

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на разд

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

G. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеродороди (PFC) от производството на първичен

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е пред

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

BG-112-118

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

26.03.2024

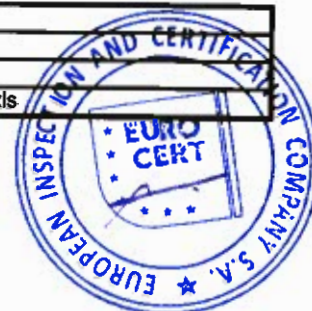
Дата

Т. Бетеваров

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е пред оставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER COM bg_20211217.xls



А. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2023

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

Долубавието на тази промена в настоящия лист обикновено не е достатъчно. Въпреки това, тук трябва да бъдат попълнени над-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
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG 38-H4/2023r.
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлуатира или контролира инсталация, 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:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
ii. Улица, номер:	Индустиална
iii. Пощенски код:	8104
iv. Град:	Бургас
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Николай Новачев
vii. Адрес на електронна поща:	Novachev.Nikolay@neftchim.bg
viii. Телефон:	35955115109
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:	Индустиална
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Бургас
iv. Област:	Бургас
v. Пощенски код:	8104
vi. Държава:	България
vii. Географски (картографски) координати на главния вход на	42.54544N; 27.336508E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 106/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	TRUE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ	812114089
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	1. а) Рафинерии за нефт и газ
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	1. в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации 5. а) Инсталации за оползотворяване или обезвреждане на опасни отпадъци 5. г) Депа (с изключение на депа за инертни отпадъци и депа, които окончателно са били
(d) Компетентен орган за разрешителното	изпълнителна агенция по околна среда
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	15
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с	TRUE
предходната година?	
(g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите	
i. Номер на версията през тази отчетна година:	1
ii. Уникален идентификатор на версията:	2023 - 1
(h) Коментари:	

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имайки значение за емисиите, а също и изменен е одобрен от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началните дати на промените, както и началните и крайните дати 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.

Планът за мониторинг е актуализиран с Решение № 38-H4/2023r. На изпълнителния директор на Изпълнителна агенция по околна среда. Утвърдената от компетентния орган версия на плана за мониторинг е № 15.

4 Данни за контакт



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

(а) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталациите:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Петър
iii. Фамилно име:	Бъчваров
iv. Длъжност:	Главен еколог/ръководител отдел
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	Bachvarov.Petar.I@neftochim.bg
vii. Телефон:	35955113524
viii. Факс:	

(б) Альтернативно лице за връзка:

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

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(а) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	EUROCERT S.A - European Inspection and Certification Company S A
ii. Улица, номер:	89 CHLOIS STR&LIKOVRISEOS
iii. Град:	Атина
iv. Пощенски код:	14452
v. Държава:	Гърция

(б) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посоченото лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да е бивш водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ

i. Име:	Милка Богданова
ii. E-mail адрес:	eurocer11@gmail.com
iii. Телефонен номер:	359 2 973 37 13
iv. Факс:	

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

Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламентът за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) №10/2007), дадена държава-членка може да реши да възложи сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация

В този случай „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „органът по акредитация“ — „национален орган“

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиките на акредитиращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

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

<<Използвайте тук мяр да посълюжете към следващия работен лист>>



Б. Описание на инсталацията

6 Дейности в съответствие с приложение I към Директивата за ЕСТЕ

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

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

- Номинална изходяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която се над прете от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време.
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложения I дейности, при които стойността на произведените единици капацитет определя дали попадат в

Моля уверете се, че гранулата на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация видете съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да се намери на следния адрес: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/rapidanta_interpretation_en.pdf

Въведете тук списък в формат на таблица по-долу, на места където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) мук е възможно в ледещото меню да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при доследване на хипотезите по общи форми за допълване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии при производството на електроенергия или химикали). За процесите, свързани с изчисленията или идентификацията на оператора, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителността, се изисква официално уведомяване по 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
A01	Производство на циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Рафиниране на нефт	1A1b – Енергия – Рафиниране на		900000	тонове годишно	CO2
A2	Производство на химически вещества в масно или	1A2c – Енергия – Химикали		648	тонове дневно	CO2
A3	Производство на водород и синтетичен газ	1A5e – Енергия – Изгаряне в		398	тонове дневно	CO2
A4	Изгаряне на горива	1B2c – Енергия – Изгаряне във		494	MW(th)	CO2
A5						
A6						
A7						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на изчислителни методи („Изчисления“), или на измервателни методи („Измерване“), освен в случаите, при които използването на дадено специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които са обхванати от Вашата инсталация, и ще заделят условно форматирани, което да ви насочва в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълноценни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не считайте, 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 (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2	FALSE	
Напряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорировъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива	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 методични или с масов баланс). За определяне на конкретния поток, водещ до отделяне на емисии, видете Ръководен документ № 1 (Общи указания за оператори на инсталации).

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

- От списъка на ледещото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделяне на емисии. Титът на потока, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прешле, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификации в основата за по-нататъшните задължения, т.е. за алтернативите, които следва да се прилагат.

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

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

Такава 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.

- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списък на ледещото 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 – теглич мазут“, „материал – суровина снос“...

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

- Въведете наименованията на водещи до отделяне на емисии поток, ако е уместно.

В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования 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 (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данни за идент	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещи до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	горива
F01	Циментов клинкер. На база изходящите в пещта суровини (матри А)	Материал – Суровини брашно		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Течни – Теглич мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива		Отделни газове от процес
F04	Чугун и стомане. масов баланс	Материал – Желязо от скрап		
F01	Горене. Други газообразни и течни горива	Течни – Други течни горива		котелно гориво с 1% суровина
F2	Горене. Други газообразни и течни горива	Нефтопреработване – Нефтозаводски газ		въгледороден горивен
F3	Горене. Факелни тръби	Нефтопреработване – Нефтозаводски газ		въгледороден горивен
F4	Горене. Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ		природен газ



F5	Рефинерии: Масов баланс	Нефтепреработване – Други суровини в нефтепреработвателните заводи	природен газ	
F6	Рефинерии: Масов баланс	Тяжди – Нефтен кокс	кокс, отложен върху катализатор	

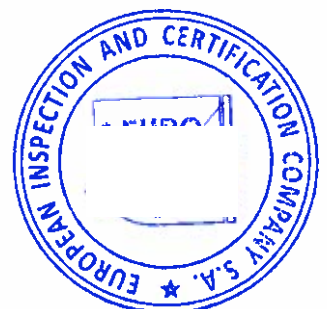
(с) *в случай на измерване, в който са използвани системи за непрекъснати измерване на* без значение
емисиите: Преминете към следващите точки по-долу

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

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

Важно! С овалед осигуряването на последователност във введете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг

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



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

от значение

Потребителски 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).

Table with 1 row: F1. Течни - Други течни горива; котелно гориво с 1% сира за собствени нужди. Горене. Росилен CO2: 41 378,6 t CO2e, Био CO2: 0,0 t CO2e

Form fields for F1: AD (Довани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества...), AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:), AD (ДД) with algorithm table, iv. (Предварителен) емисионен фактор, v. Долна топлина на изгаряне (NCV), vi. Коэффициент на окисление - OxF, vii. Коэффициент на превръщане - Сол, viii. Стойност на въглеродното съдържание, ix. Въглерод от биомаса - BioC, x. Неуст. биоС (non-sust. BioC).

Коментари:

През отчетния период (2023г.) в горивните съоръжения на "ЛУКОЙЛ Нефтехим Бургас" АД е използвано котелно гориво за собствени нужди със съдържание на сира под 1%. През месеците юни, юли, август и септември котелно гориво не е използвано. Лабораторни анализи за определяне на долна топлина на изгаряне на горивото са провеждани през цялата година. За изчисляване на емисиите, отделени от този горивен поток са използвани: средна годишна стойност за долна топлина на изгаряне, получена чрез осредняване на месечните данни от проведени лабораторни анализи и стойност за емисионен фактор, съответстващ на изведения в доклада от приложимата национална инвентаризация на парникови газове. Описаният подход съответства на утвърдения с РЕПГ мониторингов план. В Приложение № 2 е представена информация за консумацията на течното гориво, за месечния и годишен размер на емисиите в резултат на употребата му и за начина на изчисляването им.

Table with 1 row: F2. Нефтепреработване - Нефтезаводски газ; въгледороден горивен газ. Горене. Росилен CO2: 838 620,1 t CO2e, Био CO2: 0,0 t CO2e

Form fields for F2: AD (Довани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества...), AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:), AD (ДД) with algorithm table, iv. (Предварителен) емисионен фактор, v. Долна топлина на изгаряне (NCV), vi. Коэффициент на окисление - OxF, vii. Коэффициент на превръщане - Сол, viii. Стойност на въглеродното съдържание, ix. Въглерод от биомаса - BioC, x. Неуст. биоС (non-sust. BioC).

Коментари:

Информация за количеството въгледороден горивен газ, използвано в горивните съоръжения през 2023 г. и за размера на месечните и годишни емисиите на CO2 е представена в Приложение № 3.

Table with 1 row: F3. Нефтепреработване - Нефтезаводски газ; въгледороден горивен газ. Горене. Росилен CO2: 3 704,2 t CO2e, Био CO2: 0,0 t CO2e

Form fields for F3: AD (Довани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества...), AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:), AD (ДД) with algorithm table, iv. (Предварителен) емисионен фактор, v. Долна топлина на изгаряне (NCV), vi. Коэффициент на окисление - OxF, vii. Коэффициент на превръщане - Сол, viii. Стойност на въглеродното съдържание, ix. Въглерод от биомаса - BioC, x. Неуст. биоС (non-sust. BioC).

Коментари:

Информация за количеството въгледороден горивен газ, използвано във факелните системи през 2023 г. и за размера на месечните и годишни емисиите на CO2 е представена в Приложение № 4.

Table with 1 row: F4. Газообразни - Природен газ; природен газ. Горене. Росилен CO2: 22 283,3 t CO2e, Био CO2: 0,0 t CO2e

Form fields for F4: AD (Довани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества...), AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:), AD (ДД) with algorithm table, iv. (Предварителен) емисионен фактор, v. Долна топлина на изгаряне (NCV), vi. Коэффициент на окисление - OxF, vii. Коэффициент на превръщане - Сол, viii. Стойност на въглеродното съдържание, 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 отделение на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Коментари: Информация за месечната и годишната консумация на природен газ - гориво и за размера на формираните месечни и годишни емисии от CO2 през 2023г. е представена в Приложение № 5.

5	F5. Нефтепреработване – Други суровини в нефтепреработвателните заводи;	Масов баланс	Емисии CO2:	390 394,1	t CO2e
	Рафинерии: Масов баланс		Бюо CO2:	0,0	t CO2e

Публикувани инструкции за въвеждането на данни в мониторинговия модел са дадени в горната част на този лист.

I. AD (Зовани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

II. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:)

III. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	Грешка
4	1,5%		t	145 102,72	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):					
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на преразличаване — CorF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание	3	Лабораторни анализи:	ICL	0,7463	
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 отделение на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Стойността на въглеродното съдържание (в %) се определя като изчисления по утвърдената методика годишен емисионен коэффициент $2,7458078 \text{ tCO}_2/\text{t}$ се раздели на $3,664$ (преводния коэффициент за преизчисление от C в CO2) и се умножи по 100 ($2,7458078/3,664=0,74934705 \cdot 100=74,9347055\%$). Получената стойност се записва до 7-я знак след десетичната запетая ($74,9347055$). Годишният емисионен коэффициент е изчислен като средноаритметична стойност от стойностите на месечните емисионни коэффициенти, определени на основата на въглеродния състав и плътността на природния газ от ежедневните данни, предоставяни от доставчиците на природен газ. Информация за месечната консумация на природен газ-суровина за производство на водород и за размера на месечните и годишни емисии от дейността през 2023г. е представена в Приложение № 6.

6	F6. Твърди – Нефтен кокс; кокс, отложен върху катализатор	Масов баланс	Емисии CO2:	220 122,0	t CO2e
	Рафинерии: Масов баланс		Бюо CO2:	0,0	t CO2e

Публикувани инструкции за въвеждането на данни в мониторинговия модел са дадени в горната част на този лист.

I. AD (Зовани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? FALSE

II. AD (В началото: В края: Прието: Изнесено:)

III. AD (DD):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	Грешка
4	1,5%			74 704,00	
iv. (Предварителен) емисионен фактор					
v. Долна топлина на изгаряне (NCV):	2a	Възприети стойности от тип	Q/L	32,50	
vi. Коэффициент на окисление — OxF:					
vii. Коэффициент на преразличаване — CorF:					
viii. Стойност на въглеродното съдържание	2a	Възприети стойности от тип	ICL	0,8371	
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 отделение на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:

Стойността на въглеродното съдържание на кокса, изразена като tCl е определена като произведение между стойностите за съдържание на въглерод, изразено като IC/LJ = 25,8852 и за долна топлина на изгаряне ($32,5000 \text{ TJ/Gg} = 0,03250 \text{ TJ/L}$) за "Petroleum Coke", посочени в публикуваната на сайта на Изпълнителната агенция по околна среда информация от доклада за приложимата национална инвентаризация на парникови газове ($25,8852 \cdot 0,03250 = 0,837081 \text{ ICL}$ кокс). Информация за месечните и годишно количество изгорен кокс при регенерация на катализатор и за размера на месечните и годишни емисии от дейността през 2023г. е представена в Приложение № 7.

«Кликнете тук за да продължите към следващия работен лист»



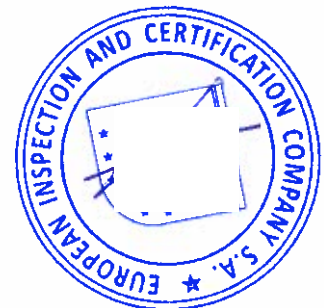
Г. Подходи на база измервания

без значение

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

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

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



Д. Непреки подходи

без значение

<<<Щрвените тук се да продължите към следващия работен лист>>>

10 Емисии, определени по непреки подходи

<<<Щрвените тук се да продължите към следващия работен лист>>>



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

без значение

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

11 Списък на потоците, водещи до отделянето на емисии, подлежащи на мониторинг по отношение на PFC.

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



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование Посочете водещия до отдаление на емисии поток и списъка от падежното меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряга идентификация“ в ливъта).

в ливъта Посочете източника на емисии по списъка от падежното меню (напр. за базирените на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непряга подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинг, за които се отнасят емисиите.

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

Описание, причини и методи Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпването на пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни и в съответствие с член 68, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист „Помощна таблица за ВУПЧИВАТ“.

Оценка на емисиите Въведете тук оценките, изчислени на база заместителни данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии е необходимо да бъдат твърдени за ВУПЧИВАТ.

Пример: Липсващ данни за EF от една партида на поток, водещ до отдаление на емисии (напр. технологични емисии). Заместителни EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „В_Потоци/Горива/Материали“ („C_SourceStream“) 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, за която липсват данни) x EF (изчислен на базата на заместителни данни).

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					

	Наименование или друг вид идентификация на	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO2e)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					

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



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

14 Данни за производството

Въведете тук информация за пробутите, аксичитално за произведените и инсталцирните топлина (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Разстояние на активност
1 подинсталация "нефтегазови продукти"	2414	CWT	50 315 024,00
2 подинсталация с топлинен повозетел, с риск от изтичане на въглерод		TJ	358,54
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращения	Определение
ДТИ	дълго топлеме на изгарене
ЕФ	емисионен фактор

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 Препоръчане Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставяната допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако се в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
приложение 2	Информация за консумацията на течно гориво, за месечен и годишен размер на емисиите, отделени през 2023г. в резултат на употребата му и за начина на изчисляването им.
приложение 3	Информация за количеството въглеродороден горивен газ, използвано в горивните съоръжения през 2023 г. и за размера на месечните и годишни емисии на CO2 и за начина на изчисляването им.
приложение 4	Информация за количеството въглеродороден горивен газ, използвано във фиксирните системи през 2023 г. и за размера на месечните и годишни емисии на CO2 и за начина на изчисляването им.
приложение 5	Информация за месечната и годишната консумация на природен газ - гориво, за размера на формираните месечен и годишен емисии от CO2 през 2023г. И за начина на изчисляването им.
приложение 6	Информация за месечната и годишната консумация на природен газ-суровина за производство на водород, за размера на месечните и годишните емисии през 2023г. и за начина на изчисляването им.
приложение 7	Информация за месечните и годишните количества изгорен кокс при регенерация на катализатор, за размера на месечните и годишните емисии през 2023г. И за начина на изчисляването им.
приложение 8	Информация за средствата за измерване на горивен и материални потоци, монтирани на технологични линии към инсталации в „ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас“ АД, обхващати от схемите за търговия с термичен газове (СТЕ)
приложение 9	Копия на протоколи от метрологична проверка на средства за измерване.
приложение 10	Копия на протоколи от проведени през 2023г. лабораторни изпитвания на пробни от въглеродороден горивен газ и течно гориво за собствени нужди с 1 % стпа.

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: **2023**

Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Име на инсталацията:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-112-118
Версия на настоящия доклад:	2023 - 1

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мерни единици	пери парникови газове
A1 Рафиниране на нефт	9000000	тонове годишно	CO2
A2 Производство на химически вещества в твърдо или наливно състояние	648	тонове дневно	CO2
A3 Производство на водород и синтетичен газ	398	тонове дневно	CO2
A4 Изгаряне на горива	494	MW(h)	CO2
A5			
A6			
A7			

	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	1 630 381	19 167,19	0	0,00	0
Горене	1 002 864	16 732,59	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс	627 517	2 434,60	0	0,00	0
Емисии на напълно флуорирани в					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	1 630 381	19 167,19	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **1 630 381 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**

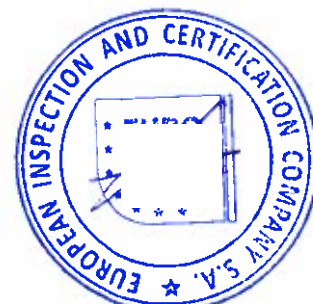
Допълнителна информация за справка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инсталацията	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



Протокол, выданный по результатам испытаний на соответствие требованиям Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 004/2011

№ п/п	Наименование партии (объекта)	Маркировка	Дата отбора проб	Место отбора проб	Итоговый результат	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение
[Redacted content]																	

Подпись, печать по результатам испытаний на соответствие ТР ТС

№ п/п	Наименование партии (объекта)	Маркировка	Дата отбора проб	Место отбора проб	Итоговый результат	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение
[Redacted content]																	

Подпись, печать по результатам испытаний на соответствие ТР ТС

№ п/п	Наименование партии (объекта)	Маркировка	Дата отбора проб	Место отбора проб	Итоговый результат	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение
[Redacted content]																	

Итого:

№ п/п	Наименование партии (объекта)	Маркировка	Дата отбора проб	Место отбора проб	Итоговый результат	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение	Среднее значение	Максимальное значение	Минимальное значение
[Redacted content]																	

