

ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

Съдържание

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

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

E. Определяне на емисите на перфлуоровъглеводороди (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 емисите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"Балканфарма Троян" АД

"Балканфарма Троян" АД

BG-existing-BG-029-307

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:

08.03.2021г.

Дата

Валя Бучарева, *fb*
Изпълнителен Директор
Милена Шопова, Изпълнителен Директор,

Име и подпись на
юридически отговорно лице



Информация за версията на формуляра:

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	16.12.2015
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P3 Inst AER COM_bg_161215.xls



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, съврзани с наименованието или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган согласно 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, съврзани 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 околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околната среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG
(d) Датиране:	19/2011, актуализирано с Решение №19-H2-A0/2017
i. Наименование на оператора:	"Балканфарма Троян" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Крайречна" № 1
iii. Пощенски код:	5600
iv. Град:	Троян
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:	"Балканфарма Троян" АД
ii. Наименование на обекта:	"Балканфарма Троян" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-029-307

(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:

i. Адрес, ред 1:	ул. "Крайречна" № 1
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Троян
iv. Област:	Ловешка
v. Пощенски код:	5600
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход	

(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и Пренос на замърсители — ЕРИПЗ):

i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за	FALSE
ii. Идентификация по ЕРИПЗ:	
iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към	
iv. Други дейности в съответствие с приложение I към	

(d) Компетентен орган за разрешителното

Изпълнителна агенция по околната среда

(e) Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг

7

(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?

FALSE

(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 постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля опишете ги и посочете причините за тези промени, начината на промените, както и началната и крайната дата на временните промени.

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквито и да било промени, не може да се считат за официално заявление за изменение на плана за мониторинг. За всички посочени тук промени и отклонения трябва да се извърши официално уведомление на компетентния орган (КО) чрез действащите процедури.



4 Данни за контакт

Тук се посочват лицата, с които компетентният орган може да се свърза при въпроси по настоящия доклад. Лицето, кое то посочвате, трябва да име правооискател да действа от името на оператора.

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	Михаил
iii. Фамилно име:	Янков
iv. Должност:	Мениджър ООС
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	mihail.yankov@actavis.com
vii. Телефон:	+359 670 68211; +359 889 419 640
viii. Факс:	

(b) Алтернативно лице за връзка:

i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператора):	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i. Наименование на дружеството:	VERIFIKACE CZ s.r.o.
ii. Улица; номер:	ул. „Евлоги Георгиев“ №1
iii. Град:	гр. Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

Посочаното лице трябва да е запознато с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ECTE.

i. Име:	Павел Врачил
ii. Е-mail адрес:	vrastil@verifikace.cz
iii. Телефонен номер:	+420 777 603 592
iv. Факс:	

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

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

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

Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администрацииращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:	Чехия
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	641/2019



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 данни. Посточете също така, какъв е капацитетът на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се извършват в нея.

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

- Номинална входяща топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхват на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност(MW(th)) и представява максималното езъмконо количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на горивото.

- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на Европейската

Моля уверете ся, че граничната на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската схема за търговия с емисии. За допълнителна информация вижте съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да намерите на следния линк:

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

Въвежданият тук списък е достъпен като пъдщо меню в таблиците по-долу, на мястото където се изисква посочване на една дейност в рамките на описание на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук съзможно е пъдщото меню да има на разположение списък с видове потоци горива/материални,

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 както емисиите, съврзани 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)

За промяните, съврзани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има влияние на разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околната 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
A1	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моли пояснете)		29.55	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля пътятърете как от следните подходи за мониторинга са прилагани:

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

Важно! Даниите, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделяне в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирано, което да ви насочи в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формулар.

В случай, че не е възможно да попълнете никаква точка от съответните следващи раздели, но считате, 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	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перфлуорови глероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържача се в гориво	FALSE	

(б) Потоци горива/материални, 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 стандартна методика 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 пъдщото меню изберете съответното вид поток, водещ до отделянето на емисии

Титът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тези класификация е основа за попътъните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.

Списъкът от пъдщото меню за избор на поток 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 да се определят 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 пъдщото меню „вид на поток, водещ до отделяне на емисии“.

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

2. Изберете категория на съответният поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на пъдщото 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“, „лечни – тежък мазут“, „материал – суровинни смеси“, ...

Важно! Моля имайте предвид, че в списъка за горива или материали от пъдщото меню виагна 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 пъдщото меню.

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

В случаи, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още не представя по-общия клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

Данни и за иден	Тип на потокът, водещ до отделяне на емисии	Категория на водещия до отделяне на емисии поток	Наименование на потокът, водещ до отделяне на емисии	Грешка
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Течни – Тежък мазут	Течно гориво- мазут	
F3				
F4				
F5				

(с) Точки на измерване, където са инсталирани системи за непрекъснато измерване на

без значение

Преминете към следващите точки по-долу

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

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не се използват подходи на база измерения.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въведете точките на измерване в същата последователност, както в последния одобрен план за мониторинг (същата

Обозначения на точки на измерване M1, M2, ...	Описание	Измерени емисии на парникови газове
M1		
M2		
M3		
M4		
M5		
M6		
M7		
M8		
M9		
M10		



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

от значение

Попълнете този раздел

8 Емисии от потоци горива/материали

Важно! С оглед осигуряването на последователност, въведете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както в раздел 7, точка б) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Съкращения:

AD (ДД): "Activity Data" - данни за дейността - данни за количеството горива или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и мозат да са изразени в тегло/кубажи (Т), тонове маса (т), или за газовете — нормални кубични метри обем

За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на метобик с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат извеждани

Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване на разделно доставяни количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, параграф 1, точка б)), изберете "ПРАВИЛНО" "TRUE" за точка б) по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:

В началото Складовите запаси от гориво или материал в началото на докладования период

В края Складовите запаси от гориво или материал в края на докладования период

Прието Количеството закупено гориво или материал през докладования период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор означава приведен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, т.е. ез основа на общото съдържание, включващо фракции на биомаса и фосилна фракция (дела на фосилния

Долна Долна топлина на изгаряне - означава специфично количество енергия, отделяно във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или топлина на материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образувалите се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент Коефициент на окисление

Коефициент Коефициент на преобразуване

Стойност на Въглеродно съдържание

Въглерод от Фракция на биомаса" означава дялът на получени от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тази стойност трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

- не са приложими критерии за устойчивост (напр. за търъби горива); ИЛИ

- трябва да се прилагат критерии за устойчивост и тези критерии са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

Неуст. биоС „Неустойчива“ фракция на биомаса означава дялът на получени от „неустойчива“ биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): материал, изразен като дробно число.

Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критерии за устойчивост, но тези критерии не са удовлетворени.

По-подробни указания може да бъдат намерени в Ръководен документ № 3 „Въпроси, свързани с биомасата“ (на линка по-долу)

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

Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за дейността и изчислителните коефициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните коефициенти може да бъдат определяни или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагани алгоритми.

За съведен и указаните са използвани следните категории по отношение на алгоритмите (в съответствие с Ръководен документ № 1):

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

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни коефициенти, посочени в Приложение VI (т.е. стойности, възприети от Междуправителствения комитет по изменението на климата — IPCC), или други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, букви а) или б), т.е. стойности,

Тип II Възприети стойности от тип II в съответствие с член 31, параграф 1, точки б) и в) — емисионни фактори, специфични за съответната държава, например

стойности, използвани за национална инвентаризация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

доказателство, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изгаряне не са надхълпили 1 % през последните три години и че компетентният орган в разрешение за определянето им да се използва същия алгоритъм, какътв се изиска за стандартизирана въглеродна разпространение.

Установени заместващи Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи обаче, се провеждат само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни коефициенти могат да се базират на:

- измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтотехническата промишленост или
- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища

По документи Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена въз основа на изпървите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се във въглеродните разпространение горива).

Лабораторни В този случай използва същите изискванията по членовете с номера от 32 до 35

Тип I — био Приложим е един от следните методи, които се смятат за евидентелни:

- Използва се стойност по подразбиране или метод заоценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2;

- Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, алиня втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (въз основа на биомасата $BF=0$), или се използва метод заоценка, одобрен от компетентния орган;

- Прилагане на член 39, параграф 3 при разпределителни мрежи за природен газ, в които постъпва биогаз, например, т.е. използва се схема на заварки за процход в съответствие с член 2, буква и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за езъбюноваемите енергийни източници),

Тип II — био Дялът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвеждането на данни на този ред е задължително, но е пропуснато.

несъвместимо! Настоящото съобщение за грешка означава, че въвведените данни са несъвместими. Възможните несъвместства може да са свързани с използваните единици, съвдени данни за факторите, които не са отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	1 613,4 t CO2e
	Горене: Стандартни търговски горива		Био CO2:	0,0 t CO2e

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

i. AD (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): 2 ± 5,0% Единица мярка 1000 Nm3 Стойност 848,32 грешка

iv. (Предварителен) ем 2a Тип II tCO2/TJ 55,5390

v. Долна топлина на и 2a Тип II GJ/1 000 Nm3 34,244

vi. Коефициент на окис 1 OxF=1 - 100,00%

vii. Коефициент на превръщане

viii. Стойност на въглеродните съдържания

ix. Въглерод от биомаса – BioC

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:

Коментари:



2	F2. Течни – Тежък мазут; Течно гориво- мазут Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Посилен CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
			Бис CO ₂ :	0,0 t CO ₂ e
Подробни инструкции за въвеждането на данните в настоящия модул са дадени в горната част на този лист.				
i. AD (на обобщаване на данните от измерването на разделено доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?	TRUE			
ii. AD (от началото:	159,00	В края:	159,00	Прието: 0,00 Изнесено: 0,00
iii. AD (ДД):	2	± 5,0%	t	0,00
iv. (Предварителен) емисионен коефициент:	2a	Тип II	tCO ₂ /TJ	77,40
v. Долна топлина на изгоряващия:	2a	Тип II	GJ/t	40,00
vi. Коефициент на окисление:	1	OxF=1	-	100,00%
vii. Коффициент на превръщане:				
viii. Стойност на въглеродния съдържател:				
ix. Въглерод от биомаса:				
x. Неуст. биоС (non-SU био-прилагане):				
Алгоритми, валидни от:		до:	Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо):	
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:				
Коментари:				



Ж. Data Gaps (Пропуски в данните)

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

Съкращения:

Наименование или друг вид идентификация на водещия до отделяне на емисии поток от падащото меню или въвеждане друг вид идентификация (напр. „пропуски, сървани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. „пропуски, сървани с непряк подход“), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за мониторинг, за които се отнася липсата на данни.

от/до Посочете тук начната 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 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание на методите.

Когато в плана за мониторинг все още не е било включен методът за оценка, използван да определяне на заместващи данни (proxy data), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недодължаване на емисиите за съответния период от време.

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

Пример: Липсват данни за EF от една партида на поток, водещ до отделяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за тази партида е определен на базата на консервативни оценки. Въведените на лист „B_ПотоциГориваИМатериали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната претеглена стойност за емисионните фактори от едните 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 заместващи данни).

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

БН



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

14 Данни за производството

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

5

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 предоставянето на информация, която 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 (м) 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

Наименование на оператора:	"Балканфарма Троян" АД
Име на инсталляцията:	"Балканфарма Троян" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-029-307

Действие по Приложение I	действие	Мерни единици	тени парникови газове
A1 Изгаряне на горива	29,55	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

Общ капацитет за съответната

действ

Мерни единини, лени парникови

	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	1 613	29,05	0	0,00	0
Горене	1 613	29,05	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	1 613	29,05	0	0,00	0

Общо емисии от инсталацията:

1 613 t CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

0 t CO₂e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0.1 CO_2

Информативни данни: пренос на СО2

Количество пренесен CO₂ в инсталляцията е получено от

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталляцията

Наименование на оператора

Количеството пренесен CO₂ от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталляцията

Наименование на оператора

Радиономы на опорниках



Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфуорирани въглеводороди (PFC))
получават
разрешение



Източници на емисии (измервателни подходи)

Лепляка Методика

