

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 (Наставки 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

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

D. Подходи на база измервания

E. Непряк подход

F. Определение на емисиите на перфлуоровъгледводоводи (PFC) от производството на първичен алуминий

G. Пропуски в данните

H. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

I. Резюме

J. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

BG-112-118

В случай че вашият компетентен орган изиска да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпись да се използва мястото по-долу:

06.03.2020 г.

Дата

Ю. Гембева

Име и подпись 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



УКАЗАНИЯ И УСЛОВИЯ

Преди да използвате настоящия файл, изпълнете следните стъпки:

- Почетете внимателно дадените по-долу инструкции за попълване на настоящия формулар.
- Установете кой е компетентният орган (КО) в държавата членка, отговарящ за Вашата инсталация, (възможно е да има повече от един КО в съответната държава-членка). Имайте предвид, че понятието „държава-членка“ тук означава всяка от държавите участници в Европейската схема за търговия с емисии, а
- Проверете на уеб сайта на КО или се свържете директно с КО, за да разберете дали разполагате с правилната версия на формуляра. Версията на формуляра (и по-специално името на съответния файл) следва да бъде ясно отбележана на първата страница в този файл
- Някои държави-членки могат да имат изискване за употреба на алтернативна система, като например формуляри в интернет, вместо електронни таблици. Проверете какви са изискванията на Вашата държава-членка. В случай на подобно изискване, допълнителна информация ще Ви бъде предоставена от КО

В съответствие с Директива 2003/87/ЕО („Директива за ЕСТЕ“) от операторите на инсталации, които са включени в Европейската схема за търговия с емисии на парникови газове (ЕСТЕ), се изисква да притежават валидно разрешително за емисии на парникови газове (РЕПГ), издадено от съответния компетентен орган, да извършват мониторинг и докладват своите емисии, и докладат им да бъдат проверени в съответствие с член 15 от Директивата за ЕСТЕ и регламента, приет в съответствие с посочения член

Директивата може да бъде изтеглена от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:BG:PDF>

В Регламента за мониторинг и докладване (Регламент (ЕС) № 601/2012 на Комисията от 21 юни 2012 г., наричан по-долу тук „РМД“) са формулирани допълнителни изисквания по отношение на мониторинга и докладването. РМД може да бъде изтеглен от интернет-страницата на Европейската комисия:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:BG:PDF>

В съответствие с член 67, параграф 3 от Регламента за мониторинг и докладване (РМД) се изисква следното.

Годишните доклади за емисии и за тонажиметри съдържат като минимум информацията, посочена в приложение X.

В приложение X е посочено минималното съдържание на годишните доклади за емисии

Също така, член 74, параграф 1 гласи:

държавите членки могат да изискват от оператора на инсталация или от оператора на въздухоплавателни средства да използва електронни формуляри или специфицирани файлови формати за подаването на планове за мониторинг и за промените в тези планове, както и за подаването на годишни доклади за емисии, доклади за тонажиметри, верифицирани доклади и доклади за подобряния.

Тези формуляри или спецификации на файлови формати, установени от държавите-членки, следва да съдържат като минимум информацията, съдържаща се в електронните формуляри или спецификации на файлови формати, публикувани от Комисията.

Настоящият файл представлява споменатия образец на формуляра за докладване на емисии от инсталации, разработен от службите на Комисията, в който са включени посочените в приложение X изисквания, както и допълнителни изисквания за оказване на съдействие на оператора при доказване на съответствие с РМД. При определени условия, описани по-долу, компетентният орган на съответната държава-членка може да е извършил ограничени промени в образца

Настоящият образец на формуляр за докладване не бива да превиши изискванията по РМД. Поради това вижте и цветовото обозначение, използвано в Настоящият образец на формуляр за докладване, отразява становищата на службите на Комисията към момента на публикуването му

След попълването на настоящия формулар за годично докладване на емисии се изпълняват следните стъпки:

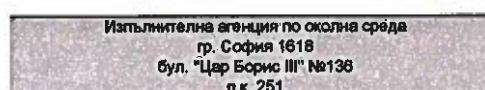
- изпратете формуляра на даден проверяващ орган за верификация в съответствие с член 67, параграф 1 от РМД,
- версията на доклада, верифицирана от проверяващия орган в съответствие с Регламент (ЕС) № 600/2012, се представя на компетентния орган до 31 март всяка година, освен ако компетентният орган не е поискал верифицирана годишна доклад за емисии да бъде представен по-рано.

Това е окончателната версия на формуляра на годишен доклад за емисии на инсталации, одобрен по писмена процедура от Комитета по изменението на климата през месец декември 2015 г.

Всички ръководни документи на Европейската комисия относно Регламента за мониторинг и докладване могат да бъдат намерени на адрес:

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

Настоящият формуляр за докладване трябва да бъде представен на Вашия компетентен орган на следния адрес:



При нужда от съдействие за попълване на годишния доклад се обрънете към Вашия компетентен орган. Някои държави-членки са изготвили ръководни документи, които, наред с посочените по-горе насоки на Комисията, може да са Ви полезни.

Декларация за поверителност: Представената този доклад информация може да е предмет на изисквания за обществен достъп до информация, включително по Директива 2003/4/EО относно обществения достъп до информация за околната среда. Уведомете Вашия компетентен орган, ако смятате, че дадена информация, предоставена във връзка с доклада Ви, трябва да се разглежда като поверителна търговска информация. Трябва да имате предвид, че според разпоредбите на Директива 2003/4/EО е възможно компетентният орган да бъде задължен да разкрие информация, дори когато заявителят изиска тя да бъде третирана като поверителна.

Източници на информация:

Уеб сайтове на ЕС:

Законодателство на <http://eur-lex.europa.eu/legal/index.htm>

Европейска схема за http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm

Мониторинг и докладване в рамките на Европейската схема за търговия с емисии:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

Други уеб сайтове:

Министерство на околната среда и водите - <http://www.moesv.government.bg/?show=lop&cid=5>

Изпълнителна агенция по околната среда - <http://eea.government.bg/bgl/r-/-r-le>

Как се използва настоящият файл:

С цел защита на формулатите от ненарочни изменения, които обикновено водят до грешни и заблуждаващи резултати,

от първостепенна важност е ДА НЕ СЕ ИЗПОЛЗВАТ ФУНКЦИИТЕ ИЗРЕЖИ И ПОСТАВЕТИ (CUT & PASTE).

Ако искате да преместите данни, първо ги КОПИРАЙТЕ (COPY) и ПОСТАВЕТЕ (PASTE), а след това изтрийте нежеланите данни от старото им (погрешно) място.

Настоящият формуляр е разработен така, че да включва минималното съдържание на годишен доклад за емисии, което се изиска от РМД. Следователно, когато операторите го попълват, трябва да се използват на РМД и на допълнителните изисквания на държавите-членки (ако има такива)

Препоръчано е при попълване да се движите последователно във файла, от началото до края. Има няколко функции, които да Ви насочват, в зависимост от вече попълнените данни, като например промяна на цвета на клетките, ако в тях не е необходимо въвеждане на данни (вижте цветовите кодове по-долу).

В редица полета можете да избирате между предварително формулирани входни данни. За да избирате от такъв „падащ списък“, можете да щракнете с мишката върху малката стрелка, която се появява в дясната граница на клетката, или ако вече сте избрали клетката, натиснете „Alt+стрелка надолу“. В някои полета е възможно да въвеждате собствен текст, дори и ако има такъв падащ списък. В този случай падащите списъци съдържат празни елементи

Цветови кодове и шрифтове:

Черен удебелен текст:

Това е текст от формуляра на Европейската комисия. Той трябва да остане без изменения

Дребен текст в курсив:

С такъв вид текст са дадени допълнителни пояснения държавите-членки могат да добавят допълнителни пояснения в своя



Оцветените в жълто полета указват задължителните за попълване данни. Ако обаче въпросът не се отнася до инсталацията, съответно не се изиска попълване. Освен това въведената в предишни раздели информация може да направи дадени раздели „неприложими“ или незадължителни. В такива случаи полето ще бъде показано в друг цвят.

Светлоожълтите полета означават, че въвеждането на входни данни не е задължително

Оцветените в зелено полета показват автоматично изчислени резултати. Текстът в червено показва съобщение за грешка (липсващи данни и т.н.)

Заштрихованите полета показват, че поради въвеждане на данни в друго поле в съответното поле въвеждането на данни е неприложимо

Заштрихованите сиви полета се попълват от държавите членки преди да публикуват адаптираната за дадената държава версия на формуляра

Светлосивите зони са предназначени за придвижване и хипервръзки

В зоните с команди за придвижване, намиращи се най-отгоре на всеки работен лист, има електронни препратки за бързо прескачане в конкретни раздели за въвеждане на данни. Първият ред ("Съдържание", "Предходен лист", "Следващ лист"), както и стрелките "Начало на листа" и "Край на листа" са единакви за всички листове. Според листа може да са добавени допълнителни елементи към менюто.

Настоящият формуляр е заключен за въвеждане на данни в други места освен в жълтите полета. Но с цел прозрачност, не е зададена парола. Това дава възможност да се видят всички формули. Препоръчично е, при въвеждането на данни в настоящия файл, защитата да остава включена. Снемане на защитата от работните листове би могло да се прави само при проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави с отделен файл.

Полетата за данни не са оптимизирани за числени и други формати. Но от друга страна, защитата на работните листове е ограничена, така че да имате възможност да използвате свои собствени формати. По-специално, може да изберете броя на показваните знаци след десетичния знак. По принцип броят на тези знаци е независим от точността на изчислението. Опцията на Майкрософт Ексел „Точност съгласно показаното“ ("Precision as displayed") по принцип би следвало да е деактивирана. За по-подробна информация вижте съответната точка от функцията „Помощ“ ("Help") на Майкрософт Ексел.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвведите всички данни (напр. идентификация на потоците, водещи до отделянето на емисии) в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

ЗАЯВЛЕНИЕ ЗА ОТКАЗ ОТ ОТГОВОРНОСТ: Всички формули са разработени внимателно и изчерпателно. Въпреки това е невъзможно, изключува съзнателно изключчи вероятността от полети на грешки.
Както е посочено по-горе, осигурено е пълна прозрачност за проверка на правилността на изчисленията. Както авторите на настоящия файл (ФИФИ и Европейската комисия) не носят отговорност за гръфовини или за отхуджаващи резултати от изъръшванията чрез файла изчисления.
Потребителят на настоящия файл (т.е. операторът на ототкатната инсталация в рамките на Схемата за търговия с емисии) носи пълна отговорност за докладване на верни данни на съответната компетентна инстанция.

Комpetентният орган може да въведе ограничения за допустимите файлови формати. Моля, използвайте само стандартни формати, като например .doc, .xls, .pdf. За въпроса кои други видове файлове може да се използват се консултирайте с Вашия компетентен орган и/или неговия уебсайт.

Списък на специфичните указания на съответната държава-членка:
НАСТОЯЩИЯТ ФОРМУЛЯР СЕ ПОТЪРВА НА БЪЛГАРСКИ ЕЗИК И СЕ ПРЕДСТАВЯ НА ХАРТИЕН И ЕЛЕКТРОНЕН НОСИТЕЛ НА КОМПЕТЕНТНИЯ ОРГАН:
ИЗПЪЛНИТЕЛНА АГЕНЦИЯ ПО ОКОЛНА СРЕДА.



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2019

Забележка: е 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 според член 7 от Директивата за ЕСТЕ.

Докладването на тези 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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 38-H3/2019r.
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани разрешаващите околнотехнически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията	
i. Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
ii. Улица; номер:	Индустриална
iii. Пощенски код:	8104
iv. Град:	Бургас
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:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД	
ii. Наименование на обекта:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД	
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-112-118	
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:		
i. Адрес, ред 1:	Индустриална	
ii. Адрес, ред 2:		
iii. Град:	Бургас	
iv. Област:	Бургас	
v. Пощенски код:	8104	
vi. Държава:	България	
vii. Географски (карографски) координати на главния вход:	42,54544N; 27,336508E	
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и		
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за:	TRUE	
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	812114069	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1.a) Рафинерии за нефт и газ	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	1.b) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации 5.a) Инсталации за спомагаване или обезвръщане на опасни отпадъци 5.g) Дела (с изключение на дела за инерти отпадъци и дела, които окончателно са били	
(d) Компетентен орган за разрешителното		
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за		10
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?		TRUE

(g) Коментари:
Ако е имало никакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисии, в също и изменения в обозначения 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, може опишете ги и посочете причините за тези промени, начинът 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 действащите процедури.



4 Данни за контакт

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

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i. Звание, степен:	Юлия
ii. Собствено име:	Гешева
iii. Фамилно име:	
iv. Дължност:	главен еколог - ръководител отдел
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Gesheva.Yuliya.N@neftochim.bg
vi. Адрес на електронна поща:	359 55115390
vii. Телефон:	
viii. Факс:	



(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Юлия
ii. Собствено име:	Гешева
iii. Фамилно име:	старши еколог-зам. ръководител отдел
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	Gesheva.Yuliya.N@neftochim.bg
vi. Адрес на електронна поща:	359 55115390
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган**(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:**

i. Наименование на дружеството:	EUROCERT S.A - European Inspection and Certification Company S.A
ii. Улица, номер:	69 CHLOIS STR&LIKOVRISEOS
iii. Град:	Атина
iv. Пощенски код:	14452
v. Държава:	Гърция

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознано с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите свързани с ЕСТЕ.

i. Име:	Милка Богданова
ii. Е-mail адрес:	eurocert1@gmail.com
iii. Телефонен номер:	359 2 973 37 13
iv. Факс:	359 2 973 32 13

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 34, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 /Регламент за акредитация и сертификация — „PAB“ 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 „органият по акредитация“ — „национален орган“.

Наличното на посочените информации за регистрацията може да зависи от практиката на администраращите държава-членка за акредитирана на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Гърция
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	875-3



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 търсения с емисии, които се извършват в инсталацията, дадете следните технически данни.

Посочете също така, къде в класификацията на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Изайте предвид, че понятието „изпращател“ е настолици конкретен фактура

- Номинална вграждана мощност (за дейностите, които попадат в обхват на Европейската схема за търсения с емисии и като са над граничен 20 МВт), като се изразява в мегавати (MWh/h) и представява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по хардкорността на

Моля учеете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търсения с емисии. За допълнителни информации вижте съответните раздели в Указанието на Европейската комисия относно интерпретациите на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвеждателният списък е достъпен като ладици между в таблиците по-долу, на места на която се изисква посочване на вид дейност в раздели на описание на инсталацията.

Моля да изнете предвид, че в заетостта отъзъвките дати съществените данни в раздел 7, точка б) тук във времето е първото място да са на разположените списъци с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по обичай формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) могат да бъдат от заетите видове потоци, различни съгласно на архива и материални в цял производството на инсталация (активиците I, II и III и превозният инсталация (напр. архива от разпределение на карбонати 2)

За премините, свързани с наименование или идентичността на оператора, наименование на инсталацията или други информации, които има отношение към разрешителното, се изисква официално уебдокумент до Националните агенции по околната 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
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e - Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на гориво	1A1a – Енергия – Производство		120	MWh(h)	CO2
A1	Рафиниране на нефт	1A1b – Енергия – Рафиниране на		0000000	тонове годишно	CO2
A2	Производство на химически вещества в наситно или	1A2c – Енергия – Химикали		648	тонове дневно	CO2
A3	Производство на водород и синтетичен газ	1A5e – Енергия – Изгаряне в		306	тонове дневно	CO2
A4	Изгаряне на горива	1B2c – Енергия – Изгаряне вън		494	MWh(h)	CO2
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля попълнете как 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 ("измерение"), основи в случаите при които използвато на базова специфична методика е забъркано, съпоставено разпоредбите в РМД

Важно! Данните, които съществуваат в този раздел, ще се използват да откриете разделяне в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и че забъркането условно е формализирано, които ще се насочват в раздели на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете всички подраздели, за които се счита, че са "приложими", преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

В случай, че не е възможно да попълните каквато точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изиска, провеждате поетапно дели и изадените данни в раздел 7 за тази.

Моля изнете предвид, че въвеждателният списък дати трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашата последно одобрен (иступен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), б
Измервателен подход за CO2:		
Непрекъснат подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфторови газови (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържанието в гориво		

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

от значение

Потоците 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 стандартна методика или с масов баланс). За определяне на потока "водещ до отделяне на емисии" вижте Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

Всеки водещ до емисии поток трябва да бъде идентифициран чрез следните стъпки.

1. От списъка на подразделите меню изберете потокът водещ до отделянето на емисии

Типът потока: водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации е основа за потенциални забърканета, т.е. за възможности, които следва да се прилагат.

Списъкът от подразделите меню за избор на поток въз основа на потоците в раздел 6 на този доклад

Моля изнете предвид, че на базата на извежданите в раздел 6 дейности по приложение I във възможни водещи потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, ф. се становат "приложими" и да са водещи в списъка на подразделите меню „водещ до поток, водещ до отделяне на емисии“.

Такив видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, следователно може да се отнесат до техногенови (процесни) емисии или до приложими подраздели на масов баланс.

2. Изберете категория на съответният поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на подразделите меню

Категорията на съответният поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вид му, който е избран, и например може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – течни мазут“, „материал – суровиен смес“...

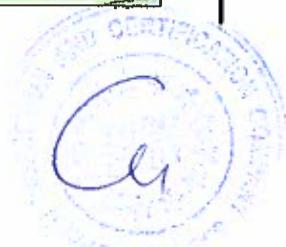
Важно! Моля изнете предвид, че в списъка за горива или материали от подразделите меню имат има на разположение позиция „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позиция „други“ е избрана, само ако дейността има на разположение подходящо гориво или материал в списъка от подразделите меню.

3. Въвеждате наименование на водещия до отделяне на емисии поток във възможността

В случай, че като гордата на водещия до отделяне на емисии поток все още представяш съобщен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, както въвеждате наименование за него.

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

Данни за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер: Не бъдат използвани в печата сировани (метод А)	Сировани за циментовото производство		
F02	Гориво: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Гориво: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чурум и спомага: масов баланс	Метанол скрап		
F1	Гориво: Други газообразни и течни горива	Течни – Други течни горива	Котлован гориво с 1% сърън за собств.	
F2	Гориво: Други газообразни и течни горива	Нефтопереработване – Нефтогазови газ	Выливодороден горивен газ	
F3	Гориво: Факелни газове	Нефтопереработване – Нефтогазови газ	Выливодороден горивен газ	
F4	Гориво: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ		
F5	Рафинерии: Производство на водород	Материал – Технологични материали	природен газ	
F6	Рафинерии: Регенерация при каталически крекинг	Търгъри – Нефтни конс	конс, отложен върху катализатор	



B. Потоци горива/материалы, водещи до отделяне на емисии

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материалы

1	F1. Течни – Други течни горива; Котлено гориво с 1% сяра за собствени Горене Горене: Други газообразни и течни горива	Горене	Фосилен CO2: Био CO2:	0,0 0,0 t CO2e t CO2e
---	---	--------	--------------------------	-----------------------------

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

ii. AD (В началото: В края: Примета: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4	±1,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a Тип II	tCO2/tJ	77,40	
v. Долна топлина на и	3 Лабораторни анализи	GJ	0,00	
vi. Коффициент на скрип	1 OxF=1		100,00%	
vii. Стойност на въглеродния съдържател				
ix. Възлерод от биомаса и промеси				
x. Неуст. биоC (пол-съдържание)				

Алгоритми, валидни от: _____ до: _____ Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо): _____

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F1

Коментари: През отчетния период (2019г.) в горивните съоръжения на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД не е използвано течно гориво за собствени нужди (ТГСН), поради което не са провеждани анализи за определяне на долята топлина, която изгаря на горивото. В Приложение № 7 е представена информация.



2	F2. Нефтопреработване – Нефтозаводски газ; въглеводороден горивен газ	Горене	росилен CO2:	1.063.915,3 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2:	0,0 t CO2e
<i>Подробни инструменти за измерването на дадения в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</i>				
i. AD <input checked="" type="checkbox"/> на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD <input checked="" type="checkbox"/> В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4 ± 1,5%		t	396.210,76	
iv. (Предварителен) ем 3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	57,92	
v. Долна топлина на и 3	Лабораторни анализи	GJ/t	47,24	
vi. Кофициент на скис 1 OxF=1		-	100,00%	
vii. Кофициент на пре 1				
viii. Стойност на въглерод 1				
ix. Въглерод от биомаса 0				
x. Неуст. биоС (поп-суб) 0				
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/>		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F2				
Коментари: Информация за количество въглеводороден горивен газ, използвано в горивните съръжания през 2019 г. и за размера на емисиите на CO2 е представена в Приложение № 2.				
3	F3. Нефтопреработване – Нефтозаводски газ; въглеводороден горивен газ	Горене	росилен CO2:	3.520,9 t CO2e
	Горене: Факелни тръби		Био CO2:	0,0 t CO2e
<i>Подробни инструменти за измерването на дадения в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</i>				
i. AD <input checked="" type="checkbox"/> на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD <input checked="" type="checkbox"/> В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3 ± 7,5%		t	1.287,00	
iv. (Предварителен) ем 3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	57,92	
v. Долна топлина на и 3	Лабораторни анализи	GJ/t	47,24	
vi. Кофициент на скис 1 OxF=1		-	100,00%	
vii. Кофициент на пре 1				
viii. Стойност на въглерод 1				
ix. Въглерод от биомаса 0				
x. Неуст. биоС (поп-суб) 0				
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/>		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F3				
Коментари: Информация за количество въглеводороден газ, използвано във факелните системи през 2019г. и за размера на генерираните емисии на CO2 е представена в Приложение № 3.				
4	F4. Газообразни – Природен газ	Горене	росилен CO2:	218.890,8 t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2:	0,0 t CO2e
<i>Подробни инструменти за измерването на дадения в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</i>				
i. AD <input checked="" type="checkbox"/> на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD <input checked="" type="checkbox"/> В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4 ± 1,5%		1000 Nm3	115.063,82	
iv. (Предварителен) ем 2a Тип II		tCO2/TJ	55,48	
v. Долна топлина на и 2a Тип II		GJ/1 000 Nm3	34,29	
vi. Кофициент на скис 1 OxF=1		-	100,00%	
vii. Кофициент на пре 1				
viii. Стойност на въглерод 1				
ix. Въглерод от биомаса 0				
x. Неуст. биоС (поп-суб) 0				
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/>		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F4				
Коментари: Информация за месечната консумация на природен газ - гориво и за размера на формирани емисии от CO2 през 2019г. е представена в Приложение № 4.				
5	F5. Материал – Технологични материали; природен газ	Технологични емисии	росилен CO2:	500.411,3 t CO2e
	Рафинерии: Производство на водород		Био CO2:	0,0 t CO2e
<i>Подробни инструменти за измерването на дадения в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.</i>				
i. AD <input checked="" type="checkbox"/> на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE			
ii. AD <input checked="" type="checkbox"/> В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>				
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2 ± 2,5%		t	182.698,55	
iv. (Предварителен) ем 2 Лабораторни анализи		tCO2/t	2,74	
v. Долна топлина на извора 1000 Nm3				
vi. Кофициент на скис 1 OxF=1				
vii. Кофициент на пре 1				
viii. Стойност на въглерод 1				
ix. Въглерод от биомаса 0				
x. Неуст. биоС (поп-суб) 0				
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/>		Каталожен номер на отпадък (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F5				
Коментари: Емисионният фактор в годишен аспект е изчислен като средновицитетична стойност от стойностите на месечните емисионни фактори, определени на основата на въглеводородния състав и плътността на природния газ, отразявани в дневния сертификат на доставчика.				
Коментари: Приложената методология за изчисление не се различава от представената със заявлениято за издаване на РЕПГ и е приета от компетентния орган. Информация за месечната консумация на природен газ-сировина за производство на водород и за размера на емисиите от дейността през 2019г. е представена в Приложение № 5.				

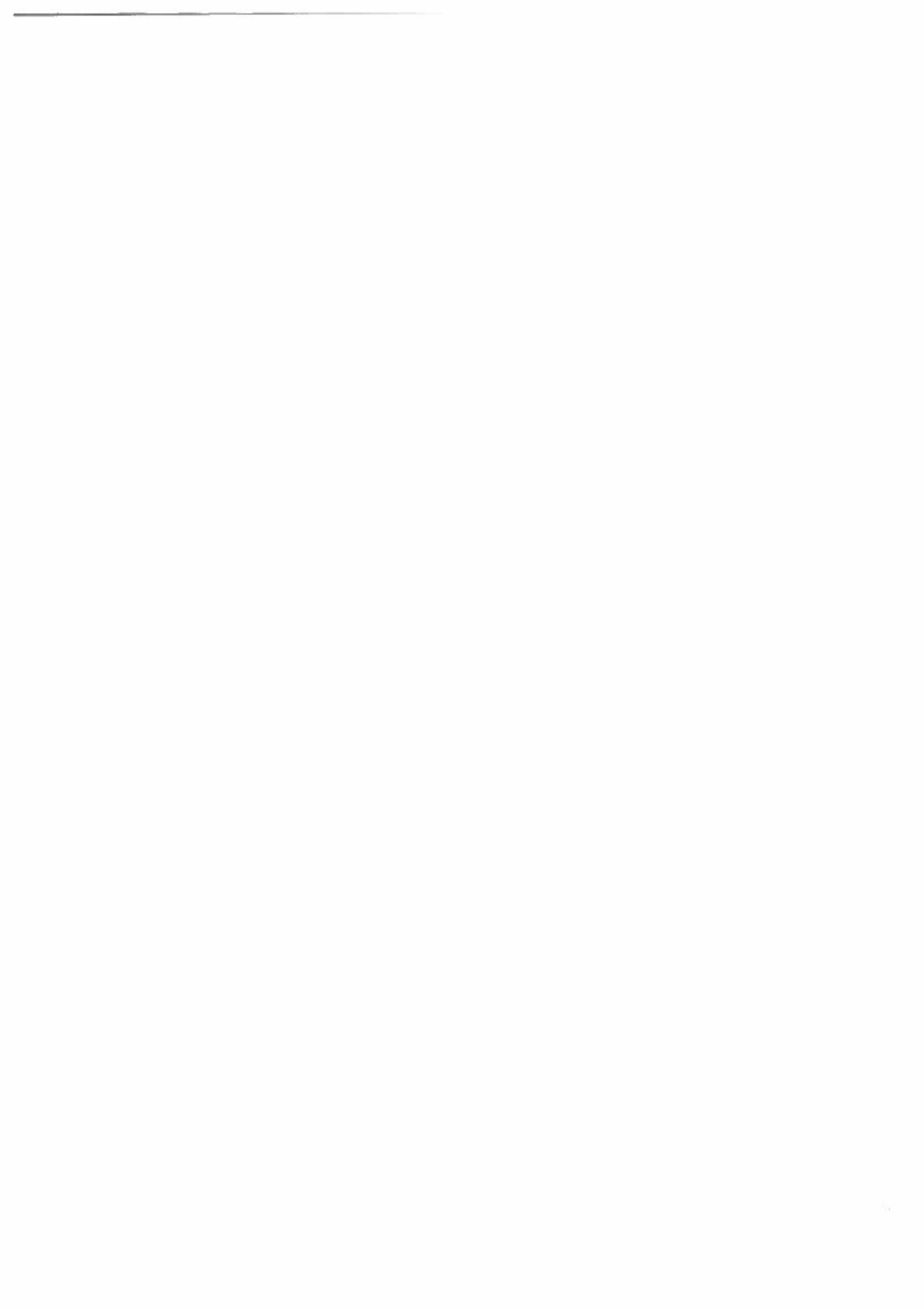
6	F6. Твърди – Нефтен кокс; кокс, отложен върху катализатор Рафинерия: Регенерация при каталитичен крекинг			Масов баланс	Росипен CO ₂ :	260.990,8 t CO ₂ e
					Био CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Изчисление на емисии на CO ₂ в мониторинговия модул са базирани върху методиката за изчисление на емисии на CO ₂ в мониторинговия модул						
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE					
ii.	AD (В началото)	В края	Притеж.	Изнесено:		
Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка		
iii. AD (ДД)	4 ± 2,5 % (като 1 CO ₂)	t	84.665,00			
iv. (Предварителен) емисионен поток	2a	Type II	GJ/t	31.40		
v. Долна топлина на изгаряне	2a		tCJ			
vi. Кофициент на окисление						
vii. Кофициент на превод				0,8091		
viii. Стойност на въглерод	2a	Type II	tCJ			
ix. Въглерод от биомаса						
x. Неуст. биоС (non-sust CO ₂)						
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
F6						
<p>Коментари: Стойността на въглеродното съдържание на кокса, изразена като tCJ е определена като произведение между стойностите за съдържание на въглерод, изразено като tC/TJ = 25,7673 и за долната топлина на изгаряне (31,400 TJ/Gg = 0,0314 TJ/t) за "Petroleum Coke", посочени в публикуваната на сайта на Изпълнителната агенция по околната среда информация (25,7673*0,0314=0,809093 t C/t кокс). Информация за месечните количества изгорен кокс при регенерацията на катализатора и за размера на формирани от дейността емисии на CO₂ е представена в Приложение № 6.</p>						



Г. Подходи на база измервания**без значение**

<<Щракнете тук за да продължите към следващия рабоч

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



Д. Непреки подходи**без значение**

<<<Щракнете тук за да продължите към следващата работ

10 Емисии, определени по непреки подходи



Е. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (PFC) от производството на пъргичен алуминий

без значение

<<<[Продължете тук за да продължите към следващата работна](#)





Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Поставете водещия до отделение на емисии поток в списъка от подащото меню или въведете друг вид идентификация (напр „пропуски, свързани с непряк подход”, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинг, за които се отнася липсата на данни

Наименование или друг вид идентификация Поставете източника на емисии по списъка от подащото меню (напр „за близиранията на измеренията подходи“) или въведете друг вид идентификация (напр „пропуски, свързани с непряк подход“, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнася липсата на данни

от/до Поставете тук началната и крайната дата за всяко пропуск в данните

Описание, причини и методи Опишете направено тук ако на пропуските в данните, посочете причините за нестъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист

Известно Известо в листъ за мониторинг все още не е било включено във всички емисии, напомене до определено не заместващите данни (proxy data), за което се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недоброочуване на емисиите за съответния период от време

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

Пример. Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделение на емисии (напр техноложки емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_ПомощнициИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидите, за които липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнесе само до партидата с липсващи данни. Това означава, че емисията (пропуски в данните) = ДД (размер на пропуск), за които липсват данни + ЕЕ (размер на базата на консервативни оценки)

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			
22			
23			
24			
25			
26			
27			
28			
29			
30			

Оценка на
емисиите
(t CO₂e)

Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			



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

14 Данни за производството

Въвеждете тук информация за продуктите, включително за производството в инсталацията топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мерка	Равнище на активност
1 подinstalация "нефтотехнически продукти"	2414	СWT	64.071.516.95
2 подinstalация "крайон с водни пари"	24141130	тон	частично спиране
3 подinstalация "етиленов скайд/етиленниколи"	24146373, 241423	тон	под 50 000 тони CO2/годишно
4 подinstalация с топлинен показател, с рисък от изтичане на въздух/вода		TJ	285,40
5 подinstalация с топлинен показател без рисък от изтичане на въздух/вода		TJ	239,71
6			
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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

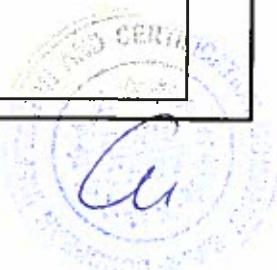
Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word. Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето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

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
приложение 2	информация за консумираните месечни количества въглеводороден горивен газ и за размера на емисиите от CO2
приложение 3	информация за консумираните месечни количества въглеводороден горивен газ за факсимилните системи и за размера на емисиите от CO2.
приложение 4	информация за месечната консумация на природен газ като гориво и за размера на емисиите
приложение 5	информация за месечната консумация на природен газ като суровина и за размера на емисиите на CO2 при производство на водород.
приложение 6	информация за месечните количества кокс, изгасен при регенерация на катализаторните системи и за размера на емисиите на CO2 в резултат от действа
приложение 7	информация за консумацията на течно гориво за собствени нужди с 1 % скра през 2019г.
приложение 8	информация за нивото на активност на подinstalациите на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД през 2019г. - изх. № 234-01-0162-15.01.2020г.
приложение 9	писмо на ИАОС с изх. № РТБ-1402/04.06.2019г. – Решение за отмяна на РЕПГ № 152-H1-И0-A0-O/2019г. За отмяна на РЕПГ № 152-H1-П0-И0/2012г., актуализирано с решение № 152-H1-И0-A1/2014г., издадено на оператор "Лукойл Енергия и Газ България" ЕООД
приложение 10	CD - пристапки от проведени лабораторни анализи съгласно изискванията на мониторинговия план

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:

2019

Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Име на инсталацията:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-112-118

Действие по Приложение I		Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Вид парникови газове
A1	Рафиниране на нефт	9000000	тонове годишно	CO2
A2	Производство на химически вещества в насипно или наливно състояние	648	тонове дневно	CO2
A3	Производство на водород и синтетичен газ	398	тонове дневно	CO2
A4	Изгаряне на горива	494	MWh(t)	CO2
A5				

			Информативни данни:		
	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание TJ	Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	2.057.729	25.379,80	0	0,00	0
Горене	1.308.327	22.721,32	0	0,00	0
Технологични емисии	600.411	0,00	0	0,00	0
Масов баланс	250.991	2.658,48	0	0,00	0
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	2.057.729	25.379,80	0	0,00	0

Обща емисия от инсталацията:

2.057.729 t CO2e

Това е количеството на квотите, които операторът трябва да предаде.

Информативни данни: Обща (устойчиви) емисии от биомаса 0 t CO2e

Информативни данни: Обща неустойчиви емисии от биомаса 0 t CO2e

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията

Наименование на оператора



