

## Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, din 12.06.2020

Parte integrantă din [Ordin 1256/2020](#)

În vigoare de la 22 iunie 2020

Consolidarea din data de **04 decembrie 2023** are la bază publicarea din Monitorul Oficial, Partea I nr. 532bis din 22 iunie 2020

Include modificările aduse prin următoarele acte: Ordin [820/2021](#); Anexă [2021](#); Ordin [439/2022](#).

Ultimul amendament în 21 martie 2022.

### CAPITOLUL 1 Prevederi generale

#### SECȚIUNEA 1 Aplicabilitate

**Art. 1.** - Prezenta procedură reglementează condițiile de emitere și revizuire a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, denumită în continuare "autorizație privind emisiile de gaze cu efect de seră".

**Art. 2. - (1)** Începând cu data de 1 ianuarie 2021, pentru instalația în care se desfășoară una sau mai multe din categoriile de activități prevăzute în anexa [nr. 1](#) la prezenta procedură, operatorul trebuie să dețină autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

**(2)** Sunt exceptate de la prevederile prezentei proceduri instalațiile utilizate pentru cercetarea, dezvoltarea și testarea unor produse și procese noi, precum și cele care utilizează exclusiv biomasă.

**(3)** Pentru instalația în care se desfășoară una sau mai multe din categoriile de activități prevăzute în anexa [nr. 1](#) la prezenta procedură, emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră se face în condițiile în care operatorul deține autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu, emisă potrivit prevederilor Ordinului ministrului mediului și dezvoltării durabile [nr. 1798/2007](#) pentru aprobarea [Procedurii](#) de emitere a autorizației de mediu, cu modificările și completările ulterioare și Legii [nr. 278/2013](#) privind emisiile industriale, cu modificările și completările ulterioare, sau se află în procedură de autorizare.

**(4)** Pentru instalațiile pentru care se solicită prima dată o autorizație privind emisiile de gaze cu efect de seră, emiterea acesteia se face în condițiile existenței autorizației integrate de mediu/autorizației de mediu în termen de valabilitate.

**Art. 3. - (1)** Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră se emite pentru întreaga instalație sau pentru o parte a acesteia, în care se desfășoară una sau mai multe din categoriile de activități prevăzute în anexa [nr. 1](#) la prezenta procedură, dacă operatorul îndeplinește cerințele legale privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră, prevăzute în Regulamentul de punere în aplicare (UE) [nr. 2018/2066](#) al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei [nr. 2003/87/CE](#) a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) [nr. 601/2012](#) al Comisiei.

**(2)** Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră conține cerințele de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, corespunzătoare planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră.

**(3)** Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră se constituie anexă la autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 și face parte integrantă din aceasta.

**(4)** Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator, cu respectarea prevederilor stabilite în Regulamentul (UE) [nr. 2018/2066](#), utilizând formatul prevăzut în anexa [nr. 5](#) la prezenta procedură.

**Art. 4. - (1)** La stabilirea puterii termice nominale totale a unei instalații în care se desfășoară una sau mai multe dintre activitățile prevăzute în anexa [nr. 1](#) la prezenta procedură, în vederea emiterii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, puterile termice nominale ale tuturor unităților tehnice de pe amplasament, care fac parte din instalație și în care se ard combustibili, se însumează.

**(2)** Sunt exceptate de la prevederile [alin. \(1\)](#) unitățile cu putere termică nominală mai mică de 3 MW și unitățile care utilizează exclusiv biomasă, care folosesc combustibili fosili doar pentru pornirea sau oprirea unității.

**(3)** Pentru instalațiile în care limita de capacitate este mai mare decât valoarea prevăzută în anexa [nr. 1](#) la prezenta procedură, toate unitățile în care are loc arderea combustibililor, cu excepția unităților pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale, sunt incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, indiferent de puterea termică a acestora.

**(4)** Pentru activitățile prevăzute în anexa [nr. 1](#) la prezenta procedură, pentru care limita de capacitate nu este exprimată ca putere termică nominală, autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră se emite inclusiv pentru activitatea de ardere a combustibililor, dacă este îndeplinită condiția privind puterea termică nominală totală a unităților în care are loc arderea combustibililor.

**(5)** În instalația în care se desfășoară una sau mai multe dintre activitățile care fac parte din aceeași categorie de activitate, capacitățile acestora se însumează.

#### SECȚIUNEA a 2-a Competențe

**Art. 5. - (1)** Agenția Națională pentru Protecția Mediului este autoritatea competentă pentru:

**a)** analizarea solicitărilor operatorilor și luarea deciziei în ceea ce privește îndeplinirea condițiilor de intrare a instalațiilor sub incidența schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

**b)** emiterea sau revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru instalațiile în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa [nr. 1](#) la prezenta procedură.

**c)** verificarea și aprobarea planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră revizuit.

**d)** luarea deciziei de încetare a valabilității autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, după caz.

*21/03/2022 - litera a fost modificată prin Ordin [439/2022](#)*

**(2)** Agențiile județene pentru protecția mediului au obligația să informeze Agenția Națională pentru Protecția Mediului, denumită în continuare "autoritate competentă" cu privire la orice modificări care intervin în instalația în care se desfășoară una sau mai multe din

activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, inclusiv cele care conduc la revizuirea autorizației integrate de mediu sau a autorizației de mediu și care au legătură cu activitatea autorizată conform prezentei proceduri.

(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit în termen de 30 zile lucrătoare de la data primirii notificării din partea operatorului care deține o instalație în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură.

(4) Agenția județeană pentru protecția mediului, identifică, în baza solicitării depusă de operator în vederea emiterii autorizației integrate de mediu/autorizației de mediu, instalațiile în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură și notifică autoritatea competentă, până cel târziu la data de 1 decembrie a fiecărui an.

(5) Reprezentanții autorității competente pot efectua vizite pe amplasamentul instalațiilor în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, pe perioada de valabilitate a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, pentru a constata dacă informațiile incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră reflectă situația reală de pe amplasament.

18/06/2021 - alineatul a fost [modificat](#) prin Ordin [820/2021](#)

## SECȚIUNEA a 3-a

### Tarife

**Art. 6. - (1)** Cuantumul tarifulor pentru procedura de emiterie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 este prevăzut în anexa nr. 6 la prezenta procedură și se actualizează periodic, prin ordin al conducătorului autorității publice centrale pentru protecția mediului.

(2) Tarifele prevăzute la alin. (1) se achită, în avans și integral, în contul afișat pe pagina de internet a autorității competente.

## CAPITOLUL 2

### Solicitarea și emiteria autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

## SECȚIUNEA 1

### Documentele necesare pentru emiteria autorizației

**Art. 7. - (1)** În vederea emiterii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la autoritatea competentă, următoarele documente:

a) solicitarea pentru emiteria autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la prezenta procedură;

b) documentația tehnică pentru emiteria autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 3 la prezenta procedură;

c) planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, întocmit conform modelului prevăzut în anexa nr. 5 la prezenta procedură, însoțit de o anexă cu calculul estimativ al emisiilor de gaze cu efect de seră;

d) schema de principiu a instalației în care sunt evidențiate sursele de emisii de gaze cu efect de seră, fluxurile de sursă, fluxul de energie termică, produsele obținute, localizarea echipamentelor de măsură asociate surselor de emisii de la nivelul instalației;

e) dovada privind plata tarifului corespunzător;

f) autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu, după caz, pe suport electronic în formă autenticată.

g) o copie conformă cu originalul a certificatului constatator emis de Registrul Comerțului.

(2) Documentele prevăzute la alin. (1) lit a -d) și g) se transmit în format letric, în 2 exemplare, semnate pe fiecare pagină de către reprezentantul legal al operatorului și în format electronic.

(3) Planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, prevăzut la alin. (1) lit. c) este însoțit de documentele stabilite conform Regulamentului (UE) nr. 2018/2066.

(4) Operatorul are obligația să asigure corectitudinea informațiilor furnizate în documentele depuse la autoritatea competentă în vederea obținerii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

(5) Autoritatea competentă solicită, după caz, operatorului să furnizeze informații suplimentare referitoare la activitatea desfășurată în instalație.

## SECȚIUNEA a 2-a

### Termene de depunere a documentelor pentru emiteria autorizației

**Art. 8. - (1)** În vederea emiterii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră valabilă de la 1 ianuarie 2021, pentru perioada 2021-2030, documentele prevăzute la art. 7 se depun de către operator până la data de 1 august 2020.

(2) Prin excepție de la prevederile alin (1), planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră prevăzut la art. 7 alin. (1) lit. c) se va depune până la data 1 noiembrie 2020.

## SECȚIUNEA a 3-a

### Analiza documentelor depuse pentru emiteria autorizației

**Art. 9. - (1)** După primirea documentelor prevăzute la art. 7, autoritatea competentă efectuează:

a) analizarea documentației transmise de către operator;

b) transmiterea către operator, dacă este cazul, a solicitărilor de refacere a documentației și analizarea documentației retransmise;

c) emiteria autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

- (2) Termenul maxim de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră este de 90 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete.
- (3) Pe durara verificării documentelor prevăzute la [art. 7](#), autoritatea competentă, solicită, după caz, informații suplimentare de la operator precum și de la agențiile județene pentru protecția mediului și cele ale Gărzii Naționale de Mediu.
- (4) Operatorii au obligația de a întocmi corect documentația și de a o transmite, în termenul comunicat de autoritatea competentă.
- (5) În cazul în care operatorul nu respectă termenul prevăzut la [alin. \(4\)](#), autoritatea competentă poate respinge solicitarea de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

### CAPITOLUL 3

#### Valabilitatea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

**Art. 10. - 21/03/2022 - Art. 10. - a fost modificat prin Ordin 439/2022** (1) Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 este valabilă atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează în conformitate cu prevederile din autorizația emisă conform prezentei proceduri și fără a aduce atingere prevederilor altor reglementări și acte normative în vigoare.

(2) Prin derogare de la [alin. \(1\)](#), autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră își încetează valabilitatea în una dintre următoarele situații:

- a) autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu a expirat sau a fost anulat, iar instalația nu se află în procedură de obținere a unei noi autorizații integrate de mediu și/sau a unei noi autorizații de mediu;
- b) instalația nu mai atinge limita de capacitate pentru activitatea/activitățile prevăzută/prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, pentru care a fost emisă autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră;
- c) instalația nu mai funcționează, iar operatorul instalației declară că instalația nu își va mai relua activitatea.

**Art. 11. - (1)** Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 se suspendă de către autoritatea competentă în următoarele condiții:

[21/03/2022 - alineatul a fost modificat prin Ordin 439/2022](#)

- a) operatorul instalației nu a monitorizat emisiile de gaze cu efect de seră conform planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de autoritatea competentă;
- b) dacă nu este respectat termenul prevăzut la [art. 13 alin. \(11\)](#);
- c) dacă operatorul unei instalații care a obținut pentru prima dată autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră nu a depus în termen de 20 de zile lucrătoare de la data intrării în vigoare a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră documentele necesare deschiderii contului de depozit în Registrul Uniunii al emisiilor de gaze cu efect de seră, cont aflat sub jurisdicția statului român;
- d) în cazul suspendării autorizației integrate de mediu și/sau autorizației de mediu.

(2) Pe durata suspendării autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, funcționarea instalației în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură este interzisă.

(3) După expirarea termenului de suspendare prevăzut la [alin. \(1\)](#), autoritatea competentă dispune anularea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, precum și încetarea activității instalației în următoarele condiții:

[21/03/2022 - alineatul a fost modificat prin Ordin 439/2022](#)

- a) dacă nu sunt eliminate cauzele suspendării;
  - b) în cazul anulării autorizației integrate de mediu și/sau autorizației de mediu, potrivit prevederilor legale în vigoare.
- (4) Dispoziția de suspendare și anulare a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, precum și cea de încetare a activității sunt executorii de drept.

[21/03/2022 - alineatul a fost modificat prin Ordin 439/2022](#)

(5) Orice litigiu generat de anularea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 se soluționează potrivit Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

[21/03/2022 - alineatul a fost modificat prin Ordin 439/2022](#)

(6) Pentru situațiile prevăzute la [alin. \(1\) lit. a\) -c\)](#), suspendarea autorizației se face după o notificare prealabilă în vederea suspendării. Suspendarea se efectuează în situația în care cauzele menționate în notificarea în vederea suspendării nu se remediază în maximum 60 de zile lucrătoare de la primirea notificării. Suspendarea se menține până la eliminarea cauzelor suspendării menționate în notificare, dar nu mai mult de 60 de zile lucrătoare.

[21/03/2022 - alineatul a fost introdus prin Ordin 439/2022](#)

(7) Pentru situația prevăzută la [alin. \(1\) lit. d\)](#), suspendarea se menține până la eliminarea cauzelor care au condus la suspendarea autorizației integrate de mediu și/sau autorizației de mediu.

[21/03/2022 - alineatul a fost introdus prin Ordin 439/2022](#)

### CAPITOLUL 4

#### Revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

**Art. 12. -** Autoritatea competentă revizuieste autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, potrivit prevederilor prezentei proceduri și cele ale Hotărârii de Guvern nr. 780/2006, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 13. - (1)** Operatorul are obligația să solicite revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră și a planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, în următoarele situații:

- a) la schimbarea operatorului și a denumirii instalației;
- b) în cazul în care sunt realizate modificări cu privire la sursele de emisii sau fluxurile de sursă și regimul de funcționare;
- c) la modificarea metodologiei de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, determinată de modificări privind accesibilitatea datelor care permit o mai mare acuratețe a metodologiei;
- d) la identificarea unei surse de emisii sau a unui flux de sursă care nu a existat în momentul emiterii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră și aprobării planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră;
- e) la identificarea unor erori în metodologia de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră;
- f) la modificarea cerințelor legale aplicabile privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră;
- g) la solicitarea autorității competente;

h) la recomandarea verificatorului raportului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră întocmit de operator.

(2) Operatorul care deține o instalație în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, are obligația de a informa în avans, autoritatea competentă, cu privire la orice modificări planificate privind funcționarea instalației.

(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit în termen de maxim 30 de zile înainte de realizarea efectivă a modificării.

(4) În situația prevăzută la alin. (2) autoritatea competentă decide cu privire la necesitatea revizuirii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră și a planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și informează în scris operatorul cu privire la aceasta.

(5) Prevederile alin. (1) lit. b) se aplică în cazul în care modificările se referă la eliminarea, înlocuirea sau includerea unor surse de emisii și fluxuri de sursă.

(6) În situațiile prevăzute la alin. (1) lit. a) -e) operatorul are obligația să notifice autoritatea competentă cu privire la motivele pentru care solicită revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

(7) În situațiile prevăzute la alin. (1) lit. b) și alin. (5), operatorul are obligația să depună la autoritatea competentă documentele care atestă modificările referitoare la sursele de emisii, conform prevederilor legale.

(8) În vederea revizuirii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la autoritatea competentă următoarele documente:

a) solicitarea pentru revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la prezenta procedură;

b) documentația tehnică pentru revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 3 la prezenta procedură;

c) planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, revizuit, întocmit în conformitate cu modelul prevăzut în anexa nr. 5 la prezenta procedură, împreună cu documentația aferentă și o anexă cu calculul estimativ al emisiilor de gaze cu efect de seră;

d) schema de principiu a instalației în care sunt evidențiate sursele de emisii de gaze cu efect de seră, fluxurile de sursă, fluxul de energie termică, produsele obținute, localizarea echipamentelor de măsură asociate surselor de emisii de la nivelul instalației;

e) autorizația integrată de mediu și/sau autorizația de mediu, în copie și/sau în format electronic autenticată, după caz;

f) dovada privind plata tarifului corespunzător;

g) operatorii care solicită revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră în baza prevederilor art. 13 alin. (1) lit. a) trebuie să depună o copie a documentului prevăzut la art. 7 alin. (1) lit. g).

(9) Documentele prevăzute la alin. (8) lit. a) -b) se depun la autoritatea competentă pentru protecția mediului, într-un exemplar în format letric, iar documentele prevăzute la alin. 8 lit. c) -d) se depun la autoritatea competentă, în două exemplare, în format letric, toate documentele fiind semnate în original, pe fiecare pagină, de către reprezentatul legal al operatorului.

(10) Documentele prevăzute la alin. (8) lit. a) -e) se transmit inclusiv în format electronic.

(11) Pentru situația prevăzută la alin. (1) lit. a), noul operator trebuie să transmită documentele prevăzute la alin. (8), în termen de 45 de zile lucrătoare de la data producerii efective a schimbării.

[21/03/2022 - alineatul a fost introdus prin Ordin 439/2022.](#)

(12) Termenul maxim de emitere a autorizației revizuite privind emisiile de gaze cu efect de seră este de 60 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete.

[21/03/2022 - alineatul a fost introdus prin Ordin 439/2022.](#)

## CAPITOLUL 5

### Obligațiile operatorului

**Art. 14. - (1)** Operatorul care deține o instalație în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, are obligația de a notifica autoritatea competentă, până la data de 1 decembrie a fiecărui an, dacă au existat/nu au existat modificări cu privire la toate informațiile incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și anexele aferente acestuia.

(2) Operatorul care deține o instalație în care se desfășoară una sau mai multe din activitățile prevăzute în anexa nr. 1 la prezenta procedură, are obligația de a notifica autoritatea competentă cu privire la situația juridică a operatorului instalației, inclusiv intrarea în insolvență sau faliment.

## CAPITOLUL 6

### Informarea publicului

**Art. 15. - (1)** Informațiile referitoare la emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, precum și informațiile cuprinse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, pot fi consultate pe pagina de internet a autorității competente, [www.anpm.ro](http://www.anpm.ro).

(2) Informațiile din planul de monitorizarea și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și cele comunicate de către operator autorității competente, care pot afecta activitatea operatorului din punct de vedere comercial, sunt exceptate de la prevederile Legii nr. 544/2001 privind liberul acces la informațiile de interes public, cu modificările și completările ulterioare.

## CAPITOLUL 7

### Dispoziții finale

**Art. 16. - (1)** Anexele nr. 1 - 6 fac parte integrantă din prezenta procedură.

(2) Prezenta procedură nu intră sub incidența Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 27/2003 privind procedura aprobării tacite, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 486/2003, cu modificările și completările ulterioare.

**Art. 17. -** Semnificația termenilor și expresiilor folosite în prezenta procedură este cea prevăzută în Hotărârea Guvernului nr. 780/2006, cu modificările și completările ulterioare.



## CATEGORII DE ACTIVITĂȚI - INSTALAȚII

## 1. Valorile limitelor menționate mai jos se referă, în general, la capacitatea de producție sau randamente

Activități - instalații	Emisii de gaze cu efect de seră
Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	Dioxid de carbon
Rafinarea uleiurilor minerale	Dioxid de carbon
Producerea cocsului	Dioxid de carbon
Prăjirea sau sinterizarea, inclusiv peletizarea minereurilor metalice (inclusiv a minereurilor sulfidice)	Dioxid de carbon
Producerea fontei sau oțelului (topire primară sau secundară) inclusiv instalații pentru turnare continuă, cu o capacitate de producție mai mare de 2,5 tone pe oră	Dioxid de carbon
Producerea sau prelucrarea metalelor feroase (inclusiv fero-aliaje), atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW. Prelucrarea include, printre altele, laminoare, reîncălzitoare, cuptoare de recoacere, forje, topitorii, acoperire și decapare.	Dioxid de carbon
Producerea de aluminiu primar	Dioxid de carbon
Producerea de aluminiu secundar, atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea sau prelucrarea metalelor neferoase, inclusiv producerea aliajelor, rafinare, topire-turnare etc., atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală (incluzând combustibilii folosiți ca agenți de reducere) de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea clincherului de ciment în cuptoare rotative cu o capacitate de producție de peste 500 de tone pe zi sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de var sau calcinarea dolomitei sau a magnezitei în cuptoare rotative sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea sticlei, inclusiv a fibrei de sticlă, cu o capacitate de topire de peste 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea prin ardere de produse ceramice, în special de țigle, cărămizi, cărămizi refractare, plăci ceramice, gresie ceramică sau porțelan, cu o capacitate de producție de peste 75 tone pe zi	Dioxid de carbon
Fabricarea de material izolant din vată minerală folosind sticlă, rocă sau zgură, cu o capacitate de topire de peste 20 tone pe zi	Dioxid de carbon
Uscarea sau calcinarea gipsului sau fabricarea plăcilor din ipsos și a altor produse din gips, atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea de celuloză din lemn sau alte materiale fibroase	Dioxid de carbon
Producerea de hârtie sau carton, având o capacitate de producție mai mare de 20 tone pe zi	Dioxid de carbon

Producerea de negru de fum, implicând carbonizarea unor substanțe organice precum uleiurile, gudronul, reziduurile de cracare și de distilare, atunci când sunt exploatate instalații de ardere cu o putere termică nominală totală de peste 20 MW	Dioxid de carbon
Producerea acidului azotic	Dioxid de carbon
Producerea acidului adipic	Dioxid de carbon
Producerea acidului glioxalic și glioxilic	Dioxid de carbon
Producerea amoniacului	Dioxid de carbon
Producerea substanțelor chimice organice vrac prin cracare, reformare, oxidare completă sau parțială sau prin procese similare, cu o capacitate de producție care depășește 100 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de hidrogen (H <sub>2</sub> ) și de gaze de sinteză prin reformare sau oxidare parțială, cu o capacitate de producție care depășește 25 tone pe zi	Dioxid de carbon
Producerea de sodă calcinată (Na <sub>2</sub> CO <sub>3</sub> ) și de bicarbonat de sodiu (NaHCO <sub>3</sub> )	Dioxid de carbon
Captarea gazelor cu efect de seră de la instalațiile care intră în sfera de aplicare a Directivei 2003/87/CE în vederea transportului și stocării geologice într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE	Dioxid de carbon
Transportarea gazelor cu efect de seră prin intermediul conductelor în vederea stocării geologice într-un sit de stocare autorizat în temeiul Directivei 2009/31/CE	Dioxid de carbon
Stocarea geologică a gazelor cu efect de seră într-un sit de stocare în temeiul Directivei 2009/31/CE	Dioxid de carbon

ANEXA Nr. 2  
la procedură

Nr. înregistrare operator . . . . .

Data: . . . . .

**SOLICITARE PENTRU EMITEREA/REVIZUIREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ, PENTRU PERIOADA 2021-2030**

**A.1. Date de identificare**

**A.1.1. Date de identificare ale operatorului (titularului)**

Denumirea operatorului		
Forma de organizare a societății		
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		
Cod Unic Înregistrare		
Adresa sediului social	Strada, număr	
	Localitate	
	Județ	
	Cod poștal	

**A.1.2. Date de identificare ale instalației**

Denumirea instalației		
Activitatea/activitățile principală/principale a/ale instalației <sup>1</sup>		
Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 <sup>2</sup>		
Codul sub care operatorul raportează date și informații statistice:		

1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1 <sup>3</sup>	
2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2 <sup>4</sup>	
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene <sup>5</sup>	
Punctul de lucru (amplasament)	
Instalația este producător de energie electrică <sup>6</sup>	
Adresa amplasamentului	Strada, număr
	Localitate
	Județ
	Cod poștal

<sup>1</sup> Exemplu: producerea clinkerului de ciment, producerea zahărului, fabricarea cauciucului sintetic, producerea energiei termice și electrice în sistem de cogenerare, producerea berii, fabricarea varului, producerea acidului azotic, fabricarea aluminiului primar, producerea sticlei, fabricarea amoniacului etc.

<sup>2</sup> Se vor completa activitățile prevăzute în anexa nr. 1 din prezenta procedură.

<sup>3</sup> Clasificarea CAEN rev.1.1 disponibilă pe pagina de internet a Comisiei Europene: [http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST\\_CLS\\_DLD&StrNom=NACE\\_1\\_1&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC](http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_1_1&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC).

<sup>4</sup> Clasificarea CAEN rev. 2 disponibilă pe pagina de internet a Comisiei Europene: [http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST\\_CLS\\_DLD&StrNom=NACE\\_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC](http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC).

<sup>5</sup> Nu se va completa de către operatorii care dețin instalații nou intrate în schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră.

<sup>6</sup> Se completează cu DA sau NU. Conform art. 3 lit. u) din Directiva nr. 2009/29/CE producător de energie electrică este instalația care face obiectul schemei, care la 1 ianuarie 2005 sau după această dată a produs energie electrică în vederea vânzării către părți terțe și care nu desfășoară nicio altă activitate prevăzută la anexa 1 în afară de «arderea combustibililor».

#### A.1.3. Date privind situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului

Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tip autorizație	Nr. autorizație	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și data)/Transfer
	Autorizație Integrată de Mediu				
	Autorizație de Mediu				
	Autorizație privind emisiile de gaze cu efect de seră <sup>7</sup>				

<sup>7</sup> Se completează numai când se solicită revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

#### A.1.4. Informații privind revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră<sup>8</sup>

Precizați clar care sunt motivele care conduc la necesitatea revizuirii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.
---

<sup>8</sup> Se va completa numai în cazul în care operatorul solicită revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, în condițiile prevăzute de legislația în vigoare privind procedura de emisie și revizuire a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

#### A.2. Contacte autorizate

##### A.2.1. Reprezentantul legal al societății

Numele și prenumele	
Funcția în cadrul societății	
Adresa sediului social	Strada, număr
	Localitate

	Județ	
	Cod poștal	
Contact	Telefon	
	FAX	
	E-mail	

**A.2.2.** Persoana de contact responsabilă pentru documentația depusă în vederea emiterii autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră

Numele și prenumele		
Funcția în cadrul societății		
Adresa locului de muncă	Strada, număr	
	Localitate	
	Județ	
	Cod poștal	
Contact	Telefon	
	FAX	
	E-mail	

**A.2.3.** Persoana de contact pentru aspecte tehnice și operaționale privind instalația

Numele și prenumele		
Funcția în cadrul societății		
Adresa locului de muncă	Strada, număr	
	Localitate	
	Județ	
	Cod poștal	
Contact	Număr de telefon (inclusiv număr de mobil)	
	FAX	
	E-mail	

**A.3.** Formularea solicitării și declarația de conformitate

În numele societății mai sus menționate, solicităm prin prezenta emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

Operatorul instalației își asumă răspunderea pentru corectitudinea și completitudinea tuturor datelor și informațiilor furnizate în documentele pe care le depune la Agenția Națională pentru Protecția Mediului, în vederea analizării și demarării procedurii de emiterie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră conform prezentei proceduri.

Numele și prenumele reprezentantului legal:

Funcția:

Semnătura

**ANEXA Nr. 3**  
la procedură

## DOCUMENTAȚIE TEHNICĂ PENTRU EMITEREA/REVIZUIREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

**A.4.** Date tehnice despre instalația pentru care se solicită emiteria autorizației

**A.4.1.** Descrierea instalației și a activităților desfășurate la nivelul instalației

**A.4.1.1.** Poziționarea și vecinătățile instalației

- faceți o descriere a poziționării instalației, se vor menționa coordonatele geografice, suprafața și vecinătățile amplasamentului, precum și dacă există alte societăți pe amplasamentul instalației

**A.4.1.2.** Activitatea/activitățile din anexa 1 la procedura de emiterie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră

- precizați care este activitatea/activitățile desfășurate/desfășurate în instalație și capacitatea de producție proiectată a instalației, stabilită pe baza informațiilor din documentația tehnică din actele de reglementare obținute în domeniul protecției mediului

**A.4.1.3. Sursele de emisii de gaze cu efect de seră identificate pe amplasamentul instalației**

- se vor prezenta clar toate sursele de emisii de gaze cu efect de seră identificate pe amplasamentul instalației

**Tabel 1.****Sursele de emisii de gaze cu efect de seră existente pe amplasamentul instalației**

Nr. Crt.	Ref. sursă	Numele sursei	Puterea termică nominală(MW)/capacitatea de producție proiectată (t)	Stadiu (ex: funcțională, în conservare, nefuncțională..)	Anul punerii în funcțiune	Nr. de zile de funcționare/an	Alte informații relevante

**Tabelul 2<sup>9</sup>.****Sursele<sup>10</sup> de emisii de gaze cu efect de seră care au condus la revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră (surse noi/surse dezafectate)**

<sup>9</sup> Se completează doar dacă este cazul

<sup>10</sup> Prezentați informațiile necesare referitoare la surse noi puse în funcțiune pe amplasament sau surse dezafectate

Nr. Crt.	Ref. sursă	Numele sursei	Puterea termică nominală/capacitatea de producție proiectată (MW/t)	Data punerii în funcțiune/ dezafectării	Nr. zile de funcționare/an	Alte informații relevante

**A.4.1.4. Combustibilii/materiile prime/produsele care prin utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră, inclusiv biomasa**

Nr. Crt.	Tipul de combustibil/materie primă/produs	Alte informații relevante

**A.4.1.5. Descrierea surselor de emisii de gaze cu efect de seră și a proceselor tehnologice existente pe amplasament**

- se va face o descriere clară a procesului tehnologic și a surselor identificate pe amplasament precum și a conexiunilor dintre sursele de emisii;

- precizați care sunt conexiunile cu alte instalații incluse/care nu sunt incluse în schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră, precum și cu alte instalații/operatori care sunt pe amplasamentul instalației (ex: export/import energie termică, export/import energie electrică, etc.)

- precizați clar dacă părți din instalație sau întreaga instalație sunt închiriate de la sau către alte entități, precum și nr. contractului de închiriere și perioada de valabilitate a acestuia

**A.4.2. Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură**

Activitatea din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Capacitatea proiectată a instalației (MW/ tone/zi)	UM <sup>11</sup>	Perioada de funcționare <sup>12</sup>	Tipul de produs


<sup>11</sup> Se va completa după caz, în tone de produs sau în MW, dacă activitatea defășurată este cea de ardere a combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale).

<sup>12</sup> Perioada de funcționare se referă la numărul de zile de funcționare al întregii instalații într-un an, excluzând perioadele de revizie tehnică.

**A.4.3.** Combustibili/materii prime/produse a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră, pentru fiecare tip de activitate din anexa nr. 1 la procedură

Activitatea din anexa nr. 1 la procedură desfășurată în instalație	Tipul combustibilului/materiei prime/produse <sup>13</sup>	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat
Exemplu: 1. Producerea clincherului de ciment în cuptoare rotative cu o capacitate de producție de peste 500 de tone pe zi sau în alte cuptoare cu o capacitate de producție de peste 50 de tone pe zi 2. Arderea combustibililor în instalații cu putere termică nominală totală de peste 20 MW (cu excepția instalațiilor pentru incinerarea deșeurilor periculoase sau municipale)	- Gaz natural - Combustibili alternativi - Biomasă	Arderea combustibililor	CO <sub>2</sub>
	Materii prime Produs	Decarbonatarea materiilor prime	CO <sub>2</sub>
	Gaz natural Păcură	Arderea combustibililor	CO <sub>2</sub>

<sup>13</sup> Se completează doar pentru instalațiile pentru care produsul realizat este monitorizat conform prevederilor legislației în vigoare (ex: în cazul produselor monitorizate în cadrul bilanțului masic)

**A.5.** Monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră

Măsurile planificate de operator și metodologia pentru monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră sunt prezentate de către operator în Planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră care trebuie să respecte prevederile Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei, publicat pe pagina de Internet a autorității competente.

#### Declarație de angajare a răspunderii operatorului

Prin prezenta, operatorul instalației se angajează:

- să întocmească Planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, cu respectarea prevederilor Regulamentului de punere în aplicare (UE) nr. 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei, în conformitate cu Directiva nr. 2003/87/CE și să-l transmită la autoritatea competentă, până la cel târziu la data de 1 noiembrie 2020, în vederea verificării și aprobării;
- să respecte cerințele referitoare la monitorizarea și raportarea emisiilor prevăzute de Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei atunci când realizează monitorizarea și raportarea anuală a emisiilor;
- să asigure corectitudinea informațiilor transmise către autoritatea competentă;
- să informeze autoritatea competentă ori de câte ori intervin modificări cu privire la informațiile incluse în documentația prevăzută la art. 7 și art. 13 din prezenta procedură;
- să pună la dispoziția autorității competente toate documentele suplimentare solicitate în legătură cu documentația prevăzută la art. 7 și art. 13 din prezenta procedură;

În numele societății pe care o reprezintă, declar pe proprie răspundere că am luat cunoștință de faptul că:

- activitatea societății nu poate fi autorizată, conform prevederilor Directivei nr. 2003/87/CE, fără depunerea la termenul stabilit de legislația specifică a planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, întocmit pe baza cerințelor din Regulamentul de punere în aplicare (UE) nr. 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei;
- funcționarea instalației în lipsa unei autorizații privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 este interzisă, conform prevederilor din domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră și a legislației în domeniul protecției mediului.

Numele și prenumele reprezentantului legal:

Funcția:

Semnătura:

Data:

ANET

**AUTORIZAȚIE NR. .... / .....**  
**PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2021-2030**

**A.1. Date de identificare**

**A.1.1. Date de identificare ale operatorului (titularului)**

Denumirea operatorului (titularului)		
Forma de organizare a societății		
Nr. de înregistrare în Registrul Comerțului		
Cod Unic de Înregistrare		
Adresa sediului social	Strada, numărul	
	Localitatea	
	Județul	
	Codul poștal	

**A.1.2. Date de identificare ale instalației**

Denumirea instalației		
Activitatea/activitățile principală/principale a/ale instalației		
Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură <sup>14</sup>		

<sup>1</sup> Procedura de emiterie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

Codul sub care operatorul a raportat date și informații statistice: 1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1 2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2		
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene <sup>15</sup>		
Adresa instalației	Strada, număr	
	Localitate	
	Județ	
	Cod poștal	

<sup>15</sup> Pentru instalațiile nou intrate nu se completează.

**A.1.3. Date privind situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului și alocării certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră**

Situația autorizării din punct de vedere al protecției mediului	Tip autorizație	Nr. autorizației	Data emiterii	Emitent	Revizuire (nr. și dată)/Transfer
	Autorizație Integrată de Mediu				
	Autorizație de Mediu				
Situația alocării certificatelor de emisii de gaze cu	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2021-2030		

efect de seră în perioada 2021-2030	DA/NU	DA/NU

\* Alocare realizată în conformitate cu Regulamentul delegat (UE) nr. 2019/331 AL COMISIEI din 19 decembrie 2018 de stabilire a normelor tranzitorii pentru întreaga Uniune privind alocarea armonizată și cu titlu gratuit a certificatelor de emisii în temeiul articolului 10a din Directiva nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului

**A.1.4. Informații privind emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră**

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	
Inițială (nr.)				
Revizuire I				
Revizuire II				
Revizuire . . . n				

**A.2. Durata de valabilitate a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră**

Autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030 este valabilă pentru întreaga perioadă pentru care a fost emisă, atât timp cât activitatea desfășurată de operator în instalație se realizează în conformitate cu autorizația emisă conform prezentei proceduri.

**A.3. Temeiul legal**

**A.3.1.** Emiterea/revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră se face în baza:

**A.3.2.** Cu respectarea cerințelor legale prevăzute de:

**A.4.** Documentația care a stat la baza emiterii/revizuirii prezentei autorizații

**A.5.** Date tehnice despre instalația autorizată

**A.5.1.** Scurtă descriere a amplasării instalației

**A.5.2.** Descrierea surselor de emisii de gaze cu efect de seră și a proceselor tehnologice existente pe amplasament

Conform datelor din Anexa nr. 3 la procedură, prezentată de operatorul instalației.

**A.5.3.** Date tehnice despre fiecare activitate identificată din Anexa nr. 1 la procedură

Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură desfășurată/desfășurate în instalație	Capacitatea proiectată a instalației	UM (MW, tone/zi)	Perioada de funcționare	Tipul de produs

**A.5.4. Combustibili/materii prime a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră și produse<sup>16</sup>**

Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură desfășurată/desfășurate în instalație	Tipul combustibilului/materiei prime/produsului	Procesul care generează emisii de gaze cu efect de seră	Gazul cu efect de seră generat

<sup>16</sup> Prin produse se înțelege doar acele produse realizate în instalațiile în care acestea sunt monitorizate conform prevederilor legislației în vigoare (ex: produsele monitorizate în cadrul bilanțului masic)

**A.6. Cerințe legale privind obligațiile operatorului**

**A.6.1.** Cerințe privind monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră

Monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră de către operator, inclusiv metodologia și frecvența de monitorizare, se realizează de către operator cu respectarea planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului și atașat la prezenta autorizație.

**A.6.2.** Cerințe privind raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră

Raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră se întocmește de către operator pe baza planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a metodologiei de monitorizare aprobată de Agenția Națională pentru Protecția Mediului, cu respectarea cerințelor din Regulamentul de Punere în Aplicare (UE) nr. 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei.

În primul trimestru al fiecărui an, consecutiv anului pentru care s-a realizat monitorizarea emisiilor de gaze cu efect de seră, operatorul are obligația să depună la Agenția Națională pentru Protecția Mediului raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră generate în anul precedent, verificat de către un verficator acreditat conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.



În cazul în care în primul trimestru al fiecărui an din perioadă, raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră din anul precedent nu este declarat satisfăcător, potrivit criteriilor din Directiva nr. 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 de stabilire a unui sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în cadrul Comunității, cu modificările și completările ulterioare, operatorul nu poate transfera certificatele de emisii de gaze cu efect de seră, ca urmare a suspendării accesului la cont. Ridicarea suspendării accesului la cont se face la data la care raportul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră este declarat satisfăcător și predat la Agenția Națională pentru Protecția Mediului.

#### A.6.3. Cerințe privind restituirea certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră

Operatorul are obligația de a restitui, până cel mai târziu la data de 30 aprilie a fiecărui an, un număr de certificate de emisii de gaze cu efect de seră egal cu numărul total de emisii de gaze cu efect de seră provenite de la instalația respectivă în anul calendaristic anterior, prezentate în raportul anual de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră verificat de un verficator acreditat, conform prevederilor legale în vigoare în domeniul schemei de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

#### A.6.4. Cerințe privind informarea autorității competente pentru protecția mediului asupra modificărilor la nivelul instalației

Operatorul are obligația să informeze în scris Agenția Națională pentru Protecția Mediului cu privire la orice modificări intervenite la nivelul instalației, care pot determina revizuirea planului de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră și a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Operatorul are obligația de a notifica în scris Agenția Națională pentru Protecția Mediului până la data de 1 decembrie a fiecărui an, dacă au existat/nu au existat modificări cu privire la toate informațiile incluse în autorizația privind emisiile de gaze cu efect de seră, planul de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră și anexele aferente acestuia.

#### A.6.5. Cerințe privind asigurarea corectitudinii informațiilor

Operatorul instalației are obligația de a asigura corectitudinea și completitudinea tuturor datelor și informațiilor furnizate în documentele pe care le depune la Agenția Națională pentru Protecția Mediului, pe toată perioada de valabilitate a prezentei autorizații privind emisiile de gaze cu efect de seră.

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția Agenției Naționale pentru Protecția Mediului revine în întregime operatorului instalației.

Prezenta autorizație privind emisiile de gaze cu efect de seră conține . . . . . pagini și a fost emisă în 2 exemplare.

PREȘEDINTE,

Nume și prenume

Semnătura și ștampila

Director (numele direcției): nume și prenume, semnătura

Șef Serviciu (numele serviciului): nume și prenume, semnătura

Întocmit: nume și prenume, funcția, semnătura

ANEXA Nr. 5

la procedură

18/06/2021 - ANEXA Nr. 5 a fost modificată prin Anexă din 27/05/2021

### Plan de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

#### PLAN DE MONITORIZARE A EMISIILOR ANUALE

Informații cu privire la prezentul fișier:

Acest plan de monitorizare a fost depus de:	
Denumirea instalației:	
Identificatorul unic al instalației:	
Numărul versiunii acestui plan de monitorizare:	

Dacă autoritatea competentă în cazul dvs. impune furnizarea unei copii semnate a planului de monitorizare, folosiți pentru semnătură spațiul de mai jos:

Data . . . . . Numele și semnătura responsabilului legal . . . . .

Informații cu privire la versiunea formularului:

Formular furnizat de:	European Commission
Data publicării:	04.12.2020
Versiunea lingvistică:	Romanian
Numele fișierului de referință:	MP P4 Inst_COM_ro_041220.xls

#### ORIENTĂRI ȘI CONDIȚII

1. Directiva nr. 2003/87/CE ("Directiva ETS") prevede obligația ca operatorii de instalații care sunt incluse în schema de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră a Uniunii (EU ETS) să dețină un autorizație valabilă de emisii de GES eliberată de autoritatea competentă relevantă și să își monitorizeze și raporteze emisiile, precum și ca rapoartele acestora să fie verificate de un verficator independent și acreditat.

Directiva poate fi descărcată de la adresa: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:02003L0087-20180408&from=EN>

2. Regulamentul privind monitorizarea și raportarea [Regulamentul (UE) nr. 2018/2066 al Comisiei, astfel cum a fost modificat, denumit în continuare "RMR"], definește cerințe suplimentare privind monitorizarea și raportarea. RMR poate fi descărcat de la adresa:

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/RO/TXT/HTML/?uri=CELEX:32018R2066&from=EN>

Art. 12 din RMR stabilește cerințe specifice privind conținutul și depunerea planului de monitorizare și ale actualizărilor acestuia.

Art. 12 prezintă importanța planului de monitorizare după cum urmează:

Planul de monitorizare constă într-o documentație detaliată, completă și transparentă a metodologiei de monitorizare a unei instalații specifice [sau a unui operator de aeronave] și conține cel puțin elementele prevăzute în anexa I.

Mai mult, art. 74 alin. (1) prevede:

Statele membre pot solicita operatorului sau operatorului de aeronave să utilizeze modele electronice sau formate specifice de fișiere pentru prezentarea planurilor de monitorizare și a modificărilor aduse planului de monitorizare, precum și pentru prezentarea rapoartelor de emisii anuale, a rapoartelor privind datele tonă-kilometru, a rapoartelor de verificare și a rapoartelor privind îmbunătățirile.

Modelele respective sau specificațiile privind formatul fișierelor stabilite de către statele membre trebuie să cuprindă cel puțin informațiile incluse în modelele electronice sau specificațiile privind formatul fișierelor publicate de către Comisie.

3. Prezentul fișier constituie modelul menționat anterior, pentru planurile de monitorizare ale instalațiilor, elaborat de serviciile Comisiei și cuprinde cerințele definite în anexa I, precum și cerințe suplimentare pentru a ajuta operatorul să demonstreze respectarea RMR. În anumite condiții, descrise mai jos, e posibil să fi fost modificat, într-o măsură limitată, de autoritatea competentă a unui stat membru.

Acest model de plan de monitorizare reprezintă punctul de vedere al serviciilor Comisiei la momentul publicării.

Aceasta este versiunea finală a modelului de plan de monitorizare pentru instalații pentru faza 4 a EU ETS, astfel cum a fost aprobat în noiembrie 2020 de Comitetul privind schimbările climatice prin procedură scrisă.

4. Mai mult, RMR (art. 13) permite statelor membre să elaboreze planuri de monitorizare simplificate și standardizate pentru instalațiile cu emisii reduse.

Statele membre pot permite operatorilor și operatorilor de aeronave să utilizeze planuri de monitorizare standardizate și simplificate, fără a aduce atingere art. 12 alin. (3).

În acest scop, statele membre pot publica modele pentru planurile de monitorizare respective, inclusiv descrierea fluxului de date și a procedurilor de control menționate la art. 57 și 58, pe baza modelelor și a liniilor directe publicate de către Comisie.

Conform documentului de orientare nr. 1 al Comisiei ("General guidance for installations" - orientări generale pentru instalații), aceste modele standardizate ar trebui furnizate prin adăugarea de texte standard, acolo unde este cazul, în modelul de față.

Dacă instalația dvs. este eligibilă pentru un astfel de plan de monitorizare simplificat și/sau standardizat în conformitate cu cerințele stabilite în documentul de orientare 1, verificați la autoritatea competentă în cazul dvs. sau pe site-ul web al acesteia dacă statul dvs. membru pune la dispoziție astfel de modele simplificate.

5. Toate documentele de orientare ale Comisiei referitoare la Regulamentul privind monitorizarea și raportarea pot fi găsite la: [https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring\\_ro#tab-0-1](https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring_ro#tab-0-1)

Se recomandă să începeți cu "Quick guide for operators of stationary installations" (Ghid rapid pentru operatorii de instalații staționare) și cu "Guidance Document 1" (documentul de orientare nr. 1)

6. Înainte de a utiliza acest fișier, vă rugăm să respectați etapele următoare:

(a) Citiți cu atenție instrucțiunile de mai jos privind completarea formularului.

(b) Identificați autoritatea competentă (denumită în continuare "AC") responsabilă pentru instalația dvs. în statul membru în care este amplasată instalația (într-un stat membru pot exista mai multe AC). Luați notă de faptul că "stat membru" în acest context înseamnă toate statele care participă la EU ETS, nu doar statele membre ale UE.

(c) Consultați pagina web a AC sau contactați direct AC pentru a afla dacă sunteți în posesia versiunii corecte a modelului. Versiunea modelului (în special numele fișierului de referință) este menționată clar pe pagina de început a prezentului fișier.

(d) Este posibil ca unele state membre să vă solicite să folosiți un sistem alternativ, precum un formular pe internet, în loc de o foaie electronică de calcul. Verificați cerințele statului dvs. membru. În acest caz, AC vă va oferi informații suplimentare.

7. Acest plan de monitorizare trebuie înaintat autorității competente în cazul dvs., la următoarea adresă:

Agencia Națională pentru Protecția Mediului  
B-dul Splaiul Independenței, nr. 294, sector 6, București,  
cod 060031

8. AC vă poate contacta pentru a discuta modificări ale planului dvs. de monitorizare în vederea asigurării unei monitorizări și raportări precise și verificabile a emisiilor anuale, în conformitate cu cerințele generale și specifice ale RMR. Fără a aduce atingere art. 16 alin. (1) din RMR, după notificarea aprobării din partea AC veți utiliza cea mai recentă versiune aprobată a planului de monitorizare ca metodologie pentru determinarea emisiilor anuale și implementarea activităților de colectare și tratare a datelor, precum și a activităților de control. De asemenea, aceasta va servi drept referință pentru verificarea raportului anual privind emisiile.

9. Trebuie să notificați către AC, fără întârzieri nejustificate, orice propunere de modificare semnificativă a planului de monitorizare. Orice modificare importantă a metodologiei de monitorizare trebuie să facă obiectul aprobării de către AC, astfel cum prevăd art. 14 și 15 din RMR. În cazul în care puteți presupune în mod rezonabil (în conformitate cu art. 15) că actualizările necesare ale planului de monitorizare nu sunt semnificative, puteți să notificați AC toate aceste actualizări în comun, o dată pe an, în conformitate cu termenul limită menționat la articolul respectiv (sub rezerva acordului autorității competente).

10. Trebuie să implementați și să păstrați o evidență a tuturor modificărilor aduse planului de monitorizare, în conformitate cu art. 16 din RMR.

11. Contactați autoritatea competentă în cazul dvs. dacă aveți nevoie de asistență pentru completarea planului de monitorizare. Unele state membre au elaborat documente orientative care v-ar putea fi utile.

12. **Declarație de confidențialitate - Informațiile furnizate în legătură cu prezentul plan pot intra sub incidența normelor de acces public la informații, inclusiv a Directivei nr. 2003/4/CE privind accesul publicului la informațiile despre mediu. Anunțați autoritatea competentă în cazul dvs. atunci când considerați că o informație furnizată în legătură cu planul de monitorizare trebuie tratată drept secret comercial. Trebuie să aveți în vedere că, în conformitate cu dispozițiile Directivei nr. 2003/4/CE,**

**AC poate fi obligată să facă publice informații chiar dacă solicitantul cere ca acestea să**

13. Surse de informații:

Site-uri web ale UE:

Legislație UE: <http://eur-lex.europa.eu/en/index.htm>

Generalități EU ETS: [http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/index_en.htm)

Monitorizare și raportare în cadrul EU ETS:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index\\_en.htm](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm)

Alte site-uri web:

[www.anpm.ro](http://www.anpm.ro)

Serviciul de asistență (helpdesk):


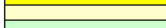
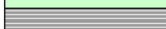





14. Cum se utilizează acest fișier:

Acest model a fost elaborat pentru a cuprinde informațiile minime pe care trebuie să le conțină planul de monitorizare cerut de RMR. Prin urmare, operatorii ar trebui să se raporteze la RMR și la cerințele suplimentare ale statului membru (dacă este cazul) atunci când îl completează.

Se recomandă să parcurgeți fișierul de la început până la sfârșit. Există câteva funcții care vă vor orienta în cadrul formularului și care depind de date introduse anterior, de ex. celule care își schimbă culoarea dacă introducerea unor date nu este necesară (a se vedea mai jos codul culorilor).

În anumite câmpuri puteți alege între opțiuni predefinite. Pentru a selecta dintr-o astfel de "listă verticală", fie faceți click cu mouse-ul pe săgeata mică de la marginea din dreapta a celulei, fie apăsați "Alt+Săgeată Jos" după ce ați selectat celula. Unele câmpuri vă permit să introduceți propriul text chiar dacă există astfel de liste verticale. Este cazul listelor verticale care conțin spații necompletate.

<b>Codul culorilor și caracterelor:</b>	
<b>Text negru îngroșat:</b>	Acesta este textul modelului Comisiei și trebuie să rămână așa cum este.
<b>Text cursiv mai mic:</b>	Acest text oferă explicații suplimentare. Statele membre pot adăuga explicații suplimentare în versiunile proprii specifice ale
	<b>Câmpurile galbene sunt câmpuri de date obligatorii. Cu toate acestea, dacă datele nu sunt relevante pentru instalația în cauză, nu este necesară completarea lor.</b>
	Câmpurile colorate în galben deschis indică faptul că datele respective sunt opționale.
	Câmpurile verzi conțin rezultate calculate automat. Textul în roșu indică mesaje de eroare (date lipsă etc.).
	Câmpurile hașurate arată că, din cauza unor date introduse într-un alt câmp, datele solicitate în câmpul respectiv sunt irelevante.
	Câmpurile gri trebuie completate de către statele membre înainte de publicarea unei versiuni proprii a modelului.
	Zonele colorate în gri deschis sunt dedicate navigării și hyperlinkurilor.

15. Panourile de navigare din partea de sus a fiecărei foi conțin hyperlinkuri pentru saltul rapid la secțiunile de introducere a datelor. Primul rând ("Cuprins", "Foaia precedentă", "Foaia următoare") și punctele "Începutul foii" și "Sfârșitul foii" sunt aceleași pentru toate foile. În funcție de foaie, se adaugă elemente suplimentare în meniu.

16. Acest model este protejat împotriva introducerii de date în alte zone decât în câmpurile galbene. Cu toate acestea, din motive de transparență, nu a fost setată nicio parolă, ceea ce permite vizualizarea completă a tuturor formulelor. Se recomandă ca la utilizarea acestui fișier pentru introducerea datelor să se mențină protecția activă. Protecția se dezactivează numai în scopul verificării validității formulelor. Se recomandă ca acest lucru să se facă într-un fișier separat.

17. Pentru a proteja formulele împotriva modificărilor neintenționate, care duc de obicei la rezultate eronate și generatoare de confuzii, este extrem de important să NU UTILIZAȚI funcția CUT & PASTE (tăiere & lipire).

Dacă doriți să mutați anumite date, întâi folosiți lege funcția COPY (copiere) și apoi funcția PASTE (lipire), după care ștergeți datele din locația precedentă (greșită).

18. Câmpurile de date nu au fost formate pentru un format numeric specific sau pentru alte formate. Cu toate acestea, protecția foii este limitată astfel încât să vă permită să utilizați propriile formate. În special, puteți decide cu privire la numărul de zecimale afișate. În principiu, numărul de zecimale este independent de precizia calculului și trebuie dezactivată opțiunea "Precision as displayed" (precizie conform valorii afișate) din MS Excel. Pentru mai multe detalii, consultați meniul " Help" (ajutor) al MS Excel cu privire la acest subiect.

19. DECLINAREA RESPONSABILITĂȚII: Toate formulele au fost elaborate cu atenție și în detaliu. Cu toate acestea, nu poate fi exclusă în totalitate posibilitatea ca acestea să conțină greșeli.

Așa cum s-a menționat mai sus, se asigură o transparență totală pentru verificarea validității calculelor. Nici Comisia Europeană, nici autorii acestui fișier nu pot fi considerați responsabili pentru eventuale prejudicii care rezultă din calcule cu rezultate eronate sau generatoare de confuzii.

Utilizatorul acestui fișier (adică operatorul unei instalații EU ETS) este pe deplin responsabil pentru raportarea unor date corecte către autoritatea competentă.

20. În multe cazuri, în acest model trebuie să completați descrierea instalației, funcționarea acesteia și metodele specifice pe care le aplicați pentru monitorizare. În astfel de situații vă sunt puse la dispoziție câmpuri pentru text în care să introduceți informațiile dvs. și care uneori se pot dovedi insuficiente pentru informațiile pe care doriți să le introduceți.

21. În astfel de cazuri, vă rugăm să anexați informațiile dvs. (text, formule, date de referință, diagrame și desene) ca fișiere separate atunci când le transmiteți autorității competente. Vi se va solicita apoi să furnizați o trimitere la respectivul fișier. Vă rugăm să indicați în astfel de situații denumirea fișierului anexat. Este de asemenea recomandabil să se adauge data ultimei modificări a documentului de referință și să se includă un indicator lizibil pentru data respectivă direct în fișier (imprimabil).

22. Autoritatea competentă poate limita formatele de fișiere acceptate. Asigurați-vă că folosiți numai tipuri de fișiere standard, precum cele cu extensia .doc, .xls, .pdf. Pentru a afla alte tipuri de fișiere acceptabile, contactați autoritatea competentă sau consultați site-ul web al acesteia.

23. Acest fișier conține macro-uri pentru unele funcții (adăugarea de elemente la liste și afișarea/ascunderea exemplurilor). Dacă macro-urile sunt dezactivate pe calculatorul dvs., veți putea totuși utiliza modelul, dar fără aceste funcții.

Pentru a asigura faptul că macro-urile nu conțin un virus, acestea au fost semnate electronic. Consultați site-ul web al Comisiei sau al autorității competente pentru instrucțiuni privind verificarea autenticității fișierului care conține modelul.

24. Orientările specifice statelor membre sunt menționate aici:

.....

A. Versiuni ale planului de monitorizare

1. Lista versiunilor planului de monitorizare



**Persoana de contact pentru planul de monitorizare**

*Ne puteți ajuta indicând o persoană care poate fi contactată direct pentru orice neclarități în legătură cu planul de monitorizare. Persoana indicată trebuie să fie autorizată să scrie în numele operatorului.*

(a) **Persoana de contact principala Operator:**

Prenume:	
Nume:	
Funcție:	
Denumirea organizației (dacă este diferită de operator):	
Număr de telefon:	
E-mail:	

(b) **Persoană de contact alternat Operator:**

Prenume:	
Nume:	
Funcție:	
Denumirea organizației (dacă este diferită de operator):	
Număr de telefon:	
E-mail:	

C. Descrierea instalației

5. Despre activitățile instalației

Utilizați această foaie pentru a descrie instalația. Informațiile introduse aici pregătesc intrările detaliate necesare în paginile următoare. În special, fluxurile de sursă vor fi descrise mai în detaliu în foaia E\_SourceStreams, iar punctele de măsurare în foaia F\_MeasurementBasedApproaches.

(a) **Descrierea instalației și a activităților acesteia:**

*Incluziți aici o scurtă descriere generală a amplasamentului și a instalației și descrieți structura instalației pe amplasament. Descrierea ar trebui să includă, de asemenea, un rezumat tehnologic al activităților desfășurate în instalație, care să descrie pe scurt fiecare activitate efectuată și unitățile tehnice utilizate în cadrul fiecărei activități. În special, descrierea ar trebui de asemenea să identifice și să explice orice parte sau părți ale instalației care nu sunt exploatate de solicitant sau părți care se consideră că nu intră în domeniul de aplicare al EU ETS.*

*Această descriere ar trebui să furnizeze informațiile de legătură necesare pentru a înțelege modul în care informațiile introduse în alte părți ale acestui model sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Această descriere poate fi scurtă, precum exemplul dat în foaia D\_CalculationBasedApproaches, secțiunea 7(a).*

(b) **Titlul documentului care constituie schema fluxurilor de sursă și trimiterea la acesta:**

*Descrierea activităților poate fi facilitată prin furnizarea unei scheme simple care să indice sursele de emisie, fluxurile de sursă, punctele de prelevare și echipamentele de controlare/măsurare. Dacă este disponibilă o astfel de schemă, introduceți aici o întreprindere (numele întreprinderii, data) și anexați o copie în momentul transmiterii prezierului plan de monitorizare către autoritatea competentă.*

*Notă: În unele cazuri, autoritatea competentă poate solicita în mod expres acest lucru ca fiind obligatoriu.*

**(c) Lista activităților desfășurate în instalație conform anexei I la Directiva EU ETS:**

Furnizați următoarele detalii tehnice pentru fiecare activitate conform anexei I la Directiva EU ETS care este desfășurată în instalație.

Furnizați, de asemenea, capacitatea fiecărei activități din anexa I care este relevantă pentru instalația dvs.

Vă rugăm să rețineți că, în acest context, „capacitate” înseamnă:

- Puterea termică nominală (pentru activități a căror includere în EU ETS depinde de pragul de 20MW), care este miza care combustibilul poate fi am la puterea maximă continuă a instalației înmulțită cu puterea calorifică a combustibilului și exprimată în megawați termici.
- Capacitatea de producție pentru activitățile specificate în anexa I în cazul cărora capacitatea de producție determină includerea în EU ETS.

Asigurați-vă că limitele instalației sunt corecte și în conformitate cu anexa I la Directiva EU ETS. Pentru mai multe informații, consultați secțiunile relevante din Documentul de Orientare al Comisiei privind interpretarea anexei I. Acest document poate fi găsit la următorul link:

[http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance\\_interpretation\\_en.pdf](http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/docs/guidance_interpretation_en.pdf)

Lista introdusă aici va fi disponibilă ca fișă verticală în tabelele de mai jos, acolo unde pentru descrierea instalației este necesară o simțire la activitate.

Pentru a afișa/ascunde exemplele, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref. activitate (A1, A2 ...)	Activitate din anexa I	Capacitatea totală a activității	Unități de măsură pentru capacitate	Putere termică nominală în MW(th) (în cazul în care capacitatea este exprimată în tone)	Emisiile de GES
A01	Producția de clinker de ciment	1500	tone pe zi	230	CO2
A02	Arderea combustibililor	120	MW(th)	120	CO2
A1					
A2					
A3					
A4					
A5					
A6					
A7					

**(d) Emisii anuale estimate:**

Introduceți aici media emisiilor anuale ale instalației dvs. Această informație este necesară pentru clasificarea instalației în conformitate cu articolul 19 din FMR. Folosiți media emisiilor anuale verificate din perioada de comercializare anterioară SAU, dacă aceste date nu sunt disponibile sau nu sunt corespunzătoare, o estimare prudentă a mediei emisiilor anuale, inclusiv CO2 transferat, dar exceptând CO2 rezultat din biomasă.

Categoria rezultat este utilizată pentru identificarea nivelului minim al cerințelor din secțiunea 8 (Fluxuri de sursă).

Emisii anuale estimate		1 CO2e
Categoria instalației în conformitate cu articol 19		

**(e) Instalație cu emisii reduse?**

Dacă introduceți „ADEVĂRAT” (TRUE) aici înseamnă că instalația îndeplinește criteriile pentru instalații cu emisii reduse, astfel cum sunt definite în articolul 47.

În conformitate cu articolul menționat anterior, operatorul poate depune un plan de monitorizare simplificat pentru o instalație în care nu se desfășoară activități ce generează protoxid de azot și pentru care se poate demonstra că:

- media emisiilor anuale verificate ale instalației în timpul perioadei de comercializare anterioară a fost de sub 25 000 de tone de CO2(e) pe an sau
- o estimare prudentă amă că emisiile pentru următorii 5 ani vor fi mai mici de 25 000 de tone de CO2(e) pe an, în cazul în care emisiile verificate nu sunt disponibile sau adecvate.

Notă: datele de mai sus includ CO2 transferat, dar exclud CO2 rezultat din biomasă.

Dacă selecția dvs. de aici este în contradicție cu valoarea introdusă la litera (d) de mai sus pentru emisiile estimate, un mesaj va evidenția acest fapt. Vă rugăm să oferiți o justificare corespunzătoare mai jos.

Dacă instalația dvs. este o instalație cu emisii reduse, conform definiției de la articolul 47, se aplică o serie de simplificări ale planului de monitorizare.

**(f) Emisii estimate potrivit d) sau e) în temeiul unor estimări prudente?**

Dacă datele introduse de dvs. cu privire la faptul că instalația dvs. este o instalație cu emisii reduse sunt în contradicție cu cele introduse la litera (d) sau dacă cifra de la litera (d) nu se bazează pe emisii verificate, ci pe o estimare prudentă, vă rugăm să selectați „TRUE” (adevărat) și să oferiți mai jos o justificare pe scurt.

6. Despre emisiile dvs.

(a) Metode de monitorizare propuse:

Confirmați pe care dintre următoarele metode de monitorizare intenționați să le aplicați:

În conformitate cu articolul 21, emisiile pot fi determinate folosind fie o metodologie bazată pe calcul („calculare”) fie o metodologie bazată de măsurători („măsurare”), cu excepția cazului în care RMR prevede că este obligatorie folosirea unei anumite metodologii.

Notă: Operatorul poate, cu aprobarea autorității competente, să combine măsurarea și calcularea pentru surse diferite. Operatorul trebuie să se asigure și să demonstreze că nu apar nici lacune, nici dubla contabilizare a emisiilor raportate.

Asigurați-vă că nu lăsați goale aceste câmpuri, deoarece datele introduse aici vor condiționa formatarea ce va fi înțrăma în întregul document.

Metoda de calcul pentru CO2:		
Metoda de măsurare pentru CO2:		
Metodă alternativă (articolul 22):		
Monitorizarea emisiilor de N2O:		
Monitorizarea emisiilor de PFC:		
Monitorizarea CO2 transferat/inerent și a CSC:		

Asigurați-vă că ați completat restul foil, secțiunile relevante pentru fiecare metodă selectată mai sus, înainte de a confirma cu foaia „K\_ManagementControl” (secțiunile 20-25), care este obligatorie pentru toate instalațiile.

(b) Surse de emisie:

Anexa I impune ca planurile de monitorizare să includă o descriere a instalației și a activităților care urmează să fie realizate și monitorizate, inclusiv o listă a surselor de emisii și a fluxurilor de surse. Informațiile pe care le furnizați în prezentul model trebuie să se refere la activitatea sau activitățile din anexa I realizate în instalație în cauză și să se refere la o singură instalație. Includeți în această secțiune orice activități de depunere în instalație și excludeți activitățile conexe efectuate de alți operatori.

Referința activității din ultima coloană este legată de referința activității din secțiunea 5(c) de mai sus. În cazul în care o sursă de emisie ține de mai mult de o activitate, introduceți „A1, A2” sau „A1 – A3” sau indicații similare, după caz.

Această listă va fi disponibilă ca listă verticală la următoarele litere de mai jos (c, d și e), acolo unde este necesară o trimitere la sursele de emisie relevante.

Pentru a afișa/secunde exemplele, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref. sursă de emisie S1, S2,...	Sursă de emisie (denumire, descriere)	Ref. activitate
S01	Cuplor de cîmcher de ciment (secundar) la mlaștină fierii brută, arderea combustibililor	A1
S02	Cazan pe cărbune (arderea combustibililor)	A2
S03	Cazan pe cărbune (descompunerea calcarului pentru depozitarea gazelor de ardere)	A2
S1		
S2		
S3		
S4		
S5		
S6		
S7		
S8		
S9		
S10		



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe surse de emisie



**(c) Puncte de emisie și GES emise:**

Enumerați și descrieți pe scurt toate punctele de emisie relevante (inclusiv sursele de emisii difuze).

De asemenea, selectați activitățile din anexa 1, sursele de emisie și GES emise din listele verticale în legătură cu datele introduse în secțiunea 5(c) de mai sus. Dacă este vorba de mai mult de o activitate sau sursă de emisie, introduceți, de exemplu, „A1, A2”.

Această listă va fi disponibilă ca listă verticală la următoarea literă de mai jos (d și e), acolo unde este necesar și trimitere la punctul de emisie relevant.

Pentru a afișa/scrieți exemple, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref. punct de emisie PE1, PE2,...	Descrierea punctului de emisie	Ref. activitate	Ref. sursă de emisie	Emisii de GES
EP01	Cog 1 (cazan pe căldură)	A02	S102, S03	CO2
EP02	Cog 2 (cuplor de ciment)	A01	S01	CO2
EP1				
EP2				
EP3				
EP4				
EP5				
EP6				
EP7				
EP8				
EP9				
EP10				



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe puncte de emisie

**(d) Puncte de măsurare, acolo unde sunt instalate sisteme de măsurare continuă:**

relevant

Introduceți date în această secțiune

Pentru a permite acestui model să propună automat categorii de surse de emisie, este necesar să se definească mai întâi orice sursă de emisie pentru care se aplică metode bazate pe măsurare.

Enumerați și descrieți aici toate punctele de măsurare la care se măsoară GES prin sisteme de măsurare continuă a emisiilor (CEMS). Printre acestea se numără punctele de măsurare din sistemele de conducere pentru transportul CO2 în scopul stocării geologice a acestuia.

Nu este necesar nicio întrebare dacă ați precizat în secțiunea 6(a) de mai sus că nu se utilizează metode bazate pe măsurare.

Pentru fiecare punct de măsurare, introduceți și o estimare privind emisiile anuale respective. Această informație este necesară pentru determinarea nivelului aplicabil.

Sură de emisie minimă: Puteți aplica un nivel mai scăzut decât cel alfiat mai jos astfel cum este necesar (nivelul fiind minimul). În cazul în care puteți demonstra că aplicarea nivelului respectiv nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau că presupune costuri excesive.

Toate celelalte surse de emisii vor fi clasificate ca surse de emisie „majore”.

Aceste emisii estimate sunt de asemenea relevante pentru clasificarea fluxurilor de surse pe bază de calcul de la litera (f) de mai jos, în cazul în care se aplică metode bazate pe calcul.

Pentru a afișa/scrieți exemple, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref. punct de măsurare M1, M2,...	Descriere	Ref. punct de emisie	Emisiile estimate (tone CO2e / an)	Categoria posibilă	GES măsurat
M1	Cog de cazan pe căldură, platformă de măsurare A	EP01	150.000	Majore	CO2
M2					
M3					
M4					
M5					



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe puncte de măsurare

**(e) Fluxuri de sursă relevante:**

relevant

Introduceți date în această secțiune

Enumerați aici toate fluxurile de sursă (combustibilii, materiale, produse etc.) care urmează să fie monitorizate la instalația dvs. folosind metode bazate pe calcul (adică metodologia standard sau metoda de măsurare). Pentru definiția termenului „flux de sursă”, se vede documentul de orientare nr. 1 („General guidance for installations”). Pentru definiția fluxurilor de sursă în cazul PFC, consultați punctul 14(c) din lista „J\_PFC”.

Fluxurile de sursă pot fi denumite, de exemplu, „gaze naturale”, „păcură”, „materie primă de întins în cuplor de ciment” etc.

Tipul de flux de sursă trebuie înțeles ca un set de norme care trebuie utilizate conform RMR. Această clasificare determină alte obligații, de exemplu nivelurile care urmează să fie aplicate.

Lista verticală pentru selectarea tipului de flux de sursă este bazată pe activitățile selectate în secțiunea 5(c) de mai sus. Informațiile introduse aici sunt necesare pentru determinarea nivelului minim aplicabil în lista „E\_SourceStreams”.

Pentru a permite autoetichetării competente să înțeleagă pe deplin funcționarea instalației, selectați din listele verticale respective activitățile din anexa 1, sursele de emisie și punctele de emisie care corespund fiecărui flux de sursă. Dacă este vorba de mai mult de o activitate sau sursă de emisie, introduceți, de exemplu, „A1, A2”.

Pentru a afișa/scrieți exemple, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref. flux de sursă F1, F2,...	Numele fluxului de sursă	Tip flux de sursă	Ref. activitate	Ref. sursă de emisie	Ref. punct de emisie
F01	Făină brută	Cincher de ciment: Pe baza intrărilor de cuplor (metoda A)	A1: Producția de	S1: Cuplor de	PE2: Cog 2 (cuplor de
F02	Păcură	Altre: Alți combustibili gazosi și lichizi	A1: Producția de	S1: Cuplor de	PE2: Cog 2 (cuplor de
F1					
F2					
F3					
F4					
F5					
F6					
F7					
F8					
F9					
F10					



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe fluxuri de sursă





Folosii această foaie pentru a furniza informațiile necesare pentru metodele bazate pe calcul. Informațiile introduse aici sunt utilizate ca referință pentru intrările detaliate din foaia următoare (E\_SourcesStreams).

În special, lista instrumentelor de măsură este necesară pentru monitorizarea datelor de activitate, lista surselor de informații este necesară pentru valorile implicite ale parametrilor de calcul în conformitate cu articolul 31, iar metodele de analiză vor fi menționate în studiile de caz și sunt necesare pentru parametri de calcul.

**(a) Descrierea metodei bazate pe calcul pentru monitorizarea emisiilor de CO2 din instalație, dacă este cazul:**

Furnizați în secțiunile mai jos o scurtă descriere a metodei de calcul, inclusiv formulele, utilizate pentru determinarea emisiilor anuale de CO2.

Dacă descrierea este prea complexă, de exemplu se utilizează formule complexe, puteți furniza descrierea într-un document separat care utilizează un format de fișier acceptat de AC. În acest caz, includeți aici o trimitere la acest fișier, folosind numele fișierului și data.

Această descriere ar trebui să furnizeze informații de înțelegere necesare pentru a înțelege modul în care informațiile introduse în alte părți ale acestui fișier sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Această descriere poate fi la fel de scurtă ca exemplul dat.

În cazul în care sunt relevante etapele de proces, vă rugăm să descrieți în mod clar dacă se includ în calcul carbonul anorganic (carbonat), carbonul organic sau ambele, în tabelul anexat 4 din anexa II la RMR.

În principiu, metoda bazată pe calcul utilizată în această secțiune este aplicată în conformitate cu următoarele etape:

(a) pentru fiecare flux de sursă, în cazul în care se folosesc valori implicite pentru parametri de calcul (gaz natural, plăcuțe fluxurile de sursă minore), datele de activitate mai întâi se adună, apoi se aplică formula de calcul indicată la articolul 24 alineatul (1);

(b) pentru fiecare flux de sursă, unda rezultatele analizelor se folosesc pentru parametri de calcul (pădură, fără brută), datele de activitate parametrilor de calcul ai fluxului la care se referă analiza, sunt în primul rând utilizate în formula de calcul indicată la articolul 24 alineatul (1). Emisiile rezultate pentru fiecare lot sunt apoi adunate pentru a obține valoarea emisiilor anuale ale fluxului de sursă;

(c) în cazul de la litera (b), pentru raportare se determină media ponderată a parametrilor de calcul;

(d) emisiile tuturor fluxurilor de sursă se adună pentru a obține emisiile anuale ale instalației.

Pentru combustibilii solizi, se folosesc măsurarea pe lot, în conformitate cu articolul 27 alineatul (2). Toate celelalte fluxuri de sursă sunt monitorizate prin măsurare continuă.

Toate detaliile cu privire la fluxurile de sursă (determinarea datelor de activitate, determinarea parametrilor de calcul) figurază în așteptările prezentei plan de monitorizare.

**(b) Caracteristicile și amplasarea sistemelor de măsurare pentru determinarea datelor de activitate referitoare la fluxurile de sursă:**

Descrieți caracteristicile și amplasarea sistemelor de măsurare care urmează să fie folosite pentru fiecare flux de sursă în cazul căruia emisiile sunt determinate prin calculare.

„Amplasamentul” trebuie să precizeze unde se găsește contorul în cadrul instalației, precum și modul în care este identificat în schema de proces.

Pentru fiecare instrument de măsură, introduceți incertitudinea specificată, inclusiv plașa aferentă acestei incertitudini, a fost sau este indicată în specificațiile producătorului. În unele cazuri, incertitudinea poate fi specificată pentru două plașe diferite. În acest caz, introduceți ambele plașe.

Plașa de utilizare tipică se referă la plașa pentru care este utilizat de obicei instrumentul de măsură relevant în instalație.

Ar trebui furnizată o descriere pentru toate dispozitivele de măsură care sunt relevante pentru monitorizarea emisiilor, inclusiv contoare/subcontoare folosite la deducerea cantităților utilizate în afara instalației. Dispozitivele de măsură folosite pentru măsurarea continuă a emisiilor (CEMS) trebuie specificate în foaia F\_MeasurementDataApproaches, vețea 3.0.

„Tipul instrumentului de măsură”: selectați tipul computerizat din lista verticală sau introduceți un tip mai puțin obișnuit.

Lista instrumentelor introduse aici va fi disponibilă ca listă verticală pentru fiecare flux de sursă în foaia E\_SourcesStreams (litera b), unde trebuie furnizată o trimitere la instrumentele de măsură relevante utilizate.

În cazul debitmetrelor de gaz, în cazurile în care compensarea p/T este integrată în instrumente și în mod de funcționare în cazul în care compensarea p/T este realizată de un instrument separat. În cazul în care compensarea p/T este realizată de un instrument separat, emisia de compensare a acestui instrumente separat.

Toate instrumentele utilizate trebuie să poată fi clar identificate cu ajutorul unui identificator unic (cum ar fi numărul de serie al instrumentului). Cu toate acestea, scribitorul de instrumente (necesar, de exemplu, în urma unei avarii) nu va constitui o modificare semnificativă a planului de monitorizare în sensul articolului 15 alineatul (3). Prin urmare, identificarea unică ar trebui documentată separat de planul de monitorizare. Adăugarea a unei etichete de procedură scrisă corepondențiară în acest scop.

Pentru a afișa cunde exemplele, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref.	Tipul instrumentului de măsură	Amplasare (ID intern)	Unitate	Plașa de măsurare			Incertitudinea specificată (%-%)	Plașa tipică de utilizare	
				extremitatea inferioară	extremitatea superioară	extremitatea inferioară		extremitatea superioară	
M01	Contor cu pistoane rotative	UBA RM 27	Nm <sup>3</sup> /h	0	250	3	500	750	
				250	1.000	1,5			
M02	Platou de cântărire	WB-3-42	Kg	3.000	40.000	0,5	7500	40000	
M03									
M04									
M05									
M06									
M07									
M08									
M09									
M10									

Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe instrumente de măsură

**(c) Tabel și referința documentului privind evaluarea calculelor de**

Trbuie să furnizați dovezi pentru a demonstra conformitatea cu rezoluția aplicată, în conformitate cu articolul 12. Enumerați termenii la calculul de incertitudine și la schema aferentă în cazul de față.

Precizăm că, în conformitate cu articolul 47 alineatul (3), informațiile cu emișii reduse nu au obligația de a prezenta acest document către AC.

(d) **Lista surselor de informații pentru valorile implicite ale parametrilor de calcul:**

Enumerați toate sursele de informații relevante, de la care obțineți valori implicite pentru parametri de calcul în conformitate cu articolul 31.

Acestea sunt de regulă surse statice, precum de exemplu Inventarul Național IPCC, anexa VI la RMK, Manualul de chimie și fizică („Handbook of Chemistry and Physics”) Handbook of Chemistry and Physics; Numai în cazul în care valoarea implicite se schimbă anual, operatorul trebuie să specifice sursa aplicabilă autorizată a valorii respective prin intermediul unei surse dinamice, precum site-ul web al IAC.

Această listă va fi disponibilă ca listă verticală în foaia E „SourceStreams (tabel) (g)” pentru a face trimitere la sursele de informații privind parametri de calcul relevanți și în cazul flux de surse.  
Pentru a afișa cunete exemplele, apăsați pe butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref. sursă de informații	Descrierea sursei de informații
IS01	Inventarul Național al GES, actualizat anual (a se vedea <a href="http://Exam.my.address.text">http://Exam.my.address.text</a> ). Se folosește valoarea cea mai recentă publicată în 2011.
IS02	Manualul de chimie și fizică, ed. 92, <a href="http://www.hcpnetbase.com/">http://www.hcpnetbase.com/</a>
IS03	Analiza puterii cablului nețesut a factorului de emisie ale fluxului de surse „p.licur” din august 2011
IS1	
IS2	
IS3	
IS4	
IS5	
IS6	
IS7	
IS8	
IS9	
IS10	
IS11	
IS12	
IS13	
IS14	
IS15	



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe surse de informații

(e) **Laboratoare și metode utilizate pentru analiza parametrilor de calcul:**

Enumerați metodele care urmează să fie utilizate în analiza combustibililor și a materialelor în scopul determinării parametrilor de calcul, sau în unele cazuri în funcție de nivelul selectat. În cazul în care laboratorul nu este acreditat în conformitate cu EN ISO/IEC 17025, trebuie să demonstrați că laboratorul este competent din punct de vedere tehnic în conformitate cu articolul 34. În acest scop, în studiu se trimite la un document anexat.

În cazul în care se folosesc chromatografe de gaze sau analizatori de gaze extractivi sau neextractivi online, trebuie îndeplinite cerințele articolului 32.

Această listă va fi disponibilă ca listă verticală în foaia E „SourceStreams (tabel) (g)” pentru a face trimitere la metodele de analiză privind parametri de calcul relevanți și în cazul flux de surse.  
Pentru a afișa cunete exemplele, apăsați pe butonul „Exemple” din zona de navigație.

Ref. laborator	Numele laboratorului	Parametru	Metoda de analiză (includeți trimiterea la procedură și o scurtă descriere a metodei)	Laboratorul este acreditat EN ISO/IEC 17025 pentru această	Deci nu, trimitem la dovada care trebuie prezentată
L01	Exemplu laborator	Conținut de C	EN 15104:2011. A se vedea procedura ANA-1234/LIBA	TRUE	
L02	Exemplu laborator 2	Conținut de biomasă	EN 15440:2011 – unelte diferite în ceea ce privește dimensiunea și numărul granulelor. A se vedea procedura ANA-1234/LIBA	FALSE	Completat_gh_bib.pdf, 2/2012
L1					
L2					
L3					
L4					
L5					
L6					
L7					
L8					
L9					
L10					
L11					
L12					
L13					
L14					
L15					



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe metode și laboratoare

**(f) Descrierea procedurilor scrise pentru analiza:**

Furnizați detaliu cu privire la procedurile scrise pentru analiza enumerată mai sus în tabelul 3(a). Descrierea ar trebui să includă parametrii metodici și operațiunile efectuate.

În cazul în care o serie de proceduri sunt utilizate pentru un scop similar, dar pentru fluxuri de lucru sau parametri diferiți, furnizați detaliu cu privire la procedura globală care acoperă elementele comune și asigurarea calității metodelor aplicate.

Apoi puteți fi să introduceți aici trimiteri la „sub-proceduri” individuale, fie să precizați separat detaliu referitoare la fiecare procedură relevantă. În acest din urmă caz, utilizați butonul „Adăugați procedură” de la sfârșitul acestei fișe. Cu toate acestea, asigurați-vă că se poate introduce o trimitere clară la (sub)procedura corepunzătoare în secțiunea fi, tabelul g.

Pentru a afișa cunoscutele exemple, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.

Titlu procedură	Analiza PCN a combustibililor solizi lichizi
Trimitere la procedură	Combustibil solizi: ANA 1-1/LBA; Combustibil lichizi: ANA 1-2/LBA; Compașii cu un laborator extern (acreditați): ANA 1-3/a
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	N/A.
Scurtă descriere a procedurii	Se folosește metoda bombă calorimetrică. Calitatea corepunzătoare a eșantionului se bazează pe o spețimă obținută în cursul măsurătorilor anterioare privind materialele similare. Eșantioanele sunt folosite în stare uscată (jucate la 120°C timp de cel puțin 6h). PCN este ajustat pentru aerul umiditate prin calcul. Combustibil solizi: ca în standard. Combustibil lichizi: doar operați adaptare față de standard; eșantioanele nu sunt uscate.
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură pentru orice date generate	Laboratorul societății – Șef de departament. Adjunct: Director HSEQ.
Locul în care se păstrează înregistrările	Pe hârtie: Birou laborator, raftul 279, dosar nr. „ETS 01-ANA-aaa” (unde aaa este anul în curs). Electronic: „P:ETS_MRV\biroETS_01ANA\aaa.xls”
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	Jurnal intern al laboratorului (bază de date MS Access); numele eșantionelor și originea/denumirea acestora sunt asociate cu rezultatele.
Listă standardele EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	EN 14918:2009 cu modificări pentru a putea utiliza combustibil lichizi și care nu provin din biomasă.
Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Listă standardele EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(g) Descrierea procedurii privind realizarea planurilor de eșantionare pentru analiza:**

Procedurile de mai jos trebuie să acopere elementele unui plan de eșantionare conform dispozitivelor articolului 33. O copie a procedurii trebuie trimisă autorității competente odată cu planul de monitorizare.

În cazul în care o serie de proceduri sunt utilizate pentru un scop similar, dar pentru fluxuri de lucru sau parametri diferiți, furnizați detaliu cu privire la procedura globală care acoperă elementele comune și asigurarea calității metodelor aplicate.

Apoi puteți fi să introduceți aici trimiteri la „sub-proceduri” individuale, fie să precizați separat detaliu referitoare la fiecare procedură relevantă. În acest din urmă caz, utilizați butonul „Adăugați procedură” de la sfârșitul acestei fișe. Cu toate acestea, asigurați-vă că se poate introduce o trimitere clară la (sub)procedura corepunzătoare în secțiunea fi, tabelul g.

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Listă standardele EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(h) Descrierea procedurii utilizată pentru revizuirea adecvată a planului de eșantionare:**

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Listă standardele EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(i) Descrierea procedurii utilizate pentru estimarea stocurilor la începutul/fârșitul anului de raportare (dacă este cazul):**  
Descrieți procedura care urmează să fie utilizată pentru a estima valoarea stocurilor la orice flux de lucru care este monitorizat prin măsurarea pe loc, de exemplu, în cazurile în care se folosesc facturi

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură(și) pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(j) Descrierea procedurii folosite pentru a urmări instrumentele de măsură aflate în instalație și utilizate la determinarea datelor de activitate.**  
Această procedură este relevantă doar în cazul în care operatorul folosește instrumente de măsură care se află sub controlul său.

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură(și) pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(k) Descrierea procedurii folosite pentru a evalua dacă fluxurile de surse de biomasă respectă articolul 36 alineatul (5), după caz.**  
Această procedură este relevantă numai pentru biomasă care face obiectul unor obligații relevante și al criteriilor de măsurare a GES din Directiva privind energia din surse regenerabile (2018/2001).

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură(și) pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(l) Descrierea procedurii utilizate pentru a determina cantitățile de biogaz pe baza registrelor de achiziții în conformitate cu articolul 39 alineatul (4), după caz.**  
Această procedură este relevantă numai în cazul în care operatorul dorește să determine utilizarea biogazului prin intermediul gazelor naturale.

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură(și) pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	



Apăsăți pe „+” pentru a adăuga mai multe proceduri

E. Fluxuri de sursă

8. Detalii privind nivelurile aplicate pentru datele de activitate și factorii de calcul

Vă rugăm să rețineți că textul explicativ se afișează doar pentru primul flux.  
 Dacă doriți să se afișeze date și pentru alte fluxuri de sursă, apăsați pe semnele „+” din stânga (funcția de grupare a datelor).  
 Pentru adăugarea de alte fluxuri de sursă, treceți la secțiunea 6.a din foaia C „InstallationDescription” și folosiți macro-ul de acolo.  
 Pentru a afișa/ascunde exemplele, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.  
 Exemplul este integrat în primul flux de sursă.

<b>F1 Flux de sursă 1:</b>		
Tipul fluxului de sursă:		
Metoda aplicabilă conform RMR:		
Parametrul cărui a se aplică incertitudinea:		
<b>Exemplu flux de sursă:</b>	<b>Păcură</b>	<b>Major</b>
Tipul fluxului de sursă:	Ardere: <i>AV combustibili gazosi și lichizi</i>	
Metoda aplicabilă conform RMR:	Metoda standard: <i>Combustibili, articolul 24 alineatul (1)</i>	
Parametrul cărui a se aplică incertitudinea:	Caracteristica de combustibil: <i>[1 sau [Nm3]</i>	

Documenta fluxului de sursă, tipul de flux de sursă, precum și categoria vor fi afișate automat pe baza informațiilor introduse în secțiunea 6.a din foaia C „InstallationDescription”.  
 În cazul în care nu ați atribuit încă fluxul de sursă unei categorii aplicabile (major, minor, de minimis), va fi afișată categoria care este afișată automat în secțiunea respectivă. În acest caz, modelul nu poate indica în mod corect mai jos care sunt nivelurile corespunzătoare aplicate. Puteți urmări, asigurându-vă că selectați corect categoria aplicabilă în secțiunea menționată anterior.  
 Introduceți tipul de flux de sursă și atribuiți în mod clar unei metode de monitorizare aplicabile conform RMR (articolele 24 și 25) și parametrilor cărora li se aplică incertitudinile datelor de activitate (anexa II), aceste informații sunt furnizate automat pe baza RMR.

**Asistență automată privind nivelurile aplicabile:**  
Mai jos, la litera (d) și (f), nivelurile necesare pentru datele de activitate și pentru parametrii de calcul sunt afișate în alinierea varză pe baza informațiilor din secțiunea 5 litera (d) și (f) și din secțiunea 6 litera (e) și (f). Acestea sunt nivelurile minime pentru fluxurile de sursă major din instalații de categorie C. Cu toate acestea, se pot permite niveluri mai reduse. Indrumări corespunzătoare sunt afișate în caseta verde de mai jos, în funcție de următoarele puncte:

- Conținut redus și se aplică instalațiilor cu emisii reduse în conformitate cu articolul 47 alineatul (2);
- Categoria instalației (A, B sau C) în conformitate cu articolul 19;
- Conținut redus și se aplică fluxurilor de sursă minore și de minimis, clasificată în conformitate cu articolul 19 alineatul (3).

Acest mesaj cu privire la nivelurile aplicabile este relevant pentru datele de activitate pentru toți parametrii de calcul.

**Exemplu de date:**  
Articolul 26 alineatul (1): Trebuie să se aplice cel puțin nivelurile minime prezentate mai jos.  
 Cu toate acestea, puteți aplica un nivel cu până la două niveluri mai scăzut (nivelul 1 fiind minimul). În cazul în care puteți demonstra în mod concludent autoafirmații competente că nivelul impus conform primului paragraf nu este fezabil din punct de vedere tehnic sau că presupune costuri excesive.



**Date de activitate:**

**(a) Metoda de determinare a datelor de activitate:**

i. Metoda de determinare:

Continuu

În conformitate cu articolul 27 alineatul (1), datele de activitate ale unui flux de aer și pot fi determinate (a) prin măsurarea continuă la procesul care cauzează emisiile sau (b) prin agregarea cantităților măsurate înalte separat (îndrăgind seama de variațiile relevante ale stocurilor (măsurate pe b)).

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

Această este relevantă numai în cazul în care afișajul „Lot” ca metodă de determinare. Introduceți o birtire la procedura descrisă în secțiunea 7(i).

Pentru instalațiile cu emișii reduse (secțiunea 5(e)) nu este obligatoriu ca evaluarea incertitudinii aferente să includă determinarea stocurilor (articolul 47 alineatul (5)).

ii. Instrument controlat de:

Operator

Selecție „operator” în cazul în care instrumentul de măsură se află sub controlul dvs. și „partenerul comercial” în cazul în care acesta se află în afara controlului dvs.

Dați este vorba de mai multe instrumente, selectați „partenerul comercial” dacă acesta este cazul pentru cel puțin unul dintre instrumentele utilizate în acest flux de aer. În acest caz, folosiți caseta de observații de la litera (b) de mai jos pentru a identifica instrumentele care sunt sub controlul operatorului și cele care sunt sub controlul partenerului comercial.

a. Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):

Acest punct este relevant numai dacă nu sunteți proprietarul instrumentului de măsură.

În conformitate cu articolul 29 alineatul (1), vă puteți baza pe instrumente care nu sunt sub controlul dvs. numai dacă instrumentele permit aplicarea unui nivel cel puțin la fel de ridicat ca instrumentele proprii, sau rezultate mai fiabile și sunt mai puțin susceptibile la riscuri legate de control.

b. Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?

Acest punct este relevant numai dacă nu sunteți proprietarul instrumentului de măsură.

c. Vă rugăm să confirmați că partenerul comercial și operatorul sunt independenți:

Acest punct este relevant numai dacă nu sunteți proprietarul instrumentului de măsură.

În conformitate cu articolul 29 alineatul (1) litera (a), vă puteți baza pe factură numai dacă partenerul comercial și operatorul sunt independenți.

**(b) Instrumente de măsură utilizate:**

M01	M03			

Selecție aici unul sau mai multe dintre instrumentele pe care le-ați definiți în secțiunea 7(b).

Dați pentru aerul flux de aer sunt folosite mai mult de 5 instrumente de măsură, de exemplu în cazul în care compensarea p/T se realizează utilizând instrumente separate, folosiți caseta de mai jos pentru a completa descrierea.

Observație/Descrierea metodei, dacă se folosesc mai multe instrumente:

Explicați de ce și cum sunt necesare mai multe instrumente, dacă este cazul. De exemplu, s-ar putea să se utilizeze un instrument să fie necesar pentru a deduce o parte din combustibil care nu face de ETS. Instrumentele de măsură pot fi folosite alternativ sau coroborate.

**(c) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:**


**(d) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:**


**(e) Incertitudine constatată:**

Observație:

Exemplu de date:

**(c) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:**

2	incertitudinea nu trebuie să fie mai mare de ± 5.0%
3	incertitudinea nu trebuie să fie mai mare de ± 2.5%

**(d) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:**

2.25%	Observație: Face obiectul unui control metrologic legal național → eroare maximă tolerată în exploatare
-------	---

În ceea ce privește nivelul minim cerut și nivelul utilizat, introduceți aici incertitudinea constatată în exploatare în decursul întregii perioade de raportare.

În general, această valoare ar trebui să fie rezultatul unei evaluări a incertitudinii (a se vedea secțiunea 7(c)). Cu toate acestea, articolul 28 alineatele (2) și (3) și articolul 29 alineatul (2) permit aplicarea mai multor simplificații:

- puteți utiliza erorile maxime tolerante specificate pentru instrumentul de măsură în exploatare sau, dacă este mai mică, incertitudinea obținută prin calibrare, înmăsurată cu un factor de ajustare prudent pentru a ține seama de impactul incertitudinii în exploatare, cu condiția ca instrumentele de măsură să fie instalate într-un mediu adecvat pentru caracteristicile lor de utilizare, sau
- puteți utiliza eroarea maximă tolerată în exploatare ca incertitudine constatată, cu condiția ca instrumentul de măsură să facă obiectul unui control metrologic legal național.

Folosiți caseta de observații (litera (b) de mai jos) pentru a descrie modul în care se determină incertitudinea constatată pe întreaga perioadă.

Pentru indicații suplimentare, consultați articolele 28 și 29 din RMR și documentul de orientare nr. 4 și utilizați „Tool for uncertainty assessment” (instrumentul pentru evaluarea incertitudinii).

## Parametri de calcul:

În conformitate cu articolul 30 alineatul (1), parametrii de calcul pot fi determinați fie ca valori implicite, fie prin analize de laborator. Nivelul aplicat este cel care determină care dintre aceste opțiuni se utilizează.

Următoarele categorii de niveluri sunt utilizate cu titlu orientativ (în conformitate cu documentul de orientare nr. 1):

**Valori implicite** Valorile implicite de tip I includ oricare dintre metodele următoare:

de tip I (nivel 1):

- Folosirea factorilor standard enumerați în anexa VI (și anume, în principiu, valorii IPCC), sau
- Folosirea unei valori constante în conformitate cu articolul 31 alineatul (1) litera (b) în cazul în care factorii standard respectivi nu sunt disponibili, și anume analize efectuate în trecut dar încă valabile.

**Valori implicite** Valorile implicite de tip II includ oricare dintre metodele următoare, care sunt considerate echivalente:

de tip II (nivel 2):

- Folosirea factorilor de emisie specifici țării, în conformitate cu articolul 31 alineatul (1) litera (b), și anume valori folosite pentru inventarul național al GES, sau
- Folosirea unei valori publicate de AC pentru tipuri de combustibil mai dezagregate în conformitate cu articolul 31 alineatul (1) litera (c), sau alte valori din literatura de specialitate care sunt aprobate de AC, sau
- Folosirea unei valori constante în conformitate cu articolul 31 alineatul (1) litera (d), și anume valori garantate de furnizor cu un conținut de carbon de până la 1 %.

**Indicatori stabili** Aceștia sunt metode bazate pe costuri empirice determinate cel puțin o dată pe an în conformitate cu cerințele aplicabile a analizelor de laborator. Cu toate acestea, analizele respective se realizează doar o dată pe (nivel 2b): an, prin urmare acest nivel este considerat un nivel mai scăzut decât analizele complete. Corecțiile cu indicatori se pot baza pe:

- măsura densității anumitor uleiuri sau gaze, inclusiv a celor frecvent folosite în rafinării sau în industria siderurgică; sau
- puterea calorifică netă pentru anumite tipuri de cărbuni.

**Registre de putere calorică netă** poate fi obținută din evidențele de achiziție pentru la dispoziție de furnizorul de combustibil, cu condiția ca acest lucru să se facă pe baza unor standarde naționale sau internaționale acceptate. **achiziție (nivel 2b)** (Se aplică numai în cazul combustibililor comercializați pe piață).

**Analize de laborator** În acest caz cerințele articolelor 32-35 referitoare la analize sunt integrale aplicabile, inclusiv utilizarea „probelor proxy” (indicatori stabili), după caz și, în cazul în care încrederea comitetului de laborator (nivelul depășește 1/3 din valoarea încrederei asociate cu nivelul aplicabil alerant datorat privind divizivitatea maximă):

- În cazul substanțelor chimice pure, autoritatea competentă poate accepta utilizarea conținutului de carbon stoichiometric ca îndeplinind nivelul care necesită analiză de laborator, cu condiția ca operatorul să demonstreze că aceste analize ar reduce costul nerezonabil și că valoarea stoichiometrică nu va conduce la subestimarea emisiilor.

**Fracțiune de biomasă de tip I** Trebuie să se aplice una din următoarele metode, care sunt considerate echivalente:

biomasă de tip I (nivel 1):

- Folosirea valorilor publicate de către autoritatea competentă sau de către Comisia pentru acei tipuri de combustibil sau material, sau
- Folosirea valorii în conformitate cu articolul 31 alineatul (1), și anume „type default value” (valoarea implicată de tip I).
- Alternativ, operatorul poate presupune întotdeauna o fracțiune fixă de 100%. Aceasta se consideră o metodologie „No bio” (nu este bazată pe niciun nivel) și se aplică o valoare implicată a fracțiunii de biomasă de 0 %.
- Aplicarea articolului 39 alineatul (3) și a articolului 39 alineatul (4) în cazul metanului de gaze naturale în care se injectează biogaz, și anume, atunci când autoritatea competentă poate determina fracțiunea de biomasă pe baza registrului de achiziție a biogazului cu conținut energetic echivalent.

**Fracțiune de biomasă de tip II** Fracțiunea de biomasă se determină pe baza unei metode de estimare în conformitate cu articolul 39 alineatul (2) și de-a-lungul paragraful, după la autoritatea competentă pentru aprobare, luând în considerare biomasă de tip II următoarele:

(nivel 2)

- pentru combustibilii sau materialele care provin dintr-un proces de producție sau fluxuri de fluxuri de fluxuri și traseabile, operatorul își poate baza estimarea pe bilanțul masei al carbonului fosil și al carbonului din biomasă care intră și iese din proces.
- orice orientări privind alte metode de estimare aplicabile publicate de către Comisia «care urmează să fie elaborate în documentul de orientare nr. 3».

**Analize** În acest caz, este necesar să se efectueze analize de laborator, în conformitate cu articolul 39 alineatul (2) prima paragraf și cu articolele 32-35.

fracțiune de biomasă (nivel 3):

3:

## Notă:

Nivelurile minime cerute în tabelul de mai jos se referă întotdeauna la fluxurile de sursă majore. Conținutul informațiilor cuprinse în căsuțe de mesaj din zona de antet a acestui flux de sursă pentru a vedea dacă sunt permise cerințe mai ridicate.

În conformitate cu articolul 26 alineatul (4), pentru factorul de oxidare factorul de conversie operatorului trebuie să aplice, ca cerință minimă, cele mai scăzute niveluri enumerate în anexa II.



(f) Niveluri aplicate pentru parametrii de calcul:

Parametrul de calcul	Nivel minim cerut	Nivel aplicat	Text integral pentru nivelul aplicat
i. Puterea calorică netă (PCN)			
ii. Factor de emisie (preliminar)			
iii. Factor de oxidare			
iv. Factor de conversie			
v. Conținutul de carbon			
vi. Frațiunea de biomasă (dacă este cazul)			

Exemplu de date:

Parametrul de calcul	Nivel minim cerut	Nivel aplicat	Textul integral pentru nivelul aplicat
i. Puterea calorică netă (PCN)	2a/2b	3	Analize de laborator
ii. Factor de emisie (preliminar)	2a/2b	3	Analize de laborator
iii. Factor de oxidare	1	1	Valoare implicită PCN=1
iv. Factor de conversie	n.a.		
v. Conținutul de carbon	n.a.		
vi. Frațiunea de biomasă (dacă este cazul)	n.a.		

În funcție de nivelul selectat (valori implicite sau analiză de laborator), trebuie să introduceți următoarele informații pentru fiecare parametru de calcul, după caz:

În cazul în care se folosește valoarea implicită, introduceți valoarea, unitatea și sursele din literatura de specialitate fiindcănd trimitere la tabelul 7(d) din foaia precedentă. Valoarea trebuie să reflecte valoarea constantă la momentul notificării planului de monitorizare.

În cazul în care este necesară o analiză de laborator, introduceți metoda de analiză, laboratorul prin trimitere la tabelul 7(p) din foaia precedentă, o trimitere la planul dvs. de eşantionare și frecvența de analiză care trebuie aplicată.

(g) Detalii privind parametrii de calcul:

Parametrul de calcul	Nivel aplicat	Valoare implicită	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Ref. eşantionare	Frecvența analizei
i. Puterea calorică netă (PCN)							
ii. Factor de emisie (preliminar)							
iii. Factor de oxidare							
iv. Factor de conversie							
v. Conținutul de carbon							
vi. Frațiunea de biomasă (dacă este cazul)							

Exemplu de date:

În funcție de nivelul selectat (valori implicite sau Nivel aplicat	Nivel aplicat	Valoare implicită	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Ref. eşantionare	Frecvența analizei
i. Puterea calorică netă (PCN)	3				L1, L3	PCN, eşantion	Săptămânal
ii. Factor de emisie (preliminar)	2a	74,1	t CO <sub>2</sub> / Tj	SIS; IPCC			
iii. Factor de oxidare	1	100	%	SIT; RMR			
iv. Factor de conversie							
v. Conținutul de carbon							
vi. Frațiunea de biomasă (dacă este cazul)							

Observații și explicații:

(h) Observații și justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

Introduceți orice observații relevante mai jos. În special, ar putea fi necesare explicații pentru, de exemplu, metoda de estimare a biomaselor, metoda indicatorilor (conținere), aplicarea articolului 31 alineatul (4), a articolului 37 alineatul (2) etc.

Dacă oarecare dintre nivelurile minime cerute în conformitate cu articolul 26 nu se aplică pentru datele de activitate sau pentru oricare parametru de calcul aplicabil, introduceți aici o justificare în acest sens.

În cazul în care este necesar un plan de îmbunătățire în conformitate cu articolul 26, acesta trebuie prezentat odată cu prezentul plan de monitorizare și trimitere la el trebuie introdusă mai jos. În cazul în care justificarea se bazează pe costuri nerezonabile, în conformitate cu articolul 11, acest calcul trebuie prezentat odată cu prezentul plan de monitorizare și trimitere la el trebuie introdusă în justificarea de mai jos.

F. Metode bazate pe măsurare

relevant

Introduceți date în această secțiune

9. Măsurarea emisiilor de CO<sub>2</sub> și de N<sub>20</sub>

**Notă:** Prezenta secțiune trebuie completată pentru măsurarea continuă a emisiilor de CO<sub>2</sub>, precum și a emisiilor de N<sub>2</sub>O.  
 Mai mult, unele dintre informațiile necesare pentru monitorizarea CO<sub>2</sub> și N<sub>2</sub>O transforați și CO<sub>2</sub> inert trebuie să fie raportate aici.

**(a) Descrierea metodelor bazate pe măsurare**

Furnizați în cască de mai jos, o scurtă descriere a metodei de măsurare utilizate pentru a determina emisiile anuale de CO<sub>2</sub> sau de N<sub>2</sub>O. Dacă se măsoară N<sub>2</sub>O, includeți metoda de transformare a acestor emisii în CO<sub>2</sub>(e).

Descrierea trebuie să includă tipul de instrument(e) utilizat(e), dacă măsurătorile sunt efectuate în condiții de unități sau normale, formulele pentru aplicarea factorilor de corecție (p, T, O<sub>2</sub> și H<sub>2</sub>O). Dacă se aplică EN 14181, trebuie prezentați factorii de calibrare necesari pentru precizia QAL2. Dacă se calculează volumul gazelor de ardere, descrieți pe scurt metoda de determinare a volumului gazelor de ardere.

Descrieți modul în care sunt determinate emisiile anuale pe baza datelor privind concentrația și debitul gazelor de ardere, (într-o secvență de frecvență de terminări concertate și a debitului gazelor de ardere. În cazul în care sunt înlocuite datele în cazul în care nu se pot determina o serie de date valide).

Dacă este cazul, descrieți și metodologia prin care sunt determinate emisiile provenite din biomasă (utilizând o metodă de calcul) pentru scăderea acestora din totalul emisiilor.

Accesați descrierea ar trebui să furnizeze informații de înțelegere necesare pentru a înțelege modul în care informațiile introduse în alte părți ale acestui model sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Această descriere poate fi scurtă, pentru exemplul din Fișa D\_CalculatandandApproaches, secțiunea 7(a).

**(b) Diagramă de proces, în cazul în care este solicitată de autoritatea competentă:**

Furnizați o diagramă de proces conținând toate punctele de emisie relevante în timpul funcționării normale și în timpul operațiunilor „atipice”, adică în timpul etapelor restrictive și de întreținere, inclusiv în timpul defecțiunilor sau în timpul perioadelor de punere în funcțiune.

**(c) Caracteristicile și amplasarea sistemelor de măsurare pentru punctele de măsurare:**

Descrieți caracteristicile și amplasarea sistemelor de măsurare care urmează să fie folosite pentru fiecare sursă de emisie, în cazul în care emisiile sunt determinate prin măsurare, și pentru punctele de măsurare pentru transferul de CO<sub>2</sub>.

Includeți, de asemenea, instrumentele pentru parametrii auxiliari, precum conținutul de O<sub>2</sub> și umiditatea, și, în cazul măsurătorilor indirecte, și instrumente de măsurare a concentrației pentru alți constituenți gazoși decât CO<sub>2</sub>.

La „Amplasament” trebuie să precizați unde se găsește acestor în cadrul instalației, precum și modul în care este identificat în schema de proces.

Toate instrumentele utilizate trebuie să poată fi clar identificate cu ajutorul unui identificator unic (cum ar fi numărul de serie al instrumentului). Cu toate acestea, schimbul de instrumente (necesar, de exemplu, în urma unei avarii) nu va constitui o modificare semnificativă a planului de monitorizare în sensul articolului 15 alineaul (3). Prin urmare, identificarea unică ar trebui documentată separat de planul de monitorizare. Asigurați-vă că aveți stabilit o procedură scrisă de înlocuire în acest scop.

Pentru fiecare instrument de măsură, introduceți incertitudinea specificată, inclusiv plaja aferentă acestei incertitudini, astfel cum este indicată în specificațiile producătorului. În unele cazuri, incertitudinea poate fi specificată pentru două plaje diferite. În acest caz, introduceți ambele plaje.

Plaja de utilizare tipică se referă la plaja pentru care este utilizat de obicei instrumentul de măsură relevant în stabilire.

„Tipul instrumentului de măsură” selectați tipul corepunzător din lista verticală sau introduceți un tip mai potrivit.

Lista instrumentelor introduse aici va fi disponibilă ca listă verticală pentru fiecare sursă de emisie din secțiunea 10 de mai jos, unde trebuie făcută o trimitere la instrumentele de măsură relevante utilizate.

În cazul debitmetrelor de gaze, indicați Nm<sup>3</sup>h în cazul în care compensarea pT este integrată în instrument și m<sup>3</sup> în mod de funcționare în cazul în care compensarea pT este realizată de un instrument separat. În acest din urmă caz, enumerați de asemenea aceste instrumente separate.

Frecvența măsurătorilor trebuie să indice frecvența punctelor de date primare de instrument înainte ca datele să fie agregate pentru a se obține medii omare sau medii pe perioade mai scurte.

Ref.	Tipul instrumentului de măsură	Amplasare (ID sistem)	Plaja de măsurare			Incertitudinea specificată (%)	Plaja tipică de utilizare		Frecvența măsurătorilor
			unitate	extremitatea inferioară	extremitatea superioară		extremitatea inferioară	extremitatea superioară	
MM1	Concentrația de CO <sub>2</sub> (NDIR)	Co <sub>2</sub> T platforma A (diagramă St. T.4)	g CO <sub>2</sub> /Nm <sup>3</sup>	0	250	5,5	25	200	1 pe secundă
MM2	Măsurarea debitului (sub Pitot - medie)	Co <sub>2</sub> T platforma A (diagramă St. T.4)	Nm <sup>3</sup> /h	10	10.000	4,0	1.000	8.000	1 pe secundă
MM1									
MM2									
MM3									
MM4									
MM5									
MM6									
MM7									
MM8									
MM9									
MM10									

Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe instrumente de măsură

(d) **Titlul și referința documentului privind evaluarea calculelor de incertitudine:**

*Trebuie să furnizați dovezi pentru a demonstra conformitatea cu nivelul aplicat, în conformitate cu articolul 12. Enumerați titlurile la calculele de incertitudine și/sau la schemele aferente în caseta de deasupra.*

*Precizați că, în conformitate cu articolul 47 alineatul (3), instalațiile cu emisii reduse nu au obligația de a prezenta acest document către AC.*

(e) **Laboratoarele și metode utilizate pentru aplicarea de metode de măsurare continuă:**

*Enumerați metodele care urmează să fie utilizate la analiza a combustibililor și a materialelor în scopul determinării parametrilor de calcul, acolo unde este cazul în funcție de nivelul selectat. În cazul în care laboratorul nu este acreditat în conformitate cu EN ISO/IEC 17025, trebuie să demonstrați că laboratorul este competent din punct de vedere tehnic în conformitate cu articolul 34. În acest scop, includeți o trimțiere la un document anexat.*

*Această listă va fi disponibilă ca listă verticală mai jos, în secțiunea 10, pentru a face trimțiere la metodele de analiză aferente punctelor de măsurare relevante.  
Pentru a afișa/ascunde exemplele, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.*

Ref. laborator	Numele laboratorului	Parametru	Metoda de analiză (includeți trimțierea la procedură și o scurtă descriere a metodei)	Laboratorul este acreditat EN ISO/IEC 17025 pentru această analiză?	Dacă nu, trimțierea la dovada care trebuie prezentată
LC01	Exemplu laborator	Proceduri QAL	EN 14181	TRUE	
LC02	Exemplu laborator 2	Concentrația de CO2	ISO 12039	FALSE	Competența_lab.pdf_2/3/2012
LC1					
LC2					
LC3					
LC4					
LC5					
LC6					
LC7					
LC8					
LC9					
LC10					
LC11					
LC12					
LC13					
LC14					
LC15					

Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe metode și laboratoare

## 10. Detalii privind punctele de măsurare

Vă rugăm să rețineți că textul explicativ se afișează doar pentru primul punct de măsurare.  
Dacă doriți să se afișeze date și pentru alte puncte de măsurare, apăsați pe semnele „+” din stânga (funcția de grupare a datelor).  
Pentru adăugarea de alte puncte de măsurare, treceți la secțiunea 6.d din foaia C\_InstallationDescription și să folosiți macro-ul de acolo.  
Pentru a afișa/ascunde exemplele, apăsați butonul „Exemple” din zona de navigație.  
Exemplul este integrat în primul punct de măsurare.

**M1 Punct de măsurare 1:**

(a) **Tip de funcționare:**

**Exemplu de date:**

*Selecția altor decât acest punct de măsurare este un punct de emisie de măsurare în timpul funcționării normale sau aplica (în timpul fazelor restrictive și de tranziție, în cazul defecțiunilor sau perioadelor de punere în funcțiune).*

*Informațiile din câmpurile verzi sunt preluate automat de la punctul 6(d) din foaia C\_InstallationDescription.*

### Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

*Mai jos, în câmpurile verzi, sunt afișate nivelurile necesare pentru metodele bazate pe măsurare, pe baza intrărilor din secțiunile 5(d) și 6(j). Acestea sunt nivelurile minime pentru sursele de emisie majore. Cu toate acestea, se pot accepta cerințe mai ridicate. Intrările de răspundătoare vor fi afișate în caseta verde de mai jos, în funcție de umblarea puncte:*

- se aplică cerințe ridicate pentru sursele de emisie care emit mai puțin de 5 000 de tone de CO<sub>2</sub> pe an sau care contribuie cu mai puțin de 10% la totalul anual al emisiilor instalației, luându-se în considerare valoarea cea mai mare dintre acestea, în conformitate cu articolul 41 alineatul (1).

Articolul 41: Se aplică nivelul minim afișat mai jos.  
Doar în cazul în care puteți demonstra în mod concludent autorității competente că aplicarea nivelului impus nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau presupune costuri nerezonabile și că aplicarea unei metode de calcul pe baza nivelurilor prevăzute la articolul 26 nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau presupune costuri nerezonabile, se poate utiliza nivelul inferior următor, nivelul 1 fiind minimul.

### Instrumente și niveluri:

(b) **Instrumente de măsură utilizate:**

MM1: CO2	MM2: Debit			
----------	------------	--	--	--

*Selecția altor unul sau mai multe dintre instrumentele pe care le-ați definit în secțiunea 6(c) de mai sus.  
Dacă pentru acest punct de măsurare se folosesc mai mult de 5 instrumente de măsură, utilizați caseta de observații de mai jos pentru a oferi explicații suplimentare.*

Observații/Descrierea metodei, dacă se folosesc mai multe instrumente:

(c) **Nivelul minim cerut:**

(d) **Nivelul utilizat:**

(e) **Incertitudine constatată:**

**Exemplu de date:**

(c) <b>Nivelul minim cerut:</b>	4	Incertitudinea nu trebuie să fie mai mare de ± 2,5%
(d) <b>Nivelul utilizat:</b>	3	Incertitudinea nu trebuie să fie mai mare de ± 5,0%
(e) <b>Incertitudine constatată:</b>	3,60%	Observații: <input type="text"/>

*În ceea ce privește nivelul minim cerut și nivelul utilizat, introduceți aici incertitudinea globală constatată în decursul întregii perioade de raportare.  
În general, această valoare ar trebui să fie rezultatul unei evaluări a incertitudinii și se vedea secțiunea 7 (c).  
Folosiți caseta de observații [1] de mai jos pentru a descrie modul în care se determină incertitudinea constatată pe întreaga perioadă.*

**Standarde și proceduri:**

**(f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective**

*Folosiți întineri la tabelul 9(e) de mai sus, după caz.*

[Redacted area]

**(g) Trimiteri la proceduri**

*Pentru a descrie integral metodele aplicate, trebuie furnizate următoarele informații: Introduceți trimeri la procedurile scrise corespunzătoare. Procedurile trebuie descrise în secțiunea 11 de mai jos, în această foaie.*

- i. Orice formulă de calcul utilizată pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale
- ii. Metodă utilizată pentru determinarea calculului orelor variabile sau perioadelor de referință mai scurte pentru fiecare parametru [utilizând pragul menționat la articolul 44 alineatul (2)] și pentru înlocuirea datelor lipsă în conformitate cu articolul 45
- iii. Calcularea debitului gazelor de ardere, dacă este cazul
- iv. Determinarea CO2 rezultat din biomasă și scăzut din emisiile de CO2 măsurate, dacă este cazul
- v. Calcule de coroborare realizate în conformitate cu articolul 46, dacă este cazul

**Observații și explicații:**

**(h) Observații și justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:**

*Introduceți orice observații relevante mai jos. Spre exemplu, ar putea fi necesare explicații pentru metoda de estimare a biomaselor, alte măsuri de asigurare și control al calității (QA/QC) etc. Dacă nivelul necesar conform articolului 41 nu se aplică pentru acest punct de măsurare, introduceți aici o justificare în acest sens.*

[Redacted area]

**M2 Punct de măsurare 2:**

[Redacted area]

**(a) Tip de funcționare:**

[Redacted area]

**Asistență automată privind nivelurile aplicabile:**

[Redacted area]

**Instrumente și niveluri:**

**(b) Instrumente de măsură utilizate:**

[Redacted area]

*Observație/Descrierea metodei, dacă se folosesc mai multe instrumente:*

**(c) Nivelul minim cerut:**

[Redacted area]

**(d) Nivelul utilizat:**

[Redacted area]

**(e) Incertitudine constatată:**

Observație: [Redacted area]

**Standarde și proceduri:**

**(f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective**

*Folosiți întineri la tabelul 9(e) de mai sus, după caz.*

[Redacted area]

**(g) Trimiteri la proceduri**

- i. Orice formulă de calcul utilizată pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale
- ii. Metodă utilizată pentru determinarea calculului orelor variabile sau perioadelor de referință mai scurte pentru fiecare parametru [utilizând pragul menționat la articolul 44 alineatul (2)] și pentru înlocuirea datelor lipsă în conformitate cu articolul 45
- iii. Calcularea debitului gazelor de ardere, dacă este cazul
- iv. Determinarea CO2 rezultat din biomasă și scăzut din emisiile de CO2 măsurate, dacă este cazul
- v. Calcule de coroborare realizate în conformitate cu articolul 46, dacă este cazul

**Observații și explicații:**

**(h) Observații și justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:**

[Redacted area]

**M3 Punct de măsurare 3:**

(a) Tip de funcționare:

**Asistență automată privind nivelurile aplicabile:**

**Instrumente și niveluri:**

(b) Instrumente de măsură utilizate:

Observație/Descrierea metodei, dacă se folosesc mai multe instrumente:

(c) Nivelul minim cerut:

(d) Nivelul utilizat:

(e) Incertitudine constatată:

**Standarde și proceduri:**

(f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective

Folosiți întotdeauna tabelul de mai sus, după caz.

(g) Trimiteri la proceduri

i. Orice formulă de calcul utilizată pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale

ii. Metodă utilizată pentru determinarea calculului orelor valabile sau perioadelor de referință mai scurte pentru fiecare parametru [utilizând pragul menționat la articolul 44 alineatul (2)] și pentru înlocuirea datelor lipsă în conformitate cu articolul 45

iii. Calcularea debitului gazelor de ardere, dacă este cazul

iv. Determinarea CO<sub>2</sub> rezultat din biomasă și scăzut din emisiile de CO<sub>2</sub> măsurate, dacă este cazul

v. Calcule de coroborare realizate în conformitate cu articolul 46, dacă este cazul

**Observații și explicații:**

(h) Observații și justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:

**M4 Punct de măsurare 4:**

--	--

(a) Tip de funcționare: 

--	--

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

**Instrumente și niveluri:**

(b) Instrumente de măsură utilizate: 

--	--	--	--	--

Observație/Descrierea metodei, dacă se folosesc mai multe instrumente:

(c) Nivelul minim cerut: 

--	--

(d) Nivelul utilizat: 

--	--

(e) Incertitudine constatată: 

	Observație: <table border="1" style="display: inline-table; border-collapse: collapse;"><tr><td style="width: 60%;"></td><td style="width: 40%;"></td></tr></table>		

**Standarde și proceduri:**

(f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective

Folosiți atenție la tabelul 5(e) de mai sus, după caz.

(g) Trimiteri la proceduri

- i. Orice formulă de calcul utilizată pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale
- ii. Metodă utilizată pentru determinarea calculului orelor valabile sau perioadelor de referință mai scurte pentru fiecare parametru [utilizând pragul menționat la articolul 44 alineatul (2)] și pentru înlocuirea datelor lipsă în conformitate cu articolul 45
- iii. Calcularea debitului gazelor de ardere, dacă este cazul
- iv. Determinarea CO2 rezultat din biomasă și scăzut din emisiile de CO2 măsurate, dacă este cazul
- v. Calcule de coroborare realizate în conformitate cu articolul 46, dacă este cazul

Observații și explicații:

(h) Observații și justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:

**M5 Punct de măsurare 5:**

(a) Tip de funcționare:

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

**Instrumente și niveluri:**

(b) Instrumente de măsură utilizate:

Observație/Descrierea metodei, dacă se folosesc mai multe instrumente:

(c) Nivelul minim cerut:

(d) Nivelul utilizat:

(e) Incertitudine constatată:

Observație:

**Standarde și proceduri:**

(f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective

*Folosiți trimiteri la tabelul 5(a) de mai sus, după caz.*

(g) Trimiteri la proceduri

i. Orice formulă de calcul utilizată pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale

ii. Metodă utilizată pentru determinarea calculului orelor variabile sau perioadelor de referință mai scurte pentru fiecare parametru [utilizând pragul menționat la articolul 44 alineatul (2)] și pentru înlocuirea datelor lipsă în conformitate cu articolul 45

iii. Calcularea debitului gazelor de ardere, dacă este cazul

iv. Determinarea CO<sub>2</sub> rezultat din biomasă și scăzut din emisiile de CO<sub>2</sub> măsurate, dacă este cazul

v. Calcule de coroborare realizate în conformitate cu articolul 46, dacă este cazul

**Observații și explicații:**

(h) Observații și justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:

11. Management și proceduri pentru metodele bazate pe măsurare

**(a) Furnizați detalii cu privire la procedurile scrise care detaliază metoda și formulele de calcul utilizate pentru agregarea datelor și pentru determinarea emisiilor anuale de CO<sub>2</sub>(e) în cazul în care se aplică metode bazate pe măsurare.**

Furnizați detalii cu privire la procedurile scrise în conformitate cu articolul 44 din RMR.

În cazul în care o serie de proceduri sunt utilizate pentru un scop similar, dar pentru surse de emisii sau puncte de măsurare diferite, furnizați detalii cu privire la procedura globală care cuprinde elementele comune și asigurarea calității metodelor aplicate.

Apoi puteți fie să introduceți aici trimiteri la „subproceduri” individuale, fie să prezentați separat detalii referitoare la fiecare procedură relevantă. În acest din urmă caz, utilizați butonul „Adaugă procedură” de la sfârșitul acestei fișe. Cu toate acestea, așigurați-vă că se poate introduce o trimitere clară la (sub)procedura corespunzătoare.

Titlul procedurii	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
ScURTĂ descriere a procedurii Descrierea înbucle să acopere parametri esențiali și operațiunile efectuate	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(b) Furnizați detalii cu privire la procedurile scrise care descriu metodele folosite pentru determinarea orelor valabile (sau a unor perioade de referință mai scurte) pentru fiecare parametru și pentru înlocuirea datelor lipsă.**

Furnizați detalii cu privire la procedurile scrise care descriu metodele utilizate pentru a determina dacă se pot furniza ore valabile sau perioade de referință mai scurte pentru fiecare parametru și pentru a înlocui datele (și să înlocuiască cu articolul 45 din RMR.

Titlul procedurii	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
ScURTĂ descriere a procedurii Descrierea înbucle să acopere parametri esențiali și operațiunile efectuate	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	



(c) În cazul în care debitul gazelor de ardere se determină prin calcul, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă referitoare la acest calcul pentru fiecare sursă de emisie relevantă în conformitate cu articolul 43 alineatul (5) litera (a) din RMR.

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii Descrierea trebuie să acopere parametri esențiali și operațiunile efectuate	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(d) În cazul în care CO<sub>2</sub> rezultat din biomasă este inclus în măsurătorile emisiilor, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă ce detaliază modul în care CO<sub>2</sub> din biomasă urmează să fie determinat și scăzut din emisiile de CO<sub>2</sub> măsurate, acolo unde este cazul, în conformitate cu articolul 43 alineatul (4) și articolul 43 alineatul (4a) din RMR.

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii Descrierea trebuie să acopere parametri esențiali și operațiunile efectuate	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(e) Furnizați detalii cu privire la procedura scrisă utilizată pentru efectuarea calculului de coroborare, acolo unde este cazul, în conformitate cu articolul 46 din RMR.

Titlu procedură	
Trimitere la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii Descrierea trebuie să acopere parametri esențiali și operațiunile efectuate	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe proceduri

## G. Metode alternative

### 12. Descrierea metodei alternative

relevant

[Introduceți date în această secțiune](#)

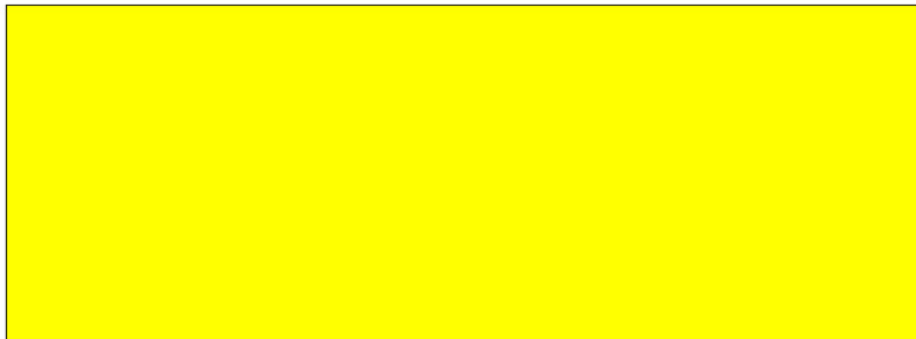
Articolul 22 din RMR prevede că operatorul poate utiliza o metodologie care nu se bazează pe niveluri pentru anumite fluxuri de sursă sau surse de emisie, în cazul în care sunt îndeplinite anumite criterii stabilite la articolul respectiv. Completați această secțiune dacă intenționați să aplicați o asemenea metodă alternativă pentru orice flux de sursă sau sursă de emisie. Autoritatea competentă vă poate solicita informații suplimentare care să justifice această metodă.

- (a) În cazul în care se aplică o metodă de monitorizare alternativă în conformitate cu articolul 22 din RMR, furnizați o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare aplicate în privința tuturor fluxurilor de sursă sau surselor de emisie în cazul cărora nu se folosește o metodă pe niveluri.

Furnizați în caseta de mai jos o scurtă descriere a metodei de monitorizare, inclusiv formulele utilizate pentru determinarea emisiilor anuale de CO<sub>2</sub> sau de CO<sub>2</sub>e.

Dacă descrierea este prea complexă, de exemplu se utilizează formule complexe, puteți furniza descrierea într-un document separat care utilizează un format de fișier acceptat de AC. În acest caz, includeți aici o trimitere la acest fișier, folosind numele fișierului și data.

Această descriere ar trebui să furnizeze informațiile de legătură necesare pentru a înțelege modul în care informațiile introduse în alte plăți ale acestui model sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Această descriere poate fi scurtă, precum exemplul dat în foaia D\_CalculationBasedApproches, secțiunea 7(a).



(b) **Prezentați o scurtă justificare pentru aplicarea unei metode alternative în cazul surselor de emisii menționate mai sus, în conformitate cu dispozițiile articolului 22.**

*Trebuie demonstrați că incertitudinea globală în ceea ce privește nivelul anual al emisiilor de gaze cu efect de seră ai întregii instalații nu depășește 7,5% pentru instalațiile de categoria A, 5,0% pentru cele de categoria B și 2,5% pentru cele de categoria C. Notă: Autoritatea competentă vă poate cere o justificare detaliată care să demonstreze că aplicarea unei metode pe niveluri, bazată pe măsurare sau pe calculare, nu este fezabilă din punct de vedere tehnic sau ar presupune costuri nerezonabile.*

*Dacă descrierea este prea complexă, de exemplu se utilizează formule complexe, puteți furniza descrierea într-un document separat care utilizează un format de fișier acceptat de AC. În acest caz, includeți aici o trimitere la acest fișier, folosind numele fișierului și data.*

(c) **Furnizați detalii cu privire la procedurile scrise, utilizate pentru efectuarea analizei anuale de incertitudine, necesare conform articolului 22 din RMR.**

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii Descrierea trebuie să acopere parametri esențiali și operațiunile efectuate	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe proceduri

H. Emisiile de N<sub>2</sub>O

relevant

Introduceți date în această secțiune

13. Management și proceduri pentru monitorizarea emisiilor de N<sub>2</sub>O

Notă: prezenta secțiune trebuie completată pentru determinarea emisiilor de N2O provenite din anumite activități specifice de producție ale unei instalații. Emisiile de N2O provenite din arderea de combustibil nu sunt acoperite. Asigurați-vă că informațiile privind sistemul de măsurare sunt introduse în foaia F\_MeasurementBasedApproaches, după caz.

În această foaie trebuie precizate numai cerințele care nu sunt relevante pentru monitorizarea CO2.

(a) Furnizați detalii cu privire la procedura care descrie metoda și parametrii utilizați pentru a determina cantitatea de materiale folosite în procesul de producție și cantitatea maximă de material folosită la capacitate maximă

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(b) Furnizați detalii cu privire la procedura care descrie metoda și parametrii utilizați pentru a determina cantitatea de produs obținut, ca producție orară, exprimată în acid azotic (100%), acid adipic (100%), acid glioalic și glioilic și caprolactamă, pe oră.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(c) Furnizați detalii cu privire la procedura care descrie metoda și parametrii utilizați pentru a determina concentrația de N2O din gazele de ardere provenind de la fiecare sursă de emisie, limitele operaționale și incertitudinea acestora, precum și detalii privind metodele alternative care s-ar aplica în cazul în care nivelul concentrațiilor scade în afara limitelor operaționale și situațiile în care se poate întâmpla aceste lucruri

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(d) Furnizați detalii cu privire la procedura care detaliază metoda de calcul utilizată pentru a determina emisiile de N2O provenite de la surse periodice care nu prezintă echipamente de reducere a emisiilor, rezultate în urma producerii de acid azotic, acid adipic, caprolactamă, acid glixalic și glixilic.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(e) Furnizați detalii cu privire la procedura care descrie modul sau măsura în care instalația funcționează cu încărcături variabile și modalitatea de realizare a managementului operațional.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(f) Furnizați informații cu privire la condițiile de proces care deviază de la condițiile normale de funcționare. Aceste informații ar trebui să cuprindă indicarea frecvenței și duratei posibile ale acestor condiții de proces, precum și indicarea volumului emisiilor de N2O în cursul unor astfel de condiții de proces deviate cum ar fi defectarea echipamentului de reducere a emisiilor.

--



Apăsăți pe „+” pentru a adăuga mai multe proceduri

I. Determinarea emisiilor de PFC generate de producția de aluminiu primar

relevant

[Introduceți date în această secțiune](#)

14. Determinarea emisiilor de PFC

Notă: prezenta secțiune trebuie completată pentru determinarea emisiilor de perfluorocarburi provenite din producția sau prefucarea de aluminiu primar din cadrul unei instalații. Întrucât aici se folosește o „metodă bazată pe calcul”, asigurați-vă că ați introdus toate datele corespunzătoare (cu excepția detaliilor privind fluxurile de sursă și procedurile care trebuie precizate în prezenta foaie) în secțiunea 7 (foaia D\_CalculationBasedApproaches).

(a) Furnizați, în caseta de mai jos, o scurtă descriere a metodei utilizate pentru determinarea emisiilor de PFC și pentru convertirea acestora în emisii anuale de CO<sub>2</sub>(e).

Furnizați, în caseta de mai jos, o scurtă descriere a metodei de monitorizare, inclusiv formulele utilizate pentru determinarea emisiilor anuale de CO<sub>2</sub>(e). Dacă de scrierea este prea complexă, de exemplu se utilizează formule complexe, puteți furniza descrierea într-un document separat care utilizează un format de fișier acceptat de AC. În acest caz, includeți aici o sintaxă la acest fișier, folosind numele fișierului și data.  
 Această descriere ar trebui să furnizeze informațiile de legătură necesare pentru a înțelege modul în care informațiile introduse în alte părți ale acestui modul sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Această descriere poate fi scurtă, precum exemplul dat în foaia D\_CalculationBasedApproaches, secțiunea 7(a).

(b) Diagramă de proces, în cazul în care este solicitată de autoritatea competentă:

Introduceți o imagine în o diagramă de proces descriind toate sursele de emisii și punctele de emisii relevante în timpul funcționării normale și în timpul operațiunilor „stop”, adică în timpul etapelor restrictive și de tranziție, inclusiv în timpul defecțiunilor sau a perioadelor de punere în funcțiune.

(c) Lista fluxurilor de sursă care umează să fie monitorizate cu privire la PFC:

În cazul emisiilor de PFC se pot folosi două metode (A: metoda de pană, B: metoda suprațensurii). Într-o instalație pot exista mai multe tipuri de cuve (de exemplu tehnologii diferite sau ani de construcție diferiți) care pot prezenta caracteristici de emisii diferite.

Grupurile de cuve care sunt monitorizate utilizându-se aceeași metodă și care prezintă aceleași caracteristici de emisii (aceleși factori de emisii) ar trebui să fie considerate „fluxuri de sursă” (adică entități care trebuie monitorizate), prin analogie cu alte metode de monitorizare bazate pe calcul.

Indicați aici, în lista „fluxurilor de sursă” ale instalației metodologia de monitorizare și tipul cuvelor/cuvărilor, după caz. Lista este preluată automat din secțiunea 6.e a foii C\_InstallationDescription.

Această listă va fi utilizată în secțiunea următoare pentru definirea unor detalii suplimentare pentru fiecare flux de sursă.

Numele fluxului de sursă	Tip flux de sursă	Tip de cuvă



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe fluxuri de sursă

15. Detalii de monitorizare pentru fluxurile sursă de emisii de PFC

Vă rugăm să rețineți că textul explicativ se afișează doar pentru primul flux.  
 Dacă doriți să se afișeze date și pentru alte fluxuri de sursă, apăsați pe semnele „+” din stânga (funcția de grupare a datelor).  
 Pentru adăugarea de alte fluxuri de sursă, taceți la secțiunea 6.e din foaia C\_InstallationDescription și folosiți macro-ul de acolo

Flux de sursă 1:	
Tipul fluxului de sursă:	
Metoda aplicabilă conform RMR:	
Parametrul cănua I se aplică incertitudinea:	

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

Mai jos, în câmpurile voastre, sunt afișate nivelurile minime cerute pentru datele de activitate și parametrii de calcul, pe baza înțirilor din secțiunea 5 Itemle (d) și (e) și din secțiunea 6 Itemle (a) și (i). Acestea sunt nivelurile minime pentru fluxurile de sursă majore din instalații de categorie C. Cu toate acestea, se pot accepta corecții mai reduse. Instruminti corespunzătoare vor fi afișate în caseta verde de mai jos, în funcție de următoarele puncte:

- Corecție redusă li se aplică instalațiilor cu emisii reduse în conformitate cu articolul 47 alineatul (2);
- Corecție redusă în instalații (A, B sau C) în conformitate cu articolul 19;
- Corecție redusă li se aplică fluxurilor de sursă minore și de minimis clasificate în conformitate cu articolul 19 alineatul (1).

Acest mesaj cu privire la nivelurile aplicabile este relevant pentru datele de activitate și pentru toți parametrii de calcul.

**Date de activitate**

Producția de aluminiu primar:

(b) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(c) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(d) Incertitudine constatată:

	Observație:

Metoda A: numărul de efecte anodice pe cuvă-zi

(e) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(f) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(g) Incertitudine constatată:

	Observație:

Metoda A: durata medie a efectelor anodice în minute per eveniment

(h) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(i) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(j) Incertitudine constatată:

	Observație:

Metoda B: supratensiunea efectului anodic per cuvă

(k) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(l) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(m) Incertitudine constatată:

	Observație:

Metoda B: randamentul de curent

(n) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(o) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(p) Incertitudine constatată:

	Observație:

**Parametri de calcul**

(q) Niveluri aplicate

Parametrul de calcul	Nivel minim cerut	Nivel aplicat	Textul integral pentru nivelul aplicat
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă			
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)			
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6			

(r) Detalii privind nivelurile

Parametrul de calcul	Nivel aplicat	Valoarea implicată sau valoarea cea	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă							
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)							
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6							

**Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive**

**(s) Determinarea eficienței colectării**

	Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării						

**Observații**

**(t) Observații:**

Introducere orice observații relevante mai jos. În special, ar putea fi necesare explicații privind modul în care sunt determinați parametri de calcul, ce instrumente de măsură și echipamente de control al procesului sunt utilizate pentru determinarea datelor de activitate etc.


**(u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile minime cerute:**

Deci oricare dintre nivelurile minime cerute în conformitate cu articolul 26 nu se aplică pentru datele de activitate sau pentru oricare parametru de calcul aplicabil, introduceți aici o justificare în acest sens.

*În cazul în care este necesar un plan de îmbunătățiri în conformitate cu articolul 26, acesta trebuie prezentat odată cu prezentul plan de monitorizare și o trimitere la el trebuie introdusă mai jos. În cazul în care justificarea se bazează pe costuri nerezonabile, în conformitate cu articolul 18, acest calcul trebuie prezentat odată cu prezentul plan de monitorizare și o trimitere la el trebuie introdusă în justificarea de mai jos.*


**Flux de sursă 2:**

Tipul fluxului de sursă:  
Metoda aplicabilă conform RMR:  
Parametrul căruia i se aplică incertitudinea:


**Asistență automată privind nivelurile aplicabile:**

--

**Date de activitate**

**Producția de aluminiu primar:**

- (b) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:
- (c) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:
- (d) Incertitudine constatată:


**Metoda A: numărul de efecte anodice pe cuvă-zi**

- (e) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:
- (f) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:
- (g) Incertitudine constatată:


**Metoda A: durata medie a efectelor anodice în minute per eveniment**

- (h) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:
- (i) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:
- (j) Incertitudine constatată:


**Metoda B: supratensiunea efectului anodic per cuvă**

- (k) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:
- (l) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:
- (m) Incertitudine constatată:


**Metoda B: randamentul de curent**

- (n) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:
- (o) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:
- (p) Incertitudine constatată:




**Parametri de calcul****(q) Niveluri aplicate**

Parametrul de calcul	Nivel minim cerut	Nivel aplicat	Text integral pentru nivelul aplicat
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă			
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)			
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6			

**(r) Detalii privind nivelurile**

Parametrul de calcul	Nivel aplicat	Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă							
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)							
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6							

**Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive****(s) Determinarea eficienței colectării**

		Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării							

**Observații****(t) Observații:**

--

**(u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile minime cerute:**

--

Flux de sursă 3:	
Tipul fluxului de sursă:	
Metoda aplicabilă conform RMR:	
Parametrul cărui i se aplică incertitudinea:	

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

--

**Date de activitate**

Producția de aluminiu primar:

(b) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(c) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(d) Incertitudine constatată:		Observație: <input type="text"/>

Metoda A: numărul de efecte anodice pe cuvă-zi

(e) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(f) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(g) Incertitudine constatată:		Observație: <input type="text"/>

Metoda A: durata medie a efectelor anodice în minute per eveniment

(h) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(i) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(j) Incertitudine constatată:		Observație: <input type="text"/>

Metoda B: supratensiunea efectului anodic per cuvă

(k) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(l) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(m) Incertitudine constatată:		Observație: <input type="text"/>

Metoda B: randamentul de curent

(n) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(o) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(p) Incertitudine constatată:		Observație: <input type="text"/>

**Parametri de calcul**

(q) Niveluri aplicate

Parametrul de calcul	Nivel minim cerut	Nivel aplicat	Text integral pentru nivelul aplicat
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă			
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)			
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6			

(r) Detalii privind nivelurile

Parametrul de calcul	Nivel aplicat	Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă							
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)							
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6							

**Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive**

(s) Determinarea eficienței colectării

	Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării						

**Observații**

(t) Observații:


(u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile minime cerute:


Flux de sursă 4:

 Tipul fluxului de sursă:  
 Metoda aplicabilă conform RMR:  
 Parametrul căruia i se aplică incertitudinea:


Asistență automată privind nivelurile aplicabile:


**Date de activitate**

Producția de aluminiu primar:

(b) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(c) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(d) Incertitudine constatată:


Observație:

Metoda A: numărul de efecte anodice pe cuvă-zi

(e) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(f) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(g) Incertitudine constatată:


Observație:

Metoda A: durata medie a efectelor anodice în minute per eveniment

(h) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(i) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(j) Incertitudine constatată:


Observație:

Metoda B: supratensiunea efectului anodic per cuvă

(k) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(l) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(m) Incertitudine constatată:


Observație:

Metoda B: randamentul de curent

(n) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:

(o) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:

(p) Incertitudine constatată:


Observație:

**Parametri de calcul**

(q) Niveluri aplicate

Parametrul de calcul	Nivel minim cerut	Nivel aplicat	Text integral pentru nivelul aplicat
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă			
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)			
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6			

(r) Detalii privind nivelurile

Parametrul de calcul	Nivel aplicat	Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă							
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)							
iii. F(C2F6) Frație masică de C2F6							

**Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive**

(s) Determinarea eficienței colectării

		Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării							

**Observații**

(t) Observații:


(u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile minime cerute:


Flux de sursă 5:

Tipul fluxului de sursă:	
Metoda aplicabilă conform RMR:	
Parametrul cărui i se aplică incertitudinea:	

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

--

**Date de activitate**

Producția de aluminiu primar:

(b) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(c) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(d) Incertitudine constatată:	Observație: <table border="1"><tr><td></td></tr></table>	

Metoda A: numărul de efecte anodice pe cuvânt-ză:

(e) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(f) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(g) Incertitudine constatată:	Observație: <table border="1"><tr><td></td></tr></table>	

Metoda A: durata medie a efectelor anodice în minute per eveniment

(h) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(i) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(j) Incertitudine constatată:	Observație: <table border="1"><tr><td></td></tr></table>	

Metoda B: supratensiunea efectului anodic per cuvânt

(k) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(l) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(m) Incertitudine constatată:	Observație: <table border="1"><tr><td></td></tr></table>	

Metoda B: randamentul de curent

(n) Nivelul minim cerut pentru datele de activitate:		
(o) Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
(p) Incertitudine constatată:	Observație: <table border="1"><tr><td></td></tr></table>	

**Parametri de calcul**

(q) Niveluri aplicate

Parametrul de calcul	Nivel minim cerut	Nivel aplicat	Text integral pentru nivelul aplicat
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă			
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)			
iii. F(C2F6) Fracție masică de C2F6			

(r) Detalii privind nivelurile

Parametrul de calcul	Nivel aplicat	Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
i. SEF(CF4) factor de emisie de pantă							
ii. OVC (Coeficient de supratensiune)							
iii. F(C2F6) Fracție masică de C2F6							

**Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive**

(s) Determinarea eficienței colectării

	Valoarea implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării						

**Observații**

(t) Observații:

--

(u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile minime cerute:

--

(a) În cazul în care se aplică un factor de emisie pentru nivelul 2, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă prin care se stabilește calendarul de repetare a măsurătorilor în conformitate cu secțiunea 8 din anexa IV la RMR (factori de emisie și eficiența colectării).

Titlu procedură	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(b) În cazul în care se aplică un factor de emisie de nivel 2, furnizați detalii cu privire la protocolul care descrie procedura utilizată pentru a determina factorii de emisie specifici instalației pentru CF4 și C2F6.

*Notă: procedura ar trebui de asemenea să arate de măsurătorile au fost și vor fi efectuate un timp suficient de lung pentru ca valoarea măsurată să convergă, dar timp de cel puțin 72 de ore.*

Titlu procedură	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(c) Furnizați detalii cu privire la procedura scrisă care detaliază metodologia de determinare a eficienței colectării pentru emisiile fugitive, acolo unde este cazul.

Titlu procedură	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe proceduri

J. Determination of transferred or inherent CO<sub>2</sub> and transferred N<sub>2</sub>O  
(Determinarea CO<sub>2</sub> transferat sau inerent și a N<sub>2</sub>O transferat)

relevant

[Introduceți date în această secțiune](#)

17. Determinarea CO<sub>2</sub> transferat și inerent și a N<sub>2</sub>O

Notă: prezenta secțiune trebuie completată în cazul în care are loc un transfer de CO2 inerent ca parte a unui flux-sursă în conformitate cu articolul 48 din RMR sau un transfer de CO2 sau N2O în conformitate cu articolele 49 și 50, respectiv, din RMR.

Mai mult, prezenta foaie este relevantă pentru informațiile care trebuie furnizate în cazurile în care se desfășoară activități de captare a CO2, transport prin conducte sau stocare geologică a CO2 aflate sub incidența anexei I la Directiva EU ETS.

Informațiile referitoare la punctele de măsurare și instrumentele de măsură trebuie furnizate în foaia F\_MeasurementBasedApproaches.

**(a) Furnizați o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare utilizate pentru determinarea CO2 inerent sau transferat sau a N2O.**

Furnizați în caseta de mai jos o scurtă descriere a metodei de monitorizare, inclusiv formulele, utilizate pentru determinarea emisiilor dvs. anuale de CO2, de N2O sau de CO2(e).

Această ar trebui să includă în special cantitățile de CO2 și de N2O care trebuie adăugate în urma primirii de CO2 transferat și de N2O, sau pentru scăderea CO2(e) în urma transferului în afara instalației, după caz. Asigurați-vă că acest calcul este în conformitate cu articolele 48, 49 și 50 din RMR.

Dacă descrierea este prea complexă, de exemplu se folosesc formule complexe sau pentru facilitarea descrierii este necesară o diagramă, puteți include descrierea într-un document separat, utilizând un format de fișier acceptat de AC. În acest caz, introduceți aici o tălmăcire la fișierul respectiv, folosind numele fișierului și data.

Această descriere ar trebui să furnizeze informațiile de legătură necesare pentru a înțelege modul în care informațiile introduse în alte părți ale acestui model sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Această descriere poate fi scurtă, precum exemplul dat în foaia D\_CalculationBasedApproaches, sec. 7(a).

**(b) Furnizați detalii privind instalațiile care primesc și cele care transferă**

Indicați aici, pentru fiecare instalație (sau altă entitate) de la care primiți sau căreia îi transferați CO2(e) inerent sau transferat, următoarele informații:

**Numele instalației** Introduceți aici denumirea instalației sau a entității neincluse în ETS de la care sau către care se transferă CO2(e). În măsura în care este fezabil, utilizați denumirea folosită de autoritatea competentă și de registru.

**Numele operatorului** Denumirea operatorului respectivei instalații și sau entității neincluse în ETS.

**Identificator unic** Pentru instalațiile EU ETS, indicați ID instalației astfel cum este utilizat de sistemul Registrului. În caz de dubiu, contactați autoritatea competentă pentru formatul corect al identificatorului.

**Tip de transfer** Selectați aici, din lista verticală, dacă se vorbește de un transfer de la sau către o instalație sau o entitate neinclusă în ETS și dacă este vorba de CO2 inerent (articolul 48) sau de CO2 transferat (articolul 49) sau N2O (articolul 50), conform definițiilor din RMR.

**Metoda de măsurare** În conformitate cu articolul 48 alineatul (3), puteți determina CO2 transferat sau inerent fie cu ajutorul instrumentelor proprii, fie utilizând măsurătorile realizate de ceaaltă instalație, sau puteți utiliza ambele posibilități, determinând rezultatul ca mediu măsurătorilor. Indicați aici care dintre aceste metode este folosită.

Notă: Detaliile referitoare la metoda bazată pe măsurare continuă, punctele de măsurare și instrumentele de măsură trebuie introduse în foaia F\_MeasurementBasedApproaches.

Ref. transfer	Numele instalației	Numele operatorului	Identificatorul (ID) unic al instalației	Tip de transfer	Metoda de măsurare
TR1					
TR2					
TR3					
TR4					
TR5					



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe instalații

- (c) În cazul în care o parte a CO<sub>2</sub> transferat provine din biomasă sau atunci când o instalație intră doar parțial sub incidența Directivei EU ETS, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă utilizată pentru deducerea cantității de CO<sub>2</sub> transferat care nu provine din activități, implicând carbon fosil reglementate de Directiva EU ETS.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

18. Informații relevante pentru rețelele de conducte utilizate la transportul CO<sub>2</sub> și N<sub>2</sub>O

- (a) Indicați metoda de monitorizare selectată pentru rețeaua de transport:
- În conformitate cu punctul 22.B din anexa IV la RMR, puteți alege una din două metode. Metoda A constă într-un bilanț masic (bazat pe măsurare) al întregii cantități de CO<sub>2</sub> și N<sub>2</sub>O emise, care intră sau iese din rețea, în timp ce metoda B se bazează pe determinarea emisiilor fugitive și evacuate, precum și a scurgerilor și a emisiilor proprii instalației.*
- (b) Dacă este cazul, includeți o trimitere la analiza incertitudinii:
- Dacă ați ales metoda B, trebuie să furnizați dovezi care să demonstreze conformitatea cu o incertitudine globală de cel mult 7,5% pentru emisiile întregii rețele de transport și că metoda B va oferi rezultate mai fiabile. Introduceți aici o trimitere la documentul anexat, după caz.*
- (c) Dacă este cazul, descrieți echipamentul folosit pentru măsurarea temperaturii și a presiunii în rețeaua de transport.  
*Enumerați toate echipamentele utilizate pentru măsurarea temperaturii și a presiunii în rețeaua de transport în cursul delimitării emisiilor generate în urma scurgerilor în conformitate cu punctul 22 din anexa IV la RMR.*

Referință	Amplasare	Tipul dispozitivului de măsură	Trimitere la dispozitiv
ND1			
ND2			
ND3			
ND4			
NDS			
ND6			
ND7			
ND8			
ND9			
ND10			



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe dispozitive de măsură

- (d) Trimitere la o descriere mai detaliată, dacă este relevant:
- Dacă este necesar, puteți include lista de la litera (c) și o descriere mai detaliată într-un document separat, folosind un format de fișier acceptat de AC. În acest caz, includeți aici o trimitere la acest fișier, folosind numele fișierului și data.*
- (e) Dacă este cazul, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă pentru prevenirea, detectarea și cuantificarea incidentelor de scurgere din rețelele de transport.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

- (f) Pentru rețelele de transport, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă pentru asigurarea faptului că CO2(e) este transferat numai către instalații care dețin o autorizație valabilă de emisie de gaze cu efect de seră sau la care orice emisie de CO2 sau N2O este efectiv monitorizată și contabilizată în conformitate cu articolele 49 și 50.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimiterea la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicabile (dacă este relevant)	

- (g) Dacă pentru rețelele de conducte se aplică metoda B, includeți aici descrierea procedurii utilizate pentru validarea rezultatului metodei B cu metoda A cel puțin o dată pe an:

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimiterea la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicabile (dacă este relevant)	



(h) Dacă se aplică metoda B, includeți aici o descriere a procedurii utilizate pentru a determina emisiile fugitive:

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(i) Dacă se aplică metoda B, includeți aici o descriere a procedurii utilizate pentru a determina emisiile evacuate:

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

19. Informații relevante pentru instalațiile de stocare geologică a CO<sub>2</sub>

Notă: În cazul stocării geologice a CO<sub>2</sub>, emisiile provenite din complexul de stocare, precum și degajarea de CO<sub>2</sub> în coloana de apă trebuie să fie monitorizate numai în cazul în care se detectează o scurgere. Dacă nu se detectează nicio scurgere, planul de monitorizare poate să nu aibă nicio prevedere specială privind monitorizarea. Prin urmare, este extrem de important să existe o procedură de reacție rapidă în cazul detectării unei scurgeri. În acest caz, planul de monitorizare trebuie actualizat fără întârzieri nejustificate. Furnizați detalii cu privire la procedura utilizată pentru evaluarea periodică a planului de monitorizare. În acest scop, utilizați punctul 19(c) din foaia K\_ManagementControl.

(a) Dacă este cazul, furnizați detalii cu privire la procedura care descrie metodele de cuantificare a emisiilor sau a CO<sub>2</sub> degajat în coloana de apă, provenind din potențiale scurgeri, precum și metodele aplicate și, eventual, adaptate pentru cuantificarea emisiilor efective sau a CO<sub>2</sub> degajat în coloana de apă, provenind din scurgeri, astfel cum se precizează în secțiunea 23 din anexa IV.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generale	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(b) Furnizați aici o descriere a metodologiei și a procedurii folosite pentru a determina orice emisii fugitive sau evacuate, inclusiv din zonele în care se realizează recuperarea intensificată a hidrocarburilor. Dacă nu se aplică metode bazate pe măsurare în conformitate cu articolele 41-46, trebuie inclusă o justificare privind costurile nerezonabile.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(c) Includeți aici o descriere a procedurii utilizate pentru a stabili incertitudinea emisiilor provenind din scurgeri, dacă este cazul, cu scopul de a corecta cifra emisiilor în conformitate cu subsecțiunea B.3 a secțiunii 23 din anexa IV la RMR.

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	



Apăsați pe „+” pentru a adăuga mai multe proceduri

## K. Management și control

Această foaie este relevantă pentru toate tipurile de instalații

relevant

[Introduceți date în această secțiune](#)

## 20. Management



(c) **Furnizați detalii cu privire la procedura utilizată pentru evaluarea periodică a planului de monitorizare, privind în special orice posibile măsuri de îmbunătățire a metodologiei de monitorizare.**

*Procedura precizată de mai jos ar trebui să acopere următoarele:*

*i - verificarea listei surselor de emisie și a fluxurilor de surse, asigurându-se exhaustivitatea surselor de emisie și a fluxurilor de surse și includerea în planul de monitorizare a tuturor modificărilor relevante aduse naturii și funcționării instalației;*

*ii - evaluarea respectării pragurilor de incertitudine aferente datelor de activitate și altor parametri (dacă este cazul) pentru nivelurile aplicate în cazul fiecărui flux de surse și a fiecărei surse de la - evaluarea posibilităților măsuri de îmbunătățire a metodologiei de monitorizare aplicate.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(d) **Rapoartele de îmbunătățire potrivit articolului 69 alineatul (1) din RMR**

**i. Nu se îndeplinește un nivel necesar sau se aplică o metodă alternativă?**

*Selectați „TRUE” (adevărat) în cazul în care pentru orice parametru și surse de surse minore sau majore sau surse de emisie, se nu se îndeplinesc nivelurile necesare, fie se aplică o metodă alternativă (articolul 22). În această situație, operatorul trebuie să depună periodic rapoartele de îmbunătățire, potrivit articolului 69 alineatul (1).*

*Rețineți că această secțiune nu exonerează operatorii de obligația de a depune un raport de îmbunătățire potrivit articolului 69 alineatul (4).*

**ii. Termenul-limită pentru următorul raport de îmbunătățire potrivit articolului 69 alineatul (1), dacă este cazul**

*Această secțiune este relevantă numai dacă operatorul a selectat „TRUE” (adevărat) la punctul i. de mai sus.*

*Termenul-limită pentru rapoartele de îmbunătățire este anul pentru instalațiile din categoria C, o dată la doi ani pentru cele din categoria B și o dată la patru ani pentru cele din categoria A.*

*Cu toate acestea, AC poate extinde această perioadă la trei, patru, cinci ani, respectiv, în cazul în care operatorul poate demonstra AC că motivele pentru costurile rezonabile sau pentru măsurile de îmbunătățire care nu sunt fezabile din punct de vedere tehnic rămân valabile o perioadă mai mare de timp.*

2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030

21. Activități privind fluxul de date

**(a) Furnizați detalii cu privire la procedurile utilizate pentru gestionarea activităților legate de fluxul de date, în conformitate cu articolul 58 din RMR.**

*Dacă se folosește o serie de proceduri, furnizați detalii cu privire la o procedură globală ce acoperă principalele etape ale activităților legate de fluxul de date, împreună cu o diagramă care să arate cum sunt interconectate procedurile de gestionare a datelor (prezintă mai jos trimiterea la diagramă și includeți-o atunci când transmiteți planul de monitorizare). Alternativ, furnizați în-o fișă separată detalii referitoare la proceduri relevante suplimentare.*

*La rubrica „Descrierea etapelor relevante de prelucrare”, identificați fiecare etapă din fluxul de date, de la datele primare la emisiile anuale, reflectând ordinea și interacțiunea dintre activitățile legate de fluxul de date, și includeți formulele și datele utilizate pentru a determina emisiile pe baza datelor primare. Includeți detalii cu privire la orice sisteme relevante de stocare și de prelucrare electronică a datelor și la site-urile (inclusiv intrări manuale); de asemenea, confirmați modul în care sunt înregistrate rezultatele activităților legate de fluxul de date.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	
Lista surselor de date primare	
Descrierea etapelor relevante de prelucrare pentru fiecare activitate specifică legată de fluxul de date	

22. Activități de control

**(a) Furnizați detalii cu privire la procedurile utilizate pentru a evalua riscurile inerente și riscurile de control în conformitate cu articolul 59 din RMR.**

*Scurta descriere trebuie să identifice modul în care se realizează evaluarea riscurilor inerente și a riscurilor de control atunci când se instalează un sistem de control eficient.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(b) Furnizați detalii cu privire la procedurile utilizate pentru a garanta asigurarea calității echipamentului de măsură în conformitate cu articolele 59 și 60 din RMR.**

*Scurta descriere trebuie să identifice modul de calibrare și de verificare la intervale regulate, dacă este cazul, a tuturor echipamentelor de măsură relevante, precum și modul în care sunt soluționate cazurile de neconformitate cu performanțele solicitate.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(c) Furnizați detalii cu privire la procedurile utilizate pentru a garanta asigurarea calității tehnologiei informatice folosite pentru activitățile legate de fluxul de date, în conformitate cu articolele 59 și 61 din RMR.**

*Scurta descriere trebuie să identifice modul în care tehnologia informatică este testată și controlată, inclusiv controlul accesului, realizarea copiilor de rezervă (backup), recuperarea datelor și securitatea.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimitere la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(d) Furnizați detalii cu privire la procedurile folosite pentru a asigura analizarea și validarea periodică, la nivel intern, a datelor, în conformitate cu articolele 59 și 63 din RMR.

*Scurta descriere trebuie să precizeze că procesul de analiză și validare include o verificare cu privire la faptul dacă datele sunt complete, comparații cu date din anii precedenți, compensație între consumul de combustibil raportat și documentele de achiziție, precum și între parametrii indicații de furnizori de combustibil și parametri de referință internaționali, dacă este cazul, și criteriile de respingere a datelor.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimiterea la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

(e) Furnizați detalii cu privire la procedurile utilizate pentru realizarea corecțiilor și luarea de măsuri corective, în conformitate cu articolele 59 și 64 din RMR.

*Scurta descriere trebuie să prezinte acțiunile adecvate care trebuie întreprinse în cazul în care activitățile legate de fluxul de date și activitățile de control nu funcționează eficient. Procedura trebuie să precizeze modul în care se evaluează validitatea rezultatelor, precum și procesul de determinare a cauzei erorii și de corectare a acesteia.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimiterea la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(f) Furnizați detalii cu privire la procedurile utilizate pentru a controla procesele externalizate, în conformitate cu dispozițiile articolelor 59 și 65 din RMR.**

*Scurta descriere trebuie să identifice modul în care sunt verificate activitățile legate de fluxul de date și activitățile de control ale proceselor externalizate, precum și ce verificări sunt efectuate cu privire la calitatea datelor rezultate.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimiterea la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	

**(g) Furnizați detalii cu privire la procedurile utilizate pentru eliminarea oricăror lacune în materie de date în conformitate cu articolul 66 din RMR.**

*Descrierea scurtă ar trebui să identifice modul în care vor fi eliminate lacunele în materie de date prin utilizarea unei metode adecvate de estimare pentru determinarea datelor de substituție prudențiale pentru respectiva perioadă de timp și pentru parametrii care lipsesc.*

*Această procedură este obligatorie numai în situații în care lipsesc datele relevante, dar se recomandă stabilirea unei astfel de proceduri în orice situație pentru a asigura conformitatea chiar și în cazul unor lacune în materie de date.*

Titlul procedurii	
Trimiterea la procedură	
Trimiterea la schemă (dacă este cazul)	
Scurtă descriere a procedurii	
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	
Locul în care se păstrează înregistrările	
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul)	
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	















