природен газ - сушене НТФ Горене Фосилен CO2: 0.0 t CO2e
 Горене: Стандартни търговски горива Био CO2: 0.0 t CO2e

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

i AD (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii AD (ДД): В начало: В края: Прието: Изнесено:

| iii AD (ДД): | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|---|-----------|------------------------|---------------|----------|--------|
| | 3 | ± 2.5% | 1000 Nm3 | 0.00 | |
| iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF) | 2a | Тип II | CO2/TJ | 55 3662 | |
| v Долна топлина на изгаряне (NCV) | 2a | Тип II | GJ/t 000 Nm3 | 33 9110 | |
| vi Коэффициент на окисление — OxF | 2 | Тип II | | 100.00% | |
| vii Коэффициент 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: Инсталацията не е осъществявала дейност през 2015та година.

5 F5 Газообразни – Природен газ; Природен газ - технологична суровина за амоняк Горене Фосилен CO2: 239,363.8 t CO2e
 Амоняк. Гориво, използвано като технологична суровина 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 (ДД): Основани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т е не на непрекъснато измерване)? FALSE

ii AD (ДД): В начало: В края: Прието: Изнесено:

| iii AD (ДД): | Алгоритъм | Описание на алгоритъма | Единица мярка | Стойност | грешка |
|---|-----------|------------------------|---------------|-------------|--------|
| | 3 | ± 2.5% | 1000 Nm3 | 127,489 153 | |
| iv (Предварителен) емисионен фактор ((prelim) EF) | 2a | Тип II | CO2/1000 Nm3 | 1,8775232 | |
| v Долна топлина на изгаряне (NCV) | | | | | |
| vi Коэффициент на окисление — OxF | | | | | |
| vii Коэффициент 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: Природен газ за технологичен процес- каталитична конверсия на природен газ до азотводородна смес, а следователно продукт Амоняк. Отдушник на предохранителен клапан на регенератор, цех Амоняк.

SGS
 Peter Semov

Г. Подходи на база измервания

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълнете този раздел

9 Емисии от потоци горива/материали (точки на измерване)

Концентрация на парникови газове: Стойността представлява средногодишната часова стойност на съответните парникови газове в димните газове (CO₂ или N₂O)

Фракция на биомаса: "Фракция на биомаса" означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал изразен като дробно число. Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:
 - не са приложими критериите за устойчивост (напр. за твърди горива) ИЛИ
 - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите са удовлетворени

Неустойчива фракция на биомаса: "Неустойчива" фракция на биомаса означава дялът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал изразен като дробно число.
 Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите не са удовлетворени

Потенциал за глобално затопляне: Стойност на потенциала за глобално затопляне на съответните парникови газове

1 N₂O M1. Комин К 1, цех Азотна киселина

Общо фосилни емисии: 53,462.2 t CO₂e
 Общо емисии от биомаса: 0.0 t CO₂e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо: Резултати от контролни изчисления (фосилно)
 Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм: 3 ± 5.0%

| | Единица | |
|--|---------------------------|-------------|
| i Концентрация на парникови газове (средногодишната часова стойност) | q/Nm ³ | 0.15792315 |
| ii Фракция на биомаса | - | - |
| iii Неустойчива фракция на биомаса | - | - |
| iv Брой работни часове | часове/год | 7.785 |
| v Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност) | 1 000 Nm ³ /ча | 145.9238655 |
| vi Дебит на димните газове (обща годишна стойност) | 1 000 Nm ³ /го | 1.136.017 |
| vii Годишно количество парникови газове от фосилни горива | t | 179 |

Потенциал за глобално затопляне: 298 (t CO₂e/l парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i Наименование на инсталацията
- ii Наименование на оператора
- iii Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни)
 На страницата "G_data gaps" са описани подробно липсващите моментни стойности и причината за използване на заместващи данни, изчислени съгласно Регламент 601/2012

2

Общо фосилни емисии: t CO₂e
 Общо емисии от биомаса: t CO₂e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо: Резултати от контролни изчисления (фосилно)
 Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм:

| | Единица | |
|--|---------------------------|--|
| i Концентрация на парникови газове (средногодишната часова стойност) | q/Nm ³ | |
| ii Фракция на биомаса | - | |
| iii Неустойчива фракция на биомаса | - | |
| iv Брой работни часове | часове/год | |
| v Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност) | 1 000 Nm ³ /ча | |
| vi Дебит на димните газове (обща годишна стойност) | 1 000 Nm ³ /го | |
| vii Годишно количество парникови газове от фосилни горива | t | |

Потенциал за глобално затопляне: (t CO₂e/l парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i Наименование на инсталацията
- ii Наименование на оператора
- iii Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни)

3

Общо фосилни емисии: t CO₂e
 Общо емисии от биомаса: t CO₂e

Общо енергийно съдържание от фосилни горива: TJ
 Общо енергийно съдържание от биомаса: TJ

(a) Изчисления

Позоваване на съответните потоци, водещи до отделяне на емисии, ако е приложимо: Резултати от контролни изчисления (фосилно)
 Резултати от контролни изчисления (биомаса)

Използван алгоритъм:

| | Единица | |
|--|---------------------------|--|
| i Концентрация на парникови газове (средногодишната часова стойност) | q/Nm ³ | |
| ii Фракция на биомаса | - | |
| iii Неустойчива фракция на биомаса | - | |
| iv Брой работни часове | часове/год | |
| v Дебит на димните газове (средногодишна часова стойност) | 1 000 Nm ³ /ча | |
| vi Дебит на димните газове (обща годишна стойност) | 1 000 Nm ³ /го | |
| vii Годишно количество парникови газове от фосилни горива | t | |

Потенциал за глобално затопляне: (t CO₂e/l парникови газове)

(b) Пренесени количества CO₂ / Съдържащ се в горивото CO₂

- i Наименование на инсталацията
- ii Наименование на оператора
- iii Уникален идентификатор на инсталацията (ID)
- iv Вид пренос

Обяснителни бележки (напр. описание на контролните изчисления или при липса на съществен обем от данни)



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отклонение на емисии поток в списъка от падащото меню или въведете друг вид идентификация (напр „пропуски, свързани с непрекъснати или друг вид подход“) за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг за който се отнася липсата на данни

Наименование Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр „пропуски, свързани с непрекъснати или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за който се отнася липсата на данни

от/до Посочете тук началната и крайната дата за всеки пропуск в данните

Описание Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса за липсващите данни в приложението с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист

методи 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 за съответния период от време

Оценка на емисиите Въведете тук емисиите, изчислени на база заместващи данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат емисиите използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отклонение на емисии (напр технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПотоциГорива/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на партидата) x фактор липсващи данни x EF. Емисиите на базата на заместващи данни.

| Наименование или друг вид идентификация на: | от | до | Описание, причини и методи | Оценка на емисиите (t CO ₂ e) |
|--|----------|----------|--|--|
| 1 Природен газ - горелки цех Амоняк | 01/07/15 | 01/07/15 | Протокол №2 - операции по продухване при спиране, корекция на показания на прибори MI2 (не се дефинира в МП), MI3 (поток F2), MI4(поток F5) | 105.9 |
| 2 Природен газ - технологична суровина за амоняк | 01/07/15 | 01/07/15 | Протокол №2 - операции по продухване при спиране, корекция на показания на прибори MI2 (не се дефинира в МП), MI3 (поток F2), MI4 (поток F5) | 62.6 |
| 3 Природен газ - котел БАБКОК | 26/09/15 | 27/09/15 | Протокол №1 - пропуск по импулсна линия на прибор MI1. Коригиране показание на прибор котел "Бабкок" MI5. | 35.9 |

Общо оценени емисии чрез заместване газ: 204.4

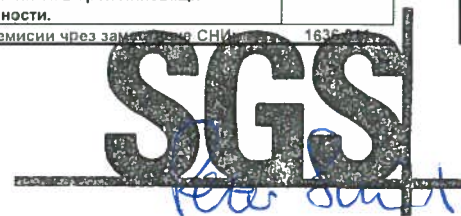
Оценка на емисиите

(t CO₂e)

| Наименование или друг вид идентификация на: | от | до | Описание, причини и методи | Оценка на емисиите (t CO ₂ e) |
|---|---------------------------|---------------------------|---|--|
| 1 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 27.01.15:08 ³⁰ | 27.01.15:09 ³⁰ | Извършване на процедура по проверка QAL3, съгласно стандарт EN14181 и Процедура по осигуряване на качеството на измерваните данни със СНИ. Замества се 1 брой половинчасова липсваща стойност. | 4.682 |
| 2 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 16.02.15:12 ³⁰ | 16.02.15:13 ³⁰ | Извършване на процедура по проверка QAL3, съгласно стандарт EN14181 и Процедура по осигуряване на качеството на измерваните данни със СНИ. Замества се 1 брой половинчасова липсваща стойност. | 4.682 |
| 3 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 25.02.15:01 ⁰⁰ | 25.02.15:09 ⁰⁰ | Проблем във връзките между сървъра и контролера на СНИ. Предприети са мерки от оперативния персонал за установяване на точната причина и техническото естество на проблема. Описано в Протокол №2 / 2015. Заместени са 16 броя липсващи половинчасови стойности. | 74.921 |
| 4 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 26.02.15:10 ³⁰ | 26.02.15:13 ³⁰ | Проблем във връзките между сървъра и контролера на СНИ. Предприети са мерки от оперативния персонал за установяване на причина и на точното техническо естество на проблема. Описано в Протокол №2 / 2015. Заместени са 6 броя липсващи половинчасови стойности. | 28.095 |
| 5 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 02.03.15:13 ⁰⁰ | 04.03.15:09 ⁰⁰ | Установен е проблема, описан в случай 4 - дефектирал контролер. Обслужващата фирма "Старт Инженеринг" се заема да намери решение на проблема, т.к. този вид контролери вече не са в производство. Съставен Протокол №2/2015. Заместени са 88 броя липсващи половинчасови стойности. | 412.060 |
| 6 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 05.03.15:00 ⁰⁰ | 05.03.15:08 ³⁰ | Аналогично на описаното тук по-горе. Заместени са 17 броя липсващи половинчасови стойности. | 79.600 |
| 7 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 11.03.15:18 ⁰⁰ | 12.03.15:08 ³⁰ | Аналогично на описаното тук по-горе. Заместени са 30 броя липсващи половинчасови стойности. | 135.790 |
| 8 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 12.03.15:11 ⁰⁰ | 12.03.15:12 ⁰⁰ | Извършване на процедура по проверка QAL3, съгласно стандарт EN14181 и Процедура по осигуряване на качеството на измерваните данни със СНИ. Заместват се 2 броя липсващи половинчасова липсваща стойност. | 9.370 |
| 9 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 19.03.15:11 ³⁰ | 19.03.15:15 ⁰⁰ | Описание на тук по-горе проблем с дефектирал контролер. Заместени са 7 броя липсващи половинчасови стойности. | 32.780 |
| 10 M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 23.03.15:07 ⁰⁰ | 23.03.15:07 ³⁰ | Описание на тук по-горе проблем с дефектирал контролер. Заместена е 1 брой липсващи половинчасова стойност. | |

| | | | | | |
|----|------------------------------------|----------------------------|----------------------------|--|---------|
| 11 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 29.03.15: 01 ³⁰ | 29.03.15: 02 ³⁰ | Описаният тук по-горе проблем с контролера. Заместени са 2 броя липсващи половинчасови стойности. За създамата се ситуация от началото на годината е уведомена ИАОС с писмо наш №05-33-14/01.07.15. КО приема информацията | 9.370 |
| 12 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 15.04.15: 16 ⁰⁰ | 15.04.15: 16 ³⁰ | Извършване на процедура по проверка QAL3, съгласно стандарт EN14181 и Процедура по осигуряване на качеството на измерваните данни със СНИ. Замества се 1 бр. липсваща половинчасова стойност. | 4.682 |
| 13 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 09.08.15: 08 ⁰⁰ | 09.08.15: 08 ³⁰ | Описаният тук по-горе проблем с контролера. Съставен Протокол №4/2015. Заместена е 1 брой липсваща половинчасова стойност. | 4.682 |
| 14 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 10.08.15: 19 ⁰⁰ | 10.08.15: 20 ⁰⁰ | Описаният тук по-горе проблем с контролера. Съставен Протокол №4/2015. Заместена е 1 брой липсваща половинчасова стойност. | 4.682 |
| 15 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 10.08.15: 09 ³⁰ | 10.08.15: 13 ⁰⁰ | Извършена е проверка на газ-анализатора с еталонен газ. Предоставя се Наряд за осъществяването на процедура за този интервал от време. Но т.к. към момента е наличен еталонен газ с много висока концентрация - на практика тази проверка не може да се отчете като Функционален тест за проверка на нулата и обхвата на газ анализатора (съгласно EN 14181). Поръчана бутилка с еталонен газ диАзотен оксид с концентрация 100ppm, която е нужна за извършване на такава проверка. Заместени 7 броя липсващи половин часови стойности. | 30.410 |
| 16 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 15.08.15: 02 ⁰⁰ | 15.08.15: 02 ³⁰ | Описаният тук по-горе проблем с контролера. Съставен Протокол №4/2015. Заместена е 1 брой липсваща половинчасова стойност. | 4.682 |
| 17 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 15.08.15: 04 ⁰⁰ | 15.08.15: 14 ⁰⁰ | Взето е техническо решение как да бъде решен проблема. Подадена е поръчка към обслужващата фирма СТАРТ ИНЖЕНЕРИНГ. В началото на 2016та година ще бъдат доставени два нови контролера и ще се работи по съвместяване със софтуера на системата и използваната WINDOWS версия. Съставен Протокол №4/2015. Заместени 20 броя липсващи половин часови стойности | 93.650 |
| 18 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 28.08.15: 04 ³⁰ | 28.08.15: 05 ⁰⁰ | Описаният тук по-горе проблем с контролера. Съставен Протокол №4/2015. Заместена е 1 брой липсваща половинчасова стойност. | 4.682 |
| 19 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 09.09.15: 21 ⁰⁰ | 09.09.15: 21 ³⁰ | Описаният тук по-горе проблем с контролера. Съставен Протокол №5/2015. Заместена е 1 брой липсваща половинчасова стойност. | 4.682 |
| 20 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 22.09.15: 15 ³⁰ | 22.09.15: 16 ⁰⁰ | Извършване на процедура по проверка QAL3, съгласно стандарт EN14181 и Процедура по осигуряване на качеството на измерваните данни със СНИ. Замества се 1 бр. половинчасова липсваща стойност. | 4.682 |
| 21 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 28.09.15: 03 ⁰⁰ | 28.09.15: 08 ⁰⁰ | Описаният тук по-горе проблем с контролера. Съставен Протокол №5/2015. Заместени са 10 броя липсващи половинчасови стойности. | 46.830 |
| 22 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 07.10.15:14 ⁰⁰ | 07.10.15:14 ³⁰ | Извършване на процедура по проверка QAL3, съгласно стандарт EN14181 и Процедура по осигуряване на качеството на измерваните данни със СНИ. Замества се 1 бр. половинчасова липсваща стойност. | 9.365 |
| 23 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 29.10.15:10 ³⁰ | 29.10.15:14 ⁰⁰ | Извършена годишна проверка от обслужващата фирма СТАРТ ИНЖЕНЕРИНГ. Съставен протокол. Заместени са 7 броя половинчасови стойности. | 32.260 |
| 24 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 06.11.15:18 ³⁰ | 09.11.15:09 ⁰⁰ | Протокол № 6 / 2015. Прехвърляне отново на работата на контролера през почивните дни. Заместени са 125 броя липсващи половинчасови стойности. | 585.320 |
| 25 | M1. Комин К 1, цех Азотна киселина | 06.12.15:14 ³⁰ | 06.12.15:15 ³⁰ | Прехвърната връзка контролер - газ анализатор. Уведомен КИП инженер на цеха. Проблемът е отстранен своевременно. Заместени са 2 броя липсващи половинчасови стойности. | 9.370 |

Общо оценени емисии чрез зам.



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

14 Данни за производството

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

0

| Идентификация на продукта (наименование) | Код по PRODCOM | Единица мярка | Равнище на активност |
|--|----------------|---------------|----------------------|
| 1 Производство на Амоняк | 20 15 10 75 | т | 196,694 00 |
| 2 Производство на Азотна киселина | 20 15 10 50 | т | 346,091 00 |
| 3 Производство на Троен суперфосфат 100% P2O5 | 20 15 41 00 | т, 100% P2O5 | 116,885 38 |
| 4 Производство на Троен суперфосфат, натура | 20 15 41 00 | т | 254,870 00 |
| 5 Производство Моно Амониев фосфат (MAP), натура | 20 15 73 00 | т | 19,800 00 |
| 6 Производство на натриев триполифосфат (НТФ) | 20 13 42 70 | т | 0 00 |
| 7 | | | |
| 8 | | | |
| 9 | | | |
| 10 | | | |

15 Списък на използваните определения и съкращения

Посочете всички съкращения, акроними или определения, които сте използвали при попълването на настоящия годишен доклад за емисии.

| Съкращение | Определение |
|------------|---|
| TSP | Троен суперфосфат |
| MAP | Моно амониев фосфат |
| НТФ | Натриев триполифосфат |
| РЕПГ | Разрешително за емисии парникови газове |
| ЕПГ | Емисии парникови газове |
| | |
| | |
| | |
| | |
| | |

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, Excel или Пропоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, каипо се използва(т) име(а) на файла(файлове), ако с в

| Име на файл / Референтен номер | Описание на документа |
|--|---|
| "Report N2O data_CALCULATIONS_2015.xlsx" | Месечни специализирани справки за концентрация на N2O дебит на отпадния газ и други параметри. Обобщена Справка за годината, sheet "vulpmalu gerogt", където се изчислява стойността на заместващите данни съгласно Регламент 601 и на sheet "2015 Report calcula" са направени изчисленията на средно претеглена концентрация на N2O и средно годишен часов дебит на отпадния газ. Отчитайки се реално отработените работни часове. Данните от тези изчисления са нанесени в настоящия Доклад, sheet D |
| "Report_data_GAPS_2015.xlsx" | Обобщение и номериране на липсващите заместени стойности, данните от този файл са нанесени в настоящия доклад, sheet "G" |
| "REPORT_GAZ_data and CALCULAT_2015.xlsx" | Количествата природен газ по потоци и измервателни прибори, кръстосана проверка с природен газ сумарно от доставчиците на Агрополихим, изчисляване на съответствието на относителната грешка с лимитираната такава според Алгоритъм 3 |
| "Proverki_GAZ_2015.rar" | Протоколи от Проверките на приборите разходомери за природен газ от "УНИСИСТ" ЕАД и собствени такива |
| "Protokolii zamestivane N2O.rar" | Протоколи, описващи събитията, когато са установени липсващи стойности в справките от СНИ - Азотна киселина |
| "Proverki N2O 2015.rar" | Доклад от "Енвиromетрикс" Гърция за извършена процедура по АСТ, съгласно EN 14181 и Протоколи от собствени проверки съгласно Процедурата за осигуряване на качеството на СНИ, при цех Азотна киселина |
| "rillcipna_shema_potoci.xls" | Визуализиране на потоците и измервателните прибори, съгласно МП, версия 8 |
| "protokolii zamestivane_GAZ.rar" | Протоколи, описващи причините за "коригиране" на данни за консумация на природен газ |
| | |
| | |

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Забележки

Място за допълнителни коментари:




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

Годината, за която се отнася докладът:

2015

Наименование на оператора: "Агрополихим" АД

Име на инсталацията: "Агрополихим" АД

Уникален номер за идентификация на BG-existing-BG-033-34

Общ капацитет
за съответната

| Дейност по Приложение I | дейност | Мерни единици | | тени парникови газове |
|------------------------------------|---------|---------------|-----------------------|-----------------------|
| | | тонове дневно | тени парникови газове | |
| A1 Производство на амоняк | 630 | тонове дневно | CO2 | |
| A2 Производство на азотна киселина | 1100 | тонове дневно | CO2 & N2O | |
| A3 Изгаряне на горива | 85.3 | MW(th) | CO2 | |
| 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 | 491,472 | 4,553.47 | 0 | 0.00 | 0 |
| Горене | 491,472 | 4,553.47 | 0 | 0.00 | 0 |
| Технологични емисии | | | | | |
| Масов баланс | | | | | |
| Емисии на напълно флуид | | | | | |
| Измерване | 53,462 | 0.00 | | | |
| CO2 | | | | | |
| N2O | 53,462 | 0.00 | | | |
| Пренос на CO2 | | | | | |
| Непряка методика | | | | | |
| Сума | 544,934 | 4,553.47 | 0 | 0.00 | 0 |

Общо емисии от инсталацията:

544,934 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 |
|---------------------------------|------------------------------|---------------------------|
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |
| | | |

