



ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ
ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ
ДЕЙСТВИЕ НА КЛИМАТА

Дирекция Б - Европейски и международни пазари на въглеродни емисии

Ръководство № 3

относно хармонизираната методология за разпределяне на
безплатно разпределение на квоти за емисии на ЕС -
преразглеждане за 2024 г.

Насоки за събиране на данни

Окончателна версия, издадена на 8 март 2024 г.

Ръководството не представлява официална позиция на Комисията и не е правно обвързващо. Въпреки това, настоящото ръководство има за цел да изясни изискванията, установени в Директивата за СТЕ на ЕС и FAR, и е от съществено значение за разбирането на тези правно обвързващи правила.

СЪДЪРЖАНИЕ

1 Въведение	4
1.1 Обхват на настоящото ръководство.....	4
2 Цел	6
2.1 Предистория на събирането на данни	6
2.2 Връзка към образеца за базови данни на НИМ и други документи	7
2.3 Значение на различните раздели за различните инсталации.....	7
2.4 Общи насоки за използването на образеца.....	10
3 Специфични за държавите-членки параметри в шаблона за изходни данни на НИМ	12
4 Процес на събиране на данни за операторите.....	13
5 Процес на попълване на образеца	14
A "Данни за инсталацията" - обща информация за този доклад.....	17
A.I Идентификация на инсталацията	17
A.II Информация за настоящия доклад за базови данни.....	22
A.III Списък на подинсталациите	26
A.IV Списък на техническите връзки	29
V+C "Данни за годишните емисии" за съответната година	31
V+C.I Общи насоки за изходните данни за потока	32
V+C.II Източници и източници на емисии.....	32
D "Емисии" - Приписване на емисии	33
D.I Общи преки емисии на парникови газове и вложена енергия от горива	33
D.II Разпределение на емисиите по подинсталации	35
D.III Инструмент за комбинирано производство на енергия	35
D.IV Инструмент за отпадъчни газове.....	39
E "Енергийни потоци" - данни за вложената енергия, измерима топлина и електроенергия.....	43
E.I Вложена енергия от горива	43
E.II Измерима топлина	47
E.III Баланс на отпадъчните газове.....	55
E.IV Електричество	57
F "Product VM" - Данни за подинсталацията, свързани с продуктовете еталони ..	59
E.I Исторически нива на дейност и дезагрегирани данни за производството ...	59
G "Fall-back" - Данни за подинсталации, свързани с подинсталации, които се извършват при падане	72
Ж.I Исторически нива на дейност и дезагрегирани данни за производството ..	72
H "Special VM" - Специални данни за някои продуктови еталони	83

H.I CWT (продукти на рафинерията)	84
H.II Lime	84
H.III Dolime	86
H.IV Парен крекинг	86
H.V Aromatics	87
H.VI Водород	88
H.VII Синтезен газ	90
H.VIII Етиленов оксид/гликоли	90
H.IX Винилхлориден мономер (VCM)	91
I "Специфични за държавата-членка" - допълнителни изисквания за данни от страна на държавата-членка	93
I.I Да се определи от държавата-членка	93
J "Коментари" - Коментари и допълнителна информация	94
J.I Документи в подкрепа на настоящия доклад	94
J.II Свободно място за всички видове допълнителна информация.....	94
K "Резюме" - преглед на най-важните данни	94
K.I Данни за инсталиране	94
K.II Базов период и допустимост	95
K.III Емисии и енергийни потоци	95
K.IV Данни за подинсталацията, които са от значение за целите на разпределението	96
K.V Изчисляване на предварителното годишно количество безплатно разпределени квоти	98
на такса	98
б Приложение А: Сравнение с Ръководния документ от 2019 г. 3	100

1 Въведение

1.1 Обхват на настоящото ръководство

Настоящият ръководен документ е част от група документи¹, които имат за цел да подпомогнат държавите членки² и техните компетентни органи при последователното прилагане в целия Съюз на методиката за разпределение на квоти за втория период на разпределение във фаза 4 на СТЕ на ЕС след преразглеждането на Директивата за СТЕ на ЕС² и Делегиран регламент на Комисията 2019/331 относно "Преходни правила за целия Съюз за хармонизирано безплатно разпределение на квоти за емисии съгласно член 10а от Директивата за СТЕ на ЕС" (FAR)³, както и последващите актове за изпълнение. В Ръководен документ 1 относно общите насоки към методологията за разпределение на квотите е направен преглед на законодателния контекст на групата ръководни документи. В него също така се обяснява как различните ръководни документи са свързани помежду си и се предоставя речник на терминологията, използвана в ръководството.

Ръководство 3 за събиране на данни може да осигури подкрепа при събирането на данни съгласно член 14 от FAR, за да се определи пълният списък на инсталациите, както и да се изчисли всяко безплатно разпределение, което трябва да се определи за националните мерки за изпълнение (NIMs) съгласно член 11, параграф 1 от Директива 2003/87/ЕО.

Обърнете внимание, че този документ обхваща само преходното хармонизирано безплатно разпределение на емисии за промишлеността съгласно член 10а от Директивата за СТЕ на ЕС. Всяко разпределение по член 10в ("Възможност за преходно безплатно разпределение за модернизация на енергийния сектор") е извън обхвата на настоящия документ. Освен това той *не навлиза* в подробности относно процедурите, които държавите членки прилагат при издаването на разрешителни за емисии на парникови газове. Признава се, че подходът за

¹ Всички ръководни документи могат да бъдат намерени на адрес: https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1² Когато в настоящото ръководство се използва терминът "държави-членки", това включва и страните от ЕАСТ, обхванати от СТЕ на ЕС, когато е приложимо.

² Директива (ЕС) 2023/959 на Европейския парламент и на Съвета от 10 май 2023 г. за изменение на Директива 2003/87/ЕО за установяване на система за търговия с квоти за емисии на парникови газове в рамките на Съюза и на Решение (ЕС) 2015/1814 относно създаването и функционирането на резерв за стабилност на пазара за системата на Съюза за търговия с емисии на парникови газове (текст от значение за ЕИП), РЕ/9/2023/REV/1, ОВ L 130, 16.5.2023 г., стр. 134-202, вж.: <http://data.europa.eu/eli/dir/2023/959/oj>

³ [https://ec.europa.eu/transparency/documents-register/detail?ref=C\(2024\)441&lang=en](https://ec.europa.eu/transparency/documents-register/detail?ref=C(2024)441&lang=en)

определяне на границите на инсталациите, заложен в разрешителните за емисии на парникови газове (ПГ), се различава в отделните държави членки.

Препратките към членове в настоящия документ обикновено се отнасят до преработената Директива за СТЕ на ЕС и до преработения FAR.

Бележка относно нерешени въпроси в тази версия на ръководния документ

Тъй като не са приети всички правни актове, определящи методологията за разпределяне на средствата, някои елементи на настоящия ръководен документ все още не са определени. Това включва по-специално

въпроси, свързани с актуализацията на Регламент за изпълнение (ЕС) 2019/1842 на Комисията относно правилата, свързани с промени в равнището на активност, и актуализацията на референтните стойности за втория период на разпределение на квотите от фаза 4. Освен това тя може да се прилага и за препратки към самото неизпълнено законодателство или към придружаващите го ръководни документи, които все още предстои да бъдат изготвени или финализирани.

В настоящото ръководство сме посочили такива случаи с **жълто подчертаване**. Специално за стойностите и датите на референтните показатели са въведени "XX" като заместители на стойностите и датите, които все още предстои да бъдат определени.

2 Цел

2.1 Предистория на събирането на данни

Всички държави членки (ДЧ) ще трябва да изпратят на Европейската комисия (ЕК) своите национални мерки за изпълнение (НМВ) до 30 септември 2024 г. Поради това компетентните органи (КО) ще трябва да организират събиране на данни за всяка действаща инсталация. Конкретните срокове за събиране на данни са предмет на национални правни задължения и поради това ще се различават в отделните държави членки, но съдържанието на NIMs следва да следва хармонизирано правилата за разпределение⁴.

За да осигури тази хармонизация, Европейската комисия разработи "Образец за изходни данни", който е достъпен на всички езици на ЕС. Държавите-членки могат да изберат да използват този образец или да разработят свой собствен, стига всички задължителни данни да се събират по хармонизиран начин.

По време на процеса на събиране на данни операторите ще трябва да предоставят следните доклади в съответствие с член 4, параграф 2 от FAR:

- a. Доклад за базовите данни, потвърден като задоволителен, включващ оперативните данни, свързани с тяхната инсталация и подинсталации (като се използва образецът за базови данни на НИМ, предоставен от техния КО);
- b. Методологичен план за мониторинг, в който се представя начинът на определяне на конкретните данни (ЕК предоставя образец за това);
 - ба. Когато е приложимо, планът за неутралност по отношение на климата в съответствие с член 10а, параграф 1, пета алинея и член 10б, параграф 4 от Директива 2003/87/ЕО;
- c. Доклад за проверка, издаден в съответствие с мерките, приети съгласно член 15 от Директива 2003/87/ЕО относно доклада за базовите данни.

Някои от събраните данни могат да бъдат чувствителни търговски данни: Държавите-членки следва да въведат необходимите мерки за защита, за да гарантират, че само лицата, които трябва да знаят, имат достъп до поверителна информация. Те трябва също така да гарантират, че всички чувствителни от търговска гледна точка документи, които ще бъдат получени за целите на изчисляването на разпределенията и актуализациите на референтните показатели, ще бъдат използвани само за тази цел и ще бъдат третирани с най-голямо внимание, за да се защитят търговските интереси на съответните предприятия.

⁴ Регламент на Комисията за определяне на преходни правила за целия Съюз за хармонизирано безплатно разпределение на квоти за емисии съгласно член 10а от Директива 2003/87/ЕО, достъпен на адрес [XXXX](#)⁶ Версия на шаблона "NIMs P4 baseline_COM_en_050124.xls".

2.2 Връзка към образеца за базови данни на НИМ и други документи

За да се улесни съответствието с образеца за изходни данни на НИМ, съдържанието на настоящото ръководство отразява структурата на образеца от лист А до лист К⁶.

Във всяка глава са представени данните, които трябва да бъдат докладвани, и при необходимост са дадени насоки за тези данни и начина, по който те трябва да бъдат определени. Винаги, когато е уместно, настоящият документ предоставя насоки за използването на образеца за изходни данни на НИМ. Освен това, когато е уместно, настоящият документ съдържа препратки към други документи, включително FAR, MRVA и други ръководни документи.

Всички препратки са показани в *курсив*.

2.3 Значение на различните раздели за различните инсталации

Не всички раздели в този документ (и съответно в образеца за изходни данни на НИМ) са подходящи за всички инсталации. В таблица 1 е посочено кои раздели на образеца са подходящи в зависимост от характеристиките на инсталацията.

Всяка държава членка решава дали инсталациите, които не отговарят на условията или не кандидатстват за безплатно разпределение на квоти, трябва да попълнят образеца за базови данни на НИМ или не; ако трябва да го попълнят, те трябва да попълнят само раздели А.І ("Идентификация на инсталацията") и А.ІІ ("Информация за този доклад за базови данни").

Всички инсталации, които имат право на безплатно разпределение, трябва да попълнят образеца, ако искат да кандидатстват за безплатно разпределение след 2025 г. *За повече информация относно това кои инсталации трябва да бъдат включени в списъка на НИМ и кои от тях трябва да изпращат данни, използвайки този BDR, вижте Ръководен документ 1 относно методологията за разпределяне на данни.*

Схематичен преглед на разделите, които трябва да се попълнят, е даден в таблица 1 по-долу, а съответните раздели са обозначени с кръстче в колоните на таблицата. **Таблицата е примерна.**

Таблица 1: Съответни раздели

Раздел както в настоящия документ, така и в образеца за базови данни на НИМ		Да се попълни от всички заемащ длъжността инсталации	Освен това проверете и попълнете съответните раздели за оценяваната инсталация, в случай че:							
			Инсталацията съдържа поне един продукт бенчмарк sub-инсталации	Инсталацията съдържа поне един продукт бенчмарк sub-инсталация, която изисква специална методология ⁵	Инсталацията съдържа поне една топлинна подинсталация на бенчмарк или подинсталация за централно отопление	Инсталацията съдържа поне едно гориво подинсталация на бенчмарк	Инсталацията съдържа поне един процес подинсталация на емисии	Топлина, отпадни газове, CO ₂ , или междинен продукт се внасят или експортирани в друга инсталация или организация, и/или инсталацията произвежда азотна киселина.	Инсталацията има когенерационна инсталация на място, или внос на топлина която е произведена в СНР	Потоците на отпадъчните газове са включени в инсталацията
А. Данни за инсталацията - обща информация за този доклад	I - Идентификация на инсталацията	X								
	II - Информация относно този доклад за базовите данни и условията за безплатно предоставяне на средства	X								
	III - Списък на подинсталациите	X								
	IV -Списък на техническите връзки							X		
В+С. Данни за годишните емисии за съответната година	I - Общи насоки за данните за изходния поток	Тези раздели са от значение само ако държавата членка изисква тази подробна информация. В такъв случай те са задължителни за всички инсталации.								
	II - Източници и източници на емисии									
D. Приписване на емисии	I - Общо преки парникови газове Емисии и вложена енергия от горива	X								

⁵ Те включват следните продуктови еталони: Рафинерия, вар, долиум, парен крекинг, аромати, водород, синтетичен газ, етиленов оксид/гликоли, винилхлориден мономер (VCM).

	II - Разпределяне на емисиите по подинсталации	X								
	III - Инструмент за комбинирано производство на енергия								X	
	IV - Инструмент за отпадъчни газове									X ⁶
Е. Данни за вложената енергия, измерима топлина и електроенергия	I - вложена енергия от горива	X				X				
	II - Измерима топлина	X ⁷			X					
	III - Баланс на отпадъчните газове									X
	IV - Електричество	X								
Ф. Данни за подинсталацията, свързани с продуктите еталони	I - Исторически нива на дейност и дезагрегирани данни за производството		X							
Ж. Данни за подинсталациите, свързани с резервните подинсталации	I - Исторически нива на дейност и дезагрегирани данни за производството				X	X	X			
Н. Специални данни за някои продуктови еталони	Всички подраздели от I до IX			X						

⁶ Попълва се от инсталации, които консумират отпадъчни газове, произведени извън подинсталацията на еталон за продукт.

⁷ Попълва се от всички инсталации, за които се отнася измеримата топлина.

2.4 Общи насоки за използването на образца

Това е напомняне за основните насоки, изброени в лист "b_Guidelines & conditions" на образца.

- Автоматичното изчисление (намира се в менюто Формула/Изчисления) трябва да бъде включено.
- Препоръчваме ви да разгледате файла от начало до край. Има няколко функции, които ще ви водят през формуляра и които зависят от предишното въвеждане на данни, като например клетките, които променят цвета си, ако не е необходимо въвеждане на данни (вж. цветовете кодове по-долу). Понякога обаче е уместно първо да продължите въвеждането на данни в друг лист, преди да продължите нататък (например, "H_specialBM" се нуждае от въвеждане, преди да може да се финализира "F_ProductBM" в случаите, когато трябва да се приложи приложение III към FAR).
 - Особено важно е да попълните лист "A_InstallationData", раздели A.II.5 (Избран базов период) и A.III (Определяне на подинсталации). Без коректна информация там резултатите от изчисленията може да са грешни или да не е възможно да се въведат правилно данните за подинсталациите.
- Когато трябва да се отчете нулева стойност, тя трябва да се въведе, вместо клетката да остане празна. Ако клетката остане празна, СА не знае дали стойността не е отчетена, дали е нерелевантна или неизвестна. Стойностите, необходими за изчисления, трябва винаги да се въвеждат (особено ако са нула, защото някои формули не дават резултати, докато изискваните клетки са празни).
 - В няколко полета можете да избирате от предварително зададени входни данни. За избор от такъв "падащ списък" или щракнете с мишката върху малката стрелка, появяваща се в дясната граница на клетката, или натиснете "Alt-CursorDown", когато сте избрали клетката. Някои полета ви позволяват да въвеждате собствен текст, дори ако съществува такъв падащ списък. Такъв е случаят, когато падащите списъци съдържат празни записи в списъка.
- Понякога се появяват съобщения за грешка, когато въведените данни са непълни. Непоявяването на съобщения за грешки обаче не е гаранция за правилни изчисления, тъй като не винаги е възможно да се извърши проверка за пълнота на данните. Ако в зелено поле не се появи резултат, може да се приеме, че все още липсват някои данни.
- Трябва да се обърне специално внимание на съответствието на данните с показваните единици.
- Съобщенията за грешка често са много кратки поради малкото налично място. Най-важните от тях са:

непълно!


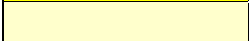
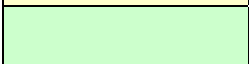
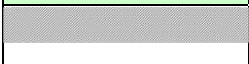


Означава, че данните не са достатъчни за изчисление (напр. липсва емисионен фактор за една година).

непоследователни!	Избраните единици са непоследователни и изчисленията, базирани на съответните входни данни, ще дадат грешни резултати.
отрицателен!	При това изчисление не се допускат отрицателни стойности.
Ръчно въвеждане!	Означава, че данните трябва да се въведат ръчно в случай, че не е възможно автоматично изчисляване на даден параметър.
Въвеждане в А.III.3 ! E.II.1.n !	Това са препратки към раздели на документи. Това означава, че данните в препратките Липсват раздели.

- Цветови кодове и шрифтове:

Черен удебелен текст: Това е текстът, който описва необходимия вход.

По-малък текст в курсив: Този текст дава допълнителни обяснения.

	Жълтите полета означават задължителни данни. Ако обаче темата не е от значение за инсталацията, не се изисква въвеждане на данни.
	Светложълтите полета показват, че въвеждането не е задължително.
	Зелените полета показват автоматично изчислени резултати. Червеният текст показва съобщения за грешки (липсващи данни и др.).
	Оцветените полета показват, че въвеждането на данни в друго поле прави въвеждането на данни в това поле неуместно.
	Сиво заштрихованите области трябва да бъдат попълнени от държавите членки преди публикуването на персонализирана версия на образеца.
	Светлосивите области са предназначени за навигация и хипервръзки.

- Панелите за навигация в горната част на всеки лист предоставят хипервръзки за бърз преход към отделните раздели за въвеждане. Първият ред ("Съдържание", "Предишен лист", "Следващ лист", "Обобщение") и точките "Врх на листа" и "Край на листа" са еднакви за всички листове. В зависимост от Листа се добавят допълнителни точки от менюто. Ако цветът на фона на някоя от областите с хипервръзки стане червен, това означава, че в съответния раздел липсват данни (не във всички Sheets).
- Този шаблон е блокиран за въвеждане на данни, с изключение на жълтите полета. От съображения за прозрачност обаче не е зададена парола. Това дава възможност за пълен преглед на всички формули. Когато използвате този файл за въвеждане на данни, се препоръчва защитата да остане в сила. Листовете трябва да бъдат незащитени само за проверка на валидността на формулите. Препоръчително е това да се прави в отделен файл.
- **За да се предпазят формулите от непреднамерени промени, които обикновено водят до грешни и подвеждащи резултати, е от изключителна важност да не се използва функцията CUT & PASTE. Ако искате да преместите данни, първо ги КОПИРАЙ и ПАЗИ, след което изтрийте нежеланите данни на старото (грешно) място.**
 - Трябва да се обърне специално внимание на това да се осигури съгласуваност на данните между различните листове на шаблона (например, инструмент за комбинирано производство на енергия в D с топлинни и електрически

баланси в E, произведена топлина в инструмента за комбинирано производство на енергия в D с произведена топлина в топлинния баланс в E).

- Полетата за данни не са оптимизирани за цифрови и други формати. Въпреки това защитата на листовите е ограничена, за да ви позволи да използвате свои собствени формати. По-специално, можете да решите за броя на показаните знаци след десетичната запетая. Броят на местата по принцип не зависи от точността на изчисленията. По принцип опцията "Precision as displayed" (Точност, както е показана) на MS Excel трябва да бъде деактивирана.

За повече подробности се обърнете към функцията "Помощ" на MS Excel по тази тема.

3 Специфични за държавите-членки параметри в шаблона за изходни данни на НИМ

Този раздел се отнася само за държавите членки, които използват образаца за изходни данни за НИМ, предоставен от ЕК.

MSconst_RequirePermitInfo	TRUE
MSconst_RequireArt27Info	TRUE
MSconst_RequireArt27aInfo	TRUE
MSconst_AllowInstEmissionTotals	FALSE

MSconst RequirePermitInfo: Ако е зададено TRUE, пълният раздел A.I.1.g (Информация за разрешителното за емисии на парникови газове) става незадължителен, както е посочено чрез промяна на съответния цвят.

MSconst RequireArt27Info: Ако е зададено TRUE, вписванията в раздел A.I.4.d ще станат незадължителни, както е посочено чрез съответната промяна на цвета.

MSconst RequireArt27aInfo: Ако е зададено TRUE, вписванията в раздел A.I.4.e стават незадължителни, както е посочено чрез промяна на съответния цвят.

"MSconst AllowInstEmissionTotals": Държавите-членки могат да решат да разрешат на операторите да декларират само общите емисии на ниво инсталация. За да направите това, параметърът "MSconst AllowInstEmissionTotals" трябва да бъде зададен на TRUE (този параметър по подразбиране е зададен на False). Ако този параметър е зададен на True (Вярно), всички входни данни, свързани с потока на източника, се показват като незадължителни, докато полетата в D.I.2 се променят от "забранени" на задължителни. С други думи, операторите вече не трябва да предоставят данни за всеки поток от източници, а могат да въвеждат само общи стойности. Ако този параметър е настроен на False (Фалшиво) (по подразбиране),

попълването на всичките пет листа В+С е задължително за всеки поток източници и източник на емисии.

4Процес на събиране на данни за операторите

В тази глава са дадени насоки за операторите относно стъпките, които трябва да предприемат, преди да подадат пълния образец на изходните данни за НИМ, съответния план за методика за мониторинг и доклада за проверка.

Добри практики	Описание
<i>Преди получаване на образца за изходни данни на НИМ</i>	
Запознайте се с правилата за разпределение	Събирането на данни не може да бъде завършено, ако операторът не знае как правилата за разпределение се прилагат към неговата инсталация. Затова операторът трябва да се запознае с правилата за разпределение.
Организиране на независима проверка	Операторите следва да сключат договор с независим и акредитиран проверител в съответствие с правилата за акредитация и проверка. Регламент, така че да може да се провери попълненият образец за изходни данни за НИМ и съответният план за методика за мониторинг. Особено за сложни инсталации е препоръчително да се предвиди двуетапен подход за проверка, включващ предварителна стъпка, насочена само към проверка на правилността на разделянето на инсталацията на подинсталации.
<i>След получаване на образца за изходни данни на НИМ, преди подаване</i>	
Запознайте се с образца за базови данни на НИМ и идентифицирайте съответните Секции	Направете първите оценки за броя на подинсталациите, определете кои продуктови еталони са приложими, ...
Вътрешно планиране	Вътрешна организация, така че шаблонът за базови данни на НИМ да бъде подаден навреме, като се предвиди достатъчно време за проверка.
Организиране на вътрешни срещи със съответните оператори/технически експерти	Операторите могат да организират вътрешни срещи със съответните оператори и/или технически експерти, за да обсъдят наличието и качеството на данните. Събиране на източници на най-добрите налични данни.

Организиране на среща(и) с технически свързани лица инсталации (ако е приложимо)	Ако дадена инсталация има съответни технически връзки, се препоръчва данните за входящите и изходящите потоци (топлина, отпадни газове, CO ₂) да се приведат в съответствие с технически свързаните инсталации.
Поискайте разяснения, ако е необходимо	Ако някои точки са неясни, операторите трябва да поискат разяснения от своя национален компетентен орган.

5 Процес на попълване на образеца

Следващите глави на настоящото ръководство отразяват структурата на листовите от образеца за изходни данни на НИМ, включително следните листове:

- A "Данни за инсталацията" - обща информация за този доклад
- B+C "Данни за годишните емисии" за съответната година
- D "Емисии" - Приписване на емисии
- E "Енергийни потоци" - Данни за вложената енергия, измерима топлина и електроенергия
- F "Product VM" - Данни за подинсталацията, свързани с еталоните на продукта
- G "Fall-back" - Данни за подинсталации, свързани с подинсталации с Fall-back
- H "Special VM" - Специални данни за някои продуктови еталони
- I "Специфични за държавите членки" - допълнителни изисквания за данни от страна на държавите членки
- J "Коментари" - Коментари и допълнителна информация
- K "Резюме" - преглед на най-важните данни

В таблицата по-долу е посочено кои раздели на образеца обхващат данни, свързани с конкретни аспекти.

Въпрос	Съответният раздел в шаблона
<i>Определяне на прилагането на правилата за условност</i>	
Прилагат ли се условия, свързани с подобрения на енергийната ефективност?	A.II.2
Прилагат ли се условия, свързани с инсталации, които постигат резултати над 80 th перцентил?	A.II.3
Прилагат ли се условия, свързани с централното отопление?	A.II.4
<i>Определяне на броя на подинсталациите</i>	

Съществува ли подинсталация на еталон за продукт?	A.III.1
Има ли резервни подинсталации (да се посочи за всеки тип подинсталация, включително CL и СВAM статус)?	A.III.2
<i>Определяне на съответните технически връзки</i>	
Кои технически връзки са от значение (име на свързващата инсталация, вид на връзката и посока на потока)?	A.IV
<i>Определяне на преките емисии и енергийните потоци</i>	
Колко са преките емисии в инсталацията?	B+C (ако се изискват подробни данни за изходния поток) или D.I
Как трябва да се отнасят преките емисии към подинсталациите?	D.II
Как се разпределят емисиите между топлина и електроенергия в случай на когенерация?	D.III
Как се изчисляват емисиите от процеса, ако отпадъчните газове се произвеждат извън продуктовете еталони?	D.IV
Колко енергия от горива се влага в инсталацията?	E.I.1(a)
Как се разпределят използваните горива по подинсталации?	E.I.1(c)
Какъв е топлинният баланс на инсталацията?	E.II
Какъв е балансът на отпадните газове в инсталацията?	E.III
Какъв е електроенергийният баланс на инсталацията?	E.IV
<i>Определяне на референтни стойности за продуктите на HAL</i>	
Какво е HAL на съответните продуктови еталони?	F и H в случай на специални продуктови критерии
<i>Определяне на резервните подинсталации на HAL</i>	
Подинсталация(и) на топлинния еталон HAL	G.I.1, G.I.2 и G.I.3
Подинсталация за централно отопление на HAL	G.I.4

Подинсталация(и) на еталон за гориво HAL	G.I.5, G.I.6 и G.I.7
Подинсталация(и) за емисии от процеса HAL	G.I.8, G.I.9 и G.I.10

A "Данни за инсталацията" - обща информация за този доклад

В този раздел се описва какви данни трябва да се предоставят, за да се идентифицира анализиранията инсталация и нейните най-важни характеристики с цел определяне на безплатното разпределение.

Глави A.I и A.II са задължителни за всички оператори, попадащи в обхвата на Директивата за СТЕ на ЕС, ако държавата-членка не може да получи тези данни от други източници (вж. раздел 2.3). Глава A.III е задължителна за всички оператори на инсталации, които отговарят на условията за безплатно разпределение на квоти. Глава A.IV е задължителна за операторите на инсталации, които имат право на безплатно разпределение и отговарят на изброените условия.

A.I Идентификация на инсталацията

A.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Installation Data	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Application & Conditionality	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

A. Sheet "InstallationData" - GENERAL INFORMATION ON THIS REPORT

Identification of the Installation

1 General information:

- (a) **Name of the installation:**
This name should be the same as has been already used for correspondence with the competent authority.
- (b) **Member State in which the installation is situated:**
Member State means here: State which participates in the EU ETS, i.e. EU Member States and Iceland, Norway and Liechtenstein.
- (c) **Has this installation been included in the EU ETS before?**
- (d) **Unique identifier provided by the competent authority:**
This is the ID used by the competent authority for correspondence with the installation, e.g. for free allocation in earlier periods.
For installations which have not been included in the EU ETS before, operators are requested to contact the competent authority to receive such ID.
Competent authorities must ensure to have a unique ID available before notifying any data to the European Commission.
- (e) **Identification code of the installation in the Registry:**
This is usually a natural number, i.e. a code different from the Permit identifier used in the Registry (EUTL).
Together with the Member State selected under (b), this Registry ID (unique ID) will result in the Unique ID displayed automatically in (f) below. E.g. if the installation with Registry ID 123456 is situated in Belgium, this will result in "BE000000000123456". If your installation received free allocation in the previous phase of the EU ETS, please ensure that the Unique ID is identical to the one in the previous phase.
- (f) **Unique ID for notification to the Commission:**
- (g) **Information on the greenhouse gas emissions permit:**
Please provide here information on the greenhouse gas emissions permit (=permit issued in accordance with Articles 5 and 6 of the EU ETS Directive).
Member States may make this information optional if the competent authority is in possession of this information already.
- Name of Competent authority:
- First GHG permit received when the installation was included in the ETS for the first time:**
- i. **Permit-ID:**
- ii. **Date of issuance:**
- Most recent update of the permit, if applicable:**
- iii. **Permit-ID:**
- iv. **Date of issuance:**
- Latest version of the Monitoring Methodology Plan used for this application:**
- v. **Version of the Monitoring Methodology Plan:**
- (h) **Date of start of operation of the installation:**
This input is only relevant if the installation, as a whole, has started operation after 1 January 2019.
- (i) **This installation is an incumbent:**
An installation is an incumbent if it has received a greenhouse gas emission permit for the first time on or before 30 June 2024 for the period 2026-2030.

A.I.1 Обща информация

Операторът трябва да посочи:

- а) **Наименование на инсталацията:** това е наименованието, което обикновено се използва в разрешителните и другата официална документация, и трябва да съответства на предишната комуникация с компетентните органи (ако е приложимо);

- b) **държавата членка**, в която се намира инсталацията. "Държава членка" означава тук: държава, която участва в СТЕ на ЕС, т.е. ЕС-27 и Исландия, Норвегия и Лихтенщайн.
- c) Ако инсталацията е била **включена в СТЕ на ЕС** преди 30 юни 2024 г.
- d) **Уникален идентификационен код**: обикновено това е идентификационният код, използван в предишните НИМ, или друг идентификационен код, издаден от компетентните органи в съответствие с членове 5 и 6 от Директивата за ЕСТЕ. За инсталациите, които не са били включвани в СТЕ на ЕС преди, операторите трябва да се свържат с компетентния орган, за да получат такъв идентификатор. Компетентните органи трябва да гарантират, че разполагат с уникален идентификатор, преди да уведомят Европейската комисия за каквито и да било данни.
- e) **Идентификационен код на инсталацията в регистъра**. Обикновено това е естествено число, т.е. код, различен от използвания в Регистъра идентификатор на Разрешението, обикновено известен като идентификатор на инсталацията. Заедно с държавата членка, избрана в буква б), този идентификатор в регистъра (уникален идентификатор) ще доведе до уникалния идентификатор, който се показва автоматично в буква е) по-долу. Ако вашата инсталация е получила безплатно разпределение на квоти в предишната фаза на СТЕ на ЕС, моля, уверете се, че уникалният идентификатор е идентичен с този в предишната фаза.
- f) **Уникален идентификационен номер за уведомяване** на Комисията, който се получава автоматично и представлява идентификационен номер, който да се използва при кореспонденция с Комисията;
- g) **Информация за разрешителното**: тук операторът трябва да попълни името на компетентния орган, отговорен за обработката на разрешителното на тази инсталация, идентификационния номер на разрешителното и датата на издаване, когато инсталацията е била включена за първи път в СТЕ на ЕС, последния актуализиран идентификационен номер на разрешителното и датата на издаване, ако е приложимо (т.е. дати и идентификационни номера на преиздаване), както и последната версия на плана за методика за мониторинг, използван за заявлението. Държавите членки могат да направят тази информация незадължителна, ако компетентният орган вече разполага с нея.
- h) **Дата на започване на експлоатацията** на инсталацията. Тази информация е от значение само ако инсталацията е започнала работа след 1 януари 2019 г. Ако тази дата е оставена празна, ще се приеме, че датата на започване на експлоатацията е била преди 1 януари 2019 г.
- i) Ако инсталацията е **действащ** или нов участник на пазара. През втория период на разпределение на квоти от фаза 4 нов участник е инсталация, която е получила разрешително за емисии на парникови газове за първи път след 30 юни 2024 г. *За повече информация относно определенията за действащи и нови участници вижте Ръководен документ 7 за нови*

участници и закриване на инсталации. Вж. също Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение на квоти.

- j) **Данни за оператора:** име, адрес и телефонни номера. Операторът е лицето, което експлоатира или контролира дадена инсталация или на което е делегирана решаваща икономическа власт върху техническото функциониране на инсталацията.
- k) **Адрес на инсталацията**

A.1.2 Лица за контакт

Операторът следва да посочи данните за контакт на лицето(ата), отговорно(и) за попълването или надзора на този доклад, в случай че са необходими разяснения или комуникация, По-специално: следва да се съобщят име, адрес, електронна поща и телефонен номер.

A.1.3 Проверител, ангажиран за този доклад за базови данни

Операторът трябва да посочи:

- a) Данни за **фирмата за проверка**, по-специално: име на фирмата, адрес и държава.
- b) **Лицето, което е извършило** (или е ръководило проекта) проверката, по-специално: име, адрес на електронна поща и телефонен номер.
- c) Информация за акредитацията на проверяващия орган, по-специално държавите членки, в които му е разрешено да работи, и регистрационния номер, издаден от органа по акредитация. Наличието на такава регистрационна информация може да зависи от практиката на администриращата държава членка за акредитиране/разрешаване на проверяващи лица. В случай че държавата членка не използва акредитация, а друг начин за признаване на проверяващите органи, съответната информация следва да бъде въведена по-долу, както ако става въпрос за акредитация.

A.1.4 Допълнителни данни за монтажа

Целта на този раздел е да се разберат по-добре дейностите, извършвани в оценяваната инсталация, и да се идентифицират инсталациите, които могат да се откажат от участие в СТЕ на ЕС.

A. Installation Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Application & Conditionality	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

4 Further installation data:

(a) **Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:**

*This information is important for the competent authorities because changes compared to previous ETS phases may have taken place.
To the extent feasible, please sort the list with regard to the direct emissions, starting with the activity causing the highest direct emissions.*

Number	Name of activity (Annex I of the ETS Directive)	Total rated thermal input (MW)
1		
2		
3		
4		
5		
6		

(b) **Under which NACE code has your company, or where relevant your installation, reported value added for structural business statistics?**

If you are not sure about the values to enter here, please contact your relevant national statistics office.

NACE rev 2.0 can be found here:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

NACE codes shall be entered at 4-digit level, in the form "nnnn", i.e. without any dots or other delimiters in between.

You will receive an error message if you do not enter exactly 4 digits.

NACE code reported using NACE rev 2 classification:

(c) **Please provide the identification code of the installation in the EPRTR, if applicable:**

The EPRTR is the European Pollutant Release and Transfer Register.

This information is useful for the competent authorities for consistency checks and alignment of environmental information sources.

(d) **Eligibility for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive**

Pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive, the following types of installations may be excluded from the EU ETS if they undertake equivalent measures:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 25 000 tonnes of carbon dioxide equivalent and, where they carry out combustion activities, have a rated thermal input below 35 MW, excluding emissions from biomass, in each of the last three years.

For the data collection in 2019, these three years are 2016 to 2018. For the data collection in 2024, those are 2021 to 2023.

- The operator of a hospital may have to provide evidence to the competent Authority that carrying out hospital activities is the main purpose of the installation in question. This can include proof from the statistical office that the installation is classified as 8610 under point b) above.

i. Did the installation emit less than 25 000 tonnes and have a rated thermal input below 35MW?

ii. Is the Installation a hospital?

iii. The installation is eligible for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive.

(e) **Eligibility for exclusion pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive**

Pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive, following consultation with the operator, Member States may exclude the following types of installations from the EU ETS:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 2 500 tonnes of carbon dioxide equivalent, excluding emissions from biomass, in each of the last three years;

- units kept in reserve or as backup which did not operate more than 300 hours per year in each of the three years;

i. Did the installation emit less than 2 500 tonnes CO₂(e) per year?

От оператора се изисква да посочи:

a) **Дейностите**, извършвани в инсталацията, както е определено в приложение I към Директивата за ЕСТЕ. Ако се извършват дейности, различни от "изгаряне на горива", не е необходимо да се посочва дейност "изгаряне на горива". Тази специфична дейност е от значение само в случай, че инсталацията не извършва друга дейност по приложение 1. Ако са приложими няколко дейности по приложение 1, те трябва да бъдат изброени, като се започне от дейността, която причинява най-големи преки емисии, доколкото това е възможно. Общата номинална топлинна мощност следва да се посочи, когато е уместно. *За повече насоки относно общата номинална топлинна мощност, вижте Ръководството за тълкуване на приложение I към Директивата за ЕСТЕ.*

b) Код на дейността съгласно класификацията **NACE**, по която операторът отчита добавената стойност за структурната бизнес статистика. Следва да се посочи NACE rev 2.0 (използвана за 2010 г.), на 4-цифрено ниво. Списъкът може да бъде намерен тук:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

В случай на съмнение операторът трябва да се обърне към съответната национална статистическа служба. Кодовете на NACE следва да се въвеждат във формат от 4 цифри, без точки или други разделителни знаци между тях.

с) **Идентификатор на EPRT⁸**, по избор и ако е приложимо. Тази информация е полезна за компетентните органи за проверка на последователността и привеждане в съответствие на източниците на информация за околната среда (т.е. националните инвентаризации на парниковите газове).

д) и д) дали инсталацията **отговаря на условията за изключване** съгласно член 27 или 27а от Директивата за СТЕ на ЕС.

В съответствие с член 27, параграф 1 от директивата следните видове инсталации могат да бъдат изключени от СТЕ на ЕС, ако предприемат еквивалентни мерки:

- инсталации, които през всяка от последните три години са докладвали по-малко от 25 000 тона еквивалент на CO₂, с изключение на емисиите от биомаса, и, когато извършват горивни дейности, имат номинална топлинна мощност под 35 MW; - инсталации, които са болници.

Съгласно член 27а от Директивата следните видове инсталации могат да бъдат изключени от СТЕ на ЕС:

- инсталации, които са докладвали на компетентния орган емисии, по-малки от 2500 тона еквивалент на CO₂, с изключение на емисиите от биомаса, през всяка от последните три години;
- единици, държани в резерв или като резервни, които не са работили повече от 300 часа годишно през всяка от трите години.

Последните три години, които трябва да се вземат предвид за тези изключения, са:

- от 2021 до 2023 г.

За указания как да се определи общата номинална топлинна мощност на дадена инсталация, вж. приложение I към Директивата за СТЕ на ЕС и актуализацията за 2024 г. на "Ръководство за тълкуване на приложение I към Директивата за СТЕ на ЕС (с изключение на авиационните и морските дейности)", публикувано от Комисията на 20 декември 2024 г.

(https://climate.ec.europa.eu/document/edc93136-82a0-482c-bf4739ecaf13b318_en).

ф) **Годишните емисии** от трите предходни години се вземат автоматично от лист Г на инструмента за проверка на достоверността на предходния въпрос. Тук не е необходимо да се въвежда нищо ръчно.

г) Дали инсталацията е била **избрана**. Това следва да се посочи като True (Вярно), ако инсталацията не извършва поне една дейност по приложение I към Директивата за СТЕ на ЕС, но е била включена едностранно от държавата членка съгласно член 24 от Директивата.

h) Делът на емисиите от биомаса с нулева ставка. В съответствие с приложение I към Директивата за СТЕ на ЕС, инсталация, която има средно над 95% от

⁸ EPRT⁸ означава Европейски регистър за изпускане и пренос на замърсители.

емисиите си, идващи от изгарянето на биомаса, отговаряща на критериите на RED II през базовия период, няма да бъде обхваната от обхвата на СТЕ на ЕС. За повече информация вижте Ръководство за тълкуване на приложение I към Директивата за СТЕ на ЕС.

A.II Информация за настоящия доклад за базови данни

A. Installation Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Application & Conditionality	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

II Information on this baseline data report and conditionality of free allocation

1 Application for free allocation:

(a) Application for free allocation:

Please confirm here that you hereby apply for a free allocation of allowances under Article 10a of the Directive:

The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.

(b) Consent to use the data contained in this file:

The data contained in this file will be used by the competent authority for determining the free allocation pursuant to Article 10a of the EU ETS Directive, and by the European Commission for updating benchmark values. Furthermore these data will be notified to the European Commission in part or as a whole, if requested so, for the purpose of scrutinizing the national implementation measures pursuant to Article 11(1) of the EU ETS Directive.

If the operator confirms point (a) above, it is automatically assumed that this also confirms consent to use data contained in this file.

The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.

A.II.1 Заявление за безплатно разпределение

Операторът следва да потвърди заявлението за безплатно разпределение на квоти съгласно член 10а от Директивата (а), което автоматично ще попълни съгласието за използване на данните, съдържащи се във файла (б) (Потвърдете, че данните, съдържащи се в този файл, могат да бъдат използвани от компетентния орган за определяне на безплатното разпределение съгласно член 10а от Директивата за СТЕ на ЕС. Освен това тези данни ще бъдат съобщени на Европейската комисия частично или изцяло, ако това бъде поискано, за целите на проверката на националните мерки за изпълнение съгласно член 11, параграф 1 от Директивата за СТЕ на ЕС. Съгласието е необходимо, за да бъде подаването на данните пълно. Ако операторът потвърди буква д) или е), автоматично се приема, че с това потвърждава и съгласието за използване на данните, съдържащи се в този файл, и следователно отговорът на буква ж) е автоматичен.

A.II.2 Условие 1: Неизпълнени препоръки за мерки за подобряване на енергийната ефективност

2 Conditionality 1: Outstanding recommendations for energy efficiency improvement measures

Pursuant to Article 22a(1) of the FAR, free allocation shall be reduced by 20% if not all relevant recommendations of the energy audit report or the certified energy management system under Article 8 of Directive 2012/27/EU (the Energy Efficiency Directive) have been implemented.

(a) Recommendations for energy efficiency measures for this installation relevant?

(b) Are there any outstanding recommendations from 2019-2022 which have not yet been implemented?

(c) Reasons recommendations under b) might not be relevant for free allocation conditionality

Please select "TRUE" here if any of the recommended measures under b) can be disregarded for the respective reasons listed in Article 22a(1). Those reasons are the following:

- Article 22a(1)(d): one or more recommendation does not lead to energy savings within the system boundaries of the industrial process
- Article 22a(1)(a): the pay-back period of one or more recommendation exceeds 3 years
- Article 22a(1)(b)(i): the investment costs exceed either (i) 5 % of the installation's annual turnover, OR or 25 % of the installation's profit
- Article 22a(1)(b)(ii): the investment costs exceed 50 % of the average annual economic equivalent of final allocation that would be reduced
- Article 22a(1)(e): the installation-specific operating conditions, including planned or unplanned periods of maintenance, have not occurred yet

Please consult Guidance Document 12 for detailed guidance on the points above.

Not related to industrial process?	Pay-back period >3 years?	Investment costs >5% turnover or >25% profit?	Investment costs >50% equivalent allocation?	Conditions not yet occurred?
<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>	<input type="text" value="VRAI"/>

(d) Any recommendations remaining after point c)?

(e) If measures remain after point d), have you applied equivalent measures for ALL of them?

(f) Result: 20% free allocation reduction applies (conditionality 1)

Този раздел се отнася до инсталации, които трябва да извършат енергиен одит или да въведат сертифицирана система за управление на енергията съгласно член 8 от Директивата за енергийната ефективност и които - в съответствие с член 22а, параграф 1 от FAR - трябва да докажат, че са изпълнили препоръките от тези енергийни одити или сертифицирана система за управление, или ще бъдат подложени на намаляване на безплатните си квоти с 20 %. За повече информация относно тази условност, моля, вижте Ръководен документ 12 относно условността на безплатното разпределение на средства при изпълнение на мерки за повишаване на енергийната ефективност.

От оператора се изисква да посочи дали:

- Препоръките за мерки за енергийна ефективност са приложими за тази инсталация съгласно Директивата за енергийна ефективност;
- Една или повече препоръки от 2019 до 2022 г. все още не са изпълнени. Тук трябва да се избере "Вярно", ако за тази инсталация са направени препоръки в енергиен одит или сертифицирана система за енергиен мениджмънт в периода от 2019 г. до 2022 г. включително, И ако поне една от тези препоръки не е изпълнена към момента на подаване на доклада (т.е. препоръките от по-ранни или по-късни години не са от значение);
- В следните случаи в съответните колони на таблицата трябва да се избере True:
 - Вярно в първата колона, ако се прилага член 22а, параграф 1, буква г)
 - Вярно във втората колона, ако се прилага член 22а, параграф 1, буква а)
 - Вярно в третата колона, ако се прилага член 22а, параграф 1, буква б), подточка i)

- Вярно в четвъртата колона, ако се прилага член 22а, параграф 1, буква б), подточка ii)
 - Вярно е, че се прилага петата колона в член 22а, параграф 1, буква д)
- d) Ако след като се вземат предвид причините, изброени в подраздел А.ИІ.2, буква в), останат неизпълнени препоръки от 2019-2022 г., които не са били изпълнени, тогава тук следва да се избере "Вярно";
- e) Ако в подраздел А.ИІ.2, буква г) е избрано "Вярно", ако са изпълнени еквивалентни мерки, водещи до намаляване на емисиите на парникови газове в инсталацията, равностойни на препоръчаните в доклада от енергийния одит на сертифицираната система за управление на енергията по буква а) за ВСИЧКИ останали мерки, изберете "Вярно" тук. Ако поне една от мерките не е изцяло обхваната от еквивалентни мерки, т.е. мерки, водещи до еквивалентни намаления на емисиите на парникови газове в инсталацията, тогава изберете False (Невярно);
- f) Този резултат се предоставя автоматично от инструмента, като се посочва дали се прилага намалението от 20 % на безплатното разпределение (т.е. Условие 1) или не.

А.ИІ.3 Условие 2: >80th Перцентил на изпълнителите

3 Conditionality 2: >80th Percentile performers

Pursuant to Article 22b(1) and (2) of the FAR, free allocation shall be reduced by 20% if and provided that:

- one or more product BM sub-installation was performing above the 80th percentile in terms of the GHG intensity of this sector in 2016/2017, AND
- the respective sub-installation contributed to at least 20% of the installation's preliminary free allocation over 2021-2025 (i.e. based on the NIMs allocation determined in 2022, before any allocation changes pursuant to Regulation (EU) 2019/1842 - the ALC Regulation), AND
- the installation has not established a climate-neutrality plan in compliance with the requirements set out in the Implementing Regulation (EU) 2023/2441.

- (a) Was the GHG intensity of any of the product BM sub-installations above the 80th percentile? VRAI
Please select "TRUE" here if any of the product BM sub-installations performed above the 80th percentile in 2016/2017 and contributed to at least 20% of the preliminary allocation during 2021-2025. Since this result relates to the previous data collection, please consult your competent authority and answer this question as instructed by them.
- (b) If (a) is relevant, are you submitting a climate-neutrality plan (CNP) as part of this application? VRAI
Please confirm whether you are submitting, as part of the application for free allocation, a climate-neutrality plan compliant with the Implementing Regulation (EU) 2023/2441?
- (c) Competent authority confirms completeness of the climate-neutrality plan? FAUX
This section is to be filled in by the competent authority or, if the competent authority instructs you to, by you.
- (d) Result: 20% free allocation reduction applies (conditionality 2) VRAI
This is an automatic result, based on the answers under a) and b) above.

Този раздел се отнася за инсталации, които имат поне една подинсталация за продуктив бенчмарк с показатели над 80th перцентил по отношение на интензивността на парниковите газове в своя сектор през 2016/2017 г., когато съответната подинсталация е допринесла за поне 20 % от предварителното безплатно разпределение на инсталацията за периода 2021-2025 г., и инсталацията не е изготвила план за неутралност по отношение на климата в съответствие с изискванията, посочени в Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/2441. В такъв случай, в съответствие с член 22б, параграфи 1 и 2 от РДО, безплатното разпределение ще бъде намалено с 20 %. *За повече информация относно това условие, моля, вижте Ръководен документ 11 относно плановете за неутралност по отношение на климата като условие за безплатно разпределение.*

От оператора се изисква да посочи дали:

- a) Интензитетът на парниковите газове на която и да е от подинсталациите на продуктите еталони, които допринасят за поне 20 % от предварителното безплатно разпределение през периода 2021-2025 г., е над 80th перцентил през 2016-2017 г.; тази информация трябва да бъде предоставена от компетентния орган и ако КО е посочил, че поне една от подинсталациите на продуктите еталони е в това положение, тогава тук трябва да бъде избрано "Вярно";
- b) Ако True е избрано като подходящо в подраздел А.II.3, буква а) и на компетентния орган е представен план за неутралност по отношение на климата, тогава тук трябва да се избере True;
- c) Този раздел се попълва или директно от компетентния орган, или в тясно сътрудничество с него, за да се посочи дали представеният план за неутралност по отношение на климата се счита за съответстващ;
- d) Този резултат се предоставя автоматично от инструмента, като се посочва дали се прилага намалението на безплатните средства с 20 % (т.е. Условие 2) или не.

А.II.4 Условие 3: +30% за централно отопление

4 Conditionality 3: +30% for District Heating

Pursuant to Article 22b(3) the FAR, installation or district heating company located in a Member State that meets the criteria set out in Article 10b(4), second subparagraph, of ETS Directive can apply for additional 30% free allowances for the district heating sub-installation, provided that the conditions set out in Article 22b(3)(a) to (f) are satisfied.

Application for +30% allocation for district heating?

Please select "TRUE" here if you intend to apply for the additional 30% free allocation for district heating.

Please note that the additional free allocation can only be granted at a later stage when all conditions in Article 22b(3)(a) to (f) are actually satisfied. Selecting "TRUE" here is therefore only indicative and for information purposes. It does not constitute a legally binding application for the additional allowances.

VRAI

Този раздел се отнася за инсталации или топлофикационни дружества, разположени в държава членка, която отговаря на критериите, посочени в член 10б, параграф 4, втора алинея от Директивата за СТЕ, за които са изпълнени условията, посочени в член 22б, параграф 3, букви а)-е). В съответствие с член 22б, параграф 3 от FAR те могат да кандидатстват за допълнителни 30 % безплатни квоти. *За повече информация относно това условие, моля, вижте Ръководен документ 11 относно плановете за неутралност по отношение на климата като условие за безплатно разпределение на квоти.*

Операторът трябва да избере True (Вярно), ако за тази инсталация се планира кандидатстване за допълнителните 30 % безплатно разпределение за централно отопление.

Следва да се отбележи, че потенциалното допълнително безплатно разпределение ще бъде предоставено едва на по-късен етап, когато всички условия по член 22б, параграф 3, букви а)-е) са действително изпълнени. Изборът на True тук не представлява правно обвързващо заявление за допълнителните квоти.

A.II.5 Избран базов период

В този раздел е избран базовият период и са посочени годините, през които инсталацията е работила.

Операторът трябва да:

- Изберете съответния базов период за доклада в съответствие с член 2, параграф 14 от РДО: за периода 2026-2030 г. съответният базов период е 2019-2023 г.
- Посочете годините, през които инсталацията е работила поне един ден през съответната календарна година. Календарната година е периодът между 1 януари и 31 декември на същата година. Моля, посочете True (Вярно) или False (Невярно) за всяка година, напр. ако приемем, че инсталацията е започнала работа в който и да е ден през 2020 г., отговорът за 2019 г. ще бъде False (Невярно), а отговорът за годините от 2020 до 2023 г. ще бъде True (Вярно).

A.III Списък на подинсталациите

No.	Product type	Among 10% performer?	>80% performer?	Start of operation	CL exposed?	CBAM?	
1	Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp		VRAI		VRAI	FAUX	A.1.4.a!
2	Hydrogen		FAUX		VRAI	FAUX	A.1.4.a!
3	Steam cracking		FAUX		VRAI	VRAI	A.1.4.a!
4	Vinyl chloride monomer		FAUX		VRAI	FAUX	A.1.4.a!
5	Iron casting, CBAM		FAUX		VRAI	VRAI	A.1.4.a!
6	Iron casting, non-CBAM		FAUX		VRAI	VRAI	A.1.4.a!
7					N.A.	N.A.	
8					N.A.	N.A.	
9					N.A.	N.A.	
10					N.A.	N.A.	

Sub-installations with fall-back approaches

Please indicate here which fall-back sub-installations are relevant at your installation, if any:

For each type of fall-back approach, a maximum of two sub-installations may exist, one exposed to significant risk of carbon leakage, the other non-exposed.

As an exception to that rule, for measurable heat a third sub-installation is defined for the delivery of district heating.

Please select for each type of sub-installation, if it is relevant in your installation or not. Don't leave the yellow fields empty.

In the second yellow column you have to provide the start of normal operation pursuant to Article 2(12) of the FAR for each sub-installation. This information is relevant to identify which years have to be taken into account for the determination of the historic activity level pursuant to Article 15(7) in sheets F and G. This input is only relevant if the sub-installation, has started operation on or 1 January 2019.

Please note that the correct entries here are essential for all subsequent inputs dealing with sub-installations.

No.	Sub-installation type	relevant?	Start of operation	CL exposed?	CBAM?
11	Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	VRAI		VRAI	FAUX
12	Heat benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)	VRAI	01/01/2022	FAUX	FAUX
13	Heat benchmark sub-installation (CL CBAM)	VRAI	01/01/2023	VRAI	VRAI
14	District heating sub-installation	FAUX		FAUX	FAUX
15	Fuel benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	FAUX		VRAI	FAUX
16	Fuel benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)	FAUX		FAUX	FAUX
17	Fuel benchmark sub-installation (CL CBAM)	FAUX		VRAI	VRAI
18	Process emissions sub-installation (CL non-CBAM)	FAUX		VRAI	FAUX
19	Process emissions sub-installation (non-CL non-CBAM)	FAUX		FAUX	FAUX
20	Process emissions sub-installation (CL CBAM)	FAUX		VRAI	VRAI

Този раздел описва какви данни трябва да се докладват, за да се идентифицират подинсталациите, налични в инсталацията. Този раздел е задължителен за всички инсталации, които имат право на безплатно разпределение. За повече информация относно критериите за допустимост, моля, вижте раздел 4 от Ръководен документ 1 относно общите насоки.

От съществено значение е всички подинсталации в този раздел да бъдат въведени правилно, тъй като това ще окаже влияние върху всички по-нататъшни данни, свързани с подинсталациите. Началото на нормалната експлоатация

трябва да се докладва само ако е настъпило след 1 януари 2019 г. Това ще окаже влияние за всяка подинсталация върху годините, които трябва да се вземат предвид при определянето на HAL. Ако началото е било на или преди 1 януари 2019 г., вписванията не са задължителни.

Подинсталациите, включени в този раздел, също трябва да съответстват на тези, изброени в плана за методология за мониторинг.

Повече подробности за това как да се получат подинсталациите са дадени в Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение.

A.III.1 Подинсталации на еталон за продукт

Операторът трябва да посочи всички подинсталации на еталон за продукти, обхванати от разрешителното на инсталацията. За всеки тип продукт може да бъде избрана само една подинсталация, а името на всяка подинсталация може да се среща само веднъж. Продуктите, които са обхванати от едно и също определение на продукта във FAR, се обединяват в една и съща подинсталация и имат един и същ продуктов еталон. *В шаблона за изходни данни на NIMs операторът може да избере продуктите за еталон в падащото меню. За преглед на продуктовете бенчмаркове и свързаните с тях дефиниции на продукти и системни граници вижте приложение I към FAR, а за повече насоки относно подходящата дефиниция на продукт вижте Ръководство 9 за специфични за сектора насоки⁹.*

В колона Й операторът следва да посочи за всяка подинсталация за еталон за продукт, представляваща повече от 20 % от разпределените количества (или за която има вероятност да представлява повече от 20 % от разпределените количества), дали през 2016/2017 г. е имала нива на емисии на парникови газове над 80th персентил; посочването тук следва да съответства на декларираното от оператора в раздел 1.II.3, буква а). В този раздел избирането на подинсталациите, които са имали нива на емисии на парникови газове над 80th персентил през 2016/2017 г., е полезно от съображения за прозрачност. Частта, отнасяща се до 10 % от най-ефективните инсталации през 2021/2022 г., ще бъде попълнена на по-късен етап, след като бъдат актуализирани референтните стойности (вж. по-долу).

Колона I ще бъде сива, докато не бъдат определени актуализираните стойности на бенчмарковете, и трябва да бъде попълнена, след като това бъде направено. След това операторът следва да посочи за всяка подинсталация на продуктовия бенчмарк дали нейните нива на емисии на парникови газове са били под средната стойност на 10 % от най-ефективните през 2021/2022 г. Моля, следвайте

⁹ Обърнете внимание, че в някои случаи отделни подинсталации могат да обхващат едни и същи физически единици, например два продукта за сравнителен анализ могат да бъдат произведени от една и съща производствена линия. Това не е проблем, стига нивата на активност за всеки продукт да са добре дефинирани. *За практически пример вижте Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение.*

инструкциите на вашия компетентен орган за последващи действия по тази точка след първоначалното подаване на доклада за базовите данни.

Операторът следва също така да определи за всяка подинсталация дали се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод. *В образеца на базовите данни за НИМ статусът на експозиция на риск от изместване на въглеродни емисии, както и статусът на МДПВ ще се определят автоматично въз основа на Решение (ЕС) 2019/708 на Комисията и Регламент (ЕС) 2023/956. За преглед на статусите на експозиция на изместване на въглероден диоксид вижте приложение I към FAR или Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*

Освен това в колона К операторът следва да посочи датата на започване на нормалната експлоатация¹⁰ за всяка подинсталация в съответствие с член 2, параграф 12 от FAR. Това ще помогне да се определи кои години трябва да се вземат предвид при определянето на историческото ниво на активност в съответствие с член 15, параграф 7 в листове Е и Ж. По-специално това ще помогне да се определи дали дадена подинсталация е работила по-малко от две календарни години през базовия период, като в този случай ще се прилагат специални разпоредби за изчисляване на историческото ниво на активност. *За повече информация относно подинсталациите, които не са работили през целия базов период, вижте раздел 6.2 от Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение.*

А.III.2 Подинсталации с резервни подходи

Операторът трябва да посочи кои резервни подинсталации са подходящи за инсталацията и кои не са (жълтите полета не трябва да остават празни). Всяка инсталация

може да има най-много десет подинсталации, обхванати от резервни подходи: за всеки вид резервен подход (топлинен еталон, горивен еталон и емисии от процеси) могат да съществуват най-много три подинсталации - една, за която се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод и произвежда стока, различна от СВAM, една, за която се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод и произвежда стока, различна от СВAM, и една, за която не се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод и произвежда стока, различна от СВAM. Изключение от това правило е възможното наличие на четвърта подинсталация за измерима топлина, съответстваща на доставката на топлина за целите на централното отопление. *За повече информация относно определянето на различните подинсталации вижте Ръководен документ 1 относно общите*

¹⁰ За насоки относно определянето за начало на нормална експлоатация вижте Ръководен документ 2 относно методологиите за разпределение.

насоки за допълнителни данни за подинсталациите, обхванати от аварийните подходи, и Ръководен документ 2 относно определянето на разпределението на ниво инсталация. Вж. също Ръководен документ 5 относно мониторинга и докладването във връзка с FAR за повече информация относно данните, които трябва да се предоставят, за да се обоснове използването на подинсталация за централно отопление.

Освен това във втората жълта колона операторът трябва да посочи датата на започване на нормалната експлоатация¹¹ за всяка подинсталация в съответствие с член 2, параграф 12 от FAR. Това ще помогне да се определи кои години трябва да се вземат предвид при определянето на историческото ниво на активност в съответствие с член 15, параграф 7 в листове Е и Ж. По-специално ще помогне да се определи дали дадена подинсталация е работила по-малко от две календарни години през базовия период, като в този случай ще се прилагат специални разпоредби за изчисляване на историческото ниво на активност. *За повече информация относно подинсталациите, които не са работили през целия базов период, вижте раздел 6.2 от Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение.*

A.IV Списък на техническите връзки

Този раздел е от значение само в следните случаи:

- инсталации, в които измерима топлина, отпадъчни газове, междинни продукти, обхванати от продуктови бенчмаркове, или "прехвърлени CO₂", както е определено в Регламента за мониторинг и докладване, се прехвърлят към или от друга инсталация по СТЕ или от субект, който не е включен в СТЕ;
- инсталации, в които се консумира топлина, произведена от инсталация за азотна киселина, дори ако производството на азотна киселина е част от същата инсталация.

Данните, които се изискват в този раздел, са особено важни, за да се гарантира последователността на предоставените данни и да се избегне двойното отчитане на данните за разпределението. Информацията в този раздел ще бъде особено важна за третирането на трансграничните топлинни потоци и отпадъчните газове. *За повече информация по тези два въпроса вижте Ръководен документ 6 за трансграничните топлинни потоци и Ръководен документ 8 за отпадните газове и подинсталациите за емисии от процеси.*

¹¹ За насоки относно определянето за начало на нормална експлоатация вижте Ръководен документ 2 относно методологиите за разпределение.

Операторът трябва да посочи:

а) Информация, свързана с **идентифицирането на техническите връзки към инсталацията**, по-специално:

- Име на инсталацията по СТЕ или на субекта извън СТЕ, свързан с оценяваната инсталация. *В случай че се потребява топлинна енергия, която е била произведена в резултат на производството на азотна киселина в рамките на същата инсталация, тогава в образеца на изходните данни за НИМ следва да се посочи името на самата инсталация.*
- Вид на организацията: "Инсталация, обхваната от ЕСТЕ", "Инсталация за изгаряне на битови отпадъци", "Инсталация извън ЕСТЕ", "Инсталация, произвеждаща азотна киселина" или "Топлопреносна мрежа". В случай на топлоразпределителна мрежа тази информация следва да се предостави, независимо дали субектът е част от СТЕ или не. *Шаблонът за изходни данни на НИМ улеснява избора, като предоставя падащо меню.*
- Вид на връзката, т.е. дали връзката се дължи на обмен на измерима топлина, отпадни газове, прехвърлен CO₂, или междинни продукти, обхванати от продуктовете референтни показатели ? ¹²
- Посока на потока, т.е. дали е нетен внос или нетен износ, като се разглежда от гледна точка на инсталацията, за която се отнася този доклад ("Внос" към тази инсталация или "Износ" от тази инсталация)?

б) **Допълнителна информация относно** тези свързани инсталации, ако е необходимо:

- Идентификатор на инсталацията в Регистъра на транзакциите на Европейския съюз (EUTL); Идентификаторът на инсталацията е задължителен, ако свързаната инсталация е обхваната от СТЕ на ЕС и ако тя вече е била обхваната от СТЕ на ЕС преди 30 юни 2024 г.
- Името и данните за контакт на оператора в тази инсталация, за да се улесни комуникацията. За организациите, които не са обхванати от СТЕ на ЕС, данните за контакт са задължителни, но идентификаторът на регистъра не се изисква.

¹² В съответствие с раздел 1.6 и раздел 3.1, буква л) от приложение IV към FAR.

B+C "Данни за годишните емисии" за съответната година

B+C Annual Emissions Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary	
2019	Top of sheet	Source streams (excl. PFC)	PFC source streams	Emission Sources (CEMS)	Fall-back	2019

B+C.Sheet "Annual Emissions Data" for the Year:

2019

I General guidance for source stream data

Member State requires detailed source stream data generally to be reported mandatorily:

TRUE

If this is set to "false", entries here are optional and only provide annual total emissions in section D.

Please continue with the next points below

II Source streams and emission sources

The boxes below are identical to sheet "Accounting" in the Annual Emissions Report template provided by the Commission.

You can therefore copy data for each table from the Annual Emissions Report template without further entries and also find further guidance there.

If the Commission's template is not used in your Member State, or you prefer to enter data manually, each table contains example data at the top (white fields).

Please note that no calculations are made in this sheet. Therefore, totals in columns AU to AY need to be entered correctly as these data will be further used in this template!

Source Streams (excluding PFC emissions)

#	Method	Source stream name	Activity Data	AD Unit	NCV	NCV Unit	EF	EF Unit	C-Content	C-Content Unit	Oxid factor	Q
Ex.1	Combustion	Heavy fuel oil	252,000.00	t	45.00	GJ/t	73.00	tCO ₂ /tJ			100.00	
Ex.2	Process Emissions	Clay	121,000.00	t			0.09	tCO ₂ /t				
Ex.3	Mass balance	Steel	-1,808,226.00	t			0.00		0.3878	tC/t		
1												
2												
3												
4												
5												

Този раздел има за цел да предостави насоки за събирането на данни, свързани с потоците от източници на емисии, произхождащи от горивни и/или технологични емисии. За всяка година от базовия период се изготвя отделен работен лист. Следователно за първия базов период работният лист "B+C Emissions Y1" се отнася за 2019 г., работният лист "B+C Emissions Y2" се отнася за 2020 г. и така нататък до "B+C Emissions Y5", който се отнася за 2023 г.

В глава B+C.I се посочва дали предоставянето на данни в този раздел е задължително или не (вж. раздела за специфичните за държавите-членки параметри).

В+С.I Общи насоки за изходните данни за потока

Елементите в този раздел са валидни за всички раздели в листове "Емисии В+С Ух".

Държавите членки могат да разрешат на операторите да докладват само общи данни за цялата инсталация в раздел D.I. Ако случаят е такъв, "Държавата членка изисква подробните данни за потока на източника да се докладват задължително" се посочва като Невярно в този раздел, а въвеждането на данни в тези листове не е задължително (тогава е възможно да се докладват само общите годишни емисии в раздел D.I).

В+С.II Източници и източници на емисии

Елементите в този раздел са валидни за всички раздели в листове "Емисии В+С Ух".

В съответствие с посоченото в предходния параграф, в този работен лист се изискват данни само ако в В + С.I е посочено True.

Данните са структурирани така, че да отразяват "отчитането" на листовите в Годишния доклад за емисиите на парникови газове.

Доклад (AER) по образец, предоставен от Комисията. Следователно е възможно да се копират данните за всяка таблица от AER и да се вмъкнат в настоящия доклад без допълнителни вписвания. Ако образецът на Комисията не се използва в съответната държава членка или ако операторът предпочита да въведе данните ръчно, в началото на всяка таблица са дадени примери, които да помогнат на оператора. Съответните указания в образеца на AER на Комисията все пак могат да бъдат полезни за допълнителни разяснения, ако е необходимо.

Важна забележка

Моля, обърнете внимание, че в тези листове не се правят никакви изчисления. Поради това общите суми, предоставени в колони AU до AY, трябва да бъдат въведени правилно, тъй като тези данни ще бъдат използвани по-нататък в шаблона.

D "Емисии" - Приписване на емисии

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

D. Sheet "Emissions" - ATTRIBUTION OF EMISSIONS

I Total Direct Greenhouse Gas Emissions and Energy Input from Fuels

This section contains the summary of the emissions and energy content data from the five sheets "B+C_EmissionsY1 to Y5". In cases where the Member State allows the data to be entered aggregated instead of filling in those five sheets, the relevant entries must be made in section 2 here below.

For further information see general notes at the beginning of sheet B.

1 Automatically calculated data at installation level

Data displayed here are the automatic summary from data entered in sheets B+C.

Installation level data:	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Total CO2 emissions	t CO2 / year					
Zero-rated biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year					
Transferred CO2 exported	t CO2 / year					
Total direct emissions of the installation	t CO2e/year					
Total energy input from fuels	TJ / year					

2 Input if Member State allows aggregated reporting at installation level

If according to section B.1 you are allowed to enter emission totals instead of detailed source stream data, then input in this section is mandatory.

In such case, please enter below in line with the principles of the M&R Regulation:

- Total CO2 emissions: the verified CO2 emissions from source streams and emission sources including from any non-sustainable biomass
- Biomass emissions: emissions from biomass, either sustainable or for which sustainability criteria do not apply, as if they were non-zero rated
- Total N2O emissions from emission sources
- Total PFC emissions from primary aluminium production
- Transferred amount of CO2 exported from the installation, reported as negative values
- Total energy input from fuels including from biomass and waste gases

Installation level data:	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Total CO2 emissions	t CO2 / year					
Zero-rated biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year					
Transferred CO2 exported	t CO2 / year					

Целта на този раздел е да се направи преглед на произхода на емисиите в инсталацията. Този раздел е задължителен за всички инсталации, които отговарят на условията за безплатно разпределение.

В повечето случаи исканите данни са годишни стойности. Данните могат да бъдат получени от различни източници на данни. За повече информация относно източниците на данни вижте Ръководство 5 за мониторинг и докладване за ФАР.

D.I Общи преки емисии на парникови газове и вложена енергия от горива

Този раздел описва как да се докладват общите преки емисии на парникови газове и вложената енергия от горива. Общите емисии на парникови газове и вложената енергия от горива са необходими за определяне на безплатното разпределение.

D.I.1 Автоматично изчислени данни на ниво инсталация

Ако са въведени данни в листове B+C (това е задължително само ако в раздел I на листове B+C е посочено True (Вярно)), в параграф 1 на този раздел автоматично ще се покажат данни, обобщаващи тези стойности. В този случай посочването на общите стойности на емисиите в параграф 2 на този раздел не е задължително.

Препоръчва се обаче във всички случаи да се предоставят данни в параграф 2, за да се даде възможност за проверки на пропуски и двойно отчитане.

D.I.2 Въвеждане на данни, ако държавата членка позволява обобщено отчитане на ниво инсталация

Ако предоставянето на подробни данни за потока на източника не е задължително в съответната държава членка (т.е. в раздел I на разделите В+С е посочено False), от оператора се **изисква да въведе общите стойности на емисиите** в таблицата от параграф 2 на този раздел. Както е посочено в предходния параграф, все пак се препоръчва винаги да се предоставят данни в тази таблица.

Операторите трябва да посочат следните данни в таблицата на параграф 2 за всяка година от базовия период:

- Общи емисии на CO₂ от изкопаеми и неустойчиви биогенни източници в тонове CO₂ на година¹³ ;
- Емисии от биомаса, или от устойчива биомаса, или от биомаса, за която не се прилагат критерии за устойчивост, в тонове CO₂ на година¹⁴ ;
- Общи емисии на N₂O в тонове еквивалент на CO₂ на година; ○ Общи емисии на PFC в тонове еквивалент на CO на година; 2
- Сумата на преките емисии на парникови газове в тонове еквивалент на CO₂ годишно (т.е. сумата на посочените по-горе емисии от изкопаеми горива) се изчислява автоматично от инструмента;
- Количество прехвърлен CO₂, изнесен от инсталацията, в тонове CO₂ годишно. Цифрите трябва да се въвеждат като отрицателни стойности;
- Общите преки емисии на инсталацията в тонове еквивалент на CO₂ годишно, като се вземат предвид прехвърлените CO₂, които се изчисляват автоматично от инструмента; ○ Обща входяща енергия от горива в TJ годишно, включително от биомаса и отпадъчни газове. Тази стойност трябва да отразява общия нетен енергиен принос, ако някой от потоците от източници на инсталацията се оценява въз основа на масов баланс.

D.I.3 Резултат от данните на ниво инсталация за използване в листове "D_Emission" и "E_EnergyFlows"

В този параграф шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично избира данните, които ще се използват по-нататък в инструмента. Ако данните са показани както в параграф 1, така и в параграф 2, и ако има разлики между тях, ще се използват данните, предоставени в параграф 2, тъй като не могат да се извършват проверки за пълнота на данните, предоставени в листове В+С. Противоречивите стойности ще бъдат подчертани с червени цифри в таблицата на

¹³ Тази цифра следва да съответства на годишните емисии, докладвани в рамките на MRR, преди да се вземат предвид всички прехвърлени CO₂.

¹⁴ Това са емисии от биомаса, сякаш са с ненулева стойност. Обърнете внимание, че за определението се прилагат правилата на RED, както се изисква от MRR към съответния момент, напр. за 2019 г. твърдата биомаса винаги може да бъде с нулева оценка, тъй като MRR не изисква спазване на RED II за това гориво през тази година.

параграф 3. Операторът е отговорен за прегледа и коригирането на противоречивите данни.

Г.II Разпределение на емисиите по подинсталации

За целите на разпределението от операторите се изисква да отнесат общите емисии към една или повече подинсталации. В този раздел данните се изчисляват автоматично въз основа на данните, предоставени в работни листове Е и Ж.

D.II.1 Общи емисии на ниво инсталация

В тази таблица са посочени общите преки годишни емисии на ниво инсталация в тонове еквивалент на CO₂ годишно, взети от параграф Г.I.3. Това е количеството, което след това ще бъде разпределено между различните подинсталации.

D.II.2 Приписване на подинсталации

Разпределението на емисиите по подинсталации трябва да се извърши в листове Е и Ж за всяка подинсталация. В този раздел е предоставена връзка към обобщаващия лист (раздел К.III.2), за да се получи пряк достъп до обобщената таблица на разпределените емисии, която може да се намери там.

D.III Инструмент за комбинирано производство на енергия

В този раздел е представен инструмент за определяне на горивата и емисиите от когенерационни инсталации с цел актуализиране на референтните стойности съгласно глава 8 от приложение VII към FAR. Операторите, които нямат когенерационни инсталации в своята инсталация, трябва да отговорят с "Фалшиво" на въпроса "Относитими ли са когенерационните инсталации?" и тогава няма да е необходимо да се въвеждат данни в този раздел.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant?

FAUX

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists twofold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

In case there are more than two CHP units, operators may just use these tools in separate templates that are submitted to the CA as supporting documents to confirm validity. Those supporting documents can be linked to the main template by providing reference to that document in section J.1.d. By that it forms part of the application as an external file. It does not need to be included in the main application file. Alternatively, the operator may "combine" two or more CHPs and use weighted averages for the reference efficiencies which would lead to similar results as the approach above. In that case, all information is transferred to sheet K.

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Fuel input into CHP	TJ / year				

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of net heat produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat output from CHP	TJ / year				

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of net electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Electricity output from CHP	MWh / year				
Electricity output from CHP	TJ / year				

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
From fuel input to CHP	t CO2 / year				
From flue gas cleaning	t CO2 / year				
Total emissions	t CO2 / year				

(e) Default efficiencies:

Heat: 55.00% Electricity: 25.00%

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

Операторите, които разполагат с една или повече когенерационни инсталации в своята инсталация, трябва да отговорят вярно на въпроса "Има ли значение комбинираното производство на топлинна и електрическа енергия (CHP)?". В този случай предоставянето на данните в този раздел е задължително за всички когенерационни инсталации.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant?

VRAI

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists twofold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

In case there are more than two CHP units, operators may just use these tools in separate templates that are submitted to the CA as supporting documents to confirm validity. Those supporting documents can be linked to the main template by providing reference to that document in section J.1.d. By that it forms part of the application as an external file. It does not need to be included in the main application file. Alternatively, the operator may "combine" two or more CHPs and use weighted averages for the reference efficiencies which would lead to similar results as the approach above. In that case, all information is transferred to sheet K.

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Fuel input into CHP	TJ / year				

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of net heat produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat output from CHP	TJ / year				

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of net electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Electricity output from CHP	MWh / year				
Electricity output from CHP	TJ / year				

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
From fuel input to CHP	t CO2 / year				
From flue gas cleaning	t CO2 / year				
Total emissions	t CO2 / year				

(e) Default efficiencies:

Heat: 55.00% Electricity: 25.00%

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

В случаите, когато топлина, внесена от друга инсталация, е произведена от когенерационна инсталация, този инструмент може да бъде от значение, ако доставчикът е предоставил достатъчно информация за данните.

Периодите, през които когенераторът работи в режим на производство само на топлина или само на електроенергия (т.е. произвежда съответно 100 % топлина или 100 % електроенергия), следва да бъдат изключени от данните, предоставени в инструмента за когенерация. В този случай разпределението на горивата и емисиите следва да се изчислява отделно, както би се направило например за самостоятелни котли за производство на топлина, в съответствие с разпоредбите на раздели 10.1.2 и 10.1.3 от приложение VII към FAR.

D.III.1 Инструмент за изчисляване на емисиите, дължащи се на производството на топлинна енергия в комбинирани топлофикационни инсталации (CHP)

Инструментът, предоставен в този параграф, е за една CHP. Ако на обекта има втора когенерационна инсталация или ако се внася измерима топлина, данните за втората когенерационна инсталация трябва да се предоставят в параграф Г.III.2. Ако са релевантни повече когенерационни инсталации, може да се използва отделен образец, който да се представи като придружаващ документ на компетентния орган, за да се предостави съответната информация и да се потвърди валидността. В такъв случай в раздел Й.I., буква г) от основния образец следва да се предостави позоваване на подкрепящия документ, за да може това второ досие да бъде част от официалното заявление като външно досие. Алтернативно решение е операторът да включи в основния образец теоретичен КБП, който комбинира стойностите на няколко реални КБП, като използва среднопретеглени стойности за референтните КПД.

D. Emissions	Navigation area:		Table of contents		Previous sheet		Next sheet		Summary	
	Top of sheet		Emissions and Energy Input		Emissions Attribution		Cogeneration (1)		Cogeneration (2)	
	End of sheet		Waste gases (1)		Waste gases (2)					
	Electricity output from CHP	MWh / year								
	Electricity output from CHP	TJ / year								
(d)	Total emissions from CHP									
	<i>Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.</i>									
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023			
	From fuel input to CHP	t CO ₂ / year								
	From flue gas cleaning	t CO ₂ / year								
	Total emissions	t CO ₂ / year								
(e)	Default efficiencies:		Heat:	55.00%				Electricity:	25.00%	
(f)	Efficiencies for heat and electricity									
	<i>These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.</i>									
	<i>If no values are entered there but total emissions under (d) above, default efficiencies from (e) will be used here. Please note that this is only allowed if you provide evidence that the determination of the efficiencies is technically not feasible or would incur unreasonable costs, and values based on technical documentation (design values) of the installation are not available as well.</i>									
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023			
	Heat production	-								
	Electricity production	-								
(g)	Reference efficiencies									
	<i>These are the reference efficiency for heat production in a stand-alone boiler, and the reference efficiency of electricity production without cogeneration.</i>									
	<i>For the reference efficiencies the appropriate fuel-specific values from the Commission Delegated Regulation (EU) 2015/2402 should be applied without application of the correction factors for climatic conditions in Annex III and avoided grid losses in Annex IV to that Regulation. The Regulation can be downloaded under the following link:</i>									
	https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj									
	<i>Default efficiencies below are for natural gas CHPs producing electricity and hot water.</i>									
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023			
	Heat production	-								
	Electricity production	-								
(h)	Emissions attributable to heat production from CHP									
	<i>This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in sheets F or G for the attributable emissions for the appropriate sub-installation.</i>									
	<i>For example, this may include attributable emissions to be taken into account for the total direct emissions, or use of the emission factor for any measurable heat imported.</i>									
	<i>Calculation results can only be considered correct if complete and consistent data is reported in sections above.</i>									
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023			
	Emissions attributable to heat output	t CO ₂ / year								
	Emission factor, heat	t CO ₂ / TJ								
(i)	Fuel input attributable to heat and electricity production									
	<i>This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in relevant sections in sheets E, F and G.</i>									
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023			
	Fuel input for heat	TJ / year								
	Fuel input for electricity	TJ / year								



Операторът трябва да предостави следните данни, когато е уместно:

- (a) **Общо количество гориво, вложено в когенерационните агрегати:** годишното количество гориво, вложено в когенерационния агрегат, трябва да се посочи в TJ за година;
- (b) **Топлинна енергия, произведена от когенерацията:** общото количество топлинна енергия, произведена всяка година от когенерационния агрегат, трябва да се посочи в TJ за година (тези данни трябва да съответстват на данните за измеримата топлинна енергия, посочени в Д.II);
- (c) **Производство на електроенергия от комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия:** общото количество електроенергия (или механична енергия, когато е приложимо), произведено всяка година от когенерационната единица, следва да се предостави в MWh годишно (тези данни трябва да съответстват на данните за производството на електроенергия, посочени в Д.IV);
- (d) **Общи емисии от когенерацията:** следва да се посочи количеството емисии от горивото, вложено в когенерацията, както и количеството емисии от почистването на димните газове, и двете в тонове CO₂ годишно. Общото количество емисии в тонове CO₂ годишно се изчислява автоматично от инструмента;
- (e) **Ефективност по подразбиране:** ако операторът може да представи доказателства, удовлетворяващи компетентния орган, че определянето на ефективността на топлинната и електрическата енергия е технически неосъществимо или би довело до неоправдани разходи, следва да се използват стойности, основани на техническата документация (проектни стойности) на инсталацията. Ако те също не са налични, тогава е възможно таблиците от а) до в) по-горе да останат празни и в таблица г) да се въведат само данни, свързани с общите емисии от когенерацията. В този случай при изчисленията ще се използват тези стандартни коефициенти на полезно действие (55 % за топлина и 25 % за електроенергия);
- (f) **Ефективност за топлинна и електрическа енергия:** тези безразмерни стойности се изчисляват от входните данни от а) до в) по-горе (вижте буква д), ако входните данни от а) до в) не са налични);
- (g) **Референтна ефективност:** включените стойности са референтната ефективност за производство на топлинна енергия в самостоятелен котел и референтната ефективност за производство на електроенергия без комбинирано производство на базата на използването на природен газ. Операторът следва да актуализира тези стойности със съответните стойности за конкретното гориво от приложения I и II към Делегиран регламент (ЕС) 2015/2402 на Комисията, без да се прилагат корекционните коефициенти за климатичните условия в приложение III и избегнатите загуби в мрежата в приложение IV към настоящия регламент (регламентът може да бъде
изтеглени чрез [38](https://eur-lex.europa.eu/legal-</div><div data-bbox=)

content/EN/TXT/?uri=CELEX%3A02015R2402-20240101);

- (h) **Емисии, дължащи се на производството на топлинна енергия от когенерация:** емисиите, дължащи се на производството на топлинна енергия, посочени в тонове CO₂ годишно, както и коефициентът на топлинните емисии в тонове CO₂ за TJ, се изчисляват автоматично от инструмента въз основа на данните, предоставени в този инструмент. Тези резултати следва да се въведат в раздел F.I.1(k) ("Измерим внос на топлинна енергия към и износ от тази подобектна инсталация") или в лист G от образеца за базови данни на NIMs за приписваните на съответната подобектна инсталация емисии. Това може да включва например приписваните емисии, които да се вземат предвид за общите преки емисии, или използването на емисионния фактор за всяка измерваема внесена топлинна енергия;
- (i) **Потребление на гориво за производство на топлинна и електрическа енергия:** потреблението на гориво за топлинна енергия и потреблението на гориво за електрическа енергия, изразено в TJ за година, се изчислява автоматично от инструмента въз основа на данните, предоставени в този инструмент. Тези резултати трябва да се въведат в съответните раздели на листове E, F и G1(c).

D.III.2 Инструмент за изчисляване на емисиите, дължащи се на производството на топлинна енергия в комбинирани топлофикационни инсталации (CHP)

Този инструмент трябва да се попълни, ако инсталацията включва две CHP. В този случай този инструмент е за второто CHP и трябва да се попълни съгласно инструкциите, дадени в параграф D.III.1. Ако се отнасят за повече CHP, може да се използва отделен шаблон за предоставяне на съответната информация.

D.IV Инструмент за отпадъчни газове

Целта на този раздел е да помогне на операторите да изчислят емисиите, които следва да бъдат отнесени към подинсталации за емисии от процеси в случай на производство на отпадъчни газове **извън границите на еталон за продукт**.

Данните следва да се предоставят в този инструмент за отпадъчни газове, ако са изпълнени следните две условия:

- Отпадъчните газове се **произвеждат извън границите на продуктивния еталон** (в рамките на инсталацията на оператора или в рамките на инсталацията, от която инсталацията на оператора внася отпадъчните газове);
- Инсталацията **консумира** такива отпадъчни газове. (Няма значение дали тези отпадъчни газове са били произведени в същата инсталация по СТЕ, която консумира отпадъчните газове.) *За определение на производствените процеси, при които се произвеждат отпадъчни газове извън границите на даден продукт еталон, вижте Ръководен документ 8 относно отпадъчните газове и подинсталациите за емисии от процеси.* Ако са изпълнени и двете условия, този раздел е подходящ, трябва да се отговори

на първия въпрос от този раздел True (Вярно) и да се предоставят данни в този инструмент за отпадъчните газове.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

IV Waste gas tool

Does the installation consume waste gases produced outside the boundaries of a product benchmark?

Pursuant to the definition given in Articles 2(10) and 2(11) of the FAR, (combustible) waste gases occurring outside the boundaries of product benchmarks are considered process emissions. However, for waste gases a CO2 amount equivalent to natural gas used for the "technically usable energy content" is to be subtracted from the total process emissions. The amount of process emissions without this subtraction is referred to as "uncorrected process emissions" below. In order to determine the "technically usable energy content" the following information is needed:

- Amount of waste gases used for electricity production and for production of measurable or other heat outside of product benchmark sub-installations, or exported out of the installation;
- Optionally (for consistency checking) the process emissions associated with these waste gas amounts should be reported.
- Net calorific value of the waste gas;
- Assumptions for the different efficiency for the use of waste gas and natural gas. These assumptions are as follows: Efficiency of electricity production with natural gas is 52.5%, with waste gases 35%;
- Emission factor of natural gas: 56.1 t CO2/TJ.

Because both possible sub-installations can be concerned in one installation, or because different waste gases can occur, this "waste gas tool" exists twofold in this template.

1 Tool for calculating the amount of process emissions if waste gases are produced outside product benchmarks

(a) This section relates to the process emissions sub-installation of this type:

Please select here to which of the two process emission sub-installations the data in this tool is related. The production, not the use of the waste gas is relevant for determining the correct sub-installation.

(b) Please confirm if waste gases are relevant for this sub-installation:

(c) Type of waste gas:

Please describe the waste gas and the process from which it is produced. Above enter a name for the gas stream, below give a short process description. If several different waste gases are relevant in your installation, please submit details in separate files using this tool for more complex cases.

(d) Total amount of process emissions before subtracting an equivalent for the technically usable energy content:

This amount must be consistent with the carbon leakage status selected under point (a) above.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Uncorrected process emissions	t CO2e/year					

(e) Estimation of waste gas emissions

Optionally, and for the purpose of consistency checks only, please provide an estimation of the quantity of emissions relating to the waste gas used or exported. This amount must be consistent with the amount of waste gas under point (f) below.

Emissions from waste gases outside product benchmarks	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
	t CO2e/year					

(f) Amount of waste gas produced outside product benchmark sub-installations, including for exports:

This amount must be consistent with the carbon leakage status selected under point (a) above.

Съгласно определението в член 2, параграф 10, изгорелите отпадъчни газове се считат за емисии от процеси, ако са произведени извън границите на даден продукт показател и само доколкото надвишават емисиите от изгарянето на количество природен газ с еквивалентно количество технически използвана енергия. За повече информация относно разпределянето в случай на производство и потребление на отпадъчни газове, моля, вижте Ръководен документ 8 относно отпадъчните газове и подинсталациите на емисиите от процеси.

Операторът следва да посочи следните данни поотделно за подинсталация за емисии от процеси, за която се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод, и за подинсталация, за която не се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод. Тъй като и двете възможни подинсталации могат да бъдат засегнати в една инсталация или тъй като могат да се появят различни отпадъчни газове, "инструментът за отпадъчни газове" съществува два пъти в шаблона за изходни данни на НИМХ. Данните за двете подинсталации заедно трябва да се сумират до общите стойности за инсталацията.

D.IV.1 Инструмент за изчисляване на количеството емисии от процеса, ако отпадъчните газове се произвеждат извън продуктовете еталони

Операторът трябва да посочи:

- a) **Видът на съответната подинсталация за технологични емисии** (изложена на риск от изтичане на въглерод или не).
- b) **Дали инсталацията консумира отпадъчни газове** (т.е. изберете "релевантно") или не (т.е. изберете "не е релевантно").
- c) **Вид на отпадъчния газ.** Операторът трябва да избере име на газовия поток в първото поле и да опише отпадъчния газ и процеса, който го произвежда, във второто поле. Например описанието може да включва производствения процес, от който произхожда отпадъчният газ, състава на газа (например съдържание на CO, CO₂, NO_x, SO₂ и т.н.) или описание на процеса, при който той се изгаря ефективно. В случай че има няколко потока отпадъчни газове, операторът следва да предостави данни за различните потоци в отделни файлове (в този случай операторът следва да предостави отделни файлове, в които се попълва само този раздел за различните потоци).
- d) **Общо количество "некоригирани" емисии от процеса в тонове еквивалент на CO₂ годишно.** В съответствие с член 2, параграф 10 от FAR, при изчисляване на разпределението за отпадъчните газове, от общите емисии от процеса трябва да се извади количеството CO₂, еквивалентно на природния газ, използван за "технически използваемото енергийно съдържание". Количеството на емисиите от процеси преди това изваждане се нарича в този инструмент "некоригирани емисии от процеси" и отразява всички видове емисии от процеси (посочени като типове а, б и в в Ръководен документ 8).
- e) **Оценка на емисиите от изгарянето на използваните или изнесените отпадъчни газове в тонове еквивалент на CO₂ годишно,** когато се изгарят за други цели, различни от изгаряне (освен ако не става въпрос за безопасно изгаряне), като се отчита съответното състояние на изтичане на въглерод. Това поле не е задължително и е предназначено за кръстосана проверка. Стойностите трябва да съответстват на количеството отпадни газове, посочени в буква е) по-долу.
- f) **Количество отпадни газове** (в хиляди Nm³ годишно или в тонове годишно), **произведени извън** подинсталациите за **еталон на продукта** и изгорени за други цели, различни от изгаряне (само в случай на безопасно изгаряне може да се вземе предвид количеството отпадни газове, изгорени от съображения за безопасност). Трябва да се вземе предвид съответното състояние на изтичане на въглерод (както е избрано в буква б)). *Данните могат да бъдат въведени или в тонове на година, или в 1000 Nm³ на година; шаблонът за изходни данни на НИМХ улеснява избора на единица чрез падащо меню. Изборът на единицата трябва да съответства на единицата, използвана за NCV по-долу (буква ж)).* Няма значение дали отпадъчните газове са произведени в същата инсталация на СТЕ, в която се консумират отпадъчните газове, или не.
- g) **Нетна калоричност (НКС) на консумирания отпадъчен газ.** Нетната калоричност е количеството топлина, отделено при изгарянето на горивото, минус енергията, необходима за изпаряване на водата, получена при

изгарянето. NCV следва да се определя в съответствие с приложение VI към FAR. NCV следва да бъде изразена в GJ на 1000Nm³ или GJ на тон в зависимост от избраната единица по буква е). *Събирането на данни автоматично избира правилната единица въз основа на избора по буква е).*

- h) **Необходими допускания:** те включват референтните коефициенти на полезно действие за производството на електроенергия с използване на природен газ и на отпадъчен газ в %, както и емисионния фактор за природния газ. *За указания относно референтните коефициенти на полезно действие вижте Ръководен документ 8 относно отпадъчните газове и подинсталациите за емисии от процеси.*
- i) **Емисии, които трябва да се извадят, за да се вземе предвид технически използваемото енергийно съдържание.** Тези количества в тонове еквивалент на CO₂ годишно се изчисляват автоматично въз основа на предоставените данни. Те съответстват на "потребителската част" на емисиите, която трябва да се разграничава от "производствената част".
на емисиите; *за допълнителни насоки вижте Ръководен документ 8 за отпадъчните газове и подинсталациите за емисии от процеси.*
- j) **Емисиите от процесите се изчисляват, като се отчитат корекциите за отпадъчните газове.** Това е крайният резултат, предоставен от инструмента, в тонове CO₂ годишно. Това количество се определя като разлика между емисиите, посочени в букви г) и i). Шаблонът за изходни данни на NIMs автоматично извършва изчислението. Получените данни трябва да се въведат в раздел G на инструмента за съответната подинсталация за емисии от процеса. Ако резултатът е отрицателен, той трябва да се зададе като нула.

D.IV.2 Инструмент за изчисляване на количеството емисии от процеса, ако отпадъчните газове се произвеждат извън продуктите еталони

Този инструмент трябва да се попълни, ако инсталацията включва две подинсталации за емисии от процеси, като и двете включват отпадъчни газове, или ако в инсталацията се използват няколко вида отпадъчни газове. В този случай този инструмент е за втората подинсталация за емисии от процеси или за втория вид отпадъчни газове и трябва да се попълни съгласно инструкциите, предоставени в параграф Г.IV.1.

E "Енергийни потоци" - данни за вложената енергия, измерима топлина и електроенергия

E.I Вложена енергия от горива

В този раздел е описано как да се докладват данните, свързани с разпределението на вложената енергия между различните подинсталации. Безплатното разпределение на подинсталациите на бенчмарковете за гориво се основава пряко на входящата енергия, разпределена в този раздел.

В повечето случаи исканите данни са годишни стойности. Данните могат да бъдат получени от различни източници на данни. *За повече насоки по тази тема вижте Ръководен документ 5 относно мониторинга и докладването за ФАР.*

E.I.1 Преглед и разпределение по категории на използване

E. Energy flows	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Attribution of Energy	Measurable heat	Heat (final result)	Waste gases
	End of sheet	Electricity			

E. Sheet "EnergyFlows" - DATA ON ENERGY INPUT, MEASURABLE HEAT AND ELECTRICITY

I Total energy input

1 Overview and split into use categories

(a) Energy input, total installation:

Please enter in the table below the amount of energy input for heat production, ensuring there is no double-counting between items:

- i. The total energy input from fuels is taken automatically from results displayed in section D.I.
- ii. Total electricity input for the PRIMARY purpose of heat production (e.g. electricity consumed by heat pumps, electric boilers, electric furnaces, ...), unless the fuels from which the electricity is produced are already included under i. above. Note that any other electricity consumption for other purposes than heat production (pumps, drivers, etc.) are NOT included here.
- iii. The total other energy, including from exothermic heat (i.e. from any exothermic chemical reaction such as partial oxidations or carbothermic reductions) or other heat e.g. ambient heat for heat pumps, unless any of this heat is produced from fuels already included under i. above. For example, if steam is recovered from a chemical reaction, the difference between the energy input and output of the process the steam is recovered from should be entered here as exothermic heat.
- iv. Result: total energy input, i.e. the sum of the above. This value represents 100% of the energy that is available for the attribution to the fuel benchmark sub-installations, the production of measurable heat, etc. under the next points below.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Energy input from fuels (from D.I.)	TJ / year					
ii. Electricity input for heat production	TJ / year					
iii. Other energy input (e.g. exothermic heat)	TJ / year					
iv. Total energy input (sum of the above)	TJ / year					

(b) Input method:

You can choose the method for entering the values in the table below under point (c). Available options are: "Absolute values" (enter TJ/year), or "percentages". For fast data entries in simple cases, where most entries will be "100%" or zero, percentages are the better choice.

(c) Distribution of energy input to different uses

Please enter in the table below the amount of energy consumed for each use type, or - depending on input (b) - the percentage of amount (a).

- Energy input to product BM is the sum of direct energy input and energy input to measurable heat consumed by the sub-installation
- Energy input for production of measurable heat not used for product BM or electricity production
- Energy input to fuel BM sub-installations, for the primary purpose of the production of heat
- Energy input for electricity production

For attributing fuel input from cogeneration (CHP) to production of measurable heat and electricity, the "CHP tool" in section D.III. has to be used.

Special care should be taken for attribution of energy input to the two sub-installations which are relevant for allocation purposes:

Fuel benchmark sub-installation "CL" (exposed to a significant risk of Carbon Leakage) and "non-CL" (not exposed to carbon leakage risk).

For control purposes, the rest (100% minus total of inputs) is displayed in the bottom line. This refers to energy input which is not eligible for allocation.

NOTE! Please note that due to the changed definition of the fuel benchmark sub-installation for the allocation period 2026-2030, values to be entered here may differ from those provided in the annual activity level reports during the baseline period.

<	>	a_Contents	b_Guidelines & conditions	A_InstallationData	B+C_Emissions_Y1	B+C_Emis: ...	+	:	◀
---	---	------------	---------------------------	--------------------	------------------	---------------	---	---	---

Операторът трябва да гарантира, че са предоставени следните данни:

а) вложена енергия от горива, обща инсталация:

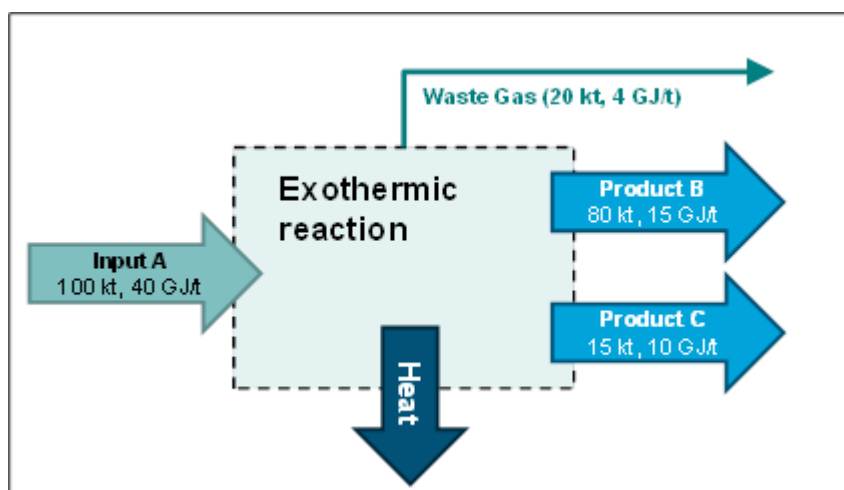
- i. **Вложена енергия от горива:** Тези данни се вземат автоматично от раздел D.I.3 ("Резултат от данните за инсталацията за използване в листове "D_Emissions" и "E_EnergyFlows", последен ред на таблица 3).
- ii. **Електрическа енергия, вложена за производство на топлинна енергия:** Тук трябва да се посочи

електроенергията, вложена за основната цел на производството на топлинна енергия, освен ако вече не е била включена в първия ред на тази таблица; вероятно вече е била включена в случаите, когато електроенергията се произвежда от горива на място. Всяка друга консумация на електроенергия за цели, различни от производството на топлинна енергия, не трябва да се включва в този ред.

iii. **Друга вложена енергия (напр. екзотермична топлина):** Тук трябва да се въведе количеството на други видове енергия, като например екзотермична топлина от екзотермична реакция, освен ако вече не е включено в първия ред на тази таблица. Например при екзотермична химична реакция (напр. частично окисление) екзотермичната топлина, налична за оползотворяване на топлина, съответства на разликата в енергийното съдържание между входовете и изходите на реакцията. В примера, показан на следващата фигура, наличната екзотермична топлина съответства на [вход А - (изходящ продукт В + изходящ продукт С + изходящ отпадък Газ)], т.е.:

$$\frac{[100\,000 \times 40 - (80\,000 \times 15 + 15\,000 \times 10 + 20\,000 \times 4)]}{1\,000} = 2\,570 \text{ TJ}$$

Това е стойността, която трябва да се въведе в Е.1.1.(а) iii. ("Друга входяща енергия (напр. екзотермична топлина)").



iv. **Общо вложена енергия (сума от горните):** сумите в този ред се изчисляват автоматично, като се сумират от другите редове на таблицата.

b) **Метод на въвеждане:** методът за въвеждане на стойностите в буква в) трябва да се избере в падащото меню между "Абсолютни стойности" в TJ за година и "проценти". За прости случаи се препоръчва да се използват проценти от съображения за опростяване и за избягване на грешки, особено когато повечето вписвания ще бъдат 100 % или 0.

с) Посочете **вложената енергия, която се дължи на различните употреби**. Тук следва да се отбележи, че поради промененото определение на подинсталацията за бенчмаркове за горива за втория период на разпределение на квоти за емисии на фаза 4, стойностите, които трябва да се въведат в този раздел, може да се различават от тези, предоставени в годишните доклади за нивото на дейностите през базовия период. Стойностите, които трябва да се посочат, включват:

i. Енергийни ресурси, използвани в рамките на продуктите еталони. *Вижте Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки за насоки относно системните граници на продуктите бенчмаркове*. Вложената енергия включва:

- Пряко вложена енергия в производствените процеси в инсталацията, обхваната от продуктите референтни показатели. Това изключва енергията, вложена за производството на измерима топлина, която се консумира от производствените процеси, обхванати от продуктите еталони.
- Енергия, вложена за производството на място на измерима топлина, консумирана от производствените процеси в инсталацията, обхваната от продуктивния еталон. Обърнете внимание, че тъй като тук се разглежда само входящата енергия за инсталацията, входящата енергия, свързана с производството на вносна топлинна енергия, не трябва да се включва.

Тъй като не се отчитат вносът и износът на топлинна енергия, вложената енергия по тази точка може да не съответства напълно на вложената енергия, свързана с подинсталацията на еталон на продукта.

ii. Енергия, вложена за производството на измерима топлина извън границите на продуктите еталони, с изключение на енергията, вложена за производството на електроенергия. Обърнете внимание, че тъй като тук се разглежда само енергията, вложена в инсталацията, не следва да се включва енергията, свързана с производството на вносна топлинна енергия. Тъй като не се разглеждат вносът и износът на топлинна енергия, вложената енергия по тази точка може да не съответства напълно на вложената енергия, свързана с подинсталациите на еталонни продукти. Следва да се отбележи, че топлинна енергия може да се произвежда както за потребление в рамките на подинсталациите за еталонни продукти, така и извън подинсталациите за еталонни продукти (напр. износ на топлинна енергия, потребление на производствени процеси, които не са обхванати от еталонните продукти, производство на електроенергия). Ако топлинната енергия се използва в границите на даден продукт еталон, делът на енергията, използвана за производството на това количество топлинна енергия, следва да се включи в дела на енергията, вложена в подинсталациите на продуктивния еталон; iii. Вложена енергия в границите на подинсталация за бенчмаркове за горива, за която се счита, че е

изложена на риск от изтичане на въглерод, произвеждайки стока, която не е свързана с въглероден диоксид (т.е. "Подинсталация за бенчмаркове за горива (CL □, която не е свързана с въглероден диоксид)"). За насоки относно енергията, консумирана в границите на подинсталация за бенчмаркове за горива, вижте Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение. Това изключва енергията, вложена за производството на измерима топлинна и електрическа енергия. Подинсталацията на еталон за гориво обхваща използването на отпадъчни газове като гориво за производство на неизмерима топлинна енергия. За отпадъчни газове, които са произведени извън границите на подинсталация на продуктивния еталон, тази подинсталация обхваща и безопасното изгаряне (т.е. без друго изгаряне). Ако част от въглерода в горивото напуска подинсталацията на еталонния продукт като част от отпадъчен газ, тогава енергийното съдържание на частта от отпадъчния газ, която произхожда от горивото, трябва да се извади от вложената енергия. За допълнителни насоки по тази тема вижте Ръководен документ 8 относно отпадъчните газове и подинсталациите за емисии от процеси. Следва да се отбележи, че даден производствен процес може да участва в производството както на продукти, обхванати от даден продуктов еталон, така и на продукти, които не са обхванати от даден продуктов еталон. В този случай дяловете от общото количество вложена енергия, свързани с този процес, следва да бъдат отнесени към подинсталациите на продуктивния еталон, от една страна, и към подинсталациите на еталона за производство на топлинна енергия и гориво, от друга страна. iv. Вложена енергия в границите на подинсталация за бенчмаркове за горива, за която не се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод, произвеждаща стока, която не е СВAM (т.е. "Подинсталация за бенчмаркове за горива (не-CL □ не-СВAM)"). Указанията за тази подинсталация са идентични с указанията в предходния булет.

v. Енергия, вложена в границите на подинсталация за бенчмаркове за горива, за която се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод, произвеждайки стока СВAM (т.е. "Подинсталация за бенчмаркове за горива (CL □ СВAM)"). Указанията за тази подинсталация са идентични с указанията в точка iii. vi. Вложена енергия за производство на електроенергия. Тези данни трябва да съответстват на данните от инструмента за комбинирано производство на енергия, когато това е уместно. Освен това тук трябва да се отчетат горивото, използвано в резервните генератори на електроенергия.

vii. вложена енергия, използвана за други цели. Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично изчислява това количество като "Почивка". В случай че операторът избере да не кандидатства за квоти за подинсталация, за която се счита, че административната тежест надвишава ползата, трябва да се внимава съответното количество енергия

да бъде включено в тази "Остатък". По този начин се гарантира, че няма пропуски или двойно отчитане на вложената енергия.

Използваните единици са тези, избрани в буква б); предоставена е втора таблица със стойностите, показани в другата единица (в %, ако са избрани ТЈ/година, в ТЈ/година, ако са избрани %), което позволява контрол на резултатите от страна на оператора. Ако горивото се използва в когенерация, тук трябва да се използват резултатите от инструмента за когенерация в раздел D.III.1(i) за измеримо производство на топлина и електроенергия. Трябва да се обърне особено внимание на изчисляването на стойностите, предоставени за трите подинсталации на еталонните горива, тъй като те ще се използват за целите на разпределението. Сумата от всички предоставени стойности трябва да бъде равна на общото годишно енергийно потребление на ниво инсталация, посочено в буква а). Това се проверява в последния ред на таблицата. Всички останали количества енергия, които са посочени там, се отнасят до вложената енергия, която не отговаря на условията за разпределение.

Разпределянето на вложената енергия за различни употреби следва да се извършва на справедлива основа (например като дялове от работното време или производствени обеми, съчетани със специфична вложена енергия, свързана с различни продукти). Операторът следва да докладва подробно за начина, по който е извършено разпределението на употребата на енергия. В случай на несигурност разпределението следва да бъде пристрастно, така че по-голямо количество енергия да бъде отнесено към подинсталацията на еталонния продукт. По принцип разпределението на вложената енергия, както е описано в настоящия раздел, следва да съответства на разпределението на емисиите за различни употреби, както е посочено в раздел Г.II.2 (само ако този раздел е от значение за разглежданата инсталация).

E.II Измерима топлина

В този раздел е описано как да се докладват данни, свързани с производството, потреблението, вноса и износа на топлинна енергия. Операторът трябва първо да посочи дали този раздел е подходящ, като отговори на въпроса "Произвеждат ли се или се потребяват, внасят ли се или се изнасят от тази инсталация измерими топлинни потоци?"

Ако отговорът на този въпрос е "TRUE" (Вярно), тогава данните, включени в този раздел, трябва да бъдат предоставени¹⁵; ако отговорът на този въпрос е "FALSE" (Невярно), тогава операторът може да премине към следващия раздел. Обърнете внимание, че този раздел винаги ще бъде релевантен, ако някоя от

¹⁵ Освен ако цялата произведена топлина се консумира изключително в границите на системата на уникална подинсталация, без внос или износ на топлина. В този случай не е необходимо да се предоставят само подробни данни за топлината.

подинсталациите на топлинния еталон или на централизираното топлоснабдяване е избрана за релевантна в раздел А.III.2. В такъв случай индикаторът ще бъде изписан в сиво.

Вижте Ръководен документ 5 за мониторинг и докладване за FAR за насоки как да се определят количествата нетна измерима топлина.

Всички топлинни данни се отнасят до "нетното количество измерима топлина", което представлява топлинното съдържание на топлинния поток към потребителя, от което се изважда съдържанието на обратния поток. За да се изчисли количеството топлина, което отговаря на условията за безплатно разпределение в рамките на под-инсталацията за топлинен еталон, операторът трябва първо да получи пълен баланс на измеримата топлина в инсталацията.

Следва да се правят следните разграничения:

- За топлинна мощност:
 - "допустима" топлинна енергия: нетната измерима топлинна енергия се счита за допустима, ако е произведена от инсталацията или внесена от друга инсталация по СТЕ.
 - "недопустима" топлина: топлината се счита за недопустима, ако е внесена от инсталация, която не е включена в СТЕ, или е произведена от подинсталация за азотна киселина.
 - За използване на топлина:
 - "допустима" топлинна енергия: нетната измерима топлинна енергия се счита за допустима, ако се използва в рамките на инсталацията или се изнася към субект извън СТЕ.
 - "недопустима" топлинна енергия: топлинната енергия се счита за недопустима, ако се използва за производство на електроенергия или се изнася към инсталация в СТЕ. Целта на този инструмент е ясно да се определят количествата допустима и недопустима топлинна енергия и да се маркира всяка от тях. За тази цел се предлага следната йерархия от подходи:
1. Ако разграничението между допустима и недопустима топлинна енергия е ясно на място, например поради разделени връзки към топлопреносната мрежа или различно налягане на парата, допустимите и недопустимите количества топлинна енергия следва да се отчитат въз основа на реалната ситуация и измерените стойности.
 2. Ако този първи подход не е осъществим, всички употреби следва да бъдат претеглени въз основа на съотношението на вложените ресурси (вложените ресурси по СТЕ спрямо общите вложени ресурси).

Тук следва да се отбележи, че поради промененото определение на подинсталацията на топлинния еталон за втория период на разпределение на квотите от фаза 4, стойностите, които трябва да се въведат в този раздел, може да

се различават от тези, предоставени в годишните доклади за нивото на дейностите през базовия период.

В този инструмент операторът трябва първо да се увери, че са посочени следните данни, като се изброят всички **входящи топлинни потоци (всички данни за топлината трябва да се отнасят до "нетните количества измерима топлина")**:

- a) **Общо нетно количество измерима топлина, произведена в границите на инсталацията**, в ТЈ за година. Това включва измеримото производство на топлинна енергия от всички източници, напр. когенерационни инсталации, котли, възстановена топлина. Тези данни трябва да съответстват на данните от инструмента за комбинирано производство на енергия в раздел Г.III, където е приложимо. *За допълнителни указания относно определението за измерима топлинна енергия вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци.*
- b) **Измерима топлинна енергия, произведена от електроенергия**, в ТЈ за година. Това включва топлина от всякакви електрически помпи, електрически котли и т.н. Това количество топлина трябва да се включи в общата нетна измерима топлина (а) по-горе и се изисква тук от съображения за прозрачност.
- c) **Измерима топлинна енергия, внесена от инсталации, обхванати от СТЕ на ЕС** (отговарящи на условията за безплатно разпределение в рамките на подинсталацията за топлинен еталон), определена за инсталация по СТЕ в ТЈ годишно. Наименованието на инсталациите трябва да се избере от падащия списък, който се основава на списъка на техническите връзки, описан в раздел А.IV ("Списък на техническите връзки"). Ако името на свързващата инсталация не може да бъде намерено, то трябва да бъде в раздел А.IV.
- d) **Измерима топлинна енергия, внесена от инсталации и субекти, които не са обхванати от СТЕ на ЕС** (които не отговарят на условията за безплатно разпределение по под-инсталацията за топлинна енергия), определена за субект, който не е обхванат от СТЕ, в ТЈ годишно. Това следва да включва топлина, произведена от подинсталации за азотна киселина (в този случай като име на инсталацията следва да се избере "В рамките на инсталацията", ако производството на азотна киселина е част от тази инсталация). То следва да включва и топлинната енергия, внасяна от инсталации за битови отпадъци, тъй като въпреки че те вече са в обхвата на СТЕ на ЕС, те са включени само за аспектите на MRVA, а топлинната енергия, произведена в тези инсталации, не отговаря на условията за безплатно разпределение. Данните, въведени в тази таблица, ще бъдат проверени за двойно отчитане с приспадане по подинсталации за продуктови бенчмаркове (вж. лист F_ProductBM). Наименованието на инсталациите трябва да се избере от падащия списък, който се основава на списъка на техническите връзки, описан в раздел А.IV ("Списък на техническите връзки"). Ако името на свързващата инсталация не може да бъде намерено, то трябва да се намира в раздел А.IV. Количеството топлинна енергия, включено тук, трябва да включва количеството нетна измерима топлинна енергия, произведена от електроенергия, посочено в раздел г) по-долу.

- e) **Сума на измеримата топлина, налична в инсталацията**, в ТЈ за година. Това е сборът от количеството произведена измерима топлинна енергия (а), нетната внесена измерима топлинна енергия от инсталации, обхванати от СТЕ (б), и от обекти, които не са обхванати от СТЕ (в). *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично изчислява това количество.*
- f) **Съотношение на "Топлина по СТЕ" към "Обща топлина"** в %. "Топлина по СТЕ" е сумата от измеримата топлина, произведена в инсталацията (а), и измеримата топлина, внесена от други инсталации по СТЕ (б). "Обща топлина" е измеримата топлина, посочена в буква д). *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично изчислява това количество.* Това съотношение е необходимо само в случай, че не е възможно ясно да се определи какви дялове от отделните топлинни потоци се произвеждат в границите на инсталациите по СТЕ и извън тях.

След това операторът трябва да прецени коя част от измеримата топлина не отговаря на условията за безплатно разпределение в рамките на подинсталацията за топлинен еталон. *За насоки по тази тема вижте Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение.*

Поради това операторът следва да гарантира, че са посочени следните данни, свързани с топлината, която не попада в подинсталациите на топлинния еталон:

- g) **Измерима топлинна енергия, консумирана за производство на електроенергия в рамките на инсталацията** (не отговаря на условията за безплатно разпределение в рамките на подинсталацията за топлинен еталон). Това включва:

- i. Измерима топлина, използвана за производство на електроенергия, в ТЈ годишно.
- ii. Количеството на тази топлина, която се осигурява от източници, различни от ЕСТЕ, в ТЈ годишно. По подразбиране за изчисляването на това количество се използва съотношението, определено в буква е).

Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично извършва това изчисление. iii. Ако е налична по-точна информация за количеството топлина от източници, различни от ЕСТЕ (напр. защото парата от различни източници може да бъде разграничена поради различните нива на налягане), стойностите, изчислени в g.ii, могат да бъдат променени тук при ръчно отменяне. Ако това количество надвишава количеството, посочено в (c)iv, за по-нататъшното изчисление ще се използва наличната максимална стойност.

- h) **Измерима топлинна енергия, консумирана за подинсталациите за еталонни продукти в рамките на инсталацията** (които не отговарят на условията за безплатно разпределение в рамките на подинсталацията за еталонни продукти), в ТЈ на година: операторът следва да провери това количество за достоверност, като го сравни с общото количество топлинна енергия от източници, различни от ЕСТЕ, в подинсталациите за еталонни продукти, както е

поискано в раздел Е.І.1.(ж) ("Топлина, внесена от инсталации или образувания, които не са обхванати от ЕСТЕ") и с общия нетен внос от образувания, които не са обхванати от ЕСТЕ (Д.ІІ(в), "Измерима топлина, внесена от инсталации и образувания, които не са обхванати от ЕСТЕ"). *Шаблонът за изходни данни на НИМ улеснява проверката на достоверността, като автоматично показва потреблението на топлинна енергия извън СТЕ в подинсталациите за еталонни продукти съгласно точка Е.І.1, буква ж), подточка ii. Препоръчва се първо да се попълнят данните за лист "F_ProductVM", преди да се продължи с този инструмент, за да се гарантира, че проверката за правдоподобност е извършена правилно.*

При сравнително сложни инсталации няма да е лесно да се прецени колко топлина се използва при производството на електроенергия, в подинсталациите за еталонни продукти и в други подинсталации. Например един производствен процес, при който се консумира топлина, може да се използва както за производството на продукти, за които се прилага референтен показател, така и за продукти, за които не се прилага референтен показател. В такива случаи отнасянето на потреблението на топлинна енергия към различните употреби следва да се извършва на справедлива основа (например като дялове от работното време или производствените обеми, съчетани със специфичното потребление на топлинна енергия, свързано с различните продукти). Операторът следва да докладва подробно на КОС за начина, по който е извършено разпределението на потреблението на топлинна енергия, въз основа на плана за методология за мониторинг. В случай на несигурност разпределението следва да бъде предубедено така, че повече топлинна енергия да се припише на подинсталацията на еталонния продукт. Като цяло разпределението на използването на топлинна енергия следва да съответства на разпределението на емисиите и използването на горива за различни употреби, както е разгледано съответно в раздел D.ІІ.2 ("Разпределение по подинсталации") и Е.І.1 ("Преглед и разделяне на категориите на употреба") (само ако тези раздели са приложими за разглежданата инсталация).

- i) **Износ на топлинна енергия за всяка инсталация по СТЕ** (която не отговаря на условията за безплатно разпределение в рамките на подинсталацията на топлинния еталон) в ТЈ годишно. Наименованието на инсталациите трябва да се избере от падащия списък, който се основава на списъка на техническите връзки, описан в раздел А.ІV ("Списък на техническите връзки"). Ако името на свързващата инсталация не може да бъде намерено, то трябва да бъде в раздел А.ІV. Количеството на изнасяната топлина не трябва да е по-голямо от общото количество измерима топлина, налична в инсталацията (вж. раздел Е.ІІ.(е), "Сума на измеримата топлина, налична в инсталацията").

След това операторът трябва да изчисли количеството измерима топлина, която е част от **топлинен еталон или подинсталация за централно отопление**. За насоки по тази тема вижте Ръководен документ 2 относно подходите за

разпределение. Следните данни се изчисляват автоматично от шаблона за изходни данни на NIMs.

- j) **Междинна сума: останалата обща измерима топлинна енергия, потенциално принадлежаща към подинсталациите на топлинния еталон, разделена** на дял, отговарящ на условията за допустимост по произход, и на дял, неотговарящ на условията за допустимост по произход (в съответствие с определенията, дадени по-рано), така че по-конкретно:
- i. Определете количеството топлинна енергия, налично в инсталацията (буква д)), което не се използва за електроенергия (буква ж)), не се използва в подинсталациите за еталонни продукти (буква з)) и не се изнася към други инсталации по СТЕ (буква и)); така че стойността се изчислява чрез (д)-(ж)-(з)-(и).
 - ii. Определете топлинната енергия, допустима по произход, в ТЈ за година. Изчисляването на количеството топлинна енергия, което не отговаря на условията, е посочено в точка iii. Количеството топлинна енергия, което е допустимо, е разликата между i и iii.
 - iii. Определете недопустимата топлина по произход в ТЈ за година. Това количество е равно на сумата от топлинната енергия, внесена от инсталации, които не са включени в схемата за търговия с емисии (с.iv), минус количеството топлинна енергия, която не е включена в схемата за търговия с емисии, използвана за производство на електроенергия (g.ii), минус количеството топлинна енергия, която не е включена в схемата за търговия с емисии, използвана в продуктите еталони (h.xi).
- к) Определете **коэффициента на допустимост в %**. То е равно на (j).ii/(j).i (вж. по-горе).

След това операторът трябва да предостави:

- l) **Нетното количество измерима топлинна енергия, консумирана в рамките на инсталацията** и отговаряща на изискванията на референтния показател за топлинна енергия, в ТЈ на година, извън границите на референтните показатели за продукти и не за производство на електроенергия.
- м) **Топлинната енергия, изнесена към инсталации или субекти, които не са обхванати от СТЕ на ЕС** (напр. районни отоплителни мрежи), в ТЈ годишно. В случай че топлинната енергия се изнася към комплексни топлофикационни мрежи, самата мрежа може да се разглежда като субект, който не е включен в СТЕ. *За повече насоки относно разпределението в случай на сложни топлофикационни мрежи вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци.* Наименованието на инсталациите трябва да се избере от падащия списък, който се основава на списъка на техническите връзки, описан в раздел А.IV ("Списък на техническите връзки"). Ако името на свързващата инсталация не може да бъде намерено, то трябва да бъде в раздел А.IV.

- n) **Загубите на топлина** в ТЈ годишно и като дял от наличната топлина по буква д). *Тази стойност се предоставя с цел пълнота на топлинния баланс. Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично определя това количество и дял. Ако са показани отрицателни стойности, това означава, че въведените по-горе нива на потребление на топлинна енергия надвишават количеството налична топлинна енергия от производството и вноса.*
- o) **Общо количество измерима топлинна енергия, която потенциално може да бъде част от топлинен еталон или подинсталация за централно отопление**, в ТЈ за година. Това количество е сборът от количествата, посочени в букви л) и м). *Шаблонът за изходни данни на НИМ извършва това изчисление автоматично.*
- p) **Окончателният резултат е количеството измерима топлина, което се дължи на топлинния еталон или подинсталациите за централно отопление**, в ТЈ годишно. Това количество е равно на количеството, изчислено в точка o), умножено по съотношението, изчислено в точка к). *Шаблонът за изходни данни на НИМ извършва това изчисление автоматично. Максималната допустима стойност е допустимото количество, определено в буква й).i.*

Накрая, операторът трябва да отнесе измеримата топлина по буква o) към различните подинсталации. *Вижте по-долу за повече указания относно използването на образеца за изходни данни на NIMs.*

- q) Операторът трябва първо да избере **метода на въвеждане** (проценти или абсолютни стойности) и след това да попълни атрибуцията.
- r) **Причисляване на топлинните подинсталации към нивата на експозиция на изтичане на въглерод и към подинсталацията за централно отопление.** Тук се определя количеството измерима топлинна енергия, която се консумира от всяка подинсталация, като 100 % се отнася за сумата, изчислена в буква o):
- i. Топлинна подинсталация, за която се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглеродни емисии, произвеждайки стока, която не е свързана с въглероден диоксид ("Топлинна подинсталация за еталон (CL □ non-SVAM)"). Измеримата топлина, която трябва да се отнесе към тази подинсталация, е равна на:
 - Измеримата топлина, която не се използва за производство на електроенергия или в подинсталации на еталонни продукти и която се консумира от производствени процеси, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглеродни емисии, и които не произвеждат стока от МДГОВ (в ТЈ на година).
- PLUS

- Износът на топлинна енергия за субекти извън ЕСТЕ, за които се счита, че са изложени на риск от изместване на въглеродни емисии¹⁶ и които не произвеждат стока от типа СВAM (в ТJ годишно).
УМНОЖЕНИ ОТ

- Съотношението на топлинната енергия, отговаряща на условията за безплатно разпределение, изчислено съгласно буква к) ii. Топлинна подинсталация, за която не се счита, че е изложена на риск от изместване на въглеродни емисии, произвеждаща стока, която не е свързана с въглероден диоксид ("Топлинна подинсталация, за която се счита, че не е свързана с въглероден диоксид (non-CL □ non-SVAM)"). Измеримата топлина, която трябва да се отнесе към тази подинсталация, е равна на:

-
- Измеримата топлина, която не се използва за производство на електроенергия или в подинсталации на еталонни продукти и която се потребява от производствени процеси, за които не се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и не произвеждат стока от МДГОВ (в ТJ годишно). PLUS

- Износът на топлинна енергия за субекти извън ЕСТЕ, за които се счита, че не са изложени на риск от изместване на въглеродни емисии¹⁷ и които не произвеждат стока от типа СВAM (в ТJ годишно).
УМНОЖЕНИ ОТ

- Съотношението на топлинната енергия, отговаряща на условията за безплатно разпределение, изчислено съгласно буква к) iii. Топлинна подинсталация, за която се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглеродни емисии и произвежда стока от типа СВAM ("Топлинна подинсталация за еталон (CL □ СВAM)"). Измеримата топлина, която трябва да се отнесе към тази подинсталация, е равна на:

- Измеримата топлина, която не се използва за производство на електроенергия или в подинсталации на еталонни продукти и която се потребява от производствени процеси, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат стока от МДГОВ (в ТJ годишно).
PLUS

¹⁶ По подразбиране се счита, че предприятията, които не са включени в ЕСТЕ, не са изложени на риск от изместване на въглеродни емисии. Коефициентът на излагане на риск от изтичане на въглероден диоксид за секторите, изложени на риск от изтичане на въглероден диоксид, може да се използва само ако износителят на топлинна енергия предостави задоволителни доказателства, че изнася топлинна енергия за субект извън ЕСТЕ, който е изложен на риск от изтичане на въглероден диоксид: операторът например ще предостави списък на своите клиенти, потребяващи топлинна енергия, заедно с кодовете по NACE на тези клиенти и количествата топлинна енергия, доставени до тях.

- Износът на топлинна енергия за субекти извън ЕСТЕ, за които се счита, че са изложени на риск от изместване на въглеродни емисии¹⁷ и които произвеждат стока СВАН (в ТЈ годишно). УМНОЖЕНО ПО
- Съотношението на топлинната енергия, отговаряща на условията за безплатно разпределение, изчислено съгласно буква к) iv. Подинсталация за централно отопление. Измеримата топлинна енергия, която трябва да се отнесе към тази подинсталация, е равна на:
 - Измеримата топлина, изнесена за целите на централното отопление или охлаждане.

Операторът трябва да провери дали:

- Сумата на измеримата топлина, отнесена към трите подинсталации, е равна на количеството измерима топлина, изчислено в точка о).
- Сумата на износа на топлина към субекти извън ЕСТЕ е равна на сумата на количествата, посочени в точка м).
- Сумата на консумираната измерима топлина, която не е използвана за производство на електроенергия или в подинсталациите за еталониране на продукти, е равна на сумата, посочена в буква л).

Е.III Баланс на отпадъчните газове

Пълен баланс на отпадните газове в инсталацията

В този раздел е описано как да се докладват данните, свързани с производството и потреблението на отпадъчни газове. Той е задължителен само ако отпадъчните газове са от значение за инсталацията. Следователно операторът трябва първо да посочи дали този раздел е от значение, като отговори на въпроса "Произвеждат ли се или се потребяват отпадъчни газове в тази инсталация, внасят ли се в нея или се изнасят от нея?".

¹⁷ По подразбиране се счита, че предприятията, които не са включени в ЕСТЕ, не са изложени на риск от изместване на въглеродни емисии. Коефициентът на излагане на риск от изтичане на въглероден диоксид за секторите, изложени на риск от изтичане на въглероден диоксид, може да се използва само ако износителят на топлинна енергия предостави задоволителни доказателства, че изнася топлинна енергия за субект извън ЕСТЕ, който е изложен на риск от изтичане на въглероден диоксид: операторът например ще предостави списък на своите клиенти, потребяващи топлинна енергия, заедно с кодовете по NACE на тези клиенти и количествата топлинна енергия, доставени до тях.

Ако отговорът на този въпрос е "TRUE" (Вярно), трябва да се предоставят данните, включени в този раздел; ако отговорът на този въпрос е "FALSE" (Невярно), операторът може да премине към следващия раздел.

Този баланс се използва главно за проверка на съответствието между свързаните записи, направени в "инструмента за отпадъчни газове" в раздел Г.IV, и балансите на отпадъчните газове на ниво подинсталация в листове Е и Ж. Когато е възможно, инструментът автоматично попълва данните в този раздел.

В букви а) и б) данните, отнасящи се до отпадъчните газове, произведени в рамките на границите на системата на подинсталациите за еталон на продукта, както и до отпадъчните газове, произведени извън границите на системата на подинсталациите за еталон на продукта, се копират автоматично съответно от листове Е и Ж.

В ред (iv.) на таблицата в буква б) от оператора се изисква да посочи общото количество отпадни газове, произведени извън границите на системата на подинсталацията за еталон за продукт, които са внесени в инсталацията; с други думи, количеството отпадни газове, включени в ред (iii.) на тази таблица, които не са произведени в инсталацията. Това се прави, за да се избегне двойното отчитане в баланса на отпадъчните газове. Следва да се отбележи, че същите количества трябва да се включат и в буква г) по-долу.

В буква в) се сумират стойностите, за да се получи **общото количество отпадъчни газове, произведени в инсталацията.**

Операторът трябва да предостави следните данни:

- d) **Количеството отпадни газове, внесени от други инсталации или предприятия, в ТЈ годишно.** В падащото меню се предлага списък на съответните инсталации или субекти въз основа на данните, предоставени в лист А.IV. Моля, уверете се, че няма двойно отчитане с (б), когато там са включени внесени количества.
- e) **Количеството отпадни газове, изнесени към други инсталации или организации, в ТЈ годишно.** В падащото меню се предлага списък на съответните инсталации или субекти въз основа на данните, предоставени в лист А.IV.
- f) **Сумата на наличните в инсталацията отпадни газове** се изчислява автоматично от шаблона и е равна на (в)+(г)-(д).
- g) **Количеството на отработените газове, консумирани в рамките на подинсталациите на еталона на продукта,** се взема автоматично от лист Е.
- h) **Количеството на отработените газове, консумирани в рамките на подинсталациите за обратно връщане,** се взема автоматично от лист Ж.
- i) **Количеството отпадни газове, консумирани за производството на електроенергия, в ТЈ годишно.**

- j) **Количеството отпадъчни газове, изгорени на факел по причини, различни от безопасните.** Количеството на отпадъчните газове, произведени извън всяка подинсталация за еталон за продукт и изгорени по причини, различни от безопасното изгаряне, трябва да се посочи в ТЈ на година в ред (xi) на таблицата. Количеството на отпадъчните газове, произведени в рамките на подинсталациите на продуктивния еталон и изгорени на факел по причини, различни от тези за безопасно изгаряне, се взема автоматично от лист Е.
- k) **Количеството отпадъчни газове, консумирани за производството на измерима топлинна енергия И изнесени към други инсталации по СТЕ на ЕС.** Тук операторът следва да включи само отпадъчните газове, консумирани в рамките на инсталацията за производство на измерима топлина, която се изнася към други инсталации по СТЕ на ЕС. Отпадъчните газове, които се изнасят директно, следва да бъдат включени в буква д) по-горе, а не в този подраздел.
- l) Шаблонът автоматично извършва **проверка за достоверност на пълния баланс на отпадъчните газове**, като абсолютната стойност на установената разлика се предоставя както в ТЈ за година, така и като процент от количеството отпадъчни газове, налични в инсталацията (т.е. (e)).

Е.IV Електричество

Пълен баланс на електроенергията в инсталацията

В този раздел е описано как да се отчитат данните, свързани с производството и потреблението на електроенергия.

Подточка а), в която се посочва **дали инсталацията произвежда електроенергия или не**, и подточка е), в която се посочва общата нетна електроенергия, консумирана в инсталацията, са задължителни за всички инсталации, дори и за тези, които не произвеждат електроенергия.

Останалата част от този раздел е задължителна само за инсталации, които произвеждат електроенергия (т.е. Вярно е, че е посочен отговор за подраздел (а)). Изключение се прави за инсталации, които произвеждат електроенергия само от аварийни електроцентрали, които могат да изберат Фалшив отговор за подсекция (а) и за които останалата част от настоящия раздел остава незадължителна.

Ако инсталацията произвежда електроенергия, операторът трябва да се увери, че са посочени следните данни:

- b) **Общото нетно количество електроенергия, произведено в инсталацията.** То трябва да бъде разделено между електроенергията, произведена от горива (изкопаеми горива и биомаса), и електроенергията, произведена от други технологии: напр. водноелектрическа енергия, вятърна енергия и слънчева енергия. Сумата от двете трябва да е равна на общото производство на електроенергия в инсталацията. Производството на електроенергия трябва да се изразява в нетни MWh, произведени за година.

(Тези данни трябва да съответстват на данните в инструмента за когенерация).

- c) **Общата нетна електроенергия, внесена от мрежата или от други инсталации, в MWh годишно.**
- d) **Общата нетна стойност на електроенергията, изнесена към мрежата или към други инсталации, в MWh годишно.**
- e) **Общото количество електроенергия, което може да се използва в инсталацията.** Тези стойности се изчисляват автоматично от шаблона. Изчислява се по следния начин: $(b)+(c)-(d)$.
- f) **Общата нетна консумация на електроенергия в инсталацията в MWh годишно.**
- g) Сумата на вложената електроенергия в лист "F_ProductBM" за съответното потребление на електроенергия е копирана тук, за да се даде възможност за **проверка на достоверността**, като се сравнят тези стойности с тези, посочени в буква e).

F "Product BM" - Данни за подинсталацията, свързани с продуктовете еталони

E.I Исторически нива на дейност и дезагрегирани данни за производството

В този раздел се описва какви данни трябва да се докладват за подинсталациите на продуктови еталони. Тези данни ще послужат за две цели: определяне на размера на безплатното разпределение въз основа на подинсталациите на продуктови еталони и определяне на степента на подобряване на стойностите на продуктовете еталони. Операторите следва да докладват данни само за подинсталациите, които са налични в инсталацията, и следователно този раздел не се отнася за инсталации, които не съдържат подинсталации за еталон на продукта. За всяка подинсталация на еталон за продукт, включена в инсталацията, следва да се попълни един специален раздел.

F. Sheet "ProductBM" - SUB-INSTALLATION DATA RELATING TO PRODUCT BENCHMARKS

The navigation bar above only contains links to the relevant sub-installations listed in section A.III.1.

I Historic Activity levels and disaggregated production details

1 Sub-installation with product benchmark: **Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp**
The name of the product benchmark sub-installation is displayed automatically based on the inputs in sheet "A_InstallationData"

This sheet serves the following two purposes:

- data needed to determine the amount of free allocation of product benchmark sub-installations;
- data needed to determine improvement rates of product benchmark values.

(a) Historic activity levels
Under this point the "main activity levels" should be reported, i.e. the data which is directly applicable for the calculation of the allocation. Usually this is the production data of the product, e.g. tonnes of grey cement clinker or tonnes of glass bottles, as defined by Annex I of the FAR. However, if a message appears under point (b), the appropriate calculation tool has to be used, and its results are automatically copied into this table under (ii). Based on the start of normal operation entered in A.III, it will be automatically determined if this sub-installation has been operating for less than one year in the baseline period. If this is the case, the historic activity level will be determined based on the first calendar year after the start of normal operation, pursuant to the third sub-paragraph of Article 15(7).

Annual activity levels:	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Sulphite pulp, thermo-mechanical and	Adt	400,000	380,000	150,000	280,000	500,000
ii. From sheet "H_SpecialBM":	Adt					
iii. Values used for calculation:	Adt	400,000	380,000	150,000	280,000	500,000

(b) Special reporting requirements: [Note that for integrated pulp & paper production special allocation rules apply \(Article 16\(6\) of the FAR\).](#)
Some product benchmarks require special information to be reported (e.g. CWT values). If relevant, an automatically generated message will appear here.

(c) Electricity consumption
Please enter here the electricity consumed within the system boundaries of this sub-installation. For product benchmarks listed in section 2 of Annex I of the FAR, entries here are mandatory and have to correspond to the related system boundaries indicated in that section.

Parameter	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Relevant electricity consumption	MWh / year		5,000			

(d) Heat imported from non-ETS installations or entities: [If not relevant at your installation, continue with the next points.](#)
Pursuant to Article 21 of the FAR, an amount of emissions has to be deducted from the preliminary annual allocation from product-benchmark sub-installations. That amount is the amount of measurable heat imported from non-ETS installations (including any heat from nitric acid sub-installations) or entities multiplied with the heat benchmark. Please enter the appropriate values here. Note that the values have to be consistent with the sub-totals for import from non-ETS under point E.II.c in sheet "E_Energy flows". The data must also be consistent with the total net measurable heat imported entered under point (k) i below.

Parameter	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Measurable heat imported from non-ETS:	TJ / year					
ii. Consistency check with sheet "E_Energy flows":	%					

В повечето случаи исканите данни са годишни стойности. Данните могат да бъдат получени от различни източници на данни. За повече насоки по тази тема вижте Ръководен документ 5 относно мониторинга и докладването за ФАР.

В шаблона за изходни данни на NIMs името на подинсталацията на продуктовия еталон се показва автоматично въз основа на входните данни в раздел A.III.1 ("Подинсталации на продуктовия еталон").

Операторът трябва да посочи:

- Годишни исторически нива на дейност: годишното историческо ниво на дейност за подинсталациите на продуктовия еталон е годишното

производство на продукта. Единицата, която трябва да се използва, зависи от продуктивния референтен показател, както е определен в приложение I към FAR (например тонове сив циментов клинкер или въздушно изсушени тонове за крафт целулоза с къси влакна). За някои подинсталации на продуктови еталони е необходимо историческото ниво на дейност да се изчислява по специална методика. Съответните методики са посочени в приложение III към FAR. В буква б) по-долу автоматично се посочва дали трябва да се прилага такава методология. Инструментът автоматично ще определи, въз основа на началото на нормалната експлоатация, посочено в раздел А.III, дали подинсталацията е работила по-малко от една година през базовия период. Ако случаят е такъв, историческото ниво на активност ще бъде определено въз основа на първата календарна година след началото на нормалната експлоатация, в съответствие с член 15, параграф 7, трета алинея. Съответните записи (т.е. историческото ниво на активност за 2024 г. или 2025 г.) трябва да се въведат в последната колона на таблицата. Това обаче може да бъде направено едва на по-късен етап след подаването на НДНТ, след като тези стойности са известни.

- b) В образца за базови данни на НИМ необходимостта от следване на **специална методология** за изчисляване на историческото ниво на активност е показана автоматично в буква б). Това могат да бъдат например стойностите на SWT. *За повече указания относно определенията на продуктите, производствените единици и специалните методики вижте Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора указания. Вижте раздел 3 в настоящия документ за насоки относно събирането на данни за специални методологии. В шаблона за изходни данни за НИМ следва да се изчислят историческите нива на дейност съгласно специалните методики в раздел 3, след което те се копират автоматично в този лист.*
- c) **Съответно потребление на електроенергия от подинсталацията.** За продуктите еталони, изброени в раздел 2 на приложение I към FAR, вписванията тук са задължителни и трябва да съответстват на съответните граници на системата, посочени в този раздел. *За официални определения на системните граници вижте приложение I.2 към FAR, а за допълнителни указания - Ръководен документ 9 със специфични за сектора указания.*
- d) Измерима **топлинна енергия, внесена от инсталации или предприятия, които не са включени в схемата за търговия с емисии:** вносът на топлинна енергия от предприятия, които не са включени в схемата за търговия с емисии, не отговаря на условията за безплатно разпределение. Съгласно член 21 от FAR от предварителното годишно безплатно разпределение на подинсталациите за еталонни продукти в случай на внос на топлинна енергия от субекти, които не са включени в ЕСТЕ, трябва да се приспадне количество емисии, съответстващо на количеството измерима топлинна енергия, внесена от инсталации или субекти, които не са включени в ЕСТЕ,

или от подинсталации за азотна киселина, умножено по еталонната топлинна енергия. За да се позволи това приспадане, операторът следва да посочи нетната измерима топлина, внесена от инсталации или подинсталации, които не са включени в СТЕ, или от инсталации или подинсталации за азотна киселина, определена като консумираната измерима топлина, произведена извън обхвата на СТЕ на ЕС, в ТЈ за година. *За допълнителни насоки относно определението за нетен измерим внос на топлинна енергия вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци.*

Ако е възможно, това количество трябва да се определи въз основа на конфигурацията на парната система. Ако това не е осъществимо, то следва да се получи чрез умножаване на измерваемото потребление на топлинна енергия на подинсталацията за еталон на продукта по съотношението на "Топлина от СТЕ" към "Обща топлина", както е определено в раздел Е.II.2.е. Операторът следва да провери дали стойностите са в съответствие с междинните суми за внос от държави, които не са членки на СТЕ, съгласно точка Е.II(с) в лист Е, както и с общата нетна измерваема внесена топлина, вписана в точка (к).i по-долу. *Шаблонът за базови данни на NIMs автоматично извършва тези проверки и изчислява намалението на разпределението. За повече указания относно разпределението в случай на внос на топлинна енергия от субекти, които не са включени в ЕСТЕ, вж. ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци.*

Подробности за производството

В приложение I към FAR са изброени официалните определения на продуктите, обхванати от подинсталацията на еталон за продукт. *За повече указания относно определенията на продуктите вижте Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.* Тези определения обаче могат да обхващат множество продукти или групи продукти. Поради това операторът следва да:

- e) **Идентифицирайте продуктите, включени в подинсталацията на продуктовия еталон, както и** съответните кодове PRODCOM. Това ще позволи на компетентния орган да провери дали границите, определени за този продуктов еталон, са спазени. Трябва да се използват кодовете PRODCOM 2010. *Списък на тези кодове може да бъде намерен на адрес: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DL D&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC*
- f) Представете **индивидуалните нива на производство на продуктите, включени в тази подинсталация на еталон за продукт.** Данните следва да се основават на референтните данни от PRODCOM 2010, посочени в буква з). За всеки продукт операторът следва да посочи:
 - o Съответният код **PRODCOM 2010** за продуктите. Кодовете PRODCOM трябва да се въвеждат във формат "nnnnnnnnnn", т.е. без точки или други разделители между числата. Само ако не са налични кодове

PRODCOM за конкретния продукт, следва да се посочат четирицифрени кодове на ниво NACE във формат "nnppp".

- **Наименованието на продукта или групата продукти, които се произвеждат.**
- Единицата, в която са представени нивата на производство (т.е. тон и т.н.).
- Годишните нива на производство.

iii. Consistency check with point (k)(i):	%						
---	---	--	--	--	--	--	--

Production details

(e) Identification of products included in this product benchmark sub-installation

A product benchmark can encompass several similar products (or product groups). In some cases intermediates can be relevant for allocation purposes. The relevant products must be identified here in order to allow the competent authority to check if the boundaries defined for this product benchmark are respected.

PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters in between. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit level NACE code should be provided in the form of "nnnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

The CN codes shall be those under Regulation (EEC) No 2658/87, which can be found at:

<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/1987/2658/2023-06-17>

(f) Individual production levels of products included in this product benchmark sub-installation

	PRODCOM 2010	Name of product or group of products	Unit	2019	2020	2021	2022	2023	CN codes
1	12345678	Test	t	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	98765432
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
	Sum of production levels			100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	

Data required for the determination of the benchmark improvement rate pursuant to Article 10a(2) of the EU ETS Directive

Sub-installation with product benchmark:

Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp

This sub-section covers the attribution of emissions related to source streams, emissions sources, import and export of measurable heat and waste gases including heat losses in accordance with section 10 of Annex VII of the FAR.

Please note that although some guidance is provided for each of the points below, further information should be sought in Guidance Document No. 5 ("Monitoring and Reporting in relation to the FAR") which also includes examples.

The Guidance can be downloaded from:

https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1

Данни, необходими за определяне на референтния процент на подобрение съгласно член 10а, параграф 2 от директивата.

Данните, предоставени в това поле, ще бъдат използвани за актуализиране на референтните стойности. Емисиите, свързани с измерима топлина, топлинни загуби, неизмерима топлина и отпадъчни газове, трябва да бъдат отнесени към различните подинсталации в съответствие с раздел 10 от приложение VII към FAR. Името на подинсталацията се копира автоматично от раздел III.1 в лист А. Въз основа на въведените в това поле данни в раздел К.III.2 на обобщаващия лист ще бъдат изчислени приписваните емисии.

Този раздел следва принципите, изложени в раздели 4.3 и 7.3 на Ръководен документ 5, особено за всички параметри, използвани за определяне на емисиите, приписвани на всяка подинсталация (вж. формулата *AttrEm* по-долу). Таблицата по-долу свързва всеки елемент от формулата *AttrEm* по-долу със съответните раздели в образците за събиране на базови данни и MMP, както и със съответните примери, показани в този раздел.

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} - Em_{el,produced}$$

Таблица 2: Връзка между различните променливи на *AttrEm* и съответните раздели в образеца на Комисията за събиране на базови данни и ПМП.

(Допълнителните параметри, включени в таблицата, се отнасят до записи, които се изисква да бъдат предоставени в раздела "Актуализация на БМ" на образеца за събиране на базови данни за проверки на съответствието или за други цели, но нямат пряко въздействие върху *AttrEm*).

Приписани емисии	Съответен раздел от събирането на базови данни шаблон		Съответният раздел в шаблона на ММП	
	Продукт ВМ	Резервен ВМ ¹⁸	Продукт ВМ	Резервен вариант ВМ
<i>DirEm*</i> (изходни потоци на МР)	F.g	G.c	F.e.i	G.c
<i>DirEm*</i> (вътрешни потоци от източници)	F.i	-	F.e.ii	-
<i>DirEm*</i> (CO ₂ изходна суровина)	F.j	-	F.e.iii	-
<i>EmH,внос</i>	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
<i>EmH,износ</i>	F.k	G.4.e	F.g	G.4.e
<i>WGcorr, внос</i>	F.l	G.4.d	F.h	G.4.d
<i>WGcorr,износ</i>	F.l	-	F.h	-
<i>Emel,prod</i>	F.m	-	F.c	-

Параметър: Входяща енергия	F.h	G.d	F.f	G.d
Параметър: Влагане на гориво от отпадъчни газове (WG)	F.k	G.d	F.h	G.d
Параметър: Произведена топлина	-	G.	-	G.e
Параметър: Топлина от целулоза	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
Параметър: Топлина от азотна киселина	F.k	-	-	-
Параметър: Произведени отпадни газове	F.l	-	F.h	-
Параметър: Консумирани отпадни газове	F.k	-	F.h	-
Параметър: Отпадъчни газове, изгаряни на факел	F.l	-	F.h	-
Параметър: Общо произведена целулоза	F.n	-	F.a	-

¹⁸ Когато се прави препратка към конкретния вид резервен еталон, съответните раздели се прилагат за всички подинсталации със същия еталон, например "G.1.f" означава, че това е съответният раздел за подинсталациите за топлинна енергия и централно отопление; "G.4.d" означава, че това е съответният раздел за подинсталациите за гориво ВМ.

Параметър: Междинни продукти	F.o	-	F.a	-
------------------------------	-----	---	-----	---

g) **Директни емисии, които се дължат на тази подинсталация (*DirEm** (*MP source streams*))**: общите директни емисии следва да се предоставят за всяка година в тонове еквивалент на CO₂ годишно. Следва да се вземат предвид следните разпоредби:

- Директните емисии се наблюдават в съответствие с плана за мониторинг, одобрен в рамките на MRR, т.е. като се вземат предвид емисиите от методики, основани на изчисления (използване на потоци от източници), методики, основани на измервания (CEMS), както и подходи без нива ("fall-backs"). В няколко ситуации обаче "преките емисии" в този раздел не са идентични с тези, докладвани съгласно MRR. Такива ситуации включват напр. изходни потоци, използвани за производство на измерима топлина, отпадъчни газове и др. С други думи, при попълването на разделите по-долу трябва да се внимава да се следват стриктно инструкциите, за да се избегне двойно отчитане или пропуски.
- Измерима топлина: когато топлината се произвежда изключително за една подинсталация, емисиите могат да бъдат директно отнесени към нея чрез емисиите на горивото. Когато се използват горива за производство на измерима топлина, която се консумира в повече от една подинсталация (което включва ситуации с внос от и износ към други инсталации), горивата не следва да се включват в преките емисии на подинсталацията, а съгласно буква к) по-долу. "Вносът" включва измерима топлина от единица (напр. централна електроцентраля в инсталацията или по-сложна парна мрежа с няколко единици за производство на топлина), която доставя топлина на повече от една подинсталация. В такъв случай емисиите също не следва да се отнасят тук, а по буква к), подточка i) по-долу.
 - Изнесена измерима топлина: когато такава топлина се възстановява от процеса и се изнася към друга подинсталация в инсталацията или извън инсталацията, тук не следва да се правят корекции. Приспадането на свързаните с това емисии ще се извърши въз основа на вписванията в буква к), подточка v) по-долу.
 - Отпадъчни газове: емисиите от отпадъчни газове, които се ВНОСЯТ от други инсталации и се консумират в тази подинсталация, не следва да се включват тук, а в буква л) по-долу.

Специфичните емисионни коефициенти (СЕК) трябва да отчитат разпоредбите на глави 8 и 10, по-специално раздели 10.1.2 и 10.1.3.

h) **Вложена енергия в тази подинсталация и съответен емисионен фактор** (*Параметър: Вложена енергия*): в съответствие с приложение IV, раздел 2.4, буква а) от FAR следва да се предостави следното: общата вложена енергия в TJ за година и съответният претеглен емисионен фактор в тонове CO₂ за TJ, като се вземе предвид свързаното с него енергийно съдържание

на всяко гориво, което е включено в цифрата, дадена в буква ж), включително горивата, използвани за производство на измерима топлина, като се прилагат същите граници на системата, както при буква ж). Терминът "гориво" следва да се разбира като всеки поток от източници в съответствие с Регламента за МиГ, който е горим и за който може да се определи нетна калоричност. Претегленият емисионен фактор съответства на натрупаните емисии от горивата, разделени на общото енергийно съдържание. Освен това претегленият емисионен фактор следва да включва емисиите от съответното пречистване на димните газове, ако е приложимо. Предоставените тук данни се използват само за проверка на последователността и нямат пряко въздействие нито върху приписваните емисии, нито върху разпределението.

- Waste gases: emissions from waste gases which are IMPORTED from other installations or sub-installations and consumed in this sub-installation, should not be included here but under point (f) below.

Directly attributable emissions (DirEm*)	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Sulphite pulp, thermo-mechanical and	t CO2e/year	10,000.00				

(h) Energy input to this sub-installation and relevant emission factor
As required by Annex IV, section 2.4(a) of the FAR, please provide the total energy input from fuels, materials and heat from electricity to the sub-installation and a corresponding weighted emission factor, taking into account the related energy content of each fuel which is included in the figure given under point (g), applying the same system boundaries as for point (g).

The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels divided by the total energy content.

The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable.

Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.

	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Energy input	TJ / year					
ii. Weighted emission factor	t CO2 / TJ					

(i) Further internal source streams imported to or exported from this sub-installation
Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with section 10.1.1 of Annex VII of the FAR.

It is important to note that any source streams should only be listed here if they are not already covered by the direct emissions under (g) above to avoid any data gaps or double counting. Emissions associated with waste gases should NOT be listed here but under (f) below.

Please enter here information on the so-called internal source streams, that are transferred between sub-installations, i.e. imported to or exported from this sub-installation.

For example, if this is the "coke" sub-installation of an integrated iron&steel plant, emissions associated with the consumption of coke occur in the blast furnace and should not be attributed to this (i.e. the "coke") sub-installation. Nevertheless, a part of the emissions will be included under (g) above, because coal entering the coke oven will be one of the source streams attributed there in the first step.

In order to avoid double counting, a correction needs to be made for the coke leaving the coke sub-installation as outgoing "internal source stream". This is done by a negative value of the coke amount figure in case of "export". For giving a complete balance of the emissions of the coal entering the coke sub-installation, emissions associated with the use of coke oven gas (= a waste gas) are already covered under (g) above (as included in the emissions from coal) to the extent the gas is used within this sub-installation. Corrections to account for the exported amounts of the waste gas should not be made here, but under (f) xx. below.

Conversely, if this is the hot metal benchmark sub-installation in an integrated iron&steel plant, coke needs to be listed here as ingoing/imported "internal" source stream with positive amounts.

i. Are further imported or exported internal source streams relevant for this sub-installation?

If there are more than two source streams imported or exported, multiple source streams should be grouped together and respective names provided.

ii. Name of further source streams - 1:

Further source streams - 1	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
iii. Amount imported or exported	t / year					
iv. Net calorific value (NCV), if applicable	GJ / t					
v. Carbon content (mass %)	%					

- i) **Допълнителни потоци от вътрешни източници, внесени в тази подинсталация или изнесени от нея (и необхванати от буква ж)) (DirEm* (поток от вътрешни източници)):** тук трябва да се включат данни, свързани с потоци от вътрешни източници, прехвърлени между подинсталациите (т.е. внесени в тази подинсталация или изнесени от нея) и невключени в предишните данни.
- Например, ако това е "коксовата" подинсталация на интегриран завод за желязо и стомана, емисиите, свързани с потреблението на кокс, възникват в доменната пещ и не следва да се отнасят към тази (т.е. "коксовата") подинсталация. Въпреки това част от емисиите ще бъдат включени в буква ж) по-горе, тъй като въглищата, постъпващи в коксовата пещ, ще бъдат един от потоците източници, отнесени тук на първата стъпка. За да се избегне двойното отчитане, трябва да се направи корекция за кокса, който напуска коксовата подинсталация, като изходящ "вътрешен източник". Това се

прави чрез отрицателна стойност на цифрата за количеството кокс в случай на

"износ". За да се получи пълен баланс на емисиите от въглищата, постъпващи в подинсталацията за кокс, емисиите, свързани с използването на коксов газ (т.е. отпадъчен газ), вече са обхванати в буква ж) по-горе (като включени в емисиите от въглища), доколкото газът се използва в тази подинсталация. Корекциите за отчитане на изнесените количества отпадъчен газ не трябва да се правят тук, а в точка л).xx по-долу.

Обратно, ако това е подинсталация за еталон за горещ метал в интегриран завод за желязо и стомана, коксът трябва да бъде посочен тук като входящ/внесен "вътрешен" източник с положителни количества.

Важно е да се отбележи, че потоците от източници трябва да бъдат изброени тук само ако вече не са обхванати от преките емисии в буква ж), за да се избегнат пропуски в данните или двойно отчитане. Освен това емисиите, свързани с производството или потреблението на отпадъчни газове, НЕ трябва да се изброяват тук, а в точка л).xx. по-долу.

Операторът трябва да посочи:

- i. Дали тези изходни потоци са от значение за тази подинсталация или не. Шаблонът позволява два вида изходни потоци; ако има повече от два внесени или изнесени изходни потока, многобройните изходни потоци трябва да бъдат групирани заедно и да се предоставят съответните имена.
 - ii. Трябва да се посочи име, представляващо изходния поток.
 - iii. Следва да се предоставят следните годишни данни:
 - iv. Внесено или изнесено количество в тонове годишно
 - v. Нетна калоричност, ако е приложимо, в GJ на тон
 - vi. Съдържание на въглерод в масови проценти
 - vii. Съдържание на биомаса, като част от въглерода, в проценти
 - viii. Емисии от изкопаеми горива, в тонове CO₂ годишно - те се изчисляват автоматично от инструмента
 - ix. Емисии от биомаса, в тонове CO₂ годишно - те се изчисляват автоматично от инструмента
 - x. Енергийно съдържание в TJ за година - изчислява се автоматично от инструмента
- х. В последния ред на таблицата се предоставя съобщение за грешка, ако данните са непълни или несъответстващи.
- j) **Количество на парниковите газове, внесени или изнесени като суровина (*DirEm* (CO₂ feedstock)*):** количеството на внесените или изнесени парникови газове (от друга под-инсталацията или извън инсталацията) следва да се предоставят в тонове еквивалент на CO₂ годишно, в съответствие с приложение IV, раздел 3.1, буква к) от FAR и с правилата, установени в Регламента за МИПЗ. Изнесените количества следва да бъдат въведени като отрицателни стойности и да съответстват на CO₂, който се изнася и не се изпуска в атмосферата от тази подинсталация.

к) **Измерване на вноса и износа на топлина към и от тази подинсталация** (към друга подинсталация в инсталацията или извън нея). Трябва да се предоставят следните данни:

- i. Обща нетна внесена топлинна енергия, в TJ за година.
- ii. Специфичен емисионен фактор за внесената топлинна енергия в тонове CO₂ за TJ (i. и ii. Комбинирайте за *EmH_{import}*).
- iii. Количество нетна топлинна енергия, внесена от подинсталацията за целулоза, в TJ годишно (*Параметър: Топлинна енергия от целулоза*). За повече информация по тази тема вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци и Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.
- iv. Количество топлинна енергия, внесена от подинсталацията за азотна киселина, в TJ годишно (*Параметър: Топлинна енергия от азотна киселина*). За повече информация по тази тема вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци и Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.
- v. Общ нетен износ на топлинна енергия, в TJ за година. Всеки износ на измерима топлина (напр. пара) от подинсталациите на продуктовия еталон следва да се отчете и приспадне като изнесена топлина в този ред, независимо дали се използва в други (под)инсталации или за производство на електроенергия. Това се отнася и за всяка електроенергия, произведена от тази пара, включително от изгарянето на черна луга в целулозната промишленост.
- vi. Специфичен емисионен фактор за изнасяната топлинна енергия в тонове CO₂ за TJ. (v. и vi. се комбинират за *EmH_{export}*). Ако емисионният фактор, свързан с износа на топлинна енергия от подинсталация за еталон на продукта, не е известен или не е ясно определен (напр. в случай на оползотворена отпадна топлина), той ще се основава на актуализираната стойност на еталона за топлинна енергия. В този случай този ред трябва да се остави празен. От друга страна, ако емисионният фактор е известен и ясно определен, предпочитаният вариант е операторът да въведе тук известната стойност.

Специфичните емисионни фактори (EF), свързани с топлината, трябва да отчитат разпоредбите на раздели 8 и 10 от приложение VII към FAR, и по-специално раздели 10.1.2 и 10.1.3.

За отнасяне на емисиите от когенерация към производството на топлинна и електрическа енергия следва да се използва "Инструментът за когенерация" в раздел III на лист Г.

l) **Баланс на отпадните газове за тази подинсталация.** Трябва да се предоставят следните данни:

- i. Дали отпадъчните газове са от **значение за** тази подинсталация. Ако случаят не е такъв, в този раздел не е необходимо да се попълват данни, свързани с отпадъчните газове.

Видове образувани отпадъчни газове (*Параметър: Образувани отпадъчни газове*) ii. Видове произведени отпадъчни газове. Тук трябва да се посочи името или описанието на отпадъчния газ.

Следните данни се отнасят до произведените отпадъчни газове. Предоставените тук данни се използват само за проверка на последователността и нямат пряко въздействие върху подлежащите на разпределение емисии или разпределението. iii. Произведени количества: данните могат да се докладват в тонове или в 1000 Nm^3 (единицата може да се промени чрез падащо меню). Единиците трябва да съответстват на тези за нетната калоричност и емисионния фактор, посочени по-долу.

- iv. Нетна калоричност: единицата, в която се отчитат данните (GJ на 1000Nm^3 или GJ на тон), трябва да съответства на единицата, избрана в точка iii); това се осигурява автоматично от шаблона.
- v. Произведен отпаден газ: количеството произведен отпаден газ в TJ за година се изчислява автоматично от шаблона. Това количество трябва да съответства на раздел Д.III. а).
- vi. Специфичен емисионен фактор на произведения отпадъчен газ в тонове CO_2 на TJ .

Видове потребени отпадъчни газове (*Параметър: Потребени отпадъчни газове*) vii. Видове консумирани отпадъчни газове. Тук трябва да се посочи името или описанието на отпадъчния газ.

Следните данни се отнасят до консумираните отпадъчни газове. Това включва всички видове отпадъчни газове, които се консумират от тази подинсталация с цел производство на измерима топлина, неизмерима топлина (включително безопасно изгаряне) или механична енергия (различна от електрическа). Количествата, които са изгорени по причини, различни от тези за безопасно изгаряне, следва да се докладват в следващата точка. Данните, предоставени тук, се използват само за проверка на последователността и нямат пряко въздействие нито върху приписваните емисии, нито върху разпределението.

- viii. Потребени количества: данните могат да бъдат отчетени в тонове или в 1000 Nm^3 (единицата може да бъде променена чрез падащо меню). Единиците трябва да съответстват на тези за нетната калоричност и емисионния фактор, посочени по-долу.
- ix. Нетна калоричност: единицата, в която се отчитат данните (GJ на 1000Nm^3 , или GJ на тон), трябва да съответства на единицата, избрана в точка viii); това се осигурява автоматично от шаблона.
- x. Консумиран отпаден газ: количеството на консумирания отпаден газ в TJ годишно се изчислява автоматично от шаблона. Това количество трябва да съответства на раздел Д.III., буква ж).

- xi. Специфичен емисионен фактор на консумирания отпадъчен газ в тонове CO₂ на

TJ.

Видове отпадъчни газове, изгаряни във факел (*Параметър: Отпадъчни газове, изгаряни във факел*) xii. Видове отпадъчни газове, изгаряни във факел. Тук трябва да се посочи името или описанието на отпадъчния газ. Следните данни се отнасят до изгорелите на факел отпадъчни газове. Това включва всички видове отпадъчни газове, които в крайна сметка се изгарят по причини, различни от тези за безопасно изгаряне, в рамките на тази подинсталация или извън нея. Предоставените тук данни се използват за проверка на последователността и нямат пряко въздействие върху подлежащите на отчитане емисии. Въпреки това, от 2026 г. разпределението ще бъде намалено по отношение на изгарянето на отпадъчни газове, различни от изгарянето за безопасност. *За повече информация по тази тема вижте Ръководен документ 8 относно подинсталациите за отпадъчни газове и емисии от процеси.*

- xiii. Количества на факела: данните могат да бъдат отчетени в тонове или в 1000 Nm³ (единицата може да бъде променена чрез падащо меню). Единиците трябва да съответстват на тези за нетната калоричност и емисионния фактор, посочени по-долу.
- xiv. Нетна калоричност: единицата, в която се отчитат данните (GJ на 1000Nm³ , или GJ на тон), трябва да съответства на единицата, избрана в точка xiii); това се осигурява автоматично от шаблона.
- xv. Изгорял отпадъчен газ: количеството изгорял отпадъчен газ в TJ годишно се изчислява автоматично от шаблона. Това количество следва да съответства на раздел Д.III., буква й).
- xvi. Специфичен емисионен фактор на изгорелия отпадъчен газ в тонове CO₂ за TJ. **Видове внесени отпадъчни газове (въведените тук данни се използват за *WGcorr,import*)** xvii. Видове внесени отпадъчни газове. Тук трябва да се посочи името или описанието на отпадъчния газ. Следните данни се отнасят до внесените отпадъчни газове. Това включва всички видове отпадъчни газове, които се произвеждат извън границите на системата на тази подинсталация, но се внасят в тази подинсталация и се използват за производство на измерима топлина, неизмерима топлина (включително безопасно изгаряне) или механична енергия (различна от електрическа).
- xviii. Импортирани количества: данните могат да се отчитат в тонове или в 1000 Nm³ (единицата може да се промени чрез падащо меню). Единиците трябва да съответстват на тези за нетната калоричност и емисионния фактор, посочени по-долу.
- xix. Нетна топлина на изгаряне: единицата, в която се отчитат данните (GJ на 1000Nm³ , или GJ на тон), трябва да съответства на единицата, избрана в (xviii); това се осигурява автоматично от шаблона.

- xx. Внесен отпадъчен газ: количеството на внесения отпадъчен газ в TJ годишно се изчислява автоматично от шаблона.
- xxi. Специфичен емисионен фактор на внесения отпадъчен газ в тонове CO₂ на TJ.

Видове изнесени отпадъчни газове (въведените тук данни се използват за *WGcorr_{export}*) xxii. Видове изнесени отпадъчни газове. Тук трябва да се посочи името или описанието на отпадъчния газ.

Следните данни се отнасят до изнесените отпадъчни газове. Това включва всички видове отпадъчни газове, които се произвеждат в границите на системата на тази подинсталация и се изнасят от тази подинсталация към всяка друга подинсталация или към други инсталации или организации.

- xxiii. Експортирани количества: данните могат да бъдат докладвани в тонове или в 1000 Nm³ (единицата може да бъде променена чрез падащо меню). Единиците трябва да съответстват на тези за нетната калоричност и емисионния фактор, посочени по-долу.
- xxiv. Нетна калоричност: единицата, в която се отчитат данните (GJ на 1000Nm³ или GJ на тон), трябва да съответства на единицата, избрана в точка xxiii); това се осигурява автоматично от шаблона.
- xxv. Изнесени отпадъчни газове: количеството изнесени отпадъчни газове в TJ на година се изчислява автоматично от шаблона.
- xxvi. Специфичен емисионен фактор на изнесения отпадъчен газ в тонове CO₂ на TJ.

m) **Производство на електроенергия (*Emel_{prod}*):** количеството електроенергия, произведено директно от тази подинсталация, трябва да се посочи в MWh годишно. Това включва електроенергията, която се произвежда директно от тази подинсталация, в съответствие с приложение IV, раздел 3.1, буква и) от FAR. Всяка електроенергия, която се произвежда чрез междинна измерима топлина, не трябва да се посочва тук, а в експорта на измерима топлина в точка (к).v.

n) **Общо количество произведена целулоза (Параметър: *Общо произведена целулоза*):** в съответствие с раздел 2.4, буква к) от приложение IV към FAR следва да се докладва общото количество произведена целулоза за подинсталациите за крафт целулоза от къси влакна, крафт целулоза от дълги влакна, сулфитна целулоза, термомеханична целулоза и механична целулоза. Ако тази подинсталация на продуктивния еталон е включена в този списък, следва да се посочи броят на тоновете годишно. Ако това не е един от тези продуктивни еталони, тази таблица ще бъде автоматично изтрита в сиво от шаблона.

o) **Внос или износ на междинни продукти, обхванати от продуктови референтни показатели (Параметър: *Междинни продукти*).** За да се избегне двойно отчитане или пропуски в приписаните емисии при определянето на актуализираните референтни показатели, следва да се

предостави следната информация в съответствие с приложение IV, раздел 2.7, буква г) от FAR:

- i. Дали вносът или износът на междинни продукти е обхванат от продуктивния бенчмарк. Ако случаят е такъв, следва да се предоставят следните данни, когато е уместно:
 - ii. Внесени количества в тонове.
 - iii. Изнесени количества в тонове.
 - iv. Описание на междинните продукти, които се внасят или изнасят.

G "Fall-back" - Данни за подинсталации, свързани с подинсталации с Fall-back

Ж.І Исторически нива на дейност и дезагрегирани данни за производството

В този раздел е описано как да се докладва за дезагрегирани производствени данни за подходите за обратно изкупуване. Може да има само общо 10 подинсталации: три референтни подинсталации за топлинна енергия, три референтни подинсталации за горива и три подинсталации за емисии от процеси - като за една от тях се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод и произвежда продукт, различен от СВAM, за една не се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод и произвежда продукт, различен от СВAM, и за една се счита, че е изложена на риск от изтичане на въглерод и произвежда продукт, различен от СВAM - и една подинсталация за централизирано топлоснабдяване. Тези данни ще послужат за две цели: определяне на размера на безплатното разпределение на квоти въз основа на подинсталациите с резервни референтни стойности и определяне на степента на подобряване на резервни референтни стойности. *За обсъждане на максималния брой подинсталации с подходи за обратно използване вижте Ръководство 1 за общи насоки. За повече информация относно начина на определяне на подинсталациите вижте Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение.*

Операторите трябва да докладват данни само за подинсталациите, които са налични в инсталацията.

Моля, уверете се, че данните в този раздел са попълнени правилно, тъй като те могат да бъдат използвани в бъдеще за проверка на разпоредбите за енергийна ефективност по време на корекциите, дължащи се на промени в нивото на дейностите.

В повечето случаи исканите данни са годишни стойности. Данните могат да бъдат получени от различни източници на данни. *За повече насоки по тази тема вижте Ръководен документ 5 относно мониторинга и докладването за ФАР.*

В шаблона за изходни данни на НИМ всеки раздел в тази глава започва с преглед на историческите нива на активност, взети от листа "EnergyFlows".

G.I.1 Резервна подинсталация 1, изтичане на въглерод по топлотехнически еталон, не-СВAM

Този раздел обхваща подинсталации, обхванати от топлинен еталон, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт, който не е свързан с СВAM. Инструментът предоставя автоматично името на

подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел A.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

Историческите нива на активност се копират автоматично от лист E_EnergyFlows, в раздел E.II.r. Инструментът автоматично ще определи, въз основа на началото на нормалната експлоатация, посочено в раздел A.III, дали подинсталацията е работила по-малко от една година през базовия период. Ако случаят е такъв, историческото ниво на активност ще бъде определено въз основа на първата календарна година след началото на нормалната експлоатация, в съответствие с член 15, параграф 7, трета алинея. Съответните записи (т.е. историческото ниво на активност за 2024 г. или 2025 г.) трябва да се въведат в последната колона на таблицата. Това обаче може да бъде направено едва на по-късен етап, след като тези стойности са известни. **Данни за производството**

Операторът трябва да посочи за кои производствени процеси или услуги се отнася подинсталацията. Доколкото е възможно, те трябва да бъдат определени чрез физически единици и процеси. Те могат да включват следното:

- Производство на стоки, които не са обхванати от продуктите референтни показатели в рамките на инсталацията (моля, посочете видовете продукти);
- Производство на механична енергия, отопление или охлаждане (всички употреби, с изключение на производството на електроенергия);
- Износ на топлинна енергия към инсталации или други субекти (различни от централно отопление). В този случай, моля, посочете използването на топлинна енергия в тази инсталация или структура, ако е известно.

По-конкретно операторът трябва да посочи:

G.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Fall-back	Top of sheet End of sheet	Heat benchmark sub-installation (CL I) not Heat benchmark sub-installation (non-CL I)	Heat benchmark sub-installation (CL I CB)		

Please list here to which production processes or services this sub-installation relates. This may include the following items:

- Production of goods not covered by product benchmarks within the installation (please provide types of product);
- production of mechanical energy, heating or cooling (all uses excluding production of electricity);
- export of heat to installations or other entities (other than district heating). In this case please indicate the use of heat in that installation or entity, if known.

PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters in between. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit level NACE code should be provided in the form of "nnnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at:
http://ec.europa.eu/eurostat/amen/home/en/declarations/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DL0&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
 NACE codes can be used instead of PRODCOM if several similar products within the same NACE group are covered.
 If the heat is exported, the connected installation or entity as input in sheet A_InstallationData section IV can be selected.
 The CN codes shall be those under Regulation (EEC) No 2658/87, which can be found at:
<https://eur-lex.europa.eu/eli/reg/1987/2658/2023-06-17>

Use type	Within installation or export?	Product name, or heat export other than "district heating"	PRODCOM 2010	CN codes
1				
2				
3				
4				
5				
6				
7				
8				
9				
10				

Production levels:

Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						

Sum of production levels

б) Идентифициране на съответните продукти или услуги, свързани с тази подинсталация:

○ Тип употреба: Различните типове са: "В някои случаи подинсталацията обхваща инсталации или части от инсталация, които са извън границите на оценяваната инсталация. В този случай е възможно използването на измеримата топлина във външната инсталация да не е известно, като в този случай операторите трябва да посочат типа като "неизвестен" от падащото меню. *Шаблонът за изходни данни на НИМХ улеснява избора на типа, като предоставя падащо меню.*

○ Дали топлината се консумира в рамките на инсталацията или се изнася към субект извън ЕСТЕ. Списъкът на свързващите инсталации е предоставен в падащо меню въз основа на информацията, посочена в лист А. Обърнете внимание, че износът на топлинна енергия към инсталация на ЕСТЕ по дефиниция не може да бъде включен в подинсталация на топлинния еталон. *За повече указания по тази тема вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци.*

○ Наименованието на продукта, за който се консумира топлината, или износ на топлина за употреби, различни от "централно отопление".

○ Съответният код **PRODCOM 2010** за дейността, свързана с потреблението на топлинна енергия или износа на топлинна енергия за субекти извън ЕСТЕ.¹⁹ *Списък на кодовете PRODCOM 2010 може да бъде намерен на адрес: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC.* Кодовете PRODCOM трябва да се въвеждат във формат "nnnnnnnnnn", т.е. без точки или други разделители между числата. Ако кодовете PRODCOM не са налични за конкретния продукт, следва да се посочат четирицифрени кодове на ниво NACE във формат "nnnn". Кодовете по NACE могат да се използват и вместо кодове по PRODCOM, ако са обхванати няколко сходни продукта в рамките на един и същ сектор по NACE. Кодовете PRODCOM/NACE следва да се използват за проверка на статуса на изтичане на въглероден диоксид на дейностите в рамките на подинсталацията. Обърнете внимание, че в случай на износ на топлинна енергия за субекти извън ЕСТЕ, коефициентът на излагане на риск от изместване на въглероден диоксид за секторите, изложени на риск от изместване на въглероден диоксид, може да се използва само ако износителят на топлинна енергия предостави задоволителни доказателства, че изнася топлинна енергия за субект извън ЕСТЕ, който е изложен на риск от изместване на въглероден диоксид; операторът например ще предостави списък на своите клиенти, консумиращи топлинна енергия, заедно с кодовете по NACE на тези клиенти

¹⁹ Кодовете PRODCOM трябва да се докладват като PRODCOM 2010, и по-специално определянето на това коя подинсталация да се използва трябва да се определи, като се използва PRODCOM 2010, дори ако е наличен по-нов код PRODCOM с различна стойност на кода за действителния продукт и трябва да се докладва за статистически цели.

и количествата топлинна енергия, доставени до тях. ○ Кодовете по КН, отнасящи се до произвеждания продукт(и). Кодовете по КН, които трябва да се използват, са тези, определени в Регламент (ЕИО) № 2658/87. Както е посочено на уебсайта на Данъчното облагане и митническия съюз, в раздела за Комбинираната номенклатура, "всяка година приложение I към основния регламент за КН (Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа) се актуализира и публикува като самостоятелен регламент в Официален вестник на ЕС. При тези актуализации се вземат предвид всички промени, договорени на международно равнище, било то в Световната митническа организация (СМО) по отношение на номенклатурата на Хармонизираната система (ХС) или в рамките на Световната търговска организация (СТО) по отношение на конвенционалните митнически ставки. Могат да се наложат и други промени, за да се отрази развитието например на търговската политика, технологичните или статистическите изисквания."²⁰ Кодовете по КН са задължителни за

всички подинсталации, включително подинсталациите, които не са СВАМ, тъй като последните ще получат повече безплатни квоти, отколкото ако бяха СВАМ подинсталации. Освен това тези данни ще бъдат ценни при оценката на регламента за СВАМ.

Производствени нива: единични и производствени нива на всеки от продуктите или количеството изнесена топлина. Тази втора таблица автоматично копира наименованието на продукта или износа на топлина, изброени в буква б).

Данни, необходими за определяне на референтния процент на подобрение съгласно член 10а, параграф 2 от директивата.

Данните, предоставени в това поле, ще бъдат използвани за актуализиране на референтните стойности. Емисиите, свързани с измерима топлина, топлинни загуби, неизмерима топлина и отпадъчни газове, трябва да бъдат отнесени към различните подинсталации в съответствие с раздел 10 от приложение VII към FAR.

Този раздел следва принципите, изложени в раздели 4.3 и 7.3 на Ръководен документ 5, особено за всички параметри, използвани за определяне на емисиите, приписвани на всяка подинсталация (вж. формулата *AttrEm* по-долу). Таблица 2 на стр. 54 свързва всеки елемент от формулата *AttrEm* по-долу със съответните раздели в образците за събиране на базови данни и MMP, както и със съответните примери, показани в този раздел.

²⁰ Последната публикувана версия към момента на публикуване на настоящото ръководство е версията от 2024 г., която може да бъде намерена на тази уебстраница: https://taxation-customs.ec.europa.eu/news/commission-publishes-2024-version-combined-nomenclature-2023-10-31_en

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} - Em_{el,produced}$$

Въз основа на данните, въведени в това поле, в раздел К.III.2 на обобщаващия лист ще бъдат изчислени подлежащите на разпределение емисии.

Операторът трябва да гарантира, че са осигурени следните елементи:

- с) **Директни емисии, които се дължат на тази подинсталация (*DirEm** (*MP source streams*))**: общите директни емисии следва да се предоставят за всяка година в тонове еквивалент на CO₂ годишно. Следва да се вземат предвид следните разпоредби:
- Мониторингът на преките емисии се извършва в съответствие с одобрения в рамките на MRR MP, т.е. като се вземат предвид емисиите от методики, основани на изчисления (с използване на потоци от източници), методики, основани на измервания (CEMS), както и подходи без ниво ("fall-backs").
В няколко случая обаче "преките емисии" в този раздел не са идентични с тези, докладвани в MRR. Такива ситуации включват например изходни потоци, използвани за производството на измерима топлина, отпадъчни газове и др. С други думи, трябва да се внимава при попълването на разделите по-долу да се следват стриктно предоставените инструкции, за да се избегне двойно отчитане или пропуски.
 - Измерима топлина: когато топлината се произвежда изключително за една подинсталация, емисиите могат да бъдат директно отнесени към нея чрез емисиите на горивото. Когато горивата се използват за производство на измерима топлина, която се консумира в повече от една подинсталация (например централна електроцентрала в инсталацията или по-сложна парна мрежа с няколко топлофикационни единици), горивата не следва да се включват в преките емисии на подинсталацията, а съгласно буква е), подточка i) по-долу.
 - Отпадъчни газове: емисиите, свързани с измерима топлина, произведена от отпадъчни газове, внесени от други инсталации или подинсталации и използвани в тази подинсталация, не следва да се включват тук, а в буква е).xiii) по-долу.
- d) **Вложена енергия в тази подинсталация и съответен емисионен фактор**: следва да се предостави общата вложена енергия в TJ за година и съответният претеглен емисионен фактор в тонове CO₂ за TJ, като се вземе предвид съответното енергийно съдържание на всяко гориво, в съответствие с раздел 2.4, буква а) от приложение IV към FAR. Терминът "гориво" следва да се разбира като всеки поток от източници в съответствие с Регламента за МИГ, който е горим и за който може да се определи нетна калоричност. Претегленият емисионен фактор съответства на натрупаните емисии от горивата, разделени на общото енергийно съдържание. Освен това претегленият емисионен фактор следва да включва емисиите от

съответното пречистване на димните газове, ако е приложимо. Вложеното гориво от отпадъчни газове включва съответната енергия, вложена за производството на измеримата топлина, включена в тази подинсталация. Въведените тук стойности се използват за баланса на отпадъчните газове в раздел Д.III.з. Данните, предоставени тук, се използват само за проверка на последователността и нямат пряко въздействие нито върху приписваните емисии, нито върху разпределението.

C. Fall-back		Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary		
		Top of sheet	Heat benchmark sub-installation (CL) non-CBAM	Heat benchmark sub-installation (non-CL)	Heat benchmark sub-installation (CL) LCE			
		End of sheet	Fuel benchmark sub-installation (CL) non-CBAM					
		Total direct emissions	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
		Heat benchmark sub-installation (CL) non-CBAM	t CO2e/year					
(d) Energy input to this sub-installation and relevant emission factor								
		<i>As required by FAR Annex IV, section 2.4(a), please provide the energy input from fuels, materials (e.g. exothermic heat) and electricity used for heat production, consistent with the installation-level data entries in section E.I.1.a and a corresponding weighted emission factor taking into account the related energy content.</i>						
		<i>The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels, including those used to produce measurable heat, divided by the total energy content.</i>						
		<i>The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable. For the electricity input and other energy input, the EF may usually not be clearly defined or is not known. Corresponding entries are therefore optional here.</i>						
		<i>Fuel input from waste gases includes the corresponding energy input to produce the measurable heat used by this sub-installation.</i>						
		<i>The values entered here are used for the waste gas balance in section E.III.h.</i>						
		<i>Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.</i>						
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023	
i.	Total fuel input	TJ / year	100.00					
ii.	Weighted emission factor	t CO2 / TJ	56.00					
iii.	Fuel input from waste gases	TJ / year		40.00				
iv.	Specific EF (waste gas)	t CO2 / TJ						
v.	Electricity input for heat production	TJ / year			50.00			
vi.	Weighted emission factor	t CO2 / TJ						
vii.	Other energy input (e.g. exothermic heat)	TJ / year				20.00		
viii.	Weighted emission factor	t CO2 / TJ						
ix.	Total energy input (= i. + v. + vii.)	TJ / year	100.00	0.00	50.00	20.00	0.00	
(e) Measurable heat produced								
		<i>Please enter here the measurable heat produced pursuant to section 3.2 of Annex IV of the FAR. The total under i. should include all heat produced, including heat from electricity. Values under ii. should only include heat produced from electricity (e.g. electric boilers, heat pumps).</i>						
		<i>This value is usually different from the sub-installation's activity level listed under point (a) above, as it takes into account the heat losses in addition to the net amounts of measurable heat consumed or exported to non-ETS entities, and disregards heat imports, which are to be entered under (f) below.</i>						
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023	
i.	Total amount produced (incl. electricity)	TJ / year						
ii.	Heat produced from electricity	TJ / year						
(f) Measurable heat imported								
		<i>Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR.</i>						
		<i>Please enter below the amount of measurable heat imported from each of the following sources:</i>						
		- Net heat imported (other sources): this includes heat imported from other installations, or, where measurable heat is consumed by more than one sub-installation, heat produced onsite and consumed within this sub-installation. Measurable heat imported from any product BM sub-installation, pulp production, measurable heat recovered from fuel BM sub-installations or from waste gases should not be included here, because separate entry fields are provided for these figures.						
		- Heat from product BM: this includes measurable heat exported from product BM sub-installations with the exception of measurable heat from sub-installations producing pulp production or nitric acid.						
		- Heat from pulp: this includes heat imported from sub-installations producing pulp.						
		- Heat from fuel BM: this includes measurable heat recovered from waste heat from fuel BM sub-installations.						
		- Heat from waste gases: this includes measurable heat which is produced from waste gases.						
		<i>Do not include here any heat imports from "non-eligible" sources, i.e. installations not covered by the EU ETS, or heat produced in nitric acid sub-installations.</i>						
		<i>The specific emission factor (SEF) associated with the heat should take into account the emissions in CAD Annex III sections 8 and 10, in particular sections 10.1.2 and 10.1.3 thereof.</i>						

е) **Измерима произведена топлина (Параметър: Произведена топлина):** тук трябва да се въведе измеримата произведена топлина в съответствие с раздел 3.2, буква а) от приложение IV към FAR. Тук цялата произведена топлина, включително електроенергията, трябва да бъде включена в (i), докато стойностите в (v) трябва да включват само топлина, произведена от електроенергия (напр. електрически котли, термопомпи). Тази измерима произведена топлинна енергия обикновено се различава от нивото на дейност на подинсталацията, посочено в буква а) по-горе, тъй като отчита топлинните загуби в допълнение към нетните количества измерима топлинна енергия, консумирана или изнесена към субекти извън ЕСТЕ, и не отчита вноса на топлинна енергия, който трябва да се впише в буква е) по-долу. Допълнителни насоки са дадени в пример МН-5 в раздел 7.3 от Ръководен документ 5.

f) **Импортиране на измерима топлина (въведените тук данни се използват за импортиране на ЕтН).** Тук трябва да се въведе количеството измерима топлина, внесена от всеки от следните източници. Тук не включвайте вноса на топлинна енергия от "недопустими" източници, т.е. инсталации, които не са обхванати от СТЕ на ЕС, или топлинна енергия, произведена в подинсталации за азотна киселина. Специфичните емисионни фактори (СЕФ) следва да вземат предвид разпоредбите на глави 8 и 10, по-специално раздели 10.1.2 и 10.1.3 от тях. **Нетна внесена топлинна енергия (други източници):** това включва топлинна енергия, внесена от други инсталации, или, когато измерима топлинна енергия се консумира от повече от една подинсталация, топлинна енергия, произведена на място и консумирана в рамките на тази подинсталация. Измеримата топлина, внесена от която и да е подинсталация на БМ за продукти, производството на целулоза, измеримата топлина, възстановена от подинсталации на БМ за горива или от отпадъчни газове, не трябва да се включва тук, тъй като за тези данни са предвидени отделни полета за въвеждане.

- i. Обща нетна внесена топлинна енергия, в ТЈ за година.
- ii. Специфичен емисионен фактор за внесената топлинна енергия в тонове CO₂ за ТЈ.

Топлина от еталон на продукта: това включва измерима топлина, внесена от подинсталациите на еталона на продукта, с изключение на измерима топлина от подинсталациите, произвеждащи целулоза или азотна киселина. iii. Количество нетна топлинна енергия, внесена от подинсталациите на продуктовия еталон, в ТЈ за година.

iv. Специфичен емисионен фактор за внесената топлинна енергия в тонове CO₂ за ТЈ. **Топлина от целулоза:** включва измерима топлина от подинсталации, произвеждащи целулоза.

v. Количество нетна топлинна енергия, внесена от подинсталациите на еталон за целулоза, в ТЈ на година.

vi. Специфичен емисионен фактор за внесената топлинна енергия в тонове CO₂ за ТЈ. **Сравнителен показател за топлина от гориво:** това включва измерима топлина, възстановена от отпадна топлина от подинсталации на БМ за гориво. vii. Количество нетна топлина, внесена от подинсталациите за еталон за гориво, в ТЈ за година.

viii. Специфичен емисионен фактор за внесената топлинна енергия в тонове CO₂ на ТЈ. **Топлина от отпадни газове:** това включва измерима топлина, която се произвежда от отпадни газове. ix. Количеството нетна топлина, внесена от отпадъчни газове, в ТЈ за година.

x. Специфичен емисионен фактор за внесената топлинна енергия в тонове CO₂ за ТЈ.

G.I.2 Резервна подинсталация 2, топлинен еталон, невъглеродно изтичане, не-СВАМ

Този раздел обхваща подинсталации, обхванати от топлинен еталон, за които не се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт,

който не е свързан с СВAM. Инструментът предоставя автоматично името на подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел А.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

За тази подинсталация операторите трябва да предоставят същите данни, както за подинсталацията, разгледана в раздел Ж.I.1.

Операторите трябва да бъдат внимателни и да гарантират, че в тази подинсталация са включени само дейности, за които не се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод.

G.I.3 Резервна подинсталация 3, изтичане на въглерод по еталон за топлина, СВAM

Този раздел обхваща подинсталации, обхванати от топлинен еталон, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт СВAM. Инструментът предоставя автоматично името на подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел А.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

За тази подинсталация операторите трябва да предоставят същите данни, както за подинсталацията, разгледана в раздел Ж.I.1.

G.I.4 Резервна подинсталация 4, централно отопление

Този раздел обхваща подинсталациите за централно отопление. Инструментът предоставя автоматично името на подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел А.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

За тази подинсталация операторите трябва да предоставят същите данни, както за подинсталацията, разгледана в раздел G.I.1, с изключение на раздел б), в който видът на използване вече е посочен като "Централно отопление", не е необходимо да се посочва дали топлината се изнася или не (тя винаги ще се изнася към централна отоплителна мрежа) и трябва да се предостави името на централната отоплителна мрежа (вместо името на продукта, за който се потребява топлината в раздел G.I.1).

За повече насоки относно определението за подинсталация за централно отопление вижте Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение.

G.I.5 Резервна подинсталация 5, изтичане на въглерод по бенчмарк за горивото, не-СВАМ

Този раздел обхваща подинсталации, обхванати от бенчмарк за гориво, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт, който не е свързан с СВАМ. Инструментът предоставя автоматично името на подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел A.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

Следващите указания са специфични за тази подинсталация; за останалите раздели трябва да се предоставят същите данни като за подинсталацията, разгледана в раздел G.I.1:

- В раздел (б) не е необходимо да се посочва дали горивото се консумира на място или не (то винаги ще се консумира на място), а наименованието на продукта или износа на топлинна енергия се заменя с наименованието на продукта или вида на услугата: операторът следва да изброи тук за кои продуктови процеси или услуги се отнася тази подинсталация, което може да включва производството на стоки, които не са обхванати от продуктовите показатели в рамките на инсталацията (в този случай следва да се посочат видовете продукти), или производството на механична енергия, отопление или охлаждане (всички употреби, с изключение на производството на електроенергия).
- В раздел (в) следва да се впишат преките емисии, наблюдавани в съответствие с одобрените в рамките на MRR MP, т.е. като се вземат предвид емисиите от методики, основани на изчисления (използване на потоци от източници), методики, основани на измервания (CEMS), както и подходи без нива ("fall-backs").
Емисиите от изгарянето на отпадъчни газове обаче не следва да се включват тук, а в буква г).iii) по-долу.
- В раздел (г) стойностите за i. и ii. се изчисляват автоматично въз основа на данните, въведени в (а) и (в). В точки iii. и iv. трябва да се въведат съответно входящото гориво от отпадъчни газове и съответният емисионен фактор. В точки v. и vi. трябва да се въведе съответно количеството електроенергия, вложено за основната цел на производството на топлинна енергия, и съответният емисионен фактор. Емисионният фактор обаче обикновено може да не е ясно определен или да не е известен. Поради това съответните вписвания не са задължителни.
- В раздел д) трябва да се посочи само количеството нетна изнесена топлинна енергия в TJ годишно, както и специфичният емисионен фактор. Това се отнася за всяка оползотворена отпадна топлина, която отговаря на изискванията за топлинен еталон или подинсталация за централно отопление.

G.I.6 Резервна подинсталация 6, бенчмарк за гориво, невъглеродно изтичане, не-СВАМ

Този раздел обхваща подинсталации, обхванати от бенчмарк за гориво, за които не се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт, който не е свързан с СВАМ. Инструментът предоставя автоматично името на подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел А.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

За тази подинсталация операторите трябва да предоставят същите данни, както за подинсталацията, разгледана в раздел Ж.I.5.

Операторите трябва да бъдат внимателни и да гарантират, че в тази подинсталация са включени само дейности, за които се счита, че не са изложени на риск от изтичане на въглерод.

G.I.7 Резервна подинсталация 7, бенчмарк за гориво, изтичане на въглерод, СВАМ

Този раздел обхваща подинсталации, обхванати от бенчмарк за гориво, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт СВАМ. Инструментът предоставя автоматично името на подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел А.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

За тази подинсталация операторите трябва да предоставят същите данни, както за подинсталацията, разгледана в раздел Ж.I.5.

G.I.8 Резервен вариант Подинсталация 8, изтичане на въглеродни емисии от процеса, не-СВАМ

Този раздел обхваща подинсталации за емисии от процеси²¹, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт, който не е свързан с КБМ. Инструментът предоставя автоматично името на подинсталацията, ако то е от значение за тази инсталация, въз основа на информацията, предоставена в раздел А.III.2 ("Подинсталации с резервни подходи").

- а) Историческите нива на дейност следва да се предоставят в тонове еквивалент на CO₂ за всяка година. Въведените стойности следва да

²¹ От изключителна важност е да не се смесват процесните емисии, както са посочени в MRG, и подинсталацията за процесни емисии, която е от значение за целите на разпределението, например емисиите от пречистване на димни газове са "процесни емисии" съгласно приложение II към MRR, но не отговарят на условията за безплатно разпределение съгласно член 2, параграф 1 от FAR. Поради това емисиите от очистване на димни газове се докладват в листове В+С", но те не следва да се отнасят към подинсталацията за емисии от процеси *Вижте Ръководен документ 2 относно подходите за разпределение за допълнителни разяснения.*

включват допустимите емисии от всички отпадъчни газове, както е определено в раздел Г.IV. Инструментът автоматично ще определи, въз основа на началото на нормалната експлоатация, посочено в раздел А.III, дали подинсталацията е работила по-малко от една година през базовия период. Ако случаят е такъв, историческото ниво на активност ще бъде определено въз основа на първата календарна година след началото на нормалната експлоатация, в съответствие с член 15, параграф 7, трета алинея. Съответните записи (т.е. историческото ниво на активност за 20249 г. или 2025 г.) трябва да се въведат в последната колона на таблицата. Това обаче може да се направи едва на по-късен етап, след като тези стойности са известни.

Подробности за производството

Операторът следва да посочи за кои продукти или услуги се отнася подинсталацията. Доколкото е възможно, те следва да бъдат определени чрез физически единици и процеси. Този вид подинсталация винаги се отнася до производството на стоки, които не са обхванати от продуктите еталони в рамките на инсталацията. По-конкретно операторът следва да посочи:

б) Идентифициране на съответните продукти или услуги, свързани с тази подинсталация:

- Тип на емисиите от процеса: Различните типове са: "N₂ O", "PFCs", "CO₂ (коригиран отпадъчен газ)", "редукция на метални съединения", "отстраняване на примеси", "разлагане на карбонати", "химичен синтез", "въглерод съдържащи материали", "редукция на металоидни оксиди и неметални оксиди". *Различните видове емисии от процеси са определени в*

Член 2, параграф 10 от FAR. Шаблонът за изходни данни на НИМХ улеснява избора на типа, като предоставя падащо меню. ○ Наименованието на типа продукт или услуга, за който се отнасят емисиите от процеса.

- Съответният код PRODCOM 2010 за дейността, свързана с емисиите от процеса. *Списък на кодовете PRODCOM 2010 може да бъде намерен на адрес*
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC. Кодовете PRODCOM трябва да се въвеждат във формат "nnnnnnnnnn", т.е. без точки или други разделители между числата. Ако кодовете PRODCOM не са налични за конкретния продукт, следва да се посочат четирицифрени кодове на ниво NACE във формат "nnnn". Кодовете NACE могат да се използват и вместо кодове PRODCOM, ако са обхванати няколко сходни продукта в рамките на един и същ сектор NACE. Кодовете PRODCOM/NACE следва да се

използват за проверка на статуса на изтичане на въглероден диоксид на дейностите в рамките на подинсталацията.

- Кодовете по КН, отнасящи се до произвеждания продукт(и). Кодовете по КН, които трябва да се използват, са тези, определени в Регламент (ЕИО) № 2658/87, който може да бъде намерен на адрес: <https://eur-lex.europa.eu/1987/2658/2023-06-17>.
- с) Дезагрегация на **производствените нива**: единични и производствени нива на всеки от продуктите или услугите. Тази втора таблица автоматично копира наименованието на продукта или вида на услугата, изброени в буква д).

G.I.9 Резервна подинсталация 9, емисии от процеси, които не са свързани с изтичане на въглерод, не са свързани с СВAM

Този раздел обхваща подинсталации за емисии от процеси²², за които не се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт, който не е свързан с СВAM. За тази подинсталация операторите трябва да предоставят същите данни, както за подинсталацията, разгледана в раздел G.I.8.

Операторите трябва да бъдат внимателни и да гарантират, че в тази подинсталация са включени само дейности, за които се счита, че не са изложени на риск от изтичане на въглерод.

G.I.10 Резервна подинсталация 10, емисии на въглероден диоксид от процеса, СВAM

Този раздел обхваща подинсталации за емисии от процеси²², за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод и произвеждат продукт на СВAM. За тази подинсталация операторите трябва да предоставят същите данни, както за подинсталацията, разгледана в раздел G.I.8.

Н "Special VM" - Специални данни за някои продуктови бенчмаркове

За някои подинсталации на продуктови бенчмаркове историческото ниво на активност или разпределение трябва да се изчисли по специална методика. В този раздел са дадени насоки за събирането на данни, необходими за прилагането на тези специални методики. Методологиите са посочени в приложение III към FAR. *За повече указания относно специалните методики вижте Ръководство 9 относно специфичните за сектора указания. В шаблона за изходни данни за НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист E.*

Н.І CWT (продукти на рафинерията)

В този раздел са дадени насоки за събиране на данни за подинсталации на рафинерии. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация на рафинерия. *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично показва в буква а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани съгласно раздел А.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно подинсталациите на рафинериите вж. глава 1 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки).*

- b) Операторът трябва да посочи съответната **производителност в килотонове за всяка функция** на CWT. В таблицата са използвани следните съкращения: F за нетна свежа суровина, R за суровина за реактора, включително рециклиране, P за суровина за продукта и SG за производство на синтетичен газ за POX инсталации. Вж. приложение II.1 към FAR за определенията на функциите на CWT и определенията на пропускателната способност за всяка функция. Инструментът автоматично ще определи, въз основа на началото на нормалната експлоатация, посочено в раздел А.III, дали подинсталацията е работила по-малко от една година през базовия период. Ако случаят е такъв, историческото ниво на активност ще бъде определено въз основа на първата календарна година след началото на нормалната експлоатация, в съответствие с член 15, параграф 7, трета алинея. Това обаче може да бъде направено едва на по-късен етап, след като тези стойности са известни. *Вж. глава 1 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки за допълнителни указания към тези определения и за качеството на данните.*
- c) След това годишното историческо ниво на дейност в CWT (в тонове) за година трябва да се изчисли от определените пропускателни способности на различните функции. Това следва да се направи в съответствие с частта от формулата в приложение III към точка 1 от FAR, преди да се определи средната аритметична стойност. За стойностите на коефициентите CWT вижте приложение II.1 към FAR. Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично извършва необходимото изчисление. *Вж. глава 1 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки за изчисляване на годишните исторически нива на активност на подинсталация на рафинерия.*

FAR

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист E.

Н.II Lime

В този раздел са дадени насоки за събиране на данни за подинсталации за вар. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат варовикова подинсталация. *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично показва в буква а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани в*

съответствие с раздел A.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно варовиковите подинсталации вж. глава 12 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки).

H. Special BM	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	CWT (Refinery products)	Lime	Dolime	Steam cracking	
	End of sheet	CWT (Aromatics)	Hydrogen	Synthesis gas	Ethylene oxide / glycols	
		Vinyl chloride monomer (VCM)				

The result of this tool is used in sheet "F_ProductBM", input line (a) ii of the appropriate sub-installation, from which the median is calculated.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Refinery activity level CWT / year					

II Lime

Tool for calculating the historical activity levels for lime sub-installations

This tool helps you determine the HAL (historical activity levels) for the lime benchmark (Annex III point 2 of the FAR).

The result of this tool is automatically copied into sheet "F_ProductBM", input line "(a) ii" of the appropriate sub-installation.

(a) Relevance of this tool in your installation:

This message is automatically generated based on your inputs in sheet "A_InstallationData", section A.III.1.

(b) Uncorrected Lime production:

Please enter here the annual production data expressed as tonnes of lime, without correction for the composition data:

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
uncorrected lime production t / year					

(c) Composition data:

Pursuant to Annex III point 2 of the FAR, the following data is required:

n(CaO) content of free CaO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%

n(MgO) content of free MgO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Content of CaO %					
Content of MgO %					

(d) Result: Activity levels for lime expressed as standard pure lime

Here the corrected lime activity level is calculated using the formula given in the FAR, Annex III point 2 (before determining the median).

The result of this tool is used in sheet "F_ProductBM", input line (a) ii of the appropriate sub-installation, from which the median is calculated.

Unit	2019	2020	2021	2022	2023
production of standard pure lime t / year					

III Dolime

Tool for calculating the historical activity levels for Dolime sub-installations

This tool helps you determine the HAL (historical activity levels) for the Dolime benchmark (Annex III point 3 of the FAR). It is not to be used for "sintered dolime".

The result of this tool is automatically copied into sheet "F_ProductBM", input line "(a) ii" of the appropriate sub-installation.



Операторът трябва да посочи:

- b) **Производството на вар** в тонове вар без корекция на състава.
- c) **Съдържание на калциев оксид (CaO)** във варта в %. В случай че няма данни за съдържанието на свободен CaO, трябва да се приложи консервативна оценка, не по-ниска от 85 %. За повече указания относно данните, които трябва да се използват, вж. глава 12 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.
Съдържание на магнезиев оксид (MgO) във варта в %. В случай че няма данни за съдържанието на свободен MgO, трябва да се приложи консервативна оценка, не по-ниска от 0,5 %. За повече указания относно данните, които трябва да се използват, вж. глава 12 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.
- d) След това следва да се изчислят **годишните исторически нива на дейност за вар** в тонове стандартна чиста вар годишно. Това следва да се направи в съответствие с частта от формулата в приложение III към точка 2 от FAR, преди да се определи медианната стойност. *Шаблонът за изходни данни на NIMs автоматично извършва необходимото изчисление. Вж. също глава 12 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист Е.

H.III Dolime

В този раздел са дадени насоки за събиране на данни за подинсталации на dolime. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация на dolime. *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично показва в буква а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани в съответствие с раздел А.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно подинсталациите за долами вижте глава 13 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки).*

Операторът трябва да посочи:

- b) **Производството на вар** в тонове вар **без корекция на състава**.
- c) **Съдържание на калциев оксид (CaO)** в долима в %. В случай че няма данни за съдържанието на свободен CaO, следва да се приложи консервативна оценка, не по-ниска от 52 %. *За повече указания относно данните, които трябва да се използват, вж. глава 13 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*
Съдържание на магнезиев оксид (MgO) в долима в %. В случай че няма данни за съдържанието на свободен MgO, се прилага консервативна оценка, не по-ниска от 33 %. *За повече указания относно данните, които трябва да се използват, вж. глава 13 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*
- d) След това следва да се изчисли **годишното историческо ниво на дейност** в метрични тонове стандартен чист долим годишно съгласно частта от формулата в приложение III към точка 3 от FAR преди определянето на медианната стойност. *Шаблонът за изходни данни на НИМХ автоматично извършва необходимото изчисление. Вж. също глава 13 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист Е.

H.IV Парен крекинг

В този раздел са дадени насоки за събиране на данни за подинсталации за парен крекинг. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация за парокрекинг. *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично показва в буква а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани съгласно раздел А.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно подинсталациите за парен крекинг вж. глава 42 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки).*

Операторът трябва да посочи:

- b) **Общото производство на химикали с висока стойност** в тонове годишно без никакви корекции.
Вж. глава 42 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки за определяне на химикали с висока стойност.
- c) **Допълнително захранване с водород** в тонове водород годишно.
Допълнително подаване на етилен в тонове етилен годишно.
Допълнително подаване на химикали с висока стойност, различни от водород и етилен, в тонове химикали с висока стойност годишно.
- d) След това трябва да се изчисли **годишното историческо ниво на активност** в метрични тонове нетни химикали с висока стойност годишно. Това следва да се направи в съответствие с частта от формулата в приложение III към точка 4 от FAR, преди да се определи медианата. *Шаблонът за изходни данни на НИМХ автоматично извършва необходимото изчисление. Вж. също глава 42 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист E.

Предварителното разпределение на подинсталациите за парен крекинг се определя в съответствие с член 19 от FAR. Вж. също глава 42 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки. Предварителното разпределение може да се определи от докладваните данни. Шаблонът за изходни данни на НИМХ изчислява корекцията на разпределението. Не се изисква действие от страна на оператора.

H.V Aromatics

В този раздел са дадени насоки за събиране на данни за подинсталации, които произвеждат ароматни вещества. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация за производство на ароматни вещества. *Шаблонът за базови данни на НИМХ автоматично показва в буква a) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани в съответствие с раздел A.III.1 ("Подинсталации за сравнение на продукти"). За повече информация относно подинсталациите, които произвеждат ароматни продукти, вж. глава 43 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки)*

- b) Операторът трябва да посочи съответната **производителност в килононове за всяка функция на CWT**. В таблицата са използвани следните съкращения: F за нетен пресен фураж и P за фураж за продукти. Вж. приложение II.2 към FAR за определенията на функциите на CWT и определенията на пропускателната способност за всяка функция.

Вж. глава 43 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки за допълнителни насоки към тези определения и качеството на данните.

- c) След това трябва да се изчисли **годишното историческо ниво на дейност в CWT** (в тонове) на година от определените пропускателни способности на различните функции. Това следва да се направи в съответствие с частта от формулата в приложение III към точка 5 от FAR, преди да се определи медианата. Вж. приложение II.2 към FAR за стойностите на коефициентите CWT. *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично извършва необходимото изчисление. Вж. глава 43 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки за изчисляване на годишните исторически нива на активност на подинсталация за ароматни горива.*

Важна забележка: отчитането се извършва в килотонове, но референтната стойност се изразява в t CO₂/CWT, където CWT се изразява в тонове.

Поради това резултатите в този раздел са умножени с коефициент 1000, който не е изрично упоменат в приложение III, точка 5 от FAR.

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист E.

H.VI Водород

H. Special BM	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary		
	Top of sheet	CWT (Refinery products)	Lime	Dolime	Steam cracking		
	End of sheet	CWT (Aromatics)	Hydrogen	Synthesis gas	Ethylene oxide / glycols		
Vinyl chloride monomer (VCM)							
Please enter here the annual production data of hydrogen referred to historical hydrogen content in each year of the baseline period. Due to the very big figures for m ³ , the figures are to be entered as 1000 Nm ³ (norm cubic meters referring to 0°C and 101.325 kPa).							
Total hydrogen production		Unit	2019	2020	2021	2022	2023
		1000Nm ³ /year	1,934,088.99	1,934,088.99	1,934,088.99	1,934,088.99	487,000.00
(c) Hydrogen volume fraction VF(H₂)							
Please enter here the historical production volume fraction of pure hydrogen and carbon monoxide (CO) in each year of the baseline period. This is a dimensionless figure. You can enter the figure of 95% either as "0.95" or as "95%". Based on the entries here and under point b) above, the annual total amounts of hydrogen and CO will be calculated automatically.							
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Volume fraction of hydrogen		-	0.6441	0.9900	0.9800	0.6441	0.7030
ii. Volume fraction of CO		-	0.3559	0.0100	0.0000	0.3559	0.2970
iii. Hydrogen (as 100% pure H ₂)		t / year	111,957.00	172,078.41	170,340.25	111,955.26	30,767.98
iv. Carbon monoxide (as 100% pure CO)		t / year	860,816.60	24,187.72	0.00	860,816.60	180,885.53
(d) Attributable emissions							
Please enter here the actual direct emissions of hydrogen production (i.e. excluding heat-related emissions and prior to any carbon capture for use or geological storage, where relevant). For emissions stemming from biomass, the emissions shall be calculated as the energy content from biomass multiplied with the emission factor of natural gas instead of the actual emissions. Therefore, in all cases except for biomass the figures to be entered under i. should be the same as section F.g. Based on the entries here and above, the theoretical additional emissions for completed water-gas shift (WGS) reaction and related heat recovery are calculated automatically based on the stoichiometric values provided in Annex III of the FAR.							
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. Actual direct emissions (excl. heat-related)		t CO ₂ e	152,282.00	1,290,588.09	0.00	152,282.00	209,000.00
ii. Actual net heat export		TJ / year	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iii. Emissions from actual heat export		t CO ₂ e	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
iv. Total attributable emissions (= i.+iii.)		t CO ₂ e	152,282.00	1,290,588.09	0.00	152,282.00	209,000.00
v. Theoretical emissions for WGS heat export		t CO ₂ e	-51,018.56	-1,433.55	0.00	-51,018.56	-10,720.66
vi. Theoretical additional emissions for WGS		t CO ₂ e	1,352,536.18	38,004.33	0.00	1,352,536.18	284,211.79
vii. Theoretical additional emissions (= v.+vi.)		t CO ₂ e	1,301,517.62	36,570.79	0.00	1,301,517.62	273,491.14
(e) Result: Activity levels for hydrogen corrected for complete waste gas shift, where relevant							
The result of this tool displayed under iv. below is used in sheet "F_ProductBM", input line (a) of the appropriate sub-installation for the calculation of the HAL.							
		Unit	2019	2020	2021	2022	2023
i. HAL H ₂ , actual		t / year	111,957.00	172,078.41	170,340.25	111,955.26	30,767.98
ii. HAL H ₂ , WGS		t / year	61,950.39	1,740.72	0.00	61,950.39	13,017.79
iii. Total H ₂ (= i.+ii.)		t / year	173,907.39	173,819.13	170,340.25	173,905.65	43,785.77
iv. HAL H ₂ (corrected)		t / year	18,216.38	169,029.42	170,340.25	18,216.20	18,966.62
Click here to return to sheet F_ProductBM							

В този раздел са дадени насоки за събиране на данни за подинсталации на водородни инсталации. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация за водород. *Шаблонът за базови данни на НИМХ автоматично показва в буква а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани в съответствие с раздел А.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно подинсталациите за водородни продукти вж. глава 50 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки)*

Операторът трябва да посочи:

- b) **Производството на водород** в 1000 Nm³ годишно без никакви корекции за чистота; нормалните кубични метри се отнасят за обема при 0°C и 101,325 kPa.
- c) **Обемната част на произведените количества водород в (i.) и обемната част на произведените количества въглероден оксид в (ii.)** в % при 0°C и 101,325 kPa. Стойностите могат да се въведат като 0,XX или XX % (например 0,95 или 95 %). Въз основа на тези стойности и стойностите, въведени в подточка (б) по-горе, годишните общи количества на водорода като 100 % чист и на въглеродния оксид като 100 % чист се изчисляват автоматично в точки (iii) и (iv).
- d) **Приписваните емисии.** Тук трябва да се впишат действителните преки емисии от производството на водород в (i.), като се изключат емисиите, свързани с топлината, и преди улавянето на въглерод за използване или геоложко съхранение, ако е приложимо. За емисиите, произтичащи от биомаса, емисиите се изчисляват като енергийното съдържание от биомаса, умножено по емисионния фактор за природен газ, вместо действителните емисии. Поради това във всички случаи, с изключение на тези за биомаса, цифрите, които трябва да се посочат в подточка i), следва да бъдат същите като в раздел Е, буква ж). Останалите данни в тази таблица, включително теоретичните допълнителни емисии за завършената реакция на смяна на водата с газ (WGS) и свързаното с нея оползотворяване на топлина, ще бъдат изчислени автоматично от инструмента въз основа на стехиометричните стойности, посочени в приложение III към FAR.
- e) След това инструментът автоматично изчислява **годишното историческо ниво на активност** в метрични тонове на година, като посочва действителното HAL на водорода (i.), HAL на водорода на WGS (ii.), общия водород, който е сумата от предишните две (iii.), и коригираното HAL на водорода (iv.). Последният резултат се използва в подсекция (a).(ii.) на съответната подинсталация за изчисляване на HAL в работен лист "F_ProductVM". *Шаблонът за изходни данни на NIMs автоматично извършва необходимото изчисление. Ако резултатът е отрицателна стойност, тя се заменя с нула. Вж. също глава 50 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора указания.*

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист Е.

Н.VII Синтезен газ

В този раздел са дадени насоки за събиране на данни за подинсталации за синтетичен газ. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация за синтетичен газ. *Шаблонът за изходни данни на НИМХ автоматично показва в буква а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани в съответствие с раздел А.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно подинсталациите за синтетичен газ вж. глава 51 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки)*

Операторът трябва да посочи:

- b) **Производството на синтетичен газ** в 1000 Nm³ годишно без никакви корекции за съдържанието на водород; нормалните кубични метри се отнасят за обема при 0°C и 101,325 kPa.
- c) **Обемната част на произведения чист водород** в % при 0°C и 101,325 kPa. Стойността може да бъде въведена като 0,XX или XX% (напр. 0,50 или 50%).
- d) След това следва да се изчисли **годишното историческо ниво на дейност** в метрични тонове годишно на синтетичен газ със стандартизирано съдържание на водород от 47 %. Това следва да се направи в съответствие с частта от формулата в приложение III към точка 7 от FAR, преди да се определи медианната стойност. *Шаблонът за изходни данни на НИМХ автоматично извършва необходимото изчисление. Ако резултатът е отрицателна стойност, тя се заменя с нула. Вж. също глава 51 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист Е.

Н.VIII Етиленов оксид/гликоли

Този раздел дава насоки за събиране на данни за подинсталации на етиленов оксид/гликоли. Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация за етиленов оксид/гликоли. *Шаблонът за изходни данни на НИМХ автоматично показва в буква а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани съгласно раздел А.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно подинсталациите за етиленов оксид/гликоли вижте глава 46 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки).*

- b) Операторът следва да посочи: ○ **Производство на етиленов оксид** в тонове годишно ○ **Производство на моноетиленгликол** в тонове годишно ○ **Производство на**

диетиленгликол в тонове годишно ○ **Производство на триетиленгликол в тонове годишно**

- **Сума от посочените по-горе производства в тонове на година.** *Шаблонът за изходни данни на НИМ автоматично изчислява тази сума*
В таблицата е посочен коефициентът на преобразуване за всяко вещество по отношение на етиленоксида, използван при изчислението (CF(EOE)).
- c) След това трябва да се изчисли **годишното историческо ниво на активност** в метрични тонове годишно на етиленов оксид/гликоли. Това следва да се направи в съответствие с частта от формулата в приложение III към точка 8 от FAR, преди да се определи медианната стойност. *Шаблонът за изходни данни на НИМs автоматично извършва необходимото изчисление. Вж. също глава 46 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*

В шаблона за базови данни на НИМ, историческите нива на активност, определени в този раздел, се копират автоматично в лист Е.

Н.IX Винилхлориден мономер (VCM)

Този раздел дава насоки за събиране на данни за подинсталации на винилхлориден мономер (VCM). Този раздел се отнася само за инсталации, които съдържат подинсталация за VCM. *Шаблонът за изходни данни на НИМs автоматично показва в точка а) дали този раздел е **подходящ** въз основа на данните, събрани в съответствие с раздел А.III.1 ("Подинсталации за еталон на продукта"). За повече информация относно подинсталациите на VCM вижте глава 47 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки)*

Операторът трябва да посочи:

- б) Данни, свързани с емисиите, и по-специално: ○ **Преки емисии, свързани с тази подинсталация, в tCO₂ годишно** ○ **Нетна измерима внесена топлина в TJ годишно**
 - **Измеримо потребление на топлинна енергия от изгарянето на H₂ в TJ годишно** ○ **Общи преки емисии в tCO₂ годишно.** *Това е равно на преките емисии, отнасящи се до подинсталацията (първа точка), плюс нетния измерим внос на топлинна енергия (втора точка), умножен по 62,3 tCO₂ /TJ. Шаблонът за изходни данни на НИМs автоматично извършва това изчисление*
 - **Емисии, свързани с водорода, в tCO₂ годишно.** *Това е равно на измеримото потребление на топлина от изгарянето на H₂ (трета точка), умножено по 56,1 tCO₂ /TJ. Шаблонът за изходни данни на НИМs автоматично извършва това изчисление.*

След това следва да се изчисли коефициентът за разпределение, коригиран съгласно член 20 от FAR. Този фактор е равен на преките емисии, разделени на сумата от преките емисии и емисиите, свързани с изгарянето на водород. *Шаблонът за изходни данни на НИМХ автоматично извършва необходимото изчисление. За повече указания относно изчисляването на разпределението на квоти за подинсталации за ВИМ вж. глава 47 от Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.*

I "Специфични за държавата-членка" - допълнителни изисквания за данни от страна на държавата-членка

I.I Определя се от държавата членка

В този лист операторът ще намери специфичните изисквания на държавата членка, ако са приложими. Допълнителна информация, свързана с тези изисквания, следва да бъде предоставена от съответния компетентен орган.

J "Коментари" - Коментари и допълнителна информация

J.I Документи в подкрепа на настоящия доклад

Както е посочено в раздел 2.1 от настоящото ръководство, заедно с образеца за изходни данни на НИМХ трябва да се представят два документа. За всеки от тези документи операторът трябва да предостави име на файла (ако документът е изпратен по електронен път) или референция (ако документът е изпратен на хартиен носител), както и описание на документа. Това трябва да се направи за

- a) Методологически план за мониторинг, съгласно изискванията на член 4, параграф 2, буква б) от FAR. Това е задължителен документ.
- b) Доклад за проверка, както се изисква от член 4, параграф 2, буква в) от FAR. Това е задължителен документ.
- c) Обосновка на всеки пропуск в данните, в съответствие с член 12, параграф 2 от FAR, който изисква да се представи обосновка на всеки пропуск в данните и описание на метода, използван за отстраняването му.
- d) Всеки друг документ, който се подава заедно със задължителните файлове. Препоръчително е да се избягва предоставянето на нерелевантна информация, тъй като това може да забави процеса на одобрение на подаването.

Предпочита се електронна версия, като документите могат да бъдат изпратени във формати Microsoft Word, Excel или Adobe Acrobat. Използването на други възможни формати трябва да бъде потвърдено от съответния компетентен орган.

J.II Свободно място за всякакъв вид допълнителна информация

Всяка друга информация, свързана със заявлението, която операторът счита за важна да посочи на компетентния орган и която не е била подходяща за въвеждане в други листове, трябва да бъде включена тук.

К "Резюме" - преглед на най-важните данни

В този лист е представен преглед на основните данни от подадената информация. Той включва следните раздели:

К.I Данни за инсталиране

Този раздел съдържа обща информация за инсталацията, както и за техническите връзки.

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

K. Sheet "Summary" - OVERVIEW OF MOST IMPORTANT DATA

I Installation data

1 General information (section A.I):

Installation Identifier:	EE00000000012345	Member State:	Estonia
Name of the installation:	Example lime		
Operator Name:			
Verifier (company):			
Included in ETS before:	VRAI	Small emitter (Art. 27):	FAUX
Incumbent:	VRAI	Hospital:	FAUX
Starting date:		Small emitter (Art. 27a):	FAUX
		Units < 300h:	FAUX
NACE code in 2010 (NACE rev 2):	2352	EPTR ID:	4312134

Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:

1.	Production of lime or calcination of dolomite or magnesite in rotary kilns or in other furnaces with a production capacity exceeding 50 tonnes
2.	
3.	
4.	
5.	
6.	

2 Technical connections (section A.IV):

Connection Name	EUTL identifier, if applicable	Entity Type
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

II Baseline period and eligibility

D Emissions	E EnergyFlows	F ProductBM	G Fall-back	H SpecialBM	I MSspecific	J Comments	K_Summary
-----------------------------	-------------------------------	-----------------------------	-----------------------------	-----------------------------	------------------------------	----------------------------	------------------

K.II Базов период и допустимост

В този раздел е обобщена информацията, свързана с допустимостта на инсталацията за безплатно разпределение, елементите, свързани с различните условия, и базовите години, използвани при изчисленията.

K.III Емисии и енергийни потоци

Този раздел включва следните данни:

1. Данни, получени от въведените данни в "Източникови потоци" (листове V+C) или от обобщението на емисиите (раздел D.I).
2. Емисии, отнасящи се за подинсталация
3. Резултати от инструмента(ите) за комбинирано производство на енергия
4. Резултати от инструмента(ите) за отпадъчни газове
5. Данни, свързани с разпределението на вложената енергия от горива по категории на използване
6. Данни, свързани с изчисляването на измеримата топлина, включително обобщение на подинсталациите за топлинна енергия и централно отопление
7. Пълният баланс на отпадните газове в инсталацията
8. Пълният баланс на електроенергията в инсталацията

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility		
	End of sheet	Preliminary allocation			

II Baseline period and eligibility

1 Eligibility for free allocation (section A.II.1):

The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.
The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.

2 Conditionalities

(a) Result of conditionalities 1 and 2 (20% reduction of free allocation)

Conditionality Art. 22a (EnEff) FAUX
Conditionality Art. 22b(1) (80th Percentile) FAUX **Result: 20% conditionality applies: FAUX**

(b) Conditionality 1: Outstanding recommendations for energy efficiency improvement measures

Recommendations for energy efficiency measures for this installation relevant? VRAI
Are there any outstanding recommendations from 2019-2022 which have not yet been implemented? VRAI

Not related to industrial process?	Pay-back period >3 years?	Investment costs >5% turnover or >25% profit?	Investment costs >50% equivalent allocation?	Conditions not yet occurred?
VRAI	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI

Any recommendations remaining after point c)? VRAI
If measures remain after point d), have you applied equivalent measures for ALL of them? VRAI

(c) Conditionality 2: >80th Percentile performers

Was the GHG intensity of any of the product BM sub-installations above the 80th percentile? VRAI
If (a) is relevant, have you submitted a climate-neutrality plan? VRAI

(d) Conditionality Art. 22b(2) (district heating)

VRAI

3 Baseline years (Section A.II.2)

Year to be taken into account:	2019	2020	2021	2022	2023
	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI

III Emissions and Energy Flows

1 Data resulting from input under "Source streams" (Sheets B+C) or from Emissions summary (section D.J)

Installation level data:	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Total CO2 emissions	t CO2 / year	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350
Biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350	1,285,350

F_ProductBM	G_Fall-back	H_SpecialBM	I_MSspecific	J_Comments	K_Summary
-------------	-------------	-------------	--------------	------------	-----------

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility		
	End of sheet	Preliminary allocation			

3 Cogeneration tool - Section D.III

(a) Cogeneration tool 1

Energy balance	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Fuel input into CHP	TJ / year					
Heat output from CHP	TJ / year					
Electricity output from CHP	TJ / year					
Emissions	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
From fuel input to CHP	t CO2 / year					
From flue gas cleaning	t CO2 / year					
Total emissions	t CO2 / year					
Efficiencies	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat production	-					
Electricity production	-					
Heat production (reference)	-					
Electricity production (reference)	-					
Results	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Emissions attributable to heat output	t CO2 / year					
Emission factor, heat	t CO2 / TJ					
Fuel input for heat	TJ / year					
Fuel input for electricity	TJ / year					

(b) Cogeneration tool 2

Energy balance	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Fuel input into CHP	TJ / year					
Heat output from CHP	TJ / year					
Electricity output CHP	TJ / year					
Emissions	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
From fuel input to CHP	t CO2 / year					
From flue gas cleaning	t CO2 / year					
Total emissions	t CO2 / year					
Efficiencies	Unit	2019	2020	2021	2022	2023
Heat production	-					
Electricity production	-					
Heat production (reference)	-					
Electricity production (reference)	-					

F_ProductBM	G_Fall-back	H_SpecialBM	I_MSspecific	J_Comments	K_Summary
-------------	-------------	-------------	--------------	------------	-----------

K.IV Данни за подинсталацията, които са от значение за целите на разпределението

Разделът предоставя данни, свързани с изчисляването на посочения брой квоти за всяка от подинсталациите, присъстващи в инсталацията.

Важно е да се отбележи, че стойностите за предварителното разпределение са само ориентировъчни, като се вземат предвид следните минимални или максимални референтни стойности:

- Стойността на "Prelim Alloc Year X (min)" (Предварително разпределение за година X (min)) представлява индикативна оценка на "минималното" предварително разпределение, като се взема предвид най-ниската възможна референтна стойност за тази подинсталация. Поради това цифрата е само ориентировъчна и НЕ трябва да се разбира като предварителна преценка за действителния брой на безплатните разпределения, които ще бъдат определени от компетентния орган, след като бъдат налични актуализираните референтни стойности.
- Стойността на "Prelim Alloc Year X (max)" (Предварително разпределение за година X (max)) по подобен начин предоставя ориентировъчна оценка на "максималното" предварително разпределение, като се взема предвид най-високата възможна референтна стойност за тази подинсталация. Цифрата също е само ориентировъчна и НЕ трябва да се разбира като предварителна преценка за действителния брой на безплатните разпределения, които ще бъдат определени от компетентния орган, след като бъдат налични актуализираните референтни стойности.

Когато предварителното разпределение зависи и от референтната стойност на топлинната енергия или горивото (напр. топлинна енергия, която не е включена в схемата за търговия с емисии), които също подлежат на промяна въз основа на това събиране на данни, индикативната стойност може дори да не представлява минималния или максималния предварителен брой квоти, а да подлежи на допълнителна корекция.

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility		
	End of sheet	Preliminary allocation			

Prelim Alloc Year 1 (min) (Draft) preliminary annual number of emission allowances allocated free of charge for the first year of the period in accordance with Article 16(6) of the FAR, i.e. after application of the CL exposure factor, but before linear factor or cross-sectoral correction factor are applied.

This figure only provides an indicative estimate of the "minimum" preliminary allocation taking into account the lowest possible benchmark value for this sub-installation. The figure is therefore only indicative and should NOT be understood as pre-judgment of the actual free allocation number to be determined by the competent authority once the updated benchmarks are available.

Prelim Alloc Year 1 (max) (Draft) preliminary annual number of emission allowances taking into account the highest possible benchmark value for this sub-installation. The same disclaimer as for the (min) value applies.

Prelim Alloc Year 1 (actual) The actual preliminary annual number of emission allowances taking into account the actual benchmark value for this sub-installation. For the initial NIMs this value cannot be determined, but only at a later stage, once the benchmark values for each allocation period have been published.

Disclaimer: Please note that the values for the preliminary allocation are only indicative taking into account the minimum or maximum benchmark values as explained above. However, where the preliminary allocation also depends on the heat or fuel benchmark value (e.g. non-ETS heat), which are also subject to change based on this data collection, the indicative value might not even represent the minimum or maximum preliminary number of allowances, but undergo further correction.

1 Sub-installation with product benchmark 1: **Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp**

CL-exposed		Started	No. of BM	15(7).3?	BM value (min/max/actual)		
Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical	VRAI	00/01/1900	29	FAUX	0.0100 EUA/Adt		
non-ETS heat	CBAM	WGflare	HVC-Corr	VCM-F	0.0188 EUA/Adt		
Special factors:	0	FAUX	0	1.0000	EUA/Adt		
	Unit	2019	2020	2021	2022	2023	
HAL (Historic activity level) reported	Adt	400,000	380,000	150,000	280,000	500,000	Median
Values used for HAL calculation:	Adt	400,000	380,000	150,000	280,000	500,000	380,000
Relevant electricity consumption	MWh / year	5,000					
HAL total	380,000 Adt / year	Prelim Alloc Year 1 (min)	Prelim Alloc Year 1 (max)	Prelim Alloc Year 1 (actual)			
		3,800 EUA / year	7,144 EUA / year	EUA / year			
	Unit	2019	2020	2021	2022	2023	
Total attributed emissions	t CO2e/year	10,000	940,375	0	0	0	
Fuel input	TJ / year						
Weighted emission factor	t CO2 / TJ						
Direct emissions	t CO2 / year	10,000					
Further source streams - 1	t CO2 / year						
Further source streams - 2	t CO2 / year						
GHG imported or exported	t CO2e/year						

F_ProductBM G_Fall-back H_SpecialBM I_MSspecific J_Comments K_Summary

K.V Изчисляване на предварителното годишно количество разпределени квоти

безплатно

В този раздел е представено обобщение на предварителните стойности на разпределение за годините 2026-2030, съответно, които се отнасят за тази инсталация и които се основават на данните, показани в предходните раздели, въз основа на въведените данни.

Показаните тук резултати са само ориентировъчни. Резултатите, представени през май 2024 г., ще се основават на неактуализирани референтни показатели и ще отчитат условията, приложими за всяка инсталация, с изключение на условието, свързано с 10 % от най-добре представилите се, което ще бъде приложено на по-късен етап. Не се предоставя никаква гаранция, нито изразена, нито подразбираща се, по отношение на точността, пълнотата или надеждността на резултата. От резултата, показан в този образец, не могат да се извлекат никакви права или права за получаване на определен размер квоти.

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility		
	End of sheet	Preliminary allocation			

Disclaimer: According to Article 16(1) of the FAR, Member States are required to calculate and set the number of emission allowances allocated free of charge from 2021 onwards to each installation applying for free allocation. The results displayed here are therefore indicative only. No warranty, either expressed or implied, is provided in relation to the accuracy, completeness or reliability of the result. No rights or entitlement to a certain amount of allowances can be derived from the result displayed in this template. For correctness of calculations please see also the disclaimer in the sheet "Guidelines and conditions".

1 Total preliminary annual amount of allowances allocated free of charge:
 The amounts displayed here reflect the calculation of preliminary annual number of allowances allocated free of charge in accordance with paragraphs 1 to 7 of Article 16 of the FAR, i.e. the factors referred to in Annex V of the FAR (referred to as "Carbon leakage factor" below) have already been applied. Pursuant to Article 16(3) of the FAR, for the district heating sub-installation this factor will be 0.3 for all years.
 If for a sub-installation the calculated preliminary annual amount of allowances allocated free of charge results in a negative value, it is set to zero instead.

(a) Calculation of the minimum, maximum, or actual preliminary allocation?
 Based on the selection made here, the indicative minimum, maximum or actual preliminary allocation, as determined in section IV above, will be shown.
 Please note that the actual allocation can only be calculated once the new benchmark values are published. Before that, no calculations will be performed below, if "actual" is chosen. If this field is left empty, the minimum preliminary allocation will be used as the default for all calculations below.

(b) Calculation factors:

	2026	2027	2028	2029	2030
Carbon leakage factor for non-CL sectors	0.3000	0.2250	0.1500	0.0750	0.0000
Carbon leakage factor for district heating	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000
<i>Note: for CL exposed sectors, the CL factor is 1.0000 for all years.</i>					
Factor for process emissions	0.9700	0.9700	0.9100	0.9100	0.9100

(c) CBAM factors:

	2026	2027	2028	2029	2030
CBAM factors for products covered by CBAM	0.9750	0.9500	0.9000	0.7750	0.5150

(d) Calculation in accordance with Article 16(1) to (7) of the FAR:

Sub-installation	2026	2027	2028	2029	2030	< avg. 10%?
1 Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp	3.800	3.800	3.800	3.800	3.800	
2 Hydrogen	81.829	79.731	75.534	65.043	43.222	
3 Steam cracking	1.932	1.932	1.932	1.932	1.932	
4 Vinyl chloride monomer	0	0	0	0	0	
5 Iron casting, CBAM	0	0	0	0	0	
6 Iron casting, non-CBAM	0	0	0	0	0	
7						
8						
9						

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility		
	End of sheet	Preliminary allocation			

2 Indicative expected final amount of free allowances:

(a) 20% Reduction conditionality applies?
 The result is displayed automatically based on the entries in sections A II 2 and A II 3. If any of these conditionalities apply the allocation is reduced by 20%.

(b) Cross-sectoral correction factor (CSCF) in accordance with Article 14(6) of the FAR:
 For the purpose of your own information, as explained above, you can enter values for the cross-sectoral uniform correction factor in accordance with Article 10a(5) of the ETS Directive here. The default value is 1, until the Commission has published the final value in accordance with Article 14(6) of the FAR.
 When submitting this report to the competent authority for the purpose of establishing the national implementation measures, make sure that no data is entered here.
 Pursuant to Article 16(8) the CSCF shall always be 1 for installation whose sub-installations are below the average of the 10% most efficient for their respective product benchmark and contribute to more than 80% of the preliminary allocation. This information will however only be known once the new benchmark values are determined.

i. The installation has sub-installations among the 10% most GHG efficient in 2021/2022?
 ii. The sub-installations under i. contribute to the following share of the preliminary allocation:

	2026	2027	2028	2029	2030
iii. CSCF		0.9000	0.9000	0.9000	0.9000
iv. Value used for calculation	1.0000	0.9000	0.9000	0.9000	0.9000

(d) Calculation in accordance with Article 16(8) of the FAR:
 The amounts displayed here reflect the calculation of the final total amount of allowances allocated free of charge in accordance with Article 16(8) of the FAR, i.e. allocation values with either the linear factor or the cross-sectoral correction factor applied as appropriate (i.e. the result of point (c) above). However, these values cannot be considered final values, because the cross-sectoral correction factor is not known yet at the time of this data collection.

Sub-installation	2026	2027	2028	2029	2030
1 Sulphite pulp, thermo-mechanical and mechanical pulp	3.040	2.736	2.736	2.736	2.736
2 Hydrogen	65.463	57.406	54.384	46.831	31.120
3 Steam cracking	1.546	1.391	1.391	1.391	1.391
4 Vinyl chloride monomer	0	0	0	0	0
5 Iron casting, CBAM	0	0	0	0	0
6 Iron casting, non-CBAM	0	0	0	0	0
7					
8					
9					
10					
11 Heat benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	954	859	859	859	859
12 Heat benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)	62	42	28	14	0
13 Heat benchmark sub-installation (CL CBAM)	80	71	67	58	38
14 District heating sub-installation					
15 Fuel benchmark sub-installation (CL non-CBAM)	0	0	0	0	0
16 Fuel benchmark sub-installation (non-CL non-CBAM)					

6 Приложение А: Сравнение с Ръководния документ от 2019 г. 3

В този раздел са представени основните промени в образеца в сравнение с версията му от 2019 г., които са съотнесени към основните промени във версията от 2024 г. на Ръководен документ 3 в сравнение с версията от 2019 г.

Работен лист А

В този работен лист са направени най-големите промени в образеца, като е добавен цял раздел за условността, разделен на следните 3 подсекции:

- А.II.2: Условие 1: Неизпълнени препоръки за мерки за подобряване на енергийната ефективност
- А.II.3: Условие 2: >80th Персентил на изпълнителите
- А.II.4: Условие 3: +30% за централно отопление

В следващите раздели са направени и по-малки промени: -

А.I.4 (а): добавяне на "Обща номинална топлинна мощност".

- А.II: в началото на този раздел въпросите относно допустимостта на инсталацията, които се съдържаха в предишната версия, вече не са актуални и са премахнати.
- А.III.1: добавяне на колони към таблицата, отнасящи се до 10 % от най-добре представилите се и до > 80 % от представилите се
- А.IV. (а): добавяне на "Инсталация за изгаряне на битови отпадъци" в колоната "Вид субект" в таблицата

Работен лист Е

В този работен лист са направени следните промени:

- E.I: няколко промени, свързани с добавянето на енергия от екзотермична топлина и от топлина от производството на електроенергия, промяната от "вложено гориво" на "вложена енергия", както и добавянето на подинсталация за гориво СВAM.
- E.II: подраздел "Измерима топлинна енергия, произведена от електричество" е преместен от буква г) в буква б), а в подраздел р) е добавена подинсталация за топлинна енергия СВAM
- Д.III: в подточка б) е добавен ред "iv.", отнасящ се до количествата отпадни газове от внос, които са произведени извън границите на системата на даден производствен еталон, и е добавена подточка к) относно количеството отпадни газове, консумирани за производството на измерима топлинна енергия И изнесени към други инсталации по СТЕ на ЕС - Д.IV: подточка е) вече е задължителна винаги, независимо от отговора на подточка а)

Работен лист F

Следните промени, изброени тук за първия продуктов бенчмарк в работния лист, са направени за всички продуктови бенчмаркове (т.е. отразени са в раздели F.I.2, F.I.3, F.I.4 и т.н.):

- Подраздел F.I.1, буква в) е променен от предишния "Обмен на горива и електроенергия" на "Потребление на електроенергия".
- Подраздел F.I.1, буква з) е променен от "Вложено гориво" на първия ред на таблицата на "Вложена енергия", която сега включва общата вложена енергия от горива, материали и топлина от електричество.

Работен лист G

Бяха добавени раздели, свързани с новите резервни подинсталации, така че този работен лист вече включва следните раздели:

- G.I.1: Подинсталация на топлинния еталон (CL □, не-СВAM)
- G.I.2: Подинсталация на топлинния еталон (не-CL □ не-СВAM)
- G.I.3: Подинсталация за топлинен еталон (CL □ СВAM)
- G.I.4: Подинсталация за централно отопление

- G.I.5: Подинсталация на еталон за гориво (CL □ не-СВАМ)
- G.I.6: Подинсталация на бенчмарк за гориво (не-CL □ не-СВАМ)
- G.I.7: Подинсталация на еталон за гориво (CL □ СВАМ)
- G.I.8: Подинсталация за технологични емисии (CL □ не-СВАМ)
- G.I.9: Подинсталация за емисии от процеси (не-CL □ не-СВАМ)
- G.I.10: Подинсталация за технологични емисии (CL □ СВАМ)

Освен това в работния лист са направени следните промени:

- В първата таблица в подраздел G.I.1, буква б) е добавена колона за "кодове по КН"; това е направено за всички резервни подинсталации, следователно за всички изброени по-рано раздели (т.е. G.I.1, G.I.2, G.I.3 и т.н.).
- В подраздел G.I.1, буква г), ред "i." от таблицата е променен от "Общо вложено гориво" на "Общо вложена енергия", а количеството "Произведена измерима топлина" в подраздел G.I.1, буква д) е разделено на "Общо произведено количество (вкл. електроенергия)" и "Топлина, произведена от електроенергия". Тези промени са направени за всички подинсталации на топлинните еталони, т.е. също и в раздели G.I.2, G.I.3 и G.I.4.
- В подраздел G.I.5, буква г), ред "i." от таблицата е променен от "Входящо гориво, вписано в буква а)" на "Входяща енергия, вписана в буква а)". Тази промяна е направена за всички подинсталации на еталон за гориво, т.е. също и в раздели G.I.6 и G.I.7.

Работен лист Н

В раздела за специален бенчмарк за водород са направени следните промени:

- В подраздел Н.VI, буква в), редове "ii. Обемна част на CO", "iii. Водород (като 100 % чист H2)" и "iv. Въглероден оксид (като 100 % чист CO)" са добавени към таблицата
- В подраздел Н.VI, буква г) е добавен подраздел "Присвоими емисии".

- Подраздел Н.VI., буква д) се променя на "Резултат: Нива на активност за водород, коригирани за пълна смяна на отпадъчните газове, когато е приложимо", а таблицата е разширена, за да включва "i. HAL H2, действително", "ii. HAL H2, WGS", "iii. Общо H2 (=i.+ii.)" и "iv. HAL H2 (коригирана)".

Работен лист К

Обобщаващият работен лист включва редица промени, отразяващи промените в другите работни листове.