

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

a Contents (Съдържание)

b Guidelines and conditions (Насоки и условия)

A. Идентификация на оператора и инсталацията

Годината, за която се отнася докладът

Информация за оператора

Информация за инсталацията

Данни за контакт

Данни за връзка с проверяващия орган (верификатор)

B. Описание на инсталацията

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисиите на перфлуороръглеродороди (PFC) от производството на първичен алуминий

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД

BG-112-128

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:

28.03.2019

Дата

H. Димитров

Име и подпис на
юридически отговорно лице

Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	18/12/2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER_COM_bg_181215.xls



A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

1 Годината, за която се отнася докладът

2018

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

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

За промените, свързани с наименованията или идентичността на оператора, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомяване 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-H3/2019r
(d) Данни за оператора: <i>Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или което поев в предвидено в националното законодателство, на което са възложени редицата икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
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-112-128
(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 (картографски) координати на главния вход	42.54544N; 27.336508E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 168/2008 (Европейски регистър на изпускане и мониторинг):	
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 в) Топлоелектрически централи и други горивни инсталации
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	1.а) Рафинерии за нефт и газ 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	10
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	TRUE
(g) Коментари: <i>Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля обилно ги и посочете причините за тези промени, включваща дата на промяната, както и началните и крайните дати на временните промени;</i> <i>Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по всяко едно от двете променни, не могат да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомяване на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.</i>	
Преминаване на ТЕЦ (с бивш собственик фирма "Лукойл Енергия и Газ" ЕООД) към активите на "ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД Промяна на геометричните размери на някои от изпускателните устройства на територията на основна инсталация "Атмосферна дестилация - 4". Извеждане от експлоатация на инсталация "Газова сярна - 3" и "Газова сярна - 4". Промяна в организационната структура на инсталация "Газова сярна - 3" и "Газова сярна - 4".	

4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, която посочват, 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:	
ii. Собствено име:	Николай
iii. Семейно име:	Новачев
iv. Длъжност:	главен еколог-ръководител отдел
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Novachev.Nikolay@neftchim.bg
vii. Телефон:	35955115109
viii. Факс:	



(b) 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 оперативната):	
vi. Адрес на електронна поща:	Gesheva.Yuliya.N@neftochim.bg
vii. Телефон:	359 65115390
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:	89 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 запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE

i. Име:	Милка Богданова
ii. E-mail адрес:	euocert1@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 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 609/2012 (Регламент за акредитация и верификация — „РАВ“, дадена държава-членка може да реши да повери сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национален орган, различен от националния орган по акредитация.

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

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на административната държава-членка за акредитиране 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 Европейските схеми за търговия с емисии, които се извършват в инсталацията, дайте следните технически данни. Посочете също така, каква е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имайте предвид, че дилитивите „капацитет“ в настоящия контекст означават:

- Номинална входна топлинна мощност (за дейностите, които получават в обхвата на Европейските схеми за търговия с емисии коалито са над 20 MW), която се изразява в мегаватни топлинна мощност (MW_{th}) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по ефикасността на
- Производствения капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които способността на производствения капацитет определя дава попадане в обхвата на

Моля уверете се, че данните на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейските схеми за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намериете на следния линк: http://ec.europa.eu/clima/policies/eis/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въвеждате тук списък с достъпен като падащо меню в таблицата по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност и резултат на описаниета на инсталацията. Моля да имате предвид, че в зависимост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в таблицата меню да има на разположение списък с видове потоци.

Да се има предвид, че при докладване на втегорите по избия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение както емисиите, свързани с изгаряне на горива и материали с цял производствено енергия (втегория 1), така и процесните емисии (втегория 2).

За промените, свързани с наименованията или идентифицирането на оперетора, наименованията на инсталацията или брутте информация, която има отношение към разкриването, се изисква официално уведомление до Изпълнителните агенции по всяко време

Ред. №	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	1A2b - Енергия - Други	2A1 - Процес - Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a - Енергия - Производство		120	MWh	CO2
A1	Рафиниране на нефт	1A1b - Енергия - Рафиниране на		000000	тонове годишно	CO2
A2	Производство на минерални висуцет в изпитно или	1A2c - Енергия - Химикали		048	тонове дневно	CO2
A3	Производство на водород и синтетичен газ	1A5a - Енергия - Изгаряне в		008	тонове дневно	CO2
A4	Изгаряне на горива	1B2c - Енергия - Изгаряне във		494	MWh	CO2
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими.

В съответствие с член 21, всяка методика да се използва 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! Дръжте, както въведете в този раздел, че ви помагат да откриете разликите в данните, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще забележат условно формиране, когато да ви изглеждат в рамките на документите. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали невключени полета. Трябва да потвърдите всяка промяна, за която се счита, че са „приложими“, преди да приложите във свързаните раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да потвърдите всяко поле от съответните свързани раздели, но смятате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете колкото блзи въведените данни в раздел 7 са правилни.

Моля имайте предвид, че въведените тук данни трябва да бъдат съвместими със съответните раздели от Вашия последен одобрен (актуален) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO2:	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO2:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорозъглероди (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащи се в горива:		

(б) Потоци горива/материали, водещи до отделяне на емисии, които са 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 стандартна методика или с масов баланс). За определете на точното „поток, водещ до отделяне на емисии“ вижте Ръководен документ № 1 („Общи указания за оператори на инсталации“).

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

- От списъка на падащото меню изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии
 - Тук ще получите, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от прашки, които следва да се използват съгласно РМД. Тези спецификации с основа за по-нататъшните задължения, т.е. за енергийните, които следва да се прилагат
 - Списъкът от падащото меню за избор 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 прилагане 1 е възможно даден 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 падащото меню „или на поток, водещ до отделяне на емисии“.
 - Такива видове водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, според случая може да са от значение за топлинотехнически (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.
- Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню
 - Категориите на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — втегория „газообразни — природен газ“, „течни — течен мазут“, „материал — суровляна смес“, ...
 - Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от падащото меню едновременно са разположени позицията „други“. С оглед осигуряването на последователност е важно да се уверите, че позицията „други“ е избрана, само ако действително няма на разположение подходящи горива или материали в списъка от падащото меню.
- Введете наименованията на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно
 - В случай, че втегорите на водещия до отделяне на емисии поток все още представляват по-обширен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данни за избор	Тип на потока, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потока, водещ до отделяне на емисии	греша
F01	Циментов клинкер: Не без входните в пещта суровини (метод А)	Суровини за циментовото производство		
F02	Горива: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горива: Други газообразни и течни горива	Други горива	Отпадни газове от процеси	
F04	Чужди и стопански масов баланс	Метален скрап		
F1	Горива: Други газообразни и течни горива	Течни - Други течни горива	Котелно гориво с 1% сра за собств	
F2	Горива: Други газообразни и течни горива	Нефтепродуктите - Нефтегазови газ	взлещводород горивен газ	
F3	Горива: Физични течни	Нефтепродуктите - Нефтегазови газ	взлещводород горивен газ	
F4	Горива: Други газообразни и течни горива	Газообразни - Промислен газ		
F5	Рафиниране: Производство на водород	Материал - Топлотехнически материали	природен газ	
F6	Рафиниране: Рафиниране при капацитет на крест	Твърди - Нефтен кокс	КОК, отложен върху катализатор	



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

1 **F1. Течни – Други течни горива; Котелно гориво с 1% сяра за собствени** Горене **Горене** росипен CO2: **0,0** t CO2e
 Горене, Други газообразни и течни горива **Горене** Бил CO2: **0,0** t CO2e

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

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

ii. AD (i) В началото: **///** В края: **///** Прието: **///** Изнесено: **///**

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем	2a	Тип II	КСO2/TJ	77,40	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	41,07	
vi. Коэффициент на сжигане	1	OxP=1		100,00%	
vii. Коэффициент на превръщане					
viii. Стойност на въглеродния съдържание					
ix. Въглерод от биомаса (поп-сжигане)					
x. Неуст. биоС (поп-сжигане)					

Алгоритми, валидни от: **///** до: **///** Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **///**

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

Коментари: През 2018г. не е използвано течно гориво.



2 F2. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въгледороден горивен газ Горене **Горелен CO2: 85.727,0 t CO2e**
 Горене: Други газообразни и течни горива **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	t	30.721,37	
iv. (Предварителен) ем.	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	56,01	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	49,82	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F2**

Коментари: Информация за количеството въгледороден горивен газ, използвано в ТЕЦ през 2018 г. и за размера на емисиите на CO2 е представена в Приложение № 2

3 F3. Нефтепреработване – Нефтезаводски газ; въгледороден горивен газ Горене **Горелен CO2: 0,0 t CO2e**
 Горене: Факултни тръби **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	3	± 7,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем.	3	Лабораторни анализи	tCO2/TJ	56,01	
v. Долна топлина на и	3	Лабораторни анализи	GJ/t	49,82	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F3**

Коментари: Към инсталация ТЕЦ няма свързани факултни системи.

4 F4. Газообразни – Природен газ Горене **Горелен CO2: 180.083,7 t CO2e**
 Горене: Други газообразни и течни горива **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	4	± 1,5%	1000 Nm3	93.829,17	
iv. (Предварителен) ем.	2a	Тип II	tCO2/TJ	56,64	
v. Долна топлина на и	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,50	
vi. Коэффициент на окис	1	Ox/F=1	-	100,00%	
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F4**

Коментари: Информация за месечната консумация на природен газ от инсталация ТЕЦ и за размера на формираните емисии от CO2 през 2018г. е представена в Приложение № 3.

5 F5. Материал – Технологични материали; природен газ Технологични емисии **Горелен CO2: 0,0 t CO2e**
 Рафинерии: Производство на водород **Бю CO2: 0,0 t CO2e**

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

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

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

iii. AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	2	± 2,5%	t	0,00	
iv. (Предварителен) ем.	2	Лабораторни анализи	tCO2/t	2,74	
v. Долна топлина на и					
vi. Коэффициент на окис					
vii. Коэффициент на превр					
viii. Стойност на въглер					
ix. Въглерод от биомас					
x. Неуст. биоС (non-sub					

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

Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: **F5. АИ/01**

Коментари: В инсталация ТЕЦ не се експлоатират съоръжения за производство на водород, обхванати от ЕСТЕ.



6	F6. Твърди – Нефтен кокс; кокс, отложен върху катализатор		Масов баланс	Фосилен CO2:	0,0	t CO2e
	Рафинерии: Регенерация при каталитичен крекинг			Био CO2:	0,0	t CO2e
Гидрообна инструкция за управление на данни в настоящия модул за данни в горната част на този лист						
i. AD (ка обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?						
ii. AD (i) В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>						
iii. AD (ДД):						
	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
	4	± 2,5 % (като t CO2)	t	0,00		
iv. (Предварителен) емисионен фактор						
v.	2a	Тип II	GJ/t	31,40		
vi. Долна топлина на и						
vii. Коэффициент на окисляване						
viii. Коэффициент на превръщане						
viii.	2a	Тип II	tC/t	0,8134		
ix. Стойност на въглерод						
x. Въглерод от биомаса (bioC)						
x. Неуст. биоC (non-sust. bioC)						
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/> Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>						
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: F6						
<p>Коментари: В инсталация ТЕЦ не се извършва регенерация на катализатор.</p>						



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

- Наименование или друг вид идентификация** - Посочете водещия до отделия на емисионен поток в списъка от пазарното меню или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснати данни“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.
- Наименование или друг вид идентификация** - Посочете източника на емисии по списъка от пазарното меню (напр. за базирани на измервания подходи) или въведете друг вид идентификация (напр. „пропуски, свързани с непрекъснати данни“, за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за извършване на мониторинга, за които се отнася липсата на данни.
- 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 настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в съответствие с член 85, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описания в лист Ковато в плана за мониторинг все още не е бил включен методът за оценка, използван да определяне на заместените 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 заместени данни (proxy data). Моля имайте предвид, че въведените тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информационни данни, и няма да бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните листове са EF от една партида на поток, водещ до отделия на емисии (напр. технологични емисии). Заместеният EF за тази партида е определен на базата на инверсионни оценки. Въведенията на лист „В Помощи Горива/Материали“ („C_SourceSites“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведено 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 изчислено средно EF (размер на базата на инверсионни оценки).

	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					



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (най-малко шестцифрен)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1	Инсталация с топлинен показател без риск от изтичане на въглерод	TJ	231,08
2			
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 попълването на настоящия годишен доклад за

Съкращения	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 PowerPoint Ви за избягване на 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, като се използва(т) име(имената) на файл(файловете), ако се е

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
приложение 2	Информация за консумираните месечни количества въглеводороден горивен газ от ТЕЦ и за размера на емисиите на CO2
приложение 3	Информация за консумираните месечни количества природен газ от ТЕЦ и за размера на емисиите от CO2
приложение 4	Информация за нивото на активност на ТЕЦ към "ЛУКОИЛ Нефтохим Бургас" АД през 2018г. - изх. № 234-01-0131-14.01.2018г.
приложение 5	СО - протоколи 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: **2018**

Наименование на оператора:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Име на инсталацията:	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-112-128

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	дейност	Мярни единици	теми 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	MW(th)	CO2
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	265.811	4.767,27	0	0,00	0
Горене	265.811	4.767,27	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	265.811	4.767,27	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията: **265.811 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

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Получено в отдел за качество на изделие (содержит все данные по качеству на изделие в формате Excel)

№	Позиция	Обозначение	Классификация	Материал	Измерения			Проверка			Упаковка			Транспорт		
					Измеряемая величина	Значение	Толеранс	Измеритель	Метод	Метод	Упаковка	Транспорт	Средств	Метод	Метод	
1	1	1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.2	1.1.1.1.3	1.1.1.1.4	1.1.1.1.5	1.1.1.1.6	1.1.1.1.7	1.1.1.1.8	1.1.1.1.9	1.1.1.1.10		
2	2	2.1	2.1.1	2.1.1.1	2.1.1.1.1	2.1.1.1.2	2.1.1.1.3	2.1.1.1.4	2.1.1.1.5	2.1.1.1.6	2.1.1.1.7	2.1.1.1.8	2.1.1.1.9	2.1.1.1.10		
...		
99	99	99.1	99.1.1	99.1.1.1	99.1.1.1.1	99.1.1.1.2	99.1.1.1.3	99.1.1.1.4	99.1.1.1.5	99.1.1.1.6	99.1.1.1.7	99.1.1.1.8	99.1.1.1.9	99.1.1.1.10		

Получено в отдел за качество на изделие из РФС

№	Позиция	Обозначение	Классификация	Материал	Измерения			Проверка			Упаковка			Транспорт		
					Измеряемая величина	Значение	Толеранс	Измеритель	Метод	Метод	Упаковка	Транспорт	Средств	Метод	Метод	
1	1	1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.2	1.1.1.1.3	1.1.1.1.4	1.1.1.1.5	1.1.1.1.6	1.1.1.1.7	1.1.1.1.8	1.1.1.1.9	1.1.1.1.10		
2	2	2.1	2.1.1	2.1.1.1	2.1.1.1.1	2.1.1.1.2	2.1.1.1.3	2.1.1.1.4	2.1.1.1.5	2.1.1.1.6	2.1.1.1.7	2.1.1.1.8	2.1.1.1.9	2.1.1.1.10		
...		
99	99	99.1	99.1.1	99.1.1.1	99.1.1.1.1	99.1.1.1.2	99.1.1.1.3	99.1.1.1.4	99.1.1.1.5	99.1.1.1.6	99.1.1.1.7	99.1.1.1.8	99.1.1.1.9	99.1.1.1.10		

Измерения на изделие (содержит все данные по измерению)

№	Позиция	Обозначение	Классификация	Материал	Измерения			Проверка			Упаковка			Транспорт		
					Измеряемая величина	Значение	Толеранс	Измеритель	Метод	Метод	Упаковка	Транспорт	Средств	Метод	Метод	
1	1	1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.2	1.1.1.1.3	1.1.1.1.4	1.1.1.1.5	1.1.1.1.6	1.1.1.1.7	1.1.1.1.8	1.1.1.1.9	1.1.1.1.10		
2	2	2.1	2.1.1	2.1.1.1	2.1.1.1.1	2.1.1.1.2	2.1.1.1.3	2.1.1.1.4	2.1.1.1.5	2.1.1.1.6	2.1.1.1.7	2.1.1.1.8	2.1.1.1.9	2.1.1.1.10		
...		
99	99	99.1	99.1.1	99.1.1.1	99.1.1.1.1	99.1.1.1.2	99.1.1.1.3	99.1.1.1.4	99.1.1.1.5	99.1.1.1.6	99.1.1.1.7	99.1.1.1.8	99.1.1.1.9	99.1.1.1.10		

Измерения монтажа

№	Позиция	Обозначение	Классификация	Материал	Измерения			Проверка			Упаковка			Транспорт		
					Измеряемая величина	Значение	Толеранс	Измеритель	Метод	Метод	Упаковка	Транспорт	Средств	Метод	Метод	
1	1	1.1	1.1.1	1.1.1.1	1.1.1.1.1	1.1.1.1.2	1.1.1.1.3	1.1.1.1.4	1.1.1.1.5	1.1.1.1.6	1.1.1.1.7	1.1.1.1.8	1.1.1.1.9	1.1.1.1.10		
2	2	2.1	2.1.1	2.1.1.1	2.1.1.1.1	2.1.1.1.2	2.1.1.1.3	2.1.1.1.4	2.1.1.1.5	2.1.1.1.6	2.1.1.1.7	2.1.1.1.8	2.1.1.1.9	2.1.1.1.10		
...		
99	99	99.1	99.1.1	99.1.1.1	99.1.1.1.1	99.1.1.1.2	99.1.1.1.3	99.1.1.1.4	99.1.1.1.5	99.1.1.1.6	99.1.1.1.7	99.1.1.1.8	99.1.1.1.9	99.1.1.1.10		

