













## ATELIER DE FORMATION DU RESEAU FRANCOPHONE SUR LA TRANSPARENCE CLIMATIQUE

Greenhouse gas Abatement Cost Model (GACMO)

Réseau Francophone 8-11 avril 2025, Saly, Sénégal

## Cet atelier est financé par (avec également des contributions techniques)

























### Partenariat sur la Transparence

dans l'Accord de Paris Cluster Francophone

Avec le soutien du



en vertu d'une décision

du Bundestag allemand























**United Nations** Climate Change









## Qu'est-ce que GACMO

- Outil de modélisation « ascendant » des émissions de gaz à effet de serre basé sur Excel
- Méthodologies GIEC / MDP
- Disponible gratuitement sur le site web de UNEP-CCC (https://unepccc.org/gacmo-tool/)

Projections d'émissions de GES pour le scénario de statu quo et pour le scénario d'atténuation en 2025, 2030, 2035, 2040, 2045, 2050

% de réduction des émissions de GES par rapport au statu quo pour l'élaboration/mise à jour des CDN

Réduction des GES et coût de chaque option d'atténuation par rapport à la technologie utilisée dans le scénario de référence.

Il permet de « jouer » avec l'échelle d'application de toute option d'atténuation pour atteindre un objectif de réduction global

Vue d'ensemble de l'effort total d'atténuation (réduction des GES, investissement total et coût annuel total)

Peut être utilisé ex-ante (pour la planification) ou ex-post (pour le suivi)

Calculs transparents et faciles à suivre

## Version 2.0

### Sortie en novembre 2023

Avec le soutien de ICAT

Approche par étapes pour le développement de modèles

Navigation dans les tableaux en cliquant sur le bouton

Une interface améliorée grâce à des tableaux et des figures améliorés dans tout le modèle.

## Version 2.1

Sortie: août 2024

2040, 2045 ont été ajoutés

## Version 2.2

## Sortie: mars 2025

Une désagrégation sectorielle révisée en ligne avec CRT

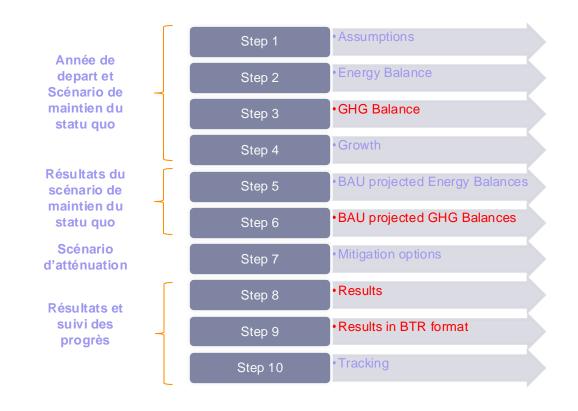
Gaz : CO2, CH4 et N2O en ktCO2 équivalent

Projections avec et sans UTCATF

Feuille de résultats mise à jour

Une étape supplémentaire de l'étape 9 « Résultats BTR » a été ajoutée.

## Principales étapes du développement de l'outil GACMO

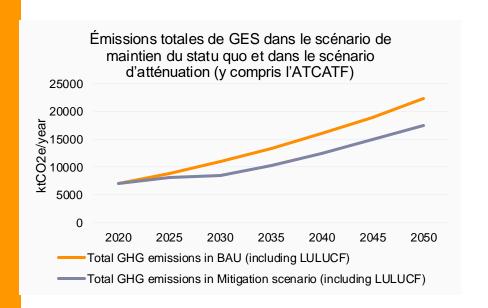


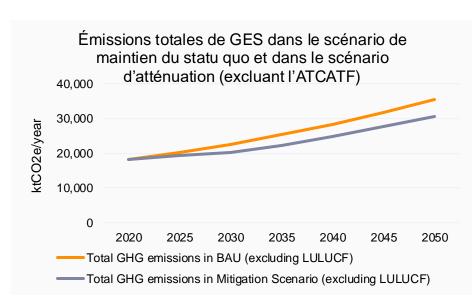
La version 2.2 a introduit des changements dans les étapes 3, 6, 8 et 9

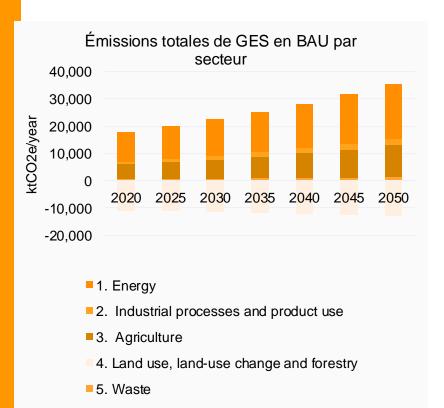
## Étape 3 - Émissions de GES pour l'année de début

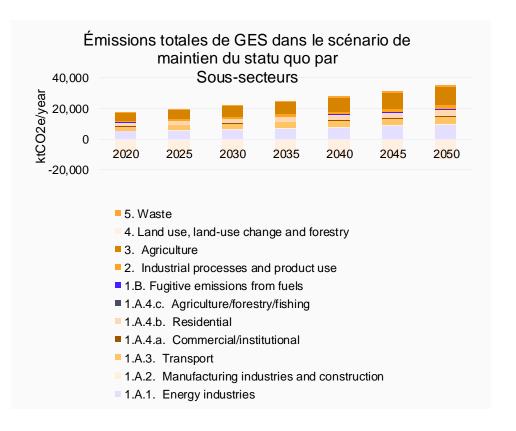
Emissions by sectors and	gases			
Unit: ktCO2-equivalent	CO2	CH4	N20	Total GHG emissions
1. Energy	0	0	0	0
1.A. Fuel combustion				0
1.B. Fugitive emissions from fuels				0
2. Industrial processes and product use				0
2.A. Mineral industry				0
2.B. Chemical industry				0
2.C. Metal industry				0
2.F. Product uses as ODS substitutes				0
Other (2.D, 2.E, 2.G. 2.H)				0
3. Agriculture				0
3.A. Enteric fermentation				0
3.B. Manure management				0
3.D. Agricultural soils				0
Other (3.C, 3.E-3.J)				0
4. Land use, land-use change and forestry				0
4.A. Forest land				0
4.B. Cropland				0
4.C. Grassland				0
4.G. Harvested wood products				0
Other (4.D, 4.E, 4.F, 4.H)				0
5. Waste				0
5.A. Solid waste disposal				0
5.B. Biological treatment of solid waste				0
5.D. Waste water treatment and discharge				0
Other (5.C, 5.E)				0
Total (including LULUCF)	0	0	0	0
Total (excluding LULUCF)	0	0	0	0

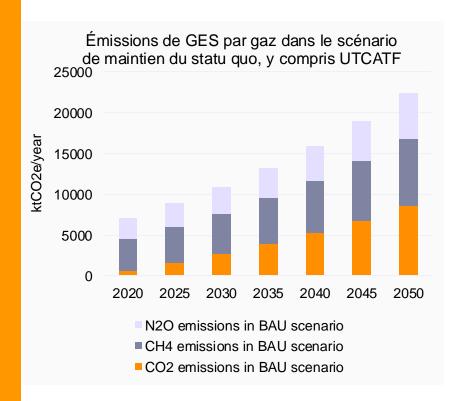
- Dans la version 2.2, la désagrégation sectorielle des émissions de GES a été alignée sur le format CRT.
- Pour l'année de départ (étape 3), les utilisateurs doivent fournir des données d'émissions par gaz et par secteur conformément au CRT (à l'aide de l'inventaire des GES)

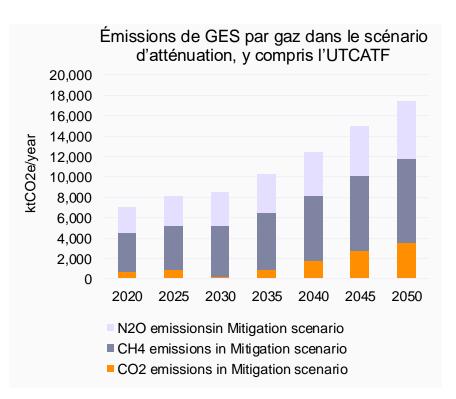












#### Résultats BTR

- Les formats tabulaires communs (CTF) font partie intégrante des BTR prévus par l'Accord de Paris.
- GACMO convertit automatiquement les résultats dans les tables CTF 7 et 9
- La table CTF 8 peut être créée avec le deuxième fichier GACMO

scenario									
	Most recent year in the Party's national inventory report (kt CO2 eq)	Projections of GHG emissions and removals, (kt CO2 eq)							
	2020	2025	2030	2035	2040	2045	2050		
Sector  Energy* Transport Industrial processes and product use Agriculture LULUCF Waste Other (specify)	8441 2631 1018 5330 -10960 601	8571 2905 1173 6084 -11286 678	8093 2963 1353 6944 -11623 764	8366 3541 1561 7925 -11970 861	9049 3909 1802 9046 -12327 971	9856 4316 2079 10325 -12694 1095	10299 4765 2400 11784 -13073 1235		
Gas CO2 emissions including net CO2 from LULUCF CO2 emissions excluding net CO2 from LULUCF CH4 emissions including CH4 from LULUCF CH4 emissions excluding CH4 from LULUCF N2O emissions including N2O from LULUCF N2O emissions including N2O from LULUCF N2O emissions excluding N2O from LULUCF HFCs PFCs SF6 NF3 Other (specify)	641 11601 3856 3856 2564 2564	823 12109 4379 4379 2921 2921	191 11814 4975 4975 3328 3328	841 12811 5651 5651 3793 3793	1708 14035 6421 6421 4322 4322	2756 15450 7295 7295 4925 4925	3508 16580 8290 8290 5613 5613		
Total with LULUCF	7061	8123	8494	10285	12450	14977	17411		
Total without LULUCF	18020	19410	20117	22255	24777	27671	30483		

Information on projections of greenhouse gas emissions and removals under without measures scenario										
	Most recent year in the Party's national inventory report (kt CO2 eq)	Projections of GHG emissions and removals, (kt CO2 eq)								
Sector Energy* Transport Industrial processes and product use Agriculture LULUCF Waste Waste	8441 2631 1018 5330 -10960 601	1173 6084 -11286	2030 2035 10289 11360 3207 3541 1353 1561 6944 7925 -11623 -11970 764 861	12543						
Gas CO2 emissions including net CO2 from LULUCF CO2 emissions excluding net CO2 from LULUCF CH4 emissions including CH4 from LULUCF CH4 emissions excluding CH4 from LULUCF N2O emissions including N2O from LULUCF N2O emissions including N2O from LULUCF N2O emissions excluding N2O from LULUCF NFCs SF6 NF3 Other (specify)	641 11601 3856 3856 2564 2564	1572 12858 4379 4379 2921 2921	2631 3836 14254 15805 4975 5651 4975 5651 4975 5651 3328 3793	F 5202 F 6749 8498 F 17528 F 19443 21571 F 6421 F 7295 8290 F 6421 F 7295 8290 F 4322 F 4925 F 5613						
Total with LULUCF	7061	8872	10934 13279	15944 18969 22402						
Total without LULUCF	18020	20159	22557 25249	28271 31663 35474						

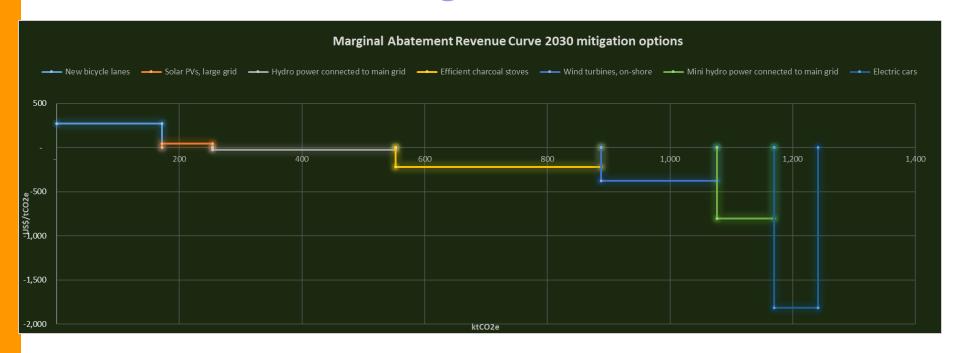
#### Annex. Mitigation options available in the GACMO tool

Туре	Reduction option	Sub-type unit				
	Rice crop CH4 reduction	Rice crop CH4 red.(1000 ha)				
	Zero tillage	1000 ha				
	Cover crops	1000 ha				
Agriculture	Nitrification inhibitors (1000 ha)	1000 ha				
	Covering slurry stores (1 slurry store)	1 slurry store				
	Fat supplementation in ruminants diets (%DM fat added %DM fat added					
	Tobacco curing	100 t tobacco/yr				
	Rice husk cogeneration plants	1 MW cogeneration				
Biomass energy	Biomass power from biomass residues	1 MW CHP plant				
	Bagasse power	100 kt sugar cane/year				
ccs	CCS plant	1 MW				
Cement	Clinker replacement	1000 tonnes cement/day				
Coal bed/mine methane	Coal mine methane	10 Mm3 CMM/year				
	Efficient residential airconditioning	1000 Airconditioners				
	Efficient lighting with CFLs	1000 Bulps				
	Efficient lighting with LEDs	1000 Bulps				
	Efficient lighting with LEDs replacing CFL	1000 Bulps				
	Efficient wood stoves	1000 stoves				
EE households	Efficient charcoal stoves	1000 stoves				
	LPG stoves replacing wood stoves	1000 stoves				
	Efficient electric stoves	1000 stoves				
	Induction based cooking	1000 stoves				
	New passive home	1000 new homes				
	Efficient refrigerators	1000 refrigerators				

Il y a 119 options d'atténuation prédéfinies disponibles dans GACMO

L'utilisateur peut sélectionner et ajuster l'option d'atténuation applicable au pays

## Courbe de revenus marginaux de réduction (MAR)



Le résultat du modèle GACMO est une courbe de revenus marginaux de réduction qui donne un aperçu des coûts et de la réduction des émissions de différentes initiatives d'atténuation

## L'outil GACMO peut être utilisé pour estimer la réduction attendue et réalisée des émissions de GES par des politiques et des mesures d'atténuation

#### **Outil GACMO**

A	В	C	D	E	F	G	Н		J K			
Total GHG mitigation in	Kazakhstan	In 2030							<u> </u>			
				Emission reduction	Investment	Annual costs	Units penetrating	Emission Per option	duction in 2030 Added			
Туре	Reduction option	US\$/tonCO <sub>2</sub>	Sub-type unit	t CO2/unit	Million US\$	MUS\$/year	in 2030	kt/year	kt/year Frac.o			
	Efficient lighting with CFLs	-20.29	1000 Bulps	93	0.0	0.0		0.00	0			
	Efficient lighting with LEDs	-34.06	1000 Bulps	190	0.0	0.0		0.00	0			
	Efficient lighting with LEDs replacing CFL	23.64	1000 Bulps	22	0.0	0.0		0.00	0			
	Efficient wood stoves	-933.25	1000 stoves	1,338	0.0	0.0		0.00	0			
	Efficient charcoal stoves	-62.01	1000 stoves	293	0.0	0.0		0.00	0			
	LPG stoves replacing wood stoves	74.17	1000 stoves	2,055	0.0	0.0		0.00	0			
	Efficient electric stoves	-0.93	1000 stoves	379	402.0	-2.1	6,000	2,271.14	2,271			
	Induction based cooking	318.09	1000 stoves	28	0.0	0.0		0.00	2,271			
	New passive home	-11.00	1000 new homes	20,746	0.0	0.0		0.00	2,271			
	Efficient refrigerators	13.75	1000 refrigerators	1,555.2	1556.4	128.3	6,000	9,330.93	11,602			

## Table 5 des CTF pour le suivi des CDN

5. Mitigation policies and measures, actions and plans, including those with mitigation co-benefits resulting from adaptation actions and economic diversification plans, related to implementing and achieving a nationally determined contribution under Article 4 of the Paris Agreement (a, b)

		pianis	, related to implement	ig and active	ing a nation	any actern	illinea conti	ibation and	aci Aiticic 4 oi tii	e i uno Agreemei		
	No.	Name <sup>(c)</sup>	Name <sup>(c)</sup> Description <sup>(d.e.,f)</sup> (		Sector(s) Gases	ses Start year of	Implementing	Estimates of GHG emission reductions (kt CO2 eq) <sup>(j. k)</sup>				
				,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,	(9)		affected <sup>(i)</sup>	affected	implementation	entity or entities	Achieved	Expected
-												

# Thank you Any questions?

(https://unepccc.org/gacmo-tool/)

Denis Desgain

Head of Mitigation Analysis and Data Management

denis.desgain@un.org

UNEP Copenhagen Climate Centre