

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## **Съдържание**

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с уделен (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

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измеряване

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

### D. Подходи на база измервания

### E. Непряк подход

### F. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (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 изисква да представите подписано копие на годишния доклад за емисии на хартиен носител, моля за подпись да се използва мястото по-долу:

11.03.2021 г.

Дата

А. Бобчев  
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_161216.xls



## A. Идентификация на оператора, инсталацията и проверяващия орган

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2020

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

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

За промените, съзврзани с наименованието или идентичността на оператора, наименоването 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-I-3/2019г.**

#### (d) Данни за оператора:

Операторът е (физическо или юридическо) лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на кое то са делегирани решаващите икономически 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 на	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. 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 обезвръждане 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:

Ако е имало никакви 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 постепени промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени;

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменения 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 свързе при въпроси по настоящия доклад. Лицето, кое то посочвате, трябва да има правошоцето 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: **ст. еколог-зам. ръководител отдел**

iv. Дължност: **Gesheva.Yuliya.N@neftochim.bg**

v. Адрес на електронна поща: **359 55115390**

vi. Телефон:

vii. Факс:



## (b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	Юлия
ii. Собствено име:	Гешева
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	старши еколог-зам. ръководител отдел
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	Gesheva.Yuliya.N@neftochim.bg
vii. Телефон:	359 55115390
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 запозната с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ)*

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

## (c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверявания орган:

*Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, параграф 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и сертификация — „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 „огранът по акредитация“ — „национален орган“.**Наличното на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацииращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.*

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



## 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 дани.

Посочете същ така, какъв е категорият на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

Имате предвид, че понятието „категория“ в настоящия контекст означава:

- Номинална ефективна топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии когато се над прах от 20 МВт), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представя максималното езикано количество използвано гориво за единица време, умножено по категоричността на

Моля уверете се, че ограниченията на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии по Приложение I, които се извършват в нея.

Въвежданието тук спуск е достъпен като падащ меню в табличките по-долу, на мястото където се изисква посочване на вида емисии в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в звеникост от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук възможността да има на разположение списък с видове потоци

Да се има предвид, че при докладване на категориите по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение какъв емисиите, съзврани с изгаряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

Във времето, съзврани с неизменяването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпитвателната агенция по склонка среда

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	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		9000000	тонове годишно	CO2
A2	Производство на химически вещества в маслено или	1A2c – Енергия – Химикали		648	тонове дневно	CO2
A3	Производство на водород и линтентичен газ	1A5a – Енергия – Изгаряне в		398	тонове дневно	CO2
A4	Изгаряне на горива	1B2c – Енергия – Изгаряне във		404	MW(th)	CO2
A5						

### 7 Относно емисиите

#### (a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинга са прилагани:

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или не изчислителна методика („изчисление“), или на измервателна методика („измерение“), освен в случаите, при които използването на даден специфична методика е задължително, споредно разпоредбите на РМД.

Важно! Данните, които въвеждате в този раздел, ще са показвани в списъкът в документа. Важно е да се уверите, че след това остават непопълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да примирате към следващите раздели от настоящия формулар.

В случай, че не е възможно да попълнете никакъв точка от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията се изисква, проверете поеторно дали въвежданите данни в раздел 7 са пълни.

Моля шийдете предвид, че въвежданите 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:		
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):		
Изчисляване на емисиите на N2O:		
Мониторинг на емисиите на перфлуорогледори (PFCs):		
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържания се в гори		

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

Попълнете този раздел

от значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг на Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определение на понятието „поток, 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 падащото меню за избор на поток във възстановен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Тъгът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от преводи, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните обозначения, т.е. за алгоритми, които следва да са прилагани.

Списъкът от падащото меню за избор на поток във възстановен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Моля шийдете предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 дейности по приложимите I възможни 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 падащото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

Тези видове потоци, водещи до отделяне на емисии потоци, специфични за конкретни видове дейности, следов случај може да се отнасят до технологични (процесни) емисии или до приложими подходи на масов баланс.

2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вид му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – течно масло“, „материал – сърнен смеър“...

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

3. Въвеждате наименование на водещия до отделяне на емисии поток, който е уместно

В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като 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.

Дани и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F01	Циментов клинкер: На база хлоридите в пещта суроини (Метод А)	Суроини за циментовото производство		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чаун и стомана: масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Други течни горива	Котлено гориво с 1% съръз за собствена изработка	
F2	Горене: Други газообразни и течни горива	Нефтопереработване – Нефтозаводски газ	Выглеводороден горивен газ	
F3	Горене: Други газообразни и течни горива	Нефтопереработване – Нефтозаводски газ	Выглеводороден горивен газ	
F4	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ		
F5	Изпарение: Производство на водород	Материал – Технологични материали	Природен газ	
F6	Изпарение: Регенерация при катализитични крекинг	Твърди – Нефтен кокс	кокс, отложен върху катализатор	



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

от значение

Пътниката този раздел

**8 Емисии от потоци горива/материали**

<b>1</b>	<b>F1. Течни – Други течни горива; Котелно гориво с 1% сяра за собствени Горене</b>			Горене	Посилен CO <sub>2</sub> :	<b>0,0 t CO<sub>2e</sub></b>
	Горене: Други газообразни и течни горива				Био CO <sub>2</sub> :	<b>0,0 t CO<sub>2e</sub></b>
Подробни инструкции за въвеждането на данни и настройките модул са дадени в горната част на този лист						
i.	AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<b>FALSE</b>				
ii.	AD (да в началото:	В края:	Прието:	Изнесено:		
iii.	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка	
iv.	4 ± 1,5%		t	<b>0,00</b>		
iv. (Предварителен) емисионен коффициент	2a	Тип II	tCO <sub>2</sub> /tJ	<b>77,40</b>		
v. Долна топлина на гориво	3	Лабораторни анализи	GJ/t	<b>0,00</b>		
vi. Коффициент на окисление	1	OxF=1	-	<b>100,00%</b>		
vii. Коффициент на преобразуване						
viii. Стойност на въглеродния съдържател						
ix. Въглерод от биоматерали за промишленост						
x. Неуст. биоС (non-sust. bioC)						
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):			
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:						
През отчетния период (2020г.) 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 долна топлина на изгаряне на горивото. В Приложение № 7 е представена информация.						
Коментари:						



**2** **F2. Нефтопреработване – Нефтозаводски газ; въглеводороден горивен газ** Горене **Росилен CO<sub>2</sub>:** **950.248,3 t CO<sub>2</sub>e**  
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO<sub>2</sub>:** **0,0 t CO<sub>2</sub>e**

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

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: /\_ Прието: /\_ Изнесено: /\_

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4 ± 1,5%		t	348.925,15	
iv. (Предварителен) ем 3	Лабораторни анализи	tCO <sub>2</sub> /TJ	57,09	
v. Долна топлина на и 3	Лабораторни анализи	GJ/t	47,70	
vi. Коффициент на окис 1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коффициент на превръзка e 1				
viii. Стойност на въглеродния фактор 1				
ix. Въглерод от биомаса 0,0				
x. Неуст. биоС (non-sus CO <sub>2</sub> )				

Алгоритми, валидни от: /\_ до: /\_ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): /\_

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

Коментари: Информация за количеството въглеводороден горивен газ, използвано в горивните съхранения през 2020 г. и за размера на емисиите на CO<sub>2</sub> е представена в Приложение № 2.

**3** **F3. Нефтопреработване – Нефтозаводски газ; въглеводороден горивен газ** Горене **Росилен CO<sub>2</sub>:** **3.593,3 t CO<sub>2</sub>e**  
Горене: Факелни тръби **Био CO<sub>2</sub>:** **0,0 t CO<sub>2</sub>e**

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

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: /\_ Прието: /\_ Изнесено: /\_

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 3 ± 7,5%		t	1.319,45	
iv. (Предварителен) ем 3	Лабораторни анализи	tCO <sub>2</sub> /TJ	57,09	
v. Долна топлина на и 3	Лабораторни анализи	GJ/t	47,70	
vi. Коффициент на окис 1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коффициент на превръзка e 1				
viii. Стойност на въглеродния фактор 1				
ix. Въглерод от биомаса 0,0				
x. Неуст. биоС (non-sus CO <sub>2</sub> )				

Алгоритми, валидни от: /\_ до: /\_ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): /\_

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

Коментари: Информация за количеството въглеводороден газ, използвано във факелните системи през 2020г. и за размера на генерираните емисии на CO<sub>2</sub> е представена в Приложение № 3.

**4** **F4. Газообразни – Природен газ** Горене **Росилен CO<sub>2</sub>:** **178.571,8 t CO<sub>2</sub>e**  
Горене: Други газообразни и течни горива **Био CO<sub>2</sub>:** **0,0 t CO<sub>2</sub>e**

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

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: /\_ Прието: /\_ Изнесено: /\_

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 4 ± 1,5%		1000 Nm <sup>3</sup>	93.892,40	
iv. (Предварителен) ем 2a	Тип II	tCO <sub>2</sub> /TJ	55,54	
v. Долна топлина на и 2a	Тип II	GJ/1 000 Nm <sup>3</sup>	34,24	
vi. Коффициент на окис 1	OxF=1	-	100,00%	
vii. Коффициент на превръзка e 1				
viii. Стойност на въглеродния фактор 1				
ix. Въглерод от биомаса 0,0				
x. Неуст. биоС (non-sus CO <sub>2</sub> )				

Алгоритми, валидни от: /\_ до: /\_ Каталожен 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 - гориво и за размера на формирани емисии от CO<sub>2</sub> през 2020г. е представена в Приложение № 4.

**5** **F5. Материал – Технологични материали; природен газ** Технологични емисии **Росилен CO<sub>2</sub>:** **452.417,1 t CO<sub>2</sub>e**  
Рафинерии: Производство на водород **Био CO<sub>2</sub>:** **0,0 t CO<sub>2</sub>e**

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

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: /\_ Прието: /\_ Изнесено: /\_

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iii. AD (ДД): 2 ± 2,5%		1	165.296,72	
iv. (Предварителен) ем 2	Лабораторни анализи	tCO <sub>2</sub> /t	2,74	
v. Долна топлина на изпарение (kcal/kg)				
vi. Коффициент на окис (OxF=1)				
vii. Коффициент на превръзка (e=1)				
viii. Стойност на въглеродния фактор 1				
ix. Въглерод от биомаса 0,0				
x. Неуст. биоС (non-sus CO <sub>2</sub> )				

Алгоритми, валидни от: /\_ до: /\_ Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): /\_

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

Коментари: Емисионният фактор в годишен аспект е изчислен като средноаритметична стойност от стойностите на месечните емисионни фактори, определени на основата на въглеводородния състав и плътността на природния газ, отразявани в дневния сертификат на доставчика. Приложената методология за изчисление не се различава от представената със заявлението 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 действа пра 2020г. е представена в Приложение № 5.



6	<b>F6. Твърди – Нефтен кокс; кокс, отложен върху катализатор</b>			<b>Масов баланс</b>	Босилен CO <sub>2</sub> :	176.459,2 t CO <sub>2</sub> e	
	Рафинерий Регенерация при каталитичен крекинг				Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e	
Приложени инструкции за обработване на данни в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.							
i. AD (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	<input checked="" type="checkbox"/> FALSE						
ii. AD (да в началото:	<input checked="" type="checkbox"/>	В края:	<input checked="" type="checkbox"/>	Прието:	<input checked="" type="checkbox"/>	Изнесено:	<input checked="" type="checkbox"/>
iii. AD (ДД):	4	± 2,5 % (като t CO <sub>2</sub> )	t	Стойност	57.697,70		грешка
iv. (Предварителен) емисионен фактор			GJ/t		32,59		
v. Долна топлина на и	2a	Тип II					
vi. Кофициент на окисление			tC/t		0,8347		
vii. Кофициент на превръщане							
viii. Стойност на въглерод	2a	Тип II					
ix. Въглерод от бисомаса							
x. Неуст. биоС (non-sus. bioCO <sub>2</sub> )							
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
Коментари:							
Стойността на въглеродното съдържание на кокса, изразена като tC/t е определена като произведение между стойностите за съдържание на въглерод, изразено като tC/t = 25,6125 и за добра топлина на изгаряне (32,5900 TJ/Gg = 0,03259 TJ/t) за "Petroleum Coke", посочени в публикуваната на сайта на Изпълнителната агенция по околна среда информация (25,6125*0,03259=0,83471 t C/t кокс). Информация за месечните количества изгорен кокс при регенерацията на катализатора и за размера на формираниите от дейността емисии на CO <sub>2</sub> през 2020г. е представена в Приложение № 6.							



## Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

#### Съкращения:

**Наименование** Посочете водещия до отделяне на емисии поток в списъка от предвидено меню или въвеждете друг вид идентификация (напр. „пропуски, съзврзани с непряк или друг вид подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася липсата на данни.

**Наименование** Посочете източника на емисии по списъка от предвидено меню (напр. за безизранията на измерявания подходи) или въвеждете друг вид идентификация (напр. или друг вид „пропуски, съзврзани с непряк подход“), 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**, Опишете накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за настъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни в причини и съответствие с член 65, параграф 1. При нужда от по-добра място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в лист методи.

Когато в плана за мониторинг все още не е била включена методология за оценка, използван да определяне на заместващите данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недооценяване на емисии за съответния период от време.

**Оценка на 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 бъдат прибавени към емисиите на другите листове. Това означава, че въведените емисии в предходните

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. техноложечни емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „B\_Потоци/Гриеви/Материали“ („C\_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от всички партиди, в това число също партидата, за която липсват данни. Освен това въведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до партидата с липсващи данни. Това означава, че: емисиите (пропуски в данните) = ДД (размер на емисии/дата, за която емисии са били определени, като този размер е заместващо количество).

Оценка на  
емисиите  
(t CO<sub>2</sub>e)

Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
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 CO<sub>2</sub>e)

Наименование или друг вид идентификация №	от	до	Описание, причини и методи	Оценка на емисиите (t CO <sub>2</sub> e)
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				



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

## 14 Данни за производството

**Въвеждате тук информация за продуктите, включително за производените в инсталацията топлинна (за топлофикация) и електрически**

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 подингсталия "нефтохимически продукти"	2414	CWT	52.583.088,00
2 подингсталия с токсичен показател, с рисък от изтичане на въглерод		TJ	484,88
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**

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, като използвате формати и стилове, които не се отнася до доклада, като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файлите), ако са в**

**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:**

2020

<b>Наименование на оператора:</b>	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
<b>Име на инсталляцията:</b>	"ЛУКОЙЛ Нефтохим Бургас" АД
<b>Уникален номер за идентификация на</b>	BG-112-118

Действие по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Тип парникови газове
A1 Рафиниране на нефт	900000	тонове годишно	CO2
A2 Производство на химически вещества в насилно 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		
<b>Потоци горива/материали, водещи</b>	<b>1.761.290</b>	<b>21.803,71</b>	0	0,00	0
Горене	1.132.413	19.923,34	0	0,00	0
Технологични емисии	452.417	0,00	0	0,00	0
Масов баланс	176.459	1.880,37	0	0,00	0
Емисии на напълно флу					
<b>Измерване</b>					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
<b>Непряка методика</b>					
<b>Сума</b>	<b>1.761.290</b>	<b>21.803,71</b>	0	0,00	0

#### **Общо емисии от инсталацията:**

1.761.290 t CO<sub>2</sub>e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO<sub>2</sub>e

**Информативни данни:** Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 t C 2e

#### Информативни данни: пренос на СО<sub>2</sub>

Количество пренесен  $\text{CO}_2$  в инсталляциях в получено от

**Идентификационен номер на инста** Наименование на инсталацията

#### Наименование на спасателя

Идентификационен номер на едноименование на инсталляцията Идентификационен номер на едноименование на оператора

**Количеството пренесен CO<sub>2</sub> от инсталацията е изнесено за  
Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията**

### Наименование на оператора



ПРИЛОЖЕНИЯ ДО ОДИЛНО НА РИЧИСТ (С ИЗЧИСЛЕНИЯ НА ПЕРФОРМАНСИ ВЪГЛЕВОДОЗАМ (FFC))

GOMBERG AND HARRIS

Category	Sub-Category	Parameter	Value	Performance Metrics		Notes
				Mean	SD	
System A	Processor	Clock Speed	3.6 GHz	3.60	0.05	Stable performance across all benchmarks.
System A	Processor	Core Temperature	45°C	45.0	0.5	Optimal operating temperature.
System A	Memory	RAM Capacity	16 GB	16.0	0.0	Efficient memory usage.
System A	Memory	Latency	15 ns	15.0	0.5	Low latency for fast data access.
System A	Storage	HDD Capacity	1 TB	1.00	0.0	Reliable storage solution.
System A	Storage	SSD Capacity	512 GB	512.0	0.0	Fast boot times and read/write speeds.
System B	Processor	Clock Speed	3.8 GHz	3.80	0.05	Improved clock speed compared to System A.
System B	Processor	Core Temperature	44°C	44.0	0.5	Close to optimal operating temperature.
System B	Memory	RAM Capacity	16 GB	16.0	0.0	Efficient memory usage.
System B	Memory	Latency	14 ns	14.0	0.5	Reduced latency for faster data access.
System B	Storage	HDD Capacity	1 TB	1.00	0.0	Reliable storage solution.
System B	Storage	SSD Capacity	512 GB	512.0	0.0	Fast boot times and read/write speeds.
System C	Processor	Clock Speed	3.7 GHz	3.70	0.05	Balanced clock speed between Systems A and B.
System C	Processor	Core Temperature	46°C	46.0	0.5	Higher core temperature than System A.
System C	Memory	RAM Capacity	16 GB	16.0	0.0	Efficient memory usage.
System C	Memory	Latency	16 ns	16.0	0.5	Higher latency than System A.
System C	Storage	HDD Capacity	1 TB	1.00	0.0	Reliable storage solution.
System C	Storage	SSD Capacity	512 GB	512.0	0.0	Fast boot times and read/write speeds.

卷之三

NO ONE WANTS THIS

Category	Sub-Category	Description	Notes
System Components	Processor	Intel Core i7-11700K (3.6 GHz)	High performance processor with 12 cores and 20 threads.
System Components	Memory	Corsair Vengeance LPX 32GB (2x16GB) DDR4 3200MHz	Fast memory for improved system performance.
System Components	SSD	Samsung 970 EVO Plus NVMe SSD 1TB	High-speed solid-state drive for fast boot times and file transfers.
System Components	HDD	Western Digital Blue 1TB Hard Drive	Large capacity hard drive for storing media files.
System Components	GPU	NVIDIA GeForce RTX 3080 10GB GDDR6	Advanced graphics card for gaming and professional workloads.
System Components	Power Supply	EVGA SuperNOVA 1000W 80+ Gold	Reliable power supply with high efficiency and low noise.
System Components	Cooling	MSI Liquid Cool Pro 240mm AIO Liquid Cooling System	Advanced liquid cooling system for maintaining optimal temperatures.
System Components	Case	MSI Gaming X5 Case	Stylish and spacious case with ample room for components.
System Components	Power Connectors	EVGA 12VHPWR Power Cable Kit	Specialized power cable for connecting the GPU to the power supply.
Peripherals	Keyboard	Razer BlackWidow V3 Pro Mechanical Keyboard	Backlit keyboard with Cherry MX Red switches.
Peripherals	Mouse	Razer DeathAdder V2 Pro Optical Mouse	Programmable mouse with optical tracking.
Peripherals	Monitor	Dell S2721QS 27" 4K UHD Monitor	High-resolution monitor with a fast response time.
Peripherals	Headphones	SteelSeries Arctis 7P Headset	High-fidelity headphones with a detachable microphone.
Peripherals	Mousepad	Razer Basilisk X HyperSpeed Wireless Mousepad	Wireless mousepad with a large surface area.
Peripherals	Storage Expansion	Western Digital My Passport 2TB External Hard Drive	Portable storage for backing up files or transferring data.

