

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

Действи по приложение I

Подходи за мониторинг

Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии

Точки на измерване

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

F. Подходи на база измервания

D. Непряк подход

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

J. Пропуски в данните

3. Допълнителна информация

Подробна информация за производството

Определения и съкращения

Допълнителна информация

Забележки

I. Резюме

И. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД

"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД

BG-existing-BG-110-9

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:

04.03.2020

Дата

Михаил Монев, Члн. Администратор

Име и подпись на

юридически отговорно лице

Никола Самарджиев, Администратор



Чакъров

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

2019

Забележка: в зависимост от административните практики в дадената държава-членка за промените, свързани с наименovanето или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентния орган

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

За промените, свързани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до компетентната единица по околната среда

2 Идентифициране на оператора

(a) Компетентен орган за докладването	Изпълнителна агенция по околнна среда
(b) Държава-членка	България
(c) Номер на разрешителното за емисии на парникови газове	BG №3/2009
(d) Данни за оператора:	Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това в предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническата функциониране на инсталацията.
i. Наименование на оператора:	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
ii. Улица, номер:	ул. "Самоковско шосе" 3
iii. Пощенски код:	2600
iv. Град:	Дупница
v. Държава:	България
vi. Име на упълномощения представител:	Васил Петров
vii. Адрес на електронна поща:	vipetrov@actavis.bg
viii. Телефон:	0701/58 222; 088 828 39 75
ix. Факс:	0701/58 558

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 ДУПНИЦА" АД
ii. Наименование на обекта:	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията:	BG-existing-BG-110-9

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

i. Адрес, ред 1:	ул. "Самоковско шосе" 3
ii. Адрес, ред 2:	
iii. Град:	Дупница
iv. Област:	Кюстендил
v. Пощенски код:	2600
vi. Държава:	България
vii. Географски (карографски) координати на главния вход на	

(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 ЕРИПЗ:	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

Номер на последната одобрена версия на плана за мониторинг	Изпълнителна агенция по околнна среда
4	

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

Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE
---	-------

(f) Коментари:

Ако в искането има каквато и да е изменение във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисии, в също и изменения в съобразния 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 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 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 свързе при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието да действа от името на оператора.

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

i. Звание, степен:	Инженер
ii. Собствено име:	Васил
iii. Фамилно име:	Петров
iv. Должност:	Главен експерт "Климатични инсталации, BMS, PWS, Газ, Вода и Компресиран въздух"
v. Наименование на организацията (ако е различна от оператор):	
vi. Адрес на електронна поща:	vipetrov@actavis.bg
vii. Телефон:	0701/58 222; 088 828 39 75
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 оператор):	
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:	Пловдив
iv. Пощенски код:	4000
v. Държава:	България

(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, съврзани с ECTE

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

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

Моля да имате предвид, че в съответствие с член 54, парagraf 2 от Регламент (ЕС) № 600/2012 (Регламент за акредитация и сертификация — „РАБ“, водеща държава-членка може да реши да поеми сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на друг национарен орган, различен от националния орган по акредитация.

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

Наличието на посочената информация за регистрацията може да засици от практиките на администрацията държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.

i. Акредитираща държава-членка:

Чешка Република

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 схема за търсения с емисии, които са изтегляни в инсталацията, дадете следните технически данни.

Посочете също така, която е категорията на Вашата инсталация за всяка от дейностите по Приложение I, които се изтеглят в нея.

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

- Номинална еквивалентна топлинна мощност (за бъдещите цели), които попадат в обхвата на Европейската схема за търсения с емисии която са над права от 20 MW), които се изразяват в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представляват максималното количество гориво за единичен време, умножено по калоричността на горивото.

Моля уверете се, че е пренесено в инсталацията са определени правилно, в съответствие с изискванията в Приложение I към Директивата за Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да нечертате на следния линк:

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

Въвеждането тук спомогне на инсталацията със съответните раздели в Указанията на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да нечертате на следния линк:

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

Моля да имаме предвид, че в званичността от въвежданите данни в раздел 7, точка б) тук е възможено да има на разположение списък с видове потоци гориви/материални,

да са има предвид, че при докладване на категорията по общия формат за докладване по националните системи за инвентаризация на парникови газове (CRF) може да бъдат от значение какото емисии, свързани с изграждане на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр. емисии от разлагане на карбонати, категория 2).

За процесните, свързани с изграждането или обновяването на инсталация, извънните емисии и други информации, които са определени като различителни, се изисква отдельно представяне по националните системи за инвентаризация.

Реф. №	Действие по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отдалечни парникови газове
A1	Изгаряне на горива	1A2g - Енергия - Друго (моля погаснете)		22	MW(th)	CO ₂
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(a) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете как от следните подходи за мониторинг се прилагат:

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

Важно! Данните, които езведвате в този раздел, ще си помогнете да откриете разделяните в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще задействат условно форматиране, която да е насочена в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях никоя останана непопълнена поле. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да приемате като следващи раздели от настоящия формулар.

В случаи, че не е възможно да попълните никакви точки от съответните следващи раздели, но считате, че за Вашата дейност информацията со изиска, проверете повторно дали въвежданите данни е раздел 7 са пълни.

Моля имаме предвид, че въвежданите тук данни трябва да бъдат съгласувани със съответните раздели от Вашия последно одобрен (истушен) план за мониторинг.

Изчислителен подход за CO ₂ :	TRUE	Приложими раздели: 7(б), 8
Измервателен подход за CO ₂ :	FALSE	
Непряк подход за определяне на емисиите (член 22):	FALSE	
Изчисляване на емисиите на N2O:	FALSE	
Мониторинг на емисиите на перフルорови газови (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO ₂ , на съдържаша се в гориво:	FALSE	

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

от значение
[Попълнете този раздел]

Тук се попечат всички потоци (гориво, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторингът на Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определение на конкретната 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 водещото място изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

Типът на потокът, водещ до отделяне на емисии, трябва да се разбира като набор от превъла, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа за по-нататъшните засъдъжения, т.е. за възпримите, които следва да се прилагат.

Списъкът от водещото място за избор на поток въз основа на посочените в раздел 6 по-горе дейности.

Моля имаме предвид, че на базата на въвежданите в раздел 6 дейности по приложение I е възможно да бъдат видове потоци, водещи до отделянето на емисии, и които са специфични за конкретни видове дейности, да са отнесени „приложими“ и да се дадат в списъка на водещото място „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 технолозични (процесни) емисии или до приложими подобни на масов баланс.

2. Изберете категория на съответен поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на водещото място

Категорията на съответен поток, водещ до отделяне на емисии зависи от това чи е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течно – тежък мазут“, „материал – суровинен смес“...

Важно! Моля имаме предвид, че в списъка на гориво или материали от водещото място 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 подобрящо гориво или материал в списъка от водещото място.

3. Въвеждане на емисии не водещи до отделяне на емисии поток, която е уместно

В случаи, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представлява по-общоцен клас гориво или материал, моля допълнително да уточните, като въвеждате наименование за него.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвежданите водещи до отделяне на емисии потоци във възможната последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

Данци и за иден ти	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 – Газово/Удължено гориво	Дизелово гориво	
F3				

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

без значение
[Преминете към следващите точки по-долу]

Опишете 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, когато са посочени по-горе, че не са използвани подходи на база измеряване.

Важно! С оглед осигуряването на последователност въвежданите точките на измерване във възможната последователност, както е последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

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



B. 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, въвеждате 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 гориво или материали, консумирани или произвеждани при даден процес; тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да са изразени в тегло/загази (TJ), тонове/маса (t), или за газове — нормални кубични метри/обем
За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методиката с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани
Ако данните за дейността са на база обобщаване на данните от измерване не разделно доставени количества, като се вземат предвид съответните промени в складовите запаси (член 27, парagraf 1, точка б)), изберете „ПРАВИЛНО/TRUE“ за точка i. по-долу. Следните параметри са от значение в този случаи.

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

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

Прието Количеството заключено гориво или материал преди докладвания период

Изнесено Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) „Предварителен“ емисионен фактор означава приеманият емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, въз основа на общото възлеродно съдържание, включващ фракции на биомаса и фосилни праекции (дели на фосилния

Долна топлина Долна топлина на изваряне – означава специфичното количество енергия, отделяно въз ед на топлинна енергия при пълното изваряне (окисляване) на гориво или на изваряне материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т.е. без енергията, нужна за изпарение на

Коефициент на Коффициент на окисляване

Коефициент на Коффициент на преобразуване

Стойност на Възлеродно съдържание

Възлерод от „Фракция на биомаса“ означава дялът на получението от биомаса възлерод в общото възлеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно

Тези стойности трябва да се отнася за всяка биомаса, за която са изпълнени следните условия:

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

- трябва да се приложат критерии за устойчивост и тези критерии са уძелетворени.

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/els/monitoring/documentation_en.htm

Неуст. биоС „Неустойчив“ фракция на биомаса означава дялът на получението от „неустойчива“ биомаса възлерод от общото възлеродно съдържание на дадено гориво или (non-sust. BioC): материал, изразен като дробно число.

Тези стойности се отнася само до биомаса, за която трябва да се приложат критерии за устойчивост, но тези критерии не са уძелетворени.

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/els/monitoring/documentation_en.htm

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

В съответствие с член 30, парagraf 1 изчислителните кофициенти може да бъдат определени или като възприети стойности или въз съюз на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилагания Алгоритъм.

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

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

Тип I Стойност по подразбиране от тип I: Това са или стандартни кофициенти, 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, парagraf 1, букви а) или б), т.е. стойности, гарантирани

Тип II Възприети стойности от тип II: в съответствие с член 31, парagraf 1, точки б) и в) – емисионни фактори, специфични за съответната бързая, например стойности, използвани за национална идентификация на парниковите газове или други стойности, публикувани от компетентния орган за по-подробно

Това включва също така долния топлинен изваряне и емисионните фактори на горивата, за които, в съответствие с член 31, парagraf 4, е представено доказателство, че отклоненията от специфицираните стойности на топлината на изваряне не са надхълчили 1 % през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определението им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните гориви в търковско разпространение.

Установени Това са методи, базирани на експериментални корелационни зависимости, определяни поне веднък годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези заместващи анализи, обаче, са провеждани само веднък годишно, поради което този алгоритъм се счита за по-нисък в сравнение с пълните анализи. Корелациите с установени данни коефициенти показват, че са базирани на:

- измерване на топлината на конкретни видове течни или въздушни горива, еклюзивно използвани в нефтотехническата промишленост или

- болнати топлинни изваряне на конкретни видове възлища.

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

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

Тип I – био Приложим в един от следните методи, които се считват за еквивалентни:

- Използвам състийност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, парagraf 2;

- Използвам състийност определена съгласно член 39, парagraf 2, алиана втора, т.е. приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (дълъг не биомаса $B=0$), или се използва метод за оценка, обработен от компетентния орган;

- Приложим член 39, парagraf 3 при разпределителни мрежи за приложен B , в които постъпва биомаса, например, т.е. използвам същата схема на гаранции за произход в съответствие с член 2, буква d) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО [Директива за възобновяемите енергийни източници].

Тип II – био Датът на биомасата се определя съгласно член 39, парagraf 1, т.е. чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо избрани обзорни на стандарти и (bio) съответните формулирани в него методи за анализ, които следва да се използват.

Съобщения за грешки:

непълно! Настоящото съобщение за грешка означава, че съвеждането на данни на този ред е завършило успешно, но е пропуснато.

нестъпаемост! Настоящото съобщение за грешка означава, че съвежданите данни са нестъпаеми. Възможните нестъпаемости може да са създадени с използвани единици, съвездени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100 %.

1	F1. Газообразни – Природен газ; Природен газ Горене. Стандартни търговски горива	Горене	Росилен CO2: 5 274,6	CO2e: 1
		Подробни инструкции за възпроизвеждане на данни в нефтотехнически и химически производстви на този ред на този лист		CO2: 0,0 : CO2e

- AD (на обобщаване на данните от измерването на разделно доставени количества (т.е. не на непрекъснато измерване))? FALSE
 - AD (I В началото: В края: Прието: Изнесено:

Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
III. AD (ДД): 4	= 1,5%	1000 Nm3	2 772,68	
iv. (Предварителен) емисионен фактор	2a Тип II	tCO2/TJ	55,4829	
v. Долна топлина на изваряне	2a Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,287	
vi. Коефициент на окисляване	2 Тип II		100,00%	
vii. Коефициент на преобразуване				
viii. Стойност на възлеродно съдържание				
ix. Възлерод от биомаса				
x. Неуст. биоС (non-sust. BioC)				
- Алгоритми, валидни от: до: Каталожен номер на отпадъка (ако е приложим):
 Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг:
 Коментари:



2	F2: Течни – Газъол/дизелово гориво; Дизелово гориво	Горене	Посилен CO₂:	3,0 t CO₂e
	Горене: Стандартни търговски горива		Бис CO₂:	0,0 t CO₂e
Този документ има за цел да съдържащите на данни в настоящия модул се 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)?)				
ii. AD (В началото: <input type="checkbox"/> В края: <input type="checkbox"/> Прието: <input type="checkbox"/> Изнесено: <input type="checkbox"/>				
iii. AD (ДД): <input checked="" type="checkbox"/> 3 <input type="checkbox"/> ± 2,5%	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
iv. (Предварителен) емисии: <input checked="" type="checkbox"/> 2a <input type="checkbox"/> Тип II <input type="checkbox"/> CO ₂ /TJ			74,10	
v. Долна топлина на идентифицираните горива: <input checked="" type="checkbox"/> 2a <input type="checkbox"/> Тип II <input type="checkbox"/> GJ/t			41,985	
vi. Коффициент на оксидиране: <input checked="" type="checkbox"/> 2 <input type="checkbox"/> Тип II <input type="checkbox"/> -			100,00%	
vii. Коффициент на прецизидане: <input checked="" type="checkbox"/> 3 <input type="checkbox"/> -				
viii. Стойност на въглеродното съдържание: <input checked="" type="checkbox"/> 3 <input type="checkbox"/> -				
ix. Въглерод от биомаса: <input checked="" type="checkbox"/> 3 <input type="checkbox"/> -				
x. Неуст. биоС (пол-съл): <input checked="" type="checkbox"/> 3 <input type="checkbox"/> -				
Алгоритми, валидни от: <input type="checkbox"/> до: <input type="checkbox"/>		Каталожен номер на отпадъка (ако е приложимо): <input type="checkbox"/>		
Идентификация на водещия до отделяне на емисии поток, използвана в плана за мониторинг: <input type="checkbox"/>				
Коментари: <input type="checkbox"/>				



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 *Посочете водещия до отдеяне на емисии поток в списъка от падащото меню или въвеждането друг вид идентификация (напр. пропуски, свързани с непряк идентификация на водещия подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подходът за мониторинга, за които се отнася листата на данни.*

Наименование или друг вид идентификация на източника на емисии *Посочете източника на емисии по списъка от падащото меню (напр. за базираните на измервания подходи) или въвеждането друг вид идентификация (напр. идентификация на пропуски, свързани с непряк подход), за идентифициране на горивото, материала, процеса или подхода за измерване на мониторинга, за които се отнася листата на данни.*

от/до *Посочете начината и краината дата за всички пропуски в данните.*

Описание, причини и методи *Описете как накратко тук вида на пропуските в данните, посочете причините за нестъпилите пропуски и опишете как сте решили въпроса с липсващите данни и съответствието с член 65, параграф 1. При нужда от повече място за писане може да въведете допълнителна информация за причините и описание в Коеато в глава за мониторинга все още не е бил вложен методът за оценка, използван да определяне на заместващите данни (rhoxy date), за него се дава подробно обяснение, включително доказателство, че методът не води до недоброузнаване на емисията за съответния период от време.*

Оценка на емисиите *Въвеждете тук емисии, изчислени на база заместващи данни (rhoxy date). Моги имайки предвид, че въвежданието тук оценени количества емисии ще бъдат използвани само като информативни данни, и няма да бъдат прибавени към емисии на другите гистове. Това означава, че въвведените емисии ѝ*

Пример: Липсват данни за EF от един период на поток, водещ до отдеяне на емисии (напр. технологични емисии). Заместващият EF за този период е определен на базата на консервативни сценарии. Въвведените на лист „Б. Потоци/Гориви/Материали“ („C_SourceStreams“) EF ще бъде средната промеждена стойност за емисионните фактори от всички периоди, в това число също периодите, за които липсват данни. Съседи това въвведеното тук при „пропуски в данните“ оценено количество емисии трябва да се отнася само до периодите с липсващи данни. Това означава, че емисията (пропуски в данните) = ДД (размер на периодите, за които 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 източника	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 Данны за производството

Въведете тук информацията за продуктите, включително за производените в инсталацията топлива (за топлофикация) и електричество.

Идентификация на продукта (найменование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Подинглинция с топлинен показател	2442	тj	53 69
2 Таблетки		брой	4 106 505 160
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 имате 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(файловете), ако са в

Допълнителна информация, специфична за държавата членка

17 Задачки

Място за допълнителни коментари:

1. The following is a list of statements. Please indicate whether you agree or disagree with each statement by marking the appropriate box.

2. There are no right or wrong answers. Your responses will be kept confidential.

3. Please answer all questions.



Резюме на годишния доклад за емисии на парникови газове в съответствие с Директива 2003/87/ЕО

Годината, за която се отнася докладът:

2019

Наименование на оператора:	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
Име на инсталляцията:	"БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА" АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-110-9

Действие по Приложение I

A1	Изгаряне на горива	22	MW(th)	CO2
A2				
A3				
A4				
A5				

Макаров

Измерване				
CO2				
N2O				
Пренос на CO2				
Непряка методика				

Общо емисии от инсталацията:

5 278 ↑ CO₂e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомас

ρ tCO_2e

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса

0 \pm 1 GPa²e

Информативни данни: поенас на СОЗ

Количество пренесен CO_2 в инсталляциях в получено от

Наименование на оператора

Идентификационен номер на инсталацията Наименование на инсталацията Наименование на оператора

Количество пренесено CO₂ от инсталляции в израсходовано за

Количество пренесен CO₂ от инсталляции в изнесено за
Идентификационен номер на инста Наименование на инсталляцията

Наименование на оператора

Идентификационен номер на инсталяцията на инсталацията
Наименование на оператора



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

№	Метод	Източник	Данни за		Кофициент на	Насоченост	Насоченост	Енергетично
			действие	изделие				въглеводороди от
1	Снимка	Газодувки - Пистолети за премахване на външни	EF - междинни	Събиране	на	Насоченост	Насоченост	въглеводороди от
2	Снимка	Газодувки - Пистолети за премахване на външни	EF - междинни	Събиране	на	външни	външни	въглеводороди от
3	Снимка	Газодувки - Пистолети за премахване на външни	EF - междинни	Събиране	на	външни	външни	въглеводороди от
4	Снимка	Газодувки - Пистолети за премахване на външни	EF - междинни	Събиране	на	външни	външни	въглеводороди от
5								

Потоци, водещи до отделяне на емисии на PFC

№	Метод	Източник	Данни за		Кофициент на	Насоченост	Насоченост	Енергетично
			действие	изделие				въглеводороди от
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

Източници на емисии (измервателни подходи)

№	Метод	Източник	Данни за		Кофициент на	Насоченост	Насоченост	Енергетично
			действие	изделие				въглеводороди от
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								

Непрек. методика

№	Метод	Източник	Данни за		Кофициент на	Насоченост	Насоченост	Енергетично
			действие	изделие				въглеводороди от
1								

