



RÉPUBLIQUE DE CÔTE D'IVOIRE
Union – Discipline – Travail

CLIMATE
PROMISE



CBIT-GSP
CLIMATE TRANSPARENCY



PROGRAMME NATIONAL
CHANGEMENTS CLIMATIQUES

ATELIER DE RENFORCEMENT DES CAPACITES DES ACTEURS NATIONAUX SUR L'ÉLABORATION DU RAPPORT BIENNAL SUR LA TRANSPARENCE (BTR), DANS LE CADRE DE L'ACCORD DE PARIS SUR LE CLIMAT

Élaboration des rapports d'inventaire national

Réseau francophone

29 au 31 juillet 2024, Grand Bassam, Côte d'Ivoire

Moussa DIOP

Coordinateur réseau francophone sur la
transparence climatique
HUB Climat du PNUD

GIEC Logiciel d' inventaire

Accueil GIEC

Page d'accueil du GIEC-TFI

Organisation

Publications

Base de données des facteurs
d'émission (EFDB)

Logiciel d'inventaire

Réunions

FAQ

Liens

Groupe de discussion électronique
(GDE)



© © Fondation Nobel

Le GIEC récompensé par le
prix Nobel de la paix 2007

droits d'auteur

Clause de non-responsabilité
politique de confidentialité

Logiciel d'inventaire

Nouvelle version 2.92 – Logiciel d'inventaire du GIEC

Il s'agit de la nouvelle version 2.92 du logiciel d'inventaire du GIEC publiée le 2 juillet 2024.

■ [Logiciel d'inventaire IPCC version 2.92 - 64 bits](#)

■ [Logiciel d'inventaire IPCC version 2.92 - 32 bits](#)

Note

Veillez noter que la version 2.92 est fournie avec 2 fichiers d'installation différents. Ainsi, avant de télécharger le fichier, vous devez vérifier lequel vous avez réellement besoin en utilisant [cet arbre de décision](#).

Modifications de la v2.92

Les principaux changements de cette version sont les suivants. Pour plus de détails, veuillez consulter le [journal des modifications](#)

- Ajustements spécifiques à l'interopérabilité IPPU pour les gaz à effet de serre fluorés
- Mise en œuvre des tableaux CRT IPPU pour les gaz à effet de serre fluorés, des CRT récapitulatifs, du CRT 6 (émissions indirectes)
- Cartographie des données pour les tables CRT IPPU pour les gaz à effet de serre fluorés, les CRT récapitulatifs, CRT 6 (émissions indirectes)
- Autres ajustements et correctifs

Si vous rencontrez des problèmes lors de l'utilisation du logiciel d'inventaire du GIEC, contactez-nous à l' adresse.ipcc-software@iges.or.jp.

Merci beaucoup pour votre soutien.

Important!

Lorsque vous définissez VOTRE mot de passe, définissez également VOTRE indice de mot de passe. Il est fortement recommandé de noter votre mot de passe et de le conserver dans un endroit sûr. En cas de perte ou d'oubli de votre mot de passe, le logiciel d'inventaire du GIEC ne dispose pas d'un mécanisme permettant de le restaurer, ce qui signifie que vous ne pourrez plus accéder à votre base de données.

Veillez noter que le logiciel d'inventaire du GIEC ne peut pas être utilisé avec iOS (ordinateurs Apple).

Premiers pas avec le logiciel d'inventaire du GIEC

Après avoir installé le logiciel d'inventaire du GIEC, lancez-le pour la première fois et il vous sera demandé d'initialiser la base de données

Interopérabilité du logiciel du GIEC avec l'outil ETF

L'interopérabilité avec le logiciel du GIEC permet le transfert des données du logiciel du GIEC vers l'outil de déclaration des inventaires de GES. Après avoir estimé l'inventaire national des GES, les parties peuvent exporter le fichier d'échange de données JSON du logiciel du GIEC et l'importer dans l'outil de déclaration des inventaires de GES. Veuillez noter les points suivants pour l'interopérabilité :

La génération et l'exportation de fichiers JSON sont disponibles dans la version 2.871 ou ultérieure du logiciel du GIEC.

- Dans la version de test, l'importation JSON ne peut se faire qu'au niveau du secteur.
- Dans la version de test, la génération de fichiers JSON n'a été mise en œuvre que pour le secteur de l'énergie et des déchets. D'autres secteurs suivront dans les prochaines versions.
- Maintenant la version 2.92 permet la génération de tous les secteurs particulièrement le secteur AFAT

In the IPCC Software

1. After compiling your GHG inventory, Click **“Export/Import” > “Export” > “UNFCCC CRT”**
2. Click **“Generate JSON”** and a JSON file is generated.
3. Save the JSON file to your computer and it can now be imported to the GHG Inventory reporting tool.

The screenshot displays the IPCC Inventory Software interface. The 'Export/Import' menu is open, showing the 'Export' option selected. The 'Export' submenu is also open, showing the 'UNFCCC CRT' option selected. The main window shows a table of fuel consumption data for the year 1990. The table has columns for Subsector, Fuel, Total consumption (TJ), CO2 emissions (Gg CO2), CH4 emissions (Gg CH4), and N2O emissions (Gg N2O). The data is summarized in a table below:

Subsector	Fuel	Total consumption (TJ)	CO2 emissions (Gg CO2)	CH4 emissions (Gg CH4)	N2O emissions (Gg N2O)
Unspecified	Ethane	5000	5000	0.000	0.000
Total		5000	5000	0.000	0.000

The 'CRT Data Set Manager' window is also visible, showing a table with columns for 'CRT Data Set name' and 'Date created'. The table contains one entry: 'CRT_2' with a date of '01.09.2023 09:58:12'. The 'Generate JSON' button is highlighted in red.

Exemple de Feuille de travail - GIEC Logiciel

Categories

Worksheets

Sub-divisions

Default or User-defined process/technology

Default or User-defined parameters

The screenshot displays the IPCC Inventory Software interface for the year 1990. The left-hand pane shows the '2006 IPCC Guidelines' tree, with '2.B.2 - Nitric Acid Production' selected. The main window shows a data table for 'Nitric Acid Production - Tier 2' with the following columns:

Subdivision	Production process / technology	Nitric acid production from technology i (tonnes)	N2O emission factor for technology type i (kg N2O/tonne nitric acid produced)	Destruction factor for abatement technology type j (Fraction)	Abatement system utilisation factor for abatement technology type j (Fraction)	N2O Emissions (kg)	N2O Emissions (Gg)
Facility #2	Medium pressure combustion plants	1,250	7	0.99	0.9	953.75	0.00095
Kanagawa	High pressure plants	10,000	9	0.5	1	45,000	0.045
	Plants with NSCRa (all processes)	1,000	2	0.5	1	1,000	0.001
Tokyo	Combined technology	5,000	2	0.5	1	5,000	0.005
	Plants with NSCRa (all processes)	1,000	2	0.6	1	800	0.0008
Total		18,250				52,753.75	0.05275

The 'Equation 3.6' formula for N2O emissions is shown as: $E = NAR_i * EFI_i * (1 - DF_j) * ASUF_j$. A bar chart at the bottom right, titled 'NITROUS OXIDE (N2O) Emissions (Gg CO2 Equivalents)', shows emissions for the years 1990 and 1995. The 1990 bar is at approximately 100 Gg CO2 Equivalents, and the 1995 bar is at approximately 150 Gg CO2 Equivalents. The x-axis ranges from 1990 to 2012, and the y-axis ranges from 0 to 200.

Contour du Rapport Inventaire National(NIR)

1. Résumé (y compris six sous-sections)
2. Situation nationale, dispositions institutionnelles et informations transversales (y compris neuf sous-sections)
3. Tendances en matière d'émissions et d'absorptions de gaz à effet de serre (y compris deux sous-sections)
4. Énergie (secteur 1 du CRT) (y compris six sous-sections)
5. Procédés industriels et utilisation des produits (secteur 2 du CRT) (y compris deux sous-sections)
6. Agriculture (secteur 3 de la CRT) (y compris deux sous-sections)
7. Utilisation des terres, changement d'affectation des terres et foresterie (CRT secteur 4) (y compris quatre sous-sections)
8. Déchets (CRT secteur 5) (dont deux sous-sections)
9. Autres (secteur 6 du CRT) (le cas échéant)
10. Émissions indirectes de dioxyde de carbone et d'oxyde nitreux (liées aux dispositions non obligatoires conformément au paragraphe 52 des MPGs) (y compris six sous-sections).
11. Recalculs et améliorations (y compris six sous-sections)

Annex I : Catégories clés (flexibilité accordée aux pays en développement parties qui en ont besoin en fonction de leurs capacités, conformément au paragraphe 25 des lignes directrices de politique générale)

Annexe II : Évaluation des incertitudes (flexibilité accordée aux pays en développement parties qui en ont besoin en fonction de leurs capacités, conformément au paragraphe 29 des lignes directrices pour la mise en œuvre de la Convention).

Annexe III : Description détaillée de l'approche de référence (y compris les intrants de l'approche de référence tels que le bilan énergétique national) et les résultats de la comparaison des estimations nationales des émissions avec celles obtenues à l'aide de l'approche de référence (en rapport avec une disposition non obligatoire conformément au paragraphe 36 des lignes directrices pour la mise en œuvre de la Convention).

Annexe IV : Plan AQ/CQ (lié à une disposition non obligatoire conformément au para. 35 des MPG, avec une certaine flexibilité pour les pays en développement parties qui en ont besoin en fonction de leurs capacités, conformément aux paragraphes 34 à 35 des MPG). 34-35 des MPG)

Annexe V : Toute information supplémentaire, le cas échéant, y compris les descriptions méthodologiques détaillées des catégories de sources ou de puits et le bilan national des émissions.

Annexe VI : Tableaux de notification communs

Aperçu de commun rapport les tables (CRT)

Tables 1	Sectoral report for energy 11 background tables for energy
Tables 2	2 sectoral reports for industrial processes and product use (IPPU) 3 background tables for IPPU
Tables 3	Sectoral report for agriculture 8 background tables for agriculture
Tables 4	Sectoral report for land use, land-use change and forestry (LULUCF) 13 background tables for LULUCF
Tables 5	Sectoral report for waste 4 background tables for Waste
'Summary'	3 summary reports (sources and sinks; CO ₂ equivalents; methods and emission factors)
Tables 6-9	5 cross-cutting reports (indirect emissions; key categories; recalculations; completeness)
Tables 10	6 trend tables (CO ₂ equivalents; CO ₂ ; CH ₄ ; N ₂ O; fluorinated gases; summary)
'Flex'	Summary table on the use of flexibility provisions

Indice des tableaux de déclaration communes (CRT)

Table1 Table1.A(a)s1 Table1.A(a)s2 Table1.A(a)s3 Table1.A(a)s4 Table1.A(b) Table1.A(c) Table1.A(d) Table1.B.1 Table1.B.2 Table1.C Table1.D	Energy
Table2(I) Table2(I).A-H Table2(II) Table2(II)B-Hs1 Table2(II)B-Hs2	IPPU
Table3 Table3.A Table3.B(a) Table3.B(b) Table3.C Table3.D Table3.E Table3.F Table3.G-J	Agriculture

Table4 Table4.1 Table4.A Table4.B Table4.C Table4.D Table4.E Table4.F Table4(I) Table4(II) Table4(III) Table4(IV) Table4.Gs1 Table4.Gs2	LULUCF
Table5 Table5.A Table5.B Table5.C Table5.D	Waste
Summary1 Summary2 Summary3	Summary Tables

Table6 Table7 Table8s1 Table8s2 Table9	Cross Cutting (Key Category, Recalculation)
Table10s1 Table10s2 Table10s3 Table10s4 Table10s5 Table10s6	Trend Tables
Flex_Summary	Flexibility Provisions

Des feuilles de calcul sous tableaux de déclaration communes (CRT)

- Préparé pour la déclaration électronique des informations dans le RIN des émissions anthropiques par les sources et des absorptions par les puits de GES
- Ensemble de classeurs MS Excel (contenant 60 feuilles de calcul) pour chaque année déclarée.
- Il existe trois types de tableaux pour chaque année
- Tableaux d'arrière-plan sectoriels (cellules blanches/orange) - **Nécessité de remplir les données à ce niveau.**
- Tableaux du rapport sectoriel (cellules vertes) - **Générés automatiquement**
- Tableaux de synthèse/tableaux intersectoriels (cellules bleues) - **Générés automatiquement**

TABLE 1.A(i) SECTORAL BACKGROUND DATA FOR ENERGY
Fuel combustion activities - sectoral approach
(Sheet 1 of 6)

TABLE 1.A(i) SECTORAL BACKGROUND DATA FOR ENERGY
Fuel combustion activities - sectoral approach
(Sheet 2 of 6)

TABLE 1.A(i) SECTORAL BACKGROUND DATA FOR ENERGY
Fuel combustion activities - sectoral approach
(Sheet 3 of 6)

TABLE 1.A(i) SECTORAL BACKGROUND DATA FOR ENERGY
Fuel combustion activities - sectoral approach
(Sheet 4 of 6)

TABLE 1.A(i) SECTORAL BACKGROUND DATA FOR ENERGY
Fuel combustion activities - sectoral approach
(Sheet 5 of 6)

TABLE 1.A(i) SECTORAL BACKGROUND DATA FOR ENERGY
Fuel combustion activities - sectoral approach
(Sheet 6 of 6)

Sectoral Category	Sub-category	CO ₂			CH ₄			N ₂ O			F-gases	Total CO ₂ equivalent
		CO ₂	CH ₄	N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O		
1.A.1 Manufacturing industries and construction	Liquid fuels											
	Solid fuels											
	Other liquid fuels**											
	Other solid fuels**											
	Gas**											
	Biogas**											
	1.A.1.4 Iron and steel											
	Liquid fuels											
	Solid fuels											
	Other liquid fuels**											
	Other solid fuels**											
	Gas**											
1.A.1.23 Non-ferrous metals												
Liquid fuels												
Solid fuels												
Other liquid fuels**												
Other solid fuels**												
Gas**												
Biogas**												
1.A.2.4 Chemicals												
Liquid fuels												
Solid fuels												
Other liquid fuels**												
Other solid fuels**												
Gas**												
Biogas**												
1.A.2.4 Pulp, paper and print												
Liquid fuels												
Solid fuels												
Other liquid fuels**												
Other solid fuels**												
Gas**												
Biogas**												

Sectoral Background Tables

TABLE 1 SECTORAL REPORT FOR ENERGY
(Sheet 1 of 1)

Sectoral Category	Sub-category	CO ₂			CH ₄			N ₂ O			F-gases	Total CO ₂ equivalent
		CO ₂	CH ₄	N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O		
1.A.1 Manufacturing industries and construction	Liquid fuels											
	Solid fuels											
	Other liquid fuels**											
	Other solid fuels**											
	Gas**											
	Biogas**											
	1.A.1.4 Iron and steel											
	Liquid fuels											
	Solid fuels											
	Other liquid fuels**											
	Other solid fuels**											
	Gas**											
Biogas**												
1.A.1.23 Non-ferrous metals												
Liquid fuels												
Solid fuels												
Other liquid fuels**												
Other solid fuels**												
Gas**												
Biogas**												
1.A.2.4 Chemicals												
Liquid fuels												
Solid fuels												
Other liquid fuels**												
Other solid fuels**												
Gas**												
Biogas**												
1.A.2.4 Pulp, paper and print												
Liquid fuels												
Solid fuels												
Other liquid fuels**												
Other solid fuels**												
Gas**												
Biogas**												

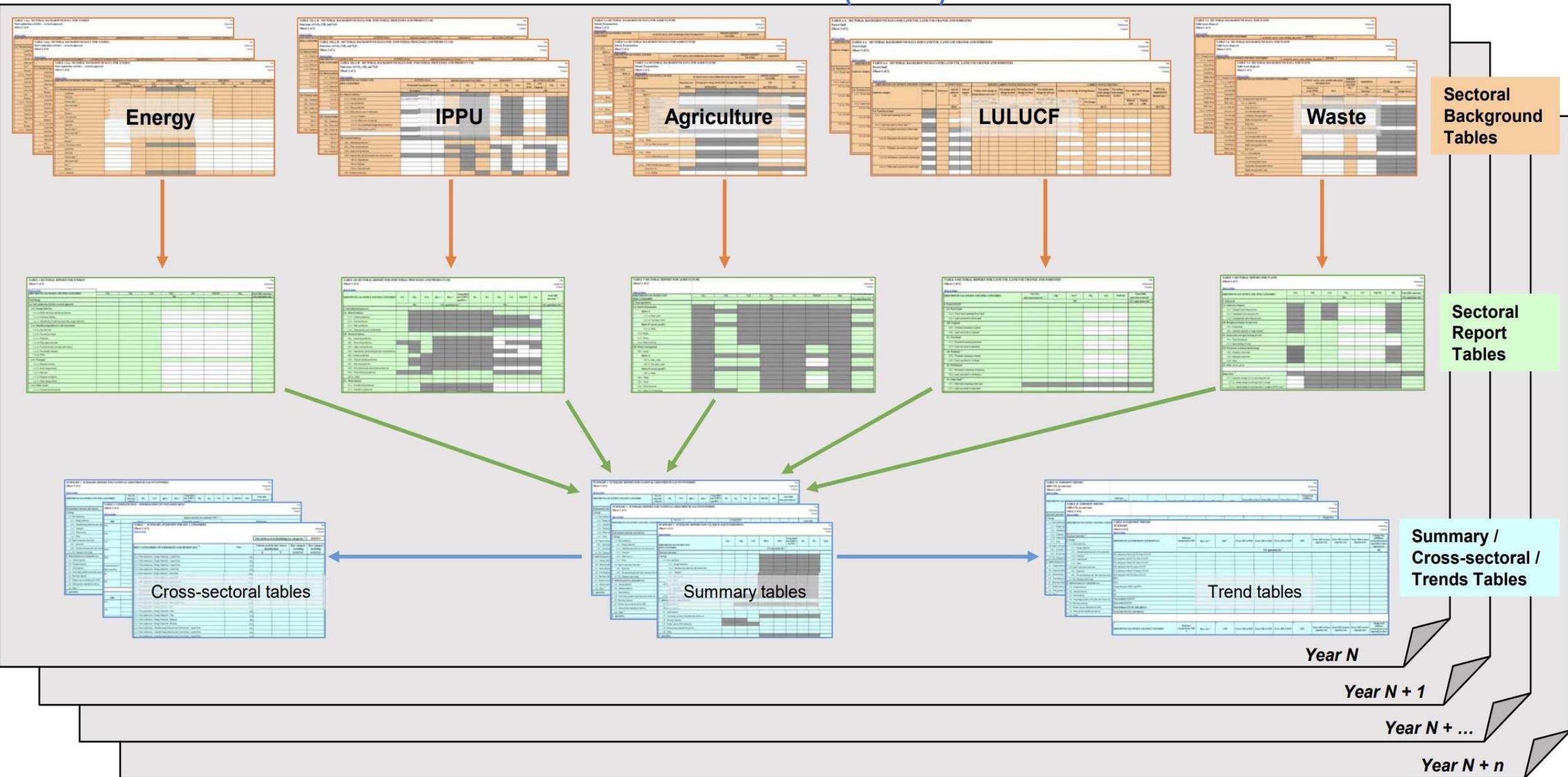
Sectoral Report Tables

SUMMARY 2 SUMMARY REPORT FOR CO₂ EQUIVALENT EMISSIONS
(Sheet 1 of 1)

Sectoral Category	Sub-category	CO ₂			CH ₄			N ₂ O			F-gases			Total CO ₂ equivalent
		CO ₂	CH ₄	N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	
1.A.1 Manufacturing industries and construction	Liquid fuels													
	Solid fuels													
	Other liquid fuels**													
	Other solid fuels**													
	Gas**													
	Biogas**													
	1.A.1.4 Iron and steel													
	Liquid fuels													
	Solid fuels													
	Other liquid fuels**													
	Other solid fuels**													
	Gas**													
Biogas**														
1.A.1.23 Non-ferrous metals														
Liquid fuels														
Solid fuels														
Other liquid fuels**														
Other solid fuels**														
Gas**														
Biogas**														
1.A.2.4 Chemicals														
Liquid fuels														
Solid fuels														
Other liquid fuels**														
Other solid fuels**														
Gas**														
Biogas**														
1.A.2.4 Pulp, paper and print														
Liquid fuels														
Solid fuels														
Other liquid fuels**														
Other solid fuels**														
Gas**														
Biogas**														

Summary / Cross-sectoral / Trends Tables

Des feuilles de calcul sous les tableaux de déclaration communes (CRT)



Japon - Sectoriel Arrière-plan Tableau sous CRT

TABLE 1.A(a) SECTORAL BACKGROUND DATA FOR ENERGY

Fuel combustion activities - sectoral approach

(Sheet 1 of 4)

Inventory 2021

Submission 2023 v4

JAPAN

GREENHOUSE GAS SOURCE AND SINK CATEGORIES	AGGREGATE ACTIVITY DATA		IMPLIED EMISSION FACTORS			EMISSIONS			
	Consumption		CO ₂ ⁽¹⁾	CH ₄	N ₂ O	CO ₂ ⁽²⁾	CH ₄	N ₂ O	CO ₂
	(TJ)	NCV/GCV ⁽³⁾	(t/TJ)	(kg/TJ)		(kt)			
									Amount captured
I.A. Fuel combustion	15111117.16	GCV				1007257.23	49.73	18.14	NO
Liquid fuels	5299632.16	GCV	67.52	2.10	1.32	357817.42	11.14	7.02	NO
Solid fuels	4675810.22	GCV	90.11	2.95	1.65	421340.29	13.80	7.70	NO
Gaseous fuels	4100719.27	GCV	51.03	4.11	0.47	209251.74	16.84	1.95	NO
Other fossil fuels ⁽⁴⁾	487266.06	GCV	38.68	0.96	2.09	18847.77	0.47	1.02	NO
Peat ⁽⁵⁾	NO,IE	GCV	NO,IE	NO,IE	NO,IE	NO,IE	NO,IE	NO,IE	NO
Biomass ⁽⁶⁾	547689.45	GCV	126.88	13.67	0.83		7.48	0.46	NO
I.A.1. Energy industries	6522649.60	GCV				444312.99	16.14	6.39	NO
Liquid fuels	781238.73	GCV	66.50	0.83	1.15	51948.65	0.65	0.90	NO
Solid fuels	2913287.53	GCV	88.55	1.36	1.38	257985.88	3.97	4.01	NO
Gaseous fuels	2641027.35	GCV	50.87	4.31	0.51	134345.01	11.37	1.33	NO
Other fossil fuels ⁽⁴⁾	721.24	GCV	46.36	NO,IE	NO,IE	33.44	NO,IE	NO,IE	NO
Peat ⁽⁵⁾	IE	GCV	NO,IE	IE	IE	IE	IE	IE	NO
Biomass ⁽⁶⁾	186374.75	GCV	106.07	0.79	0.78	19769.09	0.15	0.15	NO
a. Public electricity and heat production⁽⁷⁾	5834362.48	GCV				396750.15	11.66	5.30	NO
Liquid fuels	307756.44	GCV	69.10	0.51	0.44	21265.94	0.16	0.14	NO
Solid fuels	2734622.46	GCV	88.84	0.15	1.35	242949.57	0.40	3.70	NO
Gaseous fuels	2605608.83	GCV	50.87	4.21	0.51	132534.64	10.96	1.32	NO
Other fossil fuels ⁽⁴⁾	IE	GCV	NO,IE	IE	IE	IE	IE	IE	NO
Peat ⁽⁵⁾	IE	GCV	NO,IE	IE	IE	IE	IE	IE	NO
Biomass ⁽⁶⁾	186374.75	GCV	106.07	0.79	0.78	19768.23	0.15	0.15	NO
b. Petroleum refining	482420.83	GCV				31266.92	0.28	1.04	NO
Liquid fuels	463339.82	GCV	64.68	0.58	1.60	29969.32	0.27	0.74	NO
Solid fuels	8564.12	GCV	89.05	0.13	33.98	762.67	0.00	0.29	NO
Gaseous fuels	10516.90	GCV	50.86	0.71	0.51	534.93	0.01	0.01	NO
Other fossil fuels ⁽⁴⁾	NO	GCV	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
Peat ⁽⁵⁾	IE	GCV	NO,IE	IE	IE	IE	IE	IE	NO
Biomass ⁽⁶⁾	NO	GCV	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO
c. Manufacture of solid fuels and other energy industries⁽⁸⁾	205866.29	GCV				16295.92	4.20	0.05	NO
Liquid fuels	10142.47	GCV	70.34	21.95	1.68	713.39	0.22	0.02	NO
Solid fuels	170100.96	GCV	83.91	20.98	0.13	14273.65	3.57	0.02	NO
Gaseous fuels	24901.62	GCV	51.22	16.22	0.48	1275.44	0.40	0.01	NO
Other fossil fuels ⁽⁴⁾	721.24	GCV	46.36	IE	NO	33.44	IE	NO	NO
Peat ⁽⁵⁾	IE	GCV	NO,IE	IE	IE	IE	IE	IE	NO
Biomass ⁽⁶⁾	IE	GCV	IE	IE	NO	0.86	IE	NO	NO

Japon - Sectoriel Tableau sous CRT

TABLE 1 SECTORAL REPORT FOR ENERGY
(Sheet 1 of 2)

Inventory 2021

Submission 2023 v4

JAPAN

GREENHOUSE GAS SOURCE AND SINK CATEGORIES	CO ₂	CH ₄	N ₂ O	NO _x	CO	NMVOC	SO ₂
	(kt)						
Total Energy	1007616.09	77.13	18.14	974.05	2642.58	254.63	301.72
A. Fuel combustion activities (sectoral approach)	1007257.23	49.73	18.14	974.05	2642.58	131.45	301.72
1. Energy industries	444312.99	16.14	6.39	143.10	170.35	16.42	102.46
a. Public electricity and heat production	396750.15	11.66	5.30	122.96	101.52	15.39	77.05
b. Petroleum refining	31266.92	0.28	1.04	17.11	14.56	0.30	24.00
c. Manufacture of solid fuels and other energy industries	16295.92	4.20	0.05	3.03	54.27	0.74	1.41
2. Manufacturing industries and construction	249548.61	21.88	4.95	225.34	1697.99	33.83	74.29
a. Iron and steel	124783.98	8.71	1.18	30.66	1354.37	7.29	14.46
b. Non-ferrous metals	3016.38	0.26	0.05	6.81	15.72	0.19	8.26
c. Chemicals	42619.29	0.66	0.94	49.77	21.07	1.16	14.45
d. Pulp, paper and print	17727.66	1.42	0.87	25.49	61.49	15.89	9.30
e. Food processing, beverages and tobacco	7988.19	1.07	0.05	9.64	6.63	2.10	6.49
f. Non-metallic minerals	24885.51	2.63	1.38	67.12	185.93	2.94	6.92
g. Other (<i>please specify</i>)	28527.60	7.12	0.47	35.85	52.78	4.26	14.41
3. Transport	177910.87	4.14	4.69	474.61	662.63	59.68	31.06
a. Domestic aviation	6818.82	0.05	0.20	23.26	11.17	1.68	NE
b. Road transportation	160345.04	3.15	4.04	203.24	623.91	50.34	1.05
c. Railways	468.04	0.03	0.18	11.46	3.88	0.83	NE
d. Domestic navigation	10278.96	0.92	0.26	236.64	23.66	6.84	30.01
e. Other transportation	NO	NO	NO	NO	NO	NO	NO

SUMMARY 1.A SUMMARY REPORT FOR NATIONAL GREENHOUSE GAS INVENTORIES

Inventory 2021

(Sheet 1 of 3)

Submission 2023 v4

JAPAN

GREENHOUSE GAS SOURCE AND SINK CATEGORIES	Net CO ₂ emissions/removals	CH ₄	N ₂ O	HFCs ⁽¹⁾	PFCs ⁽¹⁾	Unspecified mix of HFCs and PFCs ⁽¹⁾	SF ₆	NF ₃	NO _x	CO	NMVOC	SO ₂
	(kt)	(kt CO ₂ equivalent)			(kt)							
Total national emissions and removals	1009951.40	1097.51	66.67	53561.04	3155.54	NO,NA	0.09	0.02	1045.72	2797.93	822.53	337.32
1. Energy	1007616.09	77.13	18.14						974.05	2642.58	254.63	301.72
A. Fuel combustion Reference approach(2)	1017836.85											
Sectoral approach(2)	1007257.23	49.73	18.14						974.05	2642.58	131.45	301.72
1. Energy industries	444312.99	16.14	6.39						143.10	170.35	16.42	102.46
2. Manufacturing industries and construction	249548.61	21.88	4.95						225.34	1697.99	33.83	74.29
3. Transport	177910.87	4.14	4.69						474.61	662.63	59.68	31.06
4. Other sectors	135484.77	7.57	2.11						130.99	111.60	21.52	93.90
5. Other	NO	NO	NO						NO	NO	NO	NO
B. Fugitive emissions from fuels	358.86	27.40	0.00						NO,NE	NO,NE	123.18	NO,NE
1. Solid fuels	3.43	18.23	0.00						NO,NE	NO,NE	NO,NE	NO,NE
2. Oil and natural gas and other emissions from energy production	355.43	9.16	0.00						NO,NE	NO,NE	123.18	NO,NE
C. CO ₂ Transport and storage	NO,NE											
2. Industrial processes and product use	43041.92	1.74	3.45	53561.04	3155.54	NO,NA	0.09	0.02	37.00	NE,IE,NA	566.97	16.70
A. Mineral industry	31136.83								9.18	NE	NE	0.35
B. Chemical industry	4072.11	1.08	1.50	251.27	79.08	NA	0.00	0.00	1.94	NE,IE	NE,IE	2.32
C. Metal industry	5458.73	0.66	NA	1.72	NO,NE,NA	NA	0.01		25.72	NE,NA	NE,NA	13.27
D. Non-energy products from fuels and solvent use	2293.32	NE,IE	NE,IE						0.15	NE	550.65	0.76
E. Electronic industry				107.17	1611.80	NA	0.01	0.02				
F. Product uses as substitutes for ODS				53194.29	1382.17	NO	NO	NO				
G. Other product manufacture and use			1.96	6.59	82.50	NO	0.06	NO				
H. Other ⁽³⁾	80.94	NO	NO						NE	NE	16.32	NE

Modalités Procédures et lignes directrices (MPG)

- 🌀 S'appuyer sur les dispositions en matière de transparence et les renforcer ;
- 🌀 Reconnaisant l'importance de faciliter l'amélioration de la notification et de la transparence au fil du temps ;
- 🌀 Offrir une certaine souplesse aux pays en développement parties qui en ont besoin en fonction de leurs capacités ;
- 🌀 Promouvoir la transparence, l'exactitude, l'exhaustivité, la cohérence et la comparabilité ;
- 🌀 Éviter les doubles emplois et les charges excessives pour les Parties et le secrétariat ;
- 🌀 Maintenir la fréquence et la qualité des rapports conformément aux obligations respectives découlant de la Convention ;
- 🌀 Veiller à éviter les doubles comptages ;
- 🌀 Garantir l'intégrité de l'environnement.

La flexibilité dans les MPG

- Des dispositions spécifiques en matière de flexibilité sont prévues en ce qui concerne
 - Utiliser la nouvelle clé de notation « FX » la déclaration des émissions anthropiques par les sources et des absorptions par les puits de GES dans le rapport d'inventaire national
 - la communication d'informations permettant de suivre les progrès accomplis dans la mise en œuvre et la réalisation de la contribution déterminée au niveau national.
 - l'examen par des experts techniques
 - l'examen multilatéral des progrès accomplis, à des fins de facilitation.
- (flexibilité) dans les tableaux de déclaration communs pertinents ou dans les formats tabulaires communs.
- Nécessité de fournir une explication sur la manière dont la disposition spécifique relative à la flexibilité a été appliquée dans la case correspondante de la documentation ci-dessous CRTs et CTFs

Exigences de l'ETF

Élément de rapport dans le cadre de l'ETF	Demandé (« devrait ») ou exigé (« doit ») dans le cadre de l'ETF ?	Ces informations, ou des informations similaires, sont-elles déjà couvertes par les lignes directrices BR, BUR et NC ?
Estimations des émissions et des absorptions pour toutes les catégories, tous les gaz et tous les réservoirs de carbone pris en compte dans l'inventaire des GES au cours de la période considérée, gaz par gaz, en unités de masse au niveau le plus désagrégé (MPG, paragraphe 47).	Requis	<ul style="list-style-type: none"> • Développé – Oui / (devoir) • Développement - Oui (devoir)
Rapport sept gaz (CO2, CH4, N2O, HFC, PFC, SF6 et NF3) (MPG, paragraphe 48)	Requis, avec la flexibilité fourni	<ul style="list-style-type: none"> • Développé - oui (doit), • Développement - oui (doit pour le CO2, CH4, N2O et encouragé à fournir des informations sur les HFC, PFC, SF6 et NF3)
Rapport le suivant secteurs : énergie, industriel processus et produit utiliser, agriculture, ACCATF et déchets, selon à le GIEC des lignes directrices (MPG, Para 50)	Requis	Développé - Oui (devoir) Développement - Oui (devoir)
Des informations sur le suivant précurseur des gaz CO, NOx, COVNM, aussi comme oxydes de soufre (MPG, Para 51)	Demandé (devrait)	Développé - Oui Développement - Oui, à un moindre étendue
Série chronologique annuelle cohérente à partir de 1990 (MPG, paragraphe 57)	Requis, avec la flexibilité fourni	Développé - Oui Développement - Oui, à une moindre mesure
la dernière année de rapport ne doit pas être antérieure de plus de deux ans à la présentation de sa NID (MPG, paragraphe 58)	Requis, avec la flexibilité fourni	Développé - Oui Développement - Oui, trois années

Élément de rapport dans le cadre de l'ETF	Demandé (« devrait ») ou exigé (« doit ») dans le cadre de l'ETF ?	Ces informations, ou des informations similaires, sont-elles déjà couvertes par les lignes directrices BR, BUR et NC ?
Méthodes utilisées, y compris la justification du choix des méthodes, des références et des sources d'information utilisées pour les facteurs d'émission et les données d'activité utilisées pour dresser l'inventaire des GES (MPG, paragraphe 39)	Obligatoire	Développé – Oui (devoir) Développement - Oui, avec une moindre mesure (encouragé)
Informations sur la catégorie et le gaz, ainsi que sur les méthodes, les facteurs d'émission et les données d'activité utilisés au niveau le plus désagrégé (MPG, paragraphe 40)	Obligatoire, mais avec la mention « dans la mesure du possible ».	Développé – oui En développement -Oui, Oui, avec une moindre mesure
Description des catégories clés, y compris des informations sur l'approche utilisée pour leur identification, et sur le niveau de désagrégation utilisé (MPG, Para 25 et 41)	Obligatoire, avec une certaine flexibilité quant au seuil utilisé pour définir les catégories clés.	Développé – oui En développement -Oui, Oui, avec une moindre mesure
Contributions individuelles et cumulées en pourcentage des catégories clés (MPG, paragraphes 25 et 42)		
Déclarer les nouveaux calculs, y compris les informations explicatives et les justifications des nouveaux calculs, en indiquant les changements pertinents et leur impact sur les tendances en matière d'émissions (MPG, paragraphes 26-28 et 43).	Obligatoire	Développé – Oui (devoir) Développement - Oui, avec une moindre mesure
Résultats de l'analyse d'incertitude et méthodes utilisées (MPG, paragraphes 29 et 44)	Requis, avec la flexibilité fourni	Développé – oui En développement -Oui, avec une moindre mesure

Élément de rapport dans le cadre de l'ETF	Demandé (« devrait ») ou exigé (« doit ») dans le cadre de l'ETF ?	Ces informations, ou des informations similaires, sont-elles déjà couvertes par les lignes directrices BR, BUR et NC ?
Informations sur les raisons du manque d'exhaustivité (MPG, paragraphes 30-33 et 45)	Requis	Développé – oui (doit) Développement – oui, dans une moindre mesure (encouragé)
Plan AQ/CQ et informations sur les procédures AQ/CQ (MPG, paragraphes 34-36 et 46)	Requis, avec flexibilité offerte	Développé – oui (doit) Développement – oui, dans une moindre mesure
Émissions des combustibles de soute de l'aviation internationale et de la marine en tant que deux entrées distinctes (MPG, paragraphe 53)	Demandé (devrait)	Développé – oui (doit) Développement – oui, dans une moindre mesure
Informations complémentaires sur les émissions et l'absorption des produits ligneux récoltés estimées à l'aide de l'approche par la production (MPG, paragraphe 56)	Obligatoire, pour les parties qui utilisent une méthode de déclaration des émissions et des absorptions de déchets dangereux	Développé – Oui (devoir) Développement – oui, dans une moindre mesure

Points clés du BTR pour faciliter la transparence

- Examiner attentivement les **décisions 18/CMA.1** et **5/CMA.3**, en particulier les références aux éléments qui « doivent » être signalés (c'est-à-dire obligatoires) par rapport à ceux qui « devraient » l'être.
- Fournir toutes les informations requises par les dispositions de la décision 18/CMA.1 dans le RBT, les CRT et les tableaux du CTF, dans la mesure où elles sont applicables, ce qui renforcera la transparence du RBT.
- Dans le cas des pays en développement parties qui ont besoin de flexibilité compte tenu de leurs capacités, identifier les contraintes de renforcement des capacités qui empêchent la mise en œuvre d'une disposition spécifique et le calendrier prévu pour remédier à ces contraintes.
- La soumission régulière de BTR est un cycle d'amélioration continue. Les informations mises à la disposition des Parties et les capacités de notification des Parties devraient se trouver à différents stades de développement, mais s'amélioreront avec le temps.



RÉPUBLIQUE DE CÔTE D'IVOIRE
Union – Discipline – Travail

CLIMATE
PROMISE



CBIT-GSP
CLIMATE TRANSPARENCY



PROGRAMME NATIONAL
CHANGEMENTS CLIMATIQUES

Merci de votre Attention

Moussa DIOP

Coordinateur réseau francophone sur la
transparence climatique
HUB Climat du PNUD

Cet atelier est financé par



CLIMATE
PROMISE

Supported by:
 Federal Ministry
for Economic Affairs
and Climate Action

on the basis of a decision
by the German Bundestag



 Federal Ministry
for Economic Cooperation
and Development



Government of Iceland
Ministry for Foreign Affairs



+ UNDP's
Core Donors