

# ДОКЛАДВАНЕ НА ГОДИШНИ ЕМИСИИ

## **Съдържание**

Имената на работните листове (sheet names) са изписани с удебелен (bold) шрифт, а наименованията на разделите са:

**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**

### **G. Подходи на база измервания**

### **D. Непряк подход**

### **E. Определяне на емисиите на перфлуоровъглеводороди (PFC) от производството на първичен**

### **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 пред

Име на инсталацията:

Уникален идентификатор на инсталацията:

**Биовет АД**

**Биовет АД**

**BG-existing-BG-042-85**



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:

30.03.22 г

Дата

Ангел Желязков

Име и подпись на юридически отговорно лице



#### **Информация за версията на формуляра:**

Формулярът е предоставен от:	European Commission
Дата на публикуване:	17.12.2021
Езикова версия:	Bulgarian
Референтно име на файла:	P4 Inst AER COM_bg_20211217.xls

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

### 1 Годината, за която се отнася докладът

2021

**Забележка:** в 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 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	99-H2/2016
(d) Данни за оператора: Операторът е [физическо или юридическо] лице, което експлоатира или контролира инсталация, или която това е предвидено в националното законодателство, на което са делегирани решаващите икономически правомощия във връзка с техническото функциониране на инсталацията.	
i. Наименование на оператора:	Биовет АД
ii. Улица; номер:	ул. Петър Раков 39
iii. Пощенски код:	4550
iv. Град:	Пещера
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: Биовет АД
- ii. Наименование на обекта: Биовет АД
- iii. Уникален номер за идентификация на инсталацията: BG-existing-BG-042-85

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

- i. Адрес, ред 1: ул. Петър Раков 39
- ii. Адрес, ред 2:
- iii. Град: Пещера
- iv. Област: Пазарджишко
- v. Пощенски код: 4550
- vi. Държава: България
- vii. Географски (карографски) координати на главния вход

#### (c) Докладване по Регламент (ЕО) № 166/2006 (Европейски регистър на изпускане и

- i. Трябва ли инсталацията да докладва по Регламента за TRUE
- ii. Идентификация по ЕРИП3: 7000005
- iii. Основна дейност в съответствие с приложение I към 4.д) Инсталации, които използват химични или биологични процеси за производство в
- iv. Други дейности в съответствие с приложение I към

#### (d) Компетентен орган за разрешителното

ИАОС

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

14

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

FALSE

#### (g) Номериране на версията на годишния доклад за емисиите

##### i. Номер на версията през тази отчетна година:

1

##### ii. Уникален идентификатор на версията:

2021 - 1

#### (h) 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, началната дата на промените, както и началната и крайната дата на временните промени:

Да се отбележи, че пояснителните бележки, направени тук по каквато и да било промени, не може да се считат за официално заявления 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, което посочвате, трябва да има правоомощие да действа от името на оператора.

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

##### i. Звание, степен:

Иван

##### ii. Собствено име:

Златев

##### iii. Фамилно име:



iv. Должност:	Ръководител направление "Екология"
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера-	
vi. Адрес на електронна поща:	i.zlatev@biovet.com
vii. Телефон:	0885 299 014
viii. Факс:	
<b>(b) Алтернативно лице за връзка:</b>	
i. Звание, степен:	
ii. Собствено име:	
iii. Фамилно име:	
iv. Должност:	
v. Наименование на организацията (ако е различна от опера-	
vi. Адрес на електронна поща:	
vii. Телефон:	
viii. Факс:	

### 5 Данни за връзка с проверяващия орган

<b>(a) Наименование и адрес на проверяващия орган:</b>	
i. Наименование на дружеството:	"Грин енд Феър" АД
ii. Улица; номер:	ул. "Георги Брадистилов" №3А, офис 9
iii. Град:	София
iv. Пощенски код:	1700
v. Държава:	България
<b>(b) Лице за връзка с проверяващия орган:</b> <i>Посоченото лице трябва да е запозната с настоящия доклад. Това лице трябва да бъде водещият верификатор по въпросите, свързани с ЕСТЕ</i>	
i. Име:	Иван Иванов
ii. E-mail адрес:	office@green-and-fair.com
iii. Телефонен номер:	02 9689025
iv. Факс:	0 999 400088
<b>(c) Информация относно акредитацията или сертифицирането на проверяващия орган:</b> <i>Следва да се отбележи, че съгласно член 55, параграф 2 от РАП (Регламента за акредитацията и проверката, Регламент (ЕС) 2018/2067), дадена държава членка може да реши да взема сертифицирането на физически лица като проверяващи органи на национален орган, различен от националния орган по акредитация.</i>	
<i>В тези случаи „акредитацията“ следва да се нарича „сертифициране“, а „документ по акредитация“ — „национален орган“.</i>	
<i>Наличието на посочената информация за регистрацията може да зависи от практиката на администриращата държава-членка за акредитиране на проверяващи органи.</i>	
i. Акредитираща държава-членка:	България
ii. Регистрационен номер, даден от органа по акредитация:	12 ОВ



## Б. Описание на инсталацията

### 6 Дейности 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 посочете 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 обхвата на Европейската схема за търговия с емисии когато 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,
- Производствен капацитет за тези посочените в Приложение I дейности, при които стойността на производствения капацитет определя дали попадат в

Моля уверете също, че границите 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 Указанието на Европейската комисия относно интерпретацията на Приложение I. Този документ може да се използва като подкрепа за тази заявка.

Въведените тук списък е бързотлен като падащо меню в табличните по-долу, на местата където се изисква посочване на вида дейност в рамките на описание на

Моля да имате предвид, че в зависимост от въведените данни в раздел 7, точка б) тук е възможно в 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, съврзани с изваряне на горива и материали с цел производство на енергия (категория 1), така и процесните емисии (напр.

За промените, съврзани с наименоването или идентичността на оператора, наименоването на инсталацията или друга информация, която има отношение към разрешителното, се изисква официални 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 циментов клинкер	1A2e – Енергия – Други	2A1 – Процес – Производство на	1500	тонове дневно	CO2
A02	Изваряне на горива	1A1a – Енергия – Производство на		120	MW(th)	CO2
A1	Изваряне на горива			42	MW(th)	CO2
A2						

### 7 Относно емисиите

#### (a) Подходи за мониторинг:

Моля потърсете 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 ("измеряване"), освен в случаите, при които използването на дадена специфична методика е задължително, съгласно разпоредбите на РМД.

Важно! Докладът, които възете в този раздел, ще ви помогнат да откриете разделите в доклада, които се отнасят до Вашата инсталация, и ще действат условно форматирани, което да ви насочи в рамките на документа. Важно е да се уверите, че сред тях няма останали непопълнени полета. Трябва да попълнете 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 попълнете някоя 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 имате 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 съдържация се в гориво	FALSE	

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

Попълнете този раздел

от значение

Тук се посочват всички потоци (горива, материали, продукти и т.н.) които са предмет на мониторинга 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 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 правила, които следва да се използват съгласно РМД. Тази класификация е основа на по-нататъшните задължения, т.е. за алгоритмите, които следва да се прилагат.
2. Изберете категория на съответния поток, водещ до отделяне на емисии от списъка на падащото меню. Категорията на съответния поток, водещ до отделяне на емисии зависи от вида му, който е избран, и например, може да бъде — категория „газообразни – природен газ, лъгчи – текъж мазут“, „материал – суровинна смес“,...
3. Важно! Моля имате 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.
4. Въведете наименование на водещия до отделяне на емисии поток, ако е уместно. В случай, че категорията на водещия до отделяне на емисии поток все още представя по-общоцен клас горива или материали, моля допълнително да уточните, като въведете наименование за него.

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

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
F01	Циментов клинкер: На база входящите в пещта суровини (метод А)	Материал – Суровинно брашно		
F02	Горене: Други газообразни и течни горива	Течни – Тежък мазут		
F03	Горене: Други газообразни и течни горива	Газообразни – Други газообразни горива	Отпадни газове от процеси	
F04	Чуар и стомана: масов баланс	Материал – Железо от скрап		
F1	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ	природен газ	
F2	Горене: Стандартни търговски горива	Газообразни – Природен газ		
F3		Течни – Газол	газол	

#### (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 геологични обекти.

Не се изисква въвеждане на данни, ако сте посочили по-горе, че не са използвани 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 последователност и същите данни за идентификация).

Обозначения на точки на измерване M1, M2	Описание
Пример M01	Комин на възлищен котел, измервателна платформа A



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

ОТ ЗНАЧЕНИЕ

Попълните този раздел

### 8 Емисии от потоци горива/материали

**Важно!** С оглед осигуряването на последователност, въвеждете водещите до отделяне на емисии потоци в същата последователност, както е разред 7, точка 6) и в последния одобрен план за мониторинг (същата последователност и същите данни за идентификация).

#### Съкращения:

**AD (ДД):** "Activity Data"/"Дани 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 могат да са изразени в тераджуджи (TJ), тоноеве маса (t), или за газовете – нормални кубични метри обем (Nm<sup>3</sup>), като в името в конкретния случай  
За водещите до отделяне на емисии потоци, основани на методика с масов баланс, данните за дейността на всеки изходящ материал трябва да бъдат въвеждани като отрицателно число, напр. -10 000".

Ако данните за дейността са на база обобщавани на данните от измерване на раздеплоствани количества, като се вземат предвид съответните положения в складовите записи (член 27, параграф 1, точка б), изберете "ПРАВИЛНО" ("TRUE") за тази и по-долу. Следните пътнини са от значение в този период.

- В края Складовите записи от гориво или материал в края на докладвания период

- Прието Количество заключено гориво или материал през докладвания период

Изнесено Изнесено от инсталацията количество гориво или материал

(Предварителен) емисионен фактор (prelim EF): Предварителен емисионен фактор означава приемателен емисионен фактор за общата емисия, резултат от употребата на смесено гориво или смесен материал, взет основа на общото въглеродно съдържание, включващ фракция на биомаса и фосилна фракция, преди да бъде умножен по фосилната фракция (фактор на фосилния въглерод), за да се получи емисионният фактор

Долна топлина на изгаряне: "Долна топлина на изгаряне" – означава специфичното количество енергия, отдавана във вид на топлина на въглища 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 съдържащата се в горивото вода)

Коефициент на окисление – Коефициент на окисление  
Коефициент на прееръщане – Коефициент на преобразуване  
Стойност на въглеродното въглеродно съдържание

Въглерод от биомаса – BioC: „Фракция на биомаса“ означава дялът на получения от биомаса въглерод в общото въглеродно съдържание на дадено гориво или материал, изразен като дробно число.

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

- критериите за устойчивост не са притиски, ИЛИ

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

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

Неустойчива фракция на биомаса означава дялът 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 критерици за устойчивост, но тези критерици не са удовлетворени.

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

#### Данни за прилаганите алгоритми по отношение на данните за действа и изчислителните кофициенти

В съответствие с член 30, параграф 1 изчислителните кофициенти може да бъдат определини или като възприети стойности или въз основа на лабораторен анализ. Кой вариант да се използва зависи от прилаганите Алгоритми.

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

[https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_en#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_en#tab-0-1)

Възприети стойности от тип I Възприетите стойности от тип I включват един от следните методи:

(ниво 1):

- Използвайте стандарти кофициенти, посочени в Приложение VI (т.е. по принцип стойности, възприети от Междуправителственния

изпълнителен орган, които са извършени в министър, но проблемът да са валидни.

Възприети стойности от тип II Възприетите стойности от тип II включват един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

(ниво 2):

- Използвайте специфични за съответната страна емисионни фактори в съответствие с член 31, параграф 1, буква б), т.е. стойности,

използвани при националната инвентаризация на парниковите газове, или

- Използвайте други стойности, публикувани от компетентния орган и относящи се за по-конкретно определени видове горива в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), или други стойности от литература, обдорени от компетентния орган, или

- Използвайте други константни стойности в съответствие с член 31, параграф 1, буква а), т.е. стойности, гарантирани от доставчика, с въглеродно съдържание, в границите на 1 %.

Установени кофесени данни Това са методи, базирани на емпирични корелационни зависимости, определяни поне веднъж годишно в съответствие с изискванията за лабораторни анализи. Тези анализи, обаче, са провеждани само веднъж годишно, поради което този алгоритъм се смята за по-нисък в сравнение с пълните анализи.

Когато са установени кофесени показатели могат да бъдат на:

- измерване на пълнотата на конкретни видове горива, включително използваните в нефтотехническата промишленост или черната металургия, или

- долната топлина на изгаряне на конкретни видове въглища.

Документация за покупка Долната топлина на изгаряне може да бъде установена в документация за покупки, предоставяна от доставчика на гориво, при положение, че тя е съставена в съответствие със възприетите национални и международни стандарти. (Това е приложимо само по отношение на немирици се вътровоско разпространение гориве).

Лабораторни анализи (най-високо ниво): В този случай изискванията на членове 32–35 относно анализите са напълно приложими, включително използването на „установените кофесени данни“, ако е приложимото ниво за данните за дейността.

За чисти химични вещества компетентният орган може да приеме, че стехиометрично въглеродно съдържание на чистото химично вещество се счита за спазване на нивото, което в противен случай би изисквал анализи, при условие че операторът докаже, че такива анализи биха довели до неоправдане.

Фракция на биомасата – тип I Прилага се един от следните методи, които се смятат за еквивалентни:

(ниво 1):

- Използвайте стойности, публикувани от компетентния орган или от Комисията за този вид гориво или материал, или

- Използвайте стойности в съответствие с член 31, параграф 1, т.е. възприета стойност от тип I.

- Като алтернатива операторът може да приеме измерванията от 100 %. Това се смята за методика, която не се основава на ниво, и се прилага възприета стойност за фракция на биомасата от 0 %.

- Прилагане на член 31, параграф 3 и член 39, параграф 4 в случаи на мярки за природен газ, в които се подава и биогаз, т.е. когато компетентният орган допуска фракцията на биомасата да бъде определена, като се използва документация за покупка на биогаз с еквивалентно външно съдържание.

Фракция на биомасата – тип II Фракцията на биомаса се определя въз основа на метод за оценка в съответствие с член 39, параграф 2, втора алиня, представен на компетентния орган.

(ниво 2):

- за горивата или материалът, произхождащи от производствени процеси с определени и побежажи на проследяване еходици, които постъпват и напускат процеса

- нюски относно други приложими методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъде разработени и Указателен

анализирайте фракцията на биомаса въз основа на методи за оценка, публикувани от Комисията <предстои да бъде разработени и Указателен биомасата ниво 3>.

#### Съобщения за грешки:

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

несъвместимо! Нестоцято съобщение за грешка означава, че въвеждени данни са несъвместими. Възможните несъвместимости може да са свързани с използваните единици, с въвеждени данни за факторите, които не се отнасят до конкретните водещи до отделяне на емисии потоци, или до процентни стойности над

1 F1. Газообразни – Природен газ; природен газ Горене Росилен CO2: 10 135,7 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 (новани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не е непрекъснато измерване)?

ii. AD (I В началото: В края: Прието: Извнесено:

iii. AD (ДД): Алгоритъм Описание на алгоритъма Единица мярка Стойност грешка

iv. (Предварителен) емисионен факт 2 ± 5,0% 1000 Nm<sup>3</sup> 5 317,25

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): 2a 1CO2/TJ 55,56

vi. Кофициент на окисление – OxF: 2 GJ/1 000 Nm<sup>3</sup> 34,31

vii. Кофициент на прееръщане – OxF: 2 Възприети стойности от тип 100,00% ВЕРIFIКАЦИОНЕН ОРГАН \*

viii. Стойност на въглеродното съдържание – Corg: 0,05 приблиз.

ix. Въглерод от биомаса – BioC: Не се прилага

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): Не се прилага

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 – Газъол ; газъол**

Горене: Стандартни търговски горива	Горене	Фосилен CO <sub>2</sub> :	0,9 t CO <sub>2</sub> e
		Био CO <sub>2</sub> :	0,0 t CO <sub>2</sub> e

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

i. AD (ювани ли са ДД на обобщаване на данните от измерването на разделно доставяни количества (т.е. не на непрекъснато измерване)? **TRUE**)

ii. AD (у) В началото: **104.48** В края: **104.16** Прието: **0.00** Изнесено: **0.00**

iii. AD (ДД): **1** ± 7,5% Единица мярка Стойност грешка

t	0.30
---	------

iv. (Предварителен) емисионен фактот **2a** Възприети стойности от тип **tCO<sub>2</sub>/TJ** **74.10**

v. Долна топлина на изгаряне (NCV): **2a** Възприети стойности от тип **GJ/t** **42.00**

vi. Кофициент на окисление — OxF: **1** Възприета стойност OF=1

vii. Стойност на превръщане — Solf: **1**

ix. Въглерод от биомаса — BioC: **не се прилага**

x. Неуст. биоС (non-sust. BioC): **не се прилага**

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: [ ]



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

#### 14 Данни за производството

Въвеждете 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			
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 предствената допълнителна информация трябва да има ясни препратки по-долу, като се използва(т) името(имената) на файла(файловете), ако са в

Име на файл / Референтен номер	Описание на документа
spravka_gas_2021	Разпределение на количеството употребен природен газ, между Биовет АД и Когенерираща централа- Биовет
spravka_naphta_2021	Справка за потреблението на газъл

#### 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:

2021

Наименование на оператора:	Биовет АД
Име на инсталацията:	Биовет АД
Уникален номер за идентификация на	BG-existing-BG-042-85
Версия на настоящия доклад:	2021 - 1

Общ капацитет

за съответната

дейност

Мерни единици за парникови газове

Дейност по Приложение I	42	MW(th)	CO2
A1 Изгаряне на горива			
A2			
A3			
A4			
A5			
A6			
A7			

	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	10 137	182,43	0	0,00	0
Горене	10 137	182,43	0	0,00	0
Технологични емисии					
Масов баланс					
Емисии на напълно флуориран					
Измерване					
CO2					
N2O					
Пренос на CO2					
Пренесен N2O					
Непряка методика					
Сума	10 137	182,43	0	0,00	0

## Общо емисии от инсталацията:

10 137 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 биома

0 t CO2e

Допълнителна информация за спрявка: Пренесени CO2 или N2O

Количеството пренесен CO2 или N2O в инсталацията е получено от

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

Количеството пренесен CO2 от инсталацията е изнесено за

Идентификационен номер на инста Наименование на инсталацията

Наименование на оператора

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		



**Потоци, водещи до отделяне на емисии (с изключение на емисиите на перфлуорирани въглеводороди (PFC))**

#	Метка	Наименование	Данни за даннността емисии:	Еmissions factor WtCO <sub>2</sub> )	Еmissions factor kgCO <sub>2</sub> /Nm <sup>3</sup> )	EF - крат издаден от ISO22160	EF - крат на ЕИГРод.	Коффициент на определение издаден от ЕИГРод.	Съдържание на CO <sub>2</sub> в изда- ните газове						
1	F1	Газобозова - Продукт за промеса	5.317,25	1000 Nm3	34,31	55,56	0	100,00	%	100,00	%	0,00	%	10,135,7	0,0
2	Године	F2 Техн - Техн - газов	0,30	1	42,00	74,10	0	10,00	%	10,00	%	0,00	%	0,9	0,0
3	Общо													18,241	0,00

