

Procedura din 2020 de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

Procedura din 2020 din 2020.06.22

Status: Acte în vigoare

Versiune de la: 18 iunie 2021

Intră în vigoare:

22 iunie 2020 An

Procedura din 2020 de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

Data act: 12-iun-2020

Emitent: Ministerul Mediului, Apelor si Padurilor

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) 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 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 2: Competențe

Art. 5

(1) **Agencia 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 pentru instalațiile care și-au încetat activitatea sau nu mai ating limita de capacitate prevăzută în anexa nr. 1 la prezenta procedură.

(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 ~~efectuează~~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.

SECȚIUNEA 3:Tarife

Art. 6

(1)Cuantumul tarifelor pentru procedura de emitere 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 emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030

SECȚIUNEA 1:Documentele necesare pentru emiterea 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 emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, întocmită conform modelului prevăzut în anexa nr. 2 la prezenta procedură;
- b) documentația tehnică pentru emiterea 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 2: Termene de depunere a documentelor pentru emiterea 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 3: Analiza documentelor depuse pentru emiterea 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) emiterea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră.

(2) Termenul maxim de emiterie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră este de

90 de zile lucrătoare de la data depunerii documentației complete.

(3) Pe durata 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

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.

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:

- a) pentru nerespectarea prevederilor acesteia, după o somație prealabilă, care se menține până la eliminarea cauzelor suspendării, dar nu mai mult de 60 de zile lucrătoare.
- b) 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) lit. a), autoritatea competentă dispune anularea și/sau retragerea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030, precum și încetarea activității instalației, în următoarele condiții:

- 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, anulare și/sau retragere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră, precum și cea de încetare a activității sunt executorii de drept.

(5) Orice litigiu generat de anularea și/sau retragerea 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.

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 verficatorului 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 autentificată, 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.

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.

(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.

._****._

ANEXA nr. 1: 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	Di oxid de carbon
Producerea coocsului	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	Dioxid de carbon

putere termică nominală totală de peste 20 MW	
Producerea sau prelucrarea metalelor neferoase, inclusiv producerea aliajelor, rafinare, topire-turnare etc., atunci când sunt exploatare 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 exploatare 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	Dioxid de carbon

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	
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 ₂) 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 ₂ CO ₃) și de bicarbonat de sodiu (NaHCO ₃)	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: SOLICITARE PENTRU EMITEREA/REVIZUIRE A AUTORIZAȚIEI
PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ, PENTRU PERIOADA 2021-
2030**

Nr. înregistrare operator

Data:

1.A.1. Date de identificare

1.1.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	.

1.2.A.1.2. Date de identificare ale instalației

Denumirea instalației		.
Activitatea/activitățile principală/principale a/ale instalației ¹		.
Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 ²		.
Codul sub care operatorul raportează date și informații statistice: 1. Codul CAEN raportat pentru anul 2007, utilizând clasificarea CAEN rev. 1.1 ³ 2. Codul CAEN raportat pentru anul 2010, utilizând clasificarea CAEN rev. 2 ⁴		.
Codul de identificare al instalației din Registrul Unic Consolidat al Uniunii Europene ⁵		.
Punctul de lucru (amplasament)		.
Instalația este producător de energie electrică ⁶		.
Adresa amplasamentului	Strada, număr	.
	Localitate	.
	Județ	.
	Cod poștal	.

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

² Se vor completa activitățile prevăzute în anexa nr. 1 din prezenta procedură.

³ 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=NA
CE_1_1&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC.

⁴ 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=NA
CE_REV2& StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC.

⁵ 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.

⁶ Se completează cu DA sau NU. Conform art. 3 lit. u) din Directiva 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»".

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

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

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

1.4.A.1.4. Informații privind revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră⁸

⁸ 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 emiterie și revizuire a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră

pentru perioada 2021-2030.

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

2.A.2. Contacte autorizate

2.1.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	.

2.2.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	.

2.3.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	.

3.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 emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră conform prezentei proceduri.

Numele și prenumele reprezentantului legal:

Funcția:

Semnătura

ANEXA nr. 3: DOCUMENTAȚIE TEHNICĂ PENTRU EMITEREA/REVIZUIREA AUTORIZAȚIEI PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ

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

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

4.1.1.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

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

- precizați care este activitatea/activitățile desfășurată/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

4.1.3.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

--	--	--	--	--	--	--	--

4.1.4.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
.	.	.
.	.	.
.	.	.
.	.	.
.	.	.
.	.	.
.	.	.

4.1.5.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

4.2.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/ton/z)	UM ¹¹	Perioada de funcționare ¹²	Tipul de produs
.
.
.

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

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

4.3.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 ¹³	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 ₂
	Materii prime Produs	Decarbonatarea materiilor prime	CO ₂
	Gaz natural Păcură	Arderea combustibililor	CO ₂

¹³ 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)

5.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) 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 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:

a) să întocmească Planul de monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră, cu respectarea prevederilor *Regulamentului de punere în aplicare (UE) 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei*, în conformitate cu Directiva 2003/87/CE și să-l transmită la autoritatea competentă, până cel târziu la data de 1 noiembrie 2020, în vederea verificării și aprobării;

b) să respecte cerințele referitoare la monitorizarea și raportarea emisiilor prevăzute de *Regulamentul de punere în aplicare (UE) 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 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;

c) să asigure corectitudinea informațiilor transmise către autoritatea competentă;

d) 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;

e) 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:

1. activitatea societății nu poate fi autorizată, conform prevederilor Directivei 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) 2018/2066 al comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului și de modificare a Regulamentului (UE) nr. 601/2012 al Comisiei*;

2. 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:

ANEXA nr. 4: AUTORIZAȚIE NR. / PRIVIND EMISIILE DE GAZE CU EFECT DE SERĂ PENTRU PERIOADA 2021-2030

ANTET

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

1.A.1. Date de identificare

1.1.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	.

1.2.A.1.2. Date de identificare ale instalației

Denumirea instalației	.
Activitatea/activitățile principală/principale a/ale instalației	.
Activitatea/activitățile din anexa nr. 1 la procedură¹⁴	.
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 ¹⁵		.
Adresa instalației	Strada, număr	.
	Localitate	.
	Județ	.
	Cod poștal	.

¹⁴ Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2021-2030.

¹⁵ Pentru instalațiile nou intrate nu se completează.

1.3.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 efect de seră în perioada 2021- 2030	Alocare inițială*		Din Rezerva pentru instalațiile nou intrate în perioada 2021-2030		
	DA/NU		DA/NU		

*Alocare realizată în conformitate cu *Regulamentul delegat (UE) 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 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului*

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

Autorizație	Data emiterii			Motivul revizuirii
	Ziua	Luna	Anul	

Revizuire I
Revizuire II
Revizuire ... n

2.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.

3.A.3. Temeiul legal

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

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

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

5.A.5. Date tehnice despre instalația autorizată

5.1.A.5.1. Scurtă descriere a amplasării instalației

5.2.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.

5.3.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
.
.
.

5.4.A.5.4. Combustibili/materii prime a căror utilizare generează emisii de gaze cu efect de seră și produse¹⁶

¹⁶ 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)

--	--	--	--

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
.	.	.	.
.	.	.	.

6.A.6. Cerințe legale privind obligațiile operatorului

6.1.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 ie monitorizare a emisiilor de gaze cu efect de seră aprobat de către Agenția Națională pentru Protecția Mediului și atașat la prezenta autorizație.

6.2.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) 2018/2066 al Comisiei din 19 decembrie 2018 privind monitorizarea și raportarea emisiilor de gaze cu efect de seră în temeiul Directivei 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 verificator 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 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.

6.3.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.

6.4.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.

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

PARTEA 0: PLAN DE MONITORIZARE A EMISIILOR ANUALE

SECȚIUNEA 1: CUPRINS

Denumirile foilor sunt scrise cu caractere aldine, iar denumirile secțiunilor cu caractere normale.

a. Cuprins

b. Orientări și condiții

A. Monitoring Plan versions (Versiuni ale planului de monitorizare)

1 Lista versiunilor planului de monitorizare

B. Operator & Installation Identification (Identificarea operatorului și a instalației)

2 Despre operator

3 Despre instalația dvs.

4 Date de contact

C. Installation Description (Descrierea instalației)

5 Despre activitățile instalației

6 Despre emisiile dvs.

D. Calculation Based Approaches (Metode bazate pe calcul)

7 Calcul: detalii care sunt necesare pentru intrări suplimentare în foaia următoare

E. SourceStreams (Fluxuri de sursă)

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

F. Measurement Based Approaches (Metode bazate pe măsurare)

9 Măsurarea emisiilor de CO₂ și de N₂O

10 Detalii privind punctele de măsurare

11 Gestionare și proceduri pentru metodele bazate pe măsurare

G. Fall-back Approaches (Metode alternative)

12 Descrierea metodei alternative

H. N₂O emissions (Emisiile de N₂O)

13 Gestionare și proceduri pentru monitorizarea emisiilor de N₂O

I. Determination of PFC emissions from production of primary aluminium (Determinarea emisiilor de PFC)

14 Determinarea emisiilor de PFC

15 Detalii de monitorizare pentru fluxurile sursă de emisii de PFC

16 Gestionare și proceduri scrise pentru monitorizarea PFC

J. Determination of transferred or inherent CO₂ (Determinarea CO₂ transferat sau inerent)

17 Determinarea CO₂ inerent și transferat

18 Informații relevante pentru rețelele de conducte utilizate la transportul CO₂

19 Informații relevante pentru instalațiile de stocare geologică a CO₂

K. Management & Control (Gestionare și control)

20 Gestionare
21 Activități privind fluxul de date
22 Activități de control
23 Lista definițiilor și abrevierilor utilizate
24 Informații suplimentare
25 Schimbări în exploatare
L. Member State specific further information (Alte informații, specifice statului membru)
26 Observații

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:	24/07/2012
Versiunea lingvistică:	Romanian
Numele fișierului de referință:	MP_P3_Inst_COM_ro_240712.xls

SECȚIUNEA 2: GUIDELINES AND CONDITIONS (ORIENTĂRI ȘI CONDIȚII)

1. Directiva 2003/87/CE ("Directiva ETS") prevede obligația ca operatorii de instalații care sunt incluse în schema de comercializare a certificatelor de emisie de gaze cu efect de seră a Uniunii (EU ETS) să dețină un permis valabil de emisie de GES eliberat 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:

<http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=CONSLEG:2003L0087:20090625:RO:PDF>

2.Regulamentul privind monitorizarea și raportarea (Regulamentul (UE) nr. 601/2012 al Comisiei din 21 iunie 2012] (denumit în continuare "RMR"), definește cerințe suplimentare privind monitorizarea și raportarea. RMR poate fi descărcat de la adresa: [http://eur-](http://eur-lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:RO:PDF)

lex.europa.eu/LexUriServ/LexUriServ.do?uri=OJ:L:2012:181:0030:0104:RO:PDF
- Articolul 12 din RMR stabilește cerințe specifice privind conținutul și depunerea planului de monitorizare și ale actualizărilor acestuia. Articolul 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, articolul 74 alineatul (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 a 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, astfel cum a fost aprobat de Comitetul privind schimbările climatice cu ocazia reuniunii sale din 7 iunie 2012.

4.Mai mult, RMR (articolul 13) permite statelor membre să elaboreze planuri de monitorizare simplificate și standardizate pentru instalațiile "simple".

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

respective inclusiv descrierea fluxului de date și a procedurilor de control menționate la articolele 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:

http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

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

Nota redacției: Această literă este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... 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 gardă 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:

A se furniza adresa detaliată de către statul membru

.

.

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

cea mai recentă versiune aprobată a planului de monitorizare ca metodologie pentru determinarea emisiilor anuale și implementarea activităților dvs. de colectare și tratare a datelor, precum și a activităților dvs. de control. De asemenea, aceasta va servi drept referință pentru verificarea raportului dvs. 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 articolele 14 și 15 din RMR. În cazul în care puteți presupune în mod rezonabil (în conformitate cu articolul 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 articolul 16 din RMR.

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

12. Declarație de confidențialitate - Informațiile furnizate în legătură cu prezenta cerere pot intra sub incidența normelor de acces public la informații, inclusiv a Directivei 2003/4/CE privind accesul publicului la informațiile despre mediu. Anunțați autoritatea competentă în cazul dvs. atunci când considerați că o informație furnizată de dvs. în legătură cu cererea trebuie tratată drept secret comercial. Trebuie să aveți în vedere că, în conformitate cu dispozițiile Directivei 2003/4/CE, AC poate fi obligată să facă publice informații chiar dacă solicitantul cere ca acestea să rămână confidențiale.

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

Monitorizare și raportare în cadrul EU ETS: http://ec.europa.eu/clima/policies/ets/monitoring/index_en.htm

Alte site-uri web:

Serviciul de asistență (helpdesk):

< a se specifica de către statul membru, dacă este cazul >

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.

Codul culorilor și fonturi:	
Text negru îngroșat:	Acesta este textul modelului Comisiei și trebuie să rămână așa cum este.
<i>Text cursiv mai mic:</i>	Acest text oferă explicații suplimentare. Statele membre pot adăuga explicații suplimentare în versiunile proprii specifice ale modelului .
.	Câmpurile galbene sunt câmpuri de date obligatorii. Cu toate acestea, dacă datele nu sunt relevante pentru instalația în cauză, nu este necesară completarea lor.
.	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.).
"(hașurat)"	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.

Nota redacției:

1. Din rațiuni tehnice, câmpurile hașurate vor fi marcate cu mențiunea "(hașurat)".

2. Unele explicații din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu caractere **îngroșate**.

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 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, consultați autoritatea competentă în cazul dvs. sau consultați site-ul web al acesteia.

23.

Acest fișier conține macro-uri pentru unele funcții (adăugarea de elemente la liste și arătarea/ascunderea exemplilor). 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:

- .
- .
- .
- .
- .
- .
- .

PARTEA 1:

SECȚIUNEA 1:A. Monitoring Plan versions (Versiuni ale planului de monitorizare)

1. Lista versiunilor planului de monitorizare

Această foaie este utilizată pentru identificarea versiunii actuale a planului de monitorizare. Fiecare versiune a planului de monitorizare trebuie să aibă un număr unic corespunzător versiunii și o dată de

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... referință."

În funcție de cerințele statului membru, este posibil ca documentul să fie transmis între autoritatea competentă și operator cu diferite actualizări sau ca doar operatorul să țină

evidența versiunilor. În orice caz, operatorul ar trebui să păstreze în dosarele sale o copie a fiecărei versiuni a planului de monitorizare.

Starea planului de monitorizare la data de referință trebuie descrisă în coloana "Stare". Printre stările posibile se numără "transmis autorității competente (AC)", "aprobat de AC", "proiect în lucru" etc.

Vă rugăm să rețineți că monitorizarea emisiilor instalației dvs. trebuie să se efectueze întotdeauna în conformitate cu cea mai recentă versiune aprobată a planului de monitorizare, cu excepția cazurilor în care o actualizare a planului de monitorizare a fost deja transmisă către AC și/sau este în curs de aprobare. În conformitate cu articolul 16 alineatul (1), în astfel de situații monitorizarea trebuie realizată în paralel utilizând cel mai recent plan de monitorizare aprobat, precum și ultimul plan de monitorizare transmis spre aprobare.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Versiunea nr.	Data de referință	Starea la data de	Capitole în care s-au efectuat modificări. Scurtă explicație a modificărilor
1	30/06/2012	transmis autorității competente	Nou plan de monitorizare care respectă cerințele Regulamentului privind monitorizarea și raportarea.
2	19/07/2012	trimis înapoi cu observații	AC a introdus unele corecții pentru fluxurile de sursă 1 și 2. Procedurile privind fluxurile de date trebuie îmbunătățite înainte de a fi retransmis.
3	07/08/2012	transmis autorității competente	PM actualizat în conformitate cu sugestiile CA. În plus, adăugat un nou flux de sursă, nr. 4 (deșeuri de panouri din lemn, contaminate cu cca

SECȚIUNEA 2:B. Operator & Installation Identification (Identificarea operatorului și a instalației)

2.Despre operator

(a) Autoritatea competentă		
(b) Statul membru		
(c) Numărul permisului de comercializare a	Prefix stat membru/AC	
(d) Denumirea operatorului		
(e) Numărul versiunii actuale a planului de monitorizare		

Notă: Acest număr va apărea, de asemenea, pe pagina de gardă a prezentului fișier.

Nota redacției: Lit. c) este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil.

3.Despre instalația dvs.

a)Denumirea instalației și a amplasamentului unde este situată:

i. Denumirea instalației:	
ii. Denumirea amplasamentului:	
iii. Identificatorul unic al instalației (ca în măsurile	
iv. EPRTR (opțional):	

Nota redacției: Pct. iii este incomplet din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **naționale de punere în aplicare - NIMs)**".

Includeți orice orientare specifică a statului membru privind denumirea instalațiilor.

b)Adresa/situarea amplasamentului instalației:

i. Adresa - rândul 1:	
ii. Adresa - rândul 2:	
iii. Oraș:	
iv. Statul/Provincia/Regiunea:	
v. Codul poștal/ZIP:	
vi. Țara:	

principale

Nota redacției: Pct. vii este incomplet din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... a amplasamentului (opțional):".

Includeți orice orientare specifică a statului membru privind coordonatele.

4.Date de contact

Persoana de contact pentru planul dvs. 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 acționeze în numele operatorului.

a)Persoana de contact principală:

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

b)Persoană de contact alternativă:

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

SECȚIUNEA 3:C. Installation Description (Descrierea instalației)

5.Despre activitățile instalației

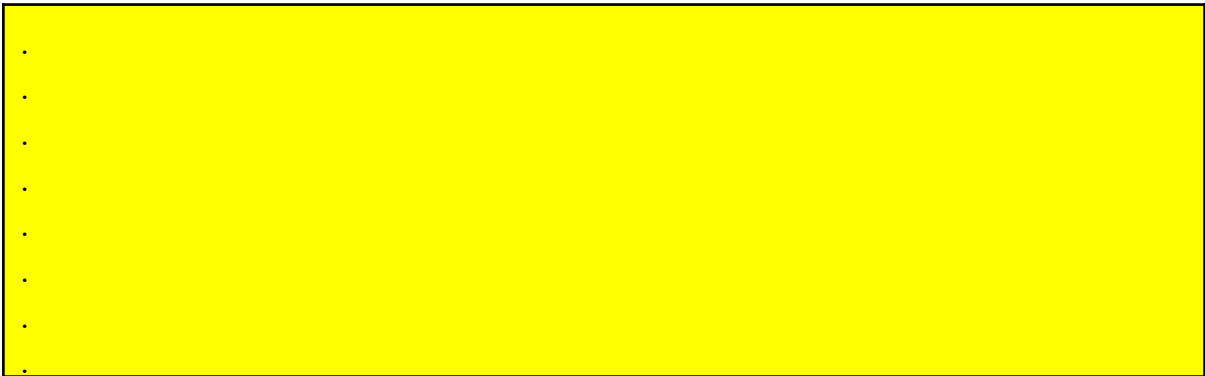
Utilizați această foaie pentru a descrie instalația dvs. Informațiile introduse aici pregătesc intrările detaliate necesare în paginile următoare.

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:

Includeți aici o scurtă descriere generală a amplasamentului și a instalației și descrieți situarea instalației pe amplasament. Descrierea ar trebui să includă, de asemenea, un rezumat netehnic 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. Poate fi scurtă, precum exemplul dat în foaia D_CalculationBasedApproaches, secțiunea 7(a).



b)Titlul documentului care constituie diagrama fluxurilor de sursă și trimiterea la acesta:



Descrierea activităților poate fi facilitată prin furnizarea unei diagramei simple care să indice sursele de emisie, fluxurile de sursă, punctele de prelevare și echipamentele de contorizare/măsurare.

Dacă este disponibilă o astfel de diagramă, introduceți aici o trimitere (numele fișierului, data) și anexați o copie în momentul transmiterii prezentului plan de monitorizare către autoritatea competentă în cazul dvs.

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

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

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

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 20 MW), care este rata la care combustibilul poate fi ars 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 Orientările 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

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

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. activitate (A1, A2 ...)	Activitate din anexa I	Capacitatea totală a activității	Unități de capacitate	Emisii de GES
A01	Producția de clincher de ciment	1500	tone pe zi	CO ₂
A02	Arderea combustibililor	120	MW(th)	CO ₂
A1
A2
A3
A4
A5

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

Emisii anuale estimate	.	t CO ₂ e
Categoria instalației în conformitate cu articol 19	.	

e)Instalație cu emisii reduse?

.	.
---	---

Dacă introduceți "ADEVĂRAT" aici înseamnă că instalația îndeplinește criteriile pentru instalațiile cu emisii reduse, astfel cum sunt definite la 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 anterioare a fost de sub 25.000 de tone de CO₂(e) pe an sau

- o estimare prudentă arată 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.

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)Justificarea valorii estimate

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

.

6.Despre emisiile dvs.

a)Metode de monitorizare propuse:

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 vă va îndruma în întregul document.

Metoda de calcul pentru CO ₂ :	.	.
Metoda de măsurare pentru CO ₂ :	.	.
Metodă alternativă (articolul 22):	.	.
Monitorizarea emisiilor de N ₂ O:	.	.
Monitorizarea emisiilor de PFC:	.	.
Monitorizarea CO ₂ transferat/inerent și a CSC:	.	.

Asigurați-vă că ați completat restul acestei foi, secțiunile relevante pentru fiecare metodă selectată mai sus, înainte de a continua 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 sursă. Informațiile pe care le furnizați în prezentul model trebuie să se refere la activitatea sau activitățile din anexa I realizate în instalația în cauză și să se refere la o singură instalație. Includeți în această secțiune orice activități desfășurate 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 arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. sursă de emisie S1, S2, ...	Sursă de emisie (denumire, descriere)	Ref. activitate
S01	Cuptor de clincher de ciment (decarbonatarea făinii brute (arderea combustibililor)	A1
S02	Cazan pe cărbune (arderea combustibililor)	A2
S03	Cazan pe cărbune (descompunerea calcarului pentru depoluarea 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 I, 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 următoarele litere de mai jos (d și e), acolo unde este necesară o trimitere la punctul de emisie relevant.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. punct de	Descrierea	Ref. activitate	Ref. sursă de	Emisii de GES
---------------	------------	-----------------	---------------	---------------

emisie EP1, EP2, ...	punctului de emisie		emisie	
EP01	Horn 1 (cazan pe cărbune)	A02	S102, S03	CO ₂
EP02	Horn 2 (cuptor de ciment)	A01	S01	CO ₂
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.

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

Nu este necesară nicio intrare dacă ați precizat în secțiunea 5(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.


În conformitate cu articolul 41 alineatul (1), poate fi permisă o cerință de nivel inferior pentru fiecare sursă de emisie care emite mai puțin de 5.000 de tone de

instalației, luându-se în considerare valoarea cea mai ridicată ca emisii absolute (sursă de emisie "minoră").

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

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

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. punct de măsurare M1, M2, ...	Descriere	Ref. punct de emisie	Emisiile estimate [tone CO ₂ e / an]	Categoria posibilă	GES măsurat
M01	Horn de cazan cu cărbune, platformă de măsurare A	EP01	150.000	Major	CO ₂
M1
M2
M3
M4
M5
			<p>Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe puncte de măsurare</p>		

e) Fluxuri de sursă relevante:

relevant

Introduceți date în această secțiune

Enumerați aici toate fluxurile de sursă (combustibili, materiale, produse etc.) care urmează să fie monitorizate la instalația dvs. folosind metode bazate pe calcul (adică metodologia standard sau bilanțul masic). Pentru definiția termenului "flux de sursă", a sa vedea documentul de orientare nr. 1 ("General guidance for installations"). Pentru definiția fluxurilor de sursă în cazul PFC, consultați punctul 14(c) din foaia "I_PFC".


Fluxurile de sursă pot fi denumite, de exemplu, "gaze naturale", "păcură grea", "făină brută 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 foaia "E_SouceStreams".

Pentru a permite autorității competente să înțeleagă pe deplin funcționarea instalației dvs., selectați din listele verticale respective activitățile din anexa I, 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 arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. flux de sursă F1, F2, ...	Denumire flux de sursă	Tip flux de sursă	Ref. activitate	Ref. sursă de emisie	Ref. punct de emisie
F01	Făină brută	Clincher de ciment: Pe baza intrărilor de cuptor (metoda A)	A1: Producția de	S1: Cuptor de	EP2: Horn 2
F02	Păcură grea	Ardere: Alți combustibili gazoși și lichizi	A1: Producția de	S1: Cuptor de	EP2: Horn 2
F1
F2
F3
F4
F5
F6
F7
F8
F9
F10
			Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe fluxuri de sursă		

f) Categoriile de fluxuri de sursă și emisiile estimate:

Indicați emisiile estimate pentru fiecare flux de sursă (metoda bazată pe calcul, inclusiv PFC) și selectați o categorie de flux de sursă corespunzătoare.

Datele privind referința fluxului de sursă și denumirea completă a fluxului de sursă (denumirea fluxului de sursă și tipul de flux de sursă) vor fi luate automat de la litera (d) de mai sus.

În cazul în care fluxurile de sursă ies dintr-un bilanț masic, emisiile trebuie introduse ca valori negative.

Context: În conformitate cu articolul 19 alineatul (3), puteți clasifica fiecare flux de sursă ca "major", "minor" sau "de minimis".

- fluxurile de sursă "minore" reprezintă, împreună, mai puțin de 5.000 de tone de CO₂ fosil pe an sau mai puțin de 10%, până la o contribuție maximă totală de 100.000 de tone de CO₂ fosil pe an, luându-se în considerare cifra cea mai mare ca valoare absolută

- fluxurile de sursă "de minimis" reprezintă, împreună, mai puțin de 1.000 de tone de CO₂ fosil pe an sau mai puțin de 2%, până la o contribuție maximă totală de 20.000 de tone de CO₂ fosil pe an, luându-se în considerare cifra cea mai mare ca valoare absolută

- fluxurile de sursă "majore" sunt toate fluxurile de sursă care nu sunt clasificate ca "de minimis" sau "minore"

Pentru fluxurile de sursă care intră într-un bilanț masic, pentru clasificare se vor lua în calcul valorile absolute.

Pentru a vă ajuta să alegeți o categorie adecvată, pentru fiecare flux de sursă va fi afișată categoria posibilă în câmpul verde.

Vă atragem atenția asupra faptului că acest afișaj automat furnizează doar informații despre categoria posibilă pentru fiecare flux de sursă autonom. Dacă oricare dintre pragurile explicate mai sus este depășit, categoriile posibile nu se vor schimba, dar va apărea un mesaj de eroare. În acest caz, selectați o categorie cu cel puțin un nivel mai sus.

După ce ați terminat de introdus emisiile estimate pentru toate fluxurile de sursă, suma va fi comparată cu emisiile anuale totale introduse la punctul 5.d de mai sus. Dacă suma emisiilor estimate diferă cu mai mult de 5% față de emisiile anuale totale, va apărea un mesaj automat de eroare.

Ref. flux de sursă	Denumirea completă a fluxului de sursă	Emisiile estimate	Categoria posibilă	Categoria selectată
F1, F2, ...		[tone CO ₂ e/ an]		

	(nume + tip)			
F01	Făină brută: Clincher de ciment: Pe baza intrărilor de cuptor (metoda A)	98.000	Major	Major
F02	Păcură grea: Ardere: Alți combustibili gazoși și lichizi	19.300	Major	Major
.
.
.
.
.
.
.
.
.
.
.

Mesaj de eroare (suma fluxurilor de sursă minore):

.

Mesaj de eroare (suma fluxurilor de sursă de minimis):

.

Mesaj de eroare (Emisii totale, diferență față de 5(d)):

.	.
---	---

g)Părți de instalație și activități neincluse în EU ETS, dacă este relevant:


Oferiți detalii pentru orice părți de instalație sau activități care nu sunt incluse în EU ETS în cazul în care combustibilii sau materialele folosite de aceste activități sunt contabilizate cu ajutorul

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care

activitățile din anexa I."

Pentru mai multe detalii, consultați punctele (b), (c) și (e) de mai sus.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. sursă de emisie	Fluxuri de sursă (combustibili/materiale)	Surse de emisie	Puncte de emisie
S011	Gaze naturale (trece prin instalație către consumatorul extern)	mai multe cazane (< 3MWth fiecare)	Horn de instalație conectată (încălzirea unui spital adiacent)
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
.	.	.	.
		Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe activități excluse din EU ETS	

SECȚIUNEA 4:D. Calculation Based Approaches (Metode bazate pe calcul)

relevant

Introduceți date în această secțiune

7.Calcul: detalii care sunt necesare pentru intrări suplimentare în foaia următoare
Folosiți 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_SourceStreams).

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

a)Descrierea metodei bazate pe calcul pentru monitorizarea emisiilor de CO₂ din

Furnizați în caseta de 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 informațiile de legătură necesare pentru a înțelege modul în care informațiile introduse în alte părți ale acestui fișier sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Poate fi la fel de scurtă ca exemplul dat.

În principiu, metoda bazată pe calcul utilizată la această instalație este aplicată în conformitate cu următoarea secvență de etape:

(a) pentru fiecare flux de sursă, în cazul în care se folosesc valori implicite pentru factorii de calcul (gaz natural, păcură grea și toate 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, în cazul în care pentru factorii de calcul se folosesc rezultate ale analizelor (cărbune, făină brută), date de activitate și factorii de calcul din fiecare lot la care se referă analizele sunt în primul rând utilizate pentru formula de calcul indicate 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 factori de calcul în medie ponderată.

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

Pentru combustibilii solizi, se folosește 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 factorilor de calcul) figurează în alte secțiuni ale prezentului 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.

precum și modul în care este identificat în diagrama de proces.

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 instalația dvs.

Ar trebui furnizată o descriere pentru toate dispozitivele de măsură care sunt relevante pentru monitorizarea emisiilor, inclusiv contoarele și subcontoarele folosite la deducerea cantităților utilizate în afara limitelor instalației. Dispozitivele de măsură folosite pentru măsurarea continuă a emisiilor (CEMS) trebuie specificate în foaia *F_MeasurementBasedApproaches*, secțiunea 9.c.

"Tipul instrumentului de măsură": selectați tipul corespunzător din lista verticală sau introduceți un tip mai potrivit.


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

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

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 alineatul (3). Prin urmare, identificarea unică ar trebui documentată separat de planul de monitorizare. Asigurați-vă că aveți stabilită o procedură scrisă corespunzătoare în acest scop.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref.	Tipul instrumentului de măsură	Amplasare (ID intern)	Plaja de măsurare			Incertitudinea specificată (+/- %)	Plaja tipică de utilizare	
			unitate	extremitatea inferioară	extremitatea superioară		extremitatea inferioară	extremitatea superioară

MI01	Contor cu pistoane rotative	UBA RM-27	Nm ³ /h	0	250	3	500	750
				250	1.000	1.5		
MI02	Platform ă de cântărire	WB-342	Kg	3.000	40.000	0.5	700	40.000
MI1
MI2
MI3
MI4
MI5
MI6
MI7
MI8
MI9
MI10
				Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe instrumente de măsură				

c) Titlul și referința documentului privind evaluarea calculelor de

Nota redacției: Titlul lit. c) este incomplet din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **incertitudine:**".



Trebuie să furnizați dovezi pentru a demonstra conformitatea cu nivelurile aplicate, în conformitate cu articolul 12. Enumerați trimiterile la calculele de incertitudine și/sau la schemele aferente în

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **caseta de deasupra**".

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

d)Lista surselor de informații pentru valorile implicite ale factorilor de calcul:

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


Acestea sunt de regulă surse statice, precum de exemplu inventarul național, IPCC, anexa VI la RMR, Manualul de chimie și fizică ("Handbook of Chemistry and Physics") Handbook of Chemistry.

Numai în cazul în care valoarea implicită se schimbă anual, operatorul trebuie să specifice sursa aplicabilă autorizată a valorii respective prin intermediul unei surse dinamice, precum site-ul web al AC.

Această listă va fi disponibilă ca listă verticală în foaia E_SourceStreams [tabelul (g)] pentru a face trimitere la sursele de informații privind factorii de calcul relevanți ai fiecărui flux de sursă.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. sursă de informații	Descrierea sursei de informații
IS01	Inventarul național al GES, actualizat anual (a se vedea http://dummy.address.fest/). Se folosește valoarea cea mai recentă publicată în 2011.
IS02	Manualul de chimie și fizică, ed. 92, http://www.hbcpnetbase.com/
IS03	Analiza puterii calorifice nete și a factorului de emisie ale fluxului de sursă "păcură" 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 factorilor de calcul:


Enumerați metodele care urmează să fie utilizate la analizarea combustibililor și a materialelor în scopul determinării factorilor 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 trimitere la un document anexat.

În cazul în care se folosesc cromatografe 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 [tabelul (g)] pentru a face trimitere la metodele de analiză privind factorii de calcul relevanți ai fiecărui flux de sursă.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Ref. laborator	Numele laboratorului	Parametru	Metoda de analiză (includeți trimiterea la procedură și o scurtă	Laboratorul este acreditat EN ISO/IEC 17025 pentru această	Dacă nu, trimiterea la dovada care trebuie prezentată

			descriere a metodei)		
L01	Exemplu laborator	Conținut de C	EN 15104:2011. A se vedea procedura ANA-1233/UBA	TRUE	
L02	Exemplu laborator 2	Conținut de biomasă	EN 15440:2011 - unele diferențe în ceea ce privește dimensiunea și tratamentul eșanboanelor. A se vedea procedura ANA-1233/UBA	FALSE	Competență-lab.pdf.2/3/2012
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 analize:

Furnizați detalii cu privire la procedurile scrise pentru analizele enumerate mai sus în tabelul 7(e). Descrierea ar trebui să includă parametrii esențiali și operațiunile efectuate.

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

Apoi puteți fie să introduceți aici trimiteri la "subproceduri" individuale, fie să precizați separat detalii referitoare la fiecare procedură relevantă. În acest din urmă caz, utilizați butonul "Adaugă procedură" de la sfârșitul acestei foi. Cu toate acestea, asigurați-vă că se poate introduce o trimitere clară la (sub) procedura corespunzătoare în secțiunea 8, tabelul g.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Titlul procedurii	Analiza PCNa combustibililor solizi și lichizi.
Trimitere la procedură	Combustibili solizi: ANA 1-1/UBA; Combustibili lichizi: ANA 1-2/UBA; Comparație de către un laborator extern (acreditat): ANA 1-3/ext
Trimitere la diagramă (dacă este cazul)	N.A.
Scurtă descriere a procedurii	Se folosește metoda bombei calorimetrice. Cantitatea corespunzătoare a eșantionului se bazează pe experiența dobândită în cursul măsurătorilor anterioare privind materiale similare. Eșantioanele sunt folosite în stare uscate (uscate la 120 ⁰ C timp de cel puțin 5h). PCN este ajustată pentru conținutul de umiditate prin calcul. Combustibili saizi: ca în standard. Combustibili lichizi: doar o ușoară adaptare față de standard: eșantioanele nu sunt uscate.
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date	Laboratorul societății - Șef de departament. Adjunct: Director HSEQ.
Locul în care se păstrează înregistrările	Pe hârtie: Birou laborator, raftul 27/9, dosar nr. , "ETS 01-ANA-aaaa" (unde aaaa este anul în curs). Electronic: "P:\ETS_MRV\labs\ETS_01-ANA-aaaa.xls"

Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	Jurnal intern al laboratorului (bază de date MS Access): numărul eșantioanelor și originea/denumirea acestora sunt asociate cu rezultatele.
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este	EN 14918:2009 cu modificări pentru a putea utiliza și combustibili lichizi și care nu provin din biomasă
Titlul procedurii	.
Trimitere la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emisie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

g)Descrierea procedurii privind realizarea planurilor de eșantionare pentru analize:

Procedurile de mai jos trebuie să acopere elementele unui plan de eșantionare conform dispozițiilor articolului 33. O copie a procedurii trebuie transmisă 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 sursă sau parametri diferiți, furnizați detalii cu privire la procedura globală care acoperă elementele comune și asigurarea calității metodelor aplicate.

Apoi puteți fie să introduceți aici trimiteri la "subproceduri" individuale, fie să precizați separat detalii referitoare la fiecare procedură relevantă. În acest din urmă caz, utilizați butonul "Adaugă procedură" de la sfârșitul acestei foi. Cu toate acestea, asigurați-vă că se poate introduce o trimitere clară la (sub) procedura corespunzătoare în secțiunea 8, tabelul g.

Titlul procedurii	.
Trimitere la procedură	.

Trimitere la diagramă (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)	.

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

h)Descrierea procedurii de utilizat pentru analizarea pertinentei planului de eșantionare:

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

i)Descrierea procedurii de utilizat pentru estimarea stocurilor la începutul/sfârșitul anului de raportare (dacă este cazul):

Descrieți procedura care urmează să fie utilizată pentru a estima variația stocurilor la orice flux de sursă care este monitorizat prin măsurarea pe lot, de exemplu în cazurile în care se folosesc facturi.

--	--

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

j)Descrierea procedurii folosite pentru a urmări instrumentele instalate 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.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

+	
---	--

multe proceduri

SECȚIUNEA 5:E. Source Streams (Fluxuri de sursă)

relevant

Introduceți date în această secțiune

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.e din foaia C_InstallationDescription și folosiți macro-ul de acolo.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Exemplul este integrat în primul flux de sursă.

(1)F1 Flux de sursă 1:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emisie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Exemplu flux de sursă:	Păcură grea	Major
Tipul fluxului de sursă:	Ardere: Alți combustibili gazoși și lichizi	
Metoda aplicabilă conform RMR:	Metodă standard: Combustibil, articolul 24 alineatul (1)	
Parametrul căruia i se aplică incertitudinea :	Cantitatea de combustibil [t] sau [Nm ³]	

Denumirea fluxului de sursă, tipul de flux de sursă, precum și categoria vor fi afișate automat pe baza informațiilor introduse în secțiunea 6.e din foaia C_InstallationDescription.

În cazul în care nu ați atribuit acolo fluxul de sursă unei categorii aplicabile (major, minor, de minimis), va fi utilizată categoria care este afișată automat în secțiunea

nivelurile ce trebuie aplicate. Prin urmare, asigurați-vă că selectați corect categoria aplicabilă în secțiunea menționată anterior.

Întrucât tipul de flux de sursă poate fi atribuit în mod clar unei metode de monitorizare aplicabile conform RMR (articolele 24 și 25) și parametrilor cărora li se aplică incertitudinea datelor de activitate (anexa II), aceste informații sunt furnizate automat pe baza RMR.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

Mai jos, la literele (c) și (f), nivelurile necesare pentru datele de activitate și pentru factorii de calcul sunt afișate în câmpurile verzi pe baza intrărilor din secțiunea 5 literele (d) și (e) și din secțiunea 6 literele (e) și (f). Acestea sunt nivelurile minime pentru fluxurile de sursă majore din instalații de categoria C. Cu toate acestea, se pot permite cerințe mai reduse. Îndrumări corespunzătoare sunt afișate în caseta verde de mai jos, în funcție de următoarele puncte:

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

Acest mesaj cu privire la nivelurile aplicabile este relevant pentru datele de activitate și 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 autorității 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:



.

Continuă

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

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

(hașurat)

Aceasta este relevantă numai în cazul în care ați ales "Lot" ca metodă de determinare. Introduceți o trimitere la procedura descrisă în secțiunea 7(i).

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

ii. Instrument controlat de:

.

Operator

Selectați "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.

Dacă este vorba de mai multe instrumente, selectați "partenerul comercial" dacă acesta este cazul pentru cel puțin unul dintre instrumentele utilizate la acest flux de sursă. 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):

.

(hașurat)

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, dau rezultate mai fiabile și sunt mai puțin susceptibile la riscuri legate de control.

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

.
(hașurat)

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

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

.
(hașurat)

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 facturi numai dacă partenerii comerciali sunt independenți.

b) Instrumente de măsură utilizate:

.
MI01	MI03	.	.	.

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

Dacă pentru acest flux de sursă 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 ca un instrument să fie necesar pentru a deduce o parte din combustibil care nu ține de ETS. Alternativ sau pentru coroborare etc. se poate folosi instrumente de cântărire.

.				
.				
c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate:	.	.	
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	.	.	
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Exemplu de date:

c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate:	2	Incertitudinea nu trebuie să fie mai mare de +/- 5,0%	
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	3	Incertitudinea nu trebuie să fie mai mare de +/- 2,5%	
e)	Incertitudine constatată:	2,25%	Observație:	Face obiectul unui control metrologic legal național --> eroare maximă tolerată în exploatare

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

În ceea ce privește nivelul necesar 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

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **aplicarea mai multor simplificări**".

- puteți utiliza erorile maxime tolerate specificate pentru instrumentul de măsură în exploatare sau, dacă este mai mică, incertitudinea obținută prin calibrare, înmulțită 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 (h) 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 secțiunea 5.3 din documentul de orientare nr. 1.

Factori de calcul:

În conformitate cu articolul 30 alineatul (1), factorii de calcul pot fi determinați fie ca valori implicite, fie prin analize de laborator. Nivelul aplicabil 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 de tip I	<i>Valori implicite de tip I: Fie factori standard enumerați în anexa VI (adică, în principiu, valori IPCC), fie alte valori constante în conformitate cu articolul 31 alineatul (1) litera (d) sau (e), și anume valori garantate de furnizor sau rezultând din analize efectuate în trecut dar încă valabile.</i>
Valori implicite de tip II:	<i>Valori implicite de tip II: Factori de emisie specifici țării, în conformitate cu articolul 31 alineatul (1) literele (b) și (c), și anume valori folosite pentru inventarul național al GES, alte valori publicate de AC pentru tipuri de combustibil mai dezagregate sau alte valori din literatura de specialitate care sunt agreate de autoritatea competentă.</i>
Indicatori:	<i>Acestea sunt metode bazate pe corelări empirice determinate cel puțin o dată pe an în conformitate cu cerințele aplicabile analizelor de laborator. Cu toate acestea, analizele respective se realizează doar o dată pe an, prin urmare acest nivel este considerat un nivel mai scăzut decât analizele complete. Corelațiile cu indicatori se pot baza pe: - măsurarea densității anumitor uleiuri sau gaze, inclusiv a celor frecvent folosite în rafinării sau în industria siderurgică; sau - puterea calorifică netă pentru anumite tipuri de cărbune.</i>
Evidențe de achiziție:	<i>Puterea calorifică netă poate fi obținută din evidențele de achiziție puse la dispoziție de</i>

	<i>furnizorul de combustibil, cu condiția ca acest lucru să se facă pe baza unor standarde naționale sau internaționale acceptate. (Se aplică numai în cazul combustibililor comercializați pe piață).</i>
<i>Analize de laborator:</i>	<i>În acest caz cerințele articolelor 32-35 referitoare la analize sunt integral aplicabile.</i>
<i>Fracțiune de biomasă de tipul</i>	<i>Se aplică una din următoarele metode, care sunt considerate echivalente:</i> <ul style="list-style-type: none"> - <i>utilizarea unei valori implicite sau a unei metode de estimare publicate de Comisie în conformitate cu articolul 39 alineatul (2);</i> - <i>utilizarea unei valori determinate în conformitate cu articolul 39 alineatul (2) al doilea paragraf, și anume considerând că materialul este integral fosil (BF=0), sau utilizarea unei metode de estimare aprobate de autoritatea competentă;</i> - <i>aplicarea articolului 39 alineatul (3) în cazul rețelelor de gaze naturale în care se injectează biogaz, adică utilizarea unui sistem de garanție de origine instituit în conformitate cu articolul 2 litera (j) și articolul 15 din Directiva 2009/28/CE [Directiva privind sursele de energie regenerabile], în cazul în care a fost instituit un astfel de sistem.</i>
<i>Fracțiune de biomasă de tip II</i>	<i>Fracțiunea de biomasă se determină în conformitate cu articolul 39 alineatul (1), și anume prin analize de laborator. În acest caz, standardul relevant și metodele analitice din fracțiunea utilizată necesită aprobarea explicită a autorității competente.</i>

Notă: Nivelurile necesare în tabelul de mai jos se referă întotdeauna la fluxuri de sursă majore. Consultați informațiile cuprinse în căsuța de mesaj din zona de antet a acestui flux de sursă pentru a vedea dacă sunt permise cerințe mai reduse.

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus și nota sunt incomplete din cauza

faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

f) Niveluri aplicate pentru factorii de calcul:

.	factor de calcul	nivel necesar	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	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	.	.	.

Exemplu de date:

.	factor de calcul	nivel necesar	nivel aplicat	text integral pentru nivelul aplicat
i	Puterea calorică netă (PCN)	2a/2b	3	Analize de laborator
ii	Factor de emisie (preliminar)	2a/2b	2a	Valori implicite de tip II
iii	Factor de oxidare	1	1	Valoare implicită OF=1
iv	Factor de conversie	n.a.	(hașurat)	(hașurat)
v	Conținutul de carbon	n.a.	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiunea de	.	n.a.	.

	de conversi e)))))))
v	Conținut ul de carbon	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiun ea de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h) Observații:

Introduceți orice observații relevante mai jos. În special, ar putea fi necesare explicații pentru, de exemplu, metoda de estimare a biomasei, metoda indicatorilor (corelare) etc.

--

i) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

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

În cazul în care este necesar un plan de ameliorare 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 excesive, în conformitate cu articolul 18, acest calcul trebuie prezentat odată cu prezentul plan de monitorizare și o trimitere la el trebuie introdusă în

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... justificarea de mai jos."

--

(2)F2 Flux de sursă 2:

Tipul fluxului de sursă:	

Metoda aplicabilă conform RMR:	.
Parametrul căruia i se aplică incertitudinea :	.

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.
.

Date de activitate:

a) **Metoda de determinate a datelor de activitate**

i. Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii. Instrument controlat de:

.

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

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

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

b) **Instrumente de măsură utilizate:**

.
---	---	---	---	---

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

.
.

c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	.	.
d)	Nivelul utilizat pentru datele	.	.

carbon							
Fracțiune a de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h) Observații:

.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

.

(3)F3 Flux de sursă 3:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

a) Metoda de determinare a datelor de activitate:

i. Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii. Instrument controlat de:

.	
a.Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):	.
b.Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?	.
c.Vă rugăm să confirmați că partenerul comercial și operatorul sunt independenți:	.

b) Instrumente de măsură utilizate:

.
---	---	---	---	---

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

.				
c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	.	.	
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	.	.	
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Factori de calcul:

f) Niveluri aplicate pentru factorii de calcul:

.	factor de calcul	nivel necesar	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	.	.	.
		.	.	.

	biomasă (dacă este cazul)			
--	---------------------------	--	--	--

g)Detalii privind factorii de calcul:

.	factor de calcul	nivel aplicat	Valoare implicită	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Ref. eşantionare	Frecvența analizei
i	Putere calorică netă (PCN)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
ii	Factor de emisie (preliminar)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iii	Factor de oxidare	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iv	Factor de conversie	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
v	Conținutul de carbon	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h)Observații:

i)Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

(4)F4 Flux de sursă 4:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

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

i. Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii. Instrument controlat de:

.

a. Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):	.
b. Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?	.
c. Vă rugăm să confirmați că partenerul comercial și operatorul sunt independenți:	.

b) **Instrumente de măsură utilizate:**

.
---	---	---	---	---

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

.
.
.

iii	Factor de oxidare	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iv	Factor de conversi e	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
v	Conținutul de carbon	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h) Observații:

.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

.

(5)F5 Flux de sursă 5:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

a)Metoda de determinare a datelor de activitate:

i.Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii.Instrument controlat de:

.

a.Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):	.
b.Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?	.
c.Vă rugăm să confirmați că partenerul comercial și operatorul sunt independenți:	.

b)Instrumente de măsură utilizate:

.
---	---	---	---	---

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

.
.

c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	.	.	
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	.	.	
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Factori de calcul:

f)Niveluri aplicate pentru factorii de calcul:

.	factor de calcul	nivel necesar	nivel aplicat	text integral pentru nivelul aplicat
i	Puterea calorică	.	.	.

Observații și explicații:

h)Observații:

.

i)Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

.

(6)F6 Flux de sursă 6:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

a)Metoda de determinare a datelor de activitate:

i.Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii.Instrument controlat de:

.	.
a.Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):	.
b.Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?	.
.	.

comercial și operatorul sunt independenți:

b) Instrumente de măsură utilizate:

.
---	---	---	---	---

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

.				
c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	.		
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	.		
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Factori de calcul:

f) Niveluri aplicate pentru factorii de calcul:

.	factor de calcul	nivel necesar	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	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	.	.	.

g) Detalii privind factorii de calcul:

.	factor de calcul	nivel aplicat	Valoare implicit	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Ref. eșantion	Frecvența
---	------------------	---------------	------------------	---------	------------	--------------	---------------	-----------

i	Putere calorică netă (PCN)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
ii	Factor de emisie (preliminar)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iii	Factor de oxidare	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iv	Factor de conversie	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
v	Conținutul de carbon	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h)Observații:

.

i)Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

.

(7)F7 Flux de sursă 7:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura**

2013-2020, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

a)Metoda de determinare a datelor de activitate:

i.Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii.Instrument controlat de:

.

a.Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):	.
b.Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?	.
c.Vă rugăm să confirmați că partenerul comercial și operatorul sunt independenți:	.

b)Instrumente de măsură utilizate:

.
---	---	---	---	---

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

.

c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	.	.	
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	.	.	
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

v	Conținutul de carbon	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h) Observații:

.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

.

(8) F8 Flux de sursă 8:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

a) Metoda de determinare a datelor de activitate:

i. Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii. Instrument controlat de:

.	
a. Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):	.
b. Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?	.
c. Vă rugăm să confirmați că partenerul comercial și operatorul sunt independenți:	.

b) Instrumente de măsură utilizate:

.
---	---	---	---	---

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

.				
c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	.	.	.
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	.	.	.
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Factori de calcul:

f) Niveluri aplicate pentru factorii de calcul:

.	factor de calcul	nivel necesar	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	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	.	.	.

g)Detalii privind factorii de calcul:

	factor de calcul	nivel aplicat	Valoare implicită	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	Ref. eșantionare	Frecvența analizei
i	Putere calorică netă (PCN)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
ii	Factor de emisie (preliminar)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iii	Factor de oxidare	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iv	Factor de conversie	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
v	Conținutul de carbon	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h)Observații:

--

i)Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

--

.

(9)F9 Flux de sursă 9:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emiteră a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

a)Metoda de determinare a datelor de activitate:

i.Metoda de determinare:

.

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

.

ii.Instrument controlat de:

.

a.Vă rugăm să confirmați îndeplinirea condițiilor de la articolul 29 alineatul (1):	.
b.Utilizați facturi pentru a determina cantitatea acestui combustibil sau material?	.
c.Vă rugăm să confirmați că partenerul comercial și operatorul sunt independenți:	.

b)Instrumente de măsură utilizate:

.
---	---	---	---	---

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

.

	emisie (preliminar)							
iii	Factor de oxidare	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iv	Factor de conversie	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
v	Conținutul de carbon	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
vi.	Fracțiunea de biomasă (dacă este cazul)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații și explicații:

h) Observații:

.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

.

(10)F10 Flux de sursă 10:

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

Nota redacției: Unele câmpuri din tabelul de mai sus sunt incomplete din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate**.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Date de activitate:

a)Metoda de determinare a datelor de activitate:

i.Metoda de determinare:

Trimitere la procedura utilizată pentru determinarea stocurilor la sfârșitul anului:

ii.Instrument controlat de:

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

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

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

b)Instrumente de măsură utilizate:

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

c)	Nivelul necesar pentru datele de activitate		
d)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:		
e)	Incertitudine constatată:		Observație:

Factori de calcul:

f)Niveluri aplicate pentru factorii de calcul:

	factor de calcul	nivel necesar	nivel aplicat	text integral
--	------------------	---------------	---------------	---------------

biomasă (dacă este cazul)								
------------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

Observații și explicații:

h) Observații:

.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

.

SECȚIUNEA 6:F. Measurement Based Approaches (Metode bazate pe măsurare)

relevant

Introduceți date în această secțiune

9. Măsurarea emisiilor de CO₂ și de N₂O

Notă: Prezenta secțiune trebuie completată pentru măsurarea continuă a emisiilor de CO₂, precum și a emisiilor de N₂O.

Mai mult, unele dintre informațiile necesare pentru monitorizarea CO₂ transferat și CO₂ inerent trebuie să fie raportate aici.

a) Descrierea metodei bazate pe măsurare

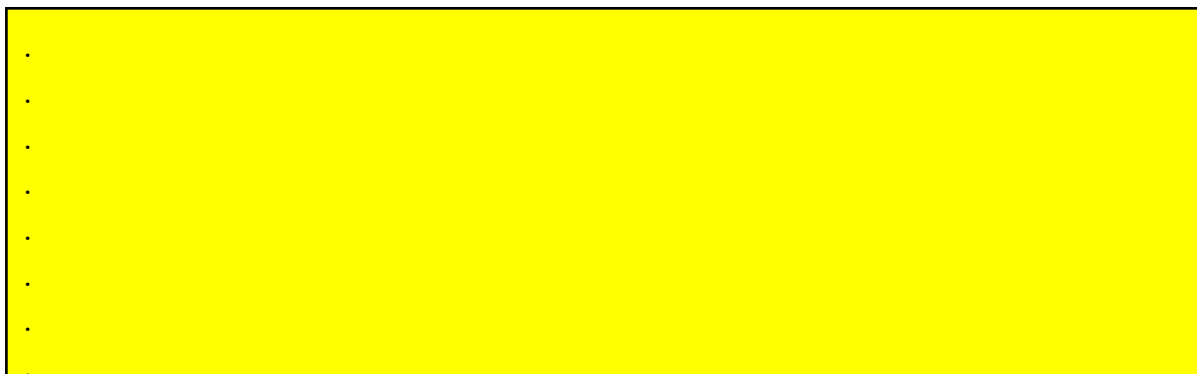
Furnizați, în caseta de mai jos, o scurtă descriere a metodei de măsurare utilizate pentru a determina emisiile anuale de CO₂ sau de N₂O. Dacă se măsoară N₂O, includeți metoda de transformare a acestor emisii în CO₂(e).

Descrierea dvs. trebuie să includă tipul de instrument(e) utilizat(e), dacă măsurătorile sunt efectuate în condiții de umiditate sau de uscăciune, formulele pentru aplicarea factorilor de corecție (p, T, O₂ și H₂O). Dacă se aplică EN 14181, trebuie precizați factorii de calibrare necesari pentru procedurile 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, ținând seama de frecvența determinării concentrației și a debitului gazelor de ardere. Includeți, de asemenea, modul în care sunt înlocuite datele în cazul în care nu se pot determina ore de date valabile.

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.

înțelege modul în care informațiile introduse în alte părți ale acestui model sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. 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:
Nota redacției: Titlul lit. b) este incomplet din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate și italice**.



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 tranziție, inclusiv în timpul perioadelor de defectare sau 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 CO₂.

Includeți, de asemenea, instrumentele pentru parametri auxiliari, precum conținutul de O₂ și umiditatea, și, în cazul măsurătorilor indirecte, și instrumente de măsurare a concentrației pentru alți constituenți gazoși decât CO₂.

La "Amplasament" trebuie să precizați unde se găsește contorul în cadrul instalației, precum și modul în care este identificat în diagrama 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 alineatul (3).

monitorizare. Asigurați-vă că aveți stabilită o procedură scrisă corespunzătoare 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 instalația dvs.


"Tipul instrumentului de măsură": selectați tipul corespunzător 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^3/h în cazul în care compensarea p/T este integrată în instrument și m^3 în mod de funcționare în cazul în care compensarea p/T este realizată de un instrument separat. În acest din urmă caz, enumerați de asemenea aceste instrumente separat.

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

Ref.	Tipul instrumentului de măsură	Amplasare (ID intern)	Plaja de măsurare			Incertitudinea specificată (+/- %)	Plaja tipică de utilizare		Frecvența măsurătorilor
			unitate	extremitatea inferioară	extremitatea superioară		extremitatea inferioară	extremitatea superioară	
MM01	Concentrația de CO ₂ (NDIR)	Horn 1 Platforma A (diagramă: Sf. 1-A)	g CO ₂ /m ²	0	250	5.5	25	200	1 pe secundă
				.	.				
MM02	Măsurarea debitului (tub Pitot -	Horn 1 Platforma A (diagramă: Sf.	m ³ /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*:

Nota redacției: Titlul lit. d) este incomplet din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era cel marcat cu **caractere îngroșate și italice**.

Trebuie să furnizați dovezi pentru a demonstra conformitatea cu nivelurile aplicate, în conformitate cu articolul 12. Enumerați trimerile la calculele de incertitudine și/sau la schemele aferente în caseta de deasupra.

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


e) Laboratoare și metode utilizate pentru aplicarea de metode de măsurare continuă:

Enumerați metodele care urmează să fie utilizate la analizarea combustibililor și a materialelor în scopul determinării factorilor 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 trimitere la un document anexat.

Această listă va fi disponibilă ca listă verticală mai jos, în secțiunea 10, pentru a face trimitere la metodele de analiză aferente punctelor de măsurare relevante.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați 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 analiză?	Dacă nu, trimiterea la dovada care trebuie prezentată
LC01	Exemplu laborator	Proceduri QAL	EN 14181	TRUE	.
LC02	Exemplu laborator 2	Concentrația de CO ₂	ISO 12039	FALSE	Competență_1 ab.pdf.2/3/20 12
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 gruparea datelor).

Pentru adăugarea de alte punct de măsurare, treceți la secțiunea 6.d din foaia C_InstallationDescription și să folosiți macro-ul de acolo.

Pentru a arăta/ascunde exemplele, apăsați butonul "Exemple" din zona de navigație.

Exemplul este integrat în primul punct de măsurare.

(1)M1 Punct de măsurare 1

.	.
---	---

a)Tip de funcționare:

.	.	.
---	---	---

Exemplu de date:

Horn de cazan cu cărbune, platformă de măsurare A	CO ₂
Funcționare normală și funcționare atipică	Major

Selectați aici dacă acest punct de măsurare este un punct de emisie/de măsurare în timpul funcționării normale sau atipice (în timpul fazelor restrictive și de tranziție, inclusiv perioada de defectare sau 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:

măsurare, pe baza intrărilor dvs. din secțiunile 5(d) și 6(d). Acestea sunt nivelurile minime pentru sursele de emisie majore. Cu toate acestea, se pot permite cerințe mai reduse. Îndrumări corespunzătoare vor fi afișate în caseta verde de mai jos, în funcție de următoarele puncte:

- se aplică cerințe reduse pentru sursele de emisie care emit mai puțin de 5.000 de tone de CO₂(e) 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).

<p>.</p> <p>.</p> <p>.</p>
<p>Articolul 41: Se aplică nivelul minim afișat mai jos.</p> <p>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 excesive 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 excesive, se poate utiliza nivelul inferior următor, nivelul 1 fiind minimul.</p>

Instrumente și niveluri:

b) Instrumente de măsură utilizate:

.
MM1: CO ₂	MM2: Debit	.	.	.

Selectați aici unul sau mai multe dintre instrumentele pe care le-ați definit în secțiunea 9(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.

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

<p>.</p> <p>.</p>				
c)	Nivelul necesar:	.	.	
d)	Nivelul utilizat:	.	.	
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Exemplu de date:

--	--	--	--

			mare de +/- 2.5%	
d)	Nivelul utilizat:	3	Incertitudinea nu trebuie să fie mai mare de +/- 5.0%	
e)	Incertitudine constatată:	3.60%	Observație:	-.

În ceea ce privește nivelul necesar 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 [a se vedea secțiunea 7(c)].

Folosiți caseta de observații [litera (h) 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 trimiteri la tabelul 9(e) de mai sus, după caz.

g) Trimiteri la proceduri

Pentru a descrie integral metodele aplicate, trebuie furnizate următoarele informații. Introduceți trimiteri 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 faptului dacă se pot calcula ore valabile sau perioade 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:

Introduceți orice observații relevante mai jos. În special, ar putea fi necesare explicații pentru, de exemplu, metoda de estimare a biomasei, alte măsuri de asigurare și control al calității (QA/QC) etc.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:

Dacă nivelul necesar conform articolului 41 nu se aplică pentru acest punct de măsurare, introduceți aici o justificare în acest sens.

(2) M2 Punct de măsurare 2:

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 necesar:		

e)	Incertitudine constatată:		Observație:	
----	---------------------------	--	-------------	--

Standarde și proceduri:

f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective

.

g) Trimiteri la proceduri

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

.

ii. Metodă utilizată pentru determinarea faptului dacă se pot calcula ore valabile sau perioade 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:

.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:

.

(3) M3 Punct de măsurare 3:

.

.		.
---	--	---

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

Instrumente si niveluri:

b) Instrumente de măsură utilizate:

.
---	---	---	---	---

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

.

c)	Nivelul necesar:	.	.	
d)	Nivelul utilizat:	.	.	
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Standarde și proceduri:

f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective

.

g) Trimiteri la proceduri

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

.

ii. Metodă utilizată pentru determinarea faptului dacă se pot calcula ore valabile sau perioade 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:**

.

i) **Justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:**

.

(4)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 necesar:	.	.	
d)	Nivelul utilizat:	.	.	
e)	Incertitudine constatată:	.	Observație:	.

Standarde și proceduri:

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

.

g) Trimiteri la proceduri

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

.

ii. Metodă utilizată pentru determinarea faptului dacă se pot calcula ore valabile sau perioade 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:

.

i) Justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:

.

(5) M5 Punct de măsurare 5:

.

a) Tip de funcționare:

.

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

.

b) Instrumente de măsură utilizate:

--	--	--	--	--

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

--

c)	Nivelul necesar:		
d)	Nivelul utilizat:		
e)	Incertitudine constatată:		Observație:

Standarde și proceduri:

f) Standarde aplicate și orice abatere de la standardele respective

--

g) Trimiteri la proceduri

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

--

ii. Metodă utilizată pentru determinarea faptului dacă se pot calcula ore valabile sau perioade 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:

i) Justificare dacă nu se aplică nivelul necesar:

11. Gestionare 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 CO₂(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 emisie sau puncte de măsurare diferite, furnizați detalii cu privire la procedura globală care acoperă elementele comune și asigurarea calității metodelor aplicate.

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

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.

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 lipsă în conformitate cu articolul 45 din

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.

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.


Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 CO₂ rezultat din biomasă este inclus în măsurătorile emisiilor, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă ce detaliază modul în care CO₂ din biomasă urmează să fie determinat și scăzut din emisiile de CO₂ măsurate, acolo unde este cazul, în conformitate cu articolul 43 alineatul (4) din RMR.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 calculelor de coroborare, acolo unde este cazul, în conformitate cu articolul 46 din RMR.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.
	Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe proceduri

SECȚIUNEA 7:G. Fall-back Approaches (Metode alternative)

relevant
Introduceți date în această secțiune

12.Descrierea metodei alternative

- 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 în cazul dvs. vă poate solicita informații suplimentare care să justifice această metodă.

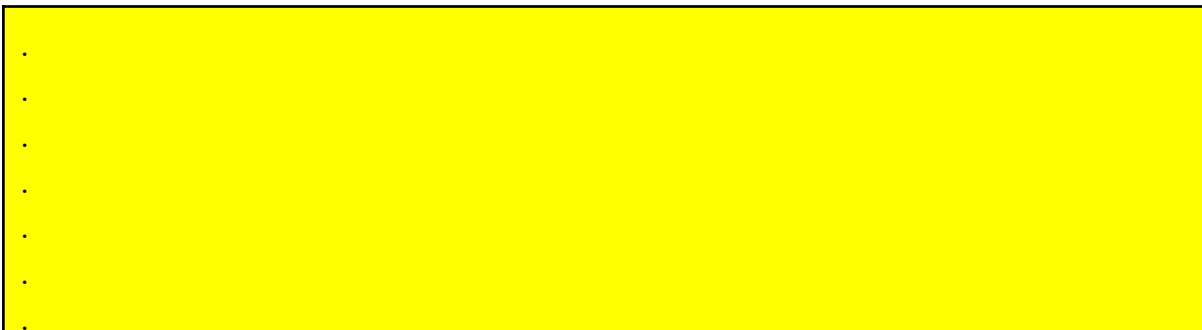
a) În cazul în care se aplică o metodă de monitorizare alternativă în conformitate cu articolul 22 din RMR, furnizați o descriere detaliată a metodologiei de monitorizare aplicate în privința tuturor fluxurilor de sursă sau surselor de emisie în cazul cărora nu se folosește o metodă pe

Nota redacției: Titlul lit. a) este incomplet din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emisie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... niveluri."

Furnizați în caseta de mai jos o scurtă descriere a metodei de monitorizare, inclusiv formulele, utilizate pentru determinarea emisiilor dvs. anuale de CO₂ sau de CO₂(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 părți ale acestui model sunt utilizate împreună pentru calcularea emisiilor. Poate fi scurtă, precum exemplul dat în foaia D_CalculationBasedApproaches, secțiunea 7(a).




b) Prezentați o scurtă justificare pentru aplicarea unei metode alternative în cazul surselor de emisie menționate mai sus, în conformitate cu dispozițiile articolului 22. Trebuie să puteți demonstra că incertitudinea globală în ceea ce privește nivelul anual al emisiilor de gaze cu efect de seră al 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 în cazul dvs. 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 excesive.

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 diagramă (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)	.
	Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe proceduri

SECȚIUNEA 8:H. N₂O emissions (Emisiile de N₂O)

relevant
Introduceți date în această secțiune

13.Gestionare și proceduri pentru monitorizarea emisiilor de N₂O

Notă: prezenta secțiune trebuie completată pentru determinarea emisiilor de N₂O provenite din anumite activități de producție dintr-o instalație. Emisiile de N₂O provenite din arderea de combustibili nu sunt acoperite. Asigurați-vă că informațiile privind sistemul dvs. 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 scrisă 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 diagramă (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 scrisă care descrie metoda și parametrii utilizați pentru a determina cantitatea de produs obținut, ca producție orară, exprimată în acid azotic (100%), acid adipic (100%), glioxal, acid glioxilic și caprolactamă, pe oră.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 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 acest lucru.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 scrisă 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, glioxal și


Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 procedura scrisă 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 diagramă (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)	.

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.

.	
	Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe proceduri

SECȚIUNEA 9:I. Determination of PFC emissions from production of primary aluminium (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 prelucrarea de aluminiu primar la o instalație. 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 dvs. de PFC și pentru convertirea acestora în emisii anuale de CO₂(e).

Furnizați, în caseta de mai jos, o scurtă descriere a metodei de monitorizare, inclusiv formulele, utilizate pentru determinarea emisiunilor dvs. anuală de CO₂(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 părți ale acestui model sunt utilizate

		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, treceți la secțiunea 6.e din foaia C_InstallationDescription și folosiți macro-ul de acolo.

(1)

	Flux de sursă 1:		
Tipul fluxului de sursă:			
Metoda aplicabilă conform RMR:			
Parametrul căruia i se aplică incertitudinea:			

Asistență automată privind nivelurile aplicabile:

Mai jos, în câmpurile verzi, sunt afișate nivelurile necesare pentru datele de activitate și factorii de calcul, pe baza intrărilor dvs. din secțiunea 5 literele (d) și (e) și din secțiunea 6 literele (e) și (f). Acestea sunt nivelurile minime pentru fluxurile de sursă majore din instalații de categoria C. Cu toate acestea, se pot permite cerințe mai reduse. Îndrumări corespunzătoare vor fi afișate în caseta verde de mai jos, în funcție de următoarele puncte:

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

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

--

Date de activitate

Producția de aluminiu primar:

b)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
c)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
d)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

Metoda A: numărul de efecte anodice pe celulă-zi

e)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
f)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
g)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

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

h)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
i)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
j)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

Metoda B: supratensiunea efectului anodic per celulă

k)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
l)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
m)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

iii	F(C2F6) Frație masică de C2F6	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
-----	--	---	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive

s) Determinarea eficienței colectării

.	.	valoare implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații

t) Observații:

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

(hașurat)

u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

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

În cazul în care este necesar un plan de ameliorare 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 excesive, în conformitate cu articolul 18, acest calcul trebuie prezentat odată cu prezentul plan de monitorizare și o trimitere la el trebuie introdusă în

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... justificarea de mai jos."

(hașurat)

(2)

.	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 necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
c)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
d)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

Metoda A: numărul de efecte anodice pe celulă-zi

e)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
f)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
g)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

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

h)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
i)	Nivelul utilizat	(hașurat)	(hașurat)	

	calcul	aplicat	implicită sau valoarea cea mai recentă		sursă	analiză	ultimei analize	a analizei
i	SEF(CF4) factor de emisie de pantă	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
ii	OVC (Coeficient de supratensiune)	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iii	F(C2F6) Frație masică de C2F6	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive

s) Determinarea eficienței colectării

		valoare implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații

t) Observații:

(hașurat)

u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

(hașurat)

(3)

.	Flux de sursă 3:	.	.
---	------------------	---	---

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 necesar pentru datele de activitate	<i>(hașurat)</i>	<i>(hașurat)</i>	
c)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	<i>(hașurat)</i>	<i>(hașurat)</i>	
d)	Incertitudine constatată:	<i>(hașurat)</i>	Observație:	<i>(hașurat)</i>

Metoda A: numărul de efecte anodice pe celulă-zi

e)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	<i>(hașurat)</i>	<i>(hașurat)</i>	
f)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	<i>(hașurat)</i>	<i>(hașurat)</i>	
g)	Incertitudine constatată:	<i>(hașurat)</i>	Observație:	<i>(hașurat)</i>

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

h)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	<i>(hașurat)</i>	<i>(hașurat)</i>	
i)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	<i>(hașurat)</i>	<i>(hașurat)</i>	
j)	Incertitudine constatată:	<i>(hașurat)</i>	Observație:	<i>(hașurat)</i>

i	SEF(CF 4) factor de emisie de pantă	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
ii	OVC (Coeficient de supratensiune)	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iii	F(C2F6) Frație masică de C2F6	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive

s) Determinarea eficienței colectării

.	.	valoare implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații

t) Observații:

(hașurat)

u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

(hașurat)

(4)

.	Flux de sursă 4:	.	.
Tipul fluxului de sursă:		.	
Metoda aplicabilă conform RMR:		.	
Parametrul căruia i se aplică incertitudinea:		.	

.
.

Date de activitate

Producția de aluminiu primar:

b)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
c)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
d)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

Metoda A: numărul de efecte anodice pe celulă-zi

e)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
f)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
g)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

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

h)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
i)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
j)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

Metoda B: supratensiunea efectului anodic per celulă

k)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
l)	Nivelul utilizat	(hașurat)	(hașurat)	

ii	OVC (Coeficient de supratensiune)	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
iii	F(C2F6) Frație masică de C2F6	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive

s) Determinarea eficienței colectării

.	.	valoare implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații

t) Observații:

(hașurat)

u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

(hașurat)

(5)

.	Flux de sursă 5:	.	.
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 necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
c)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
d)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

Metoda A: numărul de efecte anodice pe celulă-zi

e)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
f)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
g)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

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

h)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
i)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
j)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

Metoda B: supratensiunea efectului anodic per celulă

k)	Nivelul necesar pentru datele de activitate	(hașurat)	(hașurat)	
l)	Nivelul utilizat pentru datele de activitate:	(hașurat)	(hașurat)	
m)	Incertitudine constatată:	(hașurat)	Observație:	(hașurat)

iii	F(C2F6) Frație masică de C2F6	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)
-----	--	---	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Eficiența colectării pentru contabilizarea emisiilor fugitive

s) Determinarea eficienței colectării

.	.	valoare implicită sau valoarea cea mai recentă	Unitate	Ref. sursă	Ref. analiză	data ultimei analize	Frecvența analizei
Eficiența colectării	.	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)	(hașurat)

Observații

t) Observații:

(hașurat)

u) Justificare dacă nu se aplică nivelurile necesare:

(hașurat)

16. Gestionare și proceduri scrise pentru monitorizarea PFC

a) În cazul în care se aplică un factor de emisie de nivelul 2, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă prin care se stabilește calendarul de repetare a măsurătorilor detaliate la pct. 12(c), care trebuie efectuate în conformitate cu secțiunea 8 din anexa IV la RMR (factori de emisie și eficiența

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emisie a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **colectării**".

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 că măsurătorile au fost și vor fi efectuate un timp suficient de lung pentru ca valorile măsurate să convergească, dar timp de cel puțin 72 de ore.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.
	Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe proceduri




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 inerent sau transferat, următoarele informații:

Denumirea instalației	<i>Introduceți aici denumirea instalației sau a entității neincluse în ETS de la care sau către care se transferă CO2. În măsura în care este fezabil, utilizați denumirea folosită de autoritatea competentă și de registru.</i>
Denumirea operatorului	<i>Denumirea operatorului respectivei instalații sau entități neincluse în ETS.</i>
Identificator unic	<i>Pentru instalațiile EU ETS, indicați identificatorul unic al instalației astfel cum este utilizat de sistemul de registre. În caz de dubiu, contactați autoritatea competentă pentru formatul corect al identificatorului.</i>
Tip de transfer	<i>Selectați aici, din lista verticală, dacă este vorba 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), conform definițiilor din RMR.</i>
Metoda de măsurare	<i>În conformitate cu articolul 48 alineatul (3), puteți determina CO2 transferat sau inerent fie cu ajutorul instrumentelor proprii, fie utilizând măsurătorile realizate de cealaltă instalație, sau puteți utiliza ambele posibilități, determinând rezultatul ca media măsurătorilor. Indicați aici care dintre aceste metode este folosită.</i>

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

Ref. transfer	Denumirea instalației	Denumirea operatorului	Identificatorul 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 CO2 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 CO2 transferat care nu provine din activități implicând carbon fosil reglementate de Directiva EU ETS.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 CO2

a)Indicați metoda de monitorizare selectată pentru rețeaua dvs. 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 CO2 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.

rețeaua de transport în cursul determinării 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	.	.	.
ND5	.	.	.
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 diagramă (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)	.

asigurarea faptului că CO2 este transferat numai către instalații care dețin un permis valabil de emisie de gaze cu efect de seră sau la care orice emisie de CO2 este efectiv monitorizată și contabilizată în conformitate cu articolul 49.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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) 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	.
Trimitere la diagramă (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)	.

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 diagramă (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)	.

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 diagramă (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)	.

19. Informații relevante pentru instalațiile de stocare geologică a CO₂

Notă: În cazul stocării geologice a CO₂, emisiile provenite din complexul de stocare, precum și degajarea de CO₂ 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 caracterului adecvat al planului de monitorizare. În acest scop, utilizați punctul 19(c) din foaia KK_ManagementControl.

a) Dacă este cazul, furnizați detalii cu privire la procedura scrisă care descrie metodele de cuantificare a emisiilor sau a CO₂ degajat în coloana de apă, provenind din potențiale scurgeri, precum și metodele aplicate și, eventual, adaptate pentru cuantificarea emisiilor efective sau a CO₂ 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 diagramă (dacă este cazul)	.
	.

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 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 excesive.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 diagramă (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)	.
	Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai

multe proceduri

SECȚIUNEA 11:K. Management & Control (Gestionare și control)

relevant

Introduceți date în această secțiune

Această foaie este relevantă pentru toate tipurile de instalații

20.Gestionare

a) Identificați responsabilitățile legate de monitorizarea și raportarea emisiilor generate de instalație, în conformitate cu articolul 61 din RMR.

Identificați funcțiile/posturile relevante și furnizați un rezumat succint al rolului titularului în ceea ce privește monitorizarea și raportarea. Numai posturile/funcțiile cu responsabilități generale și alte roluri cheie trebuie incluse în lista de mai jos (cu alte cuvinte, nu includeți responsabilitățile delegate).

Acestea se pot schița într-o diagramă arborescentă sau într-un grafic organizațional anexat

Dacă fluxul de date (și pista de audit) este complet, toate responsabilitățile ar trebui să se găsească în descrierea procedurilor și nu ar mai trebui adăugată nicio altă persoană.

Funcția/postul	Responsabilități
.	.
.	.
.	.
.	.
.	.
.	.

b) Furnizați detalii cu privire la procedura utilizată pentru gestionarea atribuirii de responsabilități privind monitorizarea și raportarea în cadrul instalației și pentru gestionarea competențelor personalului responsabil, în conformitate cu articolul 58 alineatul (3) litera (c) din RMR.

Această procedură trebuie să precizeze modul de atribuire a responsabilităților de monitorizare și raportare aferente rolurilor identificate mai sus și modul în care se realizează activitățile de formare și de analiză, precum și cum sunt separate sarcinile astfel încât toate datele relevante să fie confirmate de o persoană care nu este implicată în

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care

Titlul procedurii	Gestionarea personalului ETS
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (dacă este cazul)	.
Scurtă descriere a procedurii	- Persoana responsabilă ține o listă a personalului implicat în gestionarea datelor ETS - Persoană responsabilă ține cel puțin o reuniune pe an cu fiecare persoană implicată și cel puțin 4 reuniuni cu personalul cheie definit în anexa la procedură; scop: identificarea necesităților de formare - Persoană responsabilă gestionează activitățile de formare interne și externe în conformitate cu necesitățile identificate.
Postul sau departamentul responsabil pentru procedură și pentru orice date generate	Șef de unitate adjunct HSEQ (sănătate, siguranță, mediu și calitate)
Locul în care se păstrează înregistrările	Pa hârtie: Birou HSEQ, raftul 27/9, dosar nr. "ETS 01-P". Electronic: "P:\ETS_MRV\manag\ETS_01-P.xls"
Denumirea sistemului IT folosit (dacă este cazul).	N.A. (discuri în stea norme)
Lista standardelor EN sau a altor standarde aplicate (dacă este relevant)	N.A.
Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 utilizată pentru evaluarea periodică a caracterului adecvat al 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 sursă, asigurându-se exhaustivitatea surselor de emisie și a fluxurilor de sursă 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 sursă și a

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **fiecărei sursă de emisie; și**".

iii - evaluarea posibilelor măsuri de îmbunătățire a metodologiei de monitorizare aplicate.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.

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 57 din RMR.

Dacă se folosesc 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 interrelaționate procedurile de gestionare a datelor (precizați mai jos trimiterea la diagramă și includeți-o atunci când transmiteți planul dvs. de monitorizare). Alternativ, furnizați într-o foaie 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 alte intrări (inclusiv

intrări manuale); de asemenea, confirmați modul în care sunt înregistrate rezultatele

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **activităților legate de fluxul de date.**".

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 58 din RMR.

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

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 58 și 59 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 necesare.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 58 și 60 din RMR.

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

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **recuperarea datelor și securitatea.**".

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 58 și 62 din RMR.

Scurta descriere trebuie să precizeze că procesul de analizare și validare include o verificare cu privire la faptul dacă datele sunt complete, comparații cu date din anii precedenți, comparație între consumul de combustibil raportat și documentele de achiziție, precum și între factorii indicați de furnizorii de combustibil și factorii de referință internaționali, dacă este cazul, și criteriile de respingere a datelor.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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 58 și 63 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 eficiente. 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	.
Trimitere la diagramă (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 64 din

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **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	.
Trimitere la diagramă (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 a gestiona păstrarea de evidențe și documentarea în conformitate cu articolele 58 și 66 din RMR.

Scurta descriere trebuie să identifice procesul de păstrare a documentelor, în special în ceea ce privește datele și informațiile menționate în anexa IX la RMR și modul în care datele sunt stocate astfel încât informațiile să fie ușor accesibile la cererea autorității competente sau a verficatorului.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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	.

jos. Dacă este necesar, verificați pe lângă autoritatea competentă în cazul dvs.

Precizați mai jos numele fișierului (fișierelor), dacă este vorba despre documente în format electronic, sau numărul (numerele) de referință al documentului sau documentelor, în

Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **cazul documentelor pe hârtie**".

Numele fișierului/Referință	Descrierea documentului
.	.
.	.
.	.
.	.
.	.
.	.
.	.

25.Schimbări în exploatare

Această secțiune este opțională pentru statele membre

- Articolul 24 alineatul (1) din Decizia 2011/278/CE a Comisiei prevede că statele membre trebuie să se asigure că toate informațiile relevante cu privire la orice modificări planificate și efective ale capacității, ale nivelului activității și ale exploatării unei instalații sunt transmise de operator autorității competente până la data de 31 decembrie a fiecărui an. Articolul 12 alineatul (3) din RMR prevede, de asemenea, că statele membre pot institui obligația ca planul de monitorizare al unei instalații să includă informații în


Nota redacției: Această propoziție este incompletă din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... **scopul îndeplinirii acestor cerințe**".

a)Furnizați detalii cu privire la procedura utilizată pentru a asigura realizarea de analize periodice în vederea identificării oricăror modificări planificate sau efective ale capacității, ale nivelului de activitate și ale exploatării instalației care au un impact asupra alocării instalației.

Procedura precizată de mai jos ar trebui să acopere următoarele:

- planificarea și efectuarea de verificări periodice pentru a determina dacă orice modificări planificate sau efective ale capacității, ale nivelului de activitate și ale exploataării unei instalații sunt relevante în temeiul Deciziei 2011/278/CE a Comisiei; și

- proceduri pentru asigurarea faptului că aceste informații sunt transmise autorității competente până la data de 31 decembrie a fiecărui an.

Titlul procedurii	.
Trimiterea la procedură	.
Trimitere la diagramă (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)	.
List of EN or other standards applied (where relevant)	.
	Apăsați pe "+" pentru a adăuga mai multe proceduri

SECȚIUNEA 12:L. Member State specific further information (Alte informații, specifice statului)

Nota redacției: Titlul secțiunii este incomplet din cauza faptului că în versiunea publicată în Monitorul Oficial restul textului nu este vizibil. În **Procedura de emitere a autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră pentru perioada 2013-2020**, aprobată prin Ordinul nr. 3420/2012 (M.Of. nr. 680 bis din 1 octombrie 2012), textul care lipsește în versiunea actuală era: "... membru)".

26.Observații

Spațiu pentru observații suplimentare:

<ul style="list-style-type: none">

Anexa nr. 6:TARIFE pentru emiterea/revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu

efect de seră/planului de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră

Analiza documentelor pentru emiterea/revizuirea autorizației privind emisiile de gaze cu efect de seră	Aprobare plan de monitorizare și raportare a emisiilor de gaze cu efect de seră, revizuit
.	Emisii anuale totale < 50 / < 500 / > 500 ktone CO ₂
Emisii anuale totale < 50 / < 500 / > 500 ktone CO ₂	.
800/1400/1800 lei	600/1200/1800 lei

Publicat în Monitorul Oficial cu numărul 532bis din data de 22 iunie 2020