

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)

Б. Описание на инсталацията

Дейности по приложение I
Подходи за мониторинг
Потоци горива и материали, водещи до отделяне на емисии
Точки на измерване

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

Г. Подходи на база измервания

Д. Непряк подход

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

Ж. Пропуски в данните

З. Допълнителна информация

Подробна информация за производството
Определения и съкращения
Допълнителна информация
Забележки

И. Резюме

Й. Отчетност

Информация за настоящия файл:

Настоящият годишен доклад за емисиите е представен от:

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

"В и ВГД Оранжерии Петрич"ООД

"В и ВГД Оранжерии Петрич"ООД

BG-new-NEW011

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

26/03/2020

Дата

Име и подпис 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

2019

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

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

За промените, свързани с наименованието или идентичността на оператора, наименованието на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция за 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 №158
(d) Данни за оператора:	
<i>Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или когато това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.</i>	
i Наименование на оператора	"В и ВГД Оранжерии Петрич"ООД
ii Улица: номер:	ул. Шосето за София
iii Пощенски код	2850
iv Град	Петрич
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	"В и ВГД Оранжерии Петрич"ООД
ii Наименование на обекта	
iii Уникален номер за идентификация на инсталацията	BG-new-NEW011
(b) Адрес / местоположение на обекта, където се намира инсталацията:	
i Адрес, ред 1	ул. Шосето за София "- Оранжерии
ii Адрес, ред 2	
iii Град	Петрич
iv Област	Благоевград
v Пощенски код	2850
vi Държава	България
vii Географски (картографски) координати на главния вход	41°25'N 23°12'36"E
(c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и	
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	
(e) Номер на последната одобрена версия на плана за	4
(f) Има ли промени в плана за мониторинг, в сравнение с предходната година?	FALSE

(g) Коментари:

Ако е имало някакви изменения във функционирането на дадена инсталация, имащи значение за емисиите, а също и изменения в одобрения от компетентния орган план за мониторинг, както и отклонения от този план, направени по време на периода на докладване, включително временни или постоянни промени в прилаганите алгоритми, моля 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 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 свързва при въпроси по настоящия доклад. Лицето, което посочвате, трябва да има правомощието да действат от името на оператора

(a) Основно лице за връзка по технически въпроси, касаещи данните за инсталацията:	
i Звание, степен	
ii Собствено име	Велин
iii Фамилно име	Георгиев
iv Длъжност	Управител
v Наименование на организацията (ако е различна от оператора)	
vi Адрес на електронна поща	office@vgd.bg
vii Телефон	+359(0)745/60 100
viii Факс	+359(0)745/6 13 95
(b) Альтернативно лице за връзка:	
i Звание, степен	

ii	Собствено име:	Анастас
iii	Фамилно име:	Калинов
iv	Длъжност:	
v	Наименование на организацията (ако е различна от опера	
vi	Адрес на електронна поща:	taskal8990@gmail.com
vii	Телефон:	+359(0) 884 767 080
viii	Факс:	

5 Данни за връзка с проверяващия орган

(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:

i	Наименование на дружеството	RINA Services S.p.A
ii	Улица, номер:	via Corsica 12, 16128- Genova(GE)- Italia
iii	Град:	GENOVA
iv	Пощенски код:	16128
v	Държава:	ИТАЛИЯ

(b) Лице за връзка с проверяващия орган:

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

i	Име:	Константин Рачев
ii	E-mail адрес:	konstantin.rachev@rina.org
iii	Телефонен номер:	+359(0) 882 912 875
iv	Факс:	

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

Моля да имате 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 друга 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 администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи

i	Акредитираща държава-членка:	ИТАЛИЯ
ii	Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	0020 REV.03



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

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

- Номинален входящ топлинна мощност (за дейностите, които попадат в обхвата на Европейската схема за търговия с емисии която са над прага от 20 MW), която се изразява в мегавати топлинна мощност (MW(th)) и представлява максималното възможно количество използвано гориво за единица време, умножено по калоричността на
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в обхвата на

Моля уверете се, че границите на инсталацията са определени правилно, в съответствие с изчисленията 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 http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf

Въведеният тук списък е достъпен като падащо меню в табличите по-долу, на мястото където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описанието на инсталацията.

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка Б) тук е възможно и падащото меню 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 както емисиите, свързани 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 промените, свързани с наименованията или идентичността на оператор, наименованията на инсталацията или друга информация, която има отношение към разширяването, се изисква официално уведомление до Изпълнителната агенция по околна среда

Реф. №	Дейност по Приложение I	CRF категория 1 (Енергия)	CRF категория 2 (Процесни емисии)	Общ капацитет за съответната дейност	Мерни единици	Отделени парникови газове
A01	Производство на шиментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изгаряне на горива	1A1a – Енергия – Производство		120	MW(th)	CO2
A1	Изгаряне на горива	1A4c – Енергия – Селско		31,5	MW(th)	CO2
A2						
A3						
A4						
A5						

7 Относно емисиите

(а) Подходи за мониторинг:

Моля потвърдете кои от следните подходи за мониторинг са приложими

В съответствие с член 21, емисиите могат да се определят с използване или на 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! Данните, които въведете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще заделят условно форматирано, което да ви насочва в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непълни полета. Трябва да попълните всички подраздели, за които се счита, че са „приложими“, преди да преминете към следващите раздели от настоящия формуляр.

В случай, че не е възможно да попълните някоя точка от съответните следващи раздели, не смятате, 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 перфлуоровъглероди (PFCs):	FALSE	
Мониторинг на преноса на CO2, на съдържащия се в горива:	FALSE	

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

Попълнете този раздел от значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинг във Вашата инсталация с помощта на изчислителни подходи (напр. по стандартни методики или с масов баланс). За определяне на конкретния 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 изберете съответен вид поток, водещ до отделянето на емисии

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

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

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

Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ“, „течни – тежък мазут“, „материал – суровинна смес“.

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

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

В случай, че категорията на водещи до отделяне на емисии поток все още представлява по-общият клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименования за него.

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

Данн 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
F01	Шиментов клинкер. На база входящите в пещта суровини (метод А)	Суровина за шиментовото производство		
F02	Горене. Други газообразни и течни горива	Мазут		
F03	Горене. Други газообразни и течни горива	Други газове	Отпадни газове от процеси	
F04	Чулуци и стомане масов баланс	Метален скрап		
F1	Горене. Други газообразни и течни горива	Газообразни – Природен газ	Природен газ	
F2	Горене. Твърди горива	Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци)	Дървесен чипс	
F3	Горене. Твърди горива	Твърди – Друга твърда биомаса	Слънчогледови pellets	
F4				

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

без значение

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

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

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, M3	Описание	Измерени емисии на парникови газове
Пример M01	Комин на въздушен котел, измервателна платформа А	CO2
M1		
M2		
M3		



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 гориво или материали, консумирани или произведени при даден процес. Тези данни са необходими за съответната изчислителна методика за мониторинг и могат да се изразят в твърдажупи (TJ) токов маса (t) или за газове — нормални кубични метри обем. За водещите до отделяне на емисии потоци основани на методика с масов баланс данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въведени. 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 i по-долу. Следните параметри са от значение в този случай:
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 закупено гориво или материал през докладвания период
Изнесено	Изнесеното от инсталацията количество гориво или материал
(Предварителен емисионен)	"Предварителен" емисионен фактор означава предварителен емисионен фактор за общите емисии, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал въз основа на общото въглеродно съдържание, включващо фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (делта на фосилна)
Долна топлина на изгаряне	"Долна топлина на изгаряне" - означава специфичното количество енергия, отделено във вид на топлинна енергия при пълното изгаряне (окисление) на гориво или материал при стандартни условия, без топлината на изпарение на образуваните се при горенето водни пари (т е без енергията, нужна за изпарение на
Коефициент	Коефициент на окисление
Коефициент	Коефициент на преработване
Стойност на	Въглеродно съдържание
Въглерод от	"Фракция на биомаса" означава делът на получения 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 критериите за устойчивост (напр. за твърди горива), ИЛИ - трябва да се прилагат критериите за устойчивост и тези критериите 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 (non-sust. BioC)	"Неустойчива" фракция на биомаса означава делът на получения от "неустойчива" биомаса въглерод от общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число. Тази стойност се отнася само до биомаса, за която трябва да се прилагат критериите за устойчивост, но тези критериите 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 прилагания Алгоритъм.

За сведения и указания за използваните 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, буква а) или в) 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. Това включва също така долната топлина на изгаряне и емисионните фактори на горивата, за които в съответствие с член 31, параграф 4, в представено доказателство, че отклоненията от специфицираната стойност на топлината на изгаряне не са надхвърлили 1% през последните три години и че компетентният орган е разрешил за определянето им да се използва същия алгоритъм, какъвто се използва за стандартните горива в търговско разпространение.
Установени	Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тази заместителна 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 косвени показатели могат да се базират на: - измерване на плътността на конкретни видове течни или газообразни горива, включително използваните в нефтохимическата 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 в за покупка съответствие с възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на намиращи се в търговско разпространение горива).
Лабораторни анализи	В този случай изцяло са валидни изискванията по членове с номера от 32 до 35.
Тип I — био	Приложим е един от следните методи, които се смятат за еквивалентни: - Използва се стойност по подразбиране или метод за оценка, публикувани от Европейската комисия в съответствие с член 39, параграф 2. - Използва се стойност, определена съгласно член 39, параграф 2, втора втора, т е приема се, че материалът е с изцяло фосилен произход (делът на биомасата BF=0), или се използва метод за оценка, 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 гаранции за произход в съответствие с член 2, буква и) и член 15 от Директива 2009/28/ЕО (Директива за възобновяемите енергийни източници).
Тип II — био	Делът на биомасата се определя съгласно член 39, параграф 1, т е чрез лабораторни анализи. В този случай е необходимо изрично одобрение на стандарта и (био) 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.

несъвместими! Настоящото съобщение за грешка означава, че въведените данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с i въведените данни за факторите, които не се отнасят до конкретните едесци до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над 100%.

1	F1. Газообразни — Природен газ; Природен газ	Горене	Фосилен CO2:	0,0	t CO2e
	Горене: Други газообразни и течни горива		Био CO2	0,0	t CO2e
Подобри 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)?				
ii	AD (i)	В началото	В края	Прието	Изнесено
iii	AD (ДД)	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност грешка
iv	(Предварителен) ем	2a	Тип II	tCO2/TJ	55,4829
v	Долна топлина на изгаряне	2a	Тип II	GJ/1 000 Nm3	34,2870
vi	Коефициент на окисление	1	OxP=1	-	100,00%
vii	Коефициент на превръщане				
viii	Стойност на въглероден еквивалент				
ix	Въглерод от биомаса				
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. Твърди – Дървесина (дървесни отпадъци); Дървесен чипс** **Горене** **Росипен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене Твърди 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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (В началото В края Прието Изнесено

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	±7,5%	t	12 834,00	
iv. (Предварителен) емиса алгоритъм			tCO2/tJ	0,00	
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t	15,60	
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглерод от биомаса алгоритъм				100,00%	
ix. Въглерод от биомаса алгоритъм					
x. Неуст. биоС (pop-si)					

Алгоритми, валидни от до Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **30199**

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

Коментари:

3 **F3. Твърди – Друга твърда биомаса; Слънчогледови пелети** **Горене** **Росипен CO2: 0,0 t CO2e**
Горене Твърди 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 (да обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)?

ii. AD (В началото В края Прието Изнесено

AD (ДД):	Алгоритъм	Описание на алгоритъма	Единица мярка	Стойност	грешка
	1	±7,5%	t	2 712,00	
iv. (Предварителен) емиса алгоритъм			tCO2/tJ	0,00	
v. Долна топлина на и	1	Тип I	GJ/t	15,60	
vi. Коэффициент на окис	1	OxF=1		100,00%	
vii. Коэффициент на преобразуване					
viii. Стойност на въглерод от биомаса алгоритъм				100,00%	
ix. Въглерод от биомаса алгоритъм					
x. Неуст. биоС (pop-si)					

Алгоритми, валидни от до Каталоген номер на отпадъка (ако е приложимо): **20399**

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

Коментари:



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

14 Данни за производството

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

Идентификация на продукта (наименование)	Код по PRODCOM	Единица мярка	Равнище на активност
1 Топлинна енергия от водогрейни котли/БК/		TJ	196,00
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

15 Списък на използваните определения и съкращения

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

Съкращение	Определение

16 Допълнителна информация

Посочете тук, дали сте приложили каквато и да било друга информация, която желаете да бъде взета предвид при разглеждането на доклада Ви. Винаги, когато е възможно, подавайте тази информация в електронен формат. Може да прилагате информация в Microsoft Word, Excel или Adobe Acrobat формати.

Препоръчваме Ви да избягвате предоставянето на информация, която не се отнася до доклада, тъй като разглеждането ѝ може да забави процеса. Към предоставената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в електронен формат, или референтния(те) номер(а) на документа, ако е копие на хартия. При нужда се консултирайте с Вашия компетентен орган.

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа

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: **2019**

Наименование на оператора:	"В и ВГД Оранжерии Петрич" ООД
Име на инсталацията:	"В и ВГД Оранжерии Петрич" ООД
Уникален номер за идентификация на	BG-new-NEW011

Дейност по Приложение I	Общ капацитет за съответната дейност		
	Мерни единици	тени парникови газове	
A1 Изгаряне на горива	31,5	MW(th)	CO2
A2			
A3			
A4			
A5			

	Емисии (фосилни) t CO2e	Енергийно съдържание (фосилно) TJ	Информативни данни:		
			Емисии (биомаса) t CO2	Енергийно съдържание (биомаса) TJ	Емисии (неустойчиви, биомаса) t CO2
Потоци горива/материали, водещи	0	0,00	0	242,52	0
Горене	0	0,00	0	242,52	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флу					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Непряка методика					
Сума	0	0,00	0	242,52	0

Общо емисии от инсталацията:

0 t CO2e

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

Информативни данни: Общо (устойчиви) емисии от биомаса **0 t CO2e**

Информативни данни: Общо неустойчиви емисии от биомаса **0 t CO2e**

Информативни данни: пренос на CO2

Количеството пренесен CO2 в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста	Наименование на инсталацията	Наименование на оператора



Позиции, включени до отегване на емисиите (с изключение на емисиите на перфолурирана вълна и фибростъргана в чужбина) (РС)

№	Идентификационен код	Наименование на продукта	Единица на измерване	Обем	Вид на емисиите	Източник на емисиите	Категория на емисиите	Метод на измерване	Метод на верификация	Дата на измерване	Дата на верификация	Забелудки
1	10000000000000000000	Вълна груба, груба вълна (непарична)	тон	1000	Грубо	Домашна	Вълна	Метод на измерване на производителя	Метод на измерване на производителя	30.09.2021	30.09.2021	
2	10000000000000000000	Вълна груба, груба вълна (непарична)	тон	1000	Грубо	Домашна	Вълна	Метод на измерване на производителя	Метод на измерване на производителя	30.09.2021	30.09.2021	
3	10000000000000000000	Вълна груба, груба вълна (непарична)	тон	1000	Грубо	Домашна	Вълна	Метод на измерване на производителя	Метод на измерване на производителя	30.09.2021	30.09.2021	

Позиции, включени до отегване на емисиите на РС

№	Идентификационен код	Наименование на продукта	Единица на измерване	Обем	Вид на емисиите	Източник на емисиите	Категория на емисиите	Метод на измерване	Метод на верификация	Дата на измерване	Дата на верификация	Забелудки
4	10000000000000000000	Вълна груба, груба вълна (непарична)	тон	1000	Грубо	Домашна	Вълна	Метод на измерване на производителя	Метод на измерване на производителя	30.09.2021	30.09.2021	

Източник на емисиите (материални фактори)

№	Идентификационен код	Наименование на продукта	Единица на измерване	Обем	Вид на емисиите	Източник на емисиите	Категория на емисиите	Метод на измерване	Метод на верификация	Дата на измерване	Дата на верификация	Забелудки
5	10000000000000000000	Вълна груба, груба вълна (непарична)	тон	1000	Грубо	Домашна	Вълна	Метод на измерване на производителя	Метод на измерване на производителя	30.09.2021	30.09.2021	

Метрична верификация

№	Идентификационен код	Наименование на продукта	Единица на измерване	Обем	Вид на емисиите	Източник на емисиите	Категория на емисиите	Метод на измерване	Метод на верификация	Дата на измерване	Дата на верификация	Забелудки
6	10000000000000000000	Вълна груба, груба вълна (непарична)	тон	1000	Грубо	Домашна	Вълна	Метод на измерване на производителя	Метод на измерване на производителя	30.09.2021	30.09.2021	

