



Les mardis de  
la DGPR

**Mardi de la DGPR - 29 janvier 2019**

## **Présentation de la phase 4 de l'EU-ETS (*European Union Emissions Trading System*)**

Présentation des formulaires “collecte des données” et “plan méthodologique de surveillance”



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE

Coralie JEANNOT  
CITEPA  
*Responsable d'unité / Formatrice ETS*



# Sommaire

- **Formulaire « Collecte des données »**
  - Aperçu du contenu et du fonctionnement général
  - Contenu des sections
  
- **Formulaire « Plan méthodologique de surveillance »**
  - Aperçu du contenu et du fonctionnement général
  - Contenu des sections

# Présentation du CITEPA

## Statut

- Association privée à but non lucratif créée en 1961
- Environ 85 adhérents

## Missions

- Connaître, coordonner, promouvoir, réaliser, et diffuser des études, essais et recherches concernant la pollution atmosphérique

**CITEPA**

## Communication

- Portail internet
- Lettre mensuelle
- Fiches de synthèse thématiques
- Journée d'études

## Budget et ressources

- Environ 2,6 M€
- Effectif : 28 personnes
- Pouvoirs publics français ~55%, industriels et fédérations, organismes internationaux ~45%
- Part du CA à l'international : 24%



- **Formulaire « Collecte des données »**
  - Aperçu du contenu et du fonctionnement général
  - Contenu des sections
  
- **Formulaire « Plan méthodologique de surveillance »**
  - Aperçu du contenu et du fonctionnement général
  - Contenu des sections

# Collecte des données (« NIMs »)

Structure du formulaire obligatoire : fichier EXCEL de 11 onglets (+ 2 onglets informatifs)

a_Contents	b_Guidelines & conditions	A_InstallationData	B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	
B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions	E_EnergyFlows	F_ProductBM	G_Fall-back	H_SpecialBM
	I_MSspecific	J_Comments	K_Summary			

Onglet	Aperçu du contenu
A_InstallationData	Informations générales relatives à l'identification de l'installation ETS
B+C_Emissions_Y <sub>x</sub>	Emissions vérifiées des années 2014-2015-2016-2017-2018
D_Emissions	Attribution des émissions par nature (CO <sub>2</sub> , PFC, N <sub>2</sub> O, biomasse)
E_EnergyFlows	Consommations de combustibles, bilan de la chaleur, bilan électrique de l'installation
F_ProductBM	Informations relatives au(x) référentiel(s) produit
G_Fall-back	Informations relatives au(x) référentiel(s) chaleur, chauffage urbain, combustible et émissions de procédé
H_SpecialBM	Informations relatives au(x) référentiel(s) produits spéciaux
I_MSspecific	Informations spécifiques demandées par les Etats membres, le cas échéant
K_Summary	Automatique : récapitulatif des informations renseignées et calcul des allocations provisoires

# Collecte des données (« NIMs »)

- Fonctionnement du formulaire

Le fichier dispose d'un code couleur :

**Black bold text:**

*Smaller italic text:*



• **Description du champ à compléter**

• *Explications complémentaires*

• Champ obligatoire (si pertinent)

• Champ optionnel

• Champ automatique

• Non pertinent

• Champ réservé aux Etats membres

• Navigation et liens hypertexte

- **Onglet a\_Contents :**

Aperçu du contenu du formulaire et lien vers les autres onglets

Date et signature du formulaire par le responsable légal

- **Onglet b\_Guidelines & conditions**

Informations générales sur l'utilisation du formulaire et

sur les textes réglementaires pertinents



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Collecte des données (« NIMs »)

## ▪ Onglet A\_InstallationData

→ Informations générales relatives :

- à l'identification de l'installation,
- aux contacts au sein de l'installation et coordonnées du vérificateur,
- à l'activité EU ETS poursuivie,
- à l'éligibilité à l'exclusion au titre des « petits émetteurs »,
- à la période de référence (→ **1 seule possible : 2014-2018** pour la 1<sup>ère</sup> sous-période d'allocation 2021-2025),
- à la liste des sous-installations. *Nouveauté : référentiel réseau de chaleur urbain*
- aux connexions techniques avec d'autres installations (soumises à l'EU ETS ou non).

*Nouveau !*



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Collecte des données (« NIMs »)

## ▪ Onglet A\_InstallationData (suite)



Code d'identification fourni par l'autorité compétente : n°S3IC

Code d'identification de l'installation **dans le Registre**

→ De type « FR000000000000XXX » (et non « FR-new-XXXXX »)

*Exemple :*

**(a) Name of the installation:**

Installation A

*This name should be the same as has been already used for correspondence with the competent authority.*

**(b) Member State in which the installation is situated:**

France

*"Member State" means here: State which participates in the EU ETS, i.e. EU Member States and Iceland, Norway and Liechtenstein.*

**(c) Has this installation been included in the EU ETS before?**

VRAI

**(d) Unique identifier provided by the competent authority:**

056.00123

*This is the ID used by the competent authority for correspondence with the installation, e.g. for free allocation in earlier periods.*

*For installations which have not been included in the EU ETS before, operators are requested to contact the competent authority to receive such ID.*

*Competent authorities must ensure to have a unique ID available before notifying any data to the European Commission.*

**(e) Identification code of the installation in the Registry:**

456

*This is usually a natural number, i.e. a code different from the Permit identifier used in the Registry (EUTL).*

*For example, if the Registry ID is BE000000000123456, please enter here 123456. Together with the Member State selected under (c), this Registry ID (unique ID) will be displayed automatically in (f) below.*

**(f) Unique ID for notification to the Commission:**

FR000000000000456

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet B+C\_Emissions\_YX :

- 1 onglet pour chaque année de la période de référence : 2014-2015-2016-2018
- Renseigner les **émissions annuelles vérifiées** de 2014 à 2018 et tous les paramètres de calcul par flux.



*Uniquement les émissions **totales** (car pas d'utilisation du formulaire CE relatif à la déclaration des émissions, mais utilisation de GEREP) → non pertinent → aller directement à l'onglet D qui permet de renseigner les émissions **totales** par année de la sous-période de référence 2014-2018*

## General guidance for source stream data

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

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

[Please go on with entering emission totals in section D.I.2 in sheet 'D\\_Emissions!'](#)

FAUX



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Collecte des données (« NIMs »)

- **Onglet D\_Emissions**

→ Concerne : informations relatives aux émissions de GES. 4 sections.

- **D.I** : Emissions **TOTALES** et consommations **TOTALES** de combustibles de l'installation



*Partie jaune à compléter avec les émissions annuelles **totales** de 2014 à 2018, par nature d'émissions, et l'intrant énergétique total*

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO2 emissions	t CO2 / year					
<i>Memo-Item: Biomass emissions</i>	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year					
Transferred CO2 exported	t CO2 / year					
<b>Total direct emissions of the installation</b>	<b>t CO2e/year</b>					
<b>Total energy input from fuels</b>	<b>TJ / year</b>					



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet D\_Emissions (*suite*)
  - **D.II : Attribution des émissions aux sous-installations** : **automatique**, provient des informations déclarées dans les onglets relatifs à chaque type de sous-installation (produit, chaleur, combustible, émissions de procédé)

## 2 Attribution to sub-installations

*The attribution of emissions to sub-installations has to be done in sheets F and G for each sub-installation.*

*A summary table of attributed emissions can be found in the summary sheet (see link below).*

**The attribution of emissions to sub-installations can be found in the summary sheet. (K.III.2)**



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet D\_Emissions (suite)

*Nouveau !* ▪ **D.III : COGENERATION**

→ Dans le cas de la présence d'unité de **cogénération**, renseigner les consommations de combustibles, la quantité de chaleur et d'électricité produite, les rendements et émissions attribuables à l'unité de cogénération, de 2014 à 2018

→ *Utile pour la mise à jour des valeurs des référentiels*

- **D.IV : GAZ RESIDUAIRES**

→ Dans les cas où l'installation **consomme des gaz résiduares** hors des limites d'une sous-installation avec référentiel produit → les émissions sont considérées comme des **émissions de procédé** → **règles d'allocation particulières**.

Renseigner les émissions correspondantes, le pouvoir calorifique inférieur des gaz résiduares consommés, etc., de 2014 à 2018.

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet E\_EnergyFlows

4 sections

- **E.I : CONSOMMATIONS DE COMBUSTIBLES**

→ Attribution par usage, de 2014 à 2018, afin de déterminer les TJ attribuables aux sous-installations avec référentiel combustible

Usage type of fuel input	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Fuel input to product BM sub-installations	%					
ii. Fuel input for production of measurable heat	%					
iii. <b>Fuel benchmark sub-installation, CL</b>	%					
iv. <b>Fuel benchmark sub-installation, non-CL</b>	%					
v. Fuel input for electricity production	%					
vi. Rest	%					



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet E\_EnergyFlows (suite)

- E.II : BILAN DE LA CHALEUR MESURABLE

- Bilan complet de la chaleur au sein de l'installation (13 sous-sections (a) à (r))

- Description des TJ de chaleur par usage, de 2014 à 2018, afin de déterminer les TJ de chaleur éligibles aux sous-installations avec référentiel chaleur et **référentiel réseau de chaleur urbain**

*Nouveau !*

- *Résultat calculé automatiquement*

(p) Final result: Amount of heat attributable to heat benchmark or district heating sub-installations

*This result is calculated as point (o) multiplied with the corrected eligibility ratio determined under (k).*

*The maximum allowed value is the eligible amount identified under point (j).ii.*

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat eligible for heat benchmark sub-installations	TJ / year					

→ Attribution des TJ de chaleur éligibles aux différentes sous-installations avec référentiel chaleur définies pour l'installation

Measurable heat

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Heat benchmark sub-installation, CL	%					
ii. Heat benchmark sub-installation, non-CL	%					
iii. District heating sub-installation	%					

# Collecte des données (« NIMs »)

- **Onglet E\_EnergyFlows (suite)**

- **E.III : GAZ RESIDUAIRES**

- *Section en partie automatique*

- *Bilan des importations et exportations de gaz résiduares de 2014 à 2018*

- *Contrôles de cohérence avec l'onglet D\_Emissions*

- **E.VI : BILAN DE L'ELECTRICITE**

- *A compléter par toutes les installations soumises à l'EU ETS qui produisent de l'électricité*

- *Bilan complet de la production, de l'importation et de l'exportation et de la consommation d'électricité sur l'installation*

- *Utile pour le calcul des allocations pour les sous-installations avec référentiel produit présentant une interchangeabilité combustible/électricité*



# Collecte des données (« NIMs »)

- **Onglet F\_ProductBM**

→ *Autant de sections à compléter que de sous-installations avec référentiel produit définies pour l'installation.*

→ **Pour le calcul de l'allocation :**

*Renseignement des niveaux d'activité, des niveaux de production détaillés (PRODCOM), des cas particuliers d'allocation (interchangeabilité combustible/électricité, chaleur importée d'une installation non EU ETS), de 2014 à 2018*

Annual activity levels:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i.	tonnes					
ii. From sheet "H_SpecialBM":	tonnes					
iii. Values used for calculation:	tonnes					

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet F\_ProductBM (suite)

*Nouveau !* → Pour la mise à jour des valeurs des référentiels produit :

*Pour chaque sous-installation avec référentiel produit :*

*Renseignement d'informations couvrant l'attribution des émissions relatives aux flux, aux sources d'émission, à la consommation de combustibles, aux importations et exportation de chaleur mesurable et de gaz résiduaires, de 2014 à 2018*

*15 sous-sections à renseigner (de (a) à (o))*

*Extraits :*

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

Sub-installation with product benchmark:

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

*Please note that although some guidance is provided for each of the points below, further guidance can be found in Guidance Document [link to be added later] which also includes examples.*

*Upon entries made below, the attributable emissions are calculated in section K.III.2 of the summary sheet.*

(g) Direct emissions attributable to this sub-installation

Total direct emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	t CO2e/year					

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Fuel input	TJ / year					
ii. Weighted emission factor	t CO2 / TJ					

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet F\_ProductBM (suite)

Nouveau ! → Pour la mise à jour des valeurs des référentiels produit (suite):

Extraits (suite) :

i. Are further imported or exported internal source streams relevant for this sub-installation?		FAUX					
<i>If there are more than two source streams imported or exported, multiple source streams should be grouped together and respective names provided.</i>							
ii. Name of further source streams - 1:							
<b>Further source streams - 1</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
iii.	Amount imported or exported	t / year					
iv.	Net calorific value (NCV), if applicable	GJ / t					
v.	Carbon content (mass %)	%					
vi.	Biomass content (as fraction of carbon)	%					
vii.	Emissions (fossil, calculated)	t CO <sub>2</sub> / year					
viii.	<i>Memo-Item: Biomass emissions</i>	t CO <sub>2</sub> / year					
ix.	Energy content (calculated)	TJ / year					
x.	Error messages (emissions)						

(k) Measurable heat import to and export from this sub-installation

*Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR.*

*The specific emission factors (EF) associated with the heat should take into account the provisions in chapters 8 and 10, in particular sections 10.1.2 and 10.1.3 thereof.*

*For attributing emissions from cogeneration (CHP) to production of heat, the "CHP tool" in section D.III. has to be used.*

<b>Total heat imported</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
i.	Net heat imported	TJ / year					
ii.	Specific EF (imported heat)	t CO <sub>2</sub> / TJ					
<b>Special heat import</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
iii.	Net heat imported from pulp	TJ / year					
iv.	Net heat imported from nitric acid sub-	TJ / year					
<b>Total heat exported</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
v.	Net heat exported	TJ / year					
vi.	Specific EF (exported heat)	t CO <sub>2</sub> / TJ					

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet G\_Fall-back

*Nouveau !* → référentiels **chaleur, réseau de chaleur urbain, combustible, émissions de procédé**

→ De 0 à 7 sections à compléter selon le type de sous-installations définies pour l'installation.

→ **Pour le calcul de l'allocation :**

Renseignement des niveaux de production détaillés des produits fabriqués (PRODCOM), associés aux sous-installations définies ici, de 2014 à 2018

- Référentiels chaleur, réseau de chaleur urbain, combustible : les niveaux d'activité sont calculés **automatiquement** d'après l'onglet E, de 2014 à 2018
- Référentiels émissions de procédé : renseigner les niveaux d'activité, de 2014 à 2018



# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet **G\_Fall-back** (suite)

*Nouveau ! → Pour la mise à jour des valeurs des référentiels Fall-back :*

Pour chaque sous-installation avec référentiel chaleur, réseau de chaleur urbain, combustible, émissions de procédé :

- Renseignement d'informations couvrant l'attribution des émissions relatives aux flux, aux sources d'émission, à la consommation de combustibles, aux importations et exportation de chaleur mesurable et de gaz résiduaire, de 2014 à 2018

4 sous-sections à renseigner

Extraits :

Total direct emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat benchmark sub-installation, CL	t CO2e/year					

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Total fuel input	TJ / year					
ii. Weighted emission factor	t CO2 / TJ					
iii. Fuel input from waste gases	TJ / year					
iv. Specific EF (waste gas)	t CO2 / TJ					

Measurable heat produced	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat benchmark sub-installation, CL	TJ / year					

# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet **G\_Fall-back** (*suite*)

*Nouveau ! → Pour la mise à jour des valeurs des référentiels Fall-back (suite) :*

*Extraits (suite) :*

<b>Net heat imported (other sources)</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
i.	Net heat imported	TJ / year					
ii.	Specific EF (imported heat)	t CO2 / TJ					
<b>Heat from product BM</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
iv.	Net heat imported	TJ / year					
v.	Specific EF (from product BM)	t CO2 / TJ					
<b>Heat from pulp</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
vii.	Net heat imported	TJ / year					
viii.	Specific EF (from pulp)	t CO2 / TJ					
<b>Heat from fuel BM</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
x.	Net heat imported	TJ / year					
xi.	Specific EF (from fuelBM)	t CO2 / TJ					
<b>Heat from waste gases</b>		<b>Unit</b>	<b>2014</b>	<b>2015</b>	<b>2016</b>	<b>2017</b>	<b>2018</b>
xiii.	Net heat imported	TJ / year					
xiv.	Specific EF (from waste gas)	t CO2 / TJ					
xvi.	<b>Total net heat imported</b>	<b>TJ / year</b>					

# Collecte des données (« NIMs »)

## ▪ Onglet H\_SpecialBM

→ *Concerne des référentiels produits spéciaux, qui disposent de règles d'allocation particulières :*

- *Produits de raffinerie*
- *Chaux*
- *Dolomie*
- *Vapocraquage*
- *Produits aromatiques*
- *Hydrogène*
- *Gaz de synthèse*
- *Oxyde d'éthylène/glycols*
- *Chlorure de vinyle monomère*

→ *Renseignements de paramètres dédiés en vue de la détermination des niveaux d'activité, de 2014 à 2018*



# Collecte des données (« NIMs »)

- Onglet K\_Summary

→ onglet entièrement *automatique*, aboutissant au **calcul des allocations de quotas à titre gratuit provisoires**, par sous-installation, **pour la 1<sup>ère</sup> sous-période 2021-2025**

Sub-installation	2021	2022	2023	2024	2025
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11 Heat benchmark sub-installation, CL	0	0	0	0	0
12 Heat benchmark sub-installation, non-CL					
13 District heating sub-installation	0	0	0	0	0
14 Fuel benchmark sub-installation, CL					
15 Fuel benchmark sub-installation, non-CL	0	0	0	0	0
16 Process emissions sub-installation, CL					
17 Process emissions sub-installation, non-CL					
Total preliminary free allocation	0	0	0	0	0

→ Ces allocations provisoires seront affectées du facteur de correction transsectoriel, s'il est déclenché par la Commission, conformément à la Directive de 2018.

- **Formulaire « Collecte des données »**
  - Aperçu du contenu et du fonctionnement général
  - Contenu des sections
  
- **Formulaire « Plan méthodologique de surveillance »**
  - Aperçu du contenu et du fonctionnement général
  - Contenu des sections



# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

*Nouveau !*

**Document entièrement nouveau pour la phase 4**

Structure du formulaire obligatoire : fichier EXCEL de 10 onglets (+ 2 onglets informatifs)

A\_VersionMMP | B\_InstallationData | C\_InstallationDescription | D\_MethodsProcedures | E\_EnergyFlows | F\_ProductBM

G\_Fall-back | H\_SpecialBM | I\_MSspecific | **J\_Comments**

Onglet	Aperçu du contenu
A_VersionMMP	Suivi des versions du plan méthodologique de surveillance
B_InstallationData	Informations relatives à l'identification de l'installation
C_InstallationDescription	Informations relatives à la description de l'installation et des sous-installations
D_MethodsProcedures	Méthodologies et procédures employées lorsque l'installation a plusieurs sous-installations et que certaines unités de l'installation font partie de plusieurs sous-installations
E_EnergyFlows	Description des méthodologies de surveillance des intrants énergétiques, quantités de chaleur produite, gaz résiduaire et électricité
F_ProductBM	Description des méthodologies de surveillance des niveaux d'activité pour les sous-installations avec référentiels produit
G_Fall-back	Description des méthodologies de surveillance des niveaux d'activité pour les sous-installations avec référentiels chaleur, réseau de chaleur urbain, combustible, émissions de procédé
H_SpecialBM	Informations relatives au(x) référentiel(s) produits spéciaux
I_MSspecific	Informations spécifiques demandées par les Etats membres, le cas échéant
J_Comments	/

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- Fonctionnement du formulaire

Le fichier dispose d'un code couleur :

**Black bold text:**

*Smaller italic text:*



• **Description du champ à compléter**

• *Explications complémentaires*

• Champ obligatoire (si pertinent)

• Champ optionnel

• Champ automatique

• Non pertinent

• Champ réservé aux Etats membres

• Navigation et liens hypertexte

- **Onglet a\_Contents :**

Aperçu du contenu du formulaire et lien vers les autres onglets

Date et signature du formulaire par le responsable légal

- **Onglet b\_Guidelines & conditions**

Informations générales sur l'utilisation du formulaire et

sur les textes réglementaires pertinents

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- **Onglet A\_VersionMMP**

→ *Liste des versions successives du plan méthodologique de surveillance (PMS) à la suite d'éventuelles modifications en cours de période 2021-2025 (analogie avec le plan de surveillance des émissions)*

- **Onglet B\_InstallationData**

→ *Informations générales : identification de l'installation, contacts*



# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

## ▪ Onglet C\_InstallationDescription

- Liste des sous-installations, description des procédés de l'installation
- Référence au dernier plan de surveillance approuvé
- **Diagramme des flux** : équipements, sources d'émission, flux de production et de consommation de chaleur, entrées de combustibles, de matières premières, points de rejet, instrumentation présente sur site, **division en sous-installations**

→ **Vision globale des intrants, extrants, émissions, attribuables à chaque sous-installation**

- Liste des connexions techniques avec d'autres installations ETS ou non ETS, renseignement de la nature de la connexion (chaleur mesurable, gaz résiduaire, CO<sub>2</sub>) et des coordonnées des installations concernées.

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- Onglet **D\_MethodsProcedures**

*Nouveau !*

→ Pertinent si l'installation a plusieurs sous-installations et que certaines unités techniques de l'installation font partie de plusieurs sous-installations

→ Description de la méthodologie utilisée afin de :

1. Diviser des **parties de l'installation** en **plusieurs sous-installations**
2. Affecter les émissions aux sous-installations concernées
3. Eviter les omissions et les double-comptes entre sous-installations

→ Annexe VII.3.2 du FAR

(a) **Physical parts of installations which serve more than one sub-installation**

*As required by Annex VI, section 2(b), of the FAR please list all physical parts of installations and units which serve more than one sub-installation, including heat supply systems, jointly used boilers and CHP units, etc.*

*For each part or unit, please select all relevant sub-installations from the drop down lists.*

*Units which only serve one sub-installation should not be listed here but described in detail in the section (a) of the relevant sub-installation in sheets F and G.*

*For example, if a boiler produces measurable heat that is consumed by two product benchmark sub-installation, the boiler should be listed below and both sub-installations selected from the drop-down list. If the heat is consumed by only one of the two sub-installation, no entries are required here, but in sheet F.I.(a).*

Ref.	Physical part of the installation or unit	Relevant sub-installations				
		1	2	3	4	5
P1	Clinker cooler	Grey cement clinker	District Heating sub-installation, non-CL			
P2		Grey cement clinker				
P3		District Heating sub-inst				
P4		N.A.				
P5		N.A.				
P6		N.A.				
P7		N.A.				
P8		N.A.				
P9						
P10						
P11						
P12						
P13						

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

## ■ Onglet D\_MethodsProcedures (suite) *Nouveau !*

→ Résumé des **procédures** dédiées au **suivi des niveaux d'activité** des sous-installations, couvrant :

- La répartition des responsabilités des personnels impliqués dans la surveillance des niveaux d'activité, et gestion des compétences.
- L'évaluation régulière de la pertinence du PMS.
- La gestion du flux de données.
- Les activités de contrôle.

→ *Annexe VI.1. du FAR*

*It is possible to refer to an attached document file (then please list exact file name here), if the description exceeds the space provided here.*

Title of procedure	
Reference for procedure	
Diagram reference (where applicable)	
Brief description of procedure	
Post or department responsible	
Location where records are kept	
Name of IT system used (where applicable).	
List of EN or other standards applied (where relevant)	

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- Onglet E\_EnergyFlows *Nouveau !*

Couvre les données **globales** de **consommations de combustibles, des flux de chaleur, du bilan des gaz résiduaire, du bilan électrique** de l'installation

→ Description des **méthodologies** utilisées pour quantifier les paramètres à surveiller et à déclarer dans le cadre des suivis des niveaux d'activité, couvrant :

- *Les étapes de calcul*
- *Les sources de données*
- *Les formules de calcul*
- *Les facteurs de calcul (et leurs unités)*
- *Les contrôles de cohérence*
- *Les procédures relatives au plan d'échantillonnage*
- *La description des instruments de mesures, conditions d'installation et de maintenance*
- *La liste des laboratoires réalisant des analyses le cas échéant*

→ Accompagnée d'une **évaluation simplifiée de l'incertitude** (article 7(2) du FAR)

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

## ■ Onglet E\_EnergyFlows *Nouveau !*

### Extraits - Combustibles

**(a) Method for the determination of annual production (=activity) levels**

*For the specific purpose of the NIMS data collection, this section should cover all data provided in section E.I in the "baseline data collection" template.*

**i. Information on the methodology applied**

*Please select below:*

- the data source used for the quantities pursuant to section 4.4 of Annex VII of the FAR.
- the method used for the determination of the energy content pursuant to section 4.6 of Annex VII of the FAR.

*As more than one of the data sources might be involved, the template provides for up to three sources. If even further sources are involved, please select the three main sources and describe further details in the description.*

	Data source	Other data source (if applicable)
1. Fuel input	4.4.(a) Methods in accordance with the monitoring plan approved under Regulation (EU) No. 601/2012	
2. Energy content	4.4.(a) Methods in accordance with the monitoring plan approved under Regulation (EU) No. 601/2012	
3. Description of the methodology applied	4.4.(b) Readings of measuring instruments subject to national legal metrological control or measuring instruments compliant with the requirements of Regulation (EU) No. 601/2012	
	4.4.(c) Readings of measuring instruments under the operators control for direct determination of a data set not falling under 4.4.(b)	
	4.4.(d) Readings of measuring instruments not under the operators control for direct determination of a data set not falling under 4.4.(b)	
	4.4.(e) Readings of measuring instruments for indirect determination of a data set, provided that an appropriate correlation has been established between the data set and the data set determined by the measuring instruments	
	4.4.(f) Other methods, in particular for historical data or where no other data source can be identified by the operator as available	
4. Reference to external files, if relevant		
ii. The hierarchical order has been followed?	<input checked="" type="checkbox"/> VRAI	If not, why?

*Selecting "TRUE" here means that the data source with the highest rank within the hierarchy set out in section 4 of Annex VII of the FAR has been used above. If this is not the case, please select "FALSE" and select the reason for that from the list below. Reasons for deviation can be the following:*

VersionMMP | B InstallationData | C InstallationDescription | D MethodsProcedures | **E EneravFlows** | F ProductBM | G ... (+) | < | >

→ Méthodologies indiquées à l'annexe VII.4.4 du FAR



# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

## ■ Onglet E\_EnergyFlows *Nouveau !*

### Extraits - Chaleur

#### (a) Measurable heat flows (import, export, consumption and production)

*For the specific purpose of the NIMs data collection, this section should cover all data provided in section E.II in the "baseline data collection" template.*

##### i. Are measurable heat flows relevant for the installation?

##### ii. Information on the methodology applied

*Please select below for all measurable heat flows:*

- *the data source used for the energy flows pursuant to section 4.5 of Annex VII of the FAR.*

*As more than one of the data sources might be involved, the template provides for up to three sources. If even further sources are involved, please select the three main sources and describe further details in the description.*

*For example, if heat is imported and consumed within the installation, the imported flows might be measured by instruments subject to national legal metrological control (section 4.5(a)), while the consumed amounts are measured under the operator's control (section 4.5(b)).*

- *the method used for the determination of net amounts pursuant to section 7.2 of Annex VII of the FAR.*

	Data source	Other data source (if applicable)
1. Quantification of measurable heat flows	4.5. (a) Readings of measuring instruments subject to national legal metrological control or	
2. Net measurable heat flows	4.5. (a) Readings of measuring instruments subject to national legal metrological control or measuring instruments compliant with section 4.5. (b) Readings of measuring instruments under the operator's control for direct determination of a data set not falling under section 4.5. (c) Readings of measuring instruments not under the operator's control for direct determination of a data set not falling under section 4.5. (d) Readings of measuring instruments for indirect determination of a data set, provided that an appropriate correlation exists between the data set and the data set determined under section 4.5. (e) Calculation of a proxy for the determining net amounts of measurable heat in accordance with Method 3 of section 7.2 of Annex VII of the FAR. 4.5. (f) Other methods, in particular for historical data or where no other data source can be identified by the operator as available.	
3. Description of the methodology applied	<a href="#">The list of aspects this description should cover</a>	

ersionMMP | B\_InstallationData | C\_InstallationDescription | D\_MethodsProcedures | **E\_EnergyFlows** | F\_ProductBM | G\_... (+) | < | >

→ Méthodologies indiquées à l'annexe VII.4.5 du FAR



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- Onglet F\_ProductBM *Nouveau !*

Couvre le suivi des données de **production des produits couverts par un référentiel produit.**

→ Description des **méthodologies** utilisées pour quantifier les paramètres à surveiller et à déclarer dans le cadre des suivis des niveaux d'activité, couvrant :

- *Les étapes de calcul*
- *Les sources de données*
- *Les formules de calcul*
- *Les facteurs de calcul (et leurs unités)*
- *Les contrôles de cohérence*
- *Les procédures relatives au plan d'échantillonnage*
- *La description des instruments de mesures, conditions d'installation et de maintenance*
- *La liste des laboratoires réalisant des analyses le cas échéant*

→ Accompagnée d'une **évaluation simplifiée de l'incertitude** (article 7(2) du FAR)



# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- Onglet F\_ProductBM (suite) *Nouveau !*

## 2 objectifs :

1. Description des méthodologies utilisées pour **surveiller les données de production**
2. Données à renseigner pour le **calcul du taux annuel de réduction de chaque valeur de référentiel produit (quotas/tonne)** (article 10bis.a) de la Directive 2018/410)



Liberté • Égalité • Fraternité  
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

## ■ Onglet F\_ProductBM

### 1. Description des méthodologies utilisées pour surveiller les données

**(b) Method for the determination of annual production (=activity) levels**

**i. Information on the methodology applied**  
*For the specific purpose of the NIMs data collection, this section should cover all data provided in section F.(a) in the "baseline data collection" template. Please select below:*

- the data source used for the quantities pursuant to section 4.4 of Annex VII of the FAR.  
*As more than one of the data sources might be involved, the template provides for up to three sources. If even further sources are involved, please select the three main sources and describe further details in the description of the methodology below.*
- the method used for the determination of annual quantities pursuant to section 5 of Annex VII of the FAR.

	Data source	Other data source (if applicable)	Other data source (if applicable)
1. Quantities of products	4.4.(a) Methods in		
2. Annual quantities of products	4.4.(a) Methods in accordance with the	tering of quantities separately delivered or produced taking	
3. Special reporting requirements: <i>Some product benchmarks require special information i</i>	4.4.(b) Readings of measuring instrume 4.4.(c) Readings of measuring instrume		
4. Description of the methodology applied	4.4.(d) Readings of measuring instrume 4.4.(e) Readings of measuring instrume 4.4.(f) Other methods, in particular for hi	ant, an automatically generated message will appear here.	

[The list of aspects this description should cover can be found at the top of this sheet!](#)

*Please consider the definition and system boundaries as set out in Annex I of the FAR and the relevant section in Guidance Document 9.  
 If the installation did not operate in all years, please provide evidence, as appropriate, and describe how the start of normal operation was determined, if relevant.*

Reference to external files, if relevant

**ii. The hierarchical order has been followed?**  **VRAI** If not, why?

*Selecting "TRUE" here means that the data source with the highest rank within the hierarchy set out in section 4 of Annex VII of the FAR has been used above. If this is not the case, please select "FALSE" and select the reason for that from the drop-down list and describe further details below. Reasons for deviation can be the following:*

- *Uncertainty assessment: other data sources lead to lower uncertainty according to the simplified uncertainty assessment pursuant to Article 7(2) of the FAR.*
- *Technical infeasibility: the use of better data sources is technical infeasible.*
- *Unreasonable costs: the use of better data sources would incur unreasonable costs.*

Further details on any deviation from the hierarchy

**iii. Description of the methodology for keeping track of the products produced**  
*This should include the methodology on how relevant PRODCOM codes are tracked in accordance with section 9. of Annex VII (FAR).*

**(c) Exchangeability of fuel and electricity:** [Please continue with the next points below](#)

*For the specific purpose of the NIMs data collection, this section should cover all data provided in section F.(c) in the "baseline data collection" template.  
 If relevant, an automatically generated message will appear here demanding the input needed for taking into account the exchangeability of fuels and electricity.*

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- **Onglet F\_ProductBM (suite)**

- 2. **Données à renseigner pour le calcul du taux annuel de réduction de chaque valeur de référentiel produit :**

---

Pour chaque sous-installation avec référentiel produit :

- *Méthode d'attribution des émissions directes*
- *Méthodologie utilisée pour le calcul des intrants énergétiques*
- *Méthodologie utilisée pour le calcul de la chaleur importée et exportée de la sous-installation en question*
- *Méthodologies utilisées pour le calcul des paramètres utilisés pour l'estimation des émissions relatives aux gaz résiduels*



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

## ▪ Onglet G\_Fall-back *Nouveau !*

Couvre le suivi des données **relatives aux sous-installations avec référentiel chaleur, référentiel réseau de chaleur urbain, combustible, émissions de procédé**

→ Description des **méthodologies** utilisées pour quantifier les paramètres à surveiller et à déclarer dans le cadre des suivis des niveaux d'activité, couvrant :

- *Les étapes de calcul*
- *Les sources de données*
- *Les formules de calcul*
- *Les facteurs de calcul (et leurs unités)*
- *Les contrôles de cohérence*
- *Les procédures relatives au plan d'échantillonnage*
- *La description des instruments de mesures, conditions d'installation et de maintenance*
- *La liste des laboratoires réalisant des analyses le cas échéant*

→ Accompagnée d'une **évaluation simplifiée de l'incertitude** (article 7(2) du FAR)



# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- Onglet **G\_Fall-back** (*suite*)      *Nouveau !*

## 2 objectifs :

1. Description des méthodologies utilisées pour **surveiller les données relatives aux sous-installations avec référentiel chaleur, référentiel réseau de chaleur urbain, combustible, émissions de procédé**
2. Données à renseigner pour le **calcul des nouvelles valeurs** :
  - *du référentiel chaleur (quotas/TJ)*
  - *du référentiel **réseau de chaleur urbain** (quotas/TJ)*
  - *du référentiel combustible (quotas/TJ)*

# Plan méthodologique de surveillance (« PMS »)

- **Onglet H\_SpecialBM** *Nouveau !*

→ Même principe que pour l'onglet « F\_ProductBM »



MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE



CITEPA

---

# FIN



Liberté • Égalité • Fraternité  
RÉPUBLIQUE FRANÇAISE

MINISTÈRE  
DE LA TRANSITION  
ÉCOLOGIQUE  
ET SOLIDAIRE

Ministère de la Transition écologique et solidaire

[www.ecologique-solidaire.gouv.fr](http://www.ecologique-solidaire.gouv.fr)