Project to Support the Planning and Implementation of NAMAs in a MRV Manner

City-Level GHG Inventory Preparation Manual

Project to Support the Planning and Implementation of NAMAs in a MRV Manner

City-Level GHG Inventory Preparation Manual

October 2017

Table of Contents

Chapter 1.	Introduction	1
1.1.	Terms and Definitions	2
1.2.	Purpose of GHG Inventory	3
1.3.	Sector	4
1.4.	Basic Quantification Method	5
1.5.	Calculation Flow of GHG Emissions and Removals	6
1.6.	GWP	8
1.7.	QC and QA	9
1.7.1.	QC	9
1.7.2.	QA	9
Chapter 2.	GHG Inventory Preparation Procedures1	0
2.1.	Overview1	0
2.2.	Preparation1	2
2.3.	Data Request1	3
2.4.	Data Preparation1	3
2.5.	Data Collection14	4
2.6.	Preparation of GHG Inventory14	4
2.7.	Feedback on Draft GHG Inventory14	4
2.8.	Finalizing GHG Inventory14	4
2.9.	Publishing GHG Inventory1	5
2.10.	QC1	5
2.11.	QA10	6
Chapter 3.	Calculation Methods1	7
3.1.	Stationary Energy	7
3.1.1.	Electricity Consumption1	8
3.1.2.	Fuel Consumption1	8
3.1.3.	Fugitive Emissions from Fuel1	9
3.2.	Transportation	0
3.3.	Waste	1
3.3.1.	Solid Waste Disposal2	2
3.3.2.	Biological Treatment of Solid Waste24	5
3.3.3.	Waste Incineration and Open Burning20	6
3.3.4.	CH ₄ Emissions from Domestic Wastewater Treatment2	8

3.3.5.	CH4 Emissions from Industrial Wastewater Treatment	29
3.3.6.	N_2O Emissions from Wastewater Treatment and Handling $\ldots\ldots$	31
3.4.	Industrial Process and Product Use	31
3.4.1.	Industrial Process Emissions	32
3.4.2.	Product Use Emissions	
3.5.	Agriculture, Forestry, and Other Land Use	41
3.5.1.	Livestock	41
3.5.2.	Aggregate Sources and Non-CO ₂ Emissions Sources	43
3.5.3.	Land	54
Chapter 4.	Data Sources	60
4.1.	Stationary Energy	61
4.2.	Transportation	70
4.3.	Waste	72
4.4.	Industrial Process and Product Use	73
4.5.	Agriculture, Forestry, and Other Land Use	75
Chapter 5.	Calculation	79
5.1.	Stationary Energy	80
5.1.1.	Electricity Consumption	81
5.1.2.	Fuel Consumption	83
5.1.3.	Fugitive Emissions from Fuel	88
5.2.	Transportation	91
5.3.	Waste	91
5.3.1.	Solid Waste Disposal	92
5.3.2.	Biological Treatment of Solid Waste	99
5.3.3.	Incineration and Open Burning	101
5.3.4.	Wastewater Treatment and Discharge	
5.4.	Industrial Process and Product Use	115
5.4.1.	Outline of IPPU	
5.4.2.	Metal Industry	
5.4.3.	SF ₆ Emissions from Electricity Equipment	
5.5.	Agriculture, Forestry, and Other Land Use	
5.5.1.	Livestock	120
5.5.2.	Aggregate Sources and Non-CO ₂ Emissions Sources on Land	
5.5.3.	Land	
Chapter 6.	Reporting Based on GPC	171
6.1.	Stationary Energy	172

6.1.1.	Emissions from Electricity Consumption	172
6.1.2.	Emissions from Fuel Consumption	178
6.2.	Transportation	
6.3.	Waste	
6.4.	Industrial Process and Product Use	
6.5.	Agriculture, Forestry, and Other Land Use	

Table 1-1 Terms and Definition	2
Table 1-2 Sectors and Sub-Sectors	4
Table 1-3 GWP of Major GHGs in IPCC Assessment Reports	8
Table 2-1 Roles and Responsibilities of Relevant Organizations	. 12
Table 2-2 Schedule of GHG Inventory Preparation	. 12
Table 2-3 Data and Data Providing Organizations	. 13
Table 2-4 Common QC Activity on Preparation of GHG Inventory	. 15
Table 3-1 Definition of Stationary Energy Source Sub-Sectors	. 17
Table 3-2 Definition of Waste Types	. 22
Table 3-3 Activity Data of Mineral Industry	. 33
Table 3-4 Default Emission Factor for Mineral Industry	. 33
Table 3-5 Activity Data of Chemical Industry	. 34
Table 3-6 Default Emission Factor for Chemical Industry	. 34
Table 3-7 Activity Data of Metal Industry	. 35
Table 3-8 Default Emission Factor for Metal Industry	. 36
Table 3-9 Non-Energy Product Uses of Fuels and Other Chemical Products	. 38
Table 3-10 Overview of Data Requirements for Ozone Depleting Substance	. 39
Table 3-11 Definition for Carbon Pools in Land Sub-Sector	. 55
Table 3-12 Application of Equation Methods in Land Sub-Sector	. 59
Table 4-1 Data Sources of Residential Sub-Sector	. 61
Table 4-2 Data Sources of Commercial and Institutional Building and Facilities Sub-Sector	. 62
Table 4-3 Data Sources of Manufacturing Industries and Construction Sub-Sector (1)	. 63
Table 4-4 Data Sources of Manufacturing Industries and Construction Sub-Sector (2)	. 64
Table 4-5 Data Sources of Energy Industry Sub-Sector (1)	. 65
Table 4-6 Data Sources of Energy Industry Sub-Sector (2)	. 66
Table 4-7 Data Sources of Agriculture, Forestry and Fishing Activities Sub-Sector	. 67
Table 4-8 Data Sources of Non-Specified Sources Sub-Sector	. 68
Table 4-9 Data Sources of Grid Emission Factor	. 68
Table 4-10 Data Sources of Fugitive Emissions from Fuel Sub-Sector	. 69
Table 4-11 Data Sources of On-road Sub-Sector of Transportation Sector	. 70
Table 4-12 Data Sources of Other Sub-Sector of Transportation Sector	. 71
Table 4-13 Data Sources of Waste Sector	. 72
Table 4-14 Data Sources of IPPU Sector (Industrial Process)	. 73
Table 4-15 Data Sources of IPPU Sector (Product Use)	. 74
Table 4-16 Data Sources of Livestock Sub-Sector	. 75

List of Tables

Table 4-17 Data Sources of Aggregate Sources and Non-CO ₂ Emission Sources on Land
Sub-Sector
Table 4-18 Data Sources of Land Sub-Sector 77
Table 4-19 Classification of Land Use Type in HCMC
Table 5-1 GHG Inventory Calculation Files on Stationary Energy and Transportation Sector. 80
Table 5-2 Input Data/ Activity Data for Electricity Consumption 81
Table 5-3 Grid Emission Factor on Electricity Consumption 82
Table 5-4 Emissions from Electricity Consumption 82
Table 5-5 Outline of Collected Data on Fuel Consumption 84
Table 5-6 Input Data on Fuel Consumption Collected from DOIT 84
Table 5-7 Input Data on Fuel Consumption Collected from Fuel Companies 85
Table 5-8 Conversion Factors by Fuel Type from m ³ /year to ton/year
Table 5-9 Net Calorific Values on Fuel Type 85
Table 5-10 Activity Data on Fuel Consumption 86
Table 5-11 Emission Factor on Fuel Consumption 86
Table 5-12 CO2 Emissions from Fuel Consumption 87
Table 5-13 Conversion Factors for Natural Gas and LPG 89
Table 5-14 Activity Data on Fugitive Emissions 89
Table 5-15 Emission Factors on Fugitive Emissions from Fuel 90
Table 5-16 CO2 Emissions on Fugitive Emissions from Fuels 90
Table 5-17 GHG Inventory Calculation Files on Waste Sector 91
Table 5-18 Input Data on SWDSs
Table 5-19 Classification of MSW
Table 5-20 Parameters on MSW Composition Data 94
Table 5-21 Estimated Information on SWDSs 95
Table 5-22 Parameters and Emission Factors on Solid Waste Disposal Sites 96
Table 5-23 Example of CH ₄ Emissions from SWDSs (Food Waste)
Table 5-24 Total CH ₄ Emissions from SWDSs 98
Table 5-25 Activity Data on Biological Treated Solid Waste 99
Table 5-26 Biological Treatment Emission Factors 99
Table 5-27 CH_4 and N_2O Emissions from Biological Treatment of Solid Waste 100
Table 5-28 Activity Data on Waste Incinerated from 2013 to 2015 101
Table 5-29 Per Capita Waste Generation and Fraction of Waste Amount Burned 102
Table 5-30 Ratio of Open Burning of MSW 102
Table 5-31 Activity Data on Open Burning of MSW
Table 5-32 CO ₂ Parameter for Emission Factors on Incineration and Open Burning 103

Table 5-33 Parameter for CO ₂ Emission Factors on Incineration and Open Burning of M	ISW
	103
Table 5-34 CH ₄ Emission Factors for Incineration and Open Burning	104
Table 5-35 N_2O Emission Factors for Incineration and Open Burning	104
Table 5-36 Emissions from Open Burning	104
Table 5-37 Emissions from Incineration of Waste	105
Table 5-38 Emissions from Incineration of Clinical Waste	105
Table 5-39 Information on Population	106
Table 5-40 Information on Household on Sanitary Toilet in Rural Area	107
Table 5-41 Information on Sanitary Toilet, Septic Tank, and Sewerage Treatment Plants	107
Table 5-42 Population by Treatment and Discharge Pathway or System in Urban Area	108
Table 5-43 Population by Treatment and Discharge Pathway or System in Rural Area	108
Table 5-44 Estimated BOD Values in Domestic Wastewater	109
Table 5-45 Activity Data on CH ₄ Emissions for Domestic Wastewater Treatment	109
Table 5-46 Activity Data on Indirect N ₂ O Emissions from Wastewater Treatment	109
Table 5-47 Emission Factors of CH ₄ on Domestic Wastewater Treatment	110
Table 5-48 Emission Factors on Indirect N ₂ O Emissions from Wastewater Effluent	111
Table 5-49 Emissions of CH ₄ from Domestic Wastewater Treatment	111
Table 5-50 Indirect Emissions of N ₂ O from Domestic Wastewater Treatment	111
Table 5-51 Activity Data on Industrial Wastewater Treatment	112
Table 5-52 Methane Correction Factor on Industrial Wastewater Treatment	113
Table 5-53 Default Emission Factors of CH ₄ on Industrial Wastewater Treatment	113
Table 5-54 Emissions of CH ₄ from Industrial Wastewater Treatment	113
Table 5-55 GHG Inventory Calculation Files on IPPU Sector	115
Table 5-56 Activity Data on Iron and Steel Industry	.115
Table 5-57 Activity Data on Ferroalloy Industry	.115
Table 5-58 Emission Factors on the Steel Industry	.116
Table 5-59 Emissions from the Steel Industry	.117
Table 5-60 Activity Data on SF ₆ Emissions from Electricity Equipment	118
Table 5-61 SF ₆ Emission Factor on MV Switchgear	118
Table 5-62 SF ₆ Emission Factor on HV Switchgear	118
Table 5-63 SF ₆ Emissions from Electricity Equipment	119
Table 5-64 GHG Inventory Calculation Files on AFOLU Sector	120
Table 5-65 Input Data from Statistical Yearbook in HCMC on Livestock	121
Table 5-66 Input Data from DARD on Livestock	121
Table 5-67 Activity Data on Livestock	122

Table 5-68 Emission Factor on Enteric Fermentation of Livestock	122
Table 5-69 CH ₄ Emission Factor on Manure Management of Dairy Cow, Other Cattle,	Swine,
and Buffalo	123
Table 5-70 CH ₄ Emission Factor on Manure Management of Other Livestock	123
Table 5-71 N ₂ O Emission Factor on Manure Management of Livestock	124
Table 5-72 Parameters of N_2O Emission from Manure Management Livestock Category	124
Table 5-73 Fraction of Total Annual Nitrogen Excretion Managed in MMS for Each Liv	estock
	124
Table 5-74 CH ₄ Emissions from Enteric Fermentation of Livestock	125
Table 5-75 CH ₄ Emissions from Manure Management of Livestock	125
Table 5-76 N ₂ O Emissions from Manure Management of Livestock	126
Table 5-77 Input Data from Statistical Yearbook in HCMC on Rice Cultivation	127
Table 5-78 Activity Data on Rice Cultivation (unit: ha/year)	128
Table 5-79 Emission Factor on Rice Cultivation	129
Table 5-80 Parameter on Rice Cultivation	130
Table 5-81 Emissions on Rice Cultivation	130
Table 5-82 Harvest Area	131
Table 5-83 Fraction of Area Burned	131
Table 5-84 Activity Data on Biomass Burning	132
Table 5-85 Parameter for Biomass Burning	132
Table 5-86 Emission Factors on Biomass Burning	132
Table 5-87 CH_4 and N_2O Emission on Biomass Burning	133
Table 5-88 Fertilizer Standard for Each Crop Type	134
Table 5-89 Detailed Data Source of Each Crop Type	134
Table 5-90 Area by Crop Type	134
Table 5-91 Amount of Urea Fertilization	135
Table 5-92 Emission Factors on Liming and Urea Application	135
Table 5-93 Emissions from Urea Application	135
Table 5-94 Default Values for Total Nitrogen Loss from MMS	137
Table 5-95 Default Values for Amount of Nitrogen from Bedding	137
Table 5-96 Amount of Managed Manure Nitrogen Available to Managed Soils	138
Table 5-97 Fraction of Managed Manure Used for Feed, Fuel, or Construction	138
Table 5-98 Amount of Animal Manure N applied to Soils	138
Table 5-99 Amount of Synthetic Fertilizer N	139
Table 5-100 Parameters of Area of Annual Crop	140
Table 5-101 Total Harvested Area of Annual Crop	141

Table 5-102 Harvested Amount of Annual Crop	141
Table 5-103 Harvested Dry Matter Yield for Each Crop	142
Table 5-104 Above-ground Residues Dry Matter for Each Crop	142
Table 5-105 Amount of N in Crop Residues	143
Table 5-106 Activity Data on Direct N_2O from N Inputs to Managed Soils	143
Table 5-107 Activity Data on Direct N_2O from N Inputs to Flooded Rice	143
Table 5-108 Emission Factors for N_2O emissions from N Inputs to Managed Soils	144
Table 5-109 Amount of Urine and Dung N Deposited on Pasture, Range, and Paddock	144
Table 5-110 Emission Factors for N_2O emissions from Urine and Dung N Deposited on Pass	ture,
Range and Paddock	145
Table 5-111 Direct N ₂ O Emissions from Managed Soils	145
Table 5-112 Amount of Managed Manure Nitrogen Available to Managed Soils	146
Table 5-113 Emission Factors and Parameters on Indirect N_2O Emissions	147
Table 5-114 Indirect N_2O Emissions from Managed Soils and Manure Management	147
Table 5-115 Simplified Land-Use Conversion Matrix	148
Table 5-116 Sample Simplified Land-Use Conversion Matrix from 2012 to 2013	148
Table 5-117 Classifications of Land Use in HCMC	149
Table 5-118 Worksheets for Entering Input Data Collected	150
Table 5-119 Activity Data of FL Remaining FL on Annual Increase in Biomass Carbon Ste	ocks
	150
Table 5-120 Parameters of FL Remaining FL on Annual Increase in Biomass Carbon Stocks	151
Table 5-121 Annual Increase in Biomass Carbon Stocks for FL Remaining FL	151
Table 5-122 CO_2 Emissions and Removals from FL Remaining FL on Annual Increase	152
Table 5-123 Activity Data of FL Remaining FL on Annual Decrease in Biomass Carbon Ste	ocks
	152
Table 5-124 Parameters of Forest Land Remaining Forest Land on Annual Decrease in Car	rbon
Stocks of Biomass Due to Wood Removals	152
Table 5-125 Parameters of Forest Land Remaining Forest Land on Annual Decrease in Car	rbon
Stocks of Biomass Due to Fuelwood Removals	153
Table 5-126 Parameters of Forest Land Remaining Forest Land on Annual Decrease in Car	rbon
Stocks of Biomass Due to Disturbances	153
Table 5-127 CO ₂ Emissions and Removals from FL Remaining FL on Annual Decrease	153
Table 5-128 Deforestation Area for Each Forest Type	154
Table 5-129 Parameter on Deforestation	154
Table 5-130 CO2 Emissions and Removals on Deforestation	154
Table 5-131 CO ₂ Emissions and Removals from FL Remaining FL in Biomass Carbon St	ocks

	155
Table 5-132 Activity Data on CL Remaining CL in Biomass Carbon Stocks	156
Table 5-133 Parameters of Living Biomass for Calculation of Land Conversion	156
Table 5-134 Gain and Loss Calculation on Net Increase Area of CL	157
Table 5-135 Gain and Loss Calculation on Net Decrease Area of CL	157
Table 5-136 Gain and Loss Calculation on Net Decrease Area of CL	158
Table 5-137 CO ₂ Emissions on CL Remaining CL	158
Table 5-138 Sample Activity Data on Land Converted to CL	159
Table 5-139 Parameter on Land Converted to CL	159
Table 5-140 Emissions of Land Converted to CL Using Sample Data	160
Table 5-141 Activity Data on GL Remaining GL in Biomass Carbon Stocks	160
Table 5-142 Sample Activity Data of Calculation on GL Remaining GL	161
Table 5-143 Emission Factor of Calculation on GL Remaining GL	161
Table 5-144 CO ₂ Emissions of Trial Calculation on GL Remaining GL	161
Table 5-145 Sample Activity Data on Land Converted to GL	161
Table 5-146 Parameter on Land Converted to GL	162
Table 5-147 Emissions of Land Converted to GL Using Sample Data	162
Table 5-148 Sample Activity Data on Land Converted to WL	163
Table 5-149 Parameter on Land Converted to WL	163
Table 5-150 Emissions of Land Converted to WL Using Sample Data	163
Table 5-151 Sample Activity Data on Land Converted to SL	164
Table 5-152 Parameter on Land Converted to SL	164
Table 5-153 Emissions of Land Converted to SL Using Sample Data	165
Table 5-154 Example of Activity Data on Land Converted to OL	165
Table 5-155 Parameter on Land Converted to OL	166
Table 5-156 Emissions of Land Converted to OL Using Sample Data	166
Table 5-157 Area Converted from Forest Land on Litter	167
Table 5-158 Area Converted from FL to Other Land Use on Dead Wood	167
Table 5-159 Carbon Stocks in Litter of Forest and Other Lands	167
Table 5-160 Carbon Stocks in Dead Wood Stock of FL and Other Land Use	168
Table 5-161 Emissions and Removals on Litter from Area Converted from FL to Oth	er Land
Use	168
Table 5-162 Emissions and Removals on Dead Wood from Area Converted from FL	to Other
Land Use	169
Table 5-163 Results of Calculation on Land Sub-Sector	169
Table 6-1 Definition of Specified Emissions and Unspecified Emissions	171

Table 6-2 Relationships Between GPC Sub-Sector and HCMC Sub-Sector in 2013 172
Table 6-3 Emissions Categorization Method on Electricity Consumption
Table 6-4 CO ₂ Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based on
GPC (Residential, and Commercial Sub-Sector)
Table 6-5 CO ₂ Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based on
GPC (Manufacturing, and Energy Industries Sub-Sector)
Table 6-6 CO ₂ Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based on
GPC (Agriculture, and Non-Specified Sources Sub-Sector)
Table 6-7 CO ₂ Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based on
GPC (Summary)
Table 6-8 Ratio of Final Fuel Consumption by Sub-Sector and Fuel Type in Vietnam in 2014
Table 6-9 Emissions Categorization Method on Diesel. 179
Table 6-10 Emissions Categorization Method on Fuel Oil 180
Table 6-11 Emissions Categorization Method on Gasoline 181
Table 6-12 Emissions Categorization Method on Kerosene 181
Table 6-13 Emissions Categorization Method on LPG 182
Table 6-14 Emissions Categorization Method on Natural Gas
Table 6-15 CO ₂ Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC
(Residential Sub-Sector)
Table 6-16 CO ₂ Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC
(Commercial Sub-Sector)
Table 6-17 CO ₂ Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC
(Manufacturing Sub-Sector)
Table 6-18 CO ₂ Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC
(Energy Industry Sub-Sector)
Table 6-19 CO ₂ Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC
(Agriculture Sub-Sector and Non-Specified Sources Sub-Sector)
Table 6-20 Summary of CO ₂ Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector
Based on GPC
Table 6-21 Fugitive CO ₂ Emissions from Fuel in Stationary Energy Sector Based on GPC 190
Table 6-22 CO ₂ Emissions in Transportation Sector Based on GPC (On-Road Sub-Sector) 191
Table 6-23 CO ₂ Emissions in Transportation Sector Based on GPC (Railways, and Waterborne
Navigation Sub-Sector)
Table 6-24 CO ₂ Emissions in Transportation Sector Based on GPC (Aviation, and Off-road
Sub-Sector)

Table 6-25 Total CO ₂ Emissions in Transportation Sector Based on GPC 1	.94
Table 6-26 Emissions from Solid Waste Disposal Sites Based on GPC 1	.95
Table 6-27 Emissions from Biological Treatment Based on GPC 1	.96
Table 6-28 Emissions from Incineration and Open Burning Based on GPC 1	.97
Table 6-29 Emissions from Wastewater Treatment and Discharge Based on GPC 1	.98
Table 6-30 Total CO ₂ Emissions in Waste Sector Based on GPC 1	.99
Table 6-31 Emissions in IPPU Sector Based on GPC (Industrial Process Sub-Sector)	200
Table 6-32 Emissions in IPPU Sector Based on GPC (Product Use Sub-Sector)	200
Table 6-33 Emissions from Livestock Based on GPC	201
Table 6-34 Emissions from Rice Cultivation Based on GPC 2	201
Table 6-35 Emissions from Biomass Burning, Liming, and Urea Application Based on GPC2	202
Table 6-36 Emissions from Direct N ₂ O and Indirect N ₂ O Based on GPC 2	202
Table 6-37 Emissions from Land Based on GPC (Using Sample Data)	203
Table 6-38 Total CO ₂ Emissions in AFOLU Sector Based on GPC	203

List of Figures

Figure 1-1 Scope 1, Scope 2, and Scope 3
Figure 1-2 Calculation Flow
Figure 2-1 Institutional Arrangement for GHG Inventory Preparation in HCMC 10
Figure 2-2 Preparation Flow of GHG Inventory11
Figure 3-1 Overview of AFOLU Emission Sources
Figure 5-1 Data and Calculation Flow Based on GPC79
Figure 5-2 Relation Between Each GHG Inventory Calculation File on Stationary Energy
Sector and Transportation Sector
Figure 5-3 Calculation Step for Fuel Consumption
Figure 5-4 Outline of Fugitive Emissions from Fuel
Figure 5-5 Relation Between GHG Inventory Calculation Files on Waste Sector
Figure 5-6 Outline of Emissions from Solid Waste Disposal Sites
Figure 5-7 Outline of Separation Between Open Burning, Incineration and SWDS 101
Figure 5-8 Estimation of Population on Various Domestic Wastewater Treatment System 106
Figure 5-9 Relation Between Each GHG Inventory Calculation File on AFOLU Sector 120

2006 IDCC C 111	
2006 IPCC Guidelines	2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories
AD	Activity Data
C	Confidential
CL	Cropland
CNG	Compressed Natural Gas
d.m.	Dry matter
DARD	HCMC Department of Agriculture and Rural Development
DOC	HCMC Department of Construction
DOIT	HCMC Department of Industry and Trade
DONRE	HCMC Department of Natural Resources and Environment
DOT	HCMC Department of Transport
EF	Emission Factor
EVN	Electricity of Vietnam
FL	Forest land
GHG	Greenhouse Gas
GL	Grassland
GPC	Global Protocol for Community-Scale Greenhouse Gas Emission Inventories
HCMC	Ho Chi Minh City
HEPA	HCMC Environmental Protection Agency
HEPZA	HCMC Expert Processing and Industrial Zone Authority
IE	Included Elsewhere
IPCC	Intergovernmental Panel on Climate Change
LPG	Liquefied Petroleum Gas
MMS	Manure Management System
MONRE	Ministry of Natural Resources and Environment
MSW	Municipal Solid Waste
NE	Not Estimated
NO	Not Occurring
OL	Other land
ОМ	Operating Margin
PC	HCMC People's Committee
QA	Quality Assurance
QC	Quality Control
SAWACO	Saigon Water Supply Corporation
SCFC	HCMC Steering Center of the Urban Flood Control Program
SL	Settlements
SWDS	Solid Waste Disposal Site
UDC	HCMC Urban Drainage Company Limited
WL	Wetlands

Acronyms and Abbreviations

Chapter 1. Introduction

This manual is the document for greenhouse gas (GHG) inventory compliers in Ho Chi Minh City (HCMC). The compilers can prepare the GHG inventory in HCMC easily using this manual. This manual was made by referring to the Global Protocol for Community-Scale Greenhouse Gas Emission Inventories (GPC) and the 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories (2006 IPCC Guidelines). Therefore, persons in charge in other cities and provinces can also prepare the GHG inventory using this manual as a reference, because the basic concepts, and preparation and calculation processes are similar.

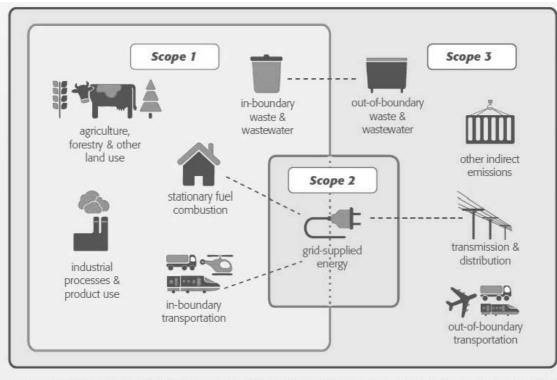
1.1. Terms and Definitions

The terms and definitions are shown in Table 1-1.

Terms	Definition
GHG	The following greenhouse gases are covered in this manual:
	$\succ \qquad \text{Carbon dioxide (CO}_2)$
	\blacktriangleright Methane (CH ₄)
	\blacktriangleright Nitrous oxide (N ₂ O)
	Sulphur hexafluoride (SF ₆)
	The following greenhouse gases are included in 2006 IPCC Guidelines but not
	described in detail in this manual because enough information cannot be
	obtained:
	 Hydrofluorocarbons (HFCs)
	 Perfluorocarbons (PFCs) Nitrogen trifluoride (NF₃) Trifluoromethyl sulphur pentafluoride (SF₅CF₃) Halogenated ethers (e.g., C4F₂OC₂H₅, CHF₂OC₂F₄OCHF₂,
	 Nillogen unnuonde (NF3) Triflueromethyl sulphymmethyl sulphymmethyl (SE CE)
	Trifluoromethyl sulphur pentafluoride (SF_5CF_3)
	CHF ₂ OCF ₂ OCHF ₂)
	> Other halocarbons not covered by the Montreal Protocol including
	CF_3I , CH_2Br_2 , $CHCl_3$, CH_3Cl , CH_2C_{12}
Inventory	Inventory provides historical information on emissions and removals of GHGs,
	which is one of the fundamental pieces of information for a country, city,
	province, etc. in order to develop and monitor policies and measures on
	mitigation of climate change.
Scope 1	GHG emissions from sources located within the city boundary. (see Figure 1-1)
Scope 2	GHG emissions occurring as a consequence of the use of grid-supplied
1	electricity, heat, steam and/or cooling within the city boundary. (see Figure 1-1)
Scope 3	All other GHG emissions that occur outside the city boundary as a result of
	activities taking place within the city boundary. (see Figure 1-1)
IE	Included Elsewhere: GHG emissions for this activity are estimated and presented
	in another category of the inventory. That category shall be noted in the
	explanation.
NE	Not Estimated: GHG emissions occur but have not been estimated or reported;
	justification for exclusion shall be noted in the explanation.
NO	
NO	Not Occurring: An activity or process does not occur or exist within the city.
С	Confidential: GHG emissions which could lead to the disclosure of confidential
	information and can therefore not be reported.
Sector	Topmost categorization of city-wide GHG source, distinct from one another, that
	together make up the city's GHG emission sources activities.
Sub-Sector	Divisions that make up a sector
Sub-categories	An additional level of categorization, such as vehicle type within the sub-sector
-	of each transport mode, or building types within the stationary energy sector.
	Sub-categories provide opportunities to use disaggregated data, improve
	inventory detail, and help identify mitigation actions and policies.
GWP	Global Warming Potential: GWP are calculated as the ratio of the radiative
0.001	forcing of one kilogram GHG emitted to the atmosphere to that from one
	kilogram CO_2 over a period of time (e.g. 100 years).
	Knogram CO ₂ over a period of time (e.g. 100 years).

Table 1-1 Terms and Definition

Source: GPC and 2006 IPCC Guidelines



-Inventory boundary (including scopes 1, 2 and 3) - Geographic city boundary (including scope 1) - Grid-supplied energy from a regional grid (scope 2)

Source: GPC

Figure 1-1 Scope 1, Scope 2, and Scope 3

1.2. Purpose of GHG Inventory

The GHG inventory can be utilized for the following purposes.

- for future GHG emission projections of cities/ provinces
- for setting GHG emission reduction targets
- > for considering the control measures on GHG emission reduction
- ▶ for utilization for the follow-up activity on policies and measures, and etc.

Therefore, the GHG inventory should be prepared using not only simple data of the entire cities/ provinces but also detailed data aggregated according to, for example, each industry category, each technology, and each fuel type, after collecting the information on each factory and facility.

The GHG emissions from these detailed data are called as the specified emissions. The definition of the specified emissions is shown in Table 6-1.

1.3. Sector

In this manual, GHG emissions and removals from city activities shall be classified into five main sectors in accordance with the GPC, which are

- Stationary energy
- ➢ Transportation
- ➤ Waste
- ▶ Industrial process and product use (IPPU)
- > Agriculture, forestry, and other land use (AFOLU)

This set of emissions is not covered in this manual.

> Any other emissions occurring outside the geographic boundary as a result of city activities.

The sectors and sub-sectors are shown in Table 1-2.

Sectors	Sub-sectors					
Stationary Energy	Residential building Commercial and institutional building and facilities					
	Manufacturing industries and construction					
	Energy industries					
	Agriculture, forestry, and fishing activities					
	Non-specified sources					
	Fugitive emissions from mining, processing, storage, and					
	transportation of coal					
	Fugitive emissions from oil and natural gas systems					
Transportation	On-road					
	Railways					
	Waterborne navigation					
	Aviation					
	Off-road					
Waste	Solid waste disposal					
	Biological treatment of waste					
	Incineration and open burning					
	Wastewater treatment and discharge					
IPPU	Industrial processes					
	Product use					
AFOLU	Livestock					
	Land					
	Aggregate sources and non-CO ₂ emission sources on land					
Other	All other GHG emissions that occur outside the city boundary as					
	a result of activities taking place within the city boundary (Scope					
	3). These emissions are not covered in this manual.					

Table 1-2 Sectors and Sub-Sectors

Source: GPC

1.4. Basic Quantification Method

In order to quantify GHG emissions, the most common and simple methodological approach is to combine information on the extent to which a human activity takes place (called activity data) with coefficients which quantify the emissions or removals per unit activity. These coefficients are called emission factors. The basic equation is therefore:

Emissions = Activity Data × **Emission Factor**

For example, the fuel consumption would constitute activity data, and mass of carbon dioxide emitted per unit of fuel consumed would be an emission factor. The basic equation can in some circumstances be modified to include estimation parameters other than emission factors. Activity Data is a quantitative measure of a level of activity that results in GHG emissions and removals taking place during a given period of time. The examples of activity data are "volume of gasoline used", "electricity consumption", "ton of solid waste sent to landfill", etc. An emission factor is a measure of the mass of GHG emissions and removals relative to a unit of activity. For example, estimating carbon dioxide (CO₂) emissions from the use of electricity involves multiplying data on kilowatt-hours (kWh) of electricity used by the emission factor (kgCO₂/kWh) for electricity, which will depend on the technology and type of fuel used to generate the electricity. (Source: page 14 of GPC)

1.5. Calculation Flow of GHG Emissions and Removals

The GHG inventory is prepared using the spreadsheet. These files consist of the following worksheets: *Input Data, Activity Data, Parameter, Emission Factor, Emissions, GPC Inventory, GWP, GPC Inventory (GWP)*, and *10 sectors Inventory*. In this manual, hereafter the set of these files is called the GHG inventory calculation files.

The data in *Parameter* and *Emission Factor* worksheets required to prepare the GHG inventory is gathered and entered using the information from previous years, the national GHG inventory in Vietnam, the 2006 IPCC Guidelines, various reports, and so on.

The worksheet for entering the data is the *Input Data* worksheet. Other worksheets are outputs produced by the equations set in the spreadsheets. After collecting the data, the GHG inventory compiler conducts the following.

- 1) The GHG inventory compiler enters the data collected into the *Input Data* worksheet of the GHG inventory calculation files.
- 2) The input data are converted into the activity data using parameters. These parameters are set up in advance in the *Parameter* worksheet. The activity data are derived in the *Activity Data* worksheet. The calculating formula is set beforehand.
- 3) The emission factors are set up in advance in the *Emission Factor* worksheet.
- 4) The emissions are calculated in the *Emissions* worksheet using data of the *Activity Data* worksheet and the *Emission Factor* worksheet.
- 5) The emissions are compiled in the *GPC Inventory* worksheet in accordance with GHG Emissions Report of the GPC. All GHG emission data in this worksheet are reported as metric ton of each GHG¹. The calculating formula is set beforehand. The calculated numerical values or notation keys (IE, NE, NO, C) are entered into the cells of this worksheet.
- 6) The GWP of major GHG gases are entered in advance into the *GWP* worksheet.
- All GHG emission data are reported as CO₂ equivalents using the GWP in the GPC Inventory (GWP) worksheet. The report form is same as the GPC Inventory worksheet. The calculating formula is set beforehand.
- 8) The GHG inventory is re-categorized into 10 sectors of CCAP in HCMC in the *10 Sectors Inventory* worksheet. The calculating formula is set beforehand.

The calculation flow of GHG emissions and removals is shown in Figure 1-2.

¹ For the type of GHG, refer to Table 1-1.

			In	put Data Wo	orksheet;	Data col	lected is	entered. (Ste	ep 1 of
Inp	ut Data		pa	ge 6)		\sim			
	Fuel type	J-	Unit	Year 2011	Year 201	2	r 2013	Year 2014	Year 2015
	Gasoline		m ³ /year	3530298	35965	507	3582529	3687417	416043
	Diesel		m ³ /year	m ³ /year 3773924		356	3328293	3909982	500238
	Fuel Oil		m ³ /year	671475	i 4490	547	404333	418625	4893
	Kerosene	e	m ³ /year	81914	. 570)56	47204	45577	5390
	Jet fuel	-	m ³ /year	844073	6710	508	1054995	1197892	147813
	Total		m ³ /year	8901684	83001	74 8	417354	9259493	1118420
D			iii / jear						
Para	ameter		calorific value (TJ/Gg)	Fuel	type	Average (ton/m3)	Lower (ton/m3)	Upper (ton/m3)
Fuel		Default Emissio		Upper	Gaso	line	(1011/113)		
M	otor Gasoline	Factor 44		44.8	Diese		0.8	-	
	viation Gasoline	44			Fuel	Oil	0.9	_	
(Step 2 o	ksheet is so f page 6)	1		2 2	2 0	of page 6)	t up in adva	
	ivity Data			mation, calcu					6)
Fuel type			Year 2011			7 ear 2014			
Gasoline Diesel		year year	114166 136314	116307 127336	115855 120218	119247 141229			
Fuel Oil		year	26531		120210				
Vancer			20551	17766					
Kerosene	TJ/	year	20331	17766 2012	15976 1664	16540 1607) 193		
Kerosene Jet fuel		year year		2012	15976	16540) 193 7 19	334 901	
			2888	2012 23916	15976 1664 37569	16540 1607 42658) 193 7 19 8 526	334 901 538	
			2888	2012 23916	15976 1664	16540 1607 42658) 193 7 19 8 526	334 901	
			2888	2012 23916	15976 1664 37569 n Factor	16540 1607 42658) 193 7 193 8 520 Default Emission	334 901 538 02 (kgCO ₂ /TJ)	Upper
			2888	2012 23916 Emissio	15976 1664 37569 n Factor	16540 1607 42658) 193 7 19 3 520 Default	334 901 538 02 (kgCO ₂ /TJ)	Upper 73000
			2888	2012 23916 Emissio	15976 1664 37569 n Factor	16540 1607 42658	0 193 7 193 8 520 Default Emission Factor	334 001 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower	
			2888 30058	2012 23916 Emissio	15976 1664 37569 n Factor el	16540 1607 42658 Gasoline n Gasoline) 193 7 193 8 520 Default Emission Factor 69300 70000	334 201 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower 67500 67500	73000
Jet fuel			2888 30058	2012 23916 Emissio Fu	15976 1664 37569 n Factor el sonne Aviatio is set up in	16540 1607 42658 Gasoline n Gasoline n advanc) 193 7 193 8 520 Default Emission Factor 69300 70000 e. (Step 3	334 201 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower 67500 67500 3 of page 6)	73000 73000
Jet fuel	TJ/	year	2888 30058 TT En Fac Year 2011	2012 23916 Emissio Fu Ga his worksheet	15976 1664 37569 n Factor el sonne Aviatio is set up in ilculated us f page 6)	16540 1607 42658 Gasoline n Gasoline n advanc) 193 7 193 8 520 Default Emission Factor 69300 70000 e. (Step 3	334 201 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower 67500 67500 3 of page 6)	73000 73000
Jet fuel En	TJ/	year	2888 30058 T T En Fau	2012 23916 Emissio Fu bis worksheet his worksheet nissions are ca ctor. (Step 4 o	15976 1664 37569 n Factor el sonne Aviatio is set up in ilculated us f page 6)	16540 1607 42658 Gasoline n Gasoline n advanc) 193 7 19 8 520 Default Emission Factor 69300 70000 e. (Step 3	334 201 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower 67500 67500 3 of page 6)	73000 73000
Jet fuel En Fuel type	TJ/ TJ/	year year	2888 30058 TT En Fac Year 2011	2012 23916 Emissio Fu Ga his worksheet nissions are ca ctor. (Step 4 o Year 2012 Yea	15976 1664 37569 n Factor el Motor (some Aviatio is set up in llculated us f page 6) ar 2013 Yes 8029 8908	16540 1607 42658 Gasoline n Gasoline n advanc sing Acti) 193 7 193 8 520 Default Emission Factor 69300 70000 e. (Step 3 vity Data	334 201 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower 67500 67500 3 of page 6)	73000 73000
Jet fuel En Fuel type Gasoline	TJ/7 TJ/7 nissions Unit Gg-CO ₂ /y Gg-CO ₂ /y Gg-CO ₂ /y	year year year year	2888 30058 30058 T T T T T T T T T T T T T T T T T T T	2012 23916 Emissio Fu Ga his worksheet his worksheet ctor. (Step 4 o Year 2012 Yea 8060	15976 1664 37569 n Factor el some Aviatio is set up in ilculated us f page 6) ar 2013 Yes 8029	16540 1607 42658 Gasoline n Gasoline n advanc sing Actional Stress Action Stress Actional Stress Action Action Acti) 193 7 193 8 520 Default Emission Factor 69300 70000 e. (Step 3 vity Data Vear 2015 9324	334 201 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower 67500 67500 3 of page 6)	73000 73000
Jet fuel En Fuel type Gasoline Diesel	nissions Unit Gg-CO ₂ /y Gg-CO ₂ /y	year year year year year	2888 30058 30058 T T T T En Fac Year 2011 7912 10101	2012 23916 Emission Fu Ca his worksheet hissions are ca ctor. (Step 4 o Year 2012 Yea 8060 9436	15976 1664 37569 n Factor el Motor (some Aviatio is set up in llculated us f page 6) ar 2013 Yes 8029 8908	1654(1607 42658 Gasoline n Gasoline n Gasoline n advanc sing Acti ar 2014 N 8264 10465) 193 7 193 8 520 Default Emission Factor 69300 70000 70000 e. (Step 3 vity Data Vity Data Vity Data 7224 13389	334 201 538 02 (kgCO ₂ /TJ) Lower 67500 67500 3 of page 6)	73000 73000

Figure 1-2 Calculation Flow

1.6. GWP

The global warming potential (GWP) was developed to allow comparisons of the global warming impacts of different gases. Specifically, it is a measure of how much energy the emissions of 1 ton of a gas will absorb over a given period of time, relative to the emissions of 1 ton of CO_2 . The larger the GWP, the more that a given gas warms the Earth compared to CO_2 over that time period. The time period usually used for GWPs is 100 years. GWPs provide a common unit of measure, which allows analysts to add up emission estimates of different gases (e.g., to compile a national GHG inventory), and allows policymakers to compare emission reduction opportunities across sectors and gases.

(Source: https://www.epa.gov/ghgemissions/understanding-global-warming-potentials)

The GWP is shown in Table 1-3. The GWP values are the same as the national GHG inventory in Vietnam.

Name	Formula	2 nd Assessment Report	3 rd Assessment Report	4 th Assessment Report	5 th Assessment Report
Carbon dioxide	CO ₂	1	1	1	1
Methane	CH ₄	21	23	25	28
Nitrous oxide	N ₂ O	310	296	298	265
Sulfur hexafluoride	SF ₆	23900	22200	22800	23500
Carbon tetrafluoride	CF ₄	6500	5700	7390	6630
Hexafluoroethane	C_2F_6	9200	11900	12200	11100
HFC-23	CHF ₃	11700	12000	14800	12400
HFC-32	CH ₂ F ₂	650	550	675	677
HFC-41	CH ₃ F	150	97	92	116
HFC-125	C ₂ HF ₅	2800	3400	3500	3170
HFC-134	$C_2H_2F_4$	1000	1100	1100	1120
HFC-134a	CH ₂ FCF ₃	1300	1300	14300	1300
HFC-143	$C_2H_3F_3$	300	330	353	328
HFC-143a	$C_2H_3F_3$	3800	4300	4470	4800
HFC-152a	$C_2H_4F_2$	140	120	124	138
HFC-227ea	C ₃ HF ₇	2900	3500	3220	3350
HFC-236fa	$C_3H_2F_6$	6300	9400	9810	8060
HFC-245ca	$C_3H_3F_5$	560	950	1030	716
Nitrogen trifluoride	NF ₃	-	-	17200	16100

Table 1-3 GWP of Major GHGs in IPCC Assessment Report

Notes: 2nd Assessment Report: 1995, IPCC Second Assessment Report: Climate Change 1995

3rd Assessment Report, 2001, IPCC Third Assessment Report: Climate Change 2001

4th Assessment Report, 2007, IPCC Fourth Assessment Report: Climate Change 2007

5th Assessment Report, 2013, IPCC Fifth Assessment Report: Climate Change 2013

1.7. QC and QA

1.7.1. QC

Quality Control (QC) is a system of routine technical activities to assess and maintain the quality of the inventory as it is being compiled. It is performed by personnel compiling the inventory. The QC should be designed to:

- Provide routine and consistent checks to ensure data integrity, correctness, and completeness;
- Identify and address errors and omissions; and
- > Document and archive inventory material and record all QC activities.

(Source: 2006 IPCC Guidelines)

1.7.2. QA

Quality Assurance (QA) is a planned system of review conducted by personnel or organizations not directly involved in the inventory preparation process. Therefore, the QA procedure is not described in detail in this manual. An academic organization such as an university or an institute, C40 Cities Climate Leadership Group, ICLEI-Local Governments for Sustainability (ICLEI) or MONRE may be good candidates to perform QA. The candidate organization must have excellent knowledge on GHG inventory and calculation methods.

Chapter 2. GHG Inventory Preparation Procedures

2.1. Overview

The GHG inventory in HCMC will be prepared and published in every even-numbered years. Figure 2-1 shows the overall institutional arrangement for GHG inventory preparation in HCMC. The organizations providing the data for GHG inventory are hereafter called Data Providing Organizations. More detailed information on the roles and responsibilities of the concerned organizations in the GHG inventory preparation process is described below.

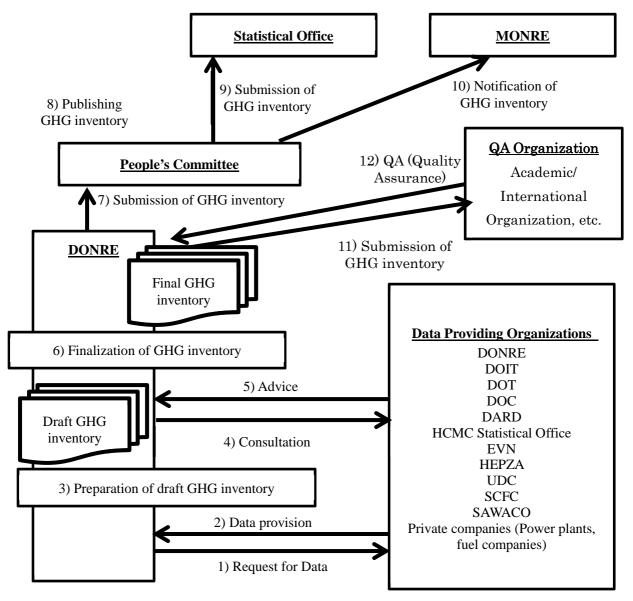


Figure 2-1 Institutional Arrangement for GHG Inventory Preparation in HCMC

The preparation process of GHG inventory in HCMC is summarized below. HCMC Department of Natural Resources and Environment (DONRE) is responsible for preparing the GHG inventory. DONRE collects data from the Data Providing Organizations. DONRE compiles the draft GHG inventory. The Data Providing Organizations check this draft GHG inventory and provide feedback to DONRE. After this process, DONRE makes the final GHG inventory. HCMC People's Committee (PC) publishes this final GHG inventory.

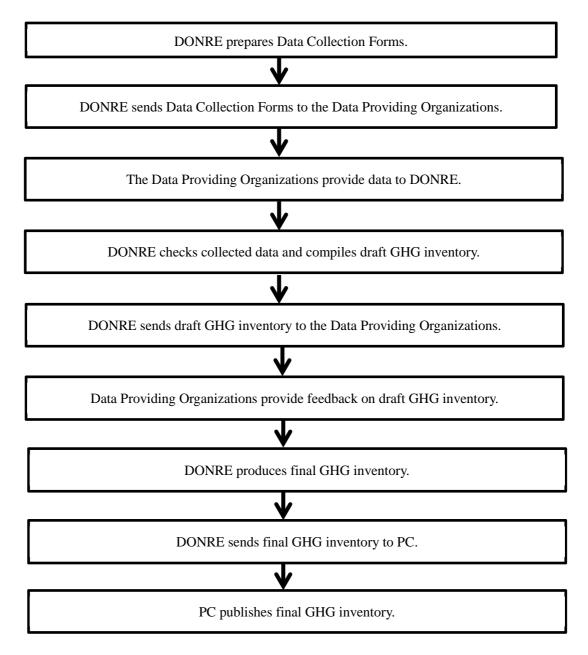


Figure 2-2 Preparation Flow of GHG Inventory

The roles and responsibilities of each organization involved in the GHG inventory preparation

process are shown in Table 2-1.

	Roles and Responsibilities						
PC	Publish GHG inventory						
	Submission of GHG inventory to MONRE						
DONRE	Preparation of GHG inventory						
	Preparation, confirmation, and approval of improvement plan on preparation of						
	GHG inventory						
	Performs actual work of GHG inventory compilation						
	Responsible for inventory calculations, compiling, archiving and management						
	of all data						
	Quality control						
Data Providing	Data provision						
Organizations	The following quality control						
-	Confirmation of data provided for the preparation of the inventory.						
	Responding to inquiries regarding data it has provided.						

Table 2-1 Roles and Responsibilities of Relevant Organizations

Table 2-2 shows the cycle of the GHG inventory preparation. The detailed activities are described in Sections 2.2 to 2.9.

	paration Year of GHG Inventory: n (even number year)							For example Preparation Year = 2018				018	
Ta	rget Year of GHG Inven	tory: n-2 (two ye	ar be	fore)						Target Year = 2016			
	Process	Relevant Organizations	Jan.	Feb.	Mar.	Apr	May	Jun.	Jul.	Aug.	Sep.	Oct.	Nov.
1	Preparation	DONRE		\rightarrow									
2	Data request	DONRE			1								
3	Data preparation	Data Providing Organizations				1							
4	Data Collection	DONRE					\rightarrow						
5	Preparation of draft GHG inventory	DONRE								-			
6	Feedback on draft GHG inventory	Data Providing Organizations									-		
7	Finalizing GHG inventory	DONRE										-	
8	Publishing GHG inventory	PC											

Table 2-2 Schedule of GHG Inventory Preparation

2.2. Preparation

- 1) The period is from January to February of even-numbered years, because PC publishes the GHG inventory every two years.
- 2) The knowledge gained from the preparation of previous GHG inventory is confirmed. The

feedback from the Data Providing Organizations and QA organizations is considered.

- The data collection forms are prepared. The data collection forms are attached in Annex I. These forms shall be revised for the target year by considering the above feedback.
- 4) Statistical yearbooks should be obtained.

	Table 2-5 Data and Data 1 Toylung Organizations				
Provider	Sector	Main Data to Provide			
DOIT	Stationary Energy and Transportation	Fuel consumption			
EVN	Stationary Energy	Electricity consumption			
EVN	IPPU	SF ₆ of electricity equipment			
DOC	IPPU	Cement (Kiln), Lime			
Statistical Office	Waste, AFOLU, IPPU	Population (Domestic wastewater) Agricultural information Products of manufacturing industry			
DONRE	Waste	Municipal solid waste, Sludge, Other waste (Clinical waste)			
HEPZA	Waste	Wastewater			
UDC	Waste, Stationary Energy, and Transportation	Sewage treatment plants Electricity consumption			
SCFC	Stationary Energy and Transportation	Electricity and fuel consumption			
SAWACO	Stationary Energy	Electricity consumption			
DOT	Transportation	Number of vehicle, Ships			
DARD	AFOLU	Livestock, Rice cultivation, Agricultural information			
DONRE	AFOLU	Land use and land use change			

Table 2-3 Data and Data Providing Organizations

2.3. Data Request

- 1) The period is March of even-numbered years.
- 2) DONRE sends the data collection forms to the Data Providing Organizations.

2.4. Data Preparation

- 1) The period is middle of April of even-numbered years.
- 2) The Data Providing Organizations shall prepare the data in accordance with data collection forms.

3) If the collection method of requested data is changed, the Data Providing Organizations shall share it with DONRE. Under this situation DONRE shall consider and request alternative or additional data.

2.5. Data Collection

- 1) The period is from April to May of even-numbered years.
- DONRE shall confirm the data collected from the Data Providing Organizations. If collected data are not complete, DONRE shall confirm the reason with the Data Providing Organizations.
- 3) Some data are obtained from the statistical yearbook.
- 4) Once data are collected, DONRE starts data entry into the GHG inventory calculation files.

2.6. Preparation of GHG Inventory

- 1) The period is from May to August of even-numbered years.
- 2) The collected data are confirmed through QC activity.
- 3) The GHG inventory shall be compiled using the GHG inventory calculation files.

2.7. Feedback on Draft GHG Inventory

- 1) The period is from August to September of even-numbered years.
- 2) After preparing the draft GHG inventory, it shall be sent to the Data Providing Organizations.
- 3) The Data Providing Organizations provide the feedback on the draft GHG inventory.

2.8. Finalizing GHG Inventory

- 1) The period is from September to October of even-numbered years.
- 2) The Data Providing Organizations give feedback on this draft GHG inventory to DONRE.
- 3) If the draft GHG inventory has mistakes, DONRE shall revise the draft GHG inventory.
- 4) DONRE shall finalize the GHG inventory by the end of September.
- 5) DONRE shall send the final GHG inventory to PC.
- DONRE makes an improvement plan on preparation of GHG inventory, by considering QC activity.

2.9. Publishing GHG Inventory

- 1) The period is from October to November of even-numbered years.
- 2) The final GHG inventory shall be published, for example, in the web site of HCMC PC and statistical yearbooks.
- 3) If MONRE needs files of the final GHG inventory in HCMC, PC sends them to MONRE. (This depends on the intention of MONRE.)

2.10.QC

The common and fundamental QC activity on the preparation of GHG inventory is shown in Table

2-4. These contents are common sectors and all across sub-sectors.

	N				
Process of Data Collection		Check for transcription errors in data entry and referencing			
and Entry	\triangleright	Check the unit. The data provider might mistake the unit. For			
Process of Activity Data		example, it might report cubic meter for the liter.			
Calculation	\triangleright	Check the completeness			
	\triangleright	Check the accuracy of inventory data behavior from one			
		processing step to the next			
	Check time series consistency				
	\triangleright	Check the trends on activity data			
Process of Emission Factor	\wedge	Check emission factors of past year			
and Parameter Setting	\triangleright	Check time series consistency of emission factors			
C	\triangleright	Check the local, regional or country-specific emission factors			
	\triangleright	Check the local, regional or country-specific parameters			
Process of Emission	\triangleright	Check to see that emission units are accurately recorded			
Calculation	\triangleright	Check to ensure that emissions are accurately calculated			
	\triangleright	Check the connection between worksheets			
	\triangleright	Check the conformity of files			
	\triangleright	Check the accuracy of inventory data behavior from one			
		processing step to the next			
	\triangleright	Check the completeness			
	\triangleright	Conduct comparisons with the past estimated values by checking			
		the trends of emissions			
	\triangleright	Check the link to other files			
Others	A	Consider the detailed data from other Data Providing			
		Organizations, along the lines of sub-sector of GPC			
	\triangleright	Confirm the definition of data collected from other Data			
		Providing Organizations, because the data collected are			
		sometimes not completely equal to the data required for GHG			
		inventory.			
	\triangleright	Consider the additional information on allocating emissions.			
	,	consider the additional information on anocating emissions.			

Table 2-4 Common	QC Activity on	Preparation	of GHG Inventory

2.11.QA

This process is the recommendation on GHG inventory of HCMC.

After the finalization of the GHG inventory of HCMC, QA activity should be done. QA is a planned system of review procedures conducted by personnel not directly involved in the inventory preparation process.

After QA activities, DONRE makes the improvement plan on preparation of GHG inventory by considering the feedback from QA organization.

Chapter 3. Calculation Methods

3.1. Stationary Energy

The main emission sources are the electricity consumption and fuel consumption. In this manual, the Stationary Energy sector can be divided into the following nine sub-sectors shown in Table 3-1.

	Definition of Stationary Energy Source Sub-Sectors
Sub-sector	Definition
Emissions from stationary energy production and use	Emissions from the intentional oxidation of materials within a stationary apparatus that is designed to raise and provide it either as heat or as mechanical work to a process, or for use away from the apparatus
1) Residential building	All emissions from energy use in households
2) Commercial and institutional buildings and facilities	All emissions from energy use in commercial building and facilities All emissions from energy use in public building such as schools, hospitals, government offices, highway street lightning, and other public facilities
3) Manufacturing industries and construction	All emissions from energy use in industrial facilities and construction activities, except those included in energy industries sub-sector. This also includes combustion for the generation of electricity and heat for own use in these industries.
4) Energy industries	All emissions from energy production and energy use in energy industries
5) Energy generation supplied to the grid	All emissions from the generation of energy for grid-distributed electricity, steam, heat and cooling
6) Agriculture, forestry and fishing activities	All emissions from energy use in agriculture, forestry, and fishing activities
7) Non-Specified sources	All remaining emissions from facilities producing or consuming energy not specified elsewhere
Fugitive emissions from fuel	Includes all intentional and unintentional emissions from the extraction, processing, storage and transport of fuel to the point of final use Notes: Some product use may also give rise to emissions termed as "fugitive", such as the release of refrigerants and fire suppressants. These shall be reported in IPPU sector.
8) Fugitive emissions from mining, processing, storage and transportation of coal	Includes all intentional and unintentional emissions from the extraction, processing, storage and transport of fuel in the city
9) Fugitive emissions from oil and natural gas systems	Fugitive emissions from all oil and natural gas activities occurring in the city. The primary sources of these emissions may include fugitive equipment leaks, evaporation losses, venting, flaring and accidental releases

Table 3-1 Definition of Stationary Energy Source Sub-Sectors

Source: Table 6.2 of GPC

3.1.1. Electricity Consumption

CO₂ emissions from electricity consumption are calculated by multiplying activity data by emission factor.

Equation 3.1-1: CO_2 Emissions_{electricity consumption} = Activity Data × Emission Factor

(1) Activity Data

The activity data is the electricity consumption in each sub-sector: 1) Residential building, 2) Commercial and institutional building and facilities, 3) Manufacturing industries and construction, 4) Energy industries, 6) Agriculture, forestry and fishing activities, and 7) Non-specified sources (refer to Table 3-1).

Cities/ provinces should obtain activity data by following methods.

- 1) Real consumption data from Electricity of Vietnam (EVN)
- 2) Representative sample sets of real consumption data from surveys (see page 68 of GPC)
- 3) Modeled energy consumption data (see page 68 of GPC)
- 4) Regional or national consumption data scaled down using population or other indicators (see page 68 of GPC)

The activity data is real electricity consumption data from EVN. In addition, electricity consumption is taken from the sampling survey. This sampling survey is "Energy Intensity Monitoring Sheet of Annual Report on Energy Conservation and Efficient Use submitted by the Designated Enterprises" (hereafter "Energy Intensity Monitoring").

(2) Emission Factor

Cities/ provinces should use regional or sub-national grid average emission factors. If these are not available, national electricity production emission factors may be used. Regarding the GHG inventory of HCMC, the national electricity production emission factor is used.

The official document includes three grid emission factors: OM (Operating Margin), BM (Build Margin), and CM (Combined Margin). These values are calculated using the UNFCCC document, Tool to Calculate the Emission Factor for an Electricity System. Since the OM is the emission factor of the group of existing power plants currently supplying electricity to the grid, the grid emission factor to be adopted in preparing GHG inventories is the OM emission factor.

3.1.2. Fuel Consumption

 CO_2 , CH_4 , and N_2O emissions from fuel consumption are given by multiplying the emission factor by activity data.

Equation 3.1-2: CO_2 Emissions_{Fuel Consumption} = $\sum_i AD_i \times EF_CO2_i$

Equation 3.1-3: CH_4 Emissions_{Fuel Consumption} = $\sum_i AD_i \times EF_CH4_i$ Equation 3.1-4: $N_2 O$ Emissions_{Fuel Consumption} = $\sum_i AD_i \times EF_N 2O_i$ Descriptions: CO_2 Emissions CO₂ emissions (Gg CO₂/year) CH_4 Emissions CH₄ emissions (Gg CH₄/year) N_2 O Emissions N₂O emissions (Gg N₂O/year) AD Fuel Consumption (TJ/year) EF_CO2 CO₂ emission factor for fuel type i (kg CO₂/TJ) EF_CH4 CH_4 emission factor for fuel type i (kg CH_4/TJ) EF_N20 N₂O emission factor for fuel type i (kg N₂O/TJ) i Fuel type

(1) Activity Data

The activity data is the fuel consumption in each sub-sector: 1) Residential building, 2) Commercial and institutional building and facilities, 3) Manufacturing industries and construction, 4) Energy industries, 5) Energy generation supplied to the grid, 6) Agriculture, forestry and fishing activities, and 7) Non-specified sources (refer to Table 3-1).

Cities/ provinces should obtain activity data by following methods.

- 1) Real consumption data for each fuel type, disaggregated by sub-sector
- 2) Representative sample sets of real consumption data from surveys (see page 57 of GPC)
- 3) Modeled energy consumption data (see page 57 of GPC)
- 4) Incomplete or aggregate real consumption data (see page 57 of GPC)
- 5) Regional or national consumption data scaled down using population or other indicators (see page 57 of GPC)

The activity data is real fuel consumption data from HCMC Department of Industry and Trade (DOIT), fuel companies, and government offices etc. In addition, fuel consumption is taken from the sampling survey. This sampling survey is Energy Intensity Monitoring.

(2) Emission Factor

If local, regional or country-specific emission factors are available, cities/ provinces should use them. If not, cities/ provinces should use the IPCC default factors from the 2006 IPCC Guidelines. The emission factors for fuel consumption are taken from the 2006 IPCC Guidelines.

3.1.3. Fugitive Emissions from Fuel

CO₂ and CH₄ emissions from fuel consumption are given by multiplying activity data by emission

factor.

Equation 3.1-5: GHG Emissions_{fugitive emissions from fuel} = AD × EF

(1) Activity Data

The activity data is the fugitive emissions from fuel in each sub-sector: 8) Fugitive emissions from mining, processing storage and transportation of coal, and 9) Fugitive emissions from oil and natural gas systems (refer to Table 3-1).

Cities/ provinces should obtain activity data by following methods.

- 1) Real production data and amount of fuel supply from supervisory authority
- 2) Real production data and amount of fuel supply from companies
- Regional or national production data and amount of fuel supply scaled down using number of plants or other indicators
- 4) Representative sample sets of real production data and amount of fuel supply from surveys The activity data is real fuel consumption data from DOIT, fuel companies.

(2) Emission Factor

If local, regional or country-specific emission factors are available, cities/ provinces should use them. If not, cities/ provinces should use the IPCC default factors from the 2006 IPCC Guidelines. The emission factors for fuel consumption are taken from the 2006 IPCC Guidelines.

3.2. Transportation

 CO_2 , CH_4 , and N_2O emissions from fuel consumption are given by multiplying the emission factor by activity data.

Equation 3.2-1: GHG Emissions_{fuel consumption} = AD \times EF

(1) Activity Data

The activity data is the fuel consumption in each sub-sector: 1) On-road, 2) Railways, 3) Waterborne navigation, 4) Aviation, and 5) Off-road.

Cities/ provinces should obtain activity data by following methods.

- 1) Real consumption data for each fuel type, disaggregated by sub-sector
- 2) Representative sample sets of real consumption data from surveys
- 3) Modeled energy consumption data
- 4) Incomplete or aggregate real consumption data
- 5) Regional or national consumption data scaled down using population or other indicators

The activity data is real fuel consumption data from DOIT, fuel companies, and government offices etc. In addition, fuel consumption is taken from the sampling survey. This sampling survey is Energy Intensity Monitoring. Types of fuel are gasoline, diesel, fuel oil, LPG, and jet fuel.

(2) Emission Factor

If local, regional or country-specific emission factors are available, cities/ provinces should use them. If not, cities/ provinces should use the IPCC default factors from the 2006 IPCC Guidelines. The emission factors for fuel consumption are taken from the 2006 IPCC Guidelines.

3.3. Waste

Waste is usually treated in a chain or in a parallel manner. A more accurate but data intensive approach to data collection is to follow the streams of waste from one treatment to another. The data should be collected separately on waste generation, treatment and disposal. The waste stream generally consists of the resource recovery, composting, incineration, and disposal.

This section gives basic calculation equation for estimation of CO_2 , CH_4 , and N_2O emissions from the following waste management activities:

- Solid waste disposal in landfills or dump sites, including disposal in an unmanaged site, disposal in a managed dump or disposal in a sanitary landfill.
- 2) Biological treatment of solid waste
- 3) Incineration and open burning of waste
- 4) Wastewater treatment and discharge

In many cities, a portion of solid waste generated is not formally treated by the city and end up in open dumps or other unmanaged sites. The term "landfill" is used as shorthand for both managed and unmanaged solid waste disposal sites.

Waste type categories and waste collection methods vary by country. Cities/ provinces should identify city- and provinces-specific waste composition and waste generation data where possible, in order to achieve more accurate calculation results.

(Source: GPC)

The definition of solid waste types is shown in Table 3-2.

Waste types	Definition	
Municipal Solid Waste (MSW)	MSW is generally defined as waste collected by municipalities or other local authorities. MSW typically includes: food waste, garden and park waste, paper and cardboard, wood, textiles, disposable diapers, rubber and leather, plastics, metal, glass, and other materials (e.g. ash, dirt, dust, soil, electronic waste).	
Sludge	Domestic wastewater sludge is reported as MSW, and industrial wastewater treatment sludge in industrial waste.	
Industrial Waste	Industrial Waste is defined as solid waste generated in Industry, excluding MSW and Other Waste. Industrial waste generation and composition vary depending on the type of industry and processes/technologies in the concerned country. Countries apply various categorizations for industrial waste.	
Other Waste	Clinic Waste: These wastes cover a range of materials including plastic syringes, animal tissues, bandages and cloths. Hazardous Waste: Waste oil, waste solvents, ash, cinder, and other wastes with hazardous properties- such as flammability, explosiveness, causticity, and toxicity- are included in hazardous waste. Agricultural waste: Manure management and burning of agricultural residues are considered in the AFOLU sector.	

 Table 3-2 Definition of Waste Types

Source: GPC and 2006 IPCC Guidelines

3.3.1. Solid Waste Disposal

 CH_4 emissions from landfills whether managed or unmanaged continue for several decades (or sometimes even centuries) after waste is disposed at sites. Waste disposed in a given year thereby contributes to GHG emissions in that year and in subsequent years. Likewise, CH_4 emissions released from a landfill in any given year include emissions from waste disposed that year, as well as from waste disposed in prior years.

Solid waste may be disposed of at managed sites and at unmanaged disposal sites.

The managed sites include sanitary landfill sites and managed dumps.

The unmanaged sites include open dumps, including above-ground piles, holes in the ground, and dumping into natural features, such as ravines.

- Therefore, the GHG inventory complier should first calculate emissions from managed disposal sites, and separately calculate and document emissions from unmanaged disposal sites.
- Total MSW generated excluding Sludge can be calculated by multiplying the per capita waste generation rate (ton/capita/year) by the population (capita). (A)
- 3) The amount disposed at managed sites is calculated based on data from DONRE. (B)
- 4) The amount of biologically treated waste, amount of waste incinerated, and amount of waste

recycled are collected. (C)

5) The amount of the open-burned waste (D) is estimated using some presumptions and parameters from the 2006 IPCC Guidelines. This (D) consists of the waste not collected by collection structure and the waste collected and disposed in open dumps that are burned. The amount of waste collected and disposed in open dumps is not clear, and the amount is assumed as zero. (D = A - B - C)

Emissions from MSW disposed at landfill sites (B) are calculated using "First order of decay (FOD) model" in the steps below:

- Estimating the historical annual amount of MSW from the site opening year and month, total capacity (m³), and density conversion (Mg/m³)
- 2) Setting the value of MCF by considering the management situation of landfill sites
- 3) Setting the information on waste composition data
- 4) Setting the amount of waste disposed in each landfill site in target year

Due to the complexity of FOD model, using the IPCC Waste Model² is recommended.

Equation 3.3-1: FOD model

CH₄ Emissions_{Solid Waste Disposal}

$$= \left\{ \sum_{x} \left[MSW_{x} \times L_{0}(x) \times \left((1 - e^{-k}) \times e^{-k(t-x)} \right) \right] - R(t) \right\} \times (1 - OX)$$

Description:

CH4 Emissions	CH ₄ emissions (ton CH ₄ /year)
x	Landfill opening year or earliest year of historical data available
t	Inventory year
MSW _x	Total municipal solid waste disposed at SWDS in year x (ton/year)
R(t)	Methane collected and removed in inventory year (ton CH ₄ /year)
L ₀	Methane generation potential (see Equation 3.3-2)
k	Methane generation rate constant, which is related to the time taken for the DOC
	in waste to decay to half its initial mass (the "half-life")
	(refer "table 3.4" of 2006 IPCC Guidelines vol.3, chapter 3, p.3.17)
OX	Oxidation factor

Source: IPCC Good Practice Guidance and Uncertainty Management in National Greenhouse Gas Inventories (2000), Chapter 5 Waste

² URL: http://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/vol5.html

(1) Activity Data

The activity data of the total municipal solid waste disposed (MSW_x) are collected from DONRE and can be calculated based on records from waste collection services and weigh-ins at landfill.

The activity data of the industrial solid waste are collected from DONRE or HEPZA. If not, the amount of the industrial solid waste is calculated by multiplying the GDP of target cities or provinces by the waste generation per GDP.

Methane collected and removed (R(t)) is collected by DONRE. If DONRE has not information, R is set as 0.

Oxidation factor (OX) is 0.1 for well-managed landfills; 0 for unmanaged landfills.

(2) Emission Factor

The emission factor is methane generation potential and is taken from the 2006 IPCC Guidelines. Methane generation potential:

Equation 3.3-2: $L_0 = CF \times DOC \times DOC_F \times F \times 16/12$

Description:

L ₀	Methane generation potential
MCF	Methane correction factor based on type of landfill site for the year of deposition
	(managed, unmanaged, etc.) (fraction),
	Managed $= 1.0$,
	Unmanaged ($\geq 5 \text{ m deep}$) = 0.8,
	Unmanaged (< $5m$ deep) = 0.5,
	Uncategorized = 0.6
DOC	Degradable organic carbon in year of deposition (ton C/ton waste) (see Equation
	3.3-3)
DOC_F	Fraction of DOC that is ultimately degraded (reflects the fact that some organic carbon
	does not degrade)
F	Fraction of methane in landfill gas
16/12	Stoichiometric ratio between methane and carbon

Source: IPCC Good Practice Guidance and Uncertainty Management in National Greenhouse Gas Inventories (2000), Chapter 5 Waste

 DOC_F is assumed equal to 0.6.

The default value of F is usually taken to be 0.5, and the range of F is from 0.4 to 0.6.

DOC is taken along the 2006 IPCC Guidelines. The following equation is used.

Equation 3.3-3: $DOC = (0.15 \times A) + (0.2 \times B) + (0.4 \times C) + (0.43 \times D) + (0.24 \times E) + (0.15 \times F)$

А	Fraction of solid waste that is food	
В	Fraction of solid waste that is garden waste and other plant debris	
С	Fraction of solid waste that is paper	
D	Fraction of solid waste that is wood	
E	Fraction of solid waste that is textiles	
F	Fraction of solid waste that is industrial waste	
Equation adapted from IPCC Good Practice Guidance and Uncertainty Manageme		

Equation adapted from IPCC Good Practice Guidance and Uncertainty Management in National Greenhouse Gas Inventories (2000), Chapter 5 Waste

Default carbon content values sourced from 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 2, Table 2.4

3.3.2. Biological Treatment of Solid Waste

The biological treatment of waste refers to composting and anaerobic digestion of organic waste, such as food waste, garden and park waste, sludge, and other organic waste sources. Cities/ provinces shall report the CH_4 emissions and N_2O emissions³.

Emissions from biologically treated solid waste are calculated using the following equations.

Equation 3.3-4: CH_4 Emissions_{Biological Treatment} = $\sum_i (M_i \times EF_CH4_i) \times 10^{-3} - R$ Equation 3.3-5: N_2O Emissions_{Biological Treatment} = $\sum_i (M_i \times EF_N2O_i) \times 10^{-3}$

Description:

CH4 Emissions	Total CH ₄ emissions (ton/year)
N_2O Emissions	Total N ₂ O emissions (ton/year)
M _i	Mass of organic waste treated by biological treatment type i, (kg/year)
EF_CH4_i	CH ₄ emission factor for treatment type i, (CH ₄ /kg waste treated)
EF_N2O _i	N_2O emission factor for treatment type i, (N_2O /kg waste treated)
i	Treatment type: composting or anaerobic digestion
R	Total amount of CH ₄ recovered in the inventory year (ton/year)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 4: Biological Treatment of Solid Waste

(1) Activity Data

The activity data is the mass of organic waste treated by biological treatment. The activity data on composting and anaerobic treatment should be collected separately, in order to use different sets of emission factors. In HCMC, it is collected from DONRE. If the activity data is not collected, the GHG inventory compiler should research the surveys or reports regarding composting and anaerobic treatment in target area, cities, or provinces.

³ In HCMC, data on Biological Treatment is distinguished from MSW, Industrial Waste, and Other Waste.

Where there is gas recovery from anaerobic digestion, cities should subtract recovered gas amount (R) from total estimated CH_4 to determine net CH_4 from anaerobic digestion.

(2) Emission Factor

The emission factor is taken from the 2006 IPCC Guidelines.

3.3.3. Waste Incineration and Open Burning

Emissions from waste incineration⁴ or open burning are calculated by multiplying activity data by emission factor.

Non-biogenic CO₂ emissions from the incineration of waste

 CO_2 Emissions_{Incineration} = m × $\sum_i (WF_i \times dm_i \times CF_i \times FCF_i \times OF_i) \times$ Equation 3.3-6: (44/12)Description: CO₂ Emissions Total CO₂ emissions from incineration of solid waste (ton/year) Mass of waste incinerated or open-burned (ton/year) m WF_i Fraction of waste consisting of type i matter dm_i Dry matter content in the component i matter CF_i Fraction of carbon in the dry matter of type i matter FCF_i Fraction of fossil carbon in the total carbon component of type i matter

OF_i Oxidation fraction of type i matter

i Matter type of the solid waste incinerated/open-burned such as paper/cardboard, textiles, food waste, wood, garden (yard) and park waste, disposable diapers (nappies), rubber and leather, plastics, metal, glass, other inert waste

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 5: Incineration and Open Burning of Waste

CH4 emissions from the incineration of waste

Equation 3.3-7: CH_4 Emissions_{Incineration} = $\sum_i (IW_i \times EF_CH_4) \times 10^{-6}$

N2O emissions from the incineration of waste

Equation 3.3-8: N_2O Emissions_{Incineration} = $\sum_i (IW_i \times EF_N 2O_i) \times 10^{-6}$

Description:

*CH*₄ *Emissions* Total CH₄ emissions (ton/year)

⁴ If detailed data on waste incineration is available, the emissions are calculated according to the type of waste incinerated. In HCMC, the amount of Clinic Waste incinerated is available, and the waste incinerated at the incinerator is not distinguished from MSW and Industrial Waste, hence the waste incineration is set as MSW.

$N_2 O Emissions$	Total N ₂ O emissions (ton/year)
IW_i	Amount of solid waste of type i, incinerated or open-burned (ton/year)
EF_CH_4	CH_4 emission factor for treatment i, (g CH_4 /ton of waste type i)
EF_N ₂ O	N_2O emission factor for treatment i, (g N_2O /ton of waste type i)
i	Category or type of waste incinerated / open burned, specified as follows: MSW
	(municipal solid waste), ISW (industrial solid waste), HW (hazardous waste),
	CW (clinical waste), SS (sewage sludge), others

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 5: Incineration and Open Burning of Waste

(1) Activity Data

Regarding the emissions from the incineration of waste, the activity data are the amount of MSW and other type of waste incinerated. Since these data are plant-specific data, these data are collected from the operators or owners of the incineration facility.

Where the data on amount of waste open-burned are not available, alternative methods such as data from period surveys, research project or expert judgement can be used to estimate total amount of waste burned together with appropriate explanation and documentation. The equation 5.7 of the 2006 IPCC Guidelines can be used to estimate the total amount of municipal solid waste open-burned.

Equation 3.3-9: $MSW_B = P \times P_{frac} \times MSW_P \times B_{frac} \times 365 \times 10^{-6}$ Description:

MSW _B	Total amount of municipal solid waste open-burned (Gg/year)
Р	Population (capita)
P _{frac}	Fraction of population burned waste (fraction)
MSW _P	Per capita waste generation (kg waste/capita/day)
B _{frac}	Fraction of the waste amount that is burned relative to the total amount of
	waste treated (fraction)
365	Number of days by year
10 ⁻⁶	Conversion factor from kilogram to gigagram

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 5: Incineration and Open Burning of Waste

 P_{frac} can be roughly estimated as being the sum of population whose waste is not collected by collection structures and population whose waste is collected and disposed in open dumps that are burned. In general, it is preferable to apply country- and regional-specific data on waste handling practices and waste streams.

(2) Emission Factor

The emission factor is taken from the 2006 IPCC Guidelines

3.3.4. CH₄ Emissions from Domestic Wastewater Treatment

There are a variety of methods wastewater is handled, collected, and treated. The emission factor is different among the wastewater treatment methods. Municipal wastewater can be treated aerobically (in presence of oxygen) or anaerobically (in absence of oxygen). When wastewater is treated anaerobically, CH_4 is produced. The wastewater is handled, collected, and treated in various ways. Also, generally, treatment and handling systems of wastewater are different for rural user, urban user, urban high income, and urban low income user.

Equation 3.3-10: CH_4 Emissions_{Domestic} = $\sum_i [(TOW_i - S_i) \times EF_i - R_i] \times 10^{-3}$ Description:

CH ₄ Emissions	Total CH ₄ emissions (ton/year)
TOW _i	Total organic content in the wastewater (kg BOD/year)
S _i	Organic component removed as sludge (kg BOD /year)
EF _i	Emission factor (kg CH ₄ /kg BOD)
R _i	Amount of CH ₄ recovered (kg CH ₄ /year)
i	Income group ⁵ for each wastewater treatment and handling system ⁶
	In 2006 IPCC Guidelines, the income group is classified as rural, urban-high
	income, and urban-low income.
	In 2006 IPCC Guidelines, the wastewater treatment and handling system is
	classified as septic tank, latrine, other, sewer, and none.

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 6: Wastewater Treatment and Discharge

Cities/ provinces input the value of S_i and R_i . If these values are not collected, these values are zero. Cities/ provinces should try to collect these data.

(1) Activity Data

The activity data is total organic content in the wastewater (TOW_i) . The following equation is used.

Equation 3.3-11: $TOW_i = P \times BOD \times I \times 365$

Description:

TOW_i Organic content in the wastewater (kg BOD/year)

⁵ In HCMC, the income group is two groups: one group is the population in urban area and another is population in rural area.

⁶ In HCMC, the wastewater treatment and handling system consists of centralized aerobic treatment plant, septic system, latrine, and untreated system.

Р	Population in inventory year (person)
BOD	City-specific per capita BOD in inventory year (g/person/day)
Ι	Correction factor for additional industrial BOD discharged into sewers (1.25 for
	collected wastewater, and 1.00 for uncollected)
i	Income group for each wastewater treatment and handling system
g 200	

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 6: Wastewater Treatment and Discharge

If local, regional or country-specific BOD is available, cities/ provinces should use them. If not, cities/ provinces can use the IPCC default value from the 2006 IPCC Guidelines (Table 6.4 of Chapter 6, Volume 5).

(2) Emission Factor

The emission factor is calculated using the following equation.

Equation 3.3-12: $EF_j = B_0 \times MCF_j \times U_i \times T_{i,j}$

Description:

B ₀	Maximum CH ₄ producing capacity (kg CH ₄ /kg BOD)
MCF _j	CH ₄ correction factor (fraction)
U _i	Fraction of population in income group i in inventory year
T _{i,j}	Degree of utilization (ratio) of treatment/discharge pathway or system, j, for each income
	group fraction i in inventory year
i	Income group for each wastewater treatment and handling system
j	Each treatment/ discharge pathway or system

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 6: Wastewater Treatment and Discharge

In HCMC case, Population in urban area and population in rural area are collected separately. The treatment/ discharge pathway or system is sewer, septic tank, latrine, and untreated system.

3.3.5. CH₄ Emissions from Industrial Wastewater Treatment

Industrial wastewater can be treated aerobically (in presence of oxygen) or anaerobically (in absence of oxygen). When wastewater is treated anaerobically, CH_4 is produced.

Equation 3.3-13: CH_4 Emissions_{Industrial Wastewater} = $\sum_i [(TOW_i - S_i) \times EF_i - R_i] \times 10^{-3}$ Description:

CH4 Emissions	Total CH ₄ emissions (ton/year)
TOW _i	Total organic content in the wastewater (kg COD/year)
S _i	Organic component removed as sludge (kg COD /year)

 R_i Amount of CH₄ recovered (kg CH₄/year)

i Each industry sector or each industrial zone

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 6: Wastewater Treatment and Discharge

Cities/ provinces input the value of S_i and R_i . If these values are not collected, these values are zero. Cities/ provinces should try to collect these data. In HCMC, TOW_i , S_i , and R_i are collected from each industrial zone. In national level of Vietnam, emissions are calculated in each industry sector.

(1) Activity Data

The activity data is total organic content in the wastewater (TOW_i) . The following equation is used. Equation 3.3-14: $TOW_i = P_i \times W_i \times COD_i$

Description:

TOW _i	Total organic	degradable	material in the	wastewater fo	or industry	i (kg COD/year)
------------------	---------------	------------	-----------------	---------------	-------------	-----------------

i Each industry sector or each industrial zone

 P_i Total industrial product for industrial sector i (ton/year)

 W_i Wastewater generated (m³/ton product)

 COD_i Chemical oxygen demand (kg COD/ m³)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 6: Wastewater Treatment and Discharge

If local, regional or country-specific W_i and COD_i are available, cities/ provinces should use them. If not, cities/ provinces can use the IPCC default value from the 2006 IPCC Guidelines (Table 6.9 of Chapter 6, Volume 5).

In HCMC, the average amount of industrial wastewater and COD and BOD concentration are collected. TOW_i are given by multiplying the average amount of industrial wastewater by COD directly in HCMC.

(2) Emission Factor

The emission factor is calculated using the following equation.

Equation 3.3-15: $EF_i = B_0 \times MCF_i$

Description:

B₀ Maximum CH₄ producing capacity (kg CH₄/kg BOD)

j Each treatment/ discharge pathway or system⁷

MCF_j CH₄ correction factor (fraction): IPCC default value from 2006 IPCC Guidelines (Table 6.8 of Chapter 6, Volume 5).

⁷ In HCMC, the treatment system in all industrial zones is aerobic treatment plant.

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 6: Wastewater Treatment and Discharge

MCF_j of aerobic treatment plant is different between well managed condition and not well managed condition. In HCMC case, all treatment system is aerobic treatment plant. The quality of wastewater meet industrial standard. All wastewater treatment plants are set as well managed.

3.3.6. N₂O Emissions from Wastewater Treatment and Handling

 N_2O emissions can occur as direct emissions from treatment plants or as indirect emissions from wastewater after disposal of effluent into waterways, lakes or seas. Direct emissions from nitrification and denitrification at wastewater treatment plants are a minor source and not quantified. Therefore, this section addresses indirect N_2O emissions from wastewater treatment effluent that is discharged into aquatic environments. (Source: GPC)

Equation 3.3-16: $N_2O\ Emissions_{Wastewater} = [(P \times Protein \times F_{NPR} \times F_{NON-CON} \times F_{IND-COM}) - N_{SLUDGE}] \times EF_{EFFLUENT} \times 44/28 \times 10^{-3}$ Description:

$N_2 O Emissions$	Total N ₂ O emissions (ton/year)
Р	Total Population served by the water treatment plant (person)
Protein	Annual per capita protein consumption (kg/person/year)
F _{NON-CON}	Factor to adjust for non-consumed protein
F _{NPR}	Fraction of nitrogen in protein (0,16 kg N/kg protein)
F _{IND-COM}	Fraction of industrial and commercial co-discharged protein into the sewer
	system (1,25)
N _{SLUDGE}	Nitrogen removed with sludge (kg N/year, default value $= 0$)
EF _{EFFLUENT}	Emission factor for N_2O emissions from discharged to wastewater (kg $N_2O\mathcharged$ to wastewater (kg $N_2O\mathcharged$)
	N ₂ O)
44/28	The conversion of kg N ₂ O-N into N ₂ O

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 5, Chapter 6: Wastewater Treatment and Discharge

3.4. Industrial Process and Product Use

GHG emissions from industrial process consist of production and use of mineral products, production and use of chemicals, and production of metals.

GHG emissions from product use consist of 1) Lubricants and paraffin waxes used in non-energy products, 2) FC gases used in electronic production, and 3) Fluorinate gases used as substitutes for Ozone depleting substances.

Allocation of emissions from the use of fossil fuel between the Stationary Energy and Industrial Process and Product Use (IPPU) sectors can be tricky. This Manual follows the GPC and the 2006 IPCC Guidelines.

Therefore:

- If the fuels are combusted for energy use, the emission from fuels uses shall be counted under the Stationary Energy sector.
- If the derived fuels are transferred for combustion in another source category, the emissions shall be reported under the Stationary Energy sector.
- If combustion emissions from fuels are obtained directly or indirectly from the feedstock, those emissions shall be allocated to the IPPU sector.
- If heat is released from a chemical reaction, the emission from that chemical reaction shall be reported as an industrial process emission in the IPPU sector.

3.4.1. Industrial Process Emissions

GHG emissions are produced from a wide range of industrial activities. The main emission sources are releases from industrial processes that chemically or physically transform materials (e.g., the blast furnace in the iron and steel industry, and ammonia and other chemical products manufactured from fossil fuels used as chemical feedstock).

(1) Mineral Industry

The main emission sources of mineral industry are cement production, lime production, and glass production.

Emissions from cement production:

Equation 3.4-1: CO_2 Emissions = $M_{cl} \times EF_{cl}$ Description: CO_2 EmissionsTotal CO₂ emissions (ton/year) M_{cl} Weight (mass) of clinker produced (metric ton/year) EF_{cl} CO₂ per mass unit of clinker produced (e.g., CO₂/ton clinker)Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 2: Mineral Industry Emissions

Emissions from lime production:

Equation 3.4-2: CO_2 Emissions = $M_{lime,i} \times EF_{lime,i}$

Description:

CO ₂ Emissions	Total CO ₂ emissions (ton/year)
M _{lime,i}	Weight (mass) of lime produced of lime type i (metric ton/year)

EF _{lime,i}	CO ₂ per mass unit of lime produced of lime type i (e.g., CO ₂ /ton lime of type i)
i	Type of lime

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 2: Mineral Industry Emissions

Emissions from glass production:

Equation 3.4-3: CO_2 Emissions = $M_{gl,i} \times EF_{gl,i} \times (1 - CR_{gl,i})$ Description: CO_2 EmissionsTotal CO₂ emissions (ton/year) $M_{gl,i}$ Weight (mass) of melted glass of type i (e.g., float, container, fiber glass, etc.)
(metric ton/year) $EF_{gl,i}$ Emission factor for manufacturing of glass of type i (e.g., CO₂/ton glass melted)
C $R_{gl,i}$ Cullet ratio for manufacturing of glass of type iSource: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 2: Mineral Industry Emissions

The activity data of each emission sources are shown in Table 3-3. Mineral production industry is not present in HCMC.

Emission Sources	Activity Data	Data Collection Method
Cement Production	Weight (mass) of clinker produced	Contact DOIT
Lime Production	Weight (mass) of each type of lime	Contact the operator or owner
	produced	Contact national inventory
Glass Production	Weight (mass) melted for each type of	compiler
	glass produced	

Table 3-3 Activity Data of Mineral Industry

Source: GPC

The emission factor for Mineral Industry is taken from the 2006 IPCC Guidelines.

	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
Emission Sources	Default Emission Factor
Cement Production	2.2.1.2 of Page 2.11 from Chapter 2 of Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines
Lime Production	Table 2.4 of Page 2.22 from Chapter 2 of Volume 3 of 2006 IPCC
	Guidelines
Glass Production	Table 2.6 of Page 2.30 from Chapter 2 of Volume 3 of 2006 IPCC
	Guidelines

Source: GPC

(2) Chemical Industry

The emissions arise from the production of various inorganic and organic chemicals, including: ammonia, nitric acid, adipic acid, caprolactam, glyoxal, and glyoxylic acid, carbide, titanium dioxide, soda ash.

Emissions from chemical industry:

Equation 3.4-4: ($HG Emissions_{Chemical} = AD \times EF$	
Description:		
GHG Emissions	Total GHG emissions (ton/year)	
AD	Activity data of each chemical industry, mainly amount of production	
EF	Emission factor for each chemical industry, mainly default emission factor	
Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 3: Chemical Industry Emissions		

The activity data of each emission source are shown in Table 3-5. In HCMC, the activity data is not obtained.

	č	<u> </u>
Emission Sources	Activity Data	Data Collection Method
Ammonia Production	Amount of ammonia production	Contact DOIT
Nitric Acid Production	Amount of nitric acid production	Contact the operator or
Adipic Acid Production	Amount of adipic acid production	owner
Caprolactam Production	Amount of caprolactam production	Contact national inventory
Carbide Production	Amount of carbide production	compiler
Titanium Dioxide Production	Amount of titanium slag production	
Soda Ash Production	Amount of soda ash production, or	
	amount of trona used	

Table 3-5 Activity Data of Chemical Industry

Source: GPC

The emission factor for chemical industry is taken from the 2006 IPCC Guidelines.

Emission Sources	Default Emission Factor
Ammonia Production	Table 3.1 of Page 3.15 from Chapter 3 of Volume 3 of 2006 IPCC
	Guidelines
Nitric Acid Production	Table 3.3 of Page 3.23 from Chapter 3 of Volume 3 of 2006 IPCC
	Guidelines
Adipic Acid Production	Table 3.4 of Page 3.30 from Chapter 3 of Volume 3 of 2006 IPCC
	Guidelines
Caprolactam	Table 3.5 of Page 3.36 from Chapter 3 of Volume 3 of 2006 IPCC
Production	Guidelines
Carbide Production	Table 3.7 of Page 3.44 from Chapter 3 of Volume 3 of 2006 IPCC
	Guidelines
Titanium Dioxide	Table 3.9 of Page 3.49 from Chapter 3 of Volume 3 of 2006 IPCC
Production	Guidelines
Soda Ash Production	Page 3.52 from Chapter 3 of Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines
Source: GPC	

Source: GPC

(3) Metal Industry

GHG emissions can result from the production of iron steel and metallurgical coke, ferroalloy, aluminum, magnesium, lead and zinc. The following emission calculation equation is used.

Equation 3.4-5: GHG Emissions_{Metal} = $\sum_i AD_i \times EF_i$

Description:

GHG Emissions	Total GHG emissions (ton/year)	
AD _i	Activity data on each metal industry, mainly amount of production	
EF _i	Emission factor on each metal industry, mainly default emission factor	
i	Type of metal industry	
Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 3: Metal Industry Emissions		

The activity data of each emission source are shown in Table 3-7.

Emission Sources	Activity Data	Data Collection	
		Method	
Metallurgical Coke	Amount of coke production	Contact DOIT	
Production	Assume that all coke made onsite at iron and steel	Contact the operator	
	production facilities is used onsite.	or owner	
Iron and Steel	Amount of iron and steel production	Contact national	
Production		inventory compiler	
Ferroalloy Production	Amount of ferroalloy product type		
Aluminum Production	Amount of aluminum product by different process		
Magnesium Production	CO ₂ : Magnesium product by raw material type		
	SF ₆ : Total amount of magnesium casted or handled		
	HFC and other GHG gases: collection of direct		
	measurements or meaningful indirect data		
Lead Production	Amount of lead production		
Zinc Production	Amount of zinc production		

Table 3-7 Activity Data of Metal Industry

Source: GPC

The emission factor is taken from the 2006 IPCC Guidelines.

Emission Sources	Default Emission Factor		
Metallurgical Coke	Table 4.1 or Table 4.2 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC		
Production	Guidelines		
Iron and Steel	Table 4.1 or Table 4.2 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC		
Production	Guidelines		
Ferroalloy Production	Table 4.5 of Table 4.7 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC		
	Guidelines		
Aluminum Production	Table 4.10 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines		
Magnesium Production	CO ₂ : Table 4.19 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines		
	SF ₆ : Table 4.20 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines		
	HFC and other GHG gases: Not applicable		
Lead Production	Table 4.21 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines		
Zinc Production	Table 4.24 from Chapter 4 of Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines		

Table 3-8 Default	Emission	Factor for	Metal	Industry

Source: GPC

The emission sources of metal industry in HCMC are Iron and steel production and Ferroalloy production. Information on other production is not obtained in HCMC.

The following equations are used.

Emissions from iron and steel production:

Equation 3.4-6: $CO_2 Emissions_{IronSteel,non-energy} = BOF \times EF_{BOF} + EAF \times EF_{EAF} + OHF \times EF_{OHF}$

Emissions from pig iron not processed into steel production:

Equation 3.4-7: CO_2 Emissions_{IronSteel,non-energy} = IP × EF_{IP}

Emissions from production of direct reduced iron:

Equation 3.4-8: $CO_2 Emissions_{IronSteel,non-energy} = DRI \times EF_{DRI}$

Emissions from sinter production:

Equation 3.4-9: CO_2 Emissions_{IronSteel,non-energy} = SI × EF_{SI}

Emissions from pellet production:

Equation 3.4-10: CO_2 Emissions_{IronSteel,non-energy} = P × EF_P

Description:

Emissions of CO_2 to be reported in the IPPU sector (ton/year)
Quantity of Basic Oxygen Furnaces (BOF) crude steel produced (ton/year)
Quantity of Electric Arc Furnaces (EAF) crude steel produced (ton/year)
Quantity of Open Hearth Furnaces (OHF) crude steel produced (ton/year)
Quantity of pig iron production not converted to steel (ton/year)
Quantity of direct reduced iron produced at a community scale (ton/year)
Quantity of Sinter produced at a community scale (ton/year)

Р	Quantity of Pellet produced at a community scale (ton/year)
EF_{BOF}	Emission factor (CO_2 / ton BOF produced)
EF_{EAF}	Emission factor (CO_2 / ton EAF produced)
EF _{OHF}	Emission factor (CO_2 / ton OHF produced)
EF_{IP}	Emission factor (CO_2 / ton Pig Iron produced)
EF _{DRI}	Emission factor (CO_2 / ton Direct Reduced Iron produced)
EF _{SI}	Emission factor (CO ₂ / ton Sinter produced)
EF_P	Emission factor (CO ₂ / ton Pellet produced)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 3: Metal Industry Emissions

Emissions from ferroalloy production:

Equation 3.4-11	: CO_2 Emissions _{Ferroalloy} = $MP_i \times EF_CO2_i$				
Equation 3.4-12	Equation 3.4-12: CH_4 Emissions _{Ferroalloy} = $MP_i \times EF_CH4_i$				
Description:					
CO ₂ Emissions	CO ₂ emissions (ton/year)				
CH ₄ Emissions	CH ₄ emissions (ton/year)				
MP _i	Production of ferroalloy type i (metric ton/year)				
EF_CO2_i	Generic CO_2 emission factor for ferroalloy type i (CO_2 / ton specific ferroalloy				
	product)				
EF_CH4_i	Generic CH_4 emission factor for ferroalloy type i (CH_4 / ton specific ferroalloy				
	product)				

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 3: Metal Industry Emissions

3.4.2. Product Use Emissions

The emissions from the first use of fossil fuels as a product for primary purposes are calculated in this sub-sector. Products such as refrigerants, foams or aerosol cans can release potent GHG emissions. Similarly, SF_6 and N_2O are present in a number of products used in industry, and used by end-consumers.

(1) Non-Energy Products from Fuel and Solvent Use

This section is on the emissions from the first use of fossil fuels as a product for primary purpose other than: i) combustion for energy purposes, and ii) used as feedstock or reducing agent. The main types of fuel usage and their emissions are shown in Table 3-9.

Types of fuels used	Examples of non-energy uses	
Lubricants	Lubricants used in transportation and industry	CO_2
Paraffin waxes	Candles, corrugated boxes, paper coating, board sizing, adhesives, food production, packaging	CO ₂

Fuel and solvents are consumed in industrial processes. To calculate emissions on a mass-balance approach, cities need to know:

- Major fuel and solvents used within the city boundaries
- Annual consumption of fuel and solvents
- Emission factors for different types of fuel and solvent consumption

Cities/ provinces should obtain facility-specific fuel/solvent consumption data and their respective uses with city-specific emission factors. If unavailable, the following emission calculation method can be used:

Equation 3.4-13: CO_2 Emissions_{Non-enrgy product} = $\sum_i (NEU_i \times CC_i \times ODU_i) \times 44/12$

Description:

CO ₂ Emissions	CO_2 emissions from non-energy product uses (ton CO_2 /year)
i	Fuel type <i>i</i>
NEU _i	Non-energy use of fuel i (TJ)
CC _i	Specific carbon content of fuel i (ton C/TJ)
ODU _i	Oxidized During Use factor for fuel i (fraction)
44/12	Mass Ratio of CO ₂ /C
CC _i ODU _i	Non- energy use of fuel i (TJ) Specific carbon content of fuel i (ton C/TJ) Oxidized During Use factor for fuel i (fraction)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 5: Non-Energy Products from Fuels and Solvent Use

Basic data on non-energy products used in a country may be available from production, import and

export data and on the energy/ non-energy use split, in national energy statistics. This information is not obtained in HCMC.

The specific carbon content and the oxidized during use factor can be taken from the 2006 IPCC Guidelines.

(2) Emissions of Fluorinated Substitutes for Ozone Depleting Substances

Current and expected application area of HFCs and PFCs⁸ include:

- Refrigeration and air conditioning
- Fire suppression and explosion protection
- Aerosols
- Solvent cleaning
- ➢ Foam blowing
- Other applications

To estimate GHG emissions from these products, cities/ provinces need to know:

- Major industry that uses fluorinated substitutes within the city boundaries
- Fluorinate gas purchase record by the major industry and their application

For accuracy, cities/ provinces should contact the relevant facility to obtain the plant-specific purchase and application data.

Table 3-10 below summarizes the kind of data required. There are two approaches.

	-		
	Emission-Factor Approach	Mass-Balance Approach	
Activity information	Data on chemical sales by	Data on chemical sales by	
	application	application	
Estimation method	Emission factors by application	Data on historic and current	
		equipment sales adjusted for	
		import/ export by application	
Link to default emission	Search the IPCC Emission Factors Database (EFDB) for data sets		
factor calculation			
Source of activity data	Quantity of each chemical sold as substitutes for ozone-depleting		
	substances. Data on both domestic and imported substitutes quantities		
	should be collected from supplies.		

Table 3-10 Overview of Data Requirements for Ozone Depleting Substance

 $^{^{8}\,}$ These gases are beyond the scope of this manual. A brief explanation is given for reference purpose.

(3) Other Product Manufacture and Use

 SF_6 is used for electrical insulation and current interruption in the equipment used in the transmission and distribution of electricity. Emissions occur at each phase of the equipment life cycle, including manufacturing, installation, use, servicing, and disposal. (Source: 2006 IPCC Guidelines)

The following equations are used to calculate the emissions.

Equation 3.4-14:

SF6 Emissions = Manufacturing emissions + Equipment installation emissions

+ Equipment use Emissions + Equipment disposal emissions

Description:

Equation 3.4-15: Manufacturing emissions = (*Manufacturing Emission Factor*) × (*Total SF6 consumption by equipment manufactures*) : (Not estimated in HCMC)

Equation 3.4-16: Equipment installation emissions = (Installation emission factor) \times (Total nameplate capacity of new equipment filled on site (not at the factory) : (Not estimated in HCMC)

Equation 3.4-17:

Equipment use emissions

= (Use emission factor)

 \times (Total nameplate capacity of installed equipment)

Notes: the "Use emission factor" includes emissions due to leakage, servicing, and maintenance as well as failures

Equation 3.4-18:

Equipment disposal emissions = (*Total nameplate capacity of retiring eqipment*) × (*Fraction of SF6 remaining at retirement*): (not estimated in HCMC)

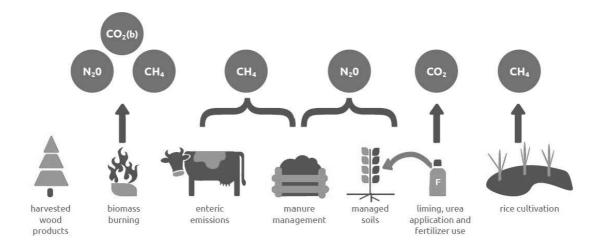
Source: Equation adapted from 2006 IPCC Guidelines, Volume 3, Chapter 8: Other Product Manufacture and Use

The activity data is collected from the operators or owners of the electrical equipment. The emission factors are taken from the 2006 IPCC Guidelines.

3.5. Agriculture, Forestry, and Other Land Use

The Agriculture, Forestry, and Other Land Use (AFOLU) sector has some unique characteristics with respect to developing inventory methods. There are many processes leading to emissions and removals of GHGs, which can be widely dispersed in space and highly variable in time. The factors governing emissions and removals can be both natural and anthropogenic (direct and indirect) and it can be difficult to clearly distinguish between causal factors. While recognizing this complexity, inventory methods need to be practical and operational.

The overview on the AFOLU sector is shown in Figure 3-1.



Source: Figure 10.2 of GPC (page 119)

Figure 3-1 Overview of AFOLU Emission Sources

3.5.1. Livestock

Livestock is disaggregated by animal type, consistent with the GPC categorization: Cattle (dairy cow and other cow); Buffalo; Sheep; Goats; Horses; Swine; Poultry; and Other.

CH₄ emissions from enteric fermentation:

Equation 3.5-1: CH_4 Emissions_{Enteric Fermentation} = $N_{(T)} \times EF_{Enteric(T)} \times 10^{-3}$

Description:

CH ₄ Emissions	CH ₄ emissions (ton CH ₄ /year)		
Т	Species/ Livestock category		
$N_{(T)}$	Number of animal for livestock $_T$ (head)		
$\text{EF}_{Enteric(T)}$	Emission factor for enteric fermentation (kg CH ₄ / head /year)		

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 10: Emissions from Livestock and Manure

Management

The activity data on livestock is the number of animals (head). The data is collected from DARD or the statistical yearbook.

The emission factor is taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines.

CH_4	emissions	from	manure	management:

Equation 3.5-2:	$CH_4 \text{ Emissions}_{Manure} = N_{(T)} \times EF_{Manure(T)} \times 10^{-3}$
Description:	
CH ₄ Emissions	CH ₄ emissions (ton CH ₄ /year)
Т	Species/ Livestock category
$N_{(T)}$	Number of animal for livestock $_T$ (head)
$\text{EF}_{Manure(T)}$	Emission factor for manure management (kg CH_4 / head /year)
Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 10: Emissions from Livestock and Manure	
Management	

The activity data on livestock is the number of animals (head). The data is collected from DARD or the statistical yearbook.

The emission factor is taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines.

N2O emissions from manure management:

Equation 3.5-3: N_2 0 Emissions = $\left[\sum_{S} \left[\sum_{T} \left(N_{(T)} \times Nex_{(T)} \times MS_{(T),(S)}\right)\right] \times EF_{Manure(S)}\right] \times 44/28 \times 10^{-3}$

Description:

N_2 O Emissions	N ₂ O emissions (ton N ₂ O/year)
S	Manure management system (MMS)
Т	Species/ livestock category
$N_{(T)}$	Number of animal for livestock $_T$ (head)
$Nex_{(T)}$	Annual N excretion for livestock _T (kg N / animal /year)
$MS_{(T),(S)}$	Fraction of total annual nitrogen excretion managed in MMS for each livestock
	category
EF _{Manure(S)}	Emission factor for direct N2O-N emissions from MMS (kg N2O-N / kg N in
	MMS)
44/28	Conversion of N ₂ O-N emission to N ₂ O emissions
Source: 2006 IPC	C Guidelines, Volume 4, Chapter 10: Emissions from Livestock and Manure

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 10: Emissions from Livestock and Management

The activity data on livestock is the number of animals (head). The data is collected from DARD or the data of the statistical yearbook.

The emission factors are taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines. Data source of $MS_{(T),(S)}$ should be Table 8.10 ("Disposal of livestock waste of farming households in 2014 by methods of disposal, urban rural, region, income quintile and sex of household head") of "Result of the Viet Nam Household Living Standards Survey 2014".

Annual N excretion rates

Equation 3.5-4: $Nex_{(T)} = N_{rate(T)} \times TAM_{(T)} \times 10^{-3} \times 365$ Description:

 $Nex_{(T)}$ Annual N excretion for livestock _T (kg N / animal /year)

 $N_{rate(T)}$ Default N excretion rate, (kg N / 1000 kg animal / day)

 $TAM_{(T)}$ Typical animal mass for livestock $_T$ (kg / animal)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 10: Emissions from Livestock and Manure Management

These parameters are taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines.

3.5.2. Aggregate Sources and Non-CO₂ Emissions Sources

Other sources of GHG emissions are rice cultivation, fertilizer use, and liming and urea application. Rice cultivation is treated separately from other crops because it releases CH₄ emissions.

(1) Rice Cultivation

The anaerobic decomposition of organic material such as rice straw in flooded rice fields produce methane (CH₄) by methanogenic bacteria.

CH₄ emissions from rice cultivation:

Equation 3.5-5: $CH_4 Emissions_{Rice} = \sum_{i,j,k} (EF_{i,j,k} \times t_{i,j,k} \times A_{i,j,k} \times 10^{-6})$	
Description:	
CH4 Emissions _{Rice}	Methane emissions from rice cultivation (Gg CH ₄ /year)
$EF_{i,j,k}$	Daily emission factor for i, j, and k condition (kg CH_4 / ha /day)
t _{i,j,k}	Cultivation period of rice for i, j, and k condition (number of days)
$A_{i,j,k}$	Harvested area of rice for i, j, and k condition (ha/year)
i, j, k	Represent different ecosystems (i), water regimes (j), type and amount of
	organic amendments (k), and other conditions under which CH_4 emissions
	from rice may vary (e.g. irrigated, rain-fed and upland)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 5: Cropland

Equation 3.5-6: $EF_i = EF_c \times SF_w \times SF_p \times SF_o$

Description:

 EF_i Adjusted daily emission factor for a particular harvested area (kg CH₄/ha/day)

- EF_c Baseline emission factor for continuously flooded fields without organic amendments (kg CH₄/ha/day)
- SF_w Scaling factor to account for the differences in water regime during the cultivation period
- SF_p Scaling factor to account for the difference in water regime in the pre-season before cultivation period

SF_o Scaling factor should vary for both type and amount organic amendment applied Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 5: Cropland

The activity data is the harvested area of rice. The data is collected from DARD or the data of the statistical yearbook.

Cultivation period of rice is parameter and collected from DARD.

The emission factor is taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines.

(2) Biomass Burning and Liming Urea

If the biomass burning occurred without energy recovery, the CH_4 and N_2O emissions from this should be estimated in this sector.

The liming is used to reduce soil acidity and improve plant growth in managed systems, particularly agricultural lands and managed forests. Adding carbonates to soils in the form of lime (e.g. calcic limestone (CaCO₃), or dolomite (CaMg(CO₃)₂) leads to CO₂ emissions as the carbonate limes dissolve and release bicarbonate (2HCO₃⁻), which evolves into CO₂ and water (H₂O).

Adding urea to soils during fertilization leads to a loss of CO_2 that was fixed in the industrial production process. Urea ($CO(NH_2)_2$) is converted into ammonium (NH_4^+), hydroxyl ion (OH^-), and bicarbonate (HCO_3^-), in the presence of water and urease enzymes. Similar to the soil reaction following addition of lime, bicarbonate that is formed evolves into CO_2 and water. (Source: GPC) <u> CH_4 and N_2O emissions from biomass burning:</u>

Equation 3.5-7: $CH_4 Emissions_{Biomass Burning} = A \times M_B \times CF \times EF_CH4 \times 10^{-3}$ Equation 3.5-8: $N_2O Emissions_{Biomass Burning} = A \times M_B \times CF \times EF_N2O \times 10^{-3}$

Description:

CH4 Emissions	CH ₄ emissions (ton CH ₄ / year)
N ₂ O Emissions	N_2O emissions (ton N_2O / year)
А	Area of burnt land (ha/year)
M_B	Mass of fuel available for combustion (ton/ha). This includes biomass, ground

	litter and dead wood.
CF	Combustion factor (a measure of the proportion of the fuel that is actually
	combusted)
EF_CH4	CH ₄ emission factor (g CH ₄ / kg of dry matter burnt)
EF_N2O	N_2O emission factor (g N_2O / kg of dry matter burnt)
Source: 2006 IPC	CC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to Multiple Land-Use Categories

The activity data is the area of burnt land. The data is collected from DARD or the statistical yearbook.

The combustion factor and emission factor are taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines.

CO2 emissions from liming:

Equation 3.5-9: $CO_2 Emissions_{Liming} = AD \times EF \times 44/12$ Description: $CO_2 Emissions$ CO_2 emissions (ton CO_2 /year)ADAmount of calcic limestone (CaCO₃) or dolomite (CaMg(CO₃)₂) (ton/year)EFEmission factor (ton of C / ton of limestone or dolomite)44/12Conversion of C stock changes to CO_2 emissions

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

The activity data is the amount of calcic limestone or dolomite. The data is collected from DARD or estimated from the fertilizer standard for each crop type.

The emission factors are taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines.

CO₂ emissions from urea fertilization:

Equation 3.5-10: $CO_2 Emissions_{Urea} = AD \times EF \times 44/12$

Description:

*CO*₂ *Emissions* CO₂ emissions (ton CO₂/year)

AD Amount of urea fertilization (ton urea/year)

EF Emission factor (ton of C / ton of urea)

44/12 Conversion of C stock changes to CO₂ emissions

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N₂O Emissions from Managed Soils, and CO₂ Emissions from Lime and Urea Application

The activity data is the amount of urea fertilization. The data is collected from DARD or estimated from the fertilizer standard for each crop type. The unit of this standard is kg/ha. If the fertilizer standard for each crop type is obtained, the activity data is calculated. The standard is following:

- Paddy: Decision No. 3073/QĐ-BNN-KHCN date 28/10/2009
- Leaf vegetables : Decision No. 08/2014/QĐ-UBND date 12/02/2014
- ➢ Gourd family vegetables: Decision No. 08/2014/QĐ-UBND date 12/02/2014
- Fruit tree: Decision No. 3073/QĐ-BNN-KHCN date 28/10/2009

The emission factors are taken from the national GHG inventory or the 2006 IPCC Guidelines.

(3) Direct N₂O and Indirect N₂O Emissions

Agricultural emissions of N_2O result directly from the soils to which N is added/ released and indirectly through the volatilization, biomass burning, leaching and runoff on N from managed soils.

Direct N₂O from managed soils:

Equation 3.5-11: N_2O Emissions_{Direct} = $(N_2O - N_{N input} + N_2O - N_{OS} + N_2O - N_{PRP}) \times$ $44/28 \times 10^{-3}$ Description: N_2O Emissions_{Direct} Direct N₂O emissions produced from managed soil (ton/year) $N_2 O - N_{N input}$ Direct N2O-N emissions from N inputs to managed soils (kg N2O-N/year) See Equation 3.5-12 $N_2O - N_{OS}$ Direct N₂O-N emissions from managed inorganic soils (kg N₂O-N/year) See Equation 3.5-20 $N_2 O - N_{PRP}$ Direct N₂O-N emissions from urine and dung inputs to grazed soils (kg N₂O-N/year) See Equation 3.5-21 44/28 Conversion of N (N₂O-N) to N₂O

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Line and Urea Application

 N_2O emissions also take place through volatilization of N as NH_3 and oxides of N (NO_x), and leaching and runoff from agricultural N additions to managed lands.

Equation 3.5-12: $N_2 O - N_{N inputs} = (F_{SN} + F_{ON} + F_{CR} + F_{SOM}) \times EF_1 + (F_{SN} + F_{ON} + F_{ON})$

 $F_{CR} + F_{SOM})_{EF} \times EF_{1FR}$

Description:

$N_2 O - N_{N inputs}$	Direct N ₂ O-N emissions from N inputs to managed soils (kg N ₂ O-N/year)
F _{SN}	Amount of synthetic fertilizer N applied to soil (kg N/year)
F _{ON}	Amount of amount of animal manure, compost, sewage sludge and other
	organic N additions applied to soils (kg N/year)
	See Equation 3.5-13
F _{CR}	Amount of N in crop residues (above-ground and below-ground), including
	N-fixing crops, and from forage/pasture renewal, returned to soils (kg N/year)
	See Equation 3.5-16
F _{SOM}	Annual amount of N in mineral soils that is mineralized, in association with
	loss of soil C from soil organic matter as a result of changes to land use or
	management (kg N/year)
	See Equation 3.5-19
EF ₁	Emission factor for N_2O emissions from N input (kg N_2O -N (kg N input) ⁻¹)
EF_{1FR}	Emission factor for N_2O emissions from N input to flooded rice (kg N_2O -N (kg
	N input) ⁻¹)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Retail sales volume (not price) of nitrogen fertilizers could be applied if available, together with average nitrogen content.

Equation 3.5-13: $F_{ON} = F_{AM} + F_{SEW} + F_{COMP} + F_{OOA}$

Description:

 F_{ON} Amount of organic N fertilizer applied to soil other than by grazing animals (kg N/year)

 F_{AM} Amount of animal manure N applied to soils (kg N/year). See Equation 3.5-14

 F_{SEW} Amount of total sewage N applied to soils (kg N/year)

 F_{COMP} Amount of total compost N applied to soils (kg N/year)

 F_{OOA} Amount of other organic amendment used as fertilizer (kg N/year)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-14: $F_{AM} = N_{MMS_Avb} \times [1 - (Frac_{FEED} + Frac_{FUEL} + Frac_{CNST})]$

Description:

 F_{AM} Amount of animal manure N applied to soils (kg N/year)

N _{MMS_Avb}	Amount of managed manure N available for soil application, feed, fuel, or construction
	(kg N/year). See Equation 3.5-15
<i>Frac_{FEED}</i>	Fraction of managed manure used for feed
Frac _{FUEL}	Fraction of managed manure used for fuel
Frac _{CNST}	Fraction of managed manure used for construction
Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N ₂ O Emissions from Managed Soils, and	

CO2 Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-15: $N_{MMS_Avb} = \sum_{S} \left\{ \sum_{T} \left[\left[N_{T} \times Nex_{T} \times MS_{T,S} \times (1 - Frac_{LossMS}/100) \right] + \right] \right\}$

 $\left[N_T \times MS_{T,S} \times N_{beddingMS}\right]\right\}$

Description:

N _{MMS_Avb}	Amount of managed manure nitrogen available for application to managed soils or
	for feed, fuel, or construction purposes (kg N/year)
$N_{(T)}$	Number of animal for livestock $_T$ (head)
$Nex_{(T)}$	Annual N excretion for livestock _T (kg N / animal /year)
$MS_{(T,S)}$	Fraction of total annual nitrogen excretion managed in MMS for livestock $_T$
Frac _{LossMS}	Amount of managed manure nitrogen for livestock category T that is lost in the
	manure management system S (%)
$N_{beddingMS}$	Amount of nitrogen from bedding (kg N / animal /year)
S	Manure management system (MMS)
Т	Livestock category
Source: 2006 IP	CC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N ₂ O Emissions from Managed Soils, and

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Other parameters except $N_{(T)}$ and $MS_{(T,S)}$ are collected from the 2006 IPCC Guidelines.

Equation 3.5-16:

$F_{CR} = \sum_{T} \{ AG_{DM(T)} \times (Area_{(T)} - Area \ burnt_{(T)} \times CF \} \times Frac_{Renew(T)} \times [N_{AG(T)} \times CF] \}$	
$(1 - Frac_{Remove(T)}) + R_{BG-BIO(T)} \times N_{BG(T)}]$	
Description:	
F _{CR}	Amount of N in crop residues (above-ground and below-ground), including
	N-fixing crops, and from forage/pasture renewal, returned to soils (kg N/year)
$AGDM_T$	Above-ground residue dry matter (Mg d.m./ha) (see Equation 3.5-17)
$Area_{(T)}$	Total harvested area of crop $_T$ (ha/year)

Area $burnt_{(T)}$	Area of crop burnt (ha/year)
CF	Combustion factor
$Frac_{Renew(T)}$	Fraction of total area under crop $_T$ that is renewed. For annual crops
	$Frac_{Renew(T)} = 1.$
$N_{AG(T)}$	N content of above-ground residues for crop $_T$ (kg N/kg d.m.)
$Frac_{Remove(T)}$	Fraction of above-ground residues of crop $_T$ removed for purpose such as feed,
	bedding and construction (kg N / kg crop-N)
	If data for $Frac_{Remove(T)}$ is not available, assume no removal.
$R_{BG-BIO(T)}$	Ratio of below-ground residues to above-ground biomass for crop $_T$
$N_{BG(T)}$	N content of below-ground residues for crop $_T$ (kg N / kg d.m.)
Т	Crop or forage type
Source: 2006 IP	CC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N ₂ O Emissions from Managed Soils, and

CO₂ Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-17: $AG_{DM(T)} = Crop_{(T)} \times Slope_{(T)} + Intercept_{(T)}$

Description:

$AG_{DM(T)}$	Above-ground residue dry matter (Mg d.m./ha)
$Crop_{(T)}$	Harvested dry matter yield for crop $_T$ (kg d.m./ha) (see Equation 3.5-18)
$Slope_{(T)}$	Parameter for each crop $_T$
$Intercept_{(T)}$	Parameter for each crop $_T$
Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N ₂ O Emissions from Managed Soils, and	

CO₂ Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-18: $Crop_{(T)} = Yield Fresh_{(T)} \times DRY_{(T)}$

Description: $Crop_{(T)}$ Harvested dry matter yield for crop $_T$ (kg d.m. / ha) $Yield Fresh_{(T)}$ Harvested fresh yield for crop $_T$ (kg fresh weight / ha) $DRY_{(T)}$ Dry matter fraction of harvested crop T (kg d.m. (kg fresh weight)⁻¹)Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N₂O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-19: $F_{SOM} = \sum_{LU} \left[\left(\Delta C_{Mineral,LU} \times (1/R) \right) \times 1000 \right]$

Description:

F_{SOM}

Annual amount of N in mineral soils that is mineralized, in association with loss of soil C from soil organic matter as a result of changes to land use or management

	(kg N/year)
$\Delta C_{Mineral,LU}$	Loss of soil carbon for each land use type (LU) (ton C)
R	C:N ratio of the soil organic matter
LU	Land-use and/ or management system type
Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N ₂ O Emissions from Managed Soils, and	

CO2 Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-20: $N_2O - N_{OS} = (F_{OS,CGF,Temp} \times EF_{2F,Temp}) + (F_{OS,CG,Trop} \times EF_{2CG,Trop}) + (F_{OS,F,Trop,NR} \times EF_{2F,Trop,NR}) + (F_{OS,F,Trop,NP} \times EF_{2F,Temp,NP}) + (F_{OS,F,Trop} \times EF_{2F,Trop})$ Description: $N_2O - N_{OS}$ Direct N₂O-N emissions from managed organic soils (kg N₂O-N/year)

2	05		2 3 /
F_{OS}		Area of managed / drained organic soils (ha)	
		The subscripts are follows: CG is Cropland and Grassland	l, F is Forest Land, Temp
		is Temperate, Trop is Tropical, NR is Nutrient Rich, and N	IP is Nutrient Poor.
EF_{2F}		Emission factor for N_2O emissions from drained / ma	naged organic soils (kg
		$N_2O-N / ha / year)$	

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-21: $N_2O - N_{PRP} = (F_{PRP,CPP} \times EF_{3PRP,CPP}) + (F_{PRP,SO} \times EF_{3PRP,SO})$ Description:

$N_2 O - N_{PRP}$	Direct N_2O -N emissions from urine and dung inputs to grazed soils (kg
	N ₂ O-N/year)
F _{PRP,CPP}	Annual amount of urine and dung N deposited by grazing animals on pasture,
F _{PRP,SO}	range, and paddock (kg N/year)
	The subscripts CPP: Cattle, Poultry, and Pigs, SO: Sheep and Other animals
	See Equation 3.5-22
EF _{3PRP,CPP}	Emission factor for N_2O emissions from urine and dung N deposited on pasture,
EF _{3PRP,SO}	grange, and paddock by grazing animals (kg N_2O -N (kg N input) ⁻¹)
	The subscripts CPP: Cattle, Poultry, and Pigs, SO: Sheep and Other animals

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Equation 3.5-22: $F_{PRP} = \sum_{T} [(N_{(T)} \times Nex_{(T)}) \times MS_{(T,PRP)}]$

Description:

 F_{PRP} Annual amount of urine and dung N deposited by grazing animals on pasture, range,

and paddock (kg N/year)

- $N_{(T)}$ Number of animal for each livestock category (head)
- *Nex*_(*T*) Annual N excretion for livestock category T, (kg N / animal /year)
- $MS_{(T,S)}$ Fraction of total annual nitrogen excretion for each livestock category T that is deposited on pasture, range and paddock.

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Indirect N₂O from managed soils:

Indirect emission result from volatile nitrogen losses that occur primarily in the forms of NH_3 and NO_x . Calculation is based on multiplying the amount of nitrogen excreted and managed in each manure management system by a fraction of volatilized nitrogen.

Indirect N2O from atmospheric deposition of N volatilized from managed soils:

Equation 3.5-23:

$N_20 \ Emissions_{(ATD)}$ =	$= [(F_{SN} \times Frac_{GASF}) + (F_{ON} + F_{PRP}) \times Frac_{GASM}] \times EF_4 \times$
$44/28 \times 10^{-3}$	
Description:	
$N_2 O Emissions_{(ATD)}$	Amount of N ₂ O produced from atmospheric deposition of N volatilized
	from managed soils (ton)
F _{SN}	Amount of synthetic fertilizer N applied to soils (kg N / year)
F _{ON}	Amount of animal manure, compost, sewage sludge and other organic N
	additions applied to soils (kg N /year)
	See Equation 3.5-13
F _{PRP}	Annual amount of urine and dung N deposited by grazing animals on
	pasture, range, and paddock (kg N/year)
	See Equation 3.5-22
44/28	Conversion of N (N ₂ O-N) to N ₂ O
<i>Frac_{GASF}</i>	Fraction of synthetic fertilizer N that volatilizes as NH3 and NOx (kg N
	volatilized / kg N applied)
Frac _{GASM}	Fraction of applied organic N fertilizer materials (F_{ON}) and of urine and
	dung N deposited by grazing animals (F_{PRP}) that volatizes as NH ₃ and NO _x
	(kg N volatilized / kg N applied or deposited)
EF_4	Emission factor for N_2O emissions from atmospheric deposition of N on
	soils and water surface (kg N ₂ O-N (kg NH ₃ -N and NO _x -N volatilized) ⁻¹)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N2O Emissions from Managed Soils, and

CO₂ Emissions from Lime and Urea Application

indirect N_2O from leaching/runoit from managed soits in regions where leaching runoit occurs:	
Equation 3.5-24:	
$N_2 O Emissions_{(L)}$	$= \left[(F_{SN} + F_{ON} + F_{PRP} + F_{CR} + F_{SOM}) \times Frac_{LEACH-(H)} \times EF_5 \right] \times$
$44/28 \times 10^{-3}$	
Description:	
$N_2 O Emissions_{(L)}$	Amount of N_2O produced from leaching and runoff of N additions to managed
	soils in regions where leaching / runoff occurs (ton)
F _{SN}	Amount of synthetic fertilizer N applied to soils (kg N / year)
F _{ON}	Amount of animal manure, compost, sewage sludge and other organic N
	additions applied to soils (kg N /year)
	See Equation 3.5-13
F_{PRP}	Annual amount of urine and dung N deposited by grazing animals on pasture,
	range, and paddock (kg N/year)
	See Equation 3.5-22
F _{CR}	Amount of N in crop residues (above-ground and below-ground), including
	N-fixing crops, and from forage/pasture renewal, returned to soils (kg/year)
	See Equation 3.5-16
F _{SOM}	Annual amount of N in mineral soils that is mineralized, in association with
	loss of soil C from soil organic matter as a result of changes to land use or
	management (kg N/year)
	See Equation 3.5-19
Frac _{LEACH-(H)}	Fraction of all N added to / mineralized in managed soils in regions where
	leaching/ runoff occurs that is lost through leaching and runoff (kg N (kg if N
	additions) ⁻¹)
EF ₅	Emission factor for N2O emissions from N leaching and runoff (kg N2O-N (kg
	N leached and runoff) ⁻¹)
Source: 2006 IPCC	Guidelines Volume 4. Chapter 11: N.O Emissions from Managed Soils and

Indirect N_2O from leaching/runoff from managed soils in regions where leaching runoff occurs:

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

Indirect N₂O emission due to volatilization of N from manure management:

Equation 3.5-25: N_2 0 Emissions $_{G(mm)} = (N_{volatilization-MMS} \times EF_4) \times 44/28 \times 10^{-3}$ Description:

 N_2 O Emissions_{G(mm)} Indirect N2O emissions due to volatilization of N from manure management (ton)

N _{volatilization–MMS}	Amount of manure nitrogen that is lose due to volatilization of NH_3 and
	NO _x (kg N/ year)
	See Equation 3.5-26
EF_4	Emission factor for N_2O emissions from atmospheric deposition of N on
	soils and water surface (kg N ₂ O-N (kg NH ₃ -N and NO _x -N volatilized) ⁻¹)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

N losses due to volatilization from manure management:

Equation 3.5-26: $N_{volatilization-MMS} = \sum_{S} \left[\sum_{T} \left[\left(N_{(T)} \times Nex_{(T)} \times MS_{(T,S)} \right) \times (Frac_{GasMS} \times Nex_{(T)} \times MS_{(T,S)} \right) \right] \right]$ $(10^{-2})_{(T,S)}$ Description: Amount of manure nitrogen that is lost due to volatilization of NH₃ and NO_x N_{volatilization-MMS} (kg N / year) S Manure management system (MMS) Т Livestock category $N_{(T)}$ Number of animal for each livestock category (head) Annual N excretion for livestock category T, (kg N / animal /year) $Nex_{(T)}$ $MS_{(T,S)}$ Fraction of total annual nitrogen excretion for each livestock category T that is deposited on pasture, range and paddock. Frac_{GasMS} Percent of managed manure nitrogen for livestock category T that volatizes as NH₃ and NO_x in the manure management system S (%)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 11: N_2O Emissions from Managed Soils, and CO_2 Emissions from Lime and Urea Application

3.5.3. Land

Land use and management influence a variety of ecosystem processes that affect greenhouse gas flues, such as photosynthesis, respiration, decomposition, nitrification/denitrification, enteric fermentation, and combustion. These processes involve transformations of carbon and nitrogen that are driven by the biological and physical processes.

(Source: 2006IPCC Guidelines and GPC)

(1) Land Use Categories and Carbon Pools

The IPCC divides land-use into six categories: forest land; cropland; grassland; wetlands; settlements; and other. Emissions and removals of CO_2 are based on changes in ecosystem C stocks and are estimated for each land remaining in a land-use category as well as land converted to another use.

(Source: 2006IPCC Guidelines and GPC)

Carbon emissions	from land use and land-use change:
Equation 3.5-27	$: \Delta C_{AFOLU} = \Delta C_{FL} + \Delta C_{CL} + \Delta C_{GL} + \Delta C_{WL} + \Delta C_{SL} + \Delta C_{OL}$
Description:	
ΔC_{AFOLU}	Change in carbon stock
AFOLU	Agriculture, Forestry and Other Land Use
FL	Forest land
CL	Cropland
GL	Grassland
WL	Wetlands
SL	Settlements
OL	Other land
Source: 2006 IPC	C Guidelines Volume 4 Chapter 2: Generic Methodologies Applicat

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to Multiple Land-Use Categories

Within each land-use category, carbon stock changes and emission/removal estimations can involve the five carbon pools that are defined in Table 3-11. Carbon stock changes may be based on the free aggregate carbon pools (i.e. biomass, DOM and soils)

54

Carbon Pool	Description
Biomass	Above-ground biomass: All biomass of living vegetation, both woody and
	herbaceous, above the soil including stems, stumps, branches, bark, seeds, and
	foliage.
	Below-ground biomass: All biomass of live roots. Fine roots of less than
	(suggested) 2 mm diameter are often excluded because these often cannot be
	distinguished empirically from soil organic matter or litter.
Dead Organic	Dead wood: Included all non-living woody biomass not contained in the litter,
Matter	either standing, lying on the ground, or the soil. Dead wood included wood lying
	on the surface, dead root, and stumps, lager than or equal to 10 cm in diameter.
	Litter: Includes all non-living biomass with a size greater than the limit for soil
	organic matter (suggested 2 mm) and less than the minimum diameter chosen for
	dead wood (e.g. 10 cm), lying dead, in various states of decomposition above or
	within the mineral or organic soil.
Soils	Soil organic matter: Includes organic carbon in mineral soils to a specified depth
	chosen by the country and applied consistently through the time series. Live and
	dead fine roots and DOM within the soil, which are less than the minimum
	diameter limit (suggested 2 mm) for root and DOM, are included with soil organic
	matter where they cannot be distinguished from it empirically.

Table 3-11 Definition for Carbon Pools in Land Sub-Sector

Source: Table 1.1 from Chapter 1 of Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

(2) Key Equation on Land

Four key equations are provided in Land sub-sector.

Calculation Method 1 (Stock Change Method):

Equation 3.5-28: $\Delta C = \frac{C_{t2} - C_{t1}}{t_2 - t_1}$, $C = A \times V \times BCEF_s \times (1 + R) \times CF$

Description:

ΔC	Annual change in carbon stocks in living biomass (including above-ground and
	below-ground biomass) (ton C/year)
C_{t2} , C_{t1}	Total carbon in biomass calculated at time t_1 and t_2 (ton C)
А	Area of land remaining in the same land-use category (ha)
V	Merchantable growing stock volume (m ³ /ha)
BCEF _s	Biomass conversion and expansion factor for expansion of merchantable growing
	stock volume to above ground biomass (ton d.m./ m ³)
	Equivalent to basic wood density multiple biomass expansion factor as following:
	$BCEF_s = BEF_s \times D$
R	Ratio of below ground biomass to above-ground biomass (root-to-shoot ratio) (ton
	d.m. below-ground biomass (ton d.m. above-ground biomass) ⁻¹)
\mathbf{CF}	Carbon fraction of dry matter (ton C /ton d.m.)
Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to	

Multiple Land-Use Categories

A is activity data, and collected from DONRE, DARD, and statistical yearbook, etc. Several parameters are combined to make the emission factors, and these parameters can be taken from the national GHG inventory and the 2006 IPCC Guidelines.

<u>Calculation Method 2 (Initial Change Biomass Carbon Stock on Land Converted to</u> Another Land category):

Equation 3.5-29: $\Delta C_{CONVERSION} = \sum_i \{ (B_{AFTER_i} - B_{BEFORE_i}) \times \Delta A_{TO_OTHERS_i} \} \times CF$ Description: $\Delta C_{CONVERSION}$ Initial change in biomass carbon stocks on land converted to another land
category (ton C/year) $\Delta A_{TO_OTHERS_i}$ Area of land use *i* converted to another land-use category (ha/year) B_{AFTER_i} Biomass stocks on land type *i* immediately after conversion (ton d.m./ha) B_{BEFORE_i} Biomass stocks on land type *i* before conversion (ton d.m./ha)CFCarbon fraction of dry matter (ton C/ton d.m.)

i Type of land use converted to another land-use category Source: 2006 IPCC Guidelines Volume 4. Chapter 2: Generic Methodologies

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to Multiple Land-Use Categories

 ΔA_{TO_OTHERS} is activity data, and collected from DONRE, DARD, and statistical yearbook, etc. Several parameters are combined to make the emission factors, and these parameters can be taken from the national GHG inventory and the 2006 IPCC Guidelines.

Calculation Method 3 (Gain Loss Method):

Equation 3.5-30: $\Delta C = (C_{Gain} - C_{Loss})$

Equation 3.5-31: $C_{Gain} = A \times G_{Total} \times CF$

Description:

C _{Gain}	Annual increase in biomass carbon stocks due to biomass growth in land remaining
	in the same land-use category
Α	Area of land remaining in the same land-use category (ha)
G_{Total}	Mean annual biomass growth (ton d.m./ha/year) see Equation 3.5-32
CF	Carbon fraction of dry matter (ton C/ton d.m.)
Source: 2006	IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to

Multiple Land-Use Categories

A is activity data, and collected from DONRE, DARD, and statistical yearbook, etc.

Several parameters are combined to make the emission factors, and these parameters can be taken from the national GHG inventory and the 2006 IPCC Guidelines.

Equation 3.5-32: $G_{Total} = \sum \{I_V \times BCEF_I \times (1+R)\}$

Description:

G_{Total}	Mean annual biomass growth (ton d.m./ha/year)
I_V	Average net annual increment for specific vegetation type $(m^3/ha'year)$
BCEF _I	Biomass conversion and expansion factor for conversion of net annual increment
	in volume to above-ground biomass growth for specific vegetation type (ton
	above-ground biomass growth (m ³ net annual increment) ⁻¹)
	(Table 4.5, Chapter 4, Volume 4, 2006 IPCC Guidelines)
R	Ratio of below-ground biomass to above-ground biomass for a specific vegetation
	type (ton d.m. below-ground biomass (ton d.m. above-ground biomass) ⁻¹)
	(Table 4.4, Chapter 4, Volume 4, 2006 IPCC Guidelines)

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to Multiple Land-Use Categories

Equation 3.5-33: $C_{Loss} = L_{wood-removals} + L_{fuelwood} + L_{other losses}$
Equation 3.5-34: $L_{wood-removals} = H \times BCEF_R \times (1+R) \times CF$
Equation 3.5-35: $L_{fuelwood} = [FG_{trees} \times BCEF_R \times (1+R) + EG_{part} \times D] \times CF$
Equation 3.5-36: $L_{other \ losses} = A_{disturbance} \times B_w \times (1+R) \times CF \times fd$
Description:

ν	es	CI	Ц	p	u	U

C _{Loss}	Annual decrease in carbon stocks due to biomass loss in land remaining in the
	same land-use category (ton C/year)
$L_{wood-removals}$	Annual carbon loss due to wood removals (ton C/year)
L _{fuelwood}	Annual biomass carbon loss due to fuelwood removals (ton C/year)
L _{other losses}	Annual biomass carbon losses due to disturbances (ton C/year)
Н	Annual Wood removals, round wood (m ³ /year)
$BCEF_R$	Biomass conversion and expansion factor for conversion of removals in
	merchantable volume to total biomass removals (ton biomass removal $(m^3 \text{ of removals})^{-1}$
R	Ratio of below-round biomass to above-ground biomass (ton d.m.
	below-ground biomass (tone d.m. above-ground biomass) ⁻¹), R must be set to
	zero, if assuming no changes of below-ground biomass allocation patterns.
CF	Carbon fraction of dry matter (ton C/ton d.m.)

FG _{trees}	Annual volume of fuelwood removal of whole trees (m ³ /year)
EG_{part}	Annual volume of fuelwood removal of tree parts (m ³ /year)
D	Basic wood density (ton d.m. /m ³)
$A_{disturbance}$	Area affected by disturbance (ha/year)
B_w	Average above-ground biomass of land areas affected by disturbances (ton d.m.
	/ha)
fd	Fraction of biomass lost in disturbance. The parameter fd defines the proportion
	of biomass that is lost from the biomass pool: a stand-replacing disturbance will
	kill all $(fd = 1)$, biomass while an insect disturbance may only remove a
	portion (e.g. $fd = 0.3$) of the average biomass C density.

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to Multiple Land-Use Categories

H, FG_{trees} , EG_{part} , and $A_{disturbance}$ are activity data, and collected from DONRE, DARD, and statistical yearbook, etc.

Several parameters are combined to make the emission factors, and these parameters can be taken from the national GHG inventory and the 2006 IPCC Guidelines.

Calculation Method 4 (Annual Change Carbon Stocks in Dead Wood and Litter due to Land Conversion):

Equation 3.5-37: $\Delta C_{DOM} = \frac{(C_n - C_0) \times A_{on}}{T_{on}}$

Description:

ΔC_{DOM}	Annual change in carbon stocks in dead wood or litter (ton C/year)
C_n	Dead wood/litter stock, under the new land-use category (ton C/ha)
<i>C</i> ₀	Dead wood/litter stock, under the old land-use category (ton C/ha)
A _{on}	Are undergoing conversion from old to new land-use category (ha)
T _{on}	Time period of the transition from old to new land-use category (year)
	Default is 20 years for carbon stock increase and 1 year for carbon losses

Source: 2006 IPCC Guidelines, Volume 4, Chapter 2: Generic Methodologies Applicable to Multiple Land-Use Categories

A_{on} is activity data, and collected from DONRE, DARD, and statistical yearbook, etc.

Several parameters are combined to make the emission factors, and these parameters can be taken from the national GHG inventory and the 2006 IPCC Guidelines.

(3) Application of Equation Methods in Land

The equations used for the calculation of carbon stock change in Land sub-sector are presented in Table 3-12. The application of the equations is the same as the national GHG inventory in Vietnam.

Land-use	Subcategory	Carbon pool	Method
Category			
Forest Land	Forest Land	Biomass	Calculation Method 3
	Remaining	Dead organic matter	0
	Forest Land	Soil carbon	0 (not enough information)
	Land Converted	Biomass	Calculation Method 2
	to Forest Land	Dead organic matter	0
		Soil carbon	0 (not enough information)
Cropland	Cropland	Biomass	Calculation Method 3
	Remaining	Dead organic matter	0
	Cropland	Soil carbon	0 (not enough information)
	Land Converted	Biomass	Calculation Method 2
	to Cropland	Dead organic matter	Calculation Method 4
		Soil carbon	0 (not enough information)
Grassland	Grassland	Biomass	Calculation Method 1
	Remaining	Dead organic matter	0
	Grassland	Soil carbon	0 (not enough information)
	Land Converted	Biomass	Calculation Method 2
	to Grassland	Dead organic matter	Calculation Method 4
		Soil carbon	0 (not enough information)
Wetlands	Wetlands	CO ₂ emissions	No Guidance (2006 IPCC
	Remaining	Non-CO ₂ emissions	Guidelines)
	Wetlands		
	Land Converted	Biomass	Calculation Method 2
	to Wetlands	Dead organic matter	Calculation Method 4
		Soil carbon	0 (not enough information)
Settlements	Settlements	Biomass	0
	Remaining	Dead organic matter	0
	Settlements	Soil carbon	0 (not enough information)
	Land Converted	Biomass	Calculation Method 2
	to Settlements	Dead organic matter	Calculation Method 4
		Soil carbon	0 (not enough information)
Other Land	Other Land	Biomass	0
	Remaining	Dead organic matter	0
	Other Land	Soil carbon	0 (not enough information)
	Land Converted	Biomass	Calculation Method 2
	to Other Land	Dead organic matter	Calculation Method 4
		Soil carbon	0 (not enough information)

Table 3-12 Application of Equation Methods in Land Sub-Sector

Chapter 4. Data Sources

This chapter describes the data sources. For the purpose of enabling the GHG inventory compiler to check all data which should be collected, all required data based on the GPC are shown. However, the required data include data which are likely to be unavailable in Vietnam or in cities/ provinces of Vietnam. The sources of the data collected in HCMC are indicated.

4.1. Stationary Energy

Regarding Stationary Energy sector, the necessary data are shown in Table 4-1 to Table 4-10.

	Data	Unavailable		
Required data	Collected in HCMC	Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
Electricity	1		EVN(Data Collection Form)	Information on consumption of sub-sector
Charcoal		1		
Other Kerosene	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Fuel Oil	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Diesel Oil	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gasoline	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gas		1		
Coke coal		1		
Coke gas		1		
LPG	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Natural Gas	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Waste Oils		1		
Peat		1		
Wood/ Wood Waste	1			
Other Liquid Biofuels		1		
Other Biogas		1		
Municipal Waste (biomass fraction)		1		

Table 4-1 Data Sources of Residential Sub-Sector

Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
	1		EVN(Data Collection Form)	Information on consumption of sub-sector
Electricity consumption	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
consumption	1		SAWACO (Data Collection Form)	Information on consumption
	1		UDC(Data Collection Form)	Information on consumption
	1		SCFC(Data Collection Form)	Information on consumption
Charcoal	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
Other Kerosene	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
Fuel Oil	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
Diesel Oil	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gasoline	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
Gas	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
Coke coal	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
Coke gas	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
LPG	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
Natural Gas	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Other Liquid Biofuels		1		
Other Biogas		1		
Municipal Waste		1		
(biomass fraction)		v		

 Table 4-2 Data Sources of Commercial and Institutional Building and Facilities Sub-Sector

Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
	1		EVN(Data Collection Form)	Information on consumption of sub-sector
Electricity consumption	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		HEPZA(Data Collection Form)	Information on consumption
Crude Oil		1		
Orimulsion		1		
Natural Gas Liquids		1		
Other Kerosene	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Shale Oil		1		
	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
Diesel Oil	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
				Entire amounts in HCMC and no
	1		DOIT(Data Collection Form)	information on consumption of sub-sector
Fuel Oil	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gasoline	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
Gas	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
Coke coal	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
Coke gas	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Information on consumption of sub-sector
	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
LPG	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Ethane		1		
Naphtha		1		
Bitumen		1		
Lubricants		1		
Petroleum Coke		1		
Refinery Feedstocks		1		
Refinery Gas		1		
Paraffin Waxes		1		
White Spirit and SBP		1		
Other Petroleum		1		
Products		×		

 Table 4-3 Data Sources of Manufacturing Industries and Construction Sub-Sector (1)

	Data	Unavailable	_	
Required data	Collected in HCMC	Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
Anthracite		1		
Coking Coal	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
Other Bituminous Coal		1		
Sub-Bituminous Coal		1		
Lignite		✓ ✓		
Oil Shale and Tar		· ·		
Sands		1		
Brown Coal				
Briquettes		1		
Patent Fuel		1		
Coke Oven Coke and		•		
Lignite Coke		1		
Gas Coke	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
Coal Tar		1		······
Gas Works Gas		✓ ✓		
Coke Oven Gas		✓ ✓		
Blast Furnace Gas		 ✓		
Oxygen Steel				
Furnace Gas		1		
	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
Natural Gas	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Municipal Waste	•			
(non-biomass fraction)		1		
Industrial Wastes		1		
Waste Oils		✓ ✓		
Peat		✓ ✓		
Wood/ Wood Waste		✓ ✓		
Sulphite lyes (Black		v		
Liquor)		1		
Other Primary Soiled Biomass		1		
Charcoal	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
Biogasoline		1		-
Biodiesels		1		
Other Liquid Biofuels		1		
Landfill Gas		1		
Sludge Gas		1		
Other Biogas		1		
Municipal Waste				
(biomass fraction)		1		

 Table 4-4 Data Sources of Manufacturing Industries and Construction Sub-Sector (2)

	Data	Unavailable		
Required data	Collected in	Data in	Data Source in HCMC	Notes
1	HCMC	HCMC		
Electricity		,		
consumption		1		
Crude Oil		1		
Orimulsion		1		
Natural Gas Liquids		1		
Other Kerosene		1		
Shale Oil		1		
Gas/Diesel Oil	1		Thermal Power Plants(Data Collection Form)	Information on consumption
Residual Fuel Oil	1		Thermal Power Plants(Data Collection Form)	Information on consumption
LPG		1		
Ethane		1		
Naphtha		1		
Bitumen		1		
Lubricants		1		
Petroleum Coke		1		
Refinery Feedstocks		1		
Refinery Gas		1		
Paraffin Waxes		1		
White Spirit and SBP		1		
Other Petroleum Products		1		

Table 4-5 Data Sources of Energy Industry Sub-Sector (1)

		• 2 ata 50	urces of Energy moustry S	
	Data	Unavailable		
Required data	Collected in	Data in	Data Source in HCMC	Notes
	HCMC	HCMC		
Anthracite		1		
Coking Coal		1		
Other Bituminous		1		
Coal		~		
Sub-Bituminous Coal		1		
Lignite		1		
Oil Shale and Tar				
Sands		1		
Brown Coal				
Briquettes		1		
Patent Fuel		1		
Coke Oven Coke and				
Lignite Coke		1		
Gas Coke		1		
Coal Tar		1		
Gas Works Gas		1		
Coke Oven Gas		1		
Blast Furnace Gas		1		
Oxygen Steel				
Furnace Gas		1		
Natural Gas	1		Thermal Power Plants(Data Collection Form)	Information on consumption
Municipal Waste				
(non-biomass		1		
fraction)				
Industrial Wastes		1		
Waste Oils		1		
Peat		1		
Wood/ Wood Waste		1		
Sulphite lyes (Black				
Liquor)		1		
Other Primary Soiled				
Biomass		1		
Charcoal		1		
Biogasoline		1		
Biodiesels		1		
Other Liquid Biofuels		1		
Landfill Gas		1		
Sludge Gas		1		
Other Biogas		1		
Municipal Waste		,		
(biomass fraction)		1		

Table 4-6 Data Sources of Energy Industry Sub-Sector (2)

	Data	Unavailable		
Required data	Collected in HCMC	Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
Electricity consumption	1		EVN(Data Collection Form)	Information on consumption of sub-sector
Charcoal		1		
Other Kerosene	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Fuel Oil	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Diesel Oil	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gasoline	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gas		1		
Coke coal		1		
Coke gas		1		
LPG	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Natural Gas	Fuel Company(Data Collection Form)		Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector	
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Other Liquid Biofuels		1		
Other Biogas		1		
Municipal Waste		1		
(biomass fraction)				l

 Table 4-7 Data Sources of Agriculture, Forestry and Fishing Activities Sub-Sector

Required data	Data Collection in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
Electricity consumption	1		EVN(Data Collection Form)	Information on consumption of sub-sector
Charcoal		1		
Other Kerosene	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Fuel Oil	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Diesel Oil	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gasoline	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Gas		1		
Coke coal		1		
Coke gas		1		
LPG	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Natural Gas	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub-sector
	✓ World Energy Stat		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
Other Liquid Biofuels		1		
Other Biogas		1		
Municipal Waste (biomass fraction)		1		

Table 4-8 Data Sources of Non-Specified Sources Sub-Sector

Table 4-9 Data Sources of Grid Emission Factor

Sub-Sector	Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC
All Sub sector	Grid emission factor	1		DMHCC (under MONRE)

		Data Dou		ugitive Emissions from F	
Sub-Sector	Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
Fugitive emissions	Raw coal production		1		
from mining, processing, storage, and	Underground coal production		1		
transportation of coal	Surface coal production		1		
	Oil production		1		
	Gas production		1		
	Raw gas feed		1		
	Marketable gas		1		
	Utility sales on gas distribution	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no detailed information on gas industrial process
	condensate and pentanes plus		1		
	LPG	1		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no detailed information on oil industrial process
	Conventional oil production		1		
	Fuel oil production		1		
	Thermal bitumen production		1		
Fugitive emissions from oil and	Synthetic crude production from oilsands		1		
natural gas	Total oil production		1		
system	Oil upgraded		1		
	Oil transported by pipeline		1		
	Oil transported by tanker truck		1		
	Oil transported by tanker ship		1		
	Oil refined		1		
	Gasoline product distributed	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no detailed information on oil industrial process
	Diesel product transported	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no detailed information on oil industrial process
	Aviation Fuel product transported		1		anormation on on moust fait process
	Jet Kerosene product transported	1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no detailed information on oil industrial process

Table 4-10 Data Sources of Fugitive Emissions from Fuel Sub-Sector

4.2. Transportation

Regarding Transportation sector, the necessary data are shown in Table 4-11 and Table 4-12.

Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
Electricity		1		
	<i>✓</i>		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub- sector
Diesel Oil	~		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		SCFC(Data Collection Form)	Information on consumption
	1		DOT(Data Collection Form)	Information on consumption
	1		UDC(Data Collection Form)	Information on consumption
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	<i>✓</i>		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub- sector
Gasoline	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		SCFC(Data Collection Form)	Information on consumption
			DOT(Data Collection Form)	Information on consumption
	1		UDC(Data Collection Form)	Information on consumption
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	<i>✓</i>		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub- sector
LPG	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	<i>✓</i>		Fuel Company(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub- sector
Natural Gas	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
	1		DOT(Data Collection Form)	Information on consumption
	1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam

Table 4-11 Data Sources of On-road Sub-Sector of Transportation Sector

Sub- Sector	Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC	Notes
	Electricity		1		
Railways	Diesel Oil	~		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub- sector
		1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	Electricity		1		
Diesel Oil Waterborn	~		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub- sector	
		1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
e		1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
navigation		1		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC and no information on consumption of sub- sector
	Fuel Oil	1		DOIT(Energy Intensity Monitoring Sheet)	Sampling survey and Information on consumption of sub-sector
		1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	Electricity		1		
Aviation	Jet fuel	✓		DOIT(Data Collection Form)	Entire amounts in HCMC
		1		World Energy Statistics (IEA)	Entire amounts in Vietnam
	Aviation Gasoline		✓ ✓		
	Electricity		✓ ✓		
Off-road	Diesel Oil				
	Gasoline Fuel Oil		<i>\</i>		

Table 4-12 Data Sources of Other Sub-Sector of Transportation Sector

4.3. Waste

Regarding Waste sector, the necessary data are shown in Table 4-13.

Sub-Sector	Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC
	Site Opening and closing year and month	1		DONRE(Data Collection Form)
	Site opening year, total capacity, and density conversion	1		DONRE(Data Collection Form)
	Current waste in place and site closure date or capacity	1		DONRE(Data Collection Form)
Solid waste disposal	Amount of solid waste generated, treated, recycled, and reused	1		DONRE(Data Collection Form)
usposar	Composition of waste going to solid waste disposal sites	1		DONRE(Data Collection Form)
	Information on type of landfill site (managed, unmanaged, uncategorized, etc.)	1		DONRE(Data Collection Form)
	Methane collected and removed in each landfill site		1	
Biological treatment of waste	Mass of organic waste treated by biological treatment	1		DONRE(Data Collection Form)
	Mass of waste incinerated	1		DONRE(Data Collection Form)
	Information on type of incinerator	1		DONRE(Data Collection Form)
Incineration and open	Population in HCMC	1		Statistical Yearbook in HCMC
burning	Amounts of waste treated	1		DONRE(Data Collection Form)
	Amounts of waste recycled		1	,
	Per capita waste generation	1		National Environmental Report
	City's population	1		Statistical Yearbook in HCMC
	Fraction of population in income group i		1	
Domestic wastewater	Degree of utilization (ratio) of treatment/ discharge pathway or system	1		Environment Survey Report
treatment	Information on methane correction factor		1	-
	Organic component removes as sludge		1	
	Amount of methane recovered		1	
Industrial	Amount of wastewater	1		HEPZA(Data Collection Form)
Wastewater	Information on methane correction factor		1	
treatment	Organic component removes as sludge		1	
	Amount of methane recovered		1	

Table 4-13	Data	Sources	of	Waste Sector

4.4. Industrial Process and Product Use

Regarding IPPU sector, the necessary data are shown in Table 4-14 and Table 4-15. The main emission sources are cement production, lime production, steel production, ferroalloy production, and SF6 emissions from electricity equipment.

Sub-Sector	Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC
	Weight (mass) of clinker produced	1		DOC(Data Collection Form)
Mineral Industry	Weight (mass) of lime produced	1		DOC(Data Collection Form)
	Mass of melted glass of type i (e.g. float, container, fiber glass, etc.)		1	
	Ammonia		1	
	Nitric acid		1	
	Adipic acid		1	
Chemical Industry	Caprolactam, glyoxal, and glyoxylic acid		1	
	Carbide		1	
	Titanium dioxide		1	
	Soda ash		1	
	All coke made onsite at iron and steel production facilities		1	
	Iron and steel production	1		Statistical Yearbook in HCMC
	Ferroalloy product type	1		Statistical Yearbook in HCMC
	Aluminum production		1	
Metal Industry	Magnesium production		1	
	Total amount of magnesium casted or handled		1	
	For HFC and other GHG gases, collect direct measurements or meaningful indirect data		1	
	Lead products		1	
	Zinc Production		1	

Table 4-14 Data Sources of IPPU Sector (Industrial Process)

Sub-Sector	Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC
	Lubricants		1	
Non-energy products			1	
from fuel and solvent use	Bitumen; road oil and other petroleum diluents		1	
	White spirit, kerosene, some aromatics		1	
Emissions from the electronic industry	Etching and CVD cleaning for semiconductors, liquid crystal displays and photovoltaic		1	
	Heat transfer fluids		1	
Fluorinated substitutes for ozone	Data on chemical sales by application		1	
depleting substances	Data on historic and current equipment sales		1	
	Total SF_6 consumption by equipment manufactures		1	
Other Product manufacture and use	Total nameplate capacity of new equipment filled on site (not at the factory)		1	
	Total nameplate capacity of installed equipment (circuit breaker with SF_6)	1		EVN(Data Collection Form)

Table 4-15 Data Sources of IPPU Sector (Product Use)

4.5. Agriculture, Forestry, and Other Land Use

Data on emissions and removals of GHG from AFOLU sector is covered. The data sources on Livestock sub-sector are shown in Table 4-16.

Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC
Dairy Cattle	1		Statistical Yearbook in HCMC
Other Cattle	1		Statistical Yearbook in HCMC
Buffalo	1		Statistical Yearbook in HCMC
Sheep	1		DARD(Data Collection Form)
Goats	1		DARD(Data Collection Form),
Camels		1	Statistical Yearbook in HCMC
Horses	1		Statistical Yearbook in HCMC
Mules and Asses		1	
Deer		1	
Alpacas		1	
Swine	1		Statistical Yearbook in HCMC
Poultry	1		Statistical Yearbook in HCMC
Other Cattle		1	
Fraction of total annual nitrogen excretion managed in MMS for livestock	1		Result of the Viet Nam Household Living Standard Survey 2014

The data sources on Aggregate Sources and Non-CO₂ Emission Sources on Land sub-sector are shown in Table 4-17.

Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC				
Harvested Area of Rice	1		Statistical Yearbook in HCMC				
Area of burnt land		1					
Amount of Calcic Limestone							
(CaCO3)							
Amount of Dolomite							
(CaMg(CO3)2)		\					
Amount of Urea Fertilization		<i>✓</i>					
Amount of synthetic fertilizer N		1					
applied to soil		~					
Fertilizer Standard for each crop	1		Information from DARD				
type	~						
F _{SEW} : Amount of total sewage		1					
N applied to soils		~					
F _{COMP} : Amount of total compost							
N applied to soils		1					
F _{OOA} : Amount of other organic							
amendments uses as fertilizer		1					
Fraction of managed manure							
used for feed							
Fraction of managed manure	,		Result of the Viet Nam Household				
used for fuel	1		Living Standard Survey 2014				
Fraction of managed manure							
used for construction		√					
Area of Annual Crop	1		Statistical Yearbook in HCMC				
Annual Crop Production	1		Statistical Yearbook in HCMC				
Area of managed/ drained		/	There are no organic soils in UCMC				
organic soils			There are no organic soils in HCMC.				

 Table 4-17 Data Sources of Aggregate Sources and Non-CO2 Emission Sources on Land

 Sub-Sector

The data sources on Land sub-sector are shown in Table 4-18.

Required data	Data Collected in HCMC	Unavailable Data in HCMC	Data Source in HCMC
Forest Land Remaining Forest Land	1		DONRE(Data Collection Form)
Cropland Remaining Cropland: Paddy Land	1		DONRE(Data Collection Form)
Cropland Remaining Cropland: Perennial Crop Land	1		DONRE(Data Collection Form)
Cropland Remaining Cropland: Annual Crop Land	1		DONRE(Data Collection Form)
Before 2013: Grassland Remaining Grassland	1		DONRE(Data Collection Form)
After 2014: Grassland Remaining Grassland		1	
Wetlands Remaining Wetlands	<i>✓</i>		DONRE(Data Collection Form)
Settlements Remaining Settlements	1		DONRE(Data Collection Form)
Other Land Remaining Other Land	1		DONRE(Data Collection Form)
Land Converted to Forest Land	1		DONRE(Data Collection Form)
Land Converted to Cropland: Paddy Land			
Land Converted to Cropland: Perennial Crop Land			
Land Converted to Cropland: Annual Crop Land	✓ (2005, 2010,		DONRE(Data Collection Form)
Before 2013: Land Converted to Grassland	2013)		
Land Converted to Wetlands			1
Land Converted to Settlements			
Land Converted to Other Land			
After 2014: Land Converted to Grassland		1	

Regarding land sub-sector, the definition of land use in HCMC is shown in Table 4-19.

Code	Type of Land Use	Classification
NNP	Agricultural land	
LUA	Paddy land	Cropland
HNK	Other annual cropland	Cropland
CLN	Perennial crop land	Cropland
RPH	Protection forest land	Forest land
RDD	Special-use forest land	Forest land
RSX	Production forest land	Forest land
NTS	Land for aquaculture	Wet land
LMU	Land for salt production	Other land
NKH	Other agricultural land	Other land
PNN	Non-agricultural land	
OCT	Settlement land	Settlement
ONT	Rural home stead land	Settlement
ODT	Urban home stead land	Settlement
TSC	Land for office of state government, political and/or social organization	Settlement
CQP	Defense land	Settlement
CAN	Security land	Settlement
DSN	Land for construction state building	Settlement
CSK	Land for non-agricultural production and business	Settlement
CCC	Public land	Settlement
TON	Land for religion	Settlement
TIN	Land for belief	Settlement
NTD	Cementary	Settlement
SON	Rivers, canals, streams	Wet land
MNC	Specialized water surfaces	Wet land
PNK	Other non-agricultural land	Settlement
CSD	Unused land	
BCS	Unused flat land	Other land
DCS	Unused mountainous land	Other land
NCS	Non tree rocky mountain	Other land

Table 4-19 Classification of Land Use Type in HCMC

Chapter 5. Calculation

The calculation steps are described using actual data in this chapter. The basic steps are generally the same across all sectors. First, the collected data are converted into the activity data using parameters. Next, the emission factors are set. Finally, the emissions and removals are calculated using the basic equation, Emissions = Activity Data \times Emission Factor. The data and calculation flow based on the GPC is shown in Figure 5-1.

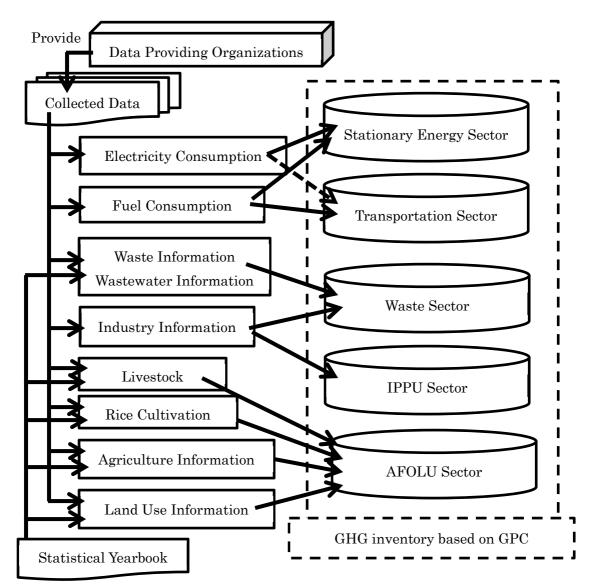


Figure 5-1 Data and Calculation Flow Based on GPC

5.1. Stationary Energy

The main sources of stationary energy are electricity consumption and fuel consumption.

Emissions from fuel combustion and fugitive emissions in a city includes emissions from the combustion of fuels in buildings, industries, and from the conversion of primary energy sources in refineries and power plants located within the city boundary.

Electricity consumption is typically the largest emission source.

Fuel combustion occurs in stationary equipment, including boiler, furnaces, burners, turbines, heaters, incinerators, engines, flares, etc.

The data sources and calculation methods of the electricity consumption and fuel consumption are also the same in all sub-sectors of Stationary Energy sector and Transportation sector. The data on electricity and fuel should be collected distinguishing the sub-sectors.

In Stationary Energy sector and Transportation sector, the GHG emissions are not calculated for sub-sector by sub-sector, but are calculated collectively in these two sectors. After calculation of emissions, the emissions are re-categorized into each sub-sector.

The GHG inventory calculation files on Stationary Energy sector and Transportation sector is shown in Table 5-1.

Name	Notes		
"HCMC GHG Inventory	Sector: Stationary Energy and Transportation		
_Electricity	Emission Sources: Electricity Consumption		
consumption.xlsx"	Data sources: Data Collection Forms		
"HCMC GHG Inventory	Sector: Stationary Energy and Transportation		
_Fuel consumption.xlsx"	Emission Sources: Fuel Consumption		
	Data sources: Data Collection Forms		
"HCMC GHG Inventory	Sector: Stationary Energy		
_Fuel Fugitive	Emission Sources: Fuel Consumption		
Emissions.xlsx"	Data sources: Data Collection Forms		
"Energy Intensity	Sector: Stationary Energy and Transportation		
Monitoring	Emission sources: Electricity Consumption and Fuel Consumption		
Sheet_2014.xlsx"	Data source: "Energy Intensity Monitoring Sheet of Annual		
	Report on Energy Conservation and Efficient Use submitted by		
	the Designated Enterprises"		

Table 5-1 GHG Inventory Calculation Files on Stationary Energy and Transportation Sector

The relation of calculation files is shown in Figure 5-2. The Energy Intensity Monitoring Sheet file is linked to Electricity Consumption file and Fuel Consumption file. Fuel Consumption file is also linked to Fuel Fugitive Emissions file. Emissions are calculated in Electricity Consumption file, Fuel Consumption file, and Fuel Fugitive Emissions file.

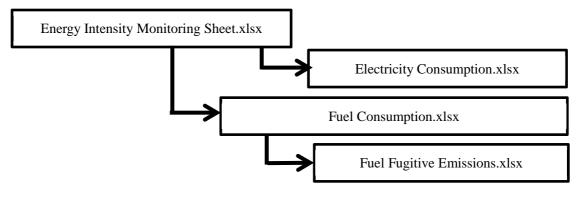


Figure 5-2 Relation Between Each GHG Inventory Calculation File on Stationary Energy Sector and Transportation Sector

5.1.1. Electricity Consumption

(1) Activity Data

The electricity consumption by sub-sectors is collected from EVN using the data collection forms. The data collected are entered into *Input Data* worksheet of Electricity Consumption.xlsx.

As shown in Table 5-2, the electricity consumption consists of five sub-sectors. These sub-sectors do not fully correspond to the sub-sectors of the GPC. The classification definitions of these sub-sectors should be confirmed because EVN sometimes changes the classification definitions for the reason of the operation and management. In case new classification definitions are applied, the emission sources should be reconsidered. Specially, others sub-sector for EVN should be considered.

The data collected from EVN are entered by paying attention to unit (MWh/year, kWh/year, etc.). The electricity consumption in HCMC is shown in Table 5-2.

Sub-sector	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Agriculture, Forestry and Fishing Activities	MWh/year	48,520.254	61,811.746	67,128.218
Manufacturing Industries and Construction	MWh/year	7,186,161.416	7,557,369.663	8,094,021.380
Commercial, Restaurant, Hotel.	MWh/year	2,254,535.866	2,378,573.402	2,622,860.896
Residential	MWh/year	7,073,622.593	7,452,131.412	8,132,452.777
Others	MWh/year	1,088,506.184	1,158,480.541	1,265,387.994
Total	MWh/year	17,651,346.313	18,608,366.764	20,181,851.265

Table 5-2 Input Data/ Activity Data for Electricity Consumption

If the electricity consumption data is collected from sources other than EVN, the data are also entered by paying attention to unit (MWh/year, kWh/year, etc.)⁹.

After entering data into the *Input Data* worksheet, the activity data is automatically calculated using the formula in the spreadsheet.

⁹ The unit in Energy Intensity Monitoring Sheet is kWh/year.

(2) Emission Factor

The emission factor is entered into *Emission Factor* worksheet. The emission factor is the grid emission factor on electricity consumption taken from the official document of Vietnam (refer to 3.1.1 **Electricity Consumption**). This official document includes the three years average grid emission factor, yearly CO₂ emissions from power plants for three years, and yearly electricity generation for three years. The grid emission factor is not given for each of the three years. The grid emission factor for each year is calculated by dividing the CO₂ emissions of each year by the electricity generation of each year.

The grid emission factor is set every year because it commonly varies each year. If the emission factor of the target year is not obtained, the previous year's value is set as the emission factor of the target year. Table 5-3 shows the grid emission factor.

Table 5-3 Grid Emission Factor on Electricity Consumption

Grid Emission Factor	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
OM (Operating Margin EF)	ton-CO ₂ /MWh	0.7495	0.7802	0.7950

Source: http://www.noccop.org.vn/Data/vbpq/Airvariable_ldoc_73vnCV%20EF%202015.pdf

(3) Emissions

After calculating the activity data in *Activity Data* worksheet and entering emission factors into *Emission Factor* worksheet, the emissions are calculated automatically in *Emission* worksheet using the calculating formula in the spreadsheet. The emissions on electricity consumption are shown in Table 5-4.

Electricity consumption of each sub-sector	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Agriculture, Forestry and Fishing Activities	Gg CO ₂ / year	36	48	53
Manufacturing industries and Construction	Gg CO ₂ / year	5,386	5,896	6,435
Commercial, Restaurant, Hotel.	Gg CO ₂ / year	1,688	1,854	2,083
Residential	Gg CO ₂ / year	5,302	5,814	6,465
Others	Gg CO ₂ / year	816	904	1,006
Total	Gg CO ₂ / year	13,228	14,516	16,042

Table 5-4 Emissions from Electricity Consumption

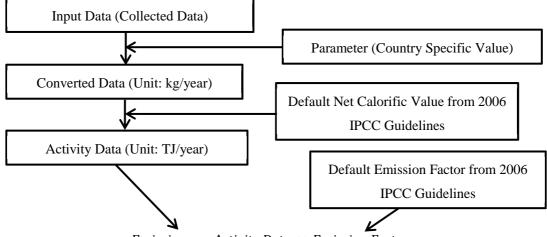
(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Check the unit (kWh/year, MWh/year, or GWh/year, etc.).
- Confirm the definition of the classification of electricity consumption from EVN, since the detailed sectors of EVN are not completely equal to the sub-sectors of GHG inventory.
- Generally, if the electricity consumption is not so different from the past years, the consistency and the trends of time series should be checked (e.g. mistakes in decimal point may be detected).
- > The emission factor on electricity consumption varies every year.

5.1.2. Fuel Consumption

The calculation step of GHG emissions from the fuel consumption is shown in Figure 5-3.



Emissions = Activity Data \times Emission Factor

Figure 5-3 Calculation Step for Fuel Consumption

(1) Activity Data

The data collected are entered into *Input Data* worksheet of Fuel Consumption.xlsx. The data collected are on the fuel consumption. The fuel consumption data on gasoline, diesel, fuel oil, kerosene, and jet fuel are collected from DOIT using the data collection forms.

Fuel consumption data on LPG and natural gas, including CNG in HCMC is not collected from DOIT, because DOIT does not have data. This information is collected from fuel companies.

Fuel Type	Data Provider	Notes		
Gasoline				
Diesel Oil		Entire amount consumed in		
Fuel Oil	DOIT (Data Collection Form)			
Kerosene		HCMC		
Jet Fuel				
LPG	- Fuel Company (Data Collection Form)	Amount of fuel sold		
Natural Gas	Fuer Company (Data Conection Form)	Amount of fuel sold		
Charcoal				
Fuel Oil		Community Community		
Diesel Oil		Sample Survey Detailed Sector: Dwilding Industry Transport		
Gasoline]			
Gas	DOIT (Energy Intensity Monitoring Sheet)	Building, Industry, Transport Only data in 2014 is collected. The data from 2015 onward are expected to be collected.		
Coke coal				
Coke gas				
LPG]			
CNG				
Diesel Oil				
Gasoline	DOT (Data Collection Form)	Fuel consumption data on bus		
CNG				
Diesel Oil	UDC (Data Collection Form)	Fuel consumption data on		
Gasoline	ODC (Data Collection Form)	wastewater treatment plant		
Diesel Oil	SCEC (Data Colloction Form)	Fuel consumption data on		
Gasoline	- SCFC (Data Collection Form)	management of infrastructure		
Diesel Oil	Thormal Dower Dients (Date Callection	Eval consumption data at the		
Fuel Oil	Thermal Power Plants (Data Collection	Fuel consumption data at the		
Natural Gas	- Form)	thermal power plants		

Table 5-5 Outline of Collected Data on Fuel Consumption

In this manual, the calculation steps are shown taking the main data sources: DOIT and Fuel Company.

These data are entered into the *Input Data* worksheet of Fuel Consumption.xlsx, which are shown in Table 5-6.

Fuel type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Gasoline	m ³ /year	3,582,529	3,687,417	4,160,437
Diesel	m ³ /year	3,328,293	3,909,982	5,002,386
Heavy Oil	m ³ /year	404,333	418,625	489,335
Kerosene	m ³ /year	47,204	45,577	53,906
Jet fuel	m ³ /year	1,054,995	1,197,892	1,478,138

 Table 5-6 Input Data on Fuel Consumption Collected from DOIT

The consumption data on LPG and natural gas is collected from fuel companies.

The unit of natural gas is different among fuel companies.

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
LPG	ton/year	47,956	47,483	53,728
Natural Gas	MmBTU/year	67,381	91,487	120,184
Natural Gas	ton/year	29,000	28,000	30,000

Table 5-7 Input Data on Fuel Consumption Collected from Fuel Companies

The unit of activity data for fuel consumption is "TJ/year". The unit of collected data is m³/year, ton/year, Mm BTU/year. Therefore, the conversion factor is necessary.

- Step 1: the Unit is converted from m^3 /year to ton/year using Table 5-8.
- Step 2: then the ton/year is converted to TJ/year using Table 5-9.
- Step 3: the Mm BTU/year of Natural Gas is converted to TJ/year using "<u>0.0010551</u> (TJ/MBTU)". Data source is IEA (http://wds.iea.org/wds/pdf/Gas_documentation.pdf).

The conversion factor is set the average (ton/m^3) in Table 5-8. If other local, regional, or country-specific conversion factor will be obtained, the applicability of this conversion factor should be considered by comparing with lower value and upper value.

Table 5-8 Conversion Factors by Fuel Type from m³/year to ton/year

Fuel type	Average (ton/m ³)	Lower (ton/m^3)	Upper (ton/m ³)
Gasoline	0.73	0.70	0.76
Diesel	0.84	0.82	0.86
Fuel Oil	0.98	0.97	0.99
Kerosene	0.81	0.78	0.83
Jet fuel	0.81	0.78	0.84

Source: http://www.saigonpetro.com.vn/linh-vuc-hoat-dong/94/san-pham.html

http://www.pa.petrolimex.com.vn/nd/nhien_lieu_hang_khong/nhien_lieu_jet_a1.html

In order to convert ton/year to TJ/year, the net calorific values shown in Table 5-9 are used.

			• •	
Fuel Type	Unit	Net calorific value	Lower	Upper
Gasoline	TJ/Gg	44.3	42.5	44.8
Jet Kerosene	TJ/Gg	44.1	42.0	45.0
Other Kerosene	TJ/Gg	43.8	42.4	45.2
Diesel Oil	TJ/Gg	43.0	41.4	43.3
Fuel Oil	TJ/Gg	40.4	39.8	41.7
LPG	TJ/Gg	47.3	44.8	52.2
Natural Gas	TJ/Gg	48.0	46.5	50.4

Source: Table 1.2 of Chapter 2, Volume 1 in 2006 IPCC Guidelines

If other local, regional, or country-specific net calorific values will be obtained, the applicability of these net calorific values should be considered by comparing with lower value and upper value.

The equation to convert m³/year to TJ/year is as follows:

Activity Data $(TJ/year) = Input data (m^3/year) \times Conversion Factor (ton/m^3) \times Net calorific value <math>(TJ/Gg) \times 10^{-3}$

As a result, the activity data on fuel consumption can be summarized as shown in Table 5-10. This process is automatically done using Table 5-8, Table 5-9, and formula in the spreadsheet.

	Tuble 5-10 Metricity Data on 1 der Consumption						
Fuel type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015			
Gasoline	TJ/year	115,855	119,247	134,544			
Diesel	TJ/year	120,218	141,229	180,686			
Fuel Oil	TJ/year	15,976	16,540	19,334			
Kerosene	TJ/year	1,664	1,607	1,901			
Jet fuel	TJ/year	37,569	42,658	52,638			
LPG	TJ/year	2,268	2,246	2,541			
Natural Gas	TJ/year	1,463	1,441	1,567			

Table 5-10 Activity Data on Fuel Consumption

(2) Emission Factor

The emission factors on fuel consumption are preset in the *Emission Factor* worksheet of the Fuel Consumption.xlsx. The emission factors set in advance are shown in Table 5-11. If the local, regional, or country-specific emission factors are collected, these emission factors can be used after considering the applicability.

Fuel Type	CO ₂ EF (kg CO ₂ /TJ)	CH ₄ EF (kg CH ₄ /TJ)	N ₂ O EF (kg N ₂ O/TJ)			
Gasoline	69,300	10	0.6			
Jet Kerosene	71,500	10	0.6			
Other Kerosene	71,900	10	0.6			
Diesel Oil	74,100	10	0.6			
Fuel Oil	77,400	10	0.6			
LPG	63,100	5	0.1			
Natural Gas	56,100	5	0.1			

Table 5-11 Emission Factor on Fuel Consumption

Source: Table 2.3 of Chapter 2, Volume 2.3 in 2006 IPCC Guidelines

(3) Emissions

After entering activity data into *Activity Data* worksheet and entering emission factor into *Emission Factor* worksheet, the emissions are calculated automatically in *Emission* worksheet using the formula in the spreadsheet. The result using the data collected is shown in Table 5-12.

			-	
Fuel type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Gasoline	Gg-CO ₂ /year	8,029	8,264	9,324
Diesel	Gg-CO ₂ /year	8,908	10,465	13,389
Fuel Oil	Gg-CO ₂ /year	1,237	1,280	1,496
Kerosene	Gg-CO ₂ /year	120	116	137
Jet fuel	Gg-CO ₂ /year	2,686	3,050	3,764
LPG	Gg-CO ₂ /year	143	142	160
Natural Gas	Gg-CO ₂ /year	82	81	88
Total	Gg-CO ₂ /year	20,980	23,175	28,110

Table 5-12 CO₂ Emissions from Fuel Consumption

(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- > Check the unit (kg/year, ton/year, liter/year, or m^3 /year, etc.).
- Check the conversion factors since these values are country specific values and sometimes change.
- Consider emission factors by collecting the information on the local, regional, or country-specific emission factors.
- Considering these country-specific values using the information on the lower value and upper value of the 2006 IPCC Guidelines.
- Considering the data sources of every type of fuel from departments or surveys such as the energy intensity monitoring, etc.).
- The fuel consumption is generally not largely different from the previous year. The compiler should check the consistency and the trends of the time series.
- According to the economic growth, the fuel types consumed might change.
- Fuel type collected by the Data Providing Organization might change.
- Consider the additional information on allocating emissions.

5.1.3. Fugitive Emissions from Fuel

The input data of the fugitive emissions from fuel is the same as the fuel consumption. The outline of fugitive emissions from fuel is shown in Figure 5-4.

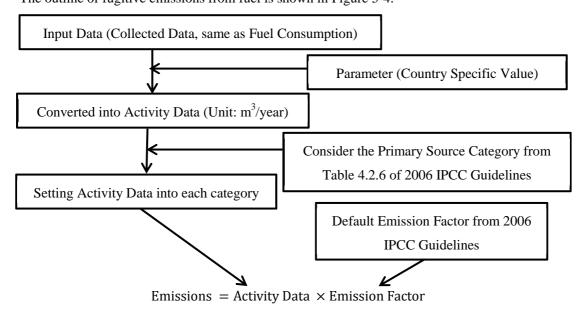


Figure 5-4 Outline of Fugitive Emissions from Fuel

(1) Activity

The *Input Data* worksheet of Fuel Fugitive Emissions.xlsx is linked to Fuel Consumption.xlsx. The necessary data are already collected in 5.1.2 **Fuel Consumption**.

Emission sources are gasoline, diesel, jet fuel, LPG, and natural gas. The source of the input data is the same as "5.1.2(1) Activity Data".

The unit of activity data for fugitive emissions from fuel is " m^3 /year". The unit of LPG collected is ton/year. The unit of natural gas is already converted into TJ/year in "5.1.2(1) Activity Data".

- First Step: the activity data on gasoline, diesel, and jet kerosene are taken directly from input data by considering the number of digits.
- Second Step: the activity data of LPG (m^3 /year) are obtained by dividing the input data (ton/year) by the conversion factor (kg/m³) (refer to Table 5-13).
- Third Step: the activity data of natural gas (m³/year) are obtained by dividing the activity data of the fuel consumption (TJ/year) by the net calorific value (TJ/Gg) and the conversion factor (kg/m³) (refer to Table 5-13).

Type of fuel	Value	Unit	Notes
Natural Gas (CH ₄)	0.68	kg/m ³	:288.8K and 101.3kPa
LPG (C_3H_8)	2.54	kg/m ³	:288.8K and 101.3kPa

Table 5-13 Conversion Factors for Natural Gas and LPG

The activity data of refined product distribution are the volume of gasoline, diesel, and jet kerosene. The unit is 10^3 m^3 .

The activity data of LPG is the volume of LPG. The unit is 10^3 m^3 .

The activity data of gas distribution is the volume of utility sales of natural gas. The unit is 10^6 m^3 . As a result, the activity data on fugitive emissions can be summarized as shown in Table 5-14.

Category	Sub-category	Emission source	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Gas Distribution	All	All	10 ⁶ m ³ of utility sales	44.931	44.238	48.116
	Condensate	A11	10 ³ m ³ Condensate and Pentanes Plus			
Transport G	Liquefied Petroleum Gas	1 All		18,896	18,710	21,170
	Liquefied Natural Gas	All	10 ⁶ m ³ of marketable gas			
	Gasoline	A11	10 ³ m ³ product transported	3,583	3,687	4,160
Refined Product Distribution	Diesel	A11	10 ³ m ³ product transported	3,328	3,910	5,002
	Aviation Fuel	A11	10 ³ m ³ product transported			
	Jet Kerosene	A11	10 ³ m ³ product transported	1,055	1,198	1,478

Table 5-14 Activity Data on Fugitive Emissions

(2) Emission Factor

The emission factors on fugitive emission from fuel are preset in *Emission Factor* worksheet of Fuel Fugitive Emissions.xlsx and shown in Table 5-15. The emission factor for gas distribution in HCMC applies the upper value, because HCMC is in the tropical savanna climate zone.

r										-		
Category	Sub-category	Emission		CO_2			CH_4			N ₂ O		Unit of measure
cutegory	Sub eutogory	source	Average	Lower	Upper	Average	Lower	Upper	Average	Lower	Upper	child of moustaite
Gas Distribution	All	A11		5.10E-05	1.40E-04		1.10E-03	2.50E-03	ND	ND	ND	Gg per 10 ⁶ m ³ of utility sales
Natural Cas	Condensate	All	7.20E-06			1.10E-03			ND	ND	ND	Gg per 10 ³ m ³ Condensate and Pentanes Plus
Natural Gas Liquids Transport	Liquefied Petroleum Gas	A11	4.30E-04			NA	NA		2.20E-09			Gg per 10 ³ m ³ LPG
Thisport	Liquefied Natural Gas	All	ND	ND	Gg per 10 ⁶ m ³ of marketable gas							
	Gasoline	All	NA	NA	Gg per 10 ³ m ³ product transported							
Refined Product	Diesel	All	NA	NA	Gg per 10 ³ m ³ product transported							
Distribution	Aviation Fuel	All	NA	NA	Gg per 10 ³ m ³ product transported							
	Jet Kerosen	All	NA	NA	Gg per 10 ³ m ³ product transported							

Table 5-15 Emission Factors on Fugitive Emissions from Fuel

Source: 2006 IPCC Guidelines

(3) Emissions

The fugitive emissions from fuels are shown in Table 5-16.

Category	Sub-category	Emission source	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Gas Distribution	All	All	Gg CO ₂ /year	0.0063	0.0062	0.0067
Natural Gas	Condensate	All	Gg CO ₂ /year	NO	NO	NO
Liquids	Liquefied Petroleum Gas	All	Gg CO ₂ /year	8.1253	8.0453	9.1031
Transport	Liquefied Natural Gas	All	Gg CO ₂ /year	NO	NO	NO
	Gasoline	All	Gg CO ₂ /year	NA	NA	NA
Refined Product	Diesel	All	Gg CO ₂ /year	NA	NA	NA
Distribution	Aviation Fuel	All	Gg CO ₂ /year	NA	NA	NA
	Jet Kerosen	All	Gg CO ₂ /year	NA	NA	NA

Table 5-16 CO ₂ Emissions o	n Fugitive Emissions from Fuels
--	---------------------------------

(4) QC

Regarding fugitive emissions from fuels, the QC activity is almost same as the fuel consumption. The conversion factors (Table 5-13) should be checked carefully, because these values are country and area specific values. The GHG inventory compiler shall perform the QC activities by referring 5.1.2(4)QC.

5.2. Transportation

The emissions from the Transportation sector are calculated together with the Stationary Energy sector. The data on fuel consumption are common. At first, the summations of both sectors are calculated. Next, these summations are divided between the Stationary Energy sector and Transportation sector. The calculation steps are described in the "5.1. Stationary Energy".

5.3. Waste

The Waste sector consists of the emissions from solid waste disposal, biological treatment of solid waste, waste incineration and open burning, and wastewater treatment and handling. The GHG inventory calculation files on Waste sector are shown in Table 5-17.

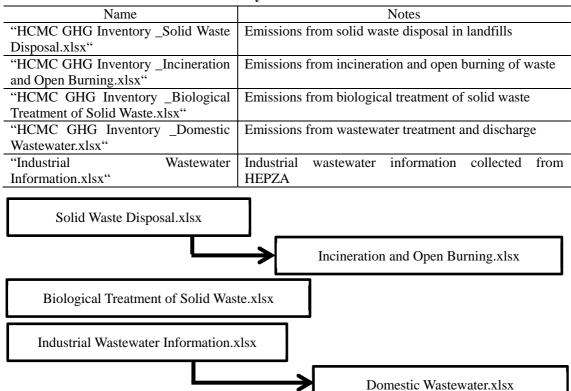


Table 5-17 GHG Inventory Calculation Files on Waste Sector

Figure 5-5 Relation Between GHG Inventory Calculation Files on Waste Sector

5.3.1. Solid Waste Disposal

Solid waste may be disposed of at managed sites, and at unmanaged disposal sites.

The outline of GHG emissions from solid waste disposal site is shown in Figure 5-6.

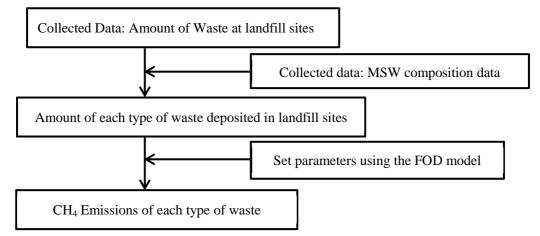


Figure 5-6 Outline of Emissions from Solid Waste Disposal Sites

(1) Activity Data

The data collected are entered into *Input Data* worksheet and *Landfill Sites* worksheet of Solid Waste Disposal.xlsx.

The total municipal solid waste (MSW) disposed of at solid waste disposal site (SWDS) (MSW_x of **Equation 3.3-1**) is calculated using the IPCC Waste Model (IPCC_Waste_Model.xls) modified. This IPCC Waste Model consists of a lot of worksheets of Excel. So, the calculation file consists of a lot of worksheets as well.

The *Instructions* worksheet, the *Theory* worksheet, and the *Defaults* worksheet is the same as the IPCC Waste Model, and needs no change.

The *Parameter* worksheet is set in advance, after the local, regional or country-specific parameter is collected, the value is changed.

The data collected are entered into the *Input Data* worksheet and the *Landfill Sites* worksheet. The following calculation is performed in the *Landfill Sites* worksheet.

Total number of months is calculated from "Opening year" and "Closing year". The monthly average amount of waste (ton/month) is calculated by dividing the total amount of waste by the total number of months. The amount of MSW in each landfill site is calculated by multiplying the monthly average amount of waste by the number of months in every year. Before 2013, the operating landfill sites are assumed to have the same value as 2013. The calculation results are shown in Table 5-21. The historical waste disposal information is identified using the DONRE information (Table 5-18). The historical waste data except solid waste disposal sites is not clear, but

the CH₄ emissions from it are minor because the amount of such waste is not so large.

Landfill	Phước Hiệp 1	Phước Hiệp (1A)	Phước Hiệp (2)	Phước Hiệp (3)	Gò Cát	Đông Thạnh	Đa Phước	Data Source
Opening year	1/2003	02/2007	02/2008	10/2013	01/2001	1991	11/2007	DONRE
Closing year	5/2006	02/2008	10/2013		7/2007	2002		DONRE
Characteristic:								DONRE
1) Unmanaged – deep $\geq 5m$								DONRE
2) Unmanaged – deep < 5m						х		DONRE
3) Managed – anaerobic	Х	X	х	Х	х		Х	DONRE
 Managed – semi -aerobic 								DONRE
Total area of landfill (m ²)	160,000	97,500	195,000	195,000	250,000	250,000	1,280,000	DONRE
Density burial (mg/m ³)								DONRE
Total capacity (ton)	2,607,704	900,000	2,700,000		5,600,000	10,800,000	24,000,000	DONRE
Operating capacity according years (ton)								DONRE
+ Year 2013	Stop	Stop	920,432	308,038		Stop	1,098,675	DONRE
+ Year 2014	receiving	receiving	Stop receiving	1,018,319	Stop receiving	receiving	1,145,913	DONRE
+ Year 2015	waste	waste	Stop receiving	248,189	waste	waste	1,815,490	DONRE

Table 5-18 Input Data on SWDSs

The information on the composition of waste going to SWDSs is entered into the *Input Data* worksheet. The classification of MSW in HCMC is not completely identical to the classification of the 2006 IPCC Guidelines. Table 5-19 shows the correspondence between two.

Classification of 2006 IPCC Guidelines	Classification of HCMC							
Food	Food & decomposable organic waste							
Garden	Garden waste							
Paper	Paper, carton							
Wood	Waste wood							
Textile	Textiles (Scraps, rags)							
Nappies	Nappies							
Plastics, other inert	Plastic, rubber, leather, metals, glass, crockery, seashell, sludge, other							

The parameters on MSW Composition data are shown in Table 5-20. These parameters should be collected every year. If these parameters are not collected, the data of latest year collected are set in the target year.

MSW Composition	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Food waste	60.70%	60.70%	60.70%
Paper/ cardboard	6.87%	6.87%	6.87%
Wood	0.00%	0.00%	0.00%
Textiles	0.69%	0.69%	0.69%
Rubber/leather	0.25%	0.25%	0.25%
Plastic	25.21%	25.21%	25.21%
Metal	0.69%	0.69%	0.69%
Glass	0.00%	0.00%	0.00%
Others	5.59%	5.59%	5.59%
Total	100%	100%	100%

Table 5-20 Parameters on MSW Composition Data

Source: DONRE

The amount of CH_4 recovered from SWDSs is also entered into the *Input Data* worksheet. This data is transferred to the *Recovery OX* worksheet automatically.

The amount of MSW in each landfill site is collected every year from 2013 onwards. These data are entered directly each year for each landfill site into the *Landfill Sites* worksheet (see Table 5-21).

Hypothesis: Average amount	Phước Hiệp 1	Phước Hiệp (1A)	Phước Hiệp (2)	Phước Hiệp (3)	Gò Cát	Đông Thạnh	Đa Phước	Total (ton/year)	
Total Number of	1	(1A)	(2)	(3)				(ton/year)	
Month	41	13	59	0	79	144	0		
Total amounts of waste (ton)	2,607,704	900,000	2,700,000	0	5,600,000	10,800,000	0		
Average Amount of									
waste moved in	63,602.54	69,230.77	30,162.17	0.00	70,886.08	75,000.00	0.00		
landfill (ton/month)		,	,		,	,			
1990	0	0	0	0	0	0	0		
1991	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1992	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1993	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1994	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1995	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1996	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1997	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1998	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
1999	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
2000	0	0	0	0	0	900,000	0	900,000	
2001	0	0	0	0	850,633	900,000	0	1,750,633	
2002	0	0	0	0	850,633	900,000	0	1,750,633	
2003	763,230	0	0	0	850,633	0	0	1,613,863	
2004	763,230	0	0	0	850,633	0	0	1,613,863	
2005	763,230	0	0	0	850,633	0	0	1,613,863	
2006	318,013	0	0	0	850,633	0	0	1,168,646	
2007	0	761,538	0	0	496,203	0	183,113	1,440,854	
2008	0	138,462	331,784	0	0	0	1,098,675	1,568,920	
2009	0	0	361,946	0	0	0	1,098,675	1,460,621	
2010	0	0	361,946	0	0	0	1,098,675	1,460,621	
2011	0	0	361,946	0	0	0	1,098,675	1,460,621	
2012	0	0	361,946	0	0	0	1.098.675	1,460,621	
2013	0	0	920,432	308,038	0	0	1,098,675	2,327,145	
2014	0	0	0	1,018,319	0	0	1,145,913	2,164,232	
2015	0	0	0	248,189	0	0	1,815,490	2,063,679	
2016									
2017		amount of s	solid waste	e disposal c	ollected is	entered di	rectly.		

Table 5-21 Estimated Information on SWDSs

The parameter, MCF, is calculated in the *MCF* worksheet using the amount of MSW in the Landfill Sites. The value of MCF varies depending on the management situation in landfill sites (see **Equation 3.3-2**). In the *MCF* worksheet, the amount disposed in each landfill site is added up for each management situation. After the weighted average MCF is calculated in the *MCF* worksheet, the CH₄ emissions are calculated using this weighted average MCF in other worksheets.

The total MSW in the *Landfill Sites* worksheet is used in the *MSWAD* worksheet. In the Amount of Waste to *SWDS* worksheet, the amount of disposed data is calculated by copying the calculation equation of the previous year and pasting it to the target year.

(2) Emission Factor

The parameters (see **Equation 3.3-1**) and emission factors (see **Equation 3.3-2**) on solid waste disposal sites are shown in Table 5-22. These data are preset in the *Parameter* worksheet of Solid Waste Disposal.xlsx.

	IPCC defa	ult value	Using Value
	Range	Default value	Value
Starting year		1950	1991
DOC (Degradable organic carbon) (weight frac	tion, wet basis)		
Food waste	0.08-0.20	0.15	0.15
Garden	0.18-0.22	0.2	0.2
Paper	0.36-0.45	0.4	0.4
Wood and straw	0.39-0.46	0.43	0.43
Textiles	0.20-0.40	0.24	0.24
Disposable nappies	0.18-0.32	0.24	0.24
Sewage sludge	0.04-0.05	0.05	0.05
Industrial waste	0-0.54	0.15	0.15
DOCf (fraction of DOC dissimilated)		0.5	0.5
Methane generation rate constant (k) (years-1)			
Food waste	0.17-0.7	0.4	0.4
Garden	0.15-0.2	0.17	0.17
Paper	0.06-0.085	0.07	0.07
Wood and straw	0.03-0.05	0.035	0.035
Textiles	0.06-0.085	0.07	0.07
Disposable nappies	0.15-0.2	0.17	0.17
Sewage sludge	0.17–0.7	0.4	0.4
Industrial waste	0.15–0.2	0.17	0.17
Delay time (months)		6	6
Fraction of methane (F) in developed gas		0.5	0.5
Conversion factor, C to CH4		1.3333	1.3333
Oxidation factor (OX)		0	0
Parameters for carbon storage			
% paper in industrial waste		0	C
% wood in industrial waste		0	C

Table 5-22 Parameters and Emission Factors on Solid Waste Disposal Sites	;
--	---

Source: 2006 IPCC Guidelines

(3) Emissions

After deriving the activity data and emission factor, the emissions from SWDSs are calculated automatically. The example of food waste is shown in Table 5-23.

Methane Calculation from: Food waste

		HCMC Values
DOC:	DOC	0.15
DOCf:	DOCf	0.500
Methane generation rate constant	k	0.400
Half-life time ($t_{1/2}$, year):	$h = \ln(2)/k$	1.7329
exp1	exp(-k)	0.6703
Process start in deposition year. Month M	М	13
exp2	exp(-k((13-M)/12))	1.00
Fraction to CH4	F	0.500

Year	Amount deposited	MCF	Decomposable DOC (DDOCm) deposited	DDOC not reacted. Deposition year	DDOCm decomposed. Deposition year	decomposed. accumulated in Deposition year SWDS end of year		CH4 generated
	w	MCF	D = w * DOC * DOCf *MCF	B = D * exp2	C = D * (1-exp2)	$H = B + (H_{last year} * exp1)$	$E = C + (H_{last})$ _{year} * (1-exp1))	Q = E * 16/12 * F
	Gg	fraction	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg
1991	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	17.19	0.00	0.00
1992	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	28.71	5.67	3.78
1993	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	36.44	9.47	6.31
1994	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	41.62	12.01	8.01
1995	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	45.09	13.72	9.15
1996	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	47.41	14.86	9.91
1997	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	48.97	15.63	10.42
1998	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	50.02	16.15	10.76
1999	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	50.72	16.49	10.99
2000	573.03	0.40	17.19	17.19	0.00	51.19	16.72	11.15
2001	1,114.63	0.69	57.81	57.81	0.00	92.12	16.88	11.25
2002	1,114.63	0.69	57.81	57.81	0.00	119.56	30.37	20.25
2003	1,027.55	1.00	77.07	77.07	0.00	157.21	39.42	26.28
2004	1,027.55	1.00	77.07	77.07	0.00	182.44	51.83	34.55
2005	1,027.55	1.00	77.07	77.07	0.00	199.36	60.15	40.10
2006	744.08	1.00	55.81	55.81	0.00	189.43	65.73	43.82
2007	917.39	1.00	68.80	68.80	0.00	195.78	62.46	41.64
2008	998.93	1.00	74.92	74.92	0.00	206.15	64.55	43.03
2009	929.98	1.00	69.75	69.75	0.00	207.93	67.97	45.31
2010	929.98	1.00	69.75	69.75	0.00	209.13	68.56	45.70
2011	886.60	1.00	66.49	66.49	0.00	206.67	68.95	45.97
2012	886.60	1.00	66.49	66.49	0.00	205.03	68.14	45.43
2013	1,412.58	1.00	105.94	105.94	0.00	243.37	67.60	45.06
2014	1,313.69	1.00	98.53	98.53	0.00	261.66	80.24	53.49
2015	1,252.65	1.00	93.95	93.95	0.00	269.34	86.27	57.51

The CH_4 emissions are calculated for each type of waste: food, garden, paper, wood, textile, nappies, sludge, and industrial. Total CH_4 emissions are derived by summating the emissions from each type of waste. The final CH_4 emissions are calculated by subtracting the CH_4 recovery from

the total CH_4 emissions. The rightmost column of Table 5-24 is the calculation result of CH_4 emission.

	Mêtan được tạo ra/ Methane generated											
Năm⁄ Year	Thực phẩm⁄ Food	Chất thải vườn/ Garden	Giấy/ Paper	Gỗ/ Wood	Våi/Textile	Tã lót/ Nappies	Bùn thải/ Sludge	Chất thải rắn đô thị/ MSW	Chất thải c ông nghiệp/ Industrial	Tổng/ Total	Mêtan thu hồi / Methane Recovery	Phát thải mê tan/ Methane emissions
	А	В	С	D	Е	F	Gg	Н	J	K	L	M = (K-L) * (1 - OX)
	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg	Gg
1991	0.00		0.00		0.00		0.00		0.00	0.00	0.00	0.00
1992	3.78	0.00	0.24	0.08	0.06	0.00	0.00		0.00	4.15	0.00	4.15
1993	6.31	0.00	0.46		0.11	0.00	0.00		0.00	7.04	0.00	7.04
1994		0.00	0.67	0.23	0.16		0.00		0.00	9.07	0.00	9.07
1995		0.00	0.86		0.21	0.00	0.00		0.00	10.51	0.00	10.51
1996		0.00	1.04		0.25	0.00	0.00		0.00	11.57	0.00	11.57
1997	10.42	0.00	1.21	0.43	0.30		0.00		0.00	12.35	0.00	12.35
1998	10.76	0.00	1.36		0.33	0.00	0.00		0.00	12.95	0.00	12.95
1999	10.99	0.00	1.51	0.55	0.37	0.00	0.00		0.00	13.43	0.00	13.43
2000	11.15	0.00	1.65	0.61	0.40	0.00	0.00		0.00	13.81	0.00	13.81
2001	11.25	0.00	1.77	0.67	0.43	0.00	0.00		0.00	14.13	0.00	14.13
2002	20.25	0.00	2.45	0.91	0.60	0.00	0.00		0.00	24.21	0.00	24.21
2003	26.28	0.00	3.09	1.14	0.76	0.00	0.00		0.00	31.26	0.11	31.16
2004	34.55	0.00	3.95	1.45	0.97	0.00	0.00		0.00	40.92	0.23	40.69
2005	40.10	0.00	4.75	1.75	1.16	0.00	0.00		0.00	47.76	0.71	47.05
2006	43.82	0.00	5.50	2.04	1.34	0.00	0.00		0.00	52.70	1.10	51.59
2007	41.64	0.00	5.90	2.22	1.44	0.00	0.00		0.00	51.20	0.94	50.26
2008	43.03	0.00	6.45	2.46	1.58	0.00	0.00		0.00	53.52	0.78	52.73
2009	45.31	0.00	7.05	2.71	1.72	0.00	0.00		0.00	56.80	0.25	56.55
2010	45.70	0.00	7.54	2.93	1.84	0.00	0.00		0.00	58.02	0.19	57.83
2011	45.97	0.00	8.00	3.15	1.96	0.00	0.00		0.00	59.07	0.25	58.82
2012	45.43	0.00	8.36	3.04	1.88	1.73	0.00		0.00	60.43	0.15	60.29
2013	45.06	0.00	8.70	2.94	1.81	3.18	0.00		0.00	61.69	0.11	61.58
2014	53.49	0.00	9.56	2.84	1.77	5.43	0.00		0.00	73.09	0.20	72.89
2015	57.51	0.00	10.25	2.74	1.73	7.14	0.00		0.00	79.37	0.16	79.21

Table 5-24 Total CH₄ Emissions from SWDSs

(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- \blacktriangleright Check the unit (kg/year, ton/year, liter/year, or m³/year, etc.)
- > The opening and closing information on the disposal sites is important.
- Check and consider the information on the composition of waste going to solid waste disposal sites in each year, since the ratio of the component of solid waste may change over the time.
- Check to see that parameters and emission units are accurately recorded, and that proper conversion factors are used.
- Consider the local, regional or country-specific parameters.
- Check the management situation of each landfill site and value of MCF.
- Check the Oxidation factor and amount of CH₄ collected and removed.
- Consider the waste generated outside of the city boundary and treated within the boundary.
- Consider the waste generated and treated within the city's boundary.
- Consider the waste generated inside the boundary and treated outside of the boundary.

5.3.2. Biological Treatment of Solid Waste

(1) Activity

The data collected are entered into *Input Data* worksheet of Biological Treatment of Solid Waste.xlsx.

The amount of organic waste treated by biological treatment is provided by DONRE.

These data are the activity data and shown in Table 5-25.

Tuble 5-25 Metrily Data on Diological Heated Sona Waste								
Mass of organic waste treatment	treated by biological	Year 2013	Year 2014	Year 2015				
Treatment type: Composting	Dry waste (kg/year)	0	0	0				
	Wet waste (kg/year)	140,676,030	314,260,690	492,094,330				
Treatment type:	Dry waste (kg/year)	0	0	0				
Anaerobic digestion at biogas facilities	Wet waste (kg/year)	0	0	0				
R: total CH ₄ recovered	l (ton CH ₄ /year)	0	0	0				

Table 5-25 Activity Data on Biological Treated Solid Waste

(2) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Biological Treatment of Solid Waste.xlsx. The emission factors set in advance are shown in Table 5-26.

Treatment type	-	ion Factors (g waste)	N ₂ O Emission Factors (g N ₂ O/kg waste)		
	Dry Waste	Wet Waste	Dry Waste	Wet Waste	
Composting	10	4	0.6	0.3	
Anaerobic digestion at biogas facilities	2	1	NA	NA	

Table 5-26 Biological Treatment Emission Factors

Source: 2006 IPCC Guidelines

(3) Emissions

The emissions from biological treatment of solid waste are calculated by multiplying the activity data by the emission factors (see Table 5-27).

CH ₄ emissions	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Composting	Gg CH ₄ /year	0.5627	1.257	1.9684
Anaerobic digestion at biogas facilities	Gg CH ₄ /year	0	0	0
Total	Gg CH ₄ /year	0.5627	1.257	1.9684

N ₂ O emissions	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Composting	Gg N ₂ O/year	0.0422	0.0943	0.1476
Anaerobic digestion at biogas facilities	Gg N ₂ O/year	NA	NA	NA
Total	Gg N ₂ O/year	0.0422	0.0943	0.1476

(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Check the unit (kg/year, ton/year, etc.).
- Consider the biological treated solid waste generated outside of the city boundary and treated within the boundary.
- > Consider the biological treated solid waste generated and treated within the city's boundary.
- Consider the biological treated solid waste generated inside the boundary and treated outside of the boundary.

5.3.3. Incineration and Open Burning

Incineration is a controlled process in the industry, often inputs and emissions can be measured and data can often be collected. By contrast, open burning is an uncontrolled process, and it is often illicit process with different emissions. Therefore, emissions from incineration and open burning should be calculated separately, using different data.

The outline on calculation of GHG emissions from incineration and open burning is shown in Figure 5-7.

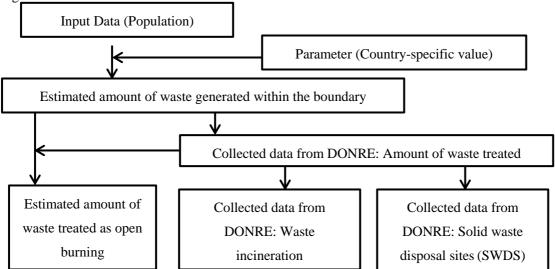


Figure 5-7 Outline of Separation Between Open Burning, Incineration and SWDS

(1) Activity Data

The data collected are entered into Input Data worksheet of Incineration and Open Burning.xlsx.

The amount of municipal domestic solid waste incinerated is provided by DONRE.

The amount of medical waste incinerated is provided by DONRE.

The activity data are shown in Table 5-28. The unit of these data is "ton/year".

Table 5-28 Activity Data on Waste Incinerated from 2013 to 2015

Amount of waste incinerated	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
HCMC incineration	ton/year	0	181,901	1,231,954
Clinical Waste Incinerated	ton/year	6,230	6,183	6,501
Sewage Sludge Incinerated	ton/year			
Fossil Liquid Waste Incinerated	ton/year			

The parameters on MSW are shown in Table 5-20. The data source of these parameters is same as 5.3.1 **Solid Waste Disposal**. The Plastic includes the Nappies, and the Others include the Seashell.

By contrast, the amount of municipal domestic solid waste open burned cannot be obtained because of its nature. Therefore, this amount is estimated by population and fraction of population open burning waste. It is assumed that the waste generated but neither treated nor recycled within HCMC are open burning.

The amount of MSW generated is calculated by multiplying the population by the parameter of Table 5-29.

		Unit	Source
MSW _p : per capita waste generation in	0.98	kg waste/ capita/ day	National
"Urban area"	0.98	kg waste/ capita/ day	environmental report
B _{frac} : fraction of the waste amount that is			Box5.1 Chapter 5
burned relative to the total amount of	0.6		Volume 5, 2006
waste treated			IPCC Guidelines

Table 5-29 Per Capita Waste Generation and Fraction of Waste Amount Burned

The total amount of MSW treated is collected from DONRE. Total amount of MSW recycled should be collected from DONRE, but the information is not collected, and the amount is set to NE. The estimated amount of MSW open burned is calculated by subtracting the MSW treated and the MSW recycled from the MSW generated. The fraction of open burning is also NE, because the amount of MSW recycled is NE (see Table 5-30).

	•	0		
Type of waste	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Fraction of MSW open burned	%	NE	NE	NE
Total amount of MSW generated	ton/year	2,840,049	2,892,987	2,950,248
Total amount of MSW treated	ton/year	2,467,823	2,612,233	2,737,675
Total amount of MSW recycled	ton/year	NE	NE	NE

Table 5-30 Ratio of Open Burning of MSW

The amount of waste open burned is calculated by multiplying the population by the parameter of MSW_p and B_{frac} (see Table 5-29) and the fraction of MSW open burned (see Table 5-30). The amount of MSW open burned is NE, because the fraction of MSW open burned is NE.

	• r ·	88	
Amount of waste open burned	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Urban districts (Gg/year)	NE	NE	NE
Rural districts (Gg/year)	NE	NE	NE
Total (Gg/year)	NE	NE	NE

Table 5-31 Activity Data on Open Burning of MSW

(2) Emission Factor

The emission factors are preset in the Emission Factor worksheet of Incineration and Open

Burning.xlsx. The parameter for the CO_2 emission factors are shown in Table 5-32. The emission factors of MSW need parameters for each waste composition element shown in Table 5-33. The notation of parameters is the same as **Equation 3.3-6**. These emission factors are set in advance.

Tuble e e = e e e z i utumeter for Emission i uteroris on memeruuton una open Eurimig						
Parameters		MSW	Industrial Waste (%)	Clinical Waste (%)	Sewage Sludge (%)	Fossil liquid waste (%)
dm_i : Dry Matter Content in the component i of MSW		See Table 5-33	NA	NA	NA	NA
CF_i : Fraction of carbon in the dry matter of type i matter		See Table 5-33	50	60	40-50	80
<i>FCF_i</i> : Fraction of fossil carbon in total carbon component of type i matter		See Table 5-33	90	40	0	100
OF_i : Oxidation factor	Incineration	100	100	100	100	100
of type i matter	Open burning	58	NO	NO	NO	NO

Table 5-32 CO₂ Parameter for Emission Factors on Incineration and Open Burning

Source: Chapter 5, Volume 5 of 2006 IPCC Guidelines and GPC (open burning)

	<i>dm_i</i> : Dry Matter Content in the component i of MSW	<i>CF_i</i> : Fraction of carbon in the dry matter of type i matter	<i>FCF_i</i> : Fraction of fossil carbon in total carbon component of type i matter
Paper/ cardboard	90%	46%	1%
Textiles	80%	50%	20%
Food waste	40%	38%	0%
Wood	85%	50%	0%
Garden and Park waste	40%	49%	0%
Nappies	40%	70%	10%
Rubber and Leather	84%	67%	20%
Plastics	100%	75%	100%
Metal	100%	NA	NA
Glass	100%	NA	NA
Other, inert waste	90%	3%	100%

Source: 2006 IPCC Guidelines

The CH₄ emission factors are set in advance and shown in Table 5-34.

Type of premises	Temporary	Permanent	Unit			
Continuous in sin onetic a	Stoker	0.2				
Continuous incineration	fluidized bed	0				
Semi-continuous incineration	stoker	6	(kg/Gg waste			
	fluidized bed	188	incinerated on a			
Batch type incineration	stoker	60	wet weight basis)			
	fluidized bed	237				
Open Burning	MSW per weight	6500				

Table 5-34 CH₄ Emission Factors for Incineration and Open Burning

Source: Chapter 5, Volume 5 of 2006 IPCC Guidelines

The N_2O emission factors set in advance are shown in Table 5-35.

Type of waste	Technology / Management practice	Emission Factor	Unit	weight basis
MSW	Continuous and semi-continuous incinerators	50		wet weight
MSW	Batch-type incinerators	60		wet weight
MSW	Open Burning	150	(gN ₂ O/ton	dry weight
Industrial Waste	All types of Incineration	100	waste)	wet weight
Sludge (except sewage sludge)	All types of Incineration	450		wet weight
Sewage sludge	Incineration	990		dry weight
Sewage studge	memeranon	900		wet weight

Source: Chapter 5, Volume 5 of 2006 IPCC Guidelines

(3) Emissions

The emissions from waste open burned are NE (see Table 5-36), because the activity data are NE.

		-	0	
Emissions from waste open-burned	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
CO ₂ emissions	Gg CO ₂ /year	NE	NE	NE
CH ₄ emissions	Mg CH ₄ /year	NE	NE	NE
N ₂ O emissions	Mg N ₂ O/year	NE	NE	NE

Table 5-36 Emissions from Open Burning

Using **Equation 3.3-6**, the emissions from incineration of waste are calculated and shown in Table 5-37.

Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Gg CO ₂ /year	0	0.1397	0.1898		
Gg CO ₂ /year	0	0.2712	0.3684		
Gg CO ₂ /year	0	0	0		
Gg CO ₂ /year	0	0	0		
Gg CO ₂ /year					
Gg CO ₂ /year					
Gg CO ₂ /year	0	0.14	0.19		
Gg CO ₂ /year	0	92.9	126.18		
Gg CO ₂ /year	NA	NA	NA		
Gg CO ₂ /year	NA	NA	NA		
Gg CO ₂ /year	0	0.71	0.96		
	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Gg CO ₂ /year	0.00	94.16	127.89		
Gg CH ₄ /year	0.00	8.04	10.92		
Gg N ₂ O/year	0.00	8.04	10.92		
	Gg CO ₂ /year Gg CO ₂ /year	Gg CO ₂ /year 0 Gg CO ₂ /year 0.00	Gg CO2/year 0 0.1397 Gg CO2/year 0 0.2712 Gg CO2/year 0 0 Gg CO2/year 0 0.14 Gg CO2/year 0 0.14 Gg CO2/year 0 92.9 Gg CO2/year NA NA Gg CO2/year NA NA Gg CO2/year NA NA Gg CO2/year NA NA Gg CO2/year 0 0.71 Gg CO2/year 0 0.71 Gg CO2/year 0.00 94.16 Gg CO2/year 0.00 94.16 Gg CO2/year 0.00 8.04		

Table 5-37 Emissions from Incineration of Waste

The emissions from incineration of clinical waste are shown in Table 5-38.

Emissions from incineration of clinical waste	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
CO ₂ emissions	Gg CO ₂ /year	NA	NA	NA
CH ₄ emissions	Gg CH ₄ /year	0.37	0.37	0.39
N ₂ O emissions	Gg N ₂ O/year	0.37	0.37	0.39

(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Check the unit (kg/year, ton/year, etc.).
- > The opening and closing information on the waste incinerator is important.
- Check and consider the information on the composition of waste in each year, because the ratio of the component of solid waste may change over time.
- Consider the incinerated waste generated outside of the city boundary and treated within the boundary.
- > Consider the incinerated waste generated and treated within the city's boundary.
- Consider the incinerated waste generated inside the boundary and treated outside of the boundary.

5.3.4. Wastewater Treatment and Discharge

The GHG emissions from wastewater treatment and discharge are calculated using information on the population and treatment method. The outline of estimating the population by type of treatment is shown in Figure 5-8.

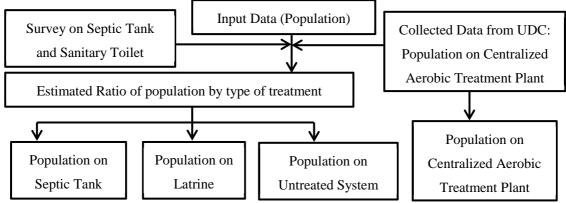


Figure 5-8 Estimation of Population on Various Domestic Wastewater Treatment System

(1) Domestic Wastewater

(a) Activity Data

The data collected are entered into Input Data worksheet of Domestic Wastewater.xlsx.

Step 1: Data Collection

Regarding the domestic wastewater treatment, the data collected are population and information on type of treatment and discharge pathway or system.

-		mation on I opu	auton	
Year	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Population in HCMC	Persons	7,939,752	8,087,748	8,247,829
Urban districts	Persons	6,434,008	6,524,266	6,616,684
Rural districts	Persons	1,505,744	1,563,482	1,631,145

Table 5-39 Information on Population

Source: Statistical Yearbook in HCMC

In the rural area, the number of households and the number of households using a sanitary toilet are shown in Table 5-40. These data are collected from DARD.

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Household				
CU CHI	Number		103,706	105,278
HOC MON	Number		89,018	105,777
BINH CHANH	Number		130,442	129,074
NHA BE	Number		30,050	40,741
CANGIO	Number		18,204	18,262
Total	Number		371,420	399,132
Household using sanitary toilets				
CU CHI	Number		102,828	105,048
HOC MON	Number		89,018	105,777
BINH CHANH	Number		129,914	129,068
NHA BE	Number		29,537	40,741
CANGIO	Number		15,076	17,533
Total	Number		366,373	398,167

Table 5-40 Information on Household on Sanitary Toilet in Rural Area

Source: DARD

The information on ratio of households on sanitary toilets and septic tanks is shown in Table 5-41. The population of sanitary toilet consists of those on septic tanks and those on flushed toilets. By considering the general situation in Vietnam, each household in the sewerage area is connected to the sewerage pipe after the septic tanks. The number of household using septic tanks consists of those connected to the centralized sewerage system and those not connected to this system. The population connected to the sewerage system is collected form UDC (see Table 5-41).

Table 5-41 Information on Sanitary Toilet, Septic Tank, and Sewerage Treatment Plants

	Value	Source
The Ratio of Sanitary Toilets	98.75%	Document of DOC
The Ratio of Septic Tanks	80%	CHAPTER 5. ENVIRONMENTAL AND SOCIAL IMPACTS (page 113) of ENVIRONMENTAL IMPACT ASSESSMENT REPORT (HOCHI MINHCITY ENVIRONMENTAL SANITATION PROJECT – PHASE 2)
Planned Population to be connected		UDC information
to Sewerage Treatment plants		
Binh Hung	425,000	
Binh Hung Hoa	120,000	
Tan Quy Dong	4,960	

Step 2: Setting the Population by treatment in Urban Area

The population using septic tanks (A of Table 5-42) is calculated by multiplying the urban population by the percentage of these on septic tanks. The population using sanitary toilets is calculated by multiplying the urban population by percentage of those on sanitary toilets. The population using flushed toilets (B of Table 5-42) is calculated by subtracting the population on septic tanks from the population on sanitary toilets. The population on other treatments on site (C of Table 5-42) is calculated by subtracting the population on sanitary toilets from the total urban population. This population is set as an untreated system (see Table 5-42).

Urban Area	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Population using Septic Tanks (A)	Persons	5,147,206	5,219,413	5,293,347
(including) Population using Direct Sewerage (with Septic Tank)	Persons	549,960	549,960	549,960
Population using Flushed Toilets (B)	Persons	1,206,377	1,223,300	1,240,628
Population on Other Treatments on Site (Unmanaged System) (C)	Persons	80,425	81,553	82,709
Total $(= A + B + C)$	Persons	6,434,008	6,524,266	6,616,684

Table 5-42 Population by Treatment and Discharge Pathway or System in Urban Area

Step 3: Setting the Population by treatment in Rural Area

After 2014, the percentage of population using sanitary toilets is calculated using information in Table 5-40, by dividing the household using sanitary toilets by total household in rural area. The population using septic tanks is calculated by multiplying the population in rural area by the percentage of septic tanks (see Table 5-41). The population using flushed toilets is calculated by subtracting the population using septic tanks from the population using sanitary toilets. The population on other treatments on site is calculated by subtracting the population using sanitary toilets from the total rural population. This population is set as untreated system. Before 2013, the population using flushed toilets and other treatments on site is assumed to be the same as 2014. The population using septic tanks is calculated by subtracting the population using flushed toilets and other treatments on site is assumed to be the same as 2014. The population using septic tanks is calculated by subtracting the population using flushed toilets and other treatments on site is assumed to be the same as 2014.

Table 5-43 Population by Treatment and Discharge Pathway or System in Rural Area

1 7	8	<i>v v</i>		
Rural Area	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Population using Septic Tanks (A)	Persons	1,193,048	1,250,786	1,304,916
Population using Direct Sewerage (with Septic Tank)	Persons	0	0	0
Population using Flushed Toilets (B)	Persons	291,433	291,433	322,314
Population on Other Treatments on Site (Unmanaged System) (C)	Persons	21,263	21,263	3,915
Total $(= A + B + C)$	Persons	1,505,744	1,563,482	1,631,145

Step 4: Calculating the Activity Data

The BOD values is taken from the 2006 IPCC Guidelines, and shown in Table 5-44.

Table 5-44 Estimated BOD Values in Domestic Wastewater				
Example of country	BOD(g/person/day)	Range		
Asia, Middle East, Latin America	40	35-45		

Source: Chapter 6, Volume 5 of 2006 IPCC Guidelines

The correction factor for additional industrial BOD discharged into sewers is assumed to be 1.00. This means that no industrial BOD is discharged into sewers.

The activity data on domestic wastewater treatment (see Table 5-45) are calculated by multiplying the population on each type of treatment and discharge pathway or system (see Table 5-42 and Table 5-43) by the estimated BOD values in domestic wastewater (see Table 5-44).

Type of treatment and discharge pathway or system Unit Year 2013 Year 2014 Year 201					Year 2015
1 ype of tieu	Sea, river and lake discharge	kg BOD/year	1,484,645	1,501,114	1,264,710
Untreated	Stagnant sewer	kg BOD/year	0	0	0
system	Flowing sewer (open or closed)	kg BOD/year	0	0	0
	Centralized aerobic treatment plant	kg BOD/year	8,029,416	8,029,416	8,029,416
	Anaerobic digester for sludge	kg BOD/year	0	0	0
	Anaerobic reactor	kg BOD/year	0	0	0
Treated system	Anaerobic shallow lagoon	kg BOD/year	0	0	0
system	Anaerobic deep lagoon	kg BOD/year	0	0	0
	Septic system	kg BOD/year	92,567,708	94,464,905	96,334,640
	Latrine	kg BOD/year	21,868,026	22,115,102	22,818,953
	Total	kg BOD/year	123,949,795	126,110,537	128,447,719

Table 5-45 Activity Data on CH₄ Emissions for Domestic Wastewater Treatment

The activity data on the indirect N_2O emissions from wastewater effluent are calculated by multiplying the total population by the annual per capita protein consumption. The annual per capita protein consumption is taken from the national GHG inventory in Vietnam.

Indirect N ₂ O emissions	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Total Population	Person	7,939,752	8,087,748	8,247,829
Annual per capita protein consumption	kg/person/year	27	27	27
Activity	kg N ₂ O/year	47,162,127	48,041,223	48,992,104

Table 5-46 Activity Data on Indirect N₂O Emissions from Wastewater Treatment

(b) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Domestic Wastewater.xlsx. The emission factors of CH_4 on wastewater treatment are calculated by multiplying the maximum CH_4 producing capacity by the methane correction factor (see Table 5-47). These parameters are set in advance.

· · · ·			
Hệ số phát thải/ EF	Value	N Range	Unit
B0	0.6	1	kg CH4/kgBOD
B0	0.25	1	kg CH4/kgCOD
estic Wastewater	<u> </u>	*	
Comments	Value	Range	Unit
Rivers with high organics loadings can	01	1 0-02	fraction
turn anaerobic	0.1	0 - 0.2	Inaction
Open and warm	0.5	0.4 - 0.8	fraction
Fast moving, clean. (Insignificant			
amounts of CH4 from pump stations,	0	0	fraction
etc.)			
• ·			
Must be well managed. Some CH4 can			
be emitted from settling basins and other	0	0 - 0.1	fraction
pockets.			
Not well management.	0.2	0.2 0.4	f
Quá tải/Overloaded	0.3	0.2 - 0.4	fraction
	0.9	0.9 1.0	f
CH4 recovery not considered here	0.8	0.8 - 1.0	fraction
CH4 recovery not considered here	0.8	0.8 - 1.0	fraction
Depth less than 2 metres, use expert	0.2	0.02	fraction
judgement	0.2	0 - 0.5	Iraction
Donth more than 2 metros	0.8	0.9 1.0	fraction
Depth more than 2 metres	0.0	0.8 - 1.0	maction
Half of BOD settles in anaerobic tank	0.5	0.5	fraction
Dry climate, ground water table lower		0.05 0.15	fraction
than latrine, small family (3-5 persons)	0.1	0.05 - 0.15	macuon
Dry climate, ground water table lower	0.5	01.06	fraction
than latrine, communal (many users)	0.5	0.4 - 0.0	macuon
Wet climate/flush water use, ground	0.7	07 10	f
water table higher than latrine	0.7	0.7 - 1.0	fraction
Regular sediment removal for fertilizer	0.1	0.1	fraction
	B0 B0 B0 estic Wastewater Comments Rivers with high organics loadings can turn anaerobic Open and warm Fast moving, clean. (Insignificant amounts of CH4 from pump stations, etc.) Must be well managed. Some CH4 can be emitted from settling basins and other pockets. Not well management. Quá tải/Overloaded CH4 recovery not considered here Depth less than 2 metres, use expert judgement Depth more than 2 metres Half of BOD settles in anaerobic tank Dry climate, ground water table lower than latrine, small family (3-5 persons) Dry climate, ground water table lower than latrine, communal (many users) Wet climate/flush water use, ground water table higher than latrine	B0 0.6 B0 0.25 estic Wastewater 0.25 Comments Value Rivers with high organics loadings can turn anaerobic 0.1 Open and warm 0.5 Fast moving, clean. (Insignificant amounts of CH4 from pump stations, etc.) 0 Must be well managed. Some CH4 can be emitted from settling basins and other pockets. 0 Not well management. 0.3 Quá tải/Overloaded 0.3 CH4 recovery not considered here 0.8 CH4 recovery not considered here 0.8 Depth less than 2 metres, use expert 0.2 Depth more than 2 metres 0.8 Half of BOD settles in anaerobic tank 0.5 Dry climate, ground water table lower than latrine, small family (3-5 persons) 0.1 Dry climate, ground water table lower than latrine, communal (many users) 0.5 Wet climate/flush water use, ground water table lower than latrine 0.7	B0 0.6 B0 0.25 estic Wastewater 0.25 Comments Value Range Rivers with high organics loadings can turn anaerobic 0.1 0 - 0.2 Open and warm 0.5 0.4 - 0.8 Fast moving, clean. (Insignificant amounts of CH4 from pump stations, etc.) 0 0 Must be well managed. Some CH4 can be emitted from settling basins and other pockets. 0 0 0 - 0.1 Not well management. 0.3 0.2 - 0.4 0.4 - 0.8 0.8 - 1.0 CH4 recovery not considered here 0.8 0.8 - 1.0 0 - 0.3 Depth less than 2 metres, use expert 0.2 0 - 0.3 0.2 - 0.4 Half of BOD settles in anaerobic tank 0.5 0.5 0.5 Dry climate, ground water table lower than latrine, small family (3-5 persons) 0.1 0.05 - 0.15 Dry climate, ground water table lower than latrine, communal (many users) 0.5 0.4 - 0.6

Table 5-47 Emission Factors of CH₄ on Domestic Wastewater Treatment

Source: Chapter 6, Volume 5 of 2006 IPCC Guidelines

The emission factor on indirect N_2O emissions from wastewater effluent is shown in Table 5-48

Table 5-48 Emission Factors on Indirect N ₂ O	Emissions from Wastewater Effluent
--	---

EF _{EFFLUENT}	Emission Factor for N ₂ O emissions from discharged to wastewater	0.005	kg N ₂ O-N/ kgN ₂ O

Source: Default value of 2006 IPCC Guidelines

(c) Emissions

The emissions on domestic wastewater are calculated by multiplying the activity data by the emission factor (see Table 5-49 and Table 5-50).

	CH4	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Untreated	Sea, river and lake discharge	Gg CH ₄ /year	0.0891	0.0901	0.0759
system	Stagnant sewer	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000
system	Flowing sewer (open or closed)	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000
	Centralized aerobic treatment plant	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000
	Anaerobic digester for sludge	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000
Treated	Anaerobic reactor	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000
system	Anaerobic shallow lagoon	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000
system	Anaerobic deep lagoon	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000
	Septic system	Gg CH ₄ /year	27.7703	28.3395	28.9004
	Latrine	Gg CH ₄ /year	9.1846	9.2883	9.5840
	Total	Gg CH ₄ /year	37.0440	37.7179	38.5603

Table 5-50 Indirect Emissions of N₂O from Domestic Wastewater Treatment

Indirect N ₂ O emission	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
N2O emissions	Gg N ₂ O/year	0.3706	0.3775	0.3849

(d) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- > Check the unit (liter/year, m^3 /year, person/year, etc.).
- > The opening and closing information on the wastewater treatment facilities is important.
- > Check the new plant on wastewater treatment.
- Check the ratio of wastewater treatment/discharge pathway in each year.
- Consider and collecting the additional information on type of treatment and discharge pathway or system.

- Consider and collect the parameters.
- > The ratio of the wastewater treatment system will change over time.

(2) Industrial Wastewater

(a) Activity Data

The data collected from HEPZA are linked to *Input Data* worksheet of Domestic Wastewater.xlsx. The activity data is the organic content in the wastewater. The activity data on each industrial zone are calculated by multiplying the wastewater flow by the COD average of input. If the COD average in the outlet meets the requirement for discharging to environment of industrial zone, the treatment system is assumed to be well management.

	······································						
	Type of treatment and discharge pathway or system	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Well management	TOWi: Organic contents in the waste water	kg COD/year	5,216,063	5,281,606	5,245,348		
	Si: Organic Component removed as sludge	kg COD/year	0	0	0		
	Ri: Amount of CH ₄ recovered	kgCH ₄ /year	0	0	0		
Not well	TOWi: Organic contents in the waste water	kg COD/year	0	0	0		
Not well management	Si: Organic Component removed as sludge	kg COD/year	0	0	0		
	Ri: Amount of CH ₄ recovered	kgCH ₄ /year	0	0	0		

Table 5-51 Activity Data on Industrial Wastewater Treatment

(b) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Domestic Wastewater.xlsx. The emission factors of CH_4 on industrial wastewater treatment are calculated by multiplying the maximum CH_4 producing capacity (see Table 5-47) by the methane correction factor (MCF). The wastewater treatment system in each industrial zone is the aerobic treatment plant.

By comparing the values on the standard of wastewater quality in each industrial zone, if the wastewater quality of output meets the standard, the wastewater treatment plant is set as the well managed plant. Since the detailed information on wastewater management is not collected, the MCF is set 0.05, which amounts to the average of the lower value and upper value regarding the aerobic treatment plant and well managed plant (see Table 5-52).

Type of treatment and discharge pathway or system	Comments	MCF	Range	Unit
Aerobic treatment plant	Must be well managed. Some CH ₄ can be emitted from settling basins and other pockets.	0.05	0 - 0.1	Fraction

 Table 5-52 Methane Correction Factor on Industrial Wastewater Treatment

Source: Chapter 6, Volume 5 of 2006 IPCC Guidelines

The default value on MCF in the 2006 IPCC Guidelines are shown in Table 5-53.

Table 5-53 Default Emission Factors of CH_4 on Industrial Wastewater Treatment						
Type of treatment and discharge pathway or system	Comments	MCF	Range	Unit		
Untreated system	Untreated system					
Sea, river and lake discharge	Rivers with high organics loadings can turn anaerobic	0.1	0 - 0.2	fraction		
Treated system						
Aerobic treatment plant	Must be well managed. Some CH_4 can be emitted from settling basins and other pockets.	0	0 - 0.1	fraction		
Aerobic treatment plant	Not well management Overloaded	0.3	0.2 - 0.4	fraction		
Anaerobic digester for sludge	CH ₄ recovery not considered here	0.8	0.8 - 1.0	fraction		
Anaerobic digester for sludge (e.g. UASB, Fixed Film Reactor)	CH ₄ recovery not considered here	0.8	0.8 - 1.0	fraction		
Anaerobic shallow lagoon	Depth less than 2 metres, use expert judgement	0.2	0 - 0.3	fraction		
Anaerobic deep lagoon	Depth more than 2 metres	0.8	0.8 - 1.0	fraction		

Table 5-53 Default Emission Factors of CH₄ on Industrial Wastewater Treatment

Source: Chapter 6, Volume 5 of 2006 IPCC Guidelines

(c) Emissions

The emissions from industrial wastewater are calculated by multiplying the activity data by the emission factors (see Table 5-54).

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Well management	Gg CH ₄ /year	0.0652	0.0660	0.0656
Not well management	Gg CH ₄ /year	0.0000	0.0000	0.0000

Table 5-54 Emissions of CH₄ from Industrial Wastewater Treatment

(d) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- > Check the unit (liter/year, m^3 /year, COD, BOD, etc.).
- Consider the estimation method on the management situation of wastewater treatment plants since MCF has various values for type of treatment and discharge pathway or system.
- ➢ Consider the value of MCF.
- > The opening and closing information on the wastewater treatment plants is important.
- > Check the new plant on wastewater treatment.
- Check the type of wastewater treatment/discharge pathway system in each plant.
- Consider and collect the additional information on type of treatment and discharge pathway or system.
- Consider and collecting the parameters.

5.4. Industrial Process and Product Use

5.4.1. Outline of IPPU

The emission sources of the IPPU sector are Metal Industry and SF_6 of electric equipment. The GHG inventory calculation files are shown in Table 5-55.

Table 5-55 GHG Inventory Calculation Files on IPPU Sector			
Name	Notes		
"HCMC GHG Inventory IPPU.xlsx"	All Emissions from the IPPU sector are included.		

GHG emissions from industrial processes are calculated in the metal industry. The activity of the mineral industry: cement production (clinker production), lime production, and glass production is not in HCMC.

Regarding product use emissions, the SF₆ emissions from the electricity equipment are calculated.

5.4.2. Metal Industry

"Iron and Steel Production" and "Ferroalloys Production" are estimated.

(1) Activity Data

The data collected are entered into Input Data worksheet of IPPU.xlsx.

The source of the activity data on metal industry are the statistical yearbook in HCMC.

	v		·	
Steel	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Total	ton/year	309,963	205,707	185,136
State Company	ton/year			
Non-state company	ton/year	309,963	205,707	185,136
Foreign invested sector	ton/year			

Table 5-56 Activity Data on Iron and Steel Industry

Alloy steel	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015	
Total	ton/year	65,491	29,586	30,178	
State Company	ton/year				
Non-state company	ton/year	63,982	29,586	30,178	
Foreign invested sector	ton/year	1,509			

(2) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of IPPU.xlsx. The emission factors on the steel industry, especially Iron and Steel industry and ferroalloy industry, are shown in Table 5-58.

Process	Unit	EF
Sinter Production	tonne CO ₂ /tonne sinter produced	0.20
Coke Oven	tonne CO ₂ /tonne coke produced	0.56
Iron Production	tonne CO ₂ /tonne pig iron produced	1.35
Direct Reduced Iron Production	tonne CO ₂ /tonne DRI produced	0.70
Pellet Production	tonne CO ₂ /tonne pellet produced	0.03
Steelmaking Method	Unit	EF
Basic Oxygen Furnace (BOD)	tonne CO ₂ /tonne steel produced	1.46
Electric Arc Furnace (EAF)	tonne CO ₂ /tonne steel produced	0.08
Open Hearth Furnace (OHF)	tonne CO ₂ /tonne steel produced	1.72
Global Average Factor (65%BO 30%EAF, 5%OHF)	PF , tonne CO ₂ /tonne steel produced	1.06
Process	Unit	EF
Coke Production	g CH ₄ /tonne of coke produced	0.1
Sinter Production	g CH ₄ /tonne of sinter produced	0.07
DRI Production	kg CH ₄ /TJ (on a net calorific basis)	1
CH4 emissions from steel-making p	rocesses are not discussed here. (2006 IP	0
Type of Ferroalloy	Unit	EF
Ferrosilicon 45% Si	tonne CO2/tonne product	2.5
Ferrosilicon 65% Si	tonne CO2/tonne product	3.6
Ferrosilicon 75% Si	tonne CO2/tonne product	4.0
Ferrosilicon 90% Si	tonne CO2/tonne product	4.8
Ferromagganeses (7%C)	tonne CO2/tonne product	1.3
Ferromagganeses (1%C)	tonne CO2/tonne product	1.5
Silicomanganse	tonne CO2/tonne product	1.4
Silicon metal	tonne CO2/tonne product	5.0
Ferrochromium	tonne CO ₂ /tonne product	1.3
Alloy	Unit	EF
Si-metal	kg CH ₄ /tonne product	1.2
FeSi 90	kg CH ₄ /tonne product	1.1
FeSi 75	kg CH ₄ /tonne product	1.0
FeSi 65	kg CH ₄ /tonne product	1.0

Table 5-58 Emission Factors on the Steel Industry

Source: Chapter 4, Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines

(3) Emissions

It is assumed that the "Process" does not exist in HCMC, but that "Steelmaking" exists in HCMC. The emission factors utilize the value of "Global Average Factor". In line with the 2006 IPCC Guidelines, CH_4 emissions from steel-making process are not discussed here.

The information on Ferroalloy production is not enough. The emission factors are assumed to be equivalent to " CO_2 (Ferrosilicon 65%Si)" and " CH_4 (FeSi65)".

As a result, the emissions from the steel industry are shown in Table 5-59.

Metal Industry	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015	
CO ₂ emissions from Steel Production	Gg-CO ₂ /year	328.56	218.05	196.24	
CH ₄ emissions from Steel Production	Mg-CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00	
CO ₂ emissions from Ferroalloys Production	Gg-CO ₂ /year	235.77	106.51	108.64	
CH ₄ Emissions from Ferroalloys Production	Mg-CH ₄ /year	65.49	29.59	30.18	

Table 5-59 Emissions from the Steel Industry

(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Check the unit (ton/year, kg/year, etc.).
- Confirm the calculation method developed in the national GHG inventory in Vietnam.
- Confirm the definition of the production of Metal Industry of the statistical yearbook in HCMC.
- Check the industrial process by considering the GHG emission sources.
- If actual cokes consumption for iron/steel industry is obtained in the future, the high risk of double-counting of emissions will occur.
- Check the furnace installed in HCMC.

5.4.3. SF₆ Emissions from Electricity Equipment

The emissions of SF₆ from electrical equipment are estimated.

(1) Activity Data

The data collected are entered into Input Data worksheet of IPPU.xlsx.

The activity data regarding SF_6 emissions from the electricity equipment are shown in Table 5-60.

Tuste e offerting Data of St a Emissions from Electrency Equipment					
	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015	
High voltage circuit breaker with SF ₆					
500kV (New install)	Number/year	0	0	0	
220kV (New install)	Number/year	5	9	0	
110kV (New install)	Number/year	29	27	63	
500kV (Total)	Number/year	0	0	0	
220kV (Total)	Number/year	15	24	24	
110kV (Total)	Number/year	177	204	267	
Medium voltage circuit breaker with SF ₆					
22kV (New install)	Number/year	26	11	52	
15kV (New install)	Number/year	12	1	0	
22kV (Total)	Number/year	236	247	299	
15kV (Total)	Number/year	27	28	28	

Table 5-60 Activity Data on SF₆ Emissions from Electricity Equipment

(2) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of IPPU.xlsx. The SF_6 emission factors of MV switchgear are shown in Table 5-61. The values of Europe are used.

Phase	Manufacturing (Fraction SF ₆	Use (Includes leakage, major failures/arc faults and		ame plate Capacity of Equipment)
Region	Consumption by Manufacturers)	(Fraction per Year of Nameplate Capacity of All	Lifetime (years)	Fraction of charge remaining at retirement
Europe	0.07	0.002	> 35	0.93
Japan	0.29	0.007	Not reported	0.95

Table 5-61 SF₆ Emission Factor on MV Switchgear

Source: Chapter 8, Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines

The SF_6 emission factors of HV switchgear are shown in Table 5-62. The values of Europe are used.

Table 5-62 SF₆ Emission Factor on HV Switchgear

Phase	Manufacturing (Fraction SF_6	Use (Includes leakage, major failures/arc faults and		ame plate Capacity of Equipment)
Region	Consumption by Manufacturers)	maintenance losses) (Fraction per Year of Nameplate Capacity of All Equipment Installed)	Lifetime (years)	Fraction of charge remaining at retirement
Europe	0.085	0.026	> 35	0.93
Japan	0.29	0.007	Not reported	0.95
USA		0.14	> 35	

Source: Chapter 8, Volume 3 of 2006 IPCC Guidelines

(3) Emissions

The SF₆ emissions from electricity equipment are shown in Table 5-63.

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
550kV (High voltage)	kg-SF ₆ /year	0.00	0.00	0.00
220kV (High voltage)	kg-SF ₆ /year	2.73	4.37	4.37
110kV (High voltage)	kg-SF ₆ /year	32.21	37.13	48.59
22kv (Medium voltage)	kg-SF ₆ /year	1.42	1.48	1.79
15kV (Medium voltage)	kg-SF ₆ /year	0.16	0.17	0.17

Table 5-63 SF₆ Emissions from Electricity Equipment

(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- > Check the equipment installed including the voltage and producer country.
- > Confirm the calculation method developed in the national GHG inventory in Vietnam.

5.5. Agriculture, Forestry, and Other Land Use

The emission sources of the AFOLU sector are agriculture, forestry and land use. The GHG inventory calculation files on the AFOLU sector are shown in Table 5-64.

Table 5-64 GHG Inventory Calculation Files on AFOLU Sector	Table 5-64 GH(J Inventory	Calculation	Files on A	FOLU Sector
--	----------------	-------------	-------------	------------	-------------

Name	Notes	
"HCMC GHG Inventory _Livestock.xlsx"	Emissions from livestock	
"HCMC GHG Inventory _Rice	Emissions from rice cultivation	
Cultivations.xlsx"		
"HCMC GHG Inventory _Biomass Burning	Emissions from biomass burning, liming, and urea	
Liming Urea.xlsx"		
"HCMC GHG Inventory _Direct N2O and	Direct N ₂ O and indirect N ₂ O emissions	
Indirect N2O.xlsx"		
"HCMC GHG Inventory _Land Use.xlsx"	Emissions and removals from land use and land	
	use change	

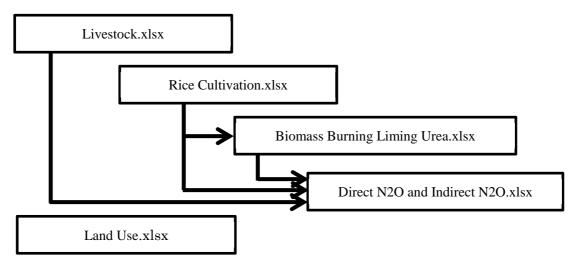


Figure 5-9 Relation Between Each GHG Inventory Calculation File on AFOLU Sector

The AFOLU sector consists of Livestock sub-sector, Land sub-sector, and Aggregate sources and non- CO_2 emission sources of land sub-sector.

The emission sources of Livestock sub-sector are enteric fermentation and manure management. The emission sources of Aggregate sources and non- CO_2 emission sources on land sub-sector are rice cultivation, managed soil including the liming, urea application and fertilizer use, biomass burning, and direct and indirect N₂O emissions from managed soils. The emission sources on Land sub-sector are the change in carbon stock of land use and land-use change.

5.5.1. Livestock

CH₄ is emitted from the enteric fermentation of livestock, and CH₄ and N₂O is also emitted from

the management of their manure.

(1) Activity

The data collected are entered into Input Data worksheet of Livestock.xlsx.

The input data on livestock are collected from the statistical yearbook in HCMC and provided by DARD (see Table 5-65 and Table 5-66).

Table 5-05 Input Data	ii oiii Staust	ical featbook		I LIVESLUCK
Livestock	Unit	2013	2014	2015
Buffaloes	head	5,577	5,603	5,472
Cattles	head	112,011	127,245	130,577
Plough cattle	head	282	-	-
Bull	head	12,259	13,926	
Cow	head	81,748	92,866	
Milking Cow	head	88,549	101,027	103,598
Horse	head	54	18	37
Pigs	head	286,749	276,864	307,706
Pork	head	241,060	231,521	264,318
Sow	head	43,321	43,133	41,019
Boar	head	2,368	2,210	2,369
Goat herd	head	2,339	1,796	2,849
Rabbit	head	1,807	1,813	2,737
Poultry	head	305,045	563,100	785,406

Table 5-65 Input Data from Statistical Yearbook in HCMC on Livestock

Table 5-66 Input Data from DARD on Livestock	ζ.
--	----

Livestock	Unit	2013	2014	2015	Data Source
Beef (except dairy cattle)	head	23,642	26,218	57,000	Statistical Yearbook
Dairy Cattle	head	88,549	101,027	103,000	in HCMC
Buffalo	head	5,577	5,603	5,472	
Swine	head	286,749	276,864	307,706	
Sheep	head	750	1,000	1,000	DARD Information
Goat	head	2,339	1,796	2,000	
Horse	head	54	18	37	Statistical Yearbook
Poultry	head	305,000	563,000	785,406	in HCMC

The livestock data of the Statistical Yearbook of Agriculture and Rural Development are not used because these data are rounded. Data on sheep is not included in the statistical yearbook in HCMC. The data of sheep is taken from the information provided by DARD. Others are taken from the statistical yearbook in HCMC. The activity data on livestock is shown in Table 5-67.

Livestock		Year 2013	Year 2014	Year 2015
Dairy Cattle	head	88,549	101,027	103,598
Other Cattle	head	112,011	127,245	130,577
Buffalo	head	5,577	5,603	5,472
Sheep	head	750	1,000	1,000
Goats	head	2,339	1,796	2,849
Camels	head	0	0	0
Horses	head	54	18	37
Mules & Asses	head	0	0	0
Deer	head	0	0	0
Alpacas	head	0	0	0
Swine	head	286,749	276,864	307,706
Poultry	head	305,045	563,100	785,406
Other	head	0	0	0

Table 5-67 Activity Data on Livestock

(2) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Livestock.xlsx. The emission factors on enteric fermentation are shown in Table 5-68.

Animal type	Emission Factor (kg CH ₄ head ⁻¹ year ⁻¹)	Liveweight	Notes	Source Table
Dairy Cattle	61	Average milk production of 1650 kg head ⁻¹ year ⁻¹		TABLE 10.11
Other Cattle	47	Includes multi-purpose cows, bulls, and young		TABLE 10.11
Buffalo	55	300 kg		TABLE 10.10
Sheep	5	45 kg - developing countries		TABLE 10.10
Goats	5	40 kg		TABLE 10.10
Camels	46	570 kg	Not applied in HCHC	TABLE 10.10
Horses	18	550 kg		TABLE 10.10
Mules and Asses	10	2245 kg	Not applied in HCHC	TABLE 10.10
Deer	20	120 kg	Not applied in HCHC	TABLE 10.10
Alpacas	8	65 kg	Not applied in HCHC	TABLE 10.10
Swine	1.0			TABLE 10.10
Poultry	Insufficient data for calculation		Not applied in HCHC	TABLE 10.10
Other (e.g. Llamas)	To be determined		Not applied in HCHC	TABLE 10.10

 Table 5-68 Emission Factor on Enteric Fermentation of Livestock

Source: Section 10.3, Chapter 10; Volume 4 in 2006 IPCC Guidelines

The CH_4 emission factors on manure management are taken in advance and shown in Table 5-69 and Table 5-70. The values for average annual temperature over 28 degrees Celsius are used as shown in Table 5-69 and the value applied over 25 degrees Celsius are used as shown in Table 5-70.

Table 5-69 CH₄ Emission Factor on Manure Management of Dairy Cow, Other Cattle, Swine, and Buffalo

Emission Factor (kg CH ₄ HEAD ⁻¹ YR ⁻¹)			Note	Source Table
Warm				TABLE 10.14
26	27	/ ≧28		TABLE 10.14
28	31	/ 31	Asia	TABLE 10.14
1	1	1	Asia	TABLE 10.14
6	7	7	Asia	TABLE 10.14
2	2	2	Asia	TABLE 10.14
-	26 28 1	Warm 26 27 28 31 1 1 1	Warm 26 27 ≥ 28 28 31 31 1 1 1 6 7 7	$(kg CH_4 HEAD^{-1} YR^{-1})$ Warm $26 \qquad 27 \qquad 28$ $28 \qquad 31 \qquad 31 Asia$ $1 \qquad 1 \qquad 1 Asia$

Source: Section 10.4, Chapter 10, Volume 4 in 2006 IPCC Guidelines

Livestock	Emission Factor (kg CH ₄ HEAD ⁻¹ YR ⁻¹)			Note	Source Table
	Cool (<15°C)	Temperate $(15 \text{ to } 25 \degree \text{C})$	Warm (> 25°C)	1	
Sheep	0.10	0.15	0.20	Developing countries	TABLE 10.15
Goats	0.11	0.17	0.22	Developing countries	TABLE 10.15
Camels	1.28	1.92	2.56	Developing countries	TABLE 10.15
Horses	1.09	1.64	2.19	Developing countries	TABLE 10.15
Mules and Asses	0.60	0.90	1.20	Developing countries	TABLE 10.15
Poultry	0.01	0.02	0.02	Developing countries	TABLE 10.15

Table 5-70 CH ₄ Emi	ission Factor on Manu	are Management of O	ther Livestock
--------------------------------	-----------------------	---------------------	----------------

Source: Section 10.4, Chapter 10, Volume 4 in 2006 IPCC Guidelines

The N₂O emission factors on manure management are set in advance and shown in Table 5-71.

Table 3-71 N ₂ O Emission Factor on M	anure Management of Livestock
Animal Waste Management System	Emission Factor (kg N ₂ O-N/kg N)
Uncovered anaerobic lagoon	0
Aerobic treatment: Natural aeration systems	0.01
Aerobic treatment: Forced aeration systems	0.005
Daily spread	0
Anaerobic Digester	0
Pasture range and paddock	IE

Table 5-71 N₂O Emission Factor on Manure Management of Livestock

Source: Section 10.5, Chapter 10, Volume 4 in 2006 IPCC Guidelines Volume 4

The parameter of N_2O emissions on manure management are set in advance and shown in Table 5-72.

	Default Values for Nitrogen Excretion in Asia	Characteristics in Asia	N _{ex(T)}
Unit	kg N (1000 kg Animal Mass) ⁻¹ Day ⁻¹	Mass (kg)	kg N (Animal) ⁻¹ Year ⁻¹
Dairy Cattle	0.47	350	60.0425
Other Cattle	0.34	319	39.5879
Swine	0.50		
Market	0.42	28	4.2924
Breeding	0.24	28	2.4528
Sheep	1.17	28	11.9574
Goats	1.37	30	15.0015
Horses (and mules, assess)	0.46	238	39.9602
Camels	0.46	217	36.4343
Buffalo	0.32	380	44.384

Table 5-72 Parameters of N₂O Emission from Manure Management Livestock Category

Sources: Default Values (Table 10.19 of Chapter10, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines)

Characteristics (Annex 10A.2 of Chapter 10, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines)

The fraction of total annual nitrogen excretion managed in the manure management system (MMS) for each livestock category is set in advance and shown in Table 5-73.

Table 5-73 Fraction of Total Annual Nitrogen E	Excretion Managed in MMS for Each Livestock
--	---

	Daily Spread	Aerobic treatment	Anaerobic Lagoon	Anaerobic Digester	Pasture range and paddock
Value	2.30%	61.40%	9.90%	16.40%	10.00%

Source: National GHG inventory in Vietnam

(3) Emissions

The CH_4 emissions from enteric fermentation of livestock are calculated by multiplying the number of animals by the emission factor. The emissions are shown in Table 5-74.

Livestock	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Dairy Cattle	5.40	6.16	6.32
Other Cattle	5.26	5.98	6.14
Buffalo	0.31	0.31	0.30
Sheep	0.00	0.01	0.01
Goats	0.01	0.01	0.01
Camels	0.00	0.00	0.00
Horses	0.00	0.00	0.00
Mules & Asses	0.00	0.00	0.00
Deer	0.00	0.00	0.00
Alpacas	0.00	0.00	0.00
Swine	0.29	0.28	0.31
Poultry	NO	NO	NO
Other	NO	NO	NO
Total	11.28	12.74	13.09

Table 5-74 CH₄ Emissions from Enteric Fermentation of Livestock

The CH_4 emissions from manure management of livestock are calculated by multiplying the number of animals by the emission factor. The emissions are shown in Table 5-75.

Table 5-75 CH4 Emissions from Manure Management of Livestock					
Livestock	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Dairy Cattle	2.75	3.13	3.21		
Other Cattle	0.11	0.13	0.13		
Buffalo	0.01	0.01	0.01		
Sheep	0.00	0.00	0.00		
Goats	0.00	0.00	0.00		
Camels	0.00	0.00	0.00		
Horses	0.00	0.00	0.00		
Mules & Asses	0.00	0.00	0.00		
Deer	NO	NO	NO		
Alpacas	NO	NO	NO		
Swine	2.01	1.94	2.15		
Poultry	0.01	0.01	0.02		
Other	NO	NO	NO		
Total	4.88	5.22	5.52		

Table 5-75 CH₄ Emissions from Manure Management of Livestock

N₂O emissions from manure management are calculated in the following steps:

- Step 1 Activity data are the same as CH₄ emissions from enteric fermentation.
- Step 2 Determine the annual average nitrogen excretion rate per head $(Nex_{(T)})$ for each defined livestock category. This parameter is shown in Table 5-72.
- Step 3 Determine the fraction of total annual nitrogen excretion for each livestock category that is managed in each manure management system $(MS_{(T),(S)})$. This parameter is shown in Table 5-73.
- Step 4 Obtain N₂O emission factor for each manure management system. This emission factor is shown in Table 5-71.
- Step 5 For each manure management system, multiply its emission factor by the total amount of nitrogen managed from each livestock category in that system, in order to estimate N₂O emissions that manure management system.

The N₂O emissions from manure management are shown in Table 5-76.

-		0		
MMS Type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Daily Spread	Gg N ₂ O/year	0	0	0
Aerobic treatment	Gg N ₂ O/year	0.1083	0.1209	0.125
Anaerobic Lagoon	Gg N ₂ O/year	0	0	0
Anaerobic Digester	Gg N ₂ O/year	0	0	0
Pasure range and paddock	Gg N ₂ O/year			
Total	Gg N ₂ O/year	0.1083	0.1209	0.125

Table 5-76 N₂O Emissions from Manure Management of Livestock

(4) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Collect the statistical yearbook in HCMC and the statistical yearbook of agriculture and rural development since the difference between data from the DARD in HCMC, the statistical yearbook in HCMC, and the statistical yearbook of Agriculture and Rural Development are found. The GHG inventory compiler shall treat these data carefully.
- Check the definition of type of livestock, especially cattle.
- Check the unit (head, etc.).
- Consider the local, regional, or country-specific parameters.
- Consider the additional information on livestock species.

5.5.2. Aggregate Sources and Non-CO₂ Emissions Sources on Land

The aggregate sources and non- CO_2 emission sources on land sub-sector includes rice cultivation, fertilizer use, liming, and urea application.

(1) Rice Cultivation

Anaerobic decomposition of organic material in flooded rice field produces CH_4 , which escapes to the atmosphere primarily by transport through rice plants. The amount of CH_4 emitted is a function of the number and duration of the crop grown, water regimes before and during cultivation period, and organic and inorganic soil amendments. CH_4 emissions are estimated by multiplying the daily emission factors by the cultivation period of rice and harvested areas.

(a) Activity Data

The data collected are entered into *Input Data* worksheet of Rice Cultivation.xlsx. The input data on rice cultivation are collected from the statistical yearbook in HCMC.

	Unit	2013	2014	2015
Total area of paddy	ha	21,293	20,808	20,340
Yield of paddy	Quintal/ha	42.4	43	43
Total paddy production	tons	90,259	88,602	87,599
Area of spring paddy	ha	6,065	5,558	4,921
Yield of spring paddy	Quintal/ha	47.9	47.7	48.0
Spring paddy production	tons	29,063	26,518	23,605
Area of autum paddy	ha	6,271	6,468	7,241
Yield of autumn paddy	Quintal/ha	42.0	42.2	43.5
Autumn paddy production	tons	26,362	27,286	31,503
Area of winter paddy	ha	8,957	8,782	8,178
Yield of winter paddy	Quintal/ha	38.9	39.6	39.7
Winter paddy production	tons	34,834	34,798	32,491

Table 5-77 Input Data from Statistical Yearbook in HCMC on Rice Cultivation

Source: Statistical Yearbook in HCMC

It is assumed that "Upland" is zero in HCMC. It is assumed that all irrigated rice paddy is continuously flooded due to lack of information. It is assumed that "Rainfed and deep water" is also Zero in HCMC. Then the activity data is set as shown in Table 5-78.

Rice Cultivation			Year 2013	Year 2014	Year 2015
Upland			0	0	0
		spring paddy	6,065	5,558	4,921
	Continuously flooded	autumn paddy	6,271	6,468	7,241
		winter paddy	8,957	8,782	8,178
		spring paddy	0	0	0
Irrigated	Intermittently flooded - single aeration	autumn paddy	0	0	0
		winter paddy	0	0	0
	Intermittently flooded - multiple aeration	spring paddy	0	0	0
		autumn paddy	0	0	0
		winter paddy	0	0	0
Rainfed	Regular rainfed		0	0	0
and deep	Drought prone		0	0	0
water	Deep water		0	0	0
Total			21293	20808	20340

Table 5-78 Activity Data on Rice Cultivation (unit: ha/year)

(b) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Rice Cultivation.xlsx. The emission factor is calculated using equation: "EFi = EFc * SFw * SFp * SFo". The value is set as shown in Table 5-79.

Table 5-79 Emission Factor on Rice Cultivation

Emission Factor: "Adjusted Daily Emission Factors"

 $EF_i = EFc * SFw * SFp * SFo$

Baseline Emission Factor (Assuming no Flooding for Less Than 180 days Prior to Rice Cultivation, and Continuously Flooded During Rice Cultivation without Organic Amendments)

Table 5.11	1	$ EF_{c} (kg CH_4 ha^{-1} d^{-1}) $	Error Range
CH4 Emissions		1.3	0.80-2.20

Source: Table 5.11 of Chapter 5 Volume 4, 2006 IFCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories

Scaling Factor to acount for the	differences in meter accima	during the autimation manied
Scaling Factor to acount for the	e differences in water regime	e during the cultivation beriod

	Watan na sima		Aggregated case		ated case
	Water regime	Scaling factor (SFw)	Error Range	Scaling factor (SFw)	Error Range
	Upland	0		0	
	Continuously flooded			1.00	0.79 - 1.26
Irrigated	Intermittently flooded - single aeration	0.78	0.68 - 0.98	0.60	0.46 - 0.80
	Intermittently flooded - multiple aeration			0.52	0.41 - 0.66
Rainfed and deep	Regular rainfed			0.28	0.21 - 0.37
water	Drought prone	0.27	0.21 - 0.34	0.25	0.18 - 0.36
water	Deep water			0.31	ND

Source: Table 5.12 of Chapter 5 Volume 4, 2006 IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories

Scaling Factor	for W	ater F	Regimes	before	the	Cultiv	vation F	Period

Water regime prior to rive cultivation (schematic	Agregat	ted case	Disaggreg	ated case
presentation showing flooded periods as shaded)	Scaling factor (SFw)	Error Range	Scaling factor (SFw)	Error Range
Non flooded pre-season < 180 day			1.00	0.88 - 1.14
Non flooded pre-season < 180 day	1.22	1.07 - 1.40	0.68	0.58 - 0.80
Flooded pre-season > 30 day			1.90	1.65 - 2.18

SFo: Scaling Factor should vary for both type and amount of organic amendment applied

		Scaling factor (SF _o)	
Scaling Factor (SF _o)	<u> </u>	1	1

It is assumed that organic amendments are poorly a plied in Vietnam, Thus, "1.0" is chosen as scaling factor for this. (from "Project: Capacity building for Greenhouse Gases Inventory in Vietnam)

Emission Factor

D:-	- Calking time		Emission Factor
Rice Cultivation			$(\text{kg CH}_4 \text{ ha}^{-1} \text{ d}^{-1})$
Upland			0
	Continuously	spring paddy	1.2371
	Continuously flooded	autumn paddy	1.2371
		winter paddy	1.2371
Intermittently Irrigated flooded - single	Intermittently	spring paddy	1.2371
	flooded - single	autumn paddy	1.2371
	aeration	winter paddy	1.2371
	Intermittently	spring paddy	1.2371
	flooded - multiple	autumn paddy	1.2371
	aeration	winter paddy	1.2371
Rainfed	Regular rainfed		0.4282
and deep	Drought prone		0.4282
water	Deep water		0.4282

Source: Chapter 5, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

The cultivation period of rice is necessary. This information is collected from DARD as shown in Table 5-80.

Cultivation Peri	iod of Rice		Unit: day	
Rice	Rice Cultivation		ion period of rice	
Upland			180	
	•		182	from 10/1 to 3/31 (information from DARD)
	Continuously flooded	autumn paddy	91	from 4/1 to 6/30 (information from DARD)
		winter paddy	92	from 7/1 to 9/30 (information from DARD)
	Intermittently fleeded	spring paddy	182	
Irrigated	Internittentity hooded	autumn paddy	91	
	- single aeration	winter paddy	92	
	Intermittently flooded	spring paddy	182	
	- multiple aeration	autumn paddy	91	
	- multiple aeration	winter paddy	92	
Rainfed and	Regular rainfed			
	Drought prone			
deep water	Deep water			
Total				

Table 5-80 Parameter on Rice Cultivation

(c) Emissions

The emissions from rice cultivation are calculated by multiplying the activity data by the daily emission factor and cultivation period of rice (see Table 5-81).

	Rice Cultivation		Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Upland			Gg CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00
	Continuously	spring paddy	Gg CH ₄ /year	1.25	1.11	1.44
	Continuously flooded	autumn paddy	Gg CH ₄ /year	0.73	0.82	0.67
	noueu	winter paddy	Gg CH ₄ /year	1.00	0.93	1.14
	Intermittently	spring paddy	Gg CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00
Irrigated	flooded - single	autumn paddy	Gg CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00
	aeration	winter paddy	Gg CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00
	Intermittently	spring paddy	Gg CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00
	flooded - multiple	autumn paddy	Gg CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00
	aeration	winter paddy	Gg CH ₄ /year	0.00	0.00	0.00
Rainfed and	Regular rainfed		Gg CH ₄ /year	0	0	0
deep water	Drought prone		Gg CH ₄ /year	0	0	0
ueep water	Deep water		Gg CH ₄ /year	0	0	0
Total			Gg CH ₄ /year	3.1	2.98	2.86

Table 5-81 Emissions on Rice Cultivation

(d) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

> Collect the statistical yearbook in HCMC and the statistical yearbook of agriculture and rural

development. The area of rice cultivation in the statistical yearbook of agriculture and rural development are rounded off to the nearest hundred. On the other hand, the value of the statistical yearbook in HCMC is not rounded. Therefore, the statistical yearbook in HCMC is used. The GHG inventory compiler shall treat these data carefully.

- \blacktriangleright Check the unit (ha, m², etc.)
- Consider the local, regional, or country-specific parameters, especially the cultivation period of rice.

(2) Biomass Burning

When biomass is burned without energy recovery, such as periodic burning of land or accidental wildfires, then GHG emissions from these activities are calculated.

(a) Activity Data

The data collected are entered into Input Data worksheet of Biomass Burning Liming Urea.xlsx.

The activity data is the area of burnt land. However, this data is not collected.

The bunt land of the tropical forest, savanna, and grassland is neither collected.

The emissions from field burning of agricultural residues are calculated. The area of agricultural land burned is not collected. The alternative data is the harvest area shown in Table 5-82.

Harvest Area	Unit	2013	2014	2015
Maize	ha	1,131	1,367	1,057
Rice	ha	21,293	20,808	20,340
Sugarcane	ha	2,410	2,318	2,278

Table 5-82 Harvest Area

The parameters of the fraction burned in the field are taken from the national GHG inventory in Vietnam (see Table 5-83).

Table 5-83	Fraction of	f Area Burned
-------------------	-------------	---------------

Crop	Fraction	Data source
Maize	0.3	National GHG inventory in Vietnam
Rice	0.55	National GHG inventory in Vietnam
Millet	0.25	National GHG inventory in Vietnam
Soybeans	0.25	National GHG inventory in Vietnam
Potatoes	0.25	National GHG inventory in Vietnam
Sweet potato	0.1	National GHG inventory in Vietnam
Cassava	0.35	National GHG inventory in Vietnam
Sugar cane	0.6	National GHG inventory in Vietnam
Peanut	0.35	National GHG inventory in Vietnam
Beans	0.25	National GHG inventory in Vietnam

The activity data are calculated by multiplying the harvest area by the fraction burned in the field. The activity data are shown in Table 5-84.

Area of Burnt Land	Unit	2013	2014	2015	
Maize	ha	339	410	317	
Rice	ha	11,711	11,444	11,187	
Sugarcane	ha	1,446	1,391	1,367	

Table 5-84 Activity Data on Biomass Burning

(b) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Biomass Burning Liming Urea.xlsx. The parameters are mass of fuel available for combustion and combustion factor (see Table 5-85).

Table 5-85 Parameter for Biomass Burning

		Mass of fuel available for combustion (ton d.m./ha)	Combustion factor
Vegetation type	Subcategory	Mean	Mean
	Wheat residues	4.0	0.90
Agricultural residues	Maize residues	10.0	0.80
(Post harvest field burning)	Rice residues	5.5	0.80
	Sugarcane	6.5	0.80

Source: Table 2.4 and Table 2.6 of Chapter 2, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

The emission factors are shown in Table 5-86.

Tuble e ou Emission i actors on Diomass Darming							
	C	CO_2		CH_4		N ₂ O	
	(g/kg d. 1	(g/kg d. m. burnt)		(g/kg d. m. burnt)		(g/kg d. m. burnt)	
	Value	Range	Value	Range	Value	Range	
Savanna and grassland	1613	±95	2.3	±0.9	0.21	±0.10	
Agriculture residues	1515	±177	2.7		0.07		
Tropical forest	1580	±90	6.8	±2.0	0.20		
Extra tropical forest	1569	±131	4.7	±1.9	0.26	±0.07	
Biofuel burning	1550	±95	6.1	±2.2	0.06		

Table 5-86 Emission Factors on Biomass Burning

Source: 2006 IPCC Guidelines

(c) Emissions

The CH_4 and N_2O emissions are calculated by multiplying the activity data by the parameters and emission factors (see Table 5-87).

CH ₄ from Area of burnt land	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Savanna and grassland	Mg-CH ₄ /year			
Agriculture residues	Mg-CH ₄ /year	166.76	164.35	158.94
Wheat residues	Mg-CH ₄ /year			
Maize residues	Mg-CH ₄ /year	7.33	8.86	6.85
Rice residues	Mg-CH ₄ /year	139.13	135.96	132.9
Sugarcane	Mg-CH ₄ /year	20.3	19.53	19.19
Tropical forest	Mg-CH ₄ /year			
Extra tropical forest	Mg-CH ₄ /year			
Biofuel burning	Mg-CH ₄ /year			
N ₂ O from Area of burnt land	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
N ₂ O from Area of burnt land Savanna and grassland	Unit Mg-N ₂ O/year	Year 2013	Year 2014	Year 2015
		Year 2013 4.33	Year 2014 4.26	Year 2015 4.13
Savanna and grassland	Mg-N ₂ O/year			
Savanna and grassland Agriculture residues	Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year			
Savanna and grassland Agriculture residues Wheat residues	Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year	4.33	4.26	4.13
Savanna and grassland Agriculture residues Wheat residues Maize residues	Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year	4.33	4.26	4.13
Savanna and grassland Agriculture residues Wheat residues Maize residues Rice residues	Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year	4.33 0.19 3.61	4.26 0.23 3.52	4.13 0.18 3.45
Savanna and grassland Agriculture residues Wheat residues Maize residues Rice residues Sugarcane	Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year	4.33 0.19 3.61	4.26 0.23 3.52	4.13 0.18 3.45
Savanna and grassland Agriculture residues Wheat residues Maize residues Rice residues Sugarcane Tropical forest	Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year Mg-N ₂ O/year	4.33 0.19 3.61	4.26 0.23 3.52	4.13 0.18 3.45

Table 5-87 CH₄ and N₂O Emission on Biomass Burning

(d) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- \blacktriangleright Check the unit (ha, m², etc.)
- Consider the local, regional, or country-specific parameters, especially the fraction burned in the field.

(3) Urea Application

Adding urea to soils as fertilizer leads to CO₂ emissions.

(a) Activity Data

The data collected are entered into *Input Data* worksheet of Biomass Burning Liming Urea.xlsx. The information on fertilizer standard for each crop type is provided by DARD (see Table 5-88).

	Tuble e of reference Standard for Each erop 1,pe					
Crop type	Unit	Urea	Р	Kali	Organic matter	Data Source
Paddy	kg/ha	280	560	200	0	Decision No. 3073/QĐ-BNN-KHCN date 28/10/2009
Leaf vegetables	kg/ha	60	120	90	1,500	Decision No. 08/2014/QĐ-UBND date 12/02/2014
Gourd family vegetables	kg/ha	300	400	350	2,000	Decision No. 08/2014/QĐ-UBND date 12/02/2014
Fruit tree	kg/ha	570	620	330	30	Decision No. 3073/QĐ-BNN-KHCN date 28/10/2009

Table 5-88 Fertilizer Standard for Each Crop Type

Source: information provided by DARD

The total area of each crop type in accordance with Table 5-88 is obtained from various data sources (see Table 5-89).

Activity Data Category	Unit	Data Source
Total area of paddy	ha	Data provided by DARD
Total area of leaf vegetables	ha	Area of vegetables from Statistical Yearbook of Agriculture and Rural Development
Total area of gourd family vegetables	ha	Assumed IE (included in leaf vegetables)
Total area of fruit tree	ha	Pineapple, Orange, citrus tree, Banana, Mango, Longan, Litchi, Rambutan, Pomelo and grapefruit from Statistical Yearbook of Agriculture and Rural Development

The data collected are shown in Table 5-90.

Table 5-90 Area by Crop Type					
	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015	
Total area of paddy	ha	21,293	20,808	20,340	
Total area of leaf vegetables	ha	10,400	700	700	
Total area of gourd family vegetables	ha	IE	IE	IE	
Total area of fruit tree	ha	5.800	5,500	5,500	

Table 5-90 Area by Crop Type

The activity data are the amount of urea fertilization calculated by multiplying the total area of each

crop type (Table 5-90) by the value of fertilizer standard (Table 5-88). The results are shown in Table 5-91.

Amount of Urea Fertilizer applied to	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Paddy	ton/year	5,962	5,826	5,695
Leaf vegetables	ton/year	624	42	42
Gourd family vegetables	ton/year	0	0	0
Fruit tree	ton/year	3,306	3,135	3,135
Total	ton/year	9,892	9,003	8,872

Table 5-91 Amount of Urea Fertilization

(b) Emission Factor

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Biomass Burning Liming Urea.xlsx. The emission factors on liming and urea application is shown in Table 5-92.

Table 5-92 Emission Factors on	Liming and Urea Application
--------------------------------	-----------------------------

	Unit	Value
Emission Factor on limestone	ton C / ton of limestone	0.12
Emission Factor on dolomite	ton C / ton of dolomite	0.13
Emission Factor from Urea application	ton C / ton of urea	0.2

Source: Chapter 5, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

(c) Emission

The emissions from urea application are calculated by multiplying the activity data by the emission factor (see Table 5-93).

Emissions	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Amount of CO ₂ Emissions from Urea application	ton CO ₂ /year	7,254	6,602	6,506

 Table 5-93 Emissions from Urea Application

(d) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Collect the statistical yearbook in HCMC and the statistical yearbook of agriculture and rural development.
- $\blacktriangleright \quad \text{Check the unit (ha, m², etc.)}$
- Consider the local, regional, or country-specific parameters, especially the fertilizer standard.
- Consider the direct collection method on amount of usage of urea as fertilizer in HCMC.

(4) Direct N₂O from Managed Soils

The direct N_2O emissions consist of the direct N_2O -N emissions from N inputs to managed soils, direct N_2O -N emissions from managed organic soils, and direct N_2O -N emissions from urine and dung inputs to grazed soils.

The data collected are entered into *Input Data* worksheet of Direct N2O and Indirect N2O.xlsx. The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Direct N2O and Indirect N2O.xlsx.

Direct N₂O-N emissions from N inputs to managed soils

The direct N₂O-N emissions from N inputs to managed soils consist of the amount of synthetic fertilizer (F_{SN}), amount of animal manure, compost, sewage sludge and other organic N (F_{ON}), amount of N in crop residues (F_{CR}), and annual amount of N in mineral soil (F_{SOM}).

<u>Step 1</u>: Calculation of N_{MMS_Avb}

The amount of managed manure nitrogen available for soil application, feed, fuel, or construction $(N_{MMS \ Avb})$ is calculated using **Equation 3.5-15**.

The number of livestock $(N_{(T)}$ of **Equation 3.5-15**) is shown in Table 5-65.

The annual N excretion for livestock category ($Nex_{(T)}$ of **Equation 3.5-15**) is shown in Table 5-72. The fraction of total annual nitrogen excretion managed in MMS for each livestock ($MS_{(T,S)}$ of **Equation 3.5-15**) is shown in Table 5-73.

The default values for total nitrogen loss from manure management ($Frac_{LOSSMS}$ of Equation 3.5-15) are shown in Table 5-94.

Animal			N loss from MM		
	MMS	Frac _{LossMS} (range of Frac _{LossMS})			
category		Default Value	Lower	Upper	
	Anaerobic lagoon	78%	55%	99%	
	Pit storage	25%	15%	30%	
Swine	Deep bedding	50%	10%	60%	
	Liquid/ slurry	48%	15%	60%	
	Solid storage	50%	20%	70%	
	Anaerobic lagoon	77%	55%	99%	
	Liquid/ slurry	40%	15%	45%	
Daimy Corry	Pit storage	28%	10%	40%	
Dairy Cow	Dry lot	30%	10%	35%	
	Solid storage	40%	10%	65%	
	Dairy spread	22%	15%	60%	
	Poultry without litter	55%	40%	70%	
Poultry	Anaerobic lagoon	77%	50%	99%	
	Poultry with litter	50%	20%	80%	
Other Cattle	Dry lot	40%	20%	50%	
	Solid storage	50%	20%	70%	
	Deep bedding	40%	10%	50%	
Others	Deep bedding	35%	15%	40%	
Other	Solid storage	15%	5%	20%	

Table 5-94 Default Values for Total Nitrogen Loss from MMS

Source: Table 10.23 (page 10.67), Chapter 10, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

The amount of nitrogen from bedding ($N_{beddingMS}$ of Equation 3.5-15) is shown in Table 5-95.

Animal category	N _{beddingMS} (kg N animal ⁻¹ year ⁻¹)
Dairy Cattle	7
Other Cattle	4
Market Swine	0.8
Breeding Swine	5.5

Table 5-95 Default Values for Amount of Nitrogen from Bedding

Source: Page 10.66, Chapter 10, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

Nitrogen loss from aerobic treatment and anaerobic digester can be considered negligible. The N₂O emissions from Daily Spread and Anaerobic Lagoon are calculated. After the calculations of each specie/ livestock category, the total N_{MMS_Avb} of all livestock are calculated by summating the calculation result of each species/ livestock category (see Table 5-96).

N _{MMS_Avb}	MMS	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
All livestock	Daily Spread	kg N/year	190,913	215,753	222,104
All livestock	Aerobic treatment	kg N/year	879,284	962,621	1,005,904
All livestock	Anaerobic Lagoon	kg N/year	395,099	438,469	454,594
All livestock	Anaerobic Digester	kg N/year	234,858	257,117	268,678
All livestock	Pasture range and paddock	kg N/year	143,206	156,779	163,828
All livestock	Total	kg N/year	1,843,359	2,030,738	2115,109

Table 5-96 Amount of Managed Manure Nitrogen Available to Managed Soils

Step 2: Calculation of FAM

The amount of animal manure N applied to soils (F_{AM} of Equation 3.5-14, see Table 5-98) is calculated using N_{MMS_Avb} and Table 5-97.

The information on the fraction of managed manure used for fuel is collected from the survey. The information on feed, fuel, or construction is not collected. These fractions are shown in Table 5-97.

 Table 5-97 Fraction of Managed Manure Used for Feed, Fuel, or Construction

	Year 2013	Year 2014	Year 2015
<i>Frac_{FEED}</i>			
Frac _{FUEL}	0.164	0.164	0.164
Frac _{CNST}			

Source: Table 8.10 (Whole Country) of Disposal of livestock waste of farming households in 2008 by methods of disposal, urban rural, region, income quintile and sex of household head (Result of the Viet Nam Household Living Standards survey 2014)

Table 5-98 Amount of Animal Manure N applied to Soils

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Amount of animal manure N (F_{AM})	kg N/year	1,541,048	1,697,697	1,768,231

<u>Step 3:</u> Calculation of F_{ON}

The amount of organic N fertilizer applied to soil other than by grazing animal (F_{ON}) consist of amount of animal manure N applied (F_{AM}) , the amount of total sewage N applied to soils (F_{SEW}) , the amount of total compost N applied to soils (F_{COMP}) , and the amount of other organic amendments used as fertilizer (F_{OOA}) as follows: $(F_{ON} = F_{AM} + F_{SEW} + F_{COMP} + F_{OOA})$

The amount of total sewage N applied to soils (F_{SEW} of Equation 3.5-13) is not collected and assumed to set zero.

The amount of total compost N applied to soils (F_{COMP} of Equation 3.5-13) is not collected and assumed to set zero.

The amount of total other organic amendment N applied to soils (F_{OOA} of Equation 3.5-13) is not

collected and assumed to set zero.

The amount of animal manure, compost, sewage sludge and other organic N additions applied to sols (F_{ON}) is calculated by summating, F_{AM} , F_{SEW} , F_{COMP} , and F_{OOA} (see Table 5-106).

Step 4: Calculation of F_{SN}

The amount of synthetic fertilizer N applied to soils (F_{SN}) is calculated as follows:

The amount of urea fertilization is shown in Table 5-91. The chemical formula of urea is $CO(NH_2)_2$. Therefore, the Ratio of N of is assumed to be 46.67%. The amount of synthetic fertilizer N is calculated by multiplying the amount of urea fertilization by the ratio of N (see Table 5-99).

	•			
Amount of synthetic fertilizer N applied to	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Paddy	kg N/year	2,782,484	2,719,106	2,657,950
Leaf vegetables	kg N/year	291,221	19,601	19,601
Gourd family vegetables	kg N/year	0	0	0
Fruit tree	kg N/year	1,542,910	1,463,105	1,463,105
Total	kg N/year	4,616,615	4,201,812	4,140,656

Table 5-99 Amount of Synthetic Fertilizer N

<u>Step 5:</u> Calculation of F_{CR}

The activity data are the total harvested area of crop, the area of crop burnt, N content of above-ground residues, and N content of below-ground residues.

The parameters using the calculation are shown in Table 5-100.

	Dry matter fraction of			N content of	Ration of below-ground residues	N content of
	harvested product	$Slope_{(T)}$	Interc ept _(T)	above-groun d residues	to above-ground biomass	of below-grou nd residues
	$(DRY_{(T)})$			(N _{AG})	$(R_{BG-BIO(T)})$	$(N_{BG(T)})$
Major crop types						
Grains	0.88	1.09	0.88	0.006	0.22	0.009
Beans & pulses	0.91	1.13	0.85	0.008	0.19	0.008
Tubers	0.22	0.10	1.06	0.019	0.20	0.014
Root crops, other	0.94	1.07	1.54	0.016	0.20	0.014
N-fixing forages	0.90	0.3	0	0.027	0.40	0.022
Non-N-fixing						
forages	0.90	0.3	0	0.015	0.54	0.012
Perennial grasses	0.90	0.3	0	0.015	0.80	0.012
Grass-clover						
mixtures	0.90	0.3	0	0.025	0.80	0.016
Individual crops						
Maize	0.87	1.03	0.88	0.006	0.22	0.007
Wheat	0.89	1.51	0.52	0.006	0.24	0.009
Winter wheat	0.89	1.61	0.4	0.006	0.23	0.009
Spring wheat	0.89	1.29	0.75	0.006	0.28	0.009
Rice	0.89	0.95	2.46	0.007	0.16	NA
Barley	0.89	0.98	0.59	0.007	0.22	0.014
Oats	0.89	0.91	0.89	0.007	0.25	0.008
Millet	0.90	1.43	0.14	0.007	NA	NA
Sorghum	0.89	0.88	1.33	0.007	NA	0.006
Rye	0.88	1.09	0.88	0.005	NA	0.011
Soya beam	0.91	0.93	1.35	0.008	0.19	0.008
Dry beam	0.90	0.36	0.68	0.01	NA	0.01
Potato	0.22	0.10	1.06	0.019	0.20	0.014
Peanut (w/pod)	0.94	1.07	1.54	0.016	NA	NA
Alfalfa	0.90	0.29	0	0.027	0.40	0.019
Non-legume hay	0.90	0.18	0	0.15	0.54	0.012

Table 5-100 Parameters of Area of Annual Crop

Source: Table 11.2, Chapter 11, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

The *Yield* $Fresh_{(T)}$ is calculated by dividing the harvested amount of each crop (see Table 5-102) by its each harvested area (see Table 5-101).

Туре	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Maize	ha	1,131	1,367	1,057
Cassava	ha	292	361	407
Sweet potatoes	ha	33	46	49
Vegetable	ha	10,363	10,012	9,297
Beans	ha	20	6	22
Peanut	ha	386	318	242
Tobacco	ha	70	48	55
Sugar cane	ha	2,410	2,318	2,278
Feed crops	ha	6,437	7,016	7,747

Table 5-101 Total Harvested Area of Annual Crop

Data source: Statistical Yearbook in HCMC

			•	
Туре	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Maize	ton/year	3,548	4,461	3,530
Cassava	ton/year	2,005	2,505	2,735
Sweet potatoes	ton/year	236	284	285
Vegetable	ton/year	253,710	254,174	249,249
Beans	ton/year	18	5	16
Peanut	ton/year	1,084	958	710
Tobacco	ton/year	162	98	111
Sugar cane	ton/year	152,215	147,209	149,859
Feed crops	ton/year	1,080,000	1,120,000	1,145,200

Table 5-102 Harvested Amount of Annual Crop

Data source: Statistical Yearbook in HCMC

Using **Equation 3.5-18**, the $Crop_{(T)}$ (see Table 5-103) is calculated by multiplying the $Yield Fresh_{(T)}$ by the $DRY_{(T)}$ (see Table 5-100).

Туре	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Maize	kg d.m./ha	2,729	2,839	2,905
Cassava	kg d.m./ha	6,454	6,523	6,317
Sweet potatoes	kg d.m./ha	6,722	5,803	5,467
Vegetable	kg d.m./ha			
Beans	kg d.m./ha	810	750	655
Peanut	kg d.m./ha	2,640	2,832	2,758
Tobacco	kg d.m./ha	2,083	1,838	1,816
Sugar cane	kg d.m./ha	56,844	57,156	59,207
Feed crops	kg d.m./ha	151,002	143,672	133,042

Table 5-103 Harvested Dry Matter Yield for Each Crop

Using Equation 3.5-17, the $AG_{DM(T)}$ is calculated using parameters, the $Slope_{(T)}$ and the $Intercept_{(T)}$ (see Table 5-100).

Table 3-104 Above-ground Residues Dry Matter for Each Crop						
Туре	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Maize	Mg/ha	3.691	3.804	3.872		
Cassava	Mg/ha	8.446	8.520	8.299		
Sweet potatoes	Mg/ha	8.733	7.749	7.390		
Vegetable	Mg/ha					
Beans	Mg/ha	0.972	0.950	0.916		
Peanut	Mg/ha	4.365	4.570	4.491		
Tobacco	Mg/ha	0.625	0.551	0.545		
Sugar cane	Mg/ha	17.053	17.147	17.762		
Feed crops	Mg/ha	45.301	43.102	39.913		

Table 5-104 Above-ground Residues Dry Matter for Each Crop

The parameter, CF, is set as 0.8. This is the default value, and data source is Table 2.6 of Chapter 2, Volume 4 in the 2006 IPCC Guidelines.

The parameters for $Frac_{Remove(T)}$ are not available and assume no removal in according to the 2006 IPCC Guidelines. These values set as zero.

Using **Equation 3.5-16**, the amount of N in crop residues (F_{CR}) are shown in Table 5-105.

Table 5-105 Amount of N in Crop Residues						
Туре	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Maize	kg N/year	31,477	39,211	30,864		
Cassava	kg N/year	46,367	57,819	63,500		
Sweet potatoes	kg N/year	5,418	6,702	6,808		
Vegetable	kg N/year					
Beans	kg N/year	194	57	201		
Peanut	kg N/year	26,956	23,252	17,389		
Tobacco	kg N/year	1,076	651	737		
Sugar cane	kg N/year	1,011,012	977,762	995,363		
Feed crops	kg N/year	6,263,568	6,495,552	6,641,702		
Total	kg N/year	7,386,067	7,601,007	7,756,564		

Table 5-105 Amount of N in Crop Residues

Step 6: Calculation of F_{SOM}

The information on the loss of soil carbon for each land use type is insufficient; the F_{SOM} is reported as NE (Not Estimated) and treated as future improvement.

<u>Step 7:</u> Calculation of $N_2O - N_N$ inputs

After calculation from Step 1 to Step 6, the F_{SN} , the F_{ON} , the F_{CR} , and the F_{SOM} are calculated. The amount of synthetic fertilizer N applied to flooded rice uses the amount of N for paddy of Table 5-99.

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
F _{SN}	kg N/year	1,834,131	1,482,706	1,482,706
F _{ON}	kg N/year	1,541,048	1,697,697	1,768,231
F _{CR}	kg N/year	7,386,067	7,601,007	7,756,564
F _{SOM}	kg N/year	0	0	0

Table 5-106 Activity Data on Direct N₂O from N Inputs to Managed Soils

Table 5-107 Activity	Data on Direct	N ₂ O from N	Inputs to Flooded Rice
----------------------	-----------------------	-------------------------	------------------------

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
F _{SN}	kg N/year	2,782,484	2,719,106	2,657,950
F _{ON}	kg N/year	0	0	0
F _{CR}	kg N/year	0	0	0
F _{SOM}	kg N/year	0	0	0

The emission factors for N₂O emissions from N inputs to managed soils are shown in Table 5-108.

Tuble e 100 Emission i actors for 1120 emissions from 11 mputs to managed bons							
Emission Factor	Unit	Default	Uncertainty				
		value	range				
EF_1 for N additions from mineral fertilizes, organic amendments and crop residues, and N mineralized from mineral soil as a result of loss of soil carbon	$\begin{array}{c} kg N_2O\text{-}N \\ \left(kg \ N\right)^{-1} \end{array}$	0.01	0.003 - 0.03				
EF _{1FR} for flooded rice fields	$\begin{array}{c} \text{kg} \text{N}_2\text{O-N} \\ (\text{kg} \text{ N})^{-1} \end{array}$	0.003	0.000 - 0.006				

Table 5-108 Emission Factors for N2O emissions from N Inputs to Managed Soils

Sources: Table 11.1, Chapter 11, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

Using **Equation 3.5-12**, the emissions from N_2O emissions from N inputs to managed soils are calculated by multiplying activity data (Table 5-106) by emission factor (Table 5-108). The emissions are shown in the $N_2O-N_{N \text{ inputs}}$ of Table 5-111.

Direct N2O-N emissions from N from Managed Organic soils

Regarding the national GHG inventory, HCMC has no area of organic soils. The direct N_2O emissions from N inputs to managed soils are assumed to set zero (see Table 5-111).

Direct N2O-N emissions from Urine and Dung

The number of head of livestock is shown in Table 5-65.

The annual N excretion for livestock category is shown in Table 5-72.

The fraction of total annual N excretion for each livestock category is shown in Table 5-73.

The activity data are the annual amount of urine and dung N deposited by grazing animals on pasture, range and paddock (F_{PRP}). The activity data are calculated by multiplying the number of head of livestock by the annual N excretion and the fraction of total annual N excretion, for each livestock category (see Table 5-109).

			8,		
	Urine and dung (livestock)	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Cattle	$F_{PRP,CPP}$ of Dairy Cattle	kg N/year	1,063,341	1,213,183	1,244,057
Cattle	$F_{PRP,CPP}$ of Other Cattle	kg N/year	2,217,140	2,518,681	2,584,635
Cattle	$F_{PRP,CPP}$ of Buffalo	kg N/year	123,765	124,342	121,435
Poultry	$F_{PRP,CPP}$ of Poultry	kg N/year	0	0	0
Swine	$F_{PRP,CPP}$ of Swine	kg N/year	0	0	0
Sheep	$F_{PRP,SO}$ of Sheep	kg N/year	0	0	0
Others	$F_{PRP,SO}$ of Goat	kg N/year	0	0	0
Others	$F_{PRP,SO}$ of Camels	kg N/year	0	0	0
Others	$F_{PRP,SO}$ of Horses	kg N/year	0	0	0
Others	$F_{PRP,SO}$ of Mules & Asses	kg N/year	0	0	0

Table 5-109 Amount of Urine and Dung N Deposited on Pasture, Range, and Paddock

The emission factor for N_2O emissions from urine and dung N deposited on pasture, range by grazing animals are shown in Table 5-110.

Table 5-110 Emission Factors for N2O emissions from Urine and Dung N Deposited onPasture, Range and Paddock

Emission Factor	Unit	Default value	Uncertainty range	
EF _{3PRP, CPP} for Cattle (dairy, non-dairy and buffalo), Poultry and Pigs	kg N ₂ O-N /kg N	0.02	0.007 - 0.06	
EF _{3PRP, SO} for sheep and "other animals"	kg N ₂ O-N /kg N	0.01	0.003 - 0.03	

Sources: Table 11.1, Chapter 11, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

The emissions from N_2O emissions from urine and dung N deposited on pasture, range by grazing animals are shown in the N_2O-N_{PRP} of Table 5-111.

Direct N2O emissions from managed soil

The direct N₂O emissions are calculated by multiplying the summation of all direct N₂O-N emissions by 44/28, which is conversion of N (N₂O-N) to N₂O (see Table 5-111).

Direct N ₂ O	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
N ₂ O _{Direct}	ton-N ₂ O/year	289.21	303.44	309.65
N_2O - N_N inputs	ton-N ₂ O-N/year	115,959.91	115,971.42	118,048.85
N ₂ O-N _{OS}	ton-N ₂ O-N/year	0.00	0.00	0.00
N ₂ O-N _{PRP}	ton-N ₂ O-N/year	68,084.91	77,124.11	79,002.52

Table 5-111 Direct N₂O Emissions from Managed Soils

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Collect the statistical yearbook in HCMC and the statistical yearbook of agriculture and rural development.
- \blacktriangleright Check the unit (ha, m², head, ton, etc.)
- Consider the local, regional, or country-specific parameters, especially the value of MMS.
- \triangleright Confirm the calculation process by considering the possibility of double counting on N₂O emissions from the manure management of livestock, the sewage sludge of Waste sector, etc.

(5) Indirect N₂O from Managed Soils and Manure Management

Indirect N_2O emissions consist of the indirect N_2O from managed soils and the indirect N_2O from manure management.

(a) Activity Data

The data collected are entered into *Input Data* worksheet of Direct N2O and Indirect N2O.xlsx. <u>Step 1:</u> N₂O from atmospheric deposition of N volatilized from managed soils

The activity data is composed of F_{SN} , F_{ON} , and F_{PRP} .

The activity data are the amount of synthetic fertilizer N applied to soils (F_{SN}) shown in Table 5-99. The activity data are the amount of animal manure, compost, sewage sludge and other organic N additions applied to sols (F_{ON}) shown in Table 5-106.

The activity data are the annual amount of urine and dung N deposited by grazing animals on pasture, range and paddock (F_{PRP}) shown in Table 5-109.

Step 2: N₂O from leaching/runoff from managed soils in regions where leaching runoff occurs

The activity data, F_{SN} , F_{ON} , and F_{PRP} are the same as above step 1.

The activity data, F_{CR} , are the same of Table 5-105.

The activity data, F_{SOM} , are the same as the direct N₂O emissions; this value is reported as NE (Not Estimated) and treated as future improvement.

Step 3: N₂O emissions due to volatilization of N from manure management

Using **Equation 3.5-26**, the amount of manure nitrogen that is lost due to volatilization of NH₃ and NOx ($N_{volatilization-MMS}$) are calculated by multiplying the number of animal for each livestock category ($N_{(T)}$) by the some parameters ($Nex_{(T)}$, $MS_{(T,S)}$, and $Frac_{GasMS}$) (see Table 5-112).

	MMS	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
All livestock	Dairy Spread	kg N/year	48,993	54,088	56,081
All livestock	Aerobic treatment	kg N/year	2,601,832	2,895,080	2,994,585
All livestock	Anaerobic Lagoon	kg N/year	393,101	438,390	453,125
All livestock	Anaerobic Digester	kg N/year	651,197	726,221	750,632
All livestock	Pasture range and paddock	kg N/year	246,788	279,900	286,770
All livestock	Total	kg N/year	3,941,912	4,393,679	4,541,194

 Table 5-112 Amount of Managed Manure Nitrogen Available to Managed Soils

(b) Emission Factors

The emission factors are preset in the *Emission Factor* worksheet of Direct N2O and Indirect N2O.xlsx. The emission factors on indirect N_2O emissions from managed soils and manure management are shown in Table 5-113.

Factor	Unit	Default value	Uncertainty range
EF ₄ [N volatilization and re-deposition]	$\begin{array}{c} kg \ N_2 O\text{-}N \ (kg \\ NH_3\text{-}N + NO_x\text{-}N \\ volatilized)^{-1} \end{array}$	0.010	0.002 - 0.05
EF ₅ [leaching/runoff],	$\begin{array}{c} kg N_2 O-N \ (kg \\ NH_3-N + NO_x-N \\ leaching/runoff)^{-1} \end{array}$	0.0075	0.0005 - 0.025
$Frac_{GASF}$: Fraction of synthetic fertilizer N that volatilizes as NH3 and NOx	kg N volatilized (kg N applied) ⁻¹	0.10	0.03 - 0.3
<i>Frac</i> _{<i>GASM</i>} : Fraction of applied organic N fertilizer materials (F_{ON}) and of urine and dung N deposited by grazing animals (F_{PRP}) that volatizes as NH ₃ and NO _x	kg N volatilized (kg N applied or deposited) ⁻¹	0.20	0.05 - 0.5
$Frac_{LEACH-(H)}$: Fraction of all N added to / mineralized in managed soils in regions where leaching/ runoff occurs that is lost through leaching and runoff	kg N (kg if N additions) ⁻¹	0.30	0.1 - 0.8

Table 5-113 Emission Factors and Parameters on Indirect N₂O Emissions

Sources: Table 11.3, Chapter 11, Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

(c) Emissions

The indirect N_2O emissions from managed soils and manure management are shown in Table 5-114.

	-	0		0
Indirect N ₂ O	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
N ₂ O _{Indirect}	ton-N ₂ O/year	144.66	154.47	158.12
$N_2O_{(ATD)}$	ton-N ₂ O/year	22.80	24.06	24.48
$N_2O_{(L)}$	ton-N ₂ O/year	59.92	61.37	62.28
N ₂ O _{MMS}	ton-N ₂ O/year	61.94	69.04	71.36

Table 5-114 Indirect N₂O Emissions from Managed Soils and Manure Management

(d) QC

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Collect the statistical yearbook in HCMC and the statistical yearbook of agriculture and rural development.
- Check the calculation process of Direct N₂O from Managed Soils.
- Check the calculation process of the Manure Management on Livestock.

5.5.3. Land

The information available on land use is not sufficient to properly calculate the GHG emissions and removals on Land sector. Therefore, the calculation process is shown using sample data. In this section, abbreviations are used: Forest land is FL, Cropland is CL, Grassland is GL, Wetlands are WL, Settlements are SL, and Other land is OL.

(1) Introduction

The information on land use and land use change is summarized using the following matrix.

Table 5-115 Simplified Land-Use Conversion Matrix

Final Initial	FL	CL1	CL2	CL3	GL	WL	SL	OL	Initial sum
FL									
CL1									
CL2									
CL3									
GL									
WL									
SL									
OL									
Final sum									

Notes: CL1 is paddy land, CL2 is other annual cropland, and CL3 is perennial crop land.

The calculation process is shown in this manual using the data of Table 5-116.

Final Initial	FL	CL1	CL2	CL3	GL	WL	SL	OL	Initial sum
FL	33,785.31	0	38.41	54.76	0	0	217.79	17.95	34,114.22
CL1	0	26,258.70	17.51	296.96	0	11.08	118.31	5.78	26,708.34
CL2	68.38	0	9,548.85	43.56	0	0	153.45	0.76	9815.00
CL3	1.05	0	2.41	32,501.75	0	2.06	233.06	11.18	32,751.51
GL	0	0	0	0	2,222.08	0	0.84	0	2,222.92
WL	0	0	1.97	23.9	0	42,158.34	38.27	0	42,222.48
SL	132.42	2.44	0.55	24.68	0	0.04	55,907.90	14.53	56,082.56
OL	0	41.82	11.93	79.64	0	0.79	21.52	5,482.16	5,637.86
Final sum	33,987.16	26,302.96	9,621.63	33,025.25	2,222.08	42,172.31	56,691.14	5,532.36	209,554.89

Table 5-116 Sample Simplified Land-Use Conversion Matrix from 2012 to 2013

Notes: CL1 is paddy land, CL2 is other annual cropland, and CL3 is perennial crop land.

Regarding land use and land use change sector, the classification of land use categories in HCMC are shown in Table 5-117.

Category in HCM	10	Unit: ha	IPCC category	2013 Year	2014 Year	2015 Year
TỔNG SỐ - TOTAL				209555.0	209529.9	209529.3
Đất nông nghiệp - Á	Agricult	ural land		116917.4	115767.7	115498.1
Đất sản xu	uất nông	g nghiệp - Agricultural production land		71171.9	67088.2	66821.4
i	Đất trồn	g cây hàng năm - <i>Annual crop land</i>		38146.6	35424.1	35450.6
		Đất trồng lúa - Paddy land	Cropland	26302.9	18670.0	18675.4
		Đất cỏ dùng vào chăn nuôi Weed land for animal raising	Grassland	2222.1	2222.1	2222.
		Đất trồng cây hàng năm khác Other annual crop land	Cropland	9621.6	14532.0	14553.
1	Đất trồn	g cây lâu năm - <i>Perennial crop land</i>	Cropland	33025.3	31664.1	31370.
Đất lâm ng	ghiệp cơ	ó rừng - <i>F</i> orestry land covered by trees		33987.2	34884.9	34884.
	Rừng	g sản xuất - <i>Productive forest</i>	Forest Land	531.8	839.9	839.
	Rừng	g phòng hộ - Protective forest	Forest Land	33385.5	34015.1	34015.
	Rừng	g đặc dụng - Specially used forest	Forest Land	69.9	29.9	29.
Đất nuôi tr	ồng thu	rýsán - Water surface land for fishing	Wetlands	9368.3	11354.4	11347.
Đất làm m	nuối - La	and for salt production	Other Land	1966.3	2068.6	2068.
Đất nông i	nghiệp l	khác - Others	Other Land	423.7	371.6	375.
Đất phi nông nghiệ	p - <i>Non</i> -	agricultural land		92178.9	92762.3	93097.
Đất ở - Hơ	omestea	ad land		24311.3	27187.2	27363.
1	Đất ở đố	ô thị - <i>Urban</i>	Settlements	16237.5	19668.8	7732.
1	Đất ở nớ	ông thôn - <i>Rural</i>	Settlements	8073.8	7518.4	19630.
Đất chuyê	n dùng	- Specially used land		33550.1	33825.2	33976.
	•	sở cơ quan, công trình sự nghiệp sed by offices and non-profit agencies	Settlements	393.6	4551.2	4494.
	Đất quố <i>land</i>	c phòng, an ninh - Security and defence	Other Land	2554.2	2510.4	2488.
		xuất, kinh doanh phi nông nghiệp r non-agricultural production and business	Settlements	11153.1	9142.9	9260.
1	Đất có n	nục đích công cộng - <i>Public land</i>	Settlements	19449.2	17620.7	17732.
Đất tôn gia	áo, tín n	gưỡng - <i>Religious land</i>	Settlements	414.2	493.1	497.
Đất nghĩa	trang, n	ighĩa địa - Cemetery	Settlements	969.8	912.9	913.
<u>Đất sông</u>	suối và	mặt nước chuyên dùng	Wetlands	32803.9	30263.8	30266.
Đất phi nô	ng nghi	iệp khác - <i>Others</i>	Other Land	129.6	80.1	80.
Đất chưa sử dụng	- Unuse	ed land		458.7	999.9	933.
Đất bằng (chưa sử	r dụng - Unused flat land	Other Land	450.2	991.4	925.
Đất đồi nú	ii chưa s	sử dụng - <i>Unused mountainous land</i>	Other Land	0.0	0.0	
Núi đá khố	ông có r	ừng cây - <i>Non tree rocky mountain</i>	Other Land	8.5	8.5	8.

Table 5-117 Classifications of Land Use in HCMC

Since the data collected are not enough, these data are entered directly into each worksheet of Land Use.xlsx (see Table 5-118). These worksheets include the necessary parameters.

Name of Worksheet	Details
FL Gain	Forest Land and Living Biomass, Estimating the Gain of Gain-Loss Method
FL Loss	Forest Land and Living Biomass, Estimating the Loss of Gain-Loss Method
DOM	LITTER and DEAD WOOD, Forest Land Conversion
CL Rem	Cropland remaining Cropland
CL LUC	Land converted to Cropland
GL Rem	Grassland remaining Grassland
GL LUC	Land converted to Grassland
WL	Land converted to Wetlands
SL	Land converted to Settlements
OL	Land converted to Other land

Table 5-118 Worksheets for Entering Input Data Collected

(2) Forest Land

Forest land remaining Forest land

The Calculation Method 3 in Section 0 is used.

<u>Step 1: Gain</u>

The activity data of the FL remaining FL in biomass carbon stocks are shown in Table 5-119. The data are collected mainly from DARD, using data collection forms. Total forest area is taken from the forestry land covered by trees in Table 5-117. The each forest type is calculated by multiplying the total forest area by the ratio of each forest type calculated from the information from DARD.

Table 5-119 Activity Data of FL Remaining FL on Annual Increase in Bio	mass Carbon Stocks
--	--------------------

Forest Type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Evergreen Broadleaf Forest - Poor Forest	ha	0.00	473.28	473.30
Evergreen Broadleaf Forest - Forest with no reserve	ha	17.84	18.06	18.06
Mixed Wood and Bamboo Forest	ha	0.00	0.00	0.00
Mangrove Forest	ha	13,192.88	13,357.63	13,357.63
Rocky mountainous Forest (Limestone Forest)	ha	5.92	5.99	5.99
Plantation Forest	ha	20,770.56	21,029.94	21,029.94
Total Forest Area	ha	33,987.20	34,884.90	34,884.92

The parameters of the FL remaining FL on biomass are shown in Table 5-120.

Forest Type	<i>I_V</i> : Annual AGB Increment	BCEF _I	R: Ratio of below-groun d biomass to above-ground biomass	<i>CF</i> : Carbon Fraction of Dry Matter
Unit	m ³ /ha/year	t-d.m./m ³	Fraction	Fraction
Evergreen Broadleaf Forest - Extremely Rich Forest	2.5	0.85	0.203	0.47
Evergreen Broadleaf Forest - Rich Forest	2.5	0.85	0.203	0.47
Evergreen Broadleaf Forest - Average Forest	4.0	0.86	0.203	0.47
Evergreen Broadleaf Forest - Poor Forest	7.0	0.87	0.203	0.47
Evergreen Broadleaf Forest - Forest with no reserve	7.0	0.9	0.203	0.47
Mixed Wood and Bamboo Forest	3.5	0.93	0.2	0.47
Mangrove Forest	4.0	1.1	0.22	0.47
Rocky mountainous Forest (Limestone Forest)	2.0	1.1	0.2	0.47
Plantation Forest	6.5	0.87	0.202	0.47

Table 5-120 Parameters of FL Remaining FL on Annual Increase in Biomass Carbon Stocks

Source: 2006 IPCC Guidelines and National GHG inventory in Vietnam

Using **Equation 3.5-31** and **Equation 3.5-32**, the annual increase in carbon stocks in biomass of FL remaining FL is calculated.

Forest Type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Evergreen Broadleaf Forest - Poor Forest	ton C/year	0.00	1,629.67	1,629.74
Evergreen Broadleaf Forest - Forest with no reserve	ton C/year	63.54	64.33	64.33
Mixed Wood and Bamboo Forest	ton C/year	0.00	0.00	0.00
Mangrove Forest	ton C/year	33,285.11	33,700.77	33,700.77
Rocky mountainous Forest (Limestone Forest)	ton C/year	7.34	7.43	7.43
Plantation Forest	ton C/year	66,356.46	67,185.10	67,185.10
Total in HCMC	ton C/year	99,712.46	102,587.30	102,587.37

Table 5-121 Annual Increase in Biomass Carbon Stocks for FL Remaining FL

The CO_2 emissions and removals from FL remaining FL on biomass carbon stocks are shown in Table 5-122. The minus value means the CO_2 removals, and the plus value means the CO_2 emission.

_		0		
Forest Type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Evergreen Broadleaf Forest - Poor Forest	ton CO ₂ /year	0	-5,975	-5,976
Evergreen Broadleaf Forest - Forest with no reserve	ton CO ₂ /year	-233	-236	-236
Mixed Wood and Bamboo Forest	ton CO ₂ /year	0	0	0
Mangrove Forest	ton CO ₂ /year	-122,045	-123,569	-123,569
Rocky mountainous Forest (Limestone Forest)	ton CO ₂ /year	-27	-27	-27
Plantation Forest	ton CO ₂ /year	-243,307	-246,345	-246,345
Total in HCMC	ton CO ₂ /year	-365,612	-376,153	-376,154

Table 5-122 CO₂ Emissions and Removals from FL Remaining FL on Annual Increase

Step 2: Loss (wood-removals and fuelwood)

The data are collected from mainly DARD using data collection forms (see Table 5-123).

Tuble e The field with but of the feeling the of the field and been use in Diomass out of the Stocks						
Amount	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Commercial timber harvesting - all natural	m ³	0	0	0		
Illegal logging	m ³	4.66	14.83	0		
Bamboo harvesting	thousand trees	0	0	0		
Fuelwood gathering	m ³	0	0	0		
Area	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015		
Forest fire	ha	0	0	0		
Destroyed forest	ha	0.234	0.061	0.134		
Forest land change to other land uses	ha	0	0	0		

The parameters of the forest land remaining forest land on biomass are shown from Table 5-124 to Table 5-126.

Table 5-124 Parameters of Forest Land Remaining Forest Land on Annual Decrease in
Carbon Stocks of Biomass Due to Wood Removals

Forest Type	$\begin{array}{c} BCEF_R:\\ Biomass\\ conversion\\ and expansion\\ factor \end{array}$	Fraction of Biomass left to decay	<i>R</i> : Ratio of below-ground biomass to above-ground biomass	<i>CF</i> : Carbon Fraction of Dry Matter
Commercial timber harvesting - all natural forest	10	0	0.203	0.47
Illegal logging	10	0	0.203	0.47
Bamboo harvesting		0	0.2	0.47

Source: 2006 IPCC Guidelines

Carbon Stocks of Diomass Due to Factwood Achievais							
	Conversion Factor (m ³ /stere)	Wood density for stem	Wood density: branch/stem	<i>CF</i> : Carbon Fraction of Dry Matter			
Fuelwood gathering	0.7	0.56	0.6	0.47			

Table 5-125 Parameters of Forest Land Remaining Forest Land on Annual Decrease in Carbon Stocks of Biomass Due to Fuelwood Removals

Source: National GHG inventory in Vietnam (except CF) and 2006 IPCC Guidelines (CF)

 Table 5-126 Parameters of Forest Land Remaining Forest Land on Annual Decrease in

Carbon Stock	s of Biomass	Due to	Disturbances
--------------	--------------	--------	--------------

	Average biomass stock (t-d.m./ha)	Fraction of Biomass left to decay	<i>R</i> : Ratio of below-ground biomass to above-ground biomass	<i>CF</i> : Carbon Fraction of Dry Matter
Forest fire	59	0.45	0.203	0.47
Destroyed forest	92	0	0.203	0.47

Source: 2006 IPCC Guidelines (R and CF), National GHG inventory in Vietnam (others)

Using from **Equation 3.5-33** to **Equation 3.5-36**, the CO_2 emissions and removals from FL remaining FL in biomass carbon stocks are shown in Table 5-127. The loss disturbance in biomass carbon stocks was treated as "IE", because the forest area conversion data is considered to cover the emissions from the forest fire and the destroyed forest.

	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Legal logging	ton CO ₂ /year	0	0	0
Illegal logging	ton CO ₂ /year	97	307	0
Loss Harvesting	ton CO ₂ /year	97	307	0
Fuelwood gathering	ton CO ₂ /year	0	0	0
Fired forest	ton CO ₂ /year	0	0	0
Destroyed forest	ton CO ₂ /year	45	12	26
Loss Disturbance	ton CO ₂ /year	IE	IE	IE

Table 5-127 CO₂ Emissions and Removals from FL Remaining FL on Annual Decrease

Step 3: Loss (Deforestation)

The CO_2 emissions from the deforestation are calculated using **Equation 3.5-36**. The deforestation area is calculated by subtracting the forest area in target year from the forest area in the previous year.

			• •	
Forest Type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Natural wood forest	ha/year	0.14	0.00	0.00
Bamboo forest	ha/year	0.00	0.00	0.00
Mixed forest	ha/year	0.00	0.00	0.00
Mangrove forest	ha/year	0.00	0.00	0.00
Rocky mountain forest	ha/year	0.05	0.00	0.00
Planted forest	ha/year	905.26	0.00	0.00
Total	ha/year	905.44	0.00	0.00

Table 5-128 Deforestation Area for Each Forest Type

The parameters on deforestation are shown in Table 5-129.

Tuble 5-129 1 aranteer on Derorestation						
Forest Type	Bw: AverageR: Ratio ofAbove-ground Biomassbelow-ground biomassof land area affected by disturbancesto above-ground		<i>CF</i> : Carbon Fraction of Dry Matter			
Unit	ton d.m./ha	fraction	fraction			
Natural wood forest	85	0.203	0.47			
Bamboo forest	30	0.2	0.47			
Mixed forest	146	0.24	0.47			
Mangrove forest	96	0.22	0.47			
Rocky mountain forest	137	0.2	0.47			
Planted forest	97	0.202	0.47			

Table 5-129 Parameter on Deforestation

Source: National GHG inventory in Vietnam (Bw) and 2006 IPCC Guidelines (R and CF)

According to the 2006 IPCC Guidelines, the simplest method is to assume that all of annual other losses ($L_{other \ losses}$) is emitted in the year of disturbance. It means that the carbon losses of the deforestation occur in the year of the deforestation (see Table 5-130).

Forest Type	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Natural wood forest	ton CO ₂ /year	24	0	0
Bamboo forest	ton CO ₂ /year	0	0	0
Mixed forest	ton CO ₂ /year	0	0	0
Mangrove forest	ton CO ₂ /year	0	0	0
Rocky mountain forest	ton CO ₂ /year	13	0	0
Planted forest	ton CO ₂ /year	182,295	0	0
Total	ton CO ₂ /year	182,332	0	0

Table 5-130 CO₂ Emissions and Removals on Deforestation

Step 4: Annual Change

The emissions and removals on FL remaining FL in biomass carbon stocks are shown in Table 5-131.

Source	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Gain	ton CO ₂ /year	-365,612	-376,153	-376,154
Loss Harvesting	ton CO ₂ /year	97	307	0
Loss Fuelwood	ton CO ₂ /year	0	0	0
Loss Disturbance	ton CO ₂ /year	IE	IE	IE
Net Change	ton CO ₂ /year	-365,516	-375,846	-376,154
Deforestation	ton CO ₂ /year	182,332	0	0
Total	ton CO ₂ /year	-183,184	-375,846	-376,154

Table 5-131 CO₂ Emissions and Removals from FL Remaining FL in Biomass Carbon Stocks

Land converted to Forest land

The Calculation Method 2 in Section 0 is used.

According to the national GHG inventory in Vietnam, the carbon stock change is calculated as follow:

1) The carbon stock change in Biomass due to Land converted to Forest land is calculated in Forest land remaining Forest land and reported as IE (Included Elsewhere).

2) The carbon stock change in Dead Organic Matter due to Land converted to Forest land is zero.

3) The carbon stock change in Soils is reported as NE (Not Estimated) and treated as future improvement.

(3) Cropland

The cropland consists of the paddy land (CL1), other annual cropland (CL2), and perennial crop land (CL3).

Cropland remaining Cropland

The Calculation Method 3 in Section 0 is used.

For annual crops, increase in biomass carbon stocks in a single year is assumed equal to biomass loss from harvest and mortality in the same year – thus there is no net accumulation of biomass carbon stock (page 5.7, Chapter 5, Volume4 of the 2006 IPCC Guidelines).

For perennial crop, the calculation method 3 is used. The harvest/ maturity cycle year is set eight years from the default values of the 2006 IPCC Guidelines (see Table 5.1, Chapter 5, Volume 4). In the case that target year is 2013, the base year is 2005.

The data source of the perennial crop is the statistical yearbook in HCMC. Since this information is not collected before 2010, the value of 2010 is adopted as the base year.

The activity data is shown in Table 5-132.

Unit	Year	Year	Year		
Unit	2013	2014	2015		
	2013	2014	2015		
Year	8	8	8		
	2005	2006	2007		
На	33,025	31,664	31,371		
На	32,285	32,285	32,285		
На	740	0	0		
На	0	-621	-915		
	Unit Year Ha Ha Ha	Unit Year 2013 2013 2013 Year 8 2005 1 Ha 33,025 Ha 32,285 Ha 740	Unit Year 2013 Year 2014 2013 2014 2013 2014 Year 8 2005 2006 Ha 33,025 31,664 Ha 32,285 32,285 Ha 740 0		

Table 5-132 Activity Data on CL Remaining CL in Biomass Carbon Stocks

The parameters of living biomass for calculation of land conversion are shown in Table 5-133.

Table 5-133 Parameters	of Living Biomass	for Calculation	of Land Conversion
Table 5-155 I af ameters	or Living Diomass		of Lana Conversion

Land Use		Value	ue Unit Source or Rational	
Before Conve	rsion			•
Forest Land		IE (included in F	Forest Land Rema	ining Forest Land Estimation)
Cropland Annual Cropland 5 tC/ha Table 3.3.8		Table 3.3.8, Annual Cropland		
	Perennial Cropland	21	tC/ha	Table 3.3.2, Tropical Wet Land
Grassland		20	ton-d.m./ha	*2
	Carbon Fraction	0.4	tC/ton-d.m.	Section 6.2.2.2, Volume 4, 2006 IPCC Guidelines
Other Land Use Categories		0	tC/ha	Assued as ZERO
After Convers	sion			
All Land Use	Categories	0	tC/ha	Defaul Assumption in GPG
Carbon Stock	in Biomass After One Year	•		•
Forest Land		IE (included in F	Forest Land Rema	ining Forest Land Estimation)
Cropland	Annual Cropland	5	tC/ha	Table 5.9, Annual Cropland
	Perennial Cropland	2.6	tC/ha	Table 5.9, Perennial Cropland, Tropical Moist
Grassland	Aboveground net primary production	8.2	ton-d.m./(ha yr)	Table 3.4.2, Tropical - Moist & Wet
*1: All tables 1	referred here are from Chapter 3, GPG-LULU	ICF.		

*2: Calculated value by National study in 2004, Table 2, Study on carbon stock of living biomass and shrub:

the basis to identify the carbon baseline in afforestation/reforestation projects according to CDM in Vietnam.

The carbon gain on the net increase area of perennial cropland is calculated by multiplying the increased area of perennial cropland by the annual growth rate of perennial cropland (see the after conversion value of Table 5-133). The carbon loss on the net increased area of perennial cropland is zero, because the biomass is not removed in this case. The result of calculation is shown in Table 5-134.

Net increase area (within Harvest/ Maturity cycle after planting)	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015			
Area of cropland with perennial woody biomass increased	ha	740.0	0.0	0.0			
Annual growth rate of perennial woody biomass	ton C/ha/year	2.6	2.6	2.6			
Gain	ton C/year	1,924.0	0.0	0.0			
Area of cropland with perennial woody biomass removed	ha						
Annual carbon stock in biomass removed	ton C/ha/year						
Loss	ton C/year	0.0	0.0	0.0			
Annual change in carbon stocks in biomass	ton C/year	1,924.0	0.0	0.0			
CO ₂ emissions and removals	kton CO ₂ /year	-7.0	0.0	0.0			

Table 5-134 Gain and Loss Calculation on Net Increase Area of CL

The carbon loss on the net decrease area of perennial cropland is calculated by multiplying the decrease area of perennial cropland by the annual growth rate of perennial cropland (see the before conversion value of Table 5-133). The carbon loss on the net decreased area of perennial cropland is zero, because the biomass is not increased in this case. The result of calculation is shown in Table 5-135.

Net decreased area (within Harvest/ Maturity cycle after planting)	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Area of cropland with perennial woody biomass increased	ha			
Annual growth rate of perennial woody biomass	ton C/ha/year			
Gain	ton C/year	0	0	0
Area of cropland with perennial woody biomass removed	ha	0	-621	-915
Annual carbon stock in biomass removed	ton C/ha/year	21	21	21
Loss	ton C/year	0	-13,045	-19,205
Annual change in carbon stocks in biomass	ton C/year	0	13,045	19,205
CO ₂ emissions and removals	kton CO ₂ /year	0	48	70

Table 5-135 Gain and Loss Calculation on Net Decrease Area of CL

The steady state of perennial cropland is calculated by subtracting the Area of perennial Crop increased since base year in target year (see Table 5-132) from the area of perennial crop in target year (see Table 5-132). The annual growth rate is set zero, the CO_2 emissions and removals are zero (see Table 5-136).

Tuble 5 160 Guill and Lobb Cule	Tuble 0 150 Guin and 1665 Calculation on the Decrease fired of CL							
Steady State (over Harvest/ Maturity cycle after planting)	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015				
Area of cropland with perennial woody biomass increased	ha	32,285	31,664	31,371				
Annual growth rate of perennial woody biomass	ton C/ha/year	0	0	0				
Gain	ton C/year	0	0	0				
Area of cropland with perennial woody biomass removed	ha	0	0	0				
Annual carbon stock in biomass removed	ton C/ha/year	0	0	0				
Loss	ton C/year	0	0	0				
Annual change in carbon stocks in biomass	ton C/year	0	0	0				
CO ₂ emissions and removals	kton CO ₂ /year	0	0	0				

Table 5-136 Gain and Loss Calculation on Net Decrease Area of CL

Combining Table 5-134, Table 5-135, and Table 5-136, the CO_2 emissions and removals are calculated as shown in Table 5-137. The minus value means the CO_2 removals, and the plus value means the CO_2 emission.

Table 5-137 CO₂ Emissions on CL Remaining CL

Sub-total	Unit	Year 2013	Year 2014	Year 2015
CO ₂ emissions and removals	kton CO ₂ /year	-7	48	70

Land converted to Cropland

Regarding biomass, the Calculation Method 2 in Section 0 is used.

Regarding dead organic matter, the Calculation Method 4 in Section 0 is used and calculated in (8). A sample data on land converted to cropland is shown in Table 5-138. This value is taken from the land use change information from 2012 to 2013.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)
Forest land	CL: Paddy	ha		0
Forest land	CL: Annual	ha		38.41
Forest land	CL: Perennial	ha		54.76
Grassland	CL: Paddy	ha		0
Grassland	CL: Annual	ha		0
Grassland	CL: Perennial	ha		0
Wetlands	CL: Paddy	ha		0
Wetlands	CL: Annual	ha		1.97
Wetlands	CL: Perennial	ha		23.9
Settlements	CL: Paddy	ha		2.44
Settlements	CL: Annual	ha		0.55
Settlements	CL: Perennial	ha		24.68
Other land	CL: Paddy	ha		41.82
Other land	CL: Annual	ha		11.93
Other land	CL: Perennial	ha		79.64

Table 5-138 Sample Activity Data on Land Converted to CL

The parameters of biomass carbon stocks on land converted to CL are shown in Table 5-139.

Before	After	Before	conversion	After c	After conversion		C growth
Forest land	CL: Paddy	IE	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Forest land	CL: Annual	IE	ton C/ha	0	ton C/ha	5	ton C/ha/year
Forest land	CL: Perennial	IE	ton C/ha	0	ton C/ha	2.6	ton C/ha/year
Grassland	CL: Paddy	8	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Grassland	CL: Annual	8	ton C/ha	0	ton C/ha	5	ton C/ha/year
Grassland	CL: Perennial	8	ton C/ha	0	ton C/ha	2.6	ton C/ha/year
Wetlands	CL: Paddy	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Wetlands	CL: Annual	0	ton C/ha	0	ton C/ha	5	ton C/ha/year
Wetlands	CL: Perennial	0	ton C/ha	0	ton C/ha	2.6	ton C/ha/year
Settlements	CL: Paddy	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Settlements	CL: Annual	0	ton C/ha	0	ton C/ha	5	ton C/ha/year
Settlements	CL: Perennial	0	ton C/ha	0	ton C/ha	2.6	ton C/ha/year
Other land	CL: Paddy	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Other land	CL: Annual	0	ton C/ha	0	ton C/ha	5	ton C/ha/year
Other land	CL: Perennial	0	ton C/ha	0	ton C/ha	2.6	ton C/ha/year

Table 5-139 Parameter on Land Converted to CL

Source: Table 5-133

The emissions calculated using the sample data on land converted to CL are shown in Table 5-140.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Emissions (from 2012 to 2013)
Forest land	CL: Paddy	ton CO ₂ /year		0.00
Forest land	CL: Annual	ton CO ₂ /year		-704.18
Forest land	CL: Perennial	ton CO ₂ /year		-522.05
Grassland	CL: Paddy	ton CO ₂ /year		0.00
Grassland	CL: Annual	ton CO ₂ /year		0.00
Grassland	CL: Perennial	ton CO ₂ /year		0.00
Wetlands	CL: Paddy	ton CO ₂ /year		0.00
Wetlands	CL: Annual	ton CO ₂ /year		-36.12
Wetlands	CL: Perennial	ton CO ₂ /year		-227.85
Settlements	CL: Paddy	ton CO ₂ /year		0.00
Settlements	CL: Annual	ton CO ₂ /year		-10.08
Settlements	CL: Perennial	ton CO ₂ /year		-235.28
Other land	CL: Paddy	ton CO ₂ /year		0.00
Other land	CL: Annual	ton CO ₂ /year		-218.72
Other land	CL: Perennial	ton CO ₂ /year		-759.23
Sub-Total		Gg CO ₂ /year		-2.71

Table 5-140 Emissions of Land Converted to CL Using Sample Data

(4) Grassland

Grassland remaining Grassland

The Calculation Method 1 in Section 0 is used. The change in biomass carbon stocks (above-ground biomass and below-ground biomass) is calculated.

The area of GL is shown in Table 5-141. The data of Year 2011 is not collected. After 2013, the area of GL has not been collected because of the statistic policy. Under this condition, data in Year 2014 and 2015 are set as the same value of Year 2013.

	Unit	Year 2010	Year 2011	Year 2012	Year 2013	Year 2014	Year 2015
Grassland	ha	2,226.7		2,226.7	2,222.1	2,222.1	2,222.1

Source: DONRE, and statistical yearbook in HCMC

Annual Land Use Change is calculated from 2010 to 2015 (= (2222.1 - 2226.7) / 5years = -0.92, see Table 5-142).

	Unit	Year 2010 to 2015
Annual Land Use Change	ha/year	-0.92

Table 5-142 Sample Activity Data of Calculation on GL Remaining GL

The emission factor is taken from the country-specific value and the 2006 IPCC Guidelines (see Table 5-143).

		Unit	Data Sources
Amount of biomass	20	ton-d.m./ha	National GHG inventory in Vietnam (National Report)
Carbon Fraction	0.4	ton C/ton-d.m.	Section 6.2.2.2, Volume 4, 2006 IPCC Guidelines

Table 5-143 Emission Factor of Calculation on GL Remaining GL

The emissions calculated using the sample data on GL remaining GL are shown in Table 5-144.

Table 5-144 CO2 Emissions of Tria	l Calculation on	GL Remaining GL

	Unit	Year 2015
CO ₂ emissions and removals	ton CO ₂ /year	26.99

Land converted to Grassland

Regarding biomass, the Calculation Method 2 in Section 0 is used.

Regarding dead organic matter, the Calculation Method in Section 0.4 is used and calculated in (8). A sample data on land converted to GL is shown in Table 5-145. This value is taken from the land use change information from 2012 to 2013.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)					
Forest land	Grassland	ha		0					
CL: Paddy	Grassland	ha		0					
CL: Annual	Grassland	ha		0					
CL: Perennial	Grassland	ha		0					
Wetlands	Grassland	ha		0					
Settlements	Grassland	ha		0					
Other land	Grassland	ha		0					

Table 5-145 Sample Activity Data on Land Converted to GL

The parameter on sample data on land converted to grasslands is shown in Table 5-146.

Before	After	Before conversion		After conversion		C growth		
Forest land	Grassland	IE	ton C/ha	0	ton C/ha	8.528	ton C/ha/year	
CL: Paddy	Grassland	0	ton C/ha	0	ton C/ha	8.528	ton C/ha/year	
CL: Annual	Grassland	5	ton C/ha	0	ton C/ha	8.528	ton C/ha/year	
CL: Perennial	Grassland	21	ton C/ha	0	ton C/ha	8.528	ton C/ha/year	
Wetlands	Grassland	0	ton C/ha	0	ton C/ha	8.528	ton C/ha/year	
Settlements	Grassland	0	ton C/ha	0	ton C/ha	8.528	ton C/ha/year	
Other land	Grassland	0	ton C/ha	0	ton C/ha	8.528	ton C/ha/year	

Table 5-146 Parameter on Land Converted to GL

Source: Table 5-133 and National GHG inventory in Vietnam

The emissions calculated using the sample data on land converted to GL are shown in Table 5-147.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Emissions (from 2012 to 2013)			
Forest land	Grassland	ton CO ₂ /year		0			
CL: Paddy	Grassland	ton CO ₂ /year		0			
CL: Annual	Grassland	ton CO ₂ /year		0			
CL: Perennial	Grassland	ton CO ₂ /year		0			
Wetlands	Grassland	ton CO ₂ /year		0			
Settlements	Grassland	ton CO ₂ /year		0			
Other land	Grassland	ton CO ₂ /year		0			

Table 5-147 Emissions of Land Converted to GL Using Sample Data

(5) Wetlands

Wetlands remaining wetlands

The emissions and removals on the WL remaining the WL are not calculated and set zero.

Land converted to Wetlands

Regarding biomass, the Calculation Method 2 in Section 0 is used.

Regarding dead organic matter, the calculation method 4 is used and calculated in (8).

A sample data on land converted to WL is shown in Table 5-148. This value is taken from the land use change information from 2012 to 2013.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)
Forest land	Wetlands	ha		
CL: Paddy	Wetlands	ha		11.8
CL: Annual	Wetlands	ha		0
CL: Perennial	Wetlands	ha		2.06
Grassland	Wetlands	ha		0
Settlements	Wetlands	ha		0.04
Other land	Wetlands	ha		0.79

Table 5-148 Sample Activity Data on Land Converted to WL

The parameter on sample data on land converted to WL is shown in Table 5-149.

Before	After	Before conversion		After conversion		C growth	
Forest land	Wetlands	IE	ton C/ha	IE	ton C/ha	IE	ton C/ha/year
CL: Paddy	Wetlands	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
CL: Annual	Wetlands	5	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
CL: Perennial	Wetlands	21	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Grassland	Wetlands	8	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Settlements	Wetlands	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Other land	Wetlands	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year

Table 5-149 Parameter on Land Converted to WL

Source: Volume 4 of 2006 IPCC Guidelines

The emissions calculated using the sample data on land converted to WL are shown in Table 5-150.

Table 5-150 Emissions of Land Converted to WE Using Sample Data									
Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Emissions (from 2012 to 2013)					
Forest land	Wetlands	ton CO ₂ /year		IE					
CL: Paddy	Wetlands	ton CO ₂ /year		0					
CL: Annual	Wetlands	ton CO ₂ /year		0					
CL: Perennial	Wetlands	ton CO ₂ /year		158.62					
Grassland	Wetlands	ton CO ₂ /year		0					
Settlements	Wetlands	ton CO ₂ /year		0					
Other land	Wetlands	ton CO ₂ /year		0					

Table 5-150 Emissions of Land Converted to WL Using Sample Data

(6) Settlements

Settlements remaining Settlements

The emissions and removals on SL remaining SL are not calculated and set to be zero.

Land converted to Settlements

Regarding biomass, the Calculation Method 2 in Section 0 is used.

Regarding dead organic matter, the Calculation Method 4 in Section 0 is used and calculated in (8). A sample data on land converted to SL is shown in Table 5-151. This value is taken from the land use change information from 2012 to 2013.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)
Forest land	Settlements	ha		
CL: Paddy	Settlements	ha		118.31
CL: Annual	Settlements	ha		153.45
CL: Perennial	Settlements	ha		233.45
Grassland	Settlements	ha		0.84
Wetlands	Settlements	ha		38.27
Other land	Settlements	ha		21.52

Table 5-151 Sample Activity Data on Land Converted to SL

The parameter on sample data on land converted to SL is shown in Table 5-152.

Before	After	Before conversion		After conversion		C growth	
Forest land	Settlements	IE	ton C/ha	IE	ton C/ha	IE	ton C/ha/year
CL: Paddy	Settlements	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
CL: Annual	Settlements	5	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
CL: Perennial	Settlements	21	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Grassland	Settlements	8	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Wetlands	Settlements	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Other land	Settlements	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year

Table 5-152 Parameter on Land Converted to SL

Source: Table 5-133

The emissions calculated using the sample data on land converted to SL are shown in Table 5-153.

Tuble e Tee Emissions of Euror Converted to be completended					
Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Emissions (from 2012 to 2013)	
Forest land	Settlements	ton CO ₂ /year		IE	
CL: Paddy	Settlements	ton CO ₂ /year		0.00	
CL: Annual	Settlements	ton CO ₂ /year		2813.25	
CL: Perennial	Settlements	ton CO ₂ /year		17975.65	
Grassland	Settlements	ton CO ₂ /year		24.64	
Wetlands	Settlements	ton CO ₂ /year		0.00	
Other land	Settlements	ton CO ₂ /year		0.00	

Table 5-153 Emissions of Land Converted to SL Using Sample Data

(7) Other land

Other land remaining Other land

The emissions and removals on the OL remaining the OL are not calculated and set to be zero.

Land converted to Other land

Regarding biomass, the Calculation Method 2 in Section 0 is used.

Regarding dead organic matter, the Calculation Method 4 in Section 0 is used and calculated in (8). A sample data on land converted to the OL is shown in Table 5-154. This value is taken from the land use change information from 2012 to 2013.

L	Table 5-154 Example of Activity Data on Land Converted to OL						
Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)			
Forest land	Other land	ha					
CL: Paddy	Other land	ha		5.78			
CL: Annual	Other land	ha		0.76			
CL: Perennial	Other land	ha		11.18			
Grassland	Other land	ha		0.00			
Wetlands	Other land	ha		0.00			
Settlements	Other land	ha		14.53			

Table 5-154 Example of Activity Data on Land Converted to OL

The parameter on sample data on land converted to OL is shown in Table 5-155.

Before	After	Before conversion		After c	onversion	C growth	
Forest land	Other land	IE	ton C/ha	IE	ton C/ha	IE	ton C/ha/year
CL: Paddy	Other land	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
CL: Annual	Other land	5	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
CL: Perennial	Other land	21	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Grassland	Other land	8	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Wetlands	Other land	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year
Settlements	Other land	0	ton C/ha	0	ton C/ha	0	ton C/ha/year

Table 5-155 Parameter on Land Converted to OL

Source: Table 5-133

The emissions calculated using the sample data on land converted to OL are shown in Table 5-156.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Emissions (from 2012 to 2013)		
Forest land	Other land	ton CO ₂ /year		IE		
CL: Paddy	Other land	ton CO ₂ /year		0.00		
CL: Annual	Other land	ton CO ₂ /year		13.93		
CL: Perennial	Other land	ton CO ₂ /year		860.86		
Grassland	Other land	ton CO ₂ /year		0.00		
Wetlands	Other land	ton CO ₂ /year		0.00		
Settlements	Other land	ton CO ₂ /year		0.00		

Table 5-156 Emissions of Land Converted to OL Using Sample Data

(8) Dead Organic Matter

Regarding dead organic matter, the Calculation Method 4 in Section 0 is used.

The methods on this manual assume that litter and dead wood (dead organic matter) pools are zero in all non-forest categories and therefore transitions between non-forest categories involve no carbon stock changes in these two pools. These methods are the same as the Tier 1 (simple method) of the 2006 IPCC Guidelines. Since dead organic matter stock in non-forest land are assumed to be zero, emissions due to losses of dead organic matter carbon stock are calculated in FL converted to CL, GL, WL, SL and OL. Carbon stock changes in dead organic matter in other land use changes are reported as NA (=zero).

Regarding litter, the sample data on forest land converted to CL, GL, WL, SL, and OL are shown in Table 5-157.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)			
Forest land	Cropland (CL)	ha		93.17			
Forest land	Grassland (GL)	ha		0.00			
Forest land	Wetland (WL)	ha		0.00			
Forest land	Settlement (SL)	ha		217.79			
Forest land	Other land (OL)	ha		17.95			
	Total	ha		328.91			

Table 5-157 Area Converted from Forest Land on Litter

Regarding dead wood, the sample data on forest land converted to CL, GL, WL, SL, and OL are shown in Table 5-158.

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)
Forest land	Cropland (CL)	ha		93.17
Forest land	Grassland (GL)	ha		0.00
Forest land	Wetland (WL)	ha		0.00
Forest land	Settlement (SL)	ha		217.79
Forest land	Other land (OL)	ha		17.95
	Total	ha		328.91

Table 5-158 Area Converted from FL to Other Land Use on Dead Wood

The litter stock on forest and the litter stock on CL, GL, WL, SL, and OL immediately after conversion are shown in Table 5-159.

Before	After	Litter stock of forest (tC/ha)	Litter stock after conversion (tC/ha)
Forest land	Cropland (CL)	3.0	0
Forest land	Grassland (GL)	3.0	0
Forest land	Wetland (WL)	3.0	0
Forest land	Settlement (SL)	3.0	0
Forest land	Other land (OL)	3.0	0

 Table 5-159 Carbon Stocks in Litter of Forest and Other Lands

Data Sources: Table 3.2.1 GPG-LULUCF¹⁰ (GHG inventory in Vietnam)

¹⁰ GPG-LULUCF is Good Practice Guidance for Land Use, Land-Use Change and Forestry.

The dead wood stock on forest and the dead wood stock on CL, GL, WL, SL, and OL immediately after conversion are shown in Table 5-160.

Before After		Dead Wood Stock of Forest (t-d.m./ha)	Carbon Fraction of Dry Matter (t-C/t-d.m.)	Dear Wood Stock of Forest (tC/ha)	Dear Wood Stock after Conversion	
		A	B	$\frac{(tC/ha)}{C (=A * B)}$	(tC/ha) D	
Forest land	Cropland (CL)	18.2	0.47	8.554	0	
Forest land	Grassland (GL)	18.2	0.47	8.554	0	
Forest land	Wetland (WL)	18.2	0.47	8.554	0	
Forest land	Settlement (SL)	18.2	0.47	8.554	0	
Forest land	Other land (OL)	18.2	0.47	8.554	0	

Table 5-160 Carbon Stocks in Dead Wood Stock of FL and Other Land Use

Source: A is Table 3.2.2 of GPG-LULUCF, B is Table 4.3 of 2006 IPCC Guidelines, and D is Page 2.27 of 2006 IPCC Guidelines.

The emissions calculated using the sample data are shown in Table 5-161. The total annual CO_2 emissions on litter are calculated by multiplying the converted area by carbon stock of litter.

 Table 5-161 Emissions and Removals on Litter from Area Converted from FL to Other Land

		Use		
Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)
Forest land	Cropland (CL)	Gg-CO ₂ /year		1.03
Forest land	Grassland (GL)	Gg-CO ₂ /year		0
Forest land	Wetland (WL)	Gg-CO ₂ /year		0
Forest land	Settlement (SL)	Gg-CO ₂ /year		2.38
Forest land	Other land (OL)	Gg-CO ₂ /year		0.18
	Total	Gg-CO ₂ /year		3.59

The total annual CO_2 emissions on dead wood are calculated by multiplying the converted area by carbon stock of dead wood, using sample data (see Table 5-162).

Before	After	Unit	Land Use Change Data from initial to final year	Sample Data (from 2012 to 2013)		
Forest land	Cropland (CL)	Gg-CO ₂ /year		2.93		
Forest land	Grassland (GL)	Gg-CO ₂ /year		0		
Forest land	Wetland (WL)	Gg-CO ₂ /year		0		
Forest land	Settlement (SL)	Gg-CO ₂ /year		6.82		
Forest land	Other land (OL)	Gg-CO ₂ /year		0.55		
	Total	Gg-CO ₂ /year		10.3		

Table 5-162 Emissions and Removals on Dead Wood from Area Converted from FL to Other Land Use

(9) Emissions and Removals on Land Sub-Sector

The results of calculation using sample data are shown in Table 5-163.

GPC ref No.	Phạm vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tắ/ Description	Đơn vị∕ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.2	1	Phát thải từ đất đai/ Emissions from Land			
V.2	1	Đất rừng nguyên trạng/ Forest land remaining Forest land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-183.18
V.2	1	Đất chuyển thành đất rừng/ Land Converted to Forest land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	IE
V.2	1	Đất trồng trọt nguyên trạng/ Cropland remaing Cropland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-7.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất trồng trọt/ Land Converted to Cropland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-2.71
V.2	1	Đất đồng cỏ nguyên trạng/ Grassland remaining Grassland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.03
V.2	1	Đất chuyển thành đất đồng cỏ/ Land Converted to Grassland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất ngập nước nguyên trạng/ Wetlands remaing Wetlands	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất ngập nước/ Land Converted to Wetlands	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.16
V.2	1	Đất ở nguyên trạng/ Settlements remaining Settlements	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất ở/ Land Converted to Settlements	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	30.04
V.2	1	Đất khác nguyên trạng/ Other Land remaining Other Land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất khác/ Land Converted to Other Land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	1.64
V.2	1	Tổng/ Sub-Total	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-161.04

Table 5-163 Results of Calculation on Land Sub-Sector

(10) QC on Land Sub-Sector

The GHG inventory compiler shall perform mainly the QC activities shown in Table 2-4. In addition, the following activities shall be conducted.

- Collect the statistical yearbook in HCMC and the statistical yearbook of agriculture and rural development.
- \blacktriangleright Check the unit (ha, m², etc.).
- Check the land-use conversion matrix. The confirmation item is that there is no contradiction in the data collected. All the values of this matrix must be positive values. In the target year, the summation of area on each land use change is equal to the area of each land use in the statistical yearbook.
- Consider the local, regional, or country-specific parameters by referring to the national GHG inventory in Vietnam.
- > Confirm the calculation method developed in the national GHG inventory in Vietnam.
- > Confirm the definition of land use, especially the perennial crop land and Grassland.

Chapter 6. Reporting Based on GPC

In this chapter, the reporting form is described. The reporting form is developed by referring to the GPC.

The GHG inventory is compiled in accordance with the GPC in the following steps.

- Step 1: The emissions of each sector are calculated. All GHG inventory calculation files have the *Emission* worksheet.
- Step 2: These emissions are categorized in accordance with the GPC.
- Step 3: Some emissions cannot be directly associated with the sub-sectors or categories so assumptions are made.

This chapter also explains the categorization methods and these assumptions.

The emissions consist of the specified emissions and unspecified emissions shown in Table 6-1.

	children of Specifica Emissions and Chispecifica Emissions					
Specified emissions	Specified emissions are the emissions from the identified electricity and					
	fuel consumers.					
	Example:					
	1) The plant specific data on energy usage (e.g. data from thermal power					
	plants, data from SAWACO, etc.)					
	2) The electricity and fuel consumption data of companies and					
	organizations collected directly (e.g. the energy intensity monitoring, data					
	from MOCPT, etc.)					
Unspecified emissions	Unspecified emissions are all other emissions which are not identified in					
-	the specified emissions.					
Total emissions	Total emissions consist of the specified emissions and unspecified					
	emissions.					

6.1. Stationary Energy

The Stationary Energy sector consists of electricity consumption, fuel consumption, and fugitive emissions from fuels.

6.1.1. Emissions from Electricity Consumption

The sub-sector of the GPC is not completely identical to the sub-sector of electricity consumption categorized in HCMC. The 2013 CO_2 emissions from electricity consumption are categorized following Table 6-2.

Table 6-2 Relationships Between GPC Sub-Sector and HCMC Sub-Sector in 2013

GPC Sub-sector	HCMC Sub-sector			
Residential Buildings (hereafter Residential)	Residential			
Commercial and Institutional Buildings and Facilities	Commercial, Restaurant, and Hotel			
(hereafter Commercial)	Others			
Manufacturing Industries and Construction (hereafter	Manufacturing industries and			
Manufacturing)	Construction			
Energy Industries				
Agriculture, Forestry and Fishing Activities (hereafter	Agriculture, Fishing and Forestry			
Agriculture)	Agriculture, Fishing and Forestry			
Non-Specified Sources				

The total emissions in HCMC are the sum of the subtotal emissions of each sub-sector. The subtotal emissions of each sub-sector consist of the unspecified emissions and the specified emissions. The entire emissions of each sub-sector are calculated using data provided by EVN.

The emissions of the Residential sub-sector and Agriculture sub-sector only consist of unspecified emissions.

The emissions of the Commercial sub-sector and the Manufacturing sub-sector consist of the specified emissions and unspecified emissions. The specified emissions are the emissions derived from the Energy Intensity Monitoring and data provided by organizations which use equipment such as pump to control flood, sewage treatment plants, and water supply plants.

The unspecified emissions are calculated by subtracting the specified emissions from the entire emissions of sub-sectors.

This categorization method of the emissions from electricity consumption is shown in Table 6-3.

Sub-sector	Emission data source		
Residential	<unspecified emissions=""></unspecified>		
	Emissions from Residential of EVN		
Commercial	<specified emissions=""></specified>		
	Energy Intensity Monitoring		
	Sewage Treatment Plants		
	Water Supply Plants		
Infrastructure Equipment such as pump to control flood			
<unspecified emissions=""></unspecified>			
	Emissions from Commercial, Restaurant, and Hotel of EVN, and Emissions		
	from Others of EVN minus specified emissions.		
Manufacturing	<specified emissions=""></specified>		
	Energy Intensity Monitoring		
	Industrial Zone from EVN		
	<unspecified emissions=""></unspecified>		
	Emissions from Manufacturing industries and Construction of EVN minus		
	specified emissions.		
Agriculture	<unspecified emissions=""></unspecified>		
	Emissions from Agriculture, Fishing and Forestry of EVN.		

Table 6-3 Emissions Categorization Method on Electricity Consumption

The transmission and distribution loss emissions from grid-supplied energy consumed are

calculated by multiplying the transmission and distribution loss by the electricity consumption and emission factor in each sub-sector.

 CH_4 and N_2O emissions from electricity consumption are set as "NE", because the official grid emission factor of CH_4 and N_2O are not provided in Vietnam.

Using the data collected, the GHG inventory on electricity consumption of the Stationary Energy sector is shown from Table 6-4 to Table 6-6.

The specified emissions in Residential sub-sector are set as "NO".

Table 6-4 CO2 Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC (Residential, and Commercial Sub-Sector)

I.1 Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: Phát thải CO2/ GHG Emission	Sources: CO2 emission	Ī	
ref No.	vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied ene	rgy consumed within the city boundary		
I.1.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	5,301.68
I.1.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.1.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	5,301.68
I.1.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải v Emissions from transmission and distribution loss			
I.1.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	262.96
I.1.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.1.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	262.96

I.2 Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Sources			
ref No.	vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied en	ergy consumed within the city boundary		
I.2.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	1,879.65
I.2.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Công ty sử dụng năng lượng trọng điểm/ Intensity Monitoring Company	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	241.16
I.2.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Cơ sở hạ tầng/ Infrastructure	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	384.79
I.2.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	2,505.61
I.2.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải Emissions from transmission and distribution los			
1.2.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	93.23
I.2.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Công ty sử dụng năng lượng trọng điểm/ Intensity Monitoring Company	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	11.96
I.2.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Cơ sở hạ tầng/ Infrastructure	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	19.09
I.2.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	124.28

The specified emissions and unspecified emissions in Energy industries sub-sector are set as "NO".

Table 6-5 CO2 Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based onGPC (Manufacturing, and Energy Industries Sub-Sector)

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Sources				
ref No.	vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tắ/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
1.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố Emissions from consumption of grid-supplied	nát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ missions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary			
I.3.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	2,855.03	
I.3.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Công ty sử dụng năng lượng trọng điểm/ Intensity Monitoring Company	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	1,089.20	
I.3.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Khu công nghiệp/ Industrial Zone	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	1,441.80	
I.3.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	5,386.03	
1.3.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền t Emissions from transmission and distribution				
I.3.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	141.61	
I.3.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Công ty sử dụng năng lượng trọng điểm/ Intensity Monitoring Company	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	54.02	
I.3.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Khu công nghiệp/ Industrial Zone	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	71.51	
I.3.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	267.15	

I.4 Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Sources			
ref No.	vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
1.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied en	ergy consumed within the city boundary		
I.4.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00
I.4.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải Emissions from transmission and distribution los			
I.4.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00

The specified emissions in Agriculture sub-sector are set as "NO". The emissions from

Non-specified sources sub-sector are calculated in other sub-sectors and these emissions are set as "IE".

Table 6-6 CO2 Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC (Agriculture, and Non-Specified Sources Sub-Sector)

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Sources					
ref No.	vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013		
1.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied ene	hát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ missions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary				
1.5.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	36.37		
I.5.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO		
I.5.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	36.37		
1.5.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải v Emissions from transmission and distribution los					
I.5.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	1.80		
I.5.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO		
I.5.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	1.80		

I.5 Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities

I.6 Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Sources					
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013		
1.6.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied en	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary				
I.6.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE		
I.6.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE		
I.6.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00		
1.6.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải Emissions from transmission and distribution lo					
I.6.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE		
I.6.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE		
I.6.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00		

The summary of GHG inventory on electricity consumption in the Stationary Energy sector is shown in Table 6-7.

Table 6-7 CO2 Emissions from Electricity Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC (Summary)

GPC ref No.	Phạm v	ri/ Scope	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
.1		Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	
I.1.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
		Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of Grid-Supplied	Gg CO ₂ /năm	
I.1.2	2	Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	5,301.6
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions from	Gg CO ₂ /năm	
I.1.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	262.9
.2		Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/	(08 0 02) 0)	202.7
	_	Commercial and Institutional Buildings and Facilities	C- CO /nžm	
I.2.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	NO
	_	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	
I.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of Grid-Supplied	Gg CO ₂ /năm	
		Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	2,505.6
I.2.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions from	Gg CO ₂ /năm	
	_	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	124.2
1.3		Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction		
I.3.1		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	NG
	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
		Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of Grid-Supplied	Gg CO ₂ /năm	
.3.2	2	Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	5,386.0
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions from	Gg CO ₂ /năm	
I.3.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	267.1
[.4		Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	
I.4.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
		Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of Grid-Supplied	Gg CO ₂ /năm	
I.4.2	2	Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	0.0
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions from	Gg CO ₂ /năm	0.0
I.4.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	0.0
		Transmission and Distribution 2000 from Ord Supplied Energy (Electricity)	Gg CO ₂ /năm	0.0
I.4.4	1	Emissions from Energy Generation Supplied to the Grid	(Gg CO ₂ /year)	
[.5		Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy săn/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	
I.5.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
		Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of Grid-Supplied	Gg CO ₂ /năm	
I.5.2	2	Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	26.2
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions from	Gg CO ₂ /year)	36.3
I.5.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	1.0
		Những nguồn không cụ thể/	(Og CO ₂ /year)	1.8
.6		Non-Specified Sources		
	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liêu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	
I.6.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
	+	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of Grid-Supplied		
.6.2	2		Gg CO ₂ /năm	1
I.6.2	2	Energy Consumed within the city boundary	$(C_{\alpha} CO / v_{\alpha} c^{*})$	0.0
I.6.2	2	Energy Consumed within the city boundary Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions from	(Gg CO ₂ /year) Gg CO ₂ /năm	0.0

6.1.2. Emissions from Fuel Consumption

The data to calculate the emissions from fuel consumption collected from DOIT and fuel companies are not separated by sub-sector. The emissions are categorized using other information, such as the world energy statics of IEA, because detailed information on fuel consumption by sub-sector cannot be collected in HCMC.

For the world energy statistics, fuel consumption by fuel type and sub-sector in Vietnam at the national level is reported. The ratio of final fuel consumption is shown in Table 6-8.

	-	-		~ 1		
	Natural Gas	LPG	Gasoline	Kerosene	Diesel	Fuel Oil
Stationary Energy Sector						
I.1 Residential Sub-sector	0%	55%	0%	74%	1%	1%
I.2 Commercial Sub-sector	0%	30%	0%	14%	4%	1%
I.3 Manufacturing Sub-sector	100%	15%	0%	12%	16%	86%
I.4 Energy Industries Sub-sector						
I.5 Agriculture Sub-sector	0%	0%	2%	0%	5%	1%
I.6 Non-Specified Sources	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Transportation Sector						
II.1 On-Road Transportation Sub-sector	0%	0%	98%	0%	74%	0%
II.2 Railways Sub-sector	0%	0%	0%	0%	0%	0%
II.3 Waterborne Navigation Sub-sector	0%	0%	0%	0%	0%	11%
II.4 Aviation Sub-sector	0%	0%	0%	0%	0%	0%
II.5 Off-Road Transportation Sub-sector	0%	0%	0%	0%	0%	0%

 Table 6-8 Ratio of Final Fuel Consumption by Sub-Sector and Fuel Type in Vietnam in 2014

(1) Emissions from Diesel Consumption

The total emissions from diesel consumption consist of the emissions derived from the data provided by DOIT and emissions from the thermal power plants.

The emissions derived from the data provided by DOIT are classified using the IEA data shown in Table 6-8. The emissions of each sub-sector consist of the unspecified emissions and specified emissions.

The entire emissions of each sub-sector excluding the thermal power plants are calculated using data provided by DOIT. The emissions from thermal power plants are taken as the specified emissions and are not included in total emissions in HCMC to avoid the double counting.

The emissions in Residential sub-sector and Agriculture sub-sector only consist of unspecified

emissions.

The emissions in Commercial sub-sector, Manufacturing sub-sector, and On-road transportation sub-sector consist of the specified emissions and unspecified emissions. The specified emissions are the emissions derived from the Energy Intensity Monitoring and data provided by MOCPT. The unspecified emissions are calculated by subtracting the specified emissions from the entire emissions of sub-sectors.

This categorization method on the emissions from diesel consumption is shown in Table 6-9.

	Table 0-7 Emissions Categorization Method on Dieser
Sub-sector	Emission data sources
Residential	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)
Commercial	<specified emissions=""></specified>
	Energy Intensity Monitoring
	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8) minus
	specified emissions.
Manufacturing	<specified emissions=""></specified>
	Energy Intensity Monitoring
	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8) minus
	specified emissions.
Agriculture	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)
On-Road	<specified emissions=""></specified>
Transportation	Energy Intensity Monitoring
	MOCPT
	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8) minus
	specified emissions.

Table 6-9 Emissions Categorization Method on Diesel

(2) Emissions from Fuel Oil Consumption

The total emissions from fuel oil consumption consist of the emissions derived from the data provided by DOIT and the emissions from the thermal power plants.

The emissions derived from the data provided by DOIT are classified using the IEA data shown in Table 6-8. The emissions of each sub-sector consist of the unspecified emissions and specified emissions.

The entire emissions of each sub-sector excluding the thermal power plants are calculated using data provided by DOIT. The emissions from thermal power plants are taken as the specified emissions and are not included in total emissions in HCMC to avoid the double counting.

The emissions in Residential sub-sector and Agriculture sub-sector only consist of unspecified emissions.

The emissions in Commercial sub-sector and Manufacturing sub-sector consist of the specified

emissions and unspecified emissions. The specified emissions are the emissions derived from the Energy Intensity Monitoring. The unspecified emissions are calculated by subtracting the specified emissions from the entire emissions of sub-sectors.

Since HCMC has a large port, the fuel oil consumption by waterborne navigation is large. The emissions of Waterborne navigation sub-sector consist of only the specified emissions derived from the Energy Intensity Monitoring.

This categorization method on the emissions from fuel oil consumption is shown in Table 6-10.

Iubic	
Sub-sector	Emission data source
Residential	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)
Commercial	<specified emissions=""></specified>
	Energy Intensity Monitoring
	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8) minus
	specified emissions
Manufacturing	<specified emissions=""></specified>
	Energy Intensity Monitoring
	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8) minus
	specified emissions
Agriculture	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)
Waterborne Navigation	<specified emissions=""></specified>
	Emissions from DOIT data is equal to the emissions from Energy
	Intensity Monitoring
	<unspecified emissions=""></unspecified>
	None
Energy Industry	<specified emissions=""></specified>
	Thermal power plants

Table 6-10 Emissions Categorization Method on Fuel Oil

(3) Emissions from Gasoline Consumption

The total emissions from gasoline consumption consist of the emissions derived from the data provided by DOIT and the emissions are classified using the IEA data shown in Table 6-8. The emissions of each sub-sector consist of the unspecified emissions and the specified emissions.

The emissions in Agriculture sub-sector only consist of the unspecified emissions.

The emissions in On-road transportation sub-sector consist of the specified emissions and unspecified emissions. The specified emissions are the emissions derived from the Energy Intensity Monitoring and data provided by MOCPT. The unspecified emissions are calculated by subtracting the specified emissions from the entire emissions of sub-sectors.

This categorization method on the emissions from gasoline consumption is shown in Table 6-11.

Sub-sector	Emission data source	
Agriculture	<unspecified emissions=""></unspecified>	
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)	
On-Road	<specified emissions=""></specified>	
Transportation	Energy Intensity Monitoring	
	MOCPT	
	<unspecified emissions=""></unspecified>	
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8) minus	
	specified emissions	

Table 6-11 Emissions Categorization Method on Gasoline

(4) Emissions from Kerosene Consumption

The total emissions from kerosene consumption provided by DOIT are classified using the IEA data shown in Table 6-8. The subtotal emissions of each sub-sector only consist of the unspecified emissions. This categorization method on the emissions from kerosene consumption is shown in Table 6-12.

-	Tuble 0 12 Lindstons Cutegorization Memory on Refusence	
Sub-sector	Emission data source	
Residential	tial <unspecified emissions=""></unspecified>	
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)	
Commercial	<unspecified emissions=""></unspecified>	
Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)		
Manufacturing	<unspecified emissions=""></unspecified>	
	Emissions from DOIT data using IEA data (refer to Table 6-8)	

Table 6-12 Emissions Categorization Method on Kerosene

(5) Emissions from LPG Consumption

The total emissions from LPG consumption derived from the data provided by fuel companies are classified using the IEA data shown in Table 6-8. The subtotal emissions of each sub-sector consist of the specified emissions and the unspecified emissions.

The emissions in Residential sub-sector only consist of the unspecified emissions.

The emissions in Commercial sub-sector and Manufacturing sub-sector consist of the specified emissions and unspecified emissions. The specified emissions are the emissions derived from the Energy Intensity Monitoring. The unspecified emissions are calculated by subtracting the specified emissions from the entire emissions of sub-sectors.

This categorization method on the emissions from LPG consumption is shown in Table 6-13.

Sub-sector	Emission data source	
Residential	<unspecified emissions=""></unspecified>	
	Emissions from fuel companies data using IEA data (refer to Table 6-8)	
Commercial	<specified emissions=""></specified>	
	Energy Intensity Monitoring	
	<unspecified emissions=""></unspecified>	
	Emissions from fuel companies data using IEA data (refer to Table 6-8) minus	
	specified emissions	
Manufacturing	<specified emissions=""></specified>	
	Energy Intensity Monitoring	
	<unspecified emissions=""></unspecified>	
	Emissions from fuel companies data using IEA data (refer to Table 6-8) minus	
	specified emissions	

Table 6-13 Emissions Categorization Method on LPG

(6) Emissions from Natural Gas Consumption

The total emissions of natural gas consumption consist of the emissions derived from the data provided by fuel companies and the emissions from the thermal power plants.

The emissions derived from the data provided by fuel companies are classified using the IEA data shown in Table 6-8. The emissions of each sub-sector consist of the specified emissions and unspecified emissions.

The entire emissions of each sub-sector excluding the thermal power plants are calculated using data provided by the fuel companies. The emissions from thermal power plants are taken as the specified emissions and are not included in total emissions in HCMC because to avoid the double counting.

The emissions in Commercial sub-sector and On-road transportation sub-sector consist of only the specified emissions derived from the Energy Intensity Monitoring because the natural gas consumption of Table 6-8 only consists of that in Manufacturing sub-sector.

The emissions in Manufacturing sub-sector consist of the specified emissions and unspecified emissions. The specified emissions are the emissions derived from the Energy Intensity Monitoring. The unspecified emissions are calculated by subtracting the specified emissions from the entire emissions of the sub-sector.

This categorization method on the emissions from natural gas consumption is shown in Table 6-14.

Sub-sector	Emission data source
Commercial	<specified emissions=""></specified>
	Energy Intensity Monitoring
Manufacturing	<specified emissions=""></specified>
	Energy Intensity Monitoring
	<unspecified emissions=""></unspecified>
	Emissions from fuel companies data using IEA data (refer to Table 6-8)
	minus specified emissions
On-Road	<specified emissions=""></specified>
Transportation	Energy Intensity Monitoring
	MOCPT
Energy Industry	<specified emissions=""></specified>
	Thermal power plants

Table 6-14 Emissions Categorization Method on Natural Gas

(7) Emissions from Other Fuel Consumption

All emissions from jet fuel are associated with Aviation sub-sector.

The Energy Intensity Monitoring includes other fuels such as coal. The sector classification of Energy Intensity Monitoring is building, industry, and transport. The emissions from other fuel consumption in the Energy Intensity Monitoring are categorized as follows:

- Emissions from other fuel consumption in building category of the designated enterprises of Energy Intensity Monitoring are put into Commercial sub-sector.
- Emissions from other fuel consumption in industry category of the designated enterprises of Energy Intensity Monitoring are put into Manufacturing sub-sector.
- Emissions from other fuel consumption in transport category of the designated enterprises of Energy Intensity Monitoring are put into On-road transportation sub-sector.

(8) Total Emissions from Fuel Consumption

Using the data collected, regarding the fuel consumption in the Stationary Energy sector, the GHG inventory based on the GPC are shown in Table 6-15 to Table 6-19.

In the Residential sub-sector, the unspecified emissions from gasoline, jet fuel, natural gas, coal, and solid biofuel are set as "NO".

Table 6-15 CO2 Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC (Residential Sub-Sector)

GPC	Phạm	Nguồn phát thải khí nhà kính: Phát thải CO ₂ / GHG Emission Sources: CO ₂ Emissions			Năm 2013 Year 2013
ref No.	vi/			Đơn vị/ Unit	
Ter INO.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		Teal 2013
I.1.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu trong	g thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the	city boundary	
I.1.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cu thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.1.1	1	Xang/ Gasoline	Nguồn phát thất không cụ thể/ Onspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.1.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	89.08
1.1.1	1	Dau DO/ Dieser	Nguồn phát thất không cụ thể/ Onspectited emissions	(GgCO ₂ /year)	
T 1 1	1	Dầu FO/ Fuel Oil		GgCO ₂ /năm	12.23
I.1.1	1	Dau FO/ Fuel Oli	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	
				GgCO ₂ /năm	88.55
I.1.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	
T 1 1				GgCO ₂ /năm	
I.1.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
T 1 1	1	LPG		GgCO ₂ /năm	79.70
I.1.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	78.72
				GgCO ₂ /năm	NO
I.1.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
				GgCO ₂ /năm	
I.1.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	NO
		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-		GgCO ₂ /năm	NO
I.1.1	1	fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	
	1.			GgCO ₂ /năm	2.00.50
I.1.1	1	Tổng/ Sub-total		(GgCO ₂ /year)	268.58

I.1 Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings

In the Commercial sub-sector, the unspecified emissions from gasoline, jet fuel, natural gas, coal, and solid biofuel are set as "NO".

Table 6-16 CO2 Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC (Commercial Sub-Sector)

GPC	· ·	5 1			Năm 2013
ref No.	vi⁄	GHG Emission Sources: CO ₂ Emiss		Đơn vị/ Unit	Year 2013
	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		
[.2.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu trong	thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the city		
[.2.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
.2.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	354.5
[.2.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	12.2
.2.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	16.7
[.2.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.2.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	42.9
1.2.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.2.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.2.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio- fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.2.1	1	Than đá (Charcoal) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.2.1	1	Dầu FO/ (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0
[.2.1	1	Dầu DO/ (Diesel Oil) Consumption	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	1.7
I.2.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
[.2.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.0
.2.1	1	Than cốc/ (Coke coal) Consumption	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0
.2.1	1	Khí than/ (Coke gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0
.2.1	1	LPG/LPG Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0
.2.1	1	CNG/ (CNG) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	10.1
[.2.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	438.4

In the Manufacturing sub-sector, the unspecified emissions from gasoline, jet fuel, natural gas, coal, and solid biofuel are set as "NO".

Table 6-17 CO2 Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC (Manufacturing Sub-Sector)

GPC	Phạm vi⁄	GHG Emission Sources: CO ₂ Emissions			Năm 2013 Year 2013
ref No.				Đơn vị∕ Unit	
	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		1041 2015
1.3.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu trong	thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the city		
I.3.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
				(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	858.8
				(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	939.1
				(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	14.3
			on r m over striker striker	(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	. 9 h	(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	8.9
1.5.1	-	10	region plat that kinnig og tile, onspoen og enlissions	(GgCO ₂ /year)	0.5
I.3.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	47.1
1.5.1	-		region plat that kinnig og tild, onspoen og enlissions	(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm	NO
1.5.1	1		Kiong du diong div Tvot Enough miormation	(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm	NO
1.5.1	1	fuels	Kiong du diong du trot Enough miormation	(GgCO ₂ /year)	NO
I.3.1	1	Than đá/ (Charcoal) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	0.0
1.5.1	1	Than da/ (Charcoal) Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.0
I.3.1	1	Dầu FO/ (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă		112.3
1.5.1	1	Dau 10/ (Fuer Oil) Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	112.5
I.3.1	1	Dầu DO/ (Diesel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	566.5
1.5.1	1	Dau DO/ (Dieser Oil) Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	500.5
I.3.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	IE
1.5.1	1	Mang (Gasoline) Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	IL
I.3.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	0.0
1.5.1	1	Kin dol/ (Gas) Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.0
I.3.1	1	Than cốc/ (Coke coal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	0.0
1.5.1	1	Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.0
I.3.1	1	Khí than/ (Coke gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	0.0
1.3.1	1	Kill than/ (Coke gas) Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.00
121	1	L DC/ L DC Concumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	12.57
1.3.1	1	LPG/ LPG Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	
121	1	CNC/(CNC) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă	GgCO ₂ /năm	21.00
1.3.1	1	CNG/ (CNG) Consumption	ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	
I.3.1	1			GgCO ₂ /năm	2,590,70
	1	Tông/ Sub-total		(GgCO ₂ /year)	2,580.7

I.3 Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction

In the Energy industry sub-sector, the emissions excluding the emissions from thermal power plants are set as "NO". The emissions from thermal power plants are not included in total emissions in HCMC.

Table 6-18 CO2 Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based on GPC (Energy Industry Sub-Sector)

GPC	Phạm vi/	Nguồn phát thải khí nhà kính: Phát GHG Emission Sources: CO ₂ Emis	-	Đơn vi/ Unit	Năm 2013	
ref No.		No	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		Year 2013
I.4.1	1		g thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th	e city boundary		
I.4.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /year) GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /year) GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /year) GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio- fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
[.4.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.	
.4.4	1	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	1.	
.4.4	1	Dầu FO/ Heavy Oil (Mazut)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	8.	
[.4.4	1	CNG (NG)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.	
[.4.4	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	10.	

I.4 Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries

In the Agriculture sub-sector, the emissions from fuel consumption excluding gasoline, diesel, and fuel oil are set as "NO". In the Non-specified sources, the emissions from gasoline and jet fuel consumption are set as "NO". The emissions from other fuel consumption are set as "IE", because these emissions are calculated in other sub-sectors.

Table 6-19 CO2 Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector Based onGPC (Agriculture Sub-Sector and Non-Specified Sources Sub-Sector)

GPC	Phạm vi⁄	Nguồn phát thải khí nhà kính: Phát GHG Emission Sources: CO ₂ Emis	-	Đơn vi/ Unit	Năm 2013
ref No.		Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	2011 Vy Olin	Year 2013
I.5.1	1		thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the city	v boundary	
I.5.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	160.58
I.5.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	445.41
I.5.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	12.23
I.5.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio- fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	618.21

I.5 Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities

I.6 Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources

GPC	Phạm	Nguồn phát thải khí nhà kính: Phát	2	D	Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CO ₂ Emissions		Đơn vị/ Unit	Year 2013
1 (1	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		
I.6.1	1	Phát thái từ đột nhiên liệu trong	thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the cit		
I.6.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.6.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.6.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio- fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00

The summary of CO₂ emissions from fuel consumption in Stationary energy sector is shown in Table 6-20.

Table 6-20 Summary of CO2 Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector
Based on GPC

Table 6-20 Summary of CO2 Emissions from Fuel Consumption in Stationary Energy Sector
Based on GPC

GPC ref No.	Phạm vị⁄ Scope		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
[.1		Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings		
I.1.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	268.5
I.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.1.3	3	Phát thái do thất thoát trong quá trình truyền tái và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.2		Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities		
I.2.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	438.4
I.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	GgCO ₂ /year)	NO
I.2.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	GgCO ₂ /year)	NO
I.3		Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction	(08002)000)	
I.3.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,580.7
I.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.3.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	GgCO ₂ /year)	NO
I.4		Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries	(08002);)	
I.4.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0
I.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	GgCO ₂ /year)	NO
I.4.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.4.4	1	Phát thải từ việc phát năng lượng cấp lên lưới/ Emissions from enegry generation supplied to the grid	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	10.2
1.5		Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities	(-82,)	
I.5.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	618.2
1.5.2	2	Phát thái từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.3	3	Phát thái do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.6		Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources	/	
I.6.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ GgCO ₂ /nă Emission from fuel combustion within the city boundary (GgCO ₂ /ya		0.0
I.6.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	GgCO ₂ /year)	NO
I.6.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	GgCO ₂ /year)	NO

(9) Fugitive Emissions

The fugitive emissions from fuel are calculated for the Fugitive Emissions from Mining, Processing, Storage and Transportation sub-sector and Fugitive Emissions from Oil and Natural Gas System sub-sector.

The emissions in each sub-sector are calculated by summating all detailed emission sources. The fugitive emissions from mining, processing, storage and transportation of coal does not occur and are set as "NO".

Table 6-21 Fugitive CO₂ Emissions from Fuel in Stationary Energy Sector Based on GPC

I.7 Phát thải phát tán từ quá trình khai thác, chế biến, lưu trữ và vận chuyển than/ Fugitive Emissions from Mining, Processing, Storage and Transportation of Coal

I.7.1		Phát thải từ phát thải phát tán trong thành ph Emissions from fugitive emissions within the		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO	
ref No.	vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải CO2/ GHG E	mission Sources: CO2 Emissions			

I.8 Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/ Fugitive Emissions from Oil and Natural Gas Systems

I.8.1		Phát thải từ phát thải phát tán trong thành ph Emissions from fugitive emissions within the		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	8.13	
ref No.	vi⁄	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải CO2/ GHG E	Nguồn phát thải KNK: phát thải CO2/ GHG Emission Sources: CO2 Emissions			

6.2. Transportation

The Transportation sector consists of the On-Road Transportation sub-sector, Railways sub-sector, Waterborne Navigation sub-sector, Aviation sub-sector, and Off-Road Transportation sub-sector.

Using the same method and same data on the emissions from fuel consumption used in the Stationary Energy sector, the GHG inventory on Transportation sector based on the GPC is prepared and shown in Table 6-22 to Table 6-24.

In the On-Road Transportation sub-sector, the emissions from gasoline, diesel, and LPG consumption by Scope 3 are set as "IE", because they are assumed to be included in Scope 1.

In the Railways sub-sector, the emissions from diesel consumption in Scope 1 and Scope 3 are set as "IE", because the emissions are estimated in the On-road sub-sector. The emissions from other fuels are set as "NO".

In the Waterborne Navigation sub-sector, the emissions from fuel oil consumption in Scope 3 are set as "IE", because they are assumed to be included in Scope 1. The emissions from other fuels are set as "NO".

In the Aviation sub-sector, the data on emissions from jet fuel consumption provided in DOIT are included in Scope 3, and the emissions from jet fuel consumption in Scope 1 are set as "IE". In the Off-road transportation sub-sector, the emissions from gasoline and diesel consumption are set as "IE" and the emissions from other fuels are set as "NO".

GPC		Nguồn phát thải KNK: phát thải CO:	2/ GHG Emission Sour	rces: CO2 Emissions		NX 201
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tå/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 201 Year 201
(.1.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên li Emissions from Fuel Combustior		iao thông đương bộ xảy ra trong thành phố/ sportation Occurring in the City		
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thái không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	7,864
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	6,444
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	93
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	3
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	(
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	(
1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Bảng theo đôi Bảo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng diểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	5
1.1	1	Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Khí gas/ Gas	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	
.1.1	1	Fuel Sales Method	Than cốc/ Coke coal	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng diễm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	(
.1.1	1	Fuel Sales Method	Khí than/ Coke gas	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	(
.1.1	1	Fuel Sales Method	LPG	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	(
.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	
.1.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	14,463
.1.3	3	Phát thải do vận chuyển bên ngoả	ài thành phố/ Emissi	ons from Portion of Transboundary journeys occurring outside the o	ity	
.1.3	3		Xăng/ Gasoline	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tính lần cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO2/năm (GgCO2/year)	IE
.1.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lần cận, nhưng không có đầy dù thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO2/năm (GgCO2/year)	IE
1.3	3		LPG	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tính lần cận, nhưng không có đầy dù thông tín, và phát thái trong phạm vì 3 bao gồm trong phạm vì 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO2/năm (GgCO2/year)	IE
.1.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin và phát thái của phạm vi 3 là bao gồm trong phạm vi 1/ Not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
.1.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	

Table 6-22 CO₂ Emissions in Transportation Sector Based on GPC (On-Road Sub-Sector)

Table 6-23 CO2 Emissions in Transportation Sector Based on GPC (Railways, and
Waterborne Navigation Sub-Sector)

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải C	CO2/ GHG Emission Sou	arces: CO2 Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tắ/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
11.2.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê Emissions from Fuel Combust				
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ DO được tính toán trong các tiểu lĩnh vực khác/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.2.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.2.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0
П.2.3	3	Phát thải do vận chuyển bên ng	goài thành phố/ Emiss	ions from Portion of Transboundary journeys occurring outside the	city	
II.2.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy dù thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.2.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.2.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.2.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.2.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải C	O2/ GHG Emission Sou	irces: CO2 Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tắ/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
11.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiệ Emissions from Fuel Combust				
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1		Dầu FO/ (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	148.3
II.3.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	148.3
11.3.3	3	Phát thải do vận chuyển bên ng	oài thành phố/ Emiss	ions from Portion of Transboundary journeys occurring outside the o	ity	
II.3.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Dầu FO (Fuel Oil) Consumption	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tính lăn cần, nhưng không có đầy dù thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO2/năm (GgCO2/year)	IE
II.3.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.0

Table 6-24 CO2 Emissions in Transportation Sector Based on GPC (Aviation, and Off-road Sub-Sector)

ana	Pham	Nguồn phát thải KNK: phát thải CO	2/ GHG Emission Sour	rces: CO2 Emissions		7
GPC ref No.	vi/ Scope	Phyrong phán/ Method	Hoat động/ Activity		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
11.4.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên Emissions from Fuel Combustio	n for Aviation Occur	ring in the City		
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuc	Nguồn phát thải không cụ thể từ nhiên liệu bay được tính toán trong phạm và 3/ Unspecified emissions Emissions from Jet fuel are estimated in Scope 3	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể từ xăng được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bỷ Unspecified emissions Emissions from Gasoline are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ đầu DO được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bố/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
П.4.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.
[].4.3	3	Phát thải do vận chuyển bên ngo	ài thành phố/ Emissi	ons from Portion of Transboundary journeys occurring outside the c	ity	
П.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,686.
11.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
П.4.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,686.

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải CO2/	GHG Emission Sour	ces: CO2 Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method H	oạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.5.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệ Emissions from Fuel Combustion f				
II.5.1	1	Phương pháp phiên liệu bán ra/	ăng/ Gasoline	portation Occurring in the City and City Robinson Occurring in the City Robinson And Stark Stranger (1990) and Stark Stranger (1990) and Stark S	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	ầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ đầu DO được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
11.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method D	ầu FO/ Heavy Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method D	ầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thái không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.1	1		hiên liệu bay/ Jet nel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	PG	Nguồn phát thái không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	NG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.1	1	Т	han/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1		hiên liệu sinh học in/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1		ồng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0
1.5.3	3	Phát thải do vận chuyển bên ngoài	thành phố/ Emissi	ons from Portion of Transboundary journeys occurring outside the	city	
1.5.3	3	X	ăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.3	3	D	ầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.3	3	D	ầu FO/ Heavy Oil	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.3	3	D	ầu hỏa/ Kerosene	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.3	3	N	hiên liệu bay/ Jet fue	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.3	3	L	PG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.3	3	С	NG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.5.3	3	Т	han/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.3	3		hiên liệu sinh học in/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.5.3	3	Te	ông/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0

The summary of GHG inventory on the Transportation sector is shown in Table 6-25.

GPC ref No.	Phạm vị⁄ Scope		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.1		Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation		
II.1.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xây ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	14,463.9
II.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng krợng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.1.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối nă ng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid- supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.2		Giao thông đường sắt/ Railways		
II.2.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng krợng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tái và phân phối nã ng krợng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid- supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
I.3		Giao thông đường thủy/ Waterborne Navigation		
II.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city		148.37
II.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation (0		NO
II.3.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối nă ng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid- supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
I.4		Giao thông đường đường hàng không/ Aviation		
II.4.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng krợng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.4.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối nă ng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid- supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,686.20
1.5		Vận chuyển nội bộ/ Off-Road Transportation		
II.5.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city		0.00
II.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối nă ng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid- supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00

Table 6-25 Total CO_2 Emissions in Transportation Sector Based on GPC

6.3. Waste

The Waste sector consists of the solid waste disposal sub-sector, biological treatment of waste sub-sector, incineration and open burning sub-sector, and wastewater treatment and discharge sub-sector. The GHG inventory results for the Waste sector based on the GPC are drawn directly from the calculation results shown in Chapter 5.

 CH_4 emissions from industrial waste in landfill sites in Scope 1 are set as "NE". CO_2 emissions from SWDS in Scope 1 are set as "NO", because of no methodology in the GPC. CH_4 emissions from SWDS in Scope 1 excluding emissions from landfill sites are set as "NO".

	Pham	t thải rắn/ SOLID WAS Ngồn phát thải KNK/				Năm 2013
GPC	vi/	GHG emission Sources			Đơn vị/ Unit	Year 2013
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Loại chất thải/ Waste typ	e Mô tả/ Description		
III.1.1	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố và được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc bãi rác hở trong thành phố/ Emissions from solid waste generated in the city boundary and disposed in landfills or open dumps within the city boundary				
III.1.1	1	Bãi chôn lấp/ Landfills	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CO2/ CO2 Emissions Tương tự kiểm kê KNK quốc gia tại Việt Nam/ Same to national GHG inventory in Vietnam	GgCO ₂ /năm GgCO ₂ /year	NE
III.1.1	1	Bãi chôn lấp/ Landfills	Chất thải công nghiệp/ Industrial Waste	Phát thải CO2/ CO2 Emissions Tương tự kiểm kê KNK quốc gia tại Việt Nam/ Same to national GHG inventory in Vietnam	GgCO ₂ /năm GgCO ₂ /year	NE
III.1.1	1	Bãi chôn lấp/ Landfills	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH4/ CH4 Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	1,293.2
III.1.1	1	Bãi chôn lấp/ Landfills	Chất thải công nghiệp/ Industrial Waste	Phát thải CH4: Không có thông tin CH4 Emissions: No information.	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.1.1	1	Bãi rác hở/ Open Dumps	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CO2: Không có thông tin CO2 Emissions: No information	GgCO2/năm GgCO2/year	NO
III.1.1	1	Bãi rác hở/ Open Dumps	Chất thải công nghiệp/ Industrial Waste	Phát thải CO2: Không có thông tin CO2 Emissions: No information	GgCO2/năm GgCO2/year	NO
III.1.1	1	Bãi rác hở/ Open Dumps	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH4: Không có thông tin CH4 Emissions: No information.	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NO
III.1.1	1	Bãi rác hở/ Open Dumps	Chất thải công nghiệp/ Industrial Waste	Phát thải CH4: Không có thông tin CH4 Emissions: No information.	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NO
III.1.2	3	Phát thải do chất thải rấn phát sinh trong thành phố nhưng được thải bố tại bãi chôn lấp hoặc bãi rác hở ngoài thà nh phố/ Emissions from solid waste generated in the city boundary but disposed in landfills or open dumps outside of the city boundary				
III.1.2	3	Phát thải CO2/ CO2 Emissions Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lần cận, nhưng không có thông tin/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is no information.			NE	
III.1.2	3	Phát thái CH4/ CH4 Emissions Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có thông tin/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is no information.				NE
III.1.3	1	Provinces, ou unce is no monnaton. Phát thải do chất thải rấn phát sinh ngoài thành phố tuy nhiên được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc bãi rác trong thà nh phố/ Emissions from solid waste generated outside of the city boundary and disposed in landfills or open dumps within the city boundary				
III.1.3	1	Phát thái CO2/ CO2 Emissions Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có thông tin/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding GgCO ₂ /năm				NE
III.1.3	1	provinces, but there is no information. Phát thái CH4/ CH4 Emissions Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lần cận, nhưng không có thông tin/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding GgCH₄/year grovinces, but there is no information. GgCH₄/year				NE

 Table 6-26 Emissions from Solid Waste Disposal Sites Based on GPC

The emissions from solid waste generated within the city boundary but disposed in landfills or open dumps outside of the city are set as "NE", because HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces but there is no information. The emissions from solid waste generated outside of the city boundary and disposed in landfills or open dumps within the city boundary are also set as "NE".

The emissions from solid waste generated within the city boundary but treated biologically outside of the city boundary are set as "NE", because HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces but there is no information. The emissions from solid waste generated outside of the city boundary and treated biologically within the city boundary are also set as "NE".

GPC	Phạm	Nguồn phát thải GHG/ GHG emission			Đơn vi/ Unit	Năm 2013
ref No.	vi/	Sources	· · · / / · · · ·		Bon IV Chin	Year 2013
	Scope	Hoạt động/ Activity	Loại rác/ Waste type	Mô tả/ Description		
II.2.1	1		trong thành phố và được xử lý bằng phương ated in the city that is treated biologically in			
1.2.1	1	Composiing	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH_4/CH_4 Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	11.8
II.2.1	1	Xử lý bằng phương pháp phân hủy kị khí tại các thiết bị công trình khí sinh học/ Anarobic digestion at biogas facilities	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.00
II.2.1	1	Composting	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải N_2O/N_2O Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	13.08
II.2.1	1	Xử lý bằng phương pháp phân hủy kị khí tại các thiết bị công trình khí sinh học/ Anarobic digestion at biogas facilities	Chất thải rấn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NO
11.2.2	3		, trong thành phố nhưng được xử lý bằng phi tied within the city obundary but treated bio			
II.2.2	3		iên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh nomically to the surrounding provinces, but there		Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
II.2.2	3		liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tin nomically to the surrounding provinces, but there		Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
11.2.3	1		rơng pháp sinh học trong thành phố/ biologically within the city boundary			
1.2.3	1	CH4/Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận, nhưng hiện tại là không có thông tin/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is no information.				NE
II.2.3	1	N2O: Thành phố Hồ Chí Minh có mối HCMC is closely connected socioecoi	(Gg-CO ₂ e/year) Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE		

Table 6-27 Emissions from Biological Treatment Based on GPC

Regarding emissions from waste incineration and open burning, the emissions from waste generated within the city boundary but treated outside of the city boundary are set as "NE", because HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces but there is no information. The emissions from waste generated outside of the city boundary and treated within the city boundary are also set as "NE".

GPC ref No.	Phạm vi⁄	Nguồn phát thải khí nhà kính/ GHG emission Sources			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
ier no.	Scope		/ Loai chất thải/ Waste tyr	Mô tả/ Description			
			hải phát sinh và được xử				
III.3.1	1	Emissions from so	lid waste generated and t	treated within the city			
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ / năm (Gg-CO ₂ /year)	0.000	
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.000	
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải N2O/ N2O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.000	
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Chất thải y tế/ Clinical Waste	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	5.48	
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Chất thải y tế/ Clinical Waste	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.008	
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Chất thải y tế/ Clinical Waste	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.116	
III.3.1	1	Đốt lộ thiên/ Open burning	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
III.3.1	1	Đốt lộ thiên/ Open burning	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
III.3.1	1	Đốt lộ thiên/ Open burning	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải N2O/ N2O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
111.3.2	3	Emissions from so	Phát thải do phát sinh chất thải bên trong nhưng được xử lý bên ngoài thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary but treated outside of the city boundary				
III.3.2	3		tin/ HCMC is closely conn	ăt chẻ về mặt kinh tế xã hội với các tính lân cận, nhưng hiện ected socioeconomically to the surrounding provinces, but	Gg-CO ₂ / năm (Gg-CO ₂ /year)	NE	
III.3.2	3		tin/ HCMC is closely conn	ặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng hiện ected socioeconomically to the surrounding provinces, but	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
III.3.2	3	1	tin/ HCMC is closely conn	ặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng hiện ected socioeconomically to the surrounding provinces, but	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
111.3.3	1			hưng được xử lý bên trong thành phố/ ide of the city boundary but treated within the city bou	ndary		
III.3.3	1	CO2: Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng hiện tại là không có thông tin/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is no information.					
III.3.3	1	CH4: Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng hiện tại là không có thông tin/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is no information. Gg-CO ₂ /year)					
III.3.3	1		tin/ HCMC is closely conn	ặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận, nhưng hiện ected socioeconomically to the surrounding provinces, but	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	

Table 6-28 Emissions from Incineration and Open Burning Based on GPC

All the N_2O emissions from wastewater treatment and handling in Scope 1 are assumed to be taken in emissions from the septic tanks because the emissions depend on the population and the amount of protein eaten by people, and there is not detailed information. So, the N_2O emissions excluding the emissions from septic tanks are set as "IE".

Regarding emissions from wastewater treatment and discharge, the emissions from wastewater generated within the city boundary but treated outside of the city boundary are set as "NE", because

HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces but there is no information. The emissions from wastewater generated outside of the city boundary and treated within the city boundary are also set as "NE".

111.4 Xứ	lý nước t	thải và thải bỏ/ WASTEW	ATER TREATMENT and	d DISCHARGE		
GPC	Phạm vi/	Nguồn phát thải KNK/ GHG emission Sources			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Loại chất thải/ Waste type	Mô tả/ Description		
III.4.1	1		át sinh và xử lý trong thà ter generated and treated	•		
III.4.1	1	Nhà máy xử lý nước thải tập trung bằng công nghệ hiểu khí/ Centralized aerobic wastewater treatment plants	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.00
III.4.1	1		Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N2O: "IE" (Được dự đoán tại hầm tự hoại)/ estimated in Septic Tanks)	Gg-CO2e/ năm (Gg-CO2e/year)	IE
III.4.1	1	Hầm tự hoại/ Septic tanks	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	583.18
III.4.1	1		Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N_2O : Tất cả phát thải N2O từ dòng nước thải/ All indirect N_2O emissions from wastewater treatment effluent	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	146.85
III.4.1	1	Hố xí∕ Latrine	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH4 /CH4 emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	192.88
III.4.1	1	no xi Laume	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N ₂ O: "IE" (Được dự đoán tại hầm tự hoại)/ estimated in Septic Tanks)	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	IE
III.4.1	1	Không được xử lý/ Untreat	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	1.87
III.4.1	1		Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N2O: "IE" (Được dự đoán tại hầm tự hoại)/ estimated in Septic Tanks)	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	IE
III.4.1	1	Nước thải công nghiệp/ Industrial wastewater	Nước thải công nghiệp/ Industrial wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	1.37
III.4.2	3	•		được xử lý bên ngoài thành phố/ city boundary but treated outside of the city bo	oundary	
III.4.2	3	· ·		ề mặt kinh tế xã hội với các tinh lần cận, nhưng conomically to the surrounding provinces, but there	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.4.2	3			ề mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng conomically to the surrounding provinces, but there	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.4.3	1	•	· ·	hố nhưng được xử lý trong thành phố/ he city boundary but treated within the city bo	oundary	
III.4.3	1	CH4: Thành phố Hồ Chí Mi	nh có mối liên hệ chặt chẽ v	ề mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng conomically to the surrounding provinces, but there	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.4.3	1	N_2O : Thành phố Hồ Chí M		ề mặt kinh tế xã hội với các tính lân cận, nhưng conomically to the surrounding provinces, but there	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE

 Table 6-29 Emissions from Wastewater Treatment and Discharge Based on GPC

 III.4 Xir lý nurôc thải và thải bố/ WASTEWATER TREATMENT and DISCHARGE

The summary of GHG inventory on the Waste sector is shown in Table 6-30.

III.1		Thải bỏ chất thải rắn/ Solid Waste Disposal		Năm 2013 Year 2013
III.1.1	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố và được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc bãi rác hở trong thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary and disposed in landfills or open dumps within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	1,293.24
III.1.2	3	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố nhưng được thải bỏ tại bãi chôn lấp hoặc bãi rác hở ngo ài thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary but disposed in landfilks or open dumps outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.1.3	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh ngoài thành phố tuy nhiên được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc bãi rác trong thành phố/ Emissions from solid waste generated outside of the city boundary and disposed in landfills or open dumps within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.2		Xử lý chất thải bằng phương pháp sinh học/ Biological Treatment of Waste		
III.2.1	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố và được xử lý bằng phương pháp sinh học trong thành phố/ Emissions from solid waste generated in the city boundary that is treated biologically in the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	24.90
III.2.2	3	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố nhưng được thải bỏ tại bãi chôn lấp hoặc bãi rác hở ngo ài thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary but treated biologically outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.2.3	1	Phát thải đo chất thải rấn phát sinh ngoài thành phố tuy nhiên được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc bãi rác trong thành phố/ Emissions from waste generated outside of the city boundary but treated biologically within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.3		Lò đốt và đốt lộ thiên/ Incineration and Open Burning		
III.3.1	1	Phát thải do chất thải phát sinh và được xử lý trong thành phố/ Emissions from solid waste generated and treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	5.61
III.3.2	3	Phát thải do phát sinh chất thải bên trong nhưng được xử lý bên ngoài thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary but treated outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.3.3	1	Phát thải do chất thải phát sinh bên ngoài nhưng được xử lý bên trong thành phố/ Emissions from waste generated outside of the city boundary but treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.4		Xử lý nước thải và thải bỏ/ Wastewater Treatment and Discharge		
III.4.1	1	Phát sinh do nước thải phát sinh và xử lý trong thành phố/ Emissions from wastewater generated and treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	926.14
III.4.2	3	Phát thải do nước thải phát trong thành phố nhưng được xử lý bên ngoài thành phố/ Emissions from wastewater generated within the city boundary but treated outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.4.3	1	Phát thải do nước thải phát sinh bên ngoài thành phố nhưng được xử lý trong thành phố/ Emissions from wastewater generated outside of the city boundary but treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE

Table 6-30 Total CO_2 Emissions in Waste Sector Based on GPC

6.4. Industrial Process and Product Use

The IPPU sector consists of the industrial process sub-sector and product use sub-sector. The emissions in the IPPU sector are drawn directly from the calculation results shown in Chapter 5. The emission sources not calculated are set as "NE".

GPC ref No.	Phạm vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
IV.1	1	Phát thải từ quá trình công nghiệp xảy ra City Boundary	trong thành phố/ Emissions from Industrial Processes O	ccuring within the	
IV.1	1	Công nghiệp khoáng sản/ Mineral Industry	Xi măng. Vôi, kính/ Cement, Lime, Glass	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	
IV.1	1	Công nghiệp hóa chất/ Chemical Industry	Phát thải CO ₂ /CO ₂ Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE
IV.1	1		Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.1	1		Phát thải N ₂ O/ N2O Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.1	1	Công nghiệp luyện kim/ Metal Industry	Phát thải CO2/CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	564.3
IV.1	1		Phát thải CH4/ CH4 Emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	1.3
IV.1	1		Phát thải N ₂ O/ N2O Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.1	1		Phát thải HFC,/ HFC etc. Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in HCMC	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.1	1		Phá thải SF ₆ / SF ₆ Emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE

Table 6-31 Emissions in IPPU Sector Based on GPC (Industrial Process Sub-Sector) IV.1 Quá trình công nghiệp/INDUSTRIAL PROCESSES

Table 6-32 Emissions in IPPU Sector Based on GPC (Product Use Sub-Sector)

GPC ref No.	Phạm vi⁄ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
IV.2	1	Phát thải từ sử dụng sản phẩm trong thành p	hố/ Emissions from Product Use Occuring within the O	City Boundary	
IV.2	1	Các sản phẩm phi năng lượng từ việc sử dụng dung môi và nhiên liệu/ Non-energy products from fuels and solvent use	Phát thải CO ₂ /CO ₂ Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in HCMC	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE
IV.2	1	Phát thải từ công nghiệp điện từ/ Emissions from the electronic industry	Phát thải HFCs / HFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in HCMC	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE
IV.2	1		Phát thải PFCs/ PFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in HCMC	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1		Phát thải SF ₆ /SF ₆ Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1		Phát thải NF ₃ / NF ₃ Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	Phát thải từ các chất flo thay thể cho các chất là	Phát thải HFCs/ HFCs Emissions NE means that there is no information in HCMC	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	m suy giảm tầng ozone/ Emissions from fluorinated substitues for ozone depleting substances	Phát thải PFCs/ PFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in HCMC	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	Phát thải từ quá trình sản xuất và sử dụng sản phẩm/ Emissions from other product	Phát thải PFCs/ PFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in HCMC	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	manufacture and use	Phát thải SF ₆ / SF ₆ Emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.8

6.5. Agriculture, Forestry, and Other Land Use

The AFOLU sector consists of the livestock sub-sector (see Table 6-33), aggregate sources and non-CO₂ emission sources sub-sector, and land sub-sector. The emission sources of the aggregate sources and non-CO₂ emission sources sub-sector are the rice cultivation (see Table 6-34), the biomass burning, liming and urea allocation (see Table 6-35), and direct N₂O and indirect N₂O emissions (see Table 6-36).

The emissions in the AFOLU sector are drawn directly from the calculation results shown in Chapter 5.

Table 6-33 Emissions from Livestock Based on GPC

V.1 VẬT NUÔI/ LIVESTOCK

GPC	Phạm Nguồn phát thải khí nhà kính: phát thải CH ₄ và N ₂ O/ vi/ GHG Emission Sources: CH ₄ and N ₂ O Emissions				
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị⁄ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.1	1	Phát thải từ vật nuôi/ Emissio	ns from Livestock		
V.1	1	Quá trình tiêu hóa thức ăn/ Enteric fermentation	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	236.79
V.1	1	Quản lý chất thải vật nuôi/ Manure Management	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	102.53
V.1	1	Quản lý chất thải vật nuôi/ Manure Management	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	33.57
		Tổng/ Sub-Total		Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	372.89

Table 6-34 Emissions from Rice Cultivation Based on GPC

V.3 NGUỒN TỔNG HỢP/ AGGREGATE SOURCES

	Phạm	Nguồn phát thải khí n	hà kính: phát thải CH ₄		
GPC	vi/	GHG Emission Sources: CH ₄ Emissions			
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị⁄ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.3	1	ên đất	Emissions from aggregate sources and non-CO2 emission sources on		
V.3	1	Canh tác lúa Rice cultivations	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	64.91
		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	64.91

GPC	Phạm vi⁄	Nguồn phát thải khí nhà kính: phát thải CO_2 , CH_4 và $N_2O/$ GHG Emission Sources: CO_2 , CH_4 and N_2O Emissions			
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.3	1	-		t thải không phải CO ₂ trên đất O2 emission sources on land	
V.3	1	Ðốt sinh khối Biomass burning	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	3.502
V.3	1	Ðốt sinh khối Biomass burning	Phát thải N2O/ N2O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	1.340
V.3	1	Bón vôi Liming	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.000
V.3	1	Bón urê Urea application	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	7.254
		Tổng/ Sub-Total		Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	12.096

Table 6-35 Emissions from Biomass Burning, Liming, and Urea Application Based on GPC

Table 6-36 Emissions from Direct N_2O and Indirect N_2O Based on GPC

GPC	Phạm vi⁄	Nguồn phát thải khí nhà kính: phát thải N ₂ O GHG Emission Sources: N ₂ O Emissions			
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.3	1		Phát thải từ nguồn tổng hợp và các nguồn phát thải không phải CO_2 trên đất Emissions from aggregate sources and non-CO2 emission sources on land		
V.3	1	N ₂ O trực tiếp từ đất được quản lý Direct N ₂ O from managed soil	Phát thải N ₂ O N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	89.66
V.3	1	N_2O gián tiếp từ đất được quản lý Indirect N_2O from managed soil	Phát thải N ₂ O N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	44.85
		Tổng/ Sub-Total		Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	134.50

GPC ref No.	Phạm vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.2	1	Phát thải từ đất đai/ Emissions from Land			1001 2015
V.2	1	Đất rừng nguyên trạng/ Forest land remaining Forest land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-183.18
V.2	1	Đất chuyển thành đất rừng/ Land Converted to Forest land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	IE
V.2	1	Đất trồng trọt nguyên trạng/ Cropland remaing Cropland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-7.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất trồng trọt/ Land Converted to Cropland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-2.71
V.2	1	Đất đồng cỏ nguyên trạng/ Grassland remaining Grassland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.03
V.2	1	Đất chuyển thành đất đồng cỏ/ Land Converted to Grassland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất ngập nước nguyên trạng/ Wetlands remaing Wetlands	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất ngập nước/ Land Converted to Wetlands	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.16
V.2	1	Đất ở nguyên trạng/ Settlements remaining Settlements	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất ở/ Land Converted to Settlements	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	30.04
V.2	1	Đất khác nguyên trạng/ Other Land remaining Other Land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất khác/ Land Converted to Other Land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	1.64
V.2	1	Tổng/ Sub-Total	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-161.04

Table 6-37 Emissions from Land Based on GPC (Using Sample Data)

The summary of GHG inventory on the AFOLU sector is shown in Table 6-38.

v	NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁ C/ Agriculture, Forestry and Other Land Use (AFOLU)	Đơn vị⁄ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.1	Phát thải từ vật nuôi/ Emissions from Livestock within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	372.89
V.2	Phát thải từ đất đai/ Emissions from Land within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	-161.04
V.3	V.3 NGUÔN TÔNG HỢP/ Emissions from aggregate sources and non-CO2 emission sources on land within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	211.51

Table 6-38 Total CO_2 Emissions in AFOLU Sector Based on GPC

Annex

Annex I Data Collection Forms

Annex II The GHG inventory of HCMC in 2013

Annex III The GHG inventory Based on the Priority Sectors in HCMC

Annex I Data Collection Forms

DATA COLLECTION FORM Stationary Energy Sector

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2016)

Sub-sector: Electricity consumption Provider: EVN Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Electricity consumption according to each sector

No	Sector	Unit	20XX	20XY	Data Source
1	Agriculture, Fishing and	MWh			
	Forestry				
2	Manufacturing industries and	MWh			
	Construction				
3	Commercial, Restaurant, Hotel	MWh			
4	Residential	MWh			
5	Others	MWh			

Table 2: Definition of sectors

Agriculture, Fishing and Forestry				
Ianufacturing industries and Construction				
Commercial, Restaurant, Hotel				

IV. R	IV. Residential				
1					
2					
V. O	thers				
1					
2					

Table 3. Electricity consumption of each industrial park, export processing zone

IP/ export processing zone	Unit	20XX	20XY	Data Source
LE MINH XUAN	MWh			
VINH LOC - BINH CHANH	MWh			
AN HA	MWh			
VINH LOC - BINH PHU	MWh			
TAN TAO	MWh			
TAN BINH	MWh			
TAN THOI HIEP	MWh			
NHI XUAN	MWh			
KHU PHAN MEM QUANG TRUNG	MWh			
TAY BAC CU CHI	MWh			
TAN PHU TRUNG	MWh			
DONG NAM	MWh			

TAN QUY	MWh		
BINH CHIEU	MWh		
LINH TRUNG 1	MWh		
LINH TRUNG 2	MWh		
CAT LAI	MWh		
KHU CONG NGHE CAO	MWh		
TAN THUAN	MWh		
HIEP PHUOC	MWh		
Total	MWh		

Table 4: The ratio loss of electricity transmission and distribution system

Year	The ratio, %	Data Source
20XX		
20XY		

Data Source Biogas (.../yr) /2016) Biomass (.../yr) Natural gas (.../yr) **Stationary Energy and Transportation Sector** /DONRE-CCB date LPG (..../yr) DATA COLLECTION FORM DO (.../yr) FO (.../yr) Table 1: State of energy consumption by the purpose in year 20XX Kerosene (.../yr) (Attached in the document Gasoline (.../yr) Sub-sector: Fuel consumption Inventory Year: 20XX, 20XY Coal (.../yr) Textile + Leather Food + TobaccoManufacture + **Provider: DOIT** construction materials construction Chemicals Cement + Data Steel 1.5 1.1 1.2 1.3 1.4 —

	Data	Coal (/yr)	Gasoline (/yr)	Kerosene (/yr)	DO (/yr)	DO (/yr) FO (/yr)	LPG (/yr)	Natural] gas (/yr)	Biomass (/yr)	Biogas (/yr)	Data Source
1.6	1.6 Paper + Printing										
1.8	Other industrial sectors										
2	Commercial and service										
3	Residential										
4	Agriculture										
5	Forestry										
9	Fishing										

Note: yr=year

Type of fuel	Unit (/year)	20XX	20XY	Data Source
Gasoline				
DO				
FO				
Kerosene				
Jet fuel				
LPG				
Natural gas				
CNG				
Coal				
Biogas				
Biomass				
Other				

Table 2: Data regarding the fuel supply information (import) in HCMC

Type of fuel	Unit (/year)	20XX	20XY	Data Source
Gasoline				
DO				
FO				
Kerosene				
Jet fuel				
LPG				
Natural gas				
CNG				
Coal				
Biogas				
Biomass				
Other				

Table 3: Data regarding the fuel supply information (export) in HCMC

Type of fuel	Unit (/year)	20XX	20XY	Data Source
Gasoline				
DO				
FO				
Kerosene				
Jet fuel				
LPG				
Natural gas				
CNG				
Coal				
Biogas				
Biomass				
Other				

Table 4: Data regarding fuel supply information (sales) in HCMC

Type of fuel	Unit (/year)	20XX	20XY	Data Source
Gasoline				
DO				
FO				
Kerosene				
Jet Fuel				
LPG				
Natural gas				
CNG				
Coal				
Biomass				
Biogas				
Other				

Table 5: Data regarding fuel supply information (consumption) in HCMC

DATA COLLECTION FORM Stationary Energy and Transportation Sector

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2016)

Sub-sector: Fuel consumption

Provider: Saigon Petro, Petrolimex Saigon, PV Gas South, Total Vietnam Limited

Inventory year: 20XX, 20XY

 Table 1: Fuel in HCMC

Amounts of fuel type	Unit	20XX	20XY	Data Source
	(/year)			
LPG Input				
LPG Sales				
NG Input				
NG Sales				
CNG Input				
CNG Sales				
Gasoline Input				
Gasoline Sales				
DO Input				
DO Sales				
FO Input				
FO Sales				
Kerosene Input				

Kerosene Sales		
Others Input		
Others Sales		

Sub-sector: Fuel consumption Provider: Other companies Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Fuel in HCMC

Amounts of fuel type	Unit	20XX	20XY	Data Source
	(/year)			
LPG Input				
LPG Sales				
NG Input				
NG Sales				
CNG Input				
CNG Sales				
Gasoline Input				
Gasoline Sales				
DO Input				
DO Sales				
FO Input				
FO Sales				

Kerosene Input		
Kerosene Sales		
Coal Input		
Coal Sales		
Others Input		
Others Sales		

DATA COLLECTION FORM Transportation Sector

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2016)

Sub-sector: Fuel consumption Provider: DOT Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Number of buses

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Group 1 (less than 17 seats)				
Group 2 (From $17 - 25$ seats)				
Group 3 (From 26 – 38 seats)				
Group 4 (From 39 seats or more)				
Double-decker bus				
CNG bus				

Table 2: Vehicle kilometer travel (VKT) of buses

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Group 1 (less than 17 seats)	km			
Group 2 (From $17 - 25$ seats)	km			
Group 3 (From 26 – 38 seats)	km			
Group 4 (From 39 seats or more)	km			
Double-decker bus	km			
CNG bus	km			

Table 3: Fuel consumption of buses

Fuel consumption	Unit	20XX	20XY	Data Source
Mogas				
Group 1 (less than 17 seats)	liter			
Group 2 (From 17 – 25 seats)	liter			

Group 3 (From 26 – 38 seats)	liter		
Group 4 (From 39 seats or more)	liter		
Double-decker bus	liter		
Total Mogas	liter		
Diesel			
Group 1 (less than 17 seats)	liter		
Group 2 (From 17 – 25 seats)	liter		
Group 3 (From 26 – 38 seats)	liter		
Group 4 (From 39 seats or more)	liter		
Double-decker bus	liter		
Total Diesel	liter		
CNG Bus	kg		

Table 4: Average fuel efficiency of bus

Average fuel efficiency	Unit	20XX	20XY	Data Source
Group 1 (less than 17 seats)	km/liter			
Group 2 (From 17 – 25 seats)	km/liter			
Group 3 (From 26 – 38 seats)	km/liter			
Group 4 (From 39 seats or more)	km/liter			
Double-decker bus	km/liter			
CNG bus	km/liter			

Stationary Energy and Transportation Sector

(Attached in the document /DONRE-CCB date / /2016)

Sub-sector: Energy consumption

Provider: Steering center Urban Flood Control Program (SCFC)

Inventory year: 20XX, 20XY

Item Unit 20XX 20XY **Data Source** Sludge dredging from channels + Electricity MWh/year +Gasoline Ton/year + DOTon/year Sludge transportation to landfill/year + Gasoline/year + DO...../year

MWh/year

Ton/year

Ton/year

Table 1: Energy consumption

Pumping to control flood

+ Electricity

+Gasoline

+ DO

Stationary Energy and Transportation Sector

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2016)

Sub-sector: Energy consumption

Provider: Saigon Water Supply Corporation (SAWACO)

Inventory year: 20XX, 20XY

Table1: Energy consumption of water supply plants

Item	Unit	Thu Duo	e plant	Tan Hi	ep Plant		nanaged WACO	Data Source
		20XX	20XY	20XX	20XY	20XX	20XY	
Total amount of supply water	m ³ /year							
Water treatment								
+ Electricity	MWh/year							
+ Gasoline	/year							
+ DO	/year							
Pump system for supply water								
+ Electricity	MWh/year							
+ Gasoline	/year							
+ DO	/year							

Stationary Energy and Transportation Sector

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2016)

Sub-sector: Energy consumption

Provider: BOO Thu Duc plant, BOT Binh An plant, Kenh Dong plant, Tan Phu plant

Inventory year: 20XX, 20XY

Table1: Energy consumption of water supply plants

Item	Unit	20XX	20XY	Data source
Total amount of supply water	m ³ /year			
Water treatment				
+ Electricity	MWh/year			
+ Gasoline	/year			
+ DO	/year			
Pump system for supply water				
+ Electricity	MWh/year			
+ Gasoline	/year			
+ DO	/year			

DATA COLLECTION FORM Stationary Energy Sector

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2016)

Sub-sector: Energy Industry Provider: Thu Duc Thermal Power Plant, Hiep Phuoc Power Plant, Others Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Thu Duc Thermal Power Plant

	Unit (/year)	20XX	20XY	Data Source
Fuel Consumption				
DO Oil (Diesel)				
FO Oil (Fuel Oil)				
Natural Gas				
Coal				
Other				
Electricity Generation				

	Unit	20XX	20XY	Data Source
	(/year)			
Fuel Consumption				
DO Oil (Diesel)				
FO Oil (Fuel Oil)				

Coal		
Natural Gas		
Other		
Electricity Generation		

Table 3: Other power plants (the small-scale power plants for example)

	Unit (/year)	20XX	20XY	Data Source
Fuel Consumption				
DO Oil (Diesel)				
FO Oil (Fuel Oil)				
Natural Gas				
Coal				
Other				
Electricity Generation				

Stationary Energy, Transportation, and Waste Sector

(Attached in the document /DONR

/DONRE-CCB date //

/2016

Sub-sector: Solid waste being landfilled

Provider: Division of Solid Waste Management – DONRE

Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Information on Solid Waste in HCMC

Type of waste	Unit	20XX	20XY	Data Source
The total amount of solid waste generated				
1) Municipal domestic solid waste	Ton/year			
2) Sludge waste	Ton/year			
- Industry	Ton/year			
- Domestic	Ton/year			
3) Solid waste from industry (non-hazardous waste)	Ton/year			
4) Hazardous waste	Ton/year			
5) Medical waste	Ton/year			
6) Others	Ton/year			

The total amount of solid waste treated		
1) Municipal domestic solid waste	Ton/year	
2) Sludge waste	Ton/year	
- Industry	Ton/year	
- Domestic	Ton/year	
3) Solid waste from industry (non-hazardous)	Ton/year	
4) Hazardous waste	Ton/year	
5) Medical waste	Ton/year	
6) Others	Ton/year	
The total amount of solid waste recycled and reused		
1) Municipal domestic solid waste	Ton/year	
2) Sludge waste	Ton/year	
- Industry	Ton/year	
- Domestic	Ton/year	
3) Solid waste from industry (non-hazardous)	Ton/year	
4) Hazardous waste	Ton/year	
5) Medical waste	Ton/year	
6) Others	Ton/year	

1able 2: Municipal Solid Waste Component Data in HCIMC				
Component	Unit	20XX	20XY	Data Source
Food & decomposable organic waste	%			
Garden waste	%			
Paper, carton	%			
Waste wood	%			
Textiles (Scraps, rags)	%			
Nappies	%			
Plastic	%			
Rubber, leather	%			
Metals	%			
Glass, crockery	%			
Sludge	%			
Others	%			

Table 2: Municipal Solid Waste Component Data in HCMC

Table 3: Industrial Solid Waste Component Data in HCMC

Component	Unit	20XX	20XY	Data source
Decomposable organic waste	%			
Scraps & rags	%			
Paper & carton	%			
Waste wood	%			
Plastics, oil, painting	%			
Rubber, leather	%			
Construction waste	%			
Others	%			

Table 4: Amount of solid waste landfilled in HCMC

Type of waste	Unit	20XX	20XY	Data Source
Municipal domestic solid waste	Ton/year			
Sludge waste	Ton/year			
Industrial solid waste	Ton/year			

Table 5: Characteristics of solid waste landfills in HCMC

Landfill	Phước Hiệp (1)	Phước Hiệp (1A)	Phước Hiệp (2)	Phước Hiệp (3)	Gò Cát	Đông Thạnh	Đa Phước	Others	Data Source
Opening year									
Closing year									
Characteristic:									
1) Unmanaged – deep $\geq 5m$									
2) Unmanaged – deep < 5 m									
3) Managed – anaerobic									
4) Managed – semi -aerobic									
Total area of landfill (m^2)									
Density burial (Mg/m ³)									

Total capacity (ton)		
Operating capacity according years (m ³)		
+ Year 20XX		
+ Year 20XY		
Amount of Methane Recovered (ton/year)		
+ Year 20XX		
+ Year 20XY		

Sub-sector: Waste treatment

Provider: Division of Solid Waste Management – DONRE

Inventory year: 20XX, 20XY

Type of waste	Unit	20XX	20XY	Data Source
Municipal domestic solid waste	Ton/year			
Hazardous waste	Ton/year			
Medical waste	Ton/year			
Non-hazardous Industrial solid waste	Ton/year			
Others	Ton/year			

Table 1: Amount of solid waste was treated by burning method

Table 2: Amount of solid waste was treated by biological method

Type of waste	Unit	20XX	20XY	Data Source
Composting	Ton/year			
- Dry waste	Ton/year			
- Wet waste	Ton/year			
Treated with anaerobic method	Ton/year			
- Dry waste	Ton/year			
- Wet waste	Ton/year			

Sector: Stationary energy and Transportation Sector

Provider: Division of Solid Waste Management – DONRE

Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Energy consumption for collection, transportation, landfill and treatment in year 20XX

Activity	Electricity (MWh/year)	Gasoline (/year)	DO (year)	Data Source
Collection				
Transportation				
Landfill				
Burning				
Biological treatment				

Table 2: Energy consumption for collection, transportation, landfill and treatment in year20XY

Activity	Electricity (MWh/year)	Gasoline (/year)	DO (year)	Data Source
Collection				
Transportation				
Landfill				
Burning				
Biological treatment				

Sub-sector: Burning of Waste **Provider: Division of Solid Waste Management – DONRE Inventory Year:** 20XX, 20XY

Type of Waste	Type of premises	Temporary	Note	Data Source
Municipal	Promises			
domestic solid				
waste				
Medical Waste				
Hazardous Waste				

Table 1: Type of Incineration/Technology

Note: Operation mode and type of Incineration/Technology are listed below

Type of premises	Temporary		
Continuous incineration	Stocker		
Continuous incineration	Fluidized bed		
Sami aantinaan in in maan	Stocker		
Semi-continuous incinerators	Fluidized bed		
Datah tuma inginangtang	Stocker		
Batch-type incinerators	Fluidized bed		
Open burning			
Other (in detail)			

DATA COLLECTION FORM

Waste Sector

(Attached in the document /DONRE-CCB date / /2016)

Sub-sector: Waste treatment

Provider: HEPZA

Year inventory: 20XX, 20XY

 Table 1: Characteristics of input & output wastewater of centralized wastewater treatment

 plant of industrial parks

Characteristic	Unit	20XX	20XY	Data Source
Input				
+ Wastewater flow	m ³ /h			
+ COD average	g/m ³			
+ BOD average	g/m ³			
Output				
+ COD average	g/m ³			
+ BOD average	g/m ³			

Table 2: Amount of discharged solid waste from industrial parks

Characteristic	Unit	20XX	20XY	Data Source
Non-hazardous industrial waste	Ton/year			
Hazardous industrial waste	Ton/year			
Sludge	Ton/year			

Sector: Stationary energy sector and Transportation sector

Provider: HEPZA

Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Energy consumption of centralized wastewater treatment plant of industri	al parks
Tuble 1. Energy consumption of centrumzed wastewater treatment plant of madstr	ai pai iso

Item	Unit	20XX	20XY	Data Source
Electricity consumption	MWh/year			
Gasoline consumption	/year			
DO consumption	/year			

DATA COLLECTION FORM

Stationary Energy, Transportation, and Waste Sector

(Attached in the document /DONRE-CCB date / /2016)

Sub-sector: Energy consumption

Provider: Urban Drainage Company (UDC)

Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Energy consumption

Energy consumption	Unit	20XX	20XY	Data Source
	(/year)			
Sludge dredging from channels				
+ Electricity	MWh/year			
+ Gasoline	Ton/year			
+ DO	Ton/year			
Sludge transportation to landfill				
+ Gasoline	/year			
+ DO	/year			
Binh Hung wastewater treatment pla	nt operation			
+ Electricity	MWh/year			
+ Gasoline	Ton/year			
+ DO	Ton/year			
Binh Hung Hoa wastewater treatment plant operation				

+ Electricity	MWh/year				
+ Gasoline	Ton/year				
+ DO	Ton/year				
Tan Quy Dong wastewater treatment plant operation					
+ Electricity	MWh/year				
+ Gasoline	Ton/year				
+ DO	Ton/year				
Other wastewater treatment plants of	peration that man	aged by UDC			
+ Electricity	MWh/year				
+ Gasoline	Ton/year				
+ DO	Ton/year				

Sub-sector: Wastewater treatment

Provider: Urban Drainage Company (UDC)

Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Status of wastewater treatment plant

Item	Unit	20XX	20XY	Data Source	
	(/year)				
Binh Hung wastewater treatment plant operation					
+Wastewater Flow	m ³ /day				
+ COD input	mg/l				

+ COD output	mg/l			
+ BOD input	mg/l			
+ BOD output	mg/l			
Amount of sludge discharged from bio-treatment (aerobic or anaerobic process)	m ³ /day			
Concentration of BOD of sludge discharged	kg BOD/m ³ sludge			
Binh Hung Hoa wastewate	r treatment plant o	peration	-	
+ Wastewater Flow	m ³ /day			
+ COD input	mg/l			
+ COD output	mg/l			
+ BOD input	mg/l			
+ BOD output	mg/l			
Amount of sludge discharged from bio-treatment (aerobic or anaerobic process)	m ³ /day			
Concentration of BOD in sludge discharged	kg BOD/m ³ sludge			
Tan Quy Dong wastewater	Tan Quy Dong wastewater treatment operation			
+ Wastewater Flow	m ³ /day			
+ COD input	mg/l			

+ COD output	mg/l			
+ BOD input	mg/l			
+ BOD output	mg/l			
Amount of sludge discharged from bio-treatment (aerobic or anaerobic process)	m ³ /day			
Concentration of BOD in sludge discharged	kg BOD/m ³ sludge			
Other wastewater treatmen	t plants operation	that managed by	UDC	
+ Wastewater Flow	m ³ /day			
+ COD input	mg/l			
+ COD output	mg/l			
+ BOD input	mg/l			
+ BOD output	mg/l			
Amount of sludge discharged from bio-treatment (aerobic or anaerobic process)	m ³ /day			
Concentration of BOD in sludge discharged	kg BOD/m ³ sludge			

Table 2: Treatment method and the ratio of population on each wastewater treatment system

Utilization of treatment/discharge pathway or system	Unit (/year)	20XX	20XY	Data Source
Direct Sewerage treatment system	Population/year			

without Septic Tank			
Septic Tanks connected to	Dopulation/waar		
Sewerage treatment system	Population/year		
Septic Tanks disconnected to	Demulation (year		
Sewerage treatment system	Population/year		
Other On Site	Population/year		
Total	Population/year		

DATA COLLECTION FORM

Industrial Process and Product Use SECTOR

(Attached in the document

/DONRE-CCB date / /2016)

Sub-sector: Mineral Industry

Provider: DOC

Inventory year: 20XX, 20XY

Table 1: Cement and clinker manufacture

Production	Unit	20XX	20XY	Data Source
Cement production in HCMC	Thousand ton/year			
Clinker production in HCMC	Thousand ton/year			

Table 2: Production and usage of lime and dolomite

Production	Unit	2013	2015	Data Source
Lime production	Ton/year			
Lime usage	Ton/year			
Dolomite usage	Ton/year			

DATA COLLECTION FORM Industrial Process and Product Use SECTOR

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2017)

Sub-sector: Product Use Provider: EVNHCMC, PTC4 Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: The number of circuit breaker with SF₆

	Unit (/year)	20XX	20XY	Lifetime of equipment	Data source
500kV	Piece				
220kV	Piece				
110kV	Piece				
22kV	Piece				
15kV	Piece				

Table 2: Capacity of SF₆ on the circuit breaker

Type of equipment	Unit	Capacity of SF ₆	Data Source
500kV (high voltage)	kg-SF ₆ /equipment		
220kV (High voltage)	kg-SF ₆ /equipment		
110kV (High voltage)	kg-SF ₆ /equipment		
22kv (Medium voltage)	kg-SF ₆ /equipment		
15kV (Medium voltage)	kg-SF ₆ /equipment		

DATA COLLECTION FORM Agriculture, Forestry and Other Land Use SECTOR

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2017)

Sub-sector: Livestock (Enteric fermentation) Provider: DARD Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Data of livestock in HCMC

Livestock	Unit	20XX	20XY	Data Source
Sheep	heads			
Goat	heads			

Note: Other types of livestock are collected from the statistical yearbook in HCMC.

Sub-sector: Livestock (Manure management) Provider: DARD Inventory Year: 20XX, 20XY

20XY Data Source Content Unit 20XX For fertilizer % Eliminating to drain, % sewer Eliminating to pond, lake, % river, field **Biogas** % Others (if any) ... % . . .

Table 1: Rate of manure management system in HCMC

Sub-sector: Rice cultivation Provider: DARD Inventory Year: 20XX, 20XY

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Area of spring paddy - irrigated	ha			
Area of spring paddy – rain fed	ha			
Cultivation period of spring paddy	Days			
Area of autumn paddy - irrigated	ha			
Area of autumn paddy – rain fed	ha			
Cultivation period of autumn paddy	days			
Area of winter paddy - irrigated	ha			
Area of winter paddy – rain fed	ha			
Cultivation period of winter paddy	days			
Area of field burning (Spring rice)	ha			
Area of field burning (Autumn rice)	ha			
Area of field burning (Winter rice)	ha			
Information on fraction burned in	0/			
field (straw)	%			

Table 1: Information of rice cultivation in HCMC

Sub-sector: Agricultural land Provider: DARD Inventory Year: 20XX, 20XY

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Amount of limestone	ton/year			
Amount of dolomite	ton/year			
Amount of urea fertilizer	ton/year			
Amount of synthetic fertilizer applied to soils	ton/year			
Amount of organic N applied to soils	ton/year			
Amount of animal manure N applied to soils	ton/year			
Amount of total sewage N applied to soil	ton/year			
Amount of total compost N applied to soils	ton/year			

Table 1: Information on fertilizer, etc.

Note: if you do not have data and information, please provide fertilizer standard for each crop type in HCM.

Sub-sector: Grass land (Savanna Burning) Provider: DARD Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Area of savanna burned

Area	Unit	20XX	20XY	Data Source
Grassland	ha			
Shrub land	ha			

DATA COLLECTION FORM Agriculture, Forestry and Other Land Use SECTOR *locument* /DONRE-CCB date

(Attached in the document

/2017)

Sub-sector: Land Provider: DONRE Inventory Year: 20XX, 20XY Table 1: Land Use and Land Use Change Information

(1) (2) (3) 1.1.1.1 Paddy land 1.1.1.2 1.1.1.2 1.1.1.2 Other annual cropland HNK	ł	LUA H	HNK CLN	N RSX	X RPH	RDD	NTS	LMU	NKH	ONT	ODT T	TSC CC	CQP CAN	N DSN	N CSK	200	TON	NIL	NTD	SON	MNC	PNK	BCS	DCS	NCS	Other decreas e
	(4)	(5)	(6) (7)	(8)	(6) ((10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15) (:	(16) (1	(17) (1.	(18) (19)	9) (20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)
													_													
D I B H G C L N																										
Production forest land RSX																										
Protection forest land RPH																										
Special-use forest land RDD																										
Land for aquaculture																										
Land for salt production																										
Other agricultural land NKH																										
Rural home stead land																										
Urban home stead land ODT																										
Land used by offices TSC																										
Defense land CQP																										
Security land CAN																										
Land for construction buildings																										
Land for non-agricultural production and busines CSK												_	_	_												
CCC																										
Religious land																										
Belief facility land																										
NTD																										
Rivers, canal SON																										
Specialized water surface land													_	_												
Other non-agricultural land																										
Unused flat land																										
Unused mountainous land DCS																										
Non tree rocky mountain NCS				_												_		_								
Area in inventory year												_	_													

Table 2: Land Use Information

Category in HCM	C	Unit: ha	Unit	20XX	20XY	Data Source
TÔNG SỐ - <i>TOTAL</i>			ha			
Đất nông nghiệp - A	gricultu	ıral land	ha			
Đấtsản xu	iất nông	nghiệp - Agricultural production land	ha			
ť	Đất trồng	g cây hàng năm - Annual crop land	ha			
		Đất trồng lúa - Paddy land	ha			
		Đất cỏ dùng vào chăn nuôi Weed land for animal raising	ha			
		Đất trồng cây hàng năm khác Other annual crop land	ha			
f	Đất trồng	g cây lâu năm - <i>Perennial crop land</i>	ha			
Đất lâm ng	ghiệp có	rừng - Forestry land covered by trees	ha			
	Rừng	sản xuất - Productive forest	ha			
	Rừng	phòng hộ - Protective forest	ha			
	Rừng	đặc dụng - Specially used forest	ha			
Đất nuôi tr	ồng thu	ỷ sản - Water surface land for fishing	ha			
Đất làm m	uối - <i>La</i>	nd for salt production	ha			
Đất nông r	nghiệp k	hác - Others	ha			
Dất phi nông nghiệp	o - Non-a	agricultural land	ha			
Đất ở - Ho	mestea	d land	ha			
f	Đất ở đô	thị - Urban	ha			
f	Đấtở nô	ng thôn - <i>Rural</i>	ha			
Đất chuyê	n dùng -	Specially used land	ha		***************************************	
	-	ở cơ quan, công trình sự nghiệp ed by offices and non-profit agencies	ha			
	Đất quốc 'and	c phòng, an ninh - <i>Security and defence</i>	ha			
		xuất, kinh doanh phi nông nghiệp non-agricultural production and business	ha			
f	Đất có m	nục đích công cộng - <i>Public land</i>	ha			
Đất tôn giá	ào, tín ng	gưỡng - Religious land	ha			
Đất nghĩa	trang, ng	ghĩa địa - Cemetery	ha			
<u>Đất sông</u>	suối và i	mặt nước chuyên dùng	ha			
Đất phi nô	ng nghi	ệp khác - <i>Other</i> s	ha			
Dất chưa sử dụng ∙	Unuse	d land	ha			
Đất bằng c	chưa sử	dụng - Unused flat land	ha			
Đất đồi nú	i chưa s	ử dụng - Unused mountainous land	ha			
Núi đá khố	òng có ri	ừng cây - Non tree rocky mountain	ha			

DATA COLLECTION FORM

Agriculture, Forestry and Other Land Use SECTOR

(Attached in the document

/DONRE-CCB date

/

/2017)

Sub-sector: Forest Land Provider: DARD Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Information of land use in HCMC

	Unit	20XX	20XY	Data Source
Area of Forest land	ha			
Area of Cropland	ha			
Area of Grassland	ha			

Table 2: Information of land use - Forest land in HCMC

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Forest area of evergreen broadleaf forest -	ha			
Extremely rich forests in HCMC	IIa			
Forest area of evergreen broadleaf forest -	ha			
Rich forests in HCMC	na			
Forest area of evergreen broadleaf forest -	ha			
Average forests in HCMC	IIa			
Forest area of evergreen broadleaf forest -	ha			
Poor forests in HCMC	па			
Forest area of evergreen broadleaf forest -	ha			
Extremely Poor forests in HCMC	па			
Forest area of evergreen broadleaf forest -	ha			
Forests with no reserve in HCMC	na			
Forest area of bamboo forest in HCMC	ha			
Forest area of mixed wood and bamboo	ha			
forest in HCMC	па			
Forest area of mangrove forest in HCMC	ha			
Forest area of rocky mountainous in	ha			
HCMC	ha			
Plantation forest	ha			

Table 3: Stock volume of Forest land in HCMC

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Forest area of evergreen broadleaf forest -	m ³			
Extremely rich forests in HCMC				
Forest area of evergreen broadleaf forest -	m ³			
Rich forests in HCMC				
Forest area of evergreen broadleaf forest -	m ³			
Average forests in HCMC				
Forest area of evergreen broadleaf forest -	m ³			
Poor forests in HCMC				
Forest area of evergreen broadleaf forest -	m ³			
Extremely Poor forests in HCMC				
Forest area of evergreen broadleaf forest -	m ³			
Forests with no reserve in HCMC				
Forest area of bamboo forest in HCMC	Thousand			
Porest area of balliood forest in Heine	trees			
Forest area of mixed wood and bamboo forest	m ³			
in HCMC				
Forest area of mangrove forest in HCMC	m ³			
Forest area of rocky mountainous in HCMC	m ³			
Plantation forest	m ³			

Table 4: Amount of timber harvesting in HCMC

Amount	Unit	20XX	20XY	Data Source
Amount of commercial timber harvesting -	m ³			
all natural in HCMC	111			
Amount of commercial timber harvesting -	m ³			
plantation forest in HCMC				
Amount of illegal logging in HCMC	m ³			
Amount of hamboo homosting	Thousand			
Amount of bamboo harvesting	trees			
Amount of fuelwood gathering in HCMC	m ³			

Table 5: Amount of forest lost in HCMC

Area	Unit	20XX	20XY	Data Source
Area of forest fire in HCMC	ha			
Area of destroyed forest in HCMC	ha			
Forest land change to other land uses (mining,	ha			

industrial park land, hydro power, agricultural land,		
settlement land, etc.)		

DATA COLLECTED from STATISTICAL YEARBOOK in HCMC

Sector: Waste Sector Sub-sector: Wastewater treatment Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Population in HCMC

	Unit	20XX	20XY	Data Source
Population	people			
Urban districts	people			
Rural districts	people			

Sector: IPPU Sector Sub-sector: Metal Industry Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Production of Iron and Steel Industry

Steel	Unit	20XX	20XY	Data Source
Total	Ton/year			
State Company	Ton/year			
Non-State Company	Ton/year			
Foreign invested sector	Ton/year			

Table 2: Production of Ferroalloy Industry

Alloy steel	Unit	20XX	20XY	Data Source
Total	Ton/year			
State Company	Ton/year			
Non-State Company	Ton/year			
Foreign invested sector	Ton/year			

Sector: AFOLU Sector Sub-sector: Livestock Inventory Year: 20XX, 20XY

Table 1: Data of livestock in HCMC

Livestock	Unit	20XX	20XY	Data Source
-----------	------	------	------	-------------

Non-dairy (Beef) Cattle	heads
Dairy Cattle	heads
Buffalo	heads
Swine	heads
Sheep	heads
Goat	heads
Horse	heads
Poultry	heads
Others	

Sector: AFOLU Sector

Sub-sector: Aggregate sources and non-CO2 emission sources on land **Inventory Year:** 20XX, 20XY

Table 1: Information	of rice cultivatio	n in HCMC
----------------------	--------------------	-----------

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Total area of paddy	ha			
Yield of paddy	Quintal/ha			
Total paddy production	tons			
Area of spring paddy	ha			
Yield of spring paddy	Quintal/ha			
Spring paddy production	tons			
Area of autumn paddy	ha			
Yield of autumn paddy	Quintal/ha			
Autumn paddy production	tons			
Area of winter paddy	ha			
Yield of winter paddy	Quintal/ha			
Winter paddy production	tons			

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Maize	ha			
Cassava	ha			
Sweet potatoes	ha			
Vegetable	ha			
Beans	ha			
Soya bean (soybean)	ha			

Peanut	ha		
Tobacco	ha		
Sugar cane	ha		
Feed crops	ha		
Millet	ha		
Potatoes	ha		
Others (please specify)	ha		

Table 3: Information on annual crop production in HCMC

Content	Unit	20XX	20XY	Data Source
Maize	ton/year			
Cassava	ton/year			
Sweet potatoes	ton/year			
Vegetable	ton/year			
Beans	ton/year			
Soya bean (soybean)	ton/year			
Peanut	ton/year			
Tobacco	ton/year			
Sugar cane	ton/year			
Feed crops	ton/year			
Millet	ton/year			
Potatoes	ton/year			
Others	ton/year			

Annex II The GHG Inventory of HCMC in 2013

	Phát thải và hấp thụ KNK/GHG Emissions and Removals	•		ng đương/năm),	
GPC	Nguồn phát thải KNK (Theo lĩnh vực và tiểu lĩnh vực)/ GHG Emissions			n CO2e/year) ir	
ref No.	Sources (By Sector and Sub-sector)	Phạm vi 1	Phạm vi 2	Phạm vi 3	Tổng
	-	Scope 1	Scope 2	Scope 3	Total
Ι	NĂNG LƯỢNG CỐ ĐỊNH/ STATIONARY ENERGY				
I.1	Tòa nhà dân cư/ Residential buildings	269,780	5,301,680	262,963	5,834,424
I.2	Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/	440,575	2,505,610	124,278	3,070,463
1.2	Commercial and institutional building and facilities	+10,575	2,505,010	124,270	5,070,405
I.3	Sản xuất công nghiệp và xây dựng/	2,597,202	5,386,028	267,147	8,250,377
	Manufacturing industries and construction	2,0 > 7,202			0,200,077
I.4.1/2/3	Công nghiệp năng lượng/ Energy industries	0	0	0	0
I.4.4	Phát năng lượng cấp lên lưới/ Energy generation supplied to the grid	10,316			
I.5	Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/	621,570	36,366	1,804	659,740
L	Agriculture, forestry and fishing activities				
I.6	Nguồn không cụ thể/ Non-specified sources	0	0	0	0
I.7	Phát thải phát tán từ khai thác, chế biến, lưu trữ và vận chuyển than/	0			0
	Fugitive emissions from mining, processing, storage, and transportation Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/				
1.8	Fugitive emissions from oil and natural gas systems	23,378			23,378
	TONG/ SUB-TOTAL	3,952,505	13,229,684	656,192	17,838,381
п	GIAO THÔNG/ TRANSPORTATION	3,732,303	13,227,004	030,172	17,030,301
II.1	Giao thông đường bộ/ On-road transportation	14,544,176	NO	NE	14,544,176
II.1 II.2	Giao thông đường sắt/ Railways	IF.	IE	NE	14,544,170
II.2 II.3	Giao thông đường thủy/ Waterborne navigation	149,134	NO	NE	149,134
II.4	Giao thông đường hàng không/ Aviation	 IE	NO	2,701,073	2,701,073
II.5	Vận chuyển nội bộ/ Off-road transportation	IE	IE	NE	2,701,075
110	TÔNG/ SUB-TOTAL	14,693,310		2,701,073	17,394,382
III	CHẤT THẢI/ WASTE	1,000,010		2,: 01,070	1,000
	Chất thải rắn phát sinh trong thành phố được thải bỏ vào bãi chôn lấp/	1 000 0 11			1 000 0 11
III.1.1/2	Solid waste generated in the city	1,293,241			1,293,241
W 0 1/0	Chất thải rắn phát sinh trong thành phố được xử lý bằng phương pháp	24.000			24.000
III.2.1/2	sinh học/	24,900			24,900
III 2 1/2	Chất thải rắn phát sinh trong thành phố được xử lý bằng phương pháp đ	5 (0)			5 (0)
III.3.1/2	ốt/	5,606			5,606
III.4.1/2	Nước thải phát sinh trong thành phố/	926,142			926,142
III.4.1/2	Wastewater generated in the city	920,142			920,142
	Chất thải rắn phát sinh bên ngoài thành phố được thải bỏ vào bãi chôn				
III.1.3	lấp trong thành phố/	NE			0
	Solid waste generated outside the city				
	Chất thải rắn phát sinh bên ngoài thành phố được xử lý bằng phương phá				
III.2.3	p sinh học trong thành phố/	NE			0
	Biological waste generated outside the city				
	Chất thải rắn phát sinh bên ngoài thành phố được xử lý bằng phương phá				
III.3.3	p đốt trong thành phố/	NE			0
	Incinerated and burned waste generated outside the city				
III.4.3	Nước thải phát sinh bên ngoài thành phố được xử lý trong thành phố/	NE			0
	Wastewater generated outside the city	2 240 880			2,249,889
	TÔNG/ SUB-TOTAL QUÁ TRÌNH CÔNG NGHIỆP VÀ SỬ DỤNG SẢN PHẨM/	2,249,889			2,249,889
IV	INDUSTRIAL PROCESSES and PRODUCT USES (IPPU)				
	Phát thải từ quá trình công nghiệp diễn ra trong thành phố/				
IV.1	Emissions from industrial processes occurring within the city boundary	565,704			565,704
	Phát thải từ sử dụng sản phẩm diễn ra trong thành phố/				
IV.2	Emissions from product uses occurring within the city boundary	873			873
	TÔNG/ SUB-TOTAL	566,577			566,577
	NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁC/				500,577
V	AGRICULTURE, FORESTRY and OTHER LAND USE (AFOLU)				
V.1	Phát thải từ vật nuôi/ Emissions from livestock	372,891			372,891
V.1 V.2	Phát thải từ đất/ Emissions from land	-161,037			-161,037
	Phát thải từ các nguồn tổng hợp và các nguồn phát thải không phải CO2	,			
V.3	trên đất/	211,508			211,508
	TŐNG/ SUB-TOTAL	423,362			423,362
	IUNG/SUD-IUIAL				
Tổng/	Phát thải và hấp thụ KNK/GHG Emissions and Removals	21,885,641	13,229,684	3,357,265	38,472,590

I. Lĩnh vực năng lượng cố định dựa trên GPC/ Stationary Energy Sector based on GPC

Nguồn phát thải: Tiêu thụ điện/ Emission Source: Electricity Consumption

I.1 Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: Phát thải CO2/ GHG l	Emission Sources: CO2 emission		
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành Emissions from consumption of grid-suppl	-		
I.1.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	5,301.68
I.1.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.1.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	5,301.68
I.1.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình tru Emissions from transmission and distribut			
I.1.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	262.96
I.1.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.1.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	262.96

I.2 Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Source	es		
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành			
1.2.2		Emissions from consumption of grid-suppl	lied energy consumed within the city		
122	2	Tiên thu điện / Electricity Congumention	Nguồn phát thải không cụ thể/	Gg CO ₂ /năm	1 970 65
I.2.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Unspecified emissions	(Gg CO ₂ /year)	1,879.65
			Công ty sử dụng năng lượng trọng đ	Gg CO ₂ /năm	
1.2.2	2	2 Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	iểm/ Intensity Monitoring Company	(Gg CO ₂ /year)	241.16
				Gg CO ₂ /năm	
I.2.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Cơ sở hạ tầng/ Infrastructure	(Gg CO ₂ /year)	384.79
122	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm	2 505 61
I.2.2	2	e		(Gg CO ₂ /year)	2,505.61
I.2.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình tru			
		Emissions from transmission and distribut			
I.2.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/	Gg CO ₂ /năm	93.23
1.2.5	3	5 Tieu inu dien/ Electricity Consumption	Unspecified emissions	(Gg CO ₂ /year)	95.25
I.2.3	3	Tiêu thu điện/ Electricity Consumption	Công ty sử dụng năng lượng trọng đ	Gg CO ₂ /năm	11.96
1.2.3	3	Tieu thủ điện/ Electricity Consumption	iểm/ Intensity Monitoring Company	(Gg CO ₂ /year)	11.90
I.2.3	3	Tiêu thu điện/ Electricity Consumption	Cơ sở hạ tầng/ Infrastructure	Gg CO ₂ /năm	19.09
1.2.3	5			(Gg CO ₂ /year)	19.09
I.2.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm	124.28
1.2.3	5			(Gg CO ₂ /year)	124.20

I.3 Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Sourc	es		
GPC ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành	phố/		
1.3.2	2	Emissions from consumption of grid-suppl	lied energy consumed within the city		
122	2	Tite the tite / Electricity Community	Nguồn phát thải không cụ thể/	Gg CO ₂ /năm	2 955 02
1.3.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Unspecified emissions	(Gg CO ₂ /year)	2,855.03
100	2		Công ty sử dụng năng lượng trọng đ	Gg CO ₂ /năm	1 000 00
1.3.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	iểm/ Intensity Monitoring Company	(Gg CO ₂ /year)	1,089.20
	_			Gg CO ₂ /năm	
I.3.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Khu công nghiệp/ Industrial Zone	(Gg CO ₂ /year)	1,441.80
120	2			Gg CO ₂ /năm	5 20 6 02
I.3.2	2	Tổng/ Sub Total		(Gg CO ₂ /year)	5,386.03
I.3.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình tru			
1.5.5	3	Emissions from transmission and distribut	tion losses from grid-supplied energy		
I.3.3	3	Tite the tite / Electricity Community	Nguồn phát thải không cụ thể/	Gg CO ₂ /năm	141.61
1.3.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Unspecified emissions	(Gg CO ₂ /year)	141.01
122	2		Công ty sử dụng năng lượng trọng đ	Gg CO ₂ /năm	54.02
I.3.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	iểm/ Intensity Monitoring Company	(Gg CO ₂ /year)	54.02
122	2			Gg CO ₂ /năm	71.51
1.3.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Khu công nghiệp/ Industrial Zone	(Gg CO ₂ /year)	71.51
122	2			Gg CO ₂ /năm	267.15
I.3.3	3	Tông/ Sub Total		(Gg CO ₂ /year)	267.15

I.4 Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Source	es		
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành Emissions from consumption of grid-suppli			
I.4.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00
I.4.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truy Emissions from transmission and distributi			
I.4.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00

I.5 Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Sourc	es		
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
1.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành Emissions from consumption of grid-suppl	-		
I.5.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	36.37
I.5.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
1.5.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	36.37
1.5.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình tru Emissions from transmission and distribut			
1.5.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	1.80
1.5.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	NO
I.5.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	1.80

I.6 Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG Emission Source	es		
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
1.6.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành Emissions from consumption of grid-suppli	-		
I.6.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE
I.6.2	2	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE
I.6.2	2	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00
1.6.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình tru Emissions from transmission and distribut			
I.6.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE
I.6.3	3	Tiêu thụ điện/ Electricity Consumption	Nguồn phát thải cụ thể/ Specifed emissions	Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	IE
I.6.3	3	Tổng/ Sub Total		Gg CO ₂ /năm (Gg CO ₂ /year)	0.00

Lưu ý/Note: IE cố nghĩa rằng phát thải từ các nguồn không cụ thể được tính toán ở các tiểu lĩnh vực khác/ IE means the emissions from NON-

Tổng/ Total I. Lĩnh vực năng lượng cố định/ Stationary Energy Sector

GPC	Pham v	ri/ Scope	Đơn vị/ Unit	Năm 2013
ref No.		Tòa nhà dân cư/	Don it out	Year 2013
I.1		Residential Buildings		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	
I.1.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	$(Gg CO_2/year)$	NO
		Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of G		
I.1.2	2	Supplied Energy Consumed within the city boundary	$(Gg CO_2/year)$	5,301.68
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions		5,501.00
I.1.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	$(Gg CO_2/year)$	262.96
		Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/	(09 002 900)	202170
I.2		Commercial and Institutional Buildings and Facilities		
101	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	NO
I.2.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
100	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of G	rid- Gg CO ₂ /năm	
I.2.2	2	Supplied Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	2,505.61
100	2	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emission		
I.2.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	124.28
1.2		Sản xuất công nghiệp và xây dựng/		
I.3		Manufacturing Industries and Construction		
I.3.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	NO
1.3.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
122	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of G	rid- Gg CO ₂ /năm	
I.3.2	2	Supplied Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	5,386.03
100	2	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emission		
I.3.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	267.15
T 4		Công nghiệp năng lượng/		
I.4		Energy Industries		
I.4.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	NO
1.4.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
I.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of G	rid- Gg CO ₂ /năm	
1.4.2	2	Supplied Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	0.00
142	2	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions	s from Gg CO ₂ /năm	
I.4.3	3	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	0.00
т 4 4	1	Emissions from Energy Conception Symplical to the Crid	Gg CO ₂ /năm	
I.4.4	1	Emissions from Energy Generation Supplied to the Grid	(Gg CO ₂ /year)	
T <i>5</i>		Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/	• • • •	
1.5		Agriculture, Forestry and Fishing Activities		
I.5.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	NO
1.5.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	NO
I.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of G	rid- Gg CO ₂ /năm	
1.3.2	2	Supplied Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	36.37
I.5.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions	s from Gg CO ₂ /năm	
1.3.3	5	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	1.80
I.6		Những nguồn không cụ thể/		
1.0		Non-Specified Sources		
I.6.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	NO
1.0.1		Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	110
I.6.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Consumption of G		
1.0.2	-	Supplied Energy Consumed within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	0.00
I.6.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emission	s from Gg CO ₂ /năm	
1.0.5	5	Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)	(Gg CO ₂ /year)	0.00
				Năm 2013
				Year 2013
Subtotal	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg CO ₂ /năm	0.00
Sastoral		Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	0.00
Subtotal	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới trong thành phố/ Emissions from Grid-Supplied Ene		13,229.68
Subiotal	2	Consumed (Electricity) within the city boundary	(Gg CO ₂ /year)	15,229.00

Phát thải CH_4 và N_2O từ tiêu thụ điện là "NE", bởi vì không có thông tin hệ số phát thải lưới điện đối với CH_4 và N_2O

Transmission and Distribution Loss from Grid-Supplied Energy (Electricity)

Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/ Emissions from

Subtotal

3

CH4 emissions and N2O emissions from the electricity consumption are "NE", because of no information on CH4 and N2O grid emission factor

Gg CO₂/năm

(Gg CO₂/year)

656.19

I. Lĩnh vực năng lượng cố định dựa trên GPC/ Stationary Energy Sector based on GPC Nguồn phát thải CO2: Tiêu thụ nhiên liệu/ CO2 Emission Source: Fuel Consumption

GPC	Phạm	Nguôn phát thải khí nhà kính: P	hát thải CO ₂ /		Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CO ₂ E	missions	Đơn vị/ Unit	Year 2013
Ter INO.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		1 cai 2013
I.1.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within t	he city boundary	
I.1.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.1.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	89.08
I.1.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	12.23
I.1.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	88.55
I.1.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.1.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	78.72
I.1.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.1.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.1.1		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
I.1.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	268.58

I.1 Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings

I.2 Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities

Commer		I Institutional Buildings and Fa			-	
GPC	Phạm	Nguôn phát thải khí nhà kính: P	-		Năm 2013	
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CO2 Er		Đơn vị/ Unit	Year 2013	
	Scope	Hoat động/ Activity	Mô tả/ Description		1 cui 2015	
I.2.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within tl			
I.2.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO	
1.2.1	1	Kang/ Gasonne	reguon phat that knong eu the/ onspectived emissions	(GgCO ₂ /year)	NO	
I.2.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	354.56	
1.2.1	1	Dau DO/ Diesei	Nguồn phát thất không cụ thể/ Onspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	554.50	
10.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil		GgCO ₂ /năm	12.20	
I.2.1	1	Dau FO/ Fuel Oli	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	12.20	
10.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene		GgCO ₂ /năm	16.75	
I.2.1	1	Dau noa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	16.75	
101				GgCO ₂ /năm	NO	
I.2.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)		
				GgCO ₂ /năm	42.94	
I.2.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)		
				GgCO ₂ /năm		
I.2.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO	
10.1				GgCO ₂ /năm	NG	
I.2.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	NO	
		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid		GgCO ₂ /năm		
I.2.1	1	bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	NO	
		Than đá (Charcoal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm		
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	NO	
		Dầu FO/ (Fuel Oil)	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	1	
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.03	
		Dầu DO/ (Diesel Oil)	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm		
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	1.77	
		*	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm		
I.2.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	IE	
			Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm		
I.2.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.00	
		Than cốc/ (Coke coal)	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm		
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.00	
		Consumption	dung hang hong trong trong then bhergy intensity Monitoring	(Ugeo ₂ /year)		

I.2.1	1	Khí than/ (Coke gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
I.2.1	1	LPG/LPG Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
I.2.1	1	CNG/ (CNG) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	10.15
I.2.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	438.40

I.3 Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction

GPC	Phạm vi/	Nguôn phát thải khí nhà kính: P GHG Emission Sources: CO ₂ Er		Dom wi/ Unit	Năm 2013
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Year 2013
I.3.1	1		ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th	e city boundary	
		-		GgCO ₂ /năm	
I.3.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
			, , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	GgCO ₂ /năm	
I.3.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	858.80
				GgCO ₂ /năm	
I.3.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	939.10
				GgCO ₂ /năm	
I.3.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	14.36
				GgCO ₂ /năm	110
I.3.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
				GgCO ₂ /năm	
I.3.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	8.90
101	1	1 CNG (NG)		GgCO ₂ /năm	47.10
I.3.1	1		Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	47.19
101	1			GgCO ₂ /năm	NO
I.3.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	NO
121	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid	Kithan a fill than the / Net Free at Information	GgCO ₂ /năm	NO
I.3.1		bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	NO
I.3.1	1	Than đá/ (Charcoal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	0.00
1.3.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.00
I.3.1	1	Dầu FO/ (Fuel Oil)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	112.36
1.3.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	112.30
I.3.1	1	Dầu DO/ (Diesel Oil)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	566.50
1.3.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	500.50
I.3.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	IE
1.3.1	1	Kang/ (Gasonne) Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	IL
I.3.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	0.00
1.3.1	1		dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.00
I.3.1	1	Than cốc/ (Coke coal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	0.00
1.3.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.00
I.3.1	1	Khí than/ (Coke gas)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	0.00
1.5.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	0.00
I.3.1	1	LPG/ LPG Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	12.57
1.3.1	1		dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	12.5
I.3.1	1	CNG/ (CNG) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	GgCO ₂ /năm	21.00
	-	erter (erter consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(GgCO ₂ /year)	21.00
I.3.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm	2,580.78
1.5.1	1	Tong Sub total		(GgCO ₂ /year)	2,500.70

I.4 Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries

GPC	vi/ IGHG Emission Sources: CO. Emissions			Đơn vị/ Unit	Năm 2013		
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		Year 2013		
I.4.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	át thải từ đốt nhiên liệu trong thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the city boundary				
I.4.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO		
1.4.1	1	Aang/ Gasonne	nguon phat that knong cụ thể/ Onspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	NO		
I.4.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn nhất thải không cụ thế/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO		
1.4.1	1	I Dau DO/ Diesei		(GgCO ₂ /year)			

- · · ·				GgCO ₂ /năm	
I.4.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.4.1	1	Dau noa/ Kerosene	Nguon phat that knong cụ thể/ Onspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.4.1	1	Nilleli liệu bảy/ set luệi	Nguồn phát thất không cụ thể/ Onspectfied enfissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO2/năm	NO
1.4.1	1		Nguồn phát thất không cụ thể ônspectrica chrissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.4.1	1		Nguồn phát thái không cụ thể/ Onspectified emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO2/năm	NO
1.4.1	1		Khong du thong thi/ Not Enough information	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm	NO
1.7.1	1	bio-fuels	Khong du thông thể hơi Ehough hhoimation	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO2/năm	0.00
1.4.1	1	Tong/Sub-total		(GgCO ₂ /year)	0.00
I.4.4	1	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	GgCO ₂ /năm	1.62
1.4.4	1	Dad DO/ Diesei	ivita may imper diçit/ internar i ower i fants	(GgCO ₂ /year)	1.02
I.4.4	1	Dầu FO/ Heavy Oil (Mazut)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	GgCO2/năm	8.64
1.4.4	1	Dau 10/ Heavy Oli (Mazut)	ivita may innet dien/ intermat rower riants	(GgCO ₂ /year)	8.04
I.4.4	1	CNG (NG)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	GgCO ₂ /năm	0.00
1.4.4	1		i vita may imiçi diçir/ i nermai rowei rialits	(GgCO ₂ /year)	0.00
I.4.4	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm	10.26
1.4.4	1	Tong Sub-total		(GgCO ₂ /year)	10.20

I.5 Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities

GPC	Phạm	Nguôn phát thải khí nhà kính: P	hát thủi CO ₂ /		Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CO ₂ Emissions		Đơn vị/ Unit	Year 2013
Tel INO.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		1 ear 2013
I.5.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	ong thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within	the city boundary	
I.5.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	160.58
1011	-			(GgCO ₂ /year)	100.50
I.5.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	445.41
1.5.1	1	Duu DO/ Dieser	reguon phat that knong eq the, onspective emissions	(GgCO ₂ /year)	++5.+1
I.5.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	12.23
1.5.1	1		Nguồn phát thái không cụ thờ ô hợpcenhed chhissions	(GgCO ₂ /year)	12.25
I.5.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.5.1	1	Dau noa/ Kerösene	Nguồn phát thái không cụ thờ ônspectited chrissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.3.1	1	Nilleli liệu bảy/ jet luệi	Nguon phat that knong cụ the/ Onspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.3.1	1	LFO	Nguon phat that knong cụ the/ Onspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.5.1	1	CNC (NC)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.5.1	1	CNG (NG)	Nguon phat that knong cụ the/ Unspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
T F 1	1	Than/ Coal	Khâng đủ thâng tin / Not Enguish Information	GgCO ₂ /năm	NO
I.5.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	NO
151	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid	Không đủ thông tin/ Not English Information	GgCO ₂ /năm	NO
I.5.1	1	bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	
I.5.1	1	Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm	618 21
1.3.1	1	Tong/ Sub-total		(GgCO ₂ /year)	618.21

I.6 Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources

GPC	Phạm vi/	Nguôn phát thải khí nhà kính: Pl GHG Emission Sources: CO ₂ Er		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		rear 2015
I.6.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu troi	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th	e city boundary	
I.6.1	1	1 VX and Compliant	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.0.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thất không cụ thể/ Onspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	NO
161	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	IE
I.6.1	1	I Dau DO/ Diesei	Nguồn phát thái không cụ thể/ Unspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Dầu EQ/ Eucl Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	п
1.0.1	1 Dầu FO/ Fuel Oil	Nguon phat that knong cụ the/ Unspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	IE	

I C 1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	IE
I.6.1	1	Dau noa/ Kerosene	Nguon phat thai khong cụ thể/ Unspecified emissions	(GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	NO
1.0.1	1	Tullen neu bay/ set tuei	Nguồn phát thất không cụ thờ ônspective chrissions	(GgCO ₂ /year)	NO
I.6.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	IE
1.0.1	1	LFG	Nguon phat that knong cụ thể/ Onspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm	IE
1.0.1	1		Nguon phat that knong cụ thể/ Onspectfied emissions	(GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Than/ Coal	Khâng đủ thâng tin / Nat En such Information	GgCO ₂ /năm	IE
1.0.1	1	Inan/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	IE
I.6.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid		GgCO ₂ /năm	Ш
1.0.1	1	bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(GgCO ₂ /year)	IE
I C 1	1	T ² ng/Sub total		GgCO ₂ /năm	0.00
I.6.1	1	Tổng/ Sub-total	ig/ sub-totai	(GgCO ₂ /year)	

Note: IE means the emissions from NON-SPECIFIED SOURCES are calculated in other Sub-Sectors.

I. LINN	1	g lượng cô định/ Stationary Energy Sector		
GPC	Phạm vị/		Đơn vi/ Unit	Năm 2013
ref No.	VI/ Scope		Don vị/ Unit	Year 2013
I.1	Scope	Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings		
T 1 1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	269.59
I.1.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	268.58
110	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	NO
I.1.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	NO
112	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	GgCO ₂ /năm	NO
I.1.3	3	lưới/	(GgCO ₂ /year)	NO
I.2		Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	
I.2.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	438.40
		Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	
I.2.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	NO
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	GgCO ₂ /năm	
I.2.3	3	lưới/	(GgCO ₂ /year)	NO
		Sản xuất công nghiệp và xây dựng/	(UgCO ₂ /year)	
I.3		Manufacturing Industries and Construction		
	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	
I.3.1		Emission from fuel combustion within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	2,580.78
		Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	
I.3.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	NO
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	GgCO ₂ /năm	
I.3.3	3	lưới/	(GgCO ₂ /year)	NO
I.4		Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	
I.4.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	0.00
		Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	
I.4.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	NO
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	GgCO ₂ /năm	
I.4.3	3	lưới/	(GgCO ₂ /year)	NO
- <i></i>		Phát thải từ việc phát năng lượng cấp lên lưới/	GgCO ₂ /năm	10.0
I.4.4	1	Emissions from enegry generation supplied to the grid	(GgCO ₂ /year)	10.26
I.5		Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities		
I.5.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	618.21
1.3.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	018.21
I.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	NO
1.3.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	NO
I.5.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	GgCO ₂ /năm	NO
1.5.5	3	lưới/	(GgCO ₂ /year)	NO
I.6		Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources		
I.6.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	0.00
1.0.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	0.00

I. Lĩnh vực năng lượng cố định/ Stationary Energy Sector

I.6.2 2		Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	GgCO ₂ /năm	NO
1.0.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(GgCO ₂ /year)	NO
1.6.2	2	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	GgCO ₂ /năm	NO
I.6.3	3	lưới/	(GgCO ₂ /year)	NO

Lưu ý/Note: IE nghĩa là phát thải theo phạm vi 2 đã bao gồm trong phát thải theo phạm vi 1/ IE means the emissions on Scope 2 are included in the emissions on Scope 1.

			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
Subtotal	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	3,905.97
Subtotal	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
Subtotal	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00

I. Lĩnh vực năng lượng cố định dựa trên GPC/ Stationary Energy Sector based on GPC Nguồn phát thải CH4: Tiêu thụ nhiên liệu/ CH4 Emission Source: Fuel Consumption

GPC	Phạm	Nguôn phát thải khí nhà kính: P	hát thải CH ₄ /		Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CH ₄ E	missions	Đơn vị/ Unit	Year 2013
		Hoat động/ Activity	Mô tả/ Description		1 cui 2015
I.1.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within t	he city boundary	
I.1.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.252
I.1.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.033
I.1.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.259
I.1.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.131
I.1.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.675

I.1 Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings

I.2 Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities

Commen		I Institutional Buildings and Fa			1
GPC	Phạm	Nguôn phát thải khí nhà kính: P			Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CH ₄ Er		Đơn vị/ Unit	Year 2013
	Scope	Hoat động/ Activity	Mô tả/ Description		10012013
I.2.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th		
I.2.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
1.2.1	1		riguon phut that knong eq the, enspective emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.2.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	1.005
1.2.1	1	Dau DO/ Diesei	reguon phat that knong eu the/ onspectived emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	1.005
I.2.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	0.033
1.2.1	1	Dau FO/ Fuel Oli	Nguồn phát thấi không cụ thể/ Onspectifed emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.055
I.2.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	0.049
1.2.1	1	Dau noa/ Kerosene	Nguồn phát thấi không cụ thể/ Onspectited emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.049
101	1	NTH: On 1: On the set / Let Const		Gg-CO2e/ năm	NO
I.2.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
101	1	LDC		Gg-CO2e/ năm	0.071
I.2.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.071
101				Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.2.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
101	1			Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.2.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
101		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid		Gg-CO ₂ e/ năm	NG
I.2.1	1	bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
101		Than đá/ (Charcoal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	NG
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
		Dầu FO/ (Fuel Oil)	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
		Dầu DO/ (Diesel Oil)	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.005
		*	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
I.2.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
			Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
I.2.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	$(Gg-CO_2e/year)$	
		Than cốc/ (Coke coal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	1
I.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	$(Gg-CO_2e/year)$	0.000
		Consemption	and many mong trong trong them thereby intensity wollitoring	(05 CO ₂ C/ year)	

I.2.1	1	Khí than/ (Coke gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.2.1	1	LPG/ LPG Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.2.1	1	CNG/ (CNG) Consumption		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.019
I.2.1	1	Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	1.182

I.3 Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction

GPC		Nguôn phát thải khí nhà kính: Phát thải CH ₄ /			Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CH ₄ Er		Đơn vị/ Unit	Year 2013
101	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	<u> </u>	
I.3.1	1	Phát thái từ đốt nhiên liệu troi	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th		+
I.3.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
				(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	
I.3.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions		2.434
				(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	
I.3.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	$(Gg-CO_2e/year)$	2.548
				Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	· -	0.042
				(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	
I.3.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions		NO
				(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	0.015
				(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	0.088
				(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
				(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
		bio-fuels		(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Than đá/ (Charcoal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	2.90
		Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Dầu FO/ (Fuel Oil)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.30
1011		Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Dầu DO/ (Diesel Oil)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	1.605
		Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO2e/ năm	IE
1.3.1	1		dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.007
			dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Than cốc/ (Coke coal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
1.5.1		Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	Khí than/ (Coke gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO₂e∕ năm	0.000
1.3.1			dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	LPG/ LPG Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO2e/ năm	0.02
			dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	CNG/ (CNG) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.039
			dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3.1	1	I Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm	10.014
				(Gg-CO ₂ e/ year)	

I.4 Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries

GPC ref No.	-	Nguôn phát thải khí nhà kính: Phát thải CH ₄ / GHG Emission Sources: CH ₄ Emissions		Đơn vị/ Unit	Năm 2013	
	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		Year 2013	
I.4.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu trong thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the city boundary				
I.4.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguôn phát thải không củ thế/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO	
				(Gg-CO ₂ e/ year)		
I.4.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguôn phát thải không cụ thệ/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	NO	
				(Gg-CO ₂ e/ year)		

[Gg-CO ₂ e/ năm	
I.4.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	$(Gg-CO_2e/year)$	NO
				Gg-CO ₂ e/ năm	NG
I.4.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
T 4 1	1			Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.4.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.4.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	NO
1.4.1	1	LFG	Nguon phat that knong cụ thể/ Onspectified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.4.1	1	CNC (NC)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
1.4.1	1	CNG (NG)	Nguon phat thai không cụ thể/ Onspectfied emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.4.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO2e/ năm	NO
1.4.1	1	Than/ Coal	Knong du thong tin/ Not Enough information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.4.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
1.4.1	1	bio-fuels	Khong du thong thi/ Not Enough information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.4.1	1	Tổng/ Sub-total		Gg-CO2e/ năm	0.000
1.4.1	1	Tong/ Sub-total		(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.4.4	1	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	Gg-CO ₂ e/ năm	0.005
1.4.4	1	Dati DO/ Diesei	ivita may innet dien/ internal rower riants	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.005
I.4.4	1	Dầu FO/ Heavy Oil (Mazut)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	Gg-CO2e/ năm	0.023
1.4.4	1	Dau FO/ Heavy Oli (Mazut)	ivita may innet dien/ Thermai Power Plants	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.025
I.4.4	1	CNG (NG)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
1.4.4	1		Nhà máy nhiệt diện/ Thermai Power Plants	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.4.4	1	Tổng/Sub total		Gg-CO2e/ năm	0.028
1.4.4	1	Tông/ Sub-total		(Gg-CO ₂ e/ year)	0.028

I.5 Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities

GPC	Phạm	Nguôn phát thải khí nhà kính: Pł	nát thải CH ₄ /		Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: CH ₄ En	nissions	Đơn vị/ Unit	Year 2013
Tel INO.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		1 eai 2013
I.5.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tron	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within	the city boundary	
I.5.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	0.487
1.5.1	1	Xalig/ Gasoline	reguon phat that knong cụ the/ Onspectfied emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.46
I.5.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	1.262
1.3.1	1	Dau DO/ Diesei	reguon phat that knong cụ thể/ Onspectfied emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	1.202
I.5.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	0.022
1.5.1	1	Dau FO/ Fuel Oli	Nguồn phát thái không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.033
151	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.5.1	1	Dau noa/ Kerosene	Nguồn phát thái không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
1.5.1	1	NIL: 0 1:0 1/ I-4 C1		Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.5.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
151	1	LDC	Nauža abát thái lebêna ay thể/ Llagnasifiad amigsigna	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.5.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
1.5.1	1			Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.5.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
1.5.1	1	The set (C and)	Khôn - that hôn - tin / Not En the Lufermontion	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.5.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
1 5 1	1			Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.5.1	1	innien liệu sinn nộc ran/ Solid bi	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	
1 5 1	1			Gg-CO ₂ e/ năm	1 700
I.5.1	1	Tổng/ Sub-total		(Gg-CO ₂ e/ year)	1.782

I.6 Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources

GPC ref No.	Phạm vi/	Nguôn phát thải khí nhà kính: Pl GHG Emission Sources: CH ₄ Er		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
ICI INO.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		1 cai 2013
I.6.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu troi	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th	e city boundary	
I.6.1	1	1 Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	NO
1.0.1	1	Xalig/ Gasoline	reguon phat that knong cụ thể/ Onspectfied emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I 6 1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	IE
I.6.1	1	1 Dau DO/ Diesei	nguon phat thai không cụ thể/ Onspectfied emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguôn phát thải không cụ thế/ Linspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
1.0.1	1	1 Dau FO/ Fuel Oll		(Gg-CO ₂ e/ year)	

I.6.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.6.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bi	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

I. Lĩnh vực năng lượng cố định/ Stationary Energy Sector

GPC	Phạm vị/	g tượng có dịnh/ Stationary Energy Sector	Đơn vị/ Unit	Năm 2013
ref No.	Scope			Year 2013
I.1		Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings		
T 1 1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO2e/ năm	
I.1.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.675
I.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
1.1.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	IL
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	Gg-CO₂e∕ năm	
I.1.3	3	lưới/	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
		Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy		
I.2		Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO2e/ năm	
I.2.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	$(Gg-CO_2e/year)$	1.182
		Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	
I.2.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp		
I.2.3	3	lưới/	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
		Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.3		Sản xuất công nghiệp và xây dựng/		
1.5		Manufacturing Industries and Construction		
I.3.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	
		Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	10.014
I.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
		Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	
122	2	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.3.3	3	Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.4		Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries		
1.4				
I.4.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO₂e∕ năm	
1.4.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	0
I.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
		Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	Gg-CO ₂ e/ năm	
I.4.3	3	lưới/ Eminion from transmission and distribution lagons from the use of soid surplied suspenses	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
		Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy \mathbf{P}_{i} (c) \mathbf{r}_{i} (c) $\mathbf{r}_{$		
I.4.4	1	Phát thải từ việc phát năng lượng cấp lên lưới/ Emissions from enegry generation supplied to the grid	$Gg-CO_2e/năm$	0.028
			(Gg-CO ₂ e/ year)	0.028
1.5		Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities		
I.5.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO2e/ năm	
1.5.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	1.782
I.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO₂e∕ năm	IE
	-	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	

I.5.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.6		Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources		
I.6.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0
I.6.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO

Lưu ý/Note: IE nghĩa là phát thải theo phạm vi 2 đã bao gồm trong phát thải theo phạm vi 1/ IE means the emissions on Scope 2 are included in the emissions on Scope 1.

			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
Subtotal	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	
	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	13.653
0.1	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO2e/ năm	
Subtotal	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
Subtotal	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	
		Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	$(0g-CO_2c/ycar)$	0.000

I. Lĩnh vực năng lượng cố định dựa trên GPC/ Stationary Energy Sector based on GPC Nguồn phát thải N2O: Tiêu thụ nhiên liệu/ N2O Emission Source: Fuel Consumption

I.1 Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings

GPC	Phạm vi/	Nguôn phát thải khí nhà kính: Phát thải N ₂ O/ GHG Emission Sources: N ₂ O Emissions		Đơn vị/ Unit	Năm 2013
ref No.	Scope	2	Mô tả/ Description		Year 2013
I.1.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	ong thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within	the city boundary	
I.1.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.224
I.1.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.029
I.1.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.229
I.1.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.039
I.1.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.1.1	1	Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.521

I.2 Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/

Commercial and Institutional Buildings and Facilities

GPC	Phạm	Nguôn phát thải khí nhà kính: P	hát thải N ₂ O/		Năm 2013
ref No.	vi/	GHG Emission Sources: N ₂ O Er		Đơn vị/ Unit	Year 2013
iei ivo.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		1 cai 2013
I.2.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tro	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th	e city boundary	
I.2.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.2.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.890
I.2.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.029
I.2.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.043
I.2.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.2.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.021
I.2.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.2.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.2.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.2.1	1	Than đá/ (Charcoal) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.2.1	1	Dầu FO/ (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.2.1	1	Dầu DO/ (Diesel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.004
I.2.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.2.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

I.2.1	1	Than cốc/ (Coke coal)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
1.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.2.1	1	Khí than/ (Coke gas)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
1.2.1	1	Consumption	dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.2.1	1	LPG/ LPG Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO₂e∕ năm	0.000
1.2.1	1		dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.2.1	1	1 CNG/ (CNG) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử	Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
1.2.1	1		dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.006
1.2.1	1	1 Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm	0.004
I.2.1	1			(Gg-CO ₂ e/ year)	0.994

I.3 Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction

GPC	Phạm vi/	Nguôn phát thải khí nhà kính: Phát thải N2O/ Briting Sources: N2O Emissions Don vị/ Unit Don vị/ Unit			Năm 2013
ref No.		Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Don vị/ Onit	Year 2013
I.3.1	1		ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within th	e city boundary	
I.3.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.3.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	2.156
I.3.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	2.257
I.3.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.037
I.3.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.3.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.004
I.3.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.026
I.3.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.3.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.3.1	1	Than đá/ (Charcoal) Consumption	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.215
I.3.1	1	Dầu FO/ (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.270
I.3.1	1	Dầu DO/ (Diesel Oil) Consumption	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	1.422
I.3.1	1	Xăng/ (Gasoline) Consumption	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.3.1	1	Khí đốt/ (Gas) Consumption	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.002
I.3.1	1	Than cốc/ (Coke coal) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.3.1	1	Khí than/ (Coke gas) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.3.1	1	LPG/ LPG Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.006
I.3.1	1	CNG/ (CNG) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.012
I.3.1	1	Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	6.407

I.4 Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries

GPC	-		guôn phát thải khí nhà kính: Phát thải N ₂ O/ HG Emission Sources: N ₂ O Emissions			
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		Year 2013	
I.4.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu troi	Phát thải từ đốt nhiên liệu trong thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the city boundary			
I.4.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguôn phát thải không cụ thệ/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO	

I.4.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
				(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.4.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
				(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.4.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO₂e∕ năm	NO
1.4.1	1		reguon phat that knong eq the onspective emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	110
I.4.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
1.4.1	1	Nilleli liệu bày/ jêt luêi	Nguon phat that knong cụ the/ Onspectfied emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
T 4 1		LDC		Gg-CO2e/ năm	NG
I.4.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
			2	Gg-CO ₂ e/ năm	
I.4.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
T 4 1				Gg-CO ₂ e/ năm	NG
I.4.1	1	Than/ Coal		(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid		Gg-CO ₂ e/ năm	NG
I.4.1	1	bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
T 4 1	1			Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
I.4.1	1	Tổng/ Sub-total		(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
				Gg-CO ₂ e/ năm	0.004
I.4.4	1	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.004
				Gg-CO ₂ e/ năm	0.001
I.4.4	1	Dầu FO/ Heavy Oil (Mazut)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.021
				Gg-CO ₂ e/ năm	
I.4.4	1	CNG (NG)	Nhà máy nhiệt điện/ Thermal Power Plants	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
		7		Gg-CO ₂ e/ năm	ăm
I.4.4	1	Tổng/ Sub-total		$(Gg-CO_2e/year)$	0.025
	1				

I.5 Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities

GPC	Phạm vi/	Nguôn phát thải khí nhà kính: Ph GHG Emission Sources: N ₂ O En		Đơn vị/ Unit	Năm 2013
ref No.	,		Mô tả/ Description	Don vý oht	Year 2013
I.5.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu tror	ng thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within t	he city boundary	
I.5.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.431
I.5.1	1	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	1.118
I.5.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.029
I.5.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.5.1	1	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.5.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.5.1	1	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.5.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.5.1	1	Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bi	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.5.1	1	Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	1.578

I.6 Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources

GPC ref No.	vi/ IGHG Emission Sources: N-O Emissions		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
Tel INO.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description		1 ear 2013
I.6.1	1	Phát thải từ đốt nhiên liệu troi	át thải từ đốt nhiên liệu trong thành phố/ Emissions from Fuel Combustion within the city boundary		
I.6.1	1	Xăng/ Gasoline	Nguôn phát thải không củ thế/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.6.1	1	Dầu DO/ Diesel	Notion phat that khong cu the/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE

I.6.1	1	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
1.0.1	1	Dau noa/ Kerosene	Nguồn phát thất không cụ thể/ Unspectified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
161	1	Nhiên liêu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
I.6.1	1	Nnien neu bay/ jet luei	Nguồn phát thất không cụ thể/ Unspectified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	
I.6.1	1	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
1.0.1	1	LFO	reguon phat that knong cụ thể/ Onspectified emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1		Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
1.0.1	1	CNG (NG)	Nguon phat that knong cụ thể/ Unspectfied emissions	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
1.0.1	1		Knong du thong thi/ Not Enough information	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.1	1	Nihiên liên sinh has rến/ Salid hi	Khâng đủ thâng tin/ Nat Engugh Information	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
1.0.1	1 1 Nhiên liệu sinh học răn/ Solid bi	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE	
161	1	The al Sub tatal		Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
I.6.1 1	1 Tông/ Sub-total		(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000	

I. Lĩnh vực năng lượng cố định/ Stationary Energy Sector

GPC ref No.	Phạm vị/ Scope	z novig co ujim/ Stationary Energy Sector	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.1	Scope	Tòa nhà dân cư/ Residential Buildings		
		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	
I.1.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.521
I.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.1.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.2		Tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng/ Commercial and Institutional Buildings and Facilities		
101		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO2e/ năm	
I.2.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.994
100	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	ш
I.2.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.2.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
		Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	(Gg-CO ₂ e/ year)	
1.3		Sản xuất công nghiệp và xây dựng/ Manufacturing Industries and Construction		
I.3.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm	6 407
		Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	6.407
I.3.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	$(Gg-CO_2e/year)$	IE
I.3.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.4		Công nghiệp năng lượng/ Energy Industries		
I.4.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	
		Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.4.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/	Gg-CO₂e∕ năm	NO
1.1.5	5	Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	(Gg-CO ₂ e/ year)	110
I.4.4	1	Phát thải từ việc phát điện cấp lên lưới/	Gg-CO2e/ năm	
1.4.4		Emissions from enegry generation supplied to the grid	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.025
1.5		Nông nghiệp, lâm nghiệp và thủy sản/ Agriculture, Forestry and Fishing Activities		
I.5.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	
1.2.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	1.578

I.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.5.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
I.6		Những nguồn không cụ thể/ Non-Specified Sources		
I.6.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/ Emission from fuel combustion within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
I.6.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
I.6.3	3	Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp lưới/ Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO

Lưu ý/Note: IE nghĩa là phát thải theo phạm vi 2 đã bao gồm trong phát thải theo phạm vi 1/ IE means the emissions on Scope 2 are included in the emissions on Scope 1.

			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
Subtotal	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	Gg-CO ₂ e/ năm	10ar 2015
	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	9.50
Subtotal	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lên lưới trong thành phố/	Gg-CO2e/ năm	
Subiolai	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
		Phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối từ sử dụng năng lượng cấp	Gg-CO₂e/ năm	
Subtotal	3	lưới/	(Gg-CO ₂ e/ year)	
		Emission from transmission and distribution losses from the use of grid-supplied energy	(og 0020, jour)	0.00

I. Lĩnh vực năng lượng cố định dựa trên GPC/

Stationary Energy Sector based on GPC

Nguồn phát thải CO2: Tiêu thụ nhiên liệu/ CO2 Emission Source: Fuel Consumption

I.7 Phát thải phát tán từ quá trình khai thác, chế biến, lưu trữ và vận chuyển than/ Fugitive Emissions from Mining, Processing, Storage and Transportation of Coal

GPC	vi/	Nguồn phát thải KNK: phát thải CO2/ GHG E			Năm 2013
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Year 2013
I.7.1		Phát thải từ phát thải phát tán trong thànl Emissions from fugitive emissions within t	-	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO

I.8 Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/ Fugitive Emissions from Oil and Natural Gas Systems

I.8.1	1		Phát thải từ phát thải phát tán trong thànl Emissions from fugitive emissions within t		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	8.13	
	No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
GI	PC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải CO2/ GHG E	Emission Sources: CO2 Emission			
Fugitive Emissions from On and Natural Gas Systems							

			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.7 Fugitive Emissions from Mining, Processing, Strage and Transportation of Coal				
I.7.1	1	Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phố/ Emissions from fugitive emissions within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
1.8		Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/ Fugitive Emissions from Oil and Natural Gas Systems		
I.8.1	1	Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phố/ Emissions from fugitive emissions within the city boundary	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	8.13

I. Lĩnh vực năng lượng cố định dựa trên GPC/

Stationary Energy Sector based on GPC

Nguồn phát thải CH4: Tiêu thụ nhiên liệu/ CH4 Emission Source: Fuel Consumption

I.7 Phát thải phát tán từ quá trình khai thác, chế biến, lưu trữ và vận chuyển than/

Fugitive Emissions from Mining, Processing, Storage and Transportation of Coal

]	.7.1		Phát thải từ phát thải phát tán trong thành Emissions from fugitive emissions within t		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
	ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
	GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải CH4/ GHG Emission Sources: CH4 Emissions			

I.8 Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/ FUGITIVE EMISSIONS from OIL and NATURAL GAS SYSTEM

I.8. 1	1		Phát thải từ phát thải phát tán trong thành Emissions from fugitive emissions within t	1	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	2.359
	PC No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
GPC	DC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải CH4/ GHG	Emission Sources: CH4 Emissions		

			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.7		Phát thải phát tán từ quá trình khai thác, chế biến, lưu trữ và vận chuyế Fugitive Emissions from Mining, Processing, Strage and Transportation		
I.7.1	1	Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phố/ Emissions from fugitive emissions within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
1.8		Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/ Fugitive Emissions from Oil and Natural Gas Systems		
I.8.1	1	Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phố/ Emissions from fugitive emissions within the city boundary	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	2.36

I. Lĩnh vực năng lượng cố định dựa trên GPC/

Stationary Energy Sector based on GPC

Nguồn phát thải N2O: Tiêu thụ nhiên liệu/ N2O Emission Source: Fuel Consumption I.7 Phát thải phát tán từ quá trình khai thác, chế biến, lưu trữ và vận chuyển than/ Fugitive Emissions from Mining, Processing, Storage and Transportation of Coal

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải N2O/ GHG Emis	ssion Sources: N2O Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.7.1		Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phố Emissions from fugitive emissions within the cit)/	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm	NO
		Emissions from fugitive emissions within the en	y boundary	(Gg-CO ₂ e/year)	

I.8 Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/ FUGITIVE EMISSIONS from OIL and NATURAL GAS SYSTEM

GPC		Nguồn phát thải KNK: phát thải N2O/ GHG Emis	ssion Sources: N2O Emissions		
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.8.1	1	Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phá	ò/	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm	12.887
	_	Emissions from fugitive emissions within the city boundary		(Gg-CO ₂ e/year)	

			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.7		Phát thải phát tán từ quá trình khai thác, chế biến, lưu trữ và vận chuyở Fugitive Emissions from Mining, Processing, Strage and Transportation		
I.7.1	1	Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phố/ Emissions from fugitive emissions within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NO
I.8		Phát thải phát tán từ hệ thống khí thiên nhiên và dầu/ Fugitive Emissions from Oil and Natural Gas Systems		
I.8.1	1	Phát thải từ phát thải phát tán trong thành phố/ Emissions from fugitive emissions within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	12.887

II. Lĩnh vực giao thông dựa trên GPC/ Transportation Sector based on GPC

Nguồn phát thải: Tiêu thụ điện/ Emission Source: Electricity Consumption

	Dl	Nauần nhát thải UNU:	hát thải CO / CUC Erriterie	Sources CO. Emission		1	
GPC	Phạm	Nguon phat thai KNK: p	hát thải CO ₂ / GHG Emission	Sources: CO ₂ Emissions		2012	
ref No.	vị/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tắ/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
II.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lướ					
11.1.2	4	consumption of grid-supplied energy consumed within the city boundary for on-road transportation					
П.1.2	2		Xe điên/ Electric Vehicle	Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
11.1.2	2		Ac diçii/ Electric Venicie	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
П.1.2	2		Xe buýt điện/ Electric Bus	Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
11.1.2	2	-	Ae buyt diện/ Electric Bus	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
п 1 2	2		V (+'^ / E1 (' D')	Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	ш	
П.1.2	2		Xe máy điện/ Electric Bike	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	IE	
H 1 0	2			Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
II.1.2	2	-	Xe tải điện/ Electric Truck	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
H 1 0	-				Gg CO ₂ /năm	0.01	
II.1.2	2		Tống/ Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.0	
		Phát thải do thất thoát trong	quá trình truyền tải và phâ	n phối điện lưới/ Emissions f	rom portion of		
II.1.3	3	transboundary journeys occu	uring outside the city, and t	transmission and distribution	n losses from		
		grid-supplied Energy consum	ption				
II.1.3	3		Xe buýt điên/ Electric Bus	Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
11.1.5	5	-	Xe buyt diện/ Electric Bus	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
II.1.3	3		V - m (m titm / El - stais Diles	Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	IE	
11.1.5	3		Xe máy điện/ Electric Bike	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	IE	
H 1 0	2			Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
П.1.3	3		Xe tải điện/ Electric Truck Enough Information		(Gg CO ₂ /year)	NO	
				Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
П.1.3	3		Xe tải điện/ Electric Truck	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)		
					Gg CO ₂ /năm		
II.1.3	3	1	Sub-total		$(Gg CO_2/year)$	0.00	
			\ / + '^ + / 1 /	2		1	

II.1 Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation

Lưu ý/Note: IE có nghĩa rằng phát thải từ xe đạp và xe máy điện được tính toán trong tiểu lĩnh vực tòa nhà dân cư của lĩnh vực năng lượng cố định/ IE means the emissions from Electric Bike are calculated in Residential Buildings Sub-Sectors of Stationary Energy Sector.

II.2 Đường sắt/ Railways

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK:	phát thải CO ₂ / GHG Emission	Sources: CO ₂ Emissions		
ref No.	vi⁄ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tắ/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
			ới trong thành phố cho giao t	hông đường bộ/ Emissions fr	om	
II.2.2	2	consumption of grid-supplie	ed energy consumed within th	e city boundary for railways		
пор	2		Đường sắt cao tốc/	Không diễn ra/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO
II.2.2	2		Mass Transit Railways	Occurring	(Gg CO ₂ /year)	NO
паа	2			Không diễn ra/ Not	Gg CO ₂ /năm	Ш
II.2.2	2		Khác/ Others	Occurring	(Gg CO ₂ /year)	IE
наа					Gg CO ₂ /năm	0.00
П.2.2	2		Tông/ Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00
		Phát thải do thất thoát trong	g quá trình truyền tải và phâ	n phối điện lưới/ Emissions fi	rom portion of	
II.2.3	3	transboundary journeys occ	cuuring outside the city, and t	ransmission and distribution	losses from	
		grid-supplied Energy consu	mption			
п э э	3		Đường sắt cao tốc/ Mass Tran	Không diễn ra/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO
II.2.3	3		Duong sat cao toc/ Mass Tran	Occurring	(Gg CO ₂ /year)	NO
паа	2		Vh (a / Oth and	Không diễn ra/ Not	Gg CO ₂ /năm	Ш
II.2.3	3		Khác/ Others	Occurring	(Gg CO ₂ /year)	IE
наа	2				Gg CO ₂ /năm	0.00
П.2.3	3		Tông/ Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00

Lưu ý/ Note: IE có nghĩa rằng phát thải từ những nguồn khác là được tính toán trong tiểu lĩnh vực tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng của lĩnh vực năng lượng cố định/ IE means the emissions from Others are calculated in Commercial and Institutional Buildings and Facilities Sub-Sectors of Stationary Energy Sector.

II.3 Giao thông đường thủy/ Waterborne Navigation

	Pham	Nguồn phát thải KNK:	phát thải CO ₂ / GHG Emission	Sources: CO ₂ Emissions		1	
GPC ref No.	vi/ Scope	Phyong phán/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
11.2.2	2		rới trong thành phố cho giao	thông đường bộ/ Emissions f	rom		
II.3.2	2	consumption of grid-suppli	ed energy consumed within the	ne city boundary for waterbo	orne navigation		
паа	2			Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
II.3.2	2			Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
паа	2			Không đủ thông tin/ Not	Gg CO ₂ /năm	NO	
П.3.2	2		Khác/ Others	Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
наа	2				Gg CO ₂ /năm	0.00	
П.3.2	2		Tông/ Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00	
		Phát thải do thất thoát tron	g quá trình truyền tải và phâ	n phối điện lưới/ Emissions f	rom portion of		
II.3.3	3	transboundary journeys oc	cuuring outside the city, and	transmission and distribution	n losses from		
		grid-supplied Energy consu	mption				
II.3.3	3			Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	NO	
11.5.5	3			Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
пээ	3		Kháo/ Othara	Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	NO	
П.3.3	3		Khác/ Others	Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
паа	2		T ²	-	Gg CO ₂ /năm	0.00	
П.З.З	3		Tông/ Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00	

II.4 Giao thông đường hàng không/ Aviation

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KN		ssion Sources: CO ₂ Emissions]	
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
II.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện	ı lưới trong thành phố cho g	giao thông đường bộ/ Emissions	from		
11.7.2	4	consumption of grid-sup	plied energy consumed with	in the city boundary for aviation)n		
II.4.2	2		Sân bay/ Airport	Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	IE	
11.4.2	2		San Day/ Anport	Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	IL	
II.4.2	2		Khác/ Others	Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	NO	
11.4.2	2		Khac/ Others	Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
п 4 2	2		T ² n a / Sala tatal		Gg CO ₂ /năm	0.00	
II.4.2	2		Tông/ Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00	
		Phát thải do thất thoát tr	ong quá trình truyền tải và	phân phối điện lưới/ Emissions	from portion of		
II.4.3	3	transboundary journeys	occuuring outside the city,	and transmission and distributi	on losses from		
		grid-supplied Energy cor	sumption				
II.4.3	3		Sôn hou/ Airmort	Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	IE	
11.4.5	5		Sân bay/ Airport	Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	IE	
п 4 2	2		Wh (a / Others	Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	NO	
II.4.3	3		Khác/ Others	Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
п 4 2	2		T ²		Gg CO ₂ /năm	0.00	
П.4.3	3		Tông/ Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00	

Lưu ý/ Note: IE có nghĩa rằng phát thải từ những nguồn khác là được tính toán trong tiểu lĩnh vực tòa nhà thương mại, tòa nhà hành chính công và cơ sở hạ tầng của lĩnh vực năng lượng cố định/ IE means the emissions from Others are calculated in Commercial and Institutional Buildings and Facilities Sub-Sectors of Stationary Energy Sector.

II.5 Giao thông nội bộ/ Off-Road Transportation

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK:	phát thải CO2/ GHG Emission	Sources: CO ₂ Emissions			
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
11.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lư	ới trong thành phố cho giao	thông đường bộ/ Emissions fi	om		
11.3.2	2	consumption of grid-supplie	ed energy consumed within the	ne city boundary for off-road	transportation		
н. с. о				Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	NO	
II.5.2	2			Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NO	
П.5.2	2		Tổng/ Sub-total		Gg CO ₂ /năm	0.00	
11.3.2	2		Tong/Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00	
				n phối điện lưới/ Emissions f			
II.5.3	3	transboundary journeys occ	cuuring outside the city, and	transmission and distribution	losses from		
		grid-supplied Energy consu	mption				
П.5.3	3			Không đủ thông tin/	Gg CO ₂ /năm	NO	
11.3.3	5			Not Enough Information	(Gg CO ₂ /year)	NU	
II.5.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg CO ₂ /năm	0.00	
11.5.5	5		Tong Sub-total		(Gg CO ₂ /year)	0.00	

II. Lĩnh vực giao thông/ Transportation Sector

II. LIIII	i vục gia	to thong/ Transportation Sector			
GPC	Phạm v	vi/ Scope	Đơn vị/ Unit	Năm 2013	
ref No. II.1		Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation		Year 2013	
11.1		Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO2/năm		
II.1.1	1	Emission from fuel combustion within the city boundary	(year)	NO	
		Phát thải từ tiêu thụ điện lưới cho giao thông đường bộ trong thành phố/	GgCO2/năm		
II.1.2	2	Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	(year)	0.00	
	-	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát	(year)	-	
		trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/	C-CO2/nžm		
II.1.3	3	Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and	GgCO2/năm	0.00	
			(year)		
		transmission and distribution losses from grid-supplied energy		-	
II.2		Đường sắt/ Railways		-	
II.2.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO2/năm	NO	
		Emission from fuel combustion within the city boundary	(year)		
II.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới cho giao thông đường bộ trong thành phố/	GgCO2/năm	0.00	
		Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	(year)		
		Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát			
		trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/	GgCO2/năm		
II.2.3	3	Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and	(year)	0.00	
		transmission and distribution losses from grid-supplied energy	(Jear)		
** *					
II.3		Giao thông đường thủy/ Waterborne Navigation Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	0.000/		
II.3.1	1		GgCO2/năm	NO	
		Emission from fuel combustion within the city boundary	(year)	_	
II.3.2		Phát thải từ tiêu thụ điện lưới cho giao thông đường bộ trong thành phố/	GgCO2/năm	0.00	
	-	Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	(year)		
		Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát	a. a.a. ();		
II.3.3	3	trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/	GgCO2/năm	0.00	
		Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and	(year)		
		transmission and distribution losses from grid-supplied energy			
II.4		Đường hàng không/ Aviation			
II.4.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO2/năm	NO	
		Emission from fuel combustion within the city boundary	(year)		
II.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới cho giao thông đường bộ trong thành phố/	GgCO2/năm	0.00	
11112		Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	(year)	0.00	
		Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát			
II.4.3	3	trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/	GgCO2/năm	0.00	
11110	5	Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and	(year)	0.00	
		transmission and distribution losses from grid-supplied energy			
II.5		Vận chuyển nội bộ/ Off-Road Transportation			
II.5.1	1	Phát thải từ đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/	GgCO2/năm	NO	
		Emission from fuel combustion within the city boundary	(year)		
II.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ điện lưới cho giao thông đường bộ trong thành phố/	GgCO2/năm	0.00	
		Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	(year)	0.00	
		Phát thải từ một phân hoạt động giao thống bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát			
II.5.3	3	trong quá trình truyền tải và phân phối điện lưới/	GgCO2/năm	0.00	
11.5.5	5	Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and	(year)	0.0	
		transmission and distribution losses from grid-supplied energy			

II. Lĩnh vực giao thông dựa trên GPC/ Transportation Sector based on GPC

Nguồn phát thải CO2: Tiêu thụ nhiên liệu/ CO2 Emission Source: Fuel Consumption

II.1 Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation

	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải		Sources: CO2 Emissions		7
GPC ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
II.1.1	1			g giao thông đương bộ xảy ra trong thành phố/ ansportation Occurring in the City		
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	7,864.70
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	6,444.33
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2.06
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	93.93
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	3.70
П.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.02
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.09
П.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Bảng theo đồi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	53.66
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Bảng theo đồi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	1.44
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Khí gas/ Gas	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Than cốc/ Coke coa	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Khí than/ Coke gas	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.04
II.1.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	14,463.98
II.1.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n		issions from Portion of Transboundary journeys occurring outsi	-	
II.1.3	3		Xăng/ Gasoline	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO2/năm (GgCO2/year)	IE
II.1.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thái trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.1.3	3		LPG	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liện hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.1.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin và phát thải của phạm vi 3 là bao gồm trong phạm vi 1/ Not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.1.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00

II.2 Giao thông đường sắt/ Railways

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	CO2/ GHG Emission	n Sources: CO2 Emissions		
ref No.	vi/	Dhuroma nhán / Mathad	Heat động/ A stivity	Mâ tả/ Description	Dom vi/Unit	Năm 2013
iei No.	Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tá/ Description	Đơn vị/ Unit	Year 2013

II.2.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê Emissions from Fuel Combust	• 0	•		
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ DO được tính toán trong các tiểu lĩnh vực khác/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.2.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Ei	missions from Portion of Transboundary journeys occurring outs	ide the city	
II.2.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.2.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	CO2/ GHG Emission	n Sources: CO2 Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	·	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
II.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê Emissions from Fuel Combust		phố/ Navigation Occurring in the City		
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.1	1		Dầu FO/ (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng nă ng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	148.37
II.3.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	148.37
II.3.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Em	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outs		
II.3.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Dầu FO (Fuel Oil) Consumption	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.		IE
II.3.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.3.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00

II.4 Giao	thông	hàng	không/ Aviation	
	DI	3.7		1 (1) 000 0000

11.4	Giao	o thong l	nang knong/ Aviation				_
G	PC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	CO2/ GHG Emissior	n Sources: CO2 Emissions		
	No.	vi/	Phương pháp/ Method	Hoat đông/ Activity	Mô tả/ Description	Don vi/Unit	Năm 2013
Iei	10.	o. Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt dộng/ Activity	No ta/ Description	Đơn vị/ Unit	Year 2013

II.4.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê	• • •			
11.1.1	-	Emissions from Fuel Combust	ion for Aviation Oc			
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet t	Nguồn phát thải không cụ thể từ nhiên liệu bay được tính toán trong phạm vi 3/ Unspecified emissions Emissions from Jet fuel are estimated in Scope 3	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể từ xăng được tính toán trong tiểu lĩ nh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Gasoline are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ đầu DO được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.4.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.4.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Em	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outs	ide the city	
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,686.20
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.4.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,686.20

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	CO2/ GHG Emission	n Sources: CO2 Emissions		
ref No.	vi⁄ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
[1.5.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê	• • •			
II.5.1	1	Emissions from Fuel Combust Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	ion for Off-Road Tr Xăng/ Gasoline	ansportation Occurring in the City Nguồn phát thải không cụ thể từ xăng được tính toán trong tiểu lĩ nh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Gasoline are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ dầu DO được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu FO/ Heavy Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.1	1		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.5.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Em	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outs	ide the city	
II.5.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		Dầu FO/ Heavy Oil	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		Dầu hỏa/ Kerosene	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		Nhiên liệu bay/ Jet f	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.5.3	3		Tổng/ Sub-total		GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00

GPC ref No.	Phạm vị/ Scope		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
II.1		Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation		
II.1.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	14,463.98
II.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
П.1.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.2		Giao thông đường sắt/ Railways		
II.2.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE
II.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
II.2.3 II.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy Giao thông đường thủy/ Waterborne Navigation		IE
11.5			GgCO ₂ /năm	
II.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city		148.37
II.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation		NO
П.3.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy		0.00
II.4		Giao thông đường đường hàng không/ Aviation		
II.4.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
П.4.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,686.20
II.5		Vận chuyển nội bộ/ Off-Road Transportation		
II.5.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
II.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO
П.5.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
			Đơn vị/ Unit	Năm 2013
Subtotal	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	Year 2013 14,612.35
Subtotal	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00
Subtotal	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phân phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,686.20

II. Lĩnh vực giao thông dựa trên GPC/ Transportation Sector based on GPC Nguồn phát thải CH4: Tiêu thụ nhiên liệu/ CH4 Emission Source: Fuel Consumption

II.1 Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation

	0	đường bộ/ On-Road Transporta Nguồn phát thải KNK: phát thải		Sources: CH4 Emissions		1
GPC ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity		Năm/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.1.1	1		• • • •	giao thông đường bộ xảy ra trong thành phố/ ansportation Occurring in the City		
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	23.83
I.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	18.26
I.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.26
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Bảng theo dõi Bảo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.15
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year)	0.004
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Khí gas/ Gas	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method Phương pháp nhiên liệu bán ra/	Than cốc/ Coke coa	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng	(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	0.00
II.1.1	1	Fuel Sales Method Phương pháp nhiên liệu bán ra/	Khí than/ Coke gas	lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	0.00
II.1.1	1	Fuel Sales Method Phương pháp nhiên liệu bán ra/	LPG	lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring Bảng theo đồi Bảo cáo sử dung năng lượng của cơ sở sử dung năng	$(Gg-CO_2e/year)$ $Gg-CO_2e/năm$	0.00
II.1.1	1	Fuel Sales Method	CNG (NG)	lượng trong điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	0.00
II.1.1 II.1.3	1 3	Phát thải do vân chuyển bên ng	Tổng/ Sub-total goài thành phố/ Emi	ssions from Portion of Transboundary journeys occurring outsic	(Gg-CO ₂ e/ year)	42.532
II.1.3	3			Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thái trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.1.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO2e/ năm (Gg-CO2e/ year)	IE
I.1.3	3		LPG	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.1.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin và phát thải của phạm vi 3 là bao gồm trong phạm vi 1/ Not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.1.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00

II.2 Giao thông đường sắt/ Railways

GPO	~ P	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	CH4/ GHG Emissior	n Sources: CH4 Emissions		
ref N	o.	vi/ cope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
II.1.1		1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/				
11.1.1		1	Emissions from Fuel Combustion for Railways Occurring in the City				

II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ DO được tính toán trong các tiểu l ĩnh vực khác/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in other Sub-Sectors	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.2.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ En	nissions from Portion of Transboundary journeys occurring outsid	le the city	
II.2.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
П.2.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO2e/ năm (Gg-CO2e/ year)	IE
II.2.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	CH4/ GHG Emission	a Sources: CH4 Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
II.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê Emissions from Fuel Combust		hô/ Navigation Occurring in the City		
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1		Dầu FO/ (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.403
II.3.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.403
II.3.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Emi	ssions from Portion of Transboundary journeys occurring outsid	de the city	
II.3.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		Dầu FO (Fuel Oil) Consumption	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.3.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

II.4 Giao thông hàng không/ Aviation

GF	C I	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải				
refl	-	vi/	Phương pháp/ Method	Heat dâna/ Astivity	Mâ tả/ Description	Đơn vi/ Unit	Năm 2013
Iei I	NO. S	Scope Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mo ta/ Description	Don vị/ Unit	Year 2013	
II.4.		1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu trong thành phố/				
11.4.	1	1	Emissions from Fuel Combustion for Aviation Occurring in the City				

II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet f	Nguồn phát thải không cụ thể từ nhiên liệu bay được tính toán trong phạm vi 3/ Unspecified emissions Emissions from Jet fuel are estimated in Scope 3	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể từ xăng được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Gasoline are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ dầu DO được tính toán trong tiểu l ĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.4.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.4.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Emi	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outsic	le the city	
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	7.890
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.4.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	7.890

II.5 Vận chuyển nội bộ/ Off-Road Transportation

	Phạm	nội bộ/ Off-Road Transportati Nguồn phát thải KNK: phát thải		Sources: CH4 Emissions		1
GPC ref No.	vi/	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity		Đơn vi/ Unit	Năm 2013
	Scope	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê		-	Bon (F Chit	Year 2013
II.5.1	1			no/ cansportation Occurring in the City		
				Nguồn phát thải không cụ thể từ xăng được tính toán trong tiểu lĩnh		
		Phương pháp nhiên liệu bán ra/		vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	T
II.5.1	1	Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Emissions from Gasoline are estimated in ON-ROAD	(Gg-CO ₂ e/ year)	IE
				TRANSPORTATION Sub-Sectors		
				Nguồn phát thải không cụ thể từ dầu DO được tính toán trong tiểu l		
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/	Dầu DO/ Diesel	ĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	IE
		Fuel Sales Method		Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD	(Gg-CO ₂ e/ year)	
				TRANSPORTATION Sub-Sectors	Ca CO al năm	
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/	Dầu FO/ Heavy Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
		Fuel Sales Method	-		(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	0 2	NO
		Fuel Sales Method			(Gg-CO ₂ e/ year)	
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/	Nhiên liệu bay/ Jet	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
		Fuel Sales Method	fuel		(Gg-CO ₂ e/ year)	
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO2e/ năm	NO
		Fuel Sales Method	-		(Gg-CO ₂ e/ year)	
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
		Fuel Sales Method	6110 (110)	r guon prat that allong og the competition entropolono	(Gg-CO ₂ e/ year)	
II.5.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
11.5.1	1			reiong du thong the riot Enough mornation	(Gg-CO ₂ e/ year)	no
II.5.1	1		Nhiên liệu sinh học	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
11.5.1	1		rắn/ Solid bio-fuels	Riong du diong the 140t Enough mornation	(Gg-CO ₂ e/ year)	no
II.5.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
					(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
11.5.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Emi	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outsid		
II.5.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
11010	5		Frang Gusonine	rinong du tiong till 110t Entrugh information	(Gg-CO ₂ e/ year)	110
II.5.3	3		Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
1.5.5	5		Buu Bo, Bleser	reiong du thong the riot Enough mornation	(Gg-CO ₂ e/ year)	no
II.5.3	3		Dầu FO/ Heavar Oil	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
n.5.5	5		Dau 10/ Heavy On	Kiong du tiong thi/ 140t Enough information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Dàu hỏa/ Karosana	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm	NO
n.5.5	5		Dau noa/ Refosence	Kiong du tiong thi/ 140t Enough information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Nhiân liêu bay/ Iet t	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO2e/ năm	NO
n.5.5	5		Talleli liçu bay/ set i	Kiong du thông thể thốt Enough hhôthatiốn	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO2e/ năm	NO
11.5.5	3		LFU	Knong du thong thi/ Not Enough finormation	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
11.5.2	3		CNC (NC)	Vhôn - tử thôn - tín / N-t En h Lufermanting	Gg-CO2e/ năm	NO
II.5.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
	2		THE LOCAL		Gg-CO2e/ năm	NO
II.5.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
			Nhiên liệu sinh học		Gg-CO2e/ năm	NG
II.5.3	3		rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	(Gg-CO ₂ e/ year)	NO
					Gg-CO ₂ e/ năm	0.000
II.5.3	3		Tổng/ Sub-total		(Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

II. Lĩnh vực giao thông/ Transportation Sector

GPC ref No	Phạm vị/ Scope		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
II.1		Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation		

П.1.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	42.532
П.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.1.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.2		Giao thông đường sắt/ Railways		
П.2.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
П.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
П.2.3	3	Emissions from portion of transboundary journeys occurring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy		0.000
II.3		Giao thông đường thủy/ Waterborne Navigation		
П.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.403
П.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation		NO
П.3.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy		0.000
II.4		Giao thông đường hàng không/ Aviation		
II.4.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
П.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.4.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	7.890
II.5		Vận chuyển nội bộ/ Off-Road Transportation		
II.5.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
П.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
П.5.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
Subtotal	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	42.934
Subtotal	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
Subtotal	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	7.890

II. Lĩnh vực giao thông dựa trên GPC/ Transportation Sector based on GPC Nguồn phát thải N2O: Tiêu thụ nhiên liệu/ N2O Emission Source: Fuel Consumption

II.1 Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation

GPC		Nguồn phát thải KNK: phát thải	N2O/ GHG Emission	n Sources: N2O Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	-	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
I.1.1	1	· · ·	• • • •	giao thông đương bộ xảy ra trong thành phố/ ansportation Occurring in the City		
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	21.10
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	16.17
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.23
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Trung tâm quản lý và điều hành vận tải hành khách công cộng (MOCPT)/ Bus company	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nhà máy xử lý nước thải/ Wastewater Treatment plant	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Thiết bị cơ sở hạ tầng của trung tâm điều hành chương trình chống ngập nước/ SCFC Infrastructure equipment	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.13
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Khí gas/ Gas	Bảng theo đõi Bảo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Than cốc/ Coke coa	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	$Gg-CO_2e/năm$ ($Gg-CO_2e/year$)	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Khí than/ Coke gas	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	0.00
II.1.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Bảng theo đõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring	(Gg-CO ₂ e/ year) Gg-CO ₂ e/ năm	0.00
II.1.1	1		Tổng/ Sub-total		(Gg-CO ₂ e/ year)	37.66
II.1.3	3	Phát thải do vận chuyển bên ng	goài thành phố/ Emi	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outsic	le the city	
II.1.3	3		Xăng/ Gasoline	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thái trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO2e/ năm (Gg-CO2e/ year)	IE
II.1.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO2e/ năm (Gg-CO2e/ year)	IE
I.1.3	3		LPG	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO2e/ năm (Gg-CO2e/ year)	IE
I.1.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin và phát thải của phạm vi 3 là bao gồm trong phạm vi 1/ Not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.1.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.00

II.2 Giao thông đường sắt/ Railways

GP	c^{1}	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải 1	N2O/ GHG Emission	n Sources: N2O Emissions		
ref N		vi/	Phương pháp/ Method	Hoat đông/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vi/ Unit	Năm 2013
ICI I	NO. 5	Scope	Fluong pliap/ Method	noạt dộng/ Activity	Mo ta/ Description	Don vị Onu	Year 2013
11.2.1	1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên	ı liệu trong thành p	hố/		
II.2.1		1	Emissions from Fuel Combusti	on for Railways Oc	curring in the City		

II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.2.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ En	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outsi	de the city	
II.2.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.3	3		Dầu DO/ Diesel	Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO2e/ năm (Gg-CO2e/ year)	IE
II.2.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.2.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	N2O/ GHG Emission	n Sources: N2O Emissions		
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
11.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê Emissions from Fuel Combust		hố/ Navigation Occurring in the City		
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu FO/ Fuel Oil	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1		Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.1	1		Dầu FO (Fuel Oil) Consumption	Bảng theo dõi Báo cáo sử dụng năng lượng của cơ sở sử dụng năng lượng trọng điểm/ Energy Intensity Monitoring		0.357
II.3.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.357
II.3.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Emi	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outsid	de the city	
II.3.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		Dầu DO/ Diesel	Không dủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3			Thành phố Hồ Chí Minh có mối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tinh lân cận, nhưng không có đầy đủ thông tin, và phát thải trong phạm vi 3 bao gồm trong phạm vi 1/ HCMC is closely connected socioeconomically to the surrounding provinces, but there is not Enough Information, and emissions on scope 3 include in scope 1.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.3.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		Than/ Coal	Không dủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

II.4 Gia	II.4 Giao thông hàng không/ Aviation							
GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải	N2O/ GHG Emission	n Sources: N2O Emissions				
ref No.	vi/ Scope	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013		
II.4.1		Phát thải từ việc đốt cháy nhiệ Emissions from Fuel Combusti	• • •					

II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể từ nhiên liệu bay được tính toán trong phạm vi 3/ Unspecified emissions Emissions from Jet fuel are estimated in Scope 3	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể từ xăng được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Gasoline are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.4.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thải không cụ thể từ dầu DO được tính toán trong tiểu l ĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.4.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.4.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Emi	issions from Portion of Transboundary journeys occurring outsic	le the city	
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	6.988
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.4.3	3	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.4.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	6.988

II.5 Vận chuyển nội bộ/ Off-Road Transportation

	Phạm	Nguồn phát thải KNK: phát thải		Sources: N2O Emissions		1
GPC ref No.	vi/	Phương pháp/ Method	Hoạt động/ Activity		Đơn vị/ Unit	Năm 2013
iei ito.	Scope	51 I		*	Don vý Onit	Year 2013
II.5.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiê Emissions from Euel Combust		hô/ ransportation Occurring in the City		
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Xăng/ Gasoline	Nguồn phát thải không cụ thể từ xăng được tính toán trong tiểu lĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Gasoline are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu DO/ Diesel	Nguồn phát thái không cụ thể từ đầu DO được tính toán trong tiểu l ĩnh vực giao thông đường bộ/ Unspecified emissions Emissions from Diesel are estimated in ON-ROAD TRANSPORTATION Sub-Sectors	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	IE
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu FO/ Heavy Oil (Mazut)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Dầu hỏa/ Kerosene	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	LPG	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.1	1	Phương pháp nhiên liệu bán ra/ Fuel Sales Method	CNG (NG)	Nguồn phát thải không cụ thể/ Unspecified emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.1	1		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.1	1		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.1	1		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
11.5.3	3	Phát thải do vận chuyển bên n	goài thành phố/ Emi	ssions from Portion of Transboundary journeys occurring outsic		
II.5.3	3		Xăng/ Gasoline	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Dầu DO/ Diesel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Dầu FO/ Heavy Oil (Mazut)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Dầu hỏa/ Kerosene	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Nhiên liệu bay/ Jet fuel	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		LPG	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		CNG (NG)	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Than/ Coal	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Nhiên liệu sinh học rắn/ Solid bio-fuels	Không đủ thông tin/ Not Enough Information	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000

II. Lĩnh vực giao thông/ Transportation Sector

GPC ref No	Phạm vị/ Scope		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
II.1		Giao thông đường bộ/ On-Road Transportation		

П.1.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	37.667
II.1.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
П.1.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy		0.000
II.2		Giao thông đường sắt/ Railways		
II.2.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.2.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
П.2.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy		0.000
II.3		Giao thông đường thủy/ Waterborne Navigation		
II.3.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.357
II.3.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.3.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.4		Giao thông đường đường hàng không/ Aviation		
II.4.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xây ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.4.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cập lưới cho giao thông trong thành phô/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.4.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thổng bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	6.988
II.5		Vận chuyển nội bộ/ Off-Road Transportation		
II.5.1	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
II.5.2	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	NO
II.5.3	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
		·	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
Subtotal	1	Phát thải từ việc đốt cháy nhiên liệu cho hoạt động giao thông xảy ra trong thành phố/ Emission from fuel combustion for transportation occuring in the city	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	38.024
Subtotal	2	Phát thải từ tiêu thụ năng lượng cấp lưới cho giao thông trong thành phố/ Emissions from consumption of grid-supplied energy for in-boundary transporation	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	0.000
Subtotal	3	Phát thải từ một phần hoạt động giao thông bên ngoài thành phố và phát thải do thất thoát trong quá trình truyền tải và phâ n phối năng lượng cấp lưới/ Emissions from portion of transboundary journeys occuring outside the city, and transmission and distribution losses from grid-supplied energy	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/ year)	6.988

Lĩnh vực chất thải theo GPC/ Waste Sector based on GPC III.1 Thải bỏ chất thải rắn/ Solid Waste Disposal

GPC		Ngồn phát thải KNk	5/		Đơn vị/ Unit	Năm 2013		
ref No.	vi/	GHG emission	•	Year 2013				
	Scope		y Loại chất thải/ Waste typ					
			nai ran phat sinn trong th	ành phố và được thải bỏ vào bãi chô	n làp noậc bài rác nơ			
III.1.1	1	trong thành phố/	id maata aananatad in tha	city boundary and disposed in landf	lla an an an dumma mithin			
		the city boundary	ia waste generated in the	city boundary and disposed in landing	ins or open dumps within			
		the city boundary		Phát thải CO2/ CO2 Emissions				
		Bãi chôn lấp/	Chất thải rắn đô thị/	Tương tự kiểm kê KNK quốc gia tại	GgCO ₂ /năm			
III.1.1	1	Landfills	Municipal Solid Waste	Việt Nam/ Same to national GHG	GgCO ₂ /year	NE		
			1	inventory in Vietnam	0 20			
				Phát thải CO2/ CO2 Emissions				
Ш.1.1	1	Bãi chôn lấp/	Chất thải công nghiệp/	Tương tự kiểm kê KNK quốc gia tại	GgCO ₂ /năm	NE		
	1	Landfills	Industrial Waste	Việt Nam/ Same to national GHG	GgCO ₂ /year	INE		
				inventory in Vietnam				
III.1.1	1	Bãi chôn lấp/	Chất thải rắn đô thị/	Phát thải CH4/ CH4 Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm	1,293.2		
	1	Landfills	Municipal Solid Waste		(Gg-CO ₂ e/year)	1,275.2		
III.1.1	1	Bãi chôn lấp/	Chất thải công nghiệp/	Phát thải CH4: Không có thông tin	$Gg-CO_2$ tương đương/năm	NE		
111.1.1	1	Landfills	Industrial Waste	CH4 Emissions: No information.	(Gg-CO ₂ e/year)	INE		
TT 1 1		Bãi rác hở/ Open	Chất thải rắn đô thị/	Phát thải CO2: Không có thông tin	GgCO ₂ /năm	NO		
III.1.1	1	Dumps	Municipal Solid Waste	CO2 Emissions: No information	GgCO ₂ /year	NO		
III.1.1		Bãi rác hở/ Open	Chất thải công nghiệp/	Phát thải CO2: Không có thông tin	GgCO ₂ /năm			
	1	Dumps	Industrial Waste	CO2 Emissions: No information	GgCO ₂ /year	NO		
		Bãi rác hở/ Open	Chất thải rắn đô thị/	Phát thải CH4: Không có thông tin	Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.1.1	1	Dumps	Municipal Solid Waste	CH4 Emissions: No information.	(Gg-CO ₂ e/year)	NO		
		Bãi rác hở/ Open	Chất thải công nghiệp/	Phát thải CH4: Không có thông tin	Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.1.1	1	Dumps	Industrial Waste	CH4 Emissions: No information.	(Gg-CO ₂ e/year)	NO		
	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố nhưng được thải bỏ tại bãi chôn lấp hoặc bãi rác hở							
		ngoài thành phố/	nai ran phat shin trong ti	ann pho nhùng được thai bo tại bai	chon hap hoặc bắi rắc ho			
III.1.2	3	Emissions from solid waste generated in the city boundary but disposed in landfills or open dumps outside of the city boundary						
		Phát thải CO2/ CO2	Emissions					
III.1.2	3			ẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân		NE		
111.1.2	5			ly connected socioeconomically to the	GgCO ₂ /year	NL		
			es, but there is no informati	on.				
		Phát thải CH4/ CH4		≈ À	CaCII /năm			
III.1.2	3			ẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân ly connected socioeconomically to the		NE		
					GgCH ₄ /year			
		surrounding provinces, but there is no information. Phát thải do chất thải rắn phát sinh ngoài thành phố tuy nhiên được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc bãi rác						
		trong thành phố/	nai ran phat sinn ngoar th	ann pho tuy ninen uuşe thai bo vao	bai chốn tấp hoặc bắi tắc			
III.1.3	1		id waste generated outside	e of the city boundary and disposed i	in landfills or open dumps			
		within the city boundary						
		Phát thải CO2/ CO2	Emissions					
III.1.3	1			ẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân	GgCO ₂ /năm	NE		
m.1.3	1			ly connected socioeconomically to the	GgCO ₂ /year	INE		
			es, but there is no informati	on.				
		Phát thải CH4/ CH4		~				
III.1.3	1			ẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân	-	NE		
				ly connected socioeconomically to the	GgCH ₄ /year			
		surrounding provinc	es, but there is no informati	on.	Ļ			

Lĩnh vực chất thải theo GPC/ Waste Sector based on GPC III.2 Xử lý chất thải bằng phương pháp sinh học/ Biological Treatment of Waste

GPC ref No.	Phạm vi/	Nguồn phát thải GHG/ GHG emission Sources			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
rei no.	Scope	Hoạt động/ Activity	Loại rác/ Waste type	Mô tả/ Description			
III.2.1	1		nh trong thành phố và được xử lý bằng phư cated in the city that is treated biologically ir				
III.2.1	1	Composting	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	11.82	
III.2.1	1	Xử lý bằng phương pháp phân hủy kị khí tại các thiết bị công trình kh í sinh học/ Anarobic digestion at biogas facilities	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải CH4/ CH4 Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.00	
III.2.1	1	Composting	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	13.08	
III.2.1	1	Xử lý bằng phương pháp phân hủy kị khí tại các thiết bị công trình kh í sinh học/ Anarobic digestion at biogas facilities	Chất thải rắn đô thị/ Municipal Solid Waste	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NO	
III.2.2	3		nh trong thành phố nhưng được xử lý bằng rated within the city obundary but treated bi				
III.2.2	3	4 1	ối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các l socioeconomically to the surrounding provinc		Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
III.2.2	3		nối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với cá socioeconomically to the surrounding province		Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
III.2.3	1		Phát thải do chất thải rắn phát sinh ngoài thành phố nhưng được xử lý bằng phương pháp sinh học trong thành phố/ Emissions from solid waste generated outside of the city boundary but treated biologically within the city boundary				
III.2.3	1		ối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các l socioeconomically to the surrounding provinc		Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	
III.2.3	1		nối liên hệ chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với cá socioeconomically to the surrounding province		Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE	

Lĩnh vực chất thải theo GPC/ Waste Sector based on GPC III.3 Lò đốt và đốt lộ thiên/ Incineration and Open Burning

III.3 L0		Nguồn phát thải khí	ation and Open Burning					
GPC	Phạm	nhà kính/ GHG			Đơn vi/ Unit	Năm 2013		
ref No.	vi/	emission Sources				Year 2013		
101 110.	Scope	Hoat đông/ Activity	Loại chất thải/ Waste	Mô tả/ Description				
			hải phát sinh và được xử					
III.3.1	1		lid waste generated and					
			Chất thải rắn đô thi/	l l	Gg-CO ₂ / năm			
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Municipal Solid Waste	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	(Gg-CO ₂ /year)	0.000		
			Chất thải rắn đô thi/		Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Municipal Solid Waste	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)	0.000		
		,	Chất thải rắn đô thi/		Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Municipal Solid Waste	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)	0.000		
			Chất thải y tế/ Clinical		Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Waste	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)	5.48		
			Chất thải y tế/ Clinical		Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	 Lò đốt/ Incinerator 	Waste	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)	0.008			
			Chất thải y tế/ Clinical		Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	1	Lò đốt/ Incinerator	Waste	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)	0.116		
		Đốt lộ thiên/ Open	Chất thải rắn đô thị/		Gg-CO ₂ e/year) Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	1	-		Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions		NE		
		burning Đốt lộ thiên/ Open	Municipal Solid Waste Chất thải rắn đô thi/		(Gg-CO ₂ e/year) Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	1	-		Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions		NE		
		burning Đốt lộ thiên/ Open	Municipal Solid Waste		(Gg-CO ₂ e/year) Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.1	1		Chất thải rắn đô thị/	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions		NE		
		burning	Municipal Solid Waste		(Gg-CO ₂ e/year)			
III.3.2	3	Phát thải do phát sinh chất thải bên trong nhưng được xử lý bên ngoài thành phố/						
		Emissions from solid waste generated within the city boundary but treated outside of the city boundary						
				chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận,	Gg-CO ₂ / năm	NE		
III.3.2	3	nhưng hiện tại là không có thông tín/ HCMC is closely connected socioeconomically to the $(G_{\sigma,CO})$ (eq. (G. (CO))						
		surrounding provinces, but there is no information.						
				chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận,	Gg-CO2 tương đương/năm			
III.3.2	3	0	0 0	is closely connected socioeconomically to the	(Gg-CO ₂ e/year)	NE		
			es, but there is no information		(Gg-CO ₂ c/year)			
				chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận,	Gg-CO ₂ tương đương/năm			
III.3.2	3	0	0 0	is closely connected socioeconomically to the	0 2 0 0	NE		
		surrounding provinces, but there is no information. $(Gg-CO_2e/year)$						
III.3.3	1	Phát thải do chất tl	hải phát sinh bên ngoài 🛙	nhưng được xử lý bên trong thành phố/				
111.3.3	1			ide of the city boundary but treated within the city	y boundary			
		CO2: Thành phố Hồ	ò Chí Minh có mối liên hệ	chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận,	Gg-CO ₂ / năm			
III.3.3	1	nhưng hiện tại là khi	ông có thông tin/ HCMC	is closely connected socioeconomically to the	0 2	NE		
		surrounding provinc	es, but there is no information	ation.	(Gg-CO ₂ /year)			
		CH4: Thành phố Hồ	Chí Minh có mối liên hệ	chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận,	Ca CO trong trong/exa			
III.3.3	1	nhưng hiện tại là khé	ông có thông tin/ HCMC	is closely connected socioeconomically to the	Gg-CO ₂ tương đương/năm	NE		
		0	es, but there is no information	5	(Gg-CO ₂ e/year)			
	1			chặt chẽ về mặt kinh tế xã hội với các tỉnh lân cận,				
III.3.3	1			is closely connected socioeconomically to the	Gg-CO2 tương đương/năm	NE		
	1 1				(Gg-CO ₂ e/year)			

Lĩnh vực chất thải dựa trên GPC/ Waste Sector based on GPC III.4 Xử lý nước thải và thải bỏ/ Wastewater Treatment and Discharge

GPC	Phạm	Nguồn phát thải KNK/ GHG emission Sources			Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013			
ref No.	vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Loại chất thải/ Waste type	Mô tå/ Description		1011 2013			
III.4.1	1		Phát sinh do nước thải phát sinh và xử lý trong thành phố/ Emissions from wastewater generated and treated within the city boundary						
III.4.1	1	Nhà máy xử lý nước thải tập trung bằng công nghệ hiếu khí/ Centralized	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.00			
III.4.1	1	aerobic wastewater treatment plants	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N2O: "IE" (Được dự đoán tại hầm tự hoại)/ estimated in Septic Tanks)	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	IE			
III.4.1	1	.Hầm tư hoai/	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	583.18			
III.4.1	1	Septic tanks	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N_2O : Tất cả phát thải N2O từ dòng nước thải/ All indirect N_2O emissions from wastewater treatment effluent	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	146.85			
III.4.1	1	Hố xí/	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	192.88			
III.4.1	1	Latrine	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N ₂ O: "IE" (Được dự đoán tại hầm tự hoại)/ estimated in Septic Tanks)	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	IE			
III.4.1	1	Không được xử lý/	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	1.87			
III.4.1	1	Untreatment	Nước thải sinh hoạt/ Domesitic wastewater	N ₂ O: "IE" (Được dự đoán tại hầm tự hoại)/ estimated in Septic Tanks)	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	IE			
III.4.1	1	Nước thải công nghiệp/ Industrial wastewater	Nước thải công nghiệp/ Industrial wastewater	Phát thải CH ₄ /CH ₄ emission	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	1.37			
III.4.2	3			ng được xử lý bên ngoài thành phố/ :ity boundary but treated outside of the cit	v houndary				
III.4.2	3	CH_4 : Thành phố Hồ Chí M	inh có mối liên hệ chặt ché HCMC is closely connecte	ê về mặt kinh tê xã hội với các tính lân cận, ed socioeconomically to the surrounding	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE			
III.4.2	3	N ₂ O: Thành phố Hồ Chí M	inh có mối liên hệ chặt ch HCMC is closely connecte	ẽ vê mặt kinh tê xã hội với các tinh lân cận, ed socioeconomically to the surrounding	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE			
III.4.3	1	Phát thải do nước thải ph	át sinh bên ngoài thành	phố nhưng được xử lý trong thành phố/ he city boundary but treated within the cit	v boundarv				
III.4.3	1	CH ₄ : Thành phố Hồ Chí M	inh có môi liên hệ chặt ché HCMC is closely connecte	ẽ về mặt kinh tê xã hội với các tỉnh lân cận, ed socioeconomically to the surrounding	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE			
III.4.3	1	N ₂ O: Thành phố Hồ Chí M	inh có môi liên hệ chặt ch HCMC is closely connecte	ẽ về mặt kinh tê xã hội với các tỉnh lân cận, ed socioeconomically to the surrounding	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE			

III.1		Thải bỏ chất thải rắn/ Solid Waste Disposal		Năm 2013
III.1.1	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố và được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc bãi rác hở trong thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary and disposed in landfills or open	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	Year 2013
III.1.2	3	dumps within the city boundary Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố nhưng được thải bỏ tại bãi chôn lấp hoặc bãi rá c hở ngoài thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary but disposed in landfills or open dumps outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.1.3	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh ngoài thành phố tuy nhiên được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc b ãi rác trong thành phố/ Emissions from solid waste generated outside of the city boundary and disposed in landfills or open dumps within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.2		Xử lý chất thải bằng phương pháp sinh học/ Biological Treatment of Waste		
III.2.1	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh trong thành phố và được xử lý bằng phương pháp sinh học trong thành phố/ Emissions from solid waste generated in the city boundary that is treated biologically in the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	24.90
III.2.2	3	Phát thải do chất thải rấn phát sinh trong thành phố nhưng được thải bỏ tại bãi chôn lấp hoặc bãi rá c hở ngoài thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary but treated biologically outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.2.3	1	Phát thải do chất thải rắn phát sinh ngoài thành phố tuy nhiên được thải bỏ vào bãi chôn lấp hoặc b ãi rác trong thành phố/ Emissions from waste generated outside of the city boundary but treated biologically within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.3		Lò đốt và đốt lộ thiên/ Incineration and Open Burning		
III.3.1	1	Phát thải do chất thải phát sinh và được xử lý trong thành phố/ Emissions from solid waste generated and treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	5.61
III.3.2	3	Phát thải do phát sinh chất thải bên trong nhưng được xử lý bên ngoài thành phố/ Emissions from solid waste generated within the city boundary but treated outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.3.3	1	Phát thải do chất thải phát sinh bên ngoài nhưng được xử lý bên trong thành phố/ Emissions from waste generated outside of the city boundary but treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.4		Xử lý nước thải và thải bỏ/ Wastewater Treatment and Discharge		
III.4.1	1	Phát sinh do nước thải phát sinh và xử lý trong thành phố/ Emissions from wastewater generated and treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	926.14
III.4.2	3	Phát thải do nước thải phát trong thành phố nhưng được xử lý bên ngoài thành phố/ Emissions from wastewater generated within the city boundary but treated outside of the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
III.4.3	1	Phát thải do nước thải phát sinh bên ngoài thành phố nhưng được xử lý trong thành phố/ Emissions from wastewater generated outside of the city boundary but treated within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đ ương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE

<u>IV Quá trình công nghiệp và sử dụng sản phẩm/ INDUSTRIAL PROCESSES AND PRODUCT USE</u> (<u>IPPU</u>)

Đơn vị/ Unit Industrial Processes Occuring within GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year) ng có thông tin tại Tp. Gg-CO ₂ /year) Gg-CO ₂ /year)	Year 2013 NE
ng có thông tin tại Tp. (GgCO ₂ /year)	
(GgCO ₂ /year) GgCO ₂ /năm ng có thông tin tại Tp. (GgCO ₂ /year)	
ng có thông tin tại Tp. (GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	
ng có thông tin tại Tp. (GgCO ₂ /year)	NE
	INL
Gg-CO ₂ e/ năm	
	NE
ng có thông tin tại Tp. (Gg-CO ₂ e/year)	INE
Gg-CO ₂ e/ năm	NE
ng có thông tin tại Tp. (Gg-CO ₂ e/year)	NE
Gg-CO ₂ e/ năm	ECAS
(Gg-CO ₂ e/year)	564.3
Gg-CO ₂ e/ năm	1.4
(Gg-CO ₂ e/year)	1.3
Gg-CO ₂ e/ năm	
ng có thông tin tai Tp. (Gg-CO ₂ e/year)	NE
Gg-CO ₂ e/ năm	NE
ng có thông tin tại Tp. (Gg-CO ₂ e/year)	INE
information in	
Gg-CO ₂ e/ năm	NE
(Gg-CO ₂ e/year)	INL
Gg-CO ₂ e/ năm	564.3
(Gg-CO ₂ e/year)	504.3
Gg-CO ₂ e/ năm	1.00
(Gg-CO ₂ e/year)	1.37
Gg-CO ₂ e/ năm	NE
(Gg-CO ₂ e/year)	NE
(Gg-CO ₂ e/year)	NE
r	$\begin{array}{c} & Gg\text{-}CO_2e/n\Timesmath{\bar{a}}m\Timesmath{\bar{a}}m\Timesmath{\bar{a}}\Timesmath{\bar{a}}m\Timesmath{\bar{a}}\Tims$

IV.1 Quá trình công nghiệp/ INDUSTRIAL PROCESSES

IV.2 Sử dụng sản phẩm/ PRODUCT USE

GPC ref No.	Phạm vi/	Hoat động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vi/ Unit	Năm 2013
IV.2	Scope		n phố/ Emissions from Product Use Occuring within th		Year 2013
IV.2	1	Các sản phẩm phi năng lượng từ việc sử dụng dung môi và nhiên liệu/ Non-energy products from fuels and solvent use	Phát thải CO_2 / CO_2 Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE
IV.2	1	Phát thải từ công nghiệp điện tử/ Emissions from the electronic industry	Phát thải HFCs / HFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE
IV.2	1	P N <u>H</u> P	Phát thải PFCs/ PFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1		Phát thải SF ₆ / SF ₆ Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1		Phát thải NF ₃ / NF ₃ Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp.	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	Phát thải từ các chất flo thay thế cho các chất làm suy giảm tầng ozone/ Emissions	Phát thải HFCs/ HFCs Emissions NE means that there is no information in HCMC	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	from fluorinated substitues for ozone depleting substances	Phát thải PFCs/ PFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	Phát thải từ quá trình sản xuất và sử dụng sản phẩm/ Emissions from other product	Phát thải PFCs/ PFCs Emissions NE có nghĩa rằng hiện tại là không có thông tin tại Tp. HCM/ NE means that there is no information in	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
IV.2	1	manufacture and use	Phát thải SF ₆ / SF ₆ Emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.87
		Tổng/ Sub-total	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
		Tổng/ Sub-total	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ e/năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
		Tổng/ Sub-total	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ e/ năm (Gg-CO ₂ e/year)	NE
		Tổng/ Sub-total	Phát thải SF ₆ / SF ₆ Emissions	$Gg-CO_2e/năm$ ($Gg-CO_2e/year$)	0.8

V. NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁC/ AFOLU Sector V.1 Vật nuôi/ livestock

GPC	Phạm vi/	GHG Emission Sources: CH ₄ and N ₂ O Emissions				
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013	
V.1	1	Phát thải từ vật nuôi/ Emissi	ions from Livestock			
X 7 1	1	Quá trình tiêu hóa thức ăn/	Phát thải CH ₄ /	Gg-CO ₂ tương đương/năm	226 70	
V.1		1	.1 1	Enteric fermentation	CH ₄ Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)
V / 1	1	Quản lý chất thải vật nuôi/	Phát thải CH ₄ /	Gg-CO ₂ tương đương/năm	102.52	
V.1		V.1 1	Manure Management	CH ₄ Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)	102.53
V 7 1	1	Quản lý chất thải vật nuôi/	Phát thải N ₂ O/	Gg-CO ₂ tương đương/năm	22.57	
V.1	1	Manure Management	N ₂ O Emissions	(Gg-CO ₂ e/year)	33.57	
		T ² n a / Salt Tatal		Gg-CO ₂ tương đương/năm	272.90	
		Tống/ Sub-Total		(Gg-CO ₂ e/year)	372.89	

V. NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁC/ AFOLU Sector

GPC ref No.	Phạm vi/ Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013
V.2	1	Phát thải từ đất đai/ Emissions from Land			
V.2	1	Đất rừng nguyên trạng/ Forest land remaining Forest land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-183.18
V.2	1	Đất chuyển thành đất rừng/ Land Converted to Forest land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	IE
V.2	1	Đất trồng trọt nguyên trạng/ Cropland remaing Cropland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-7.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất trồng trọt/ Land Converted to Cropland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-2.71
V.2	1	Đất đồng cỏ nguyên trạng/ Grassland remaining Grassland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.03
V.2	1	Đất chuyển thành đất đồng cỏ/ Land Converted to Grassland	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất ngập nước nguyên trạng/ Wetlands remaing Wetlands	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất ngập nước/ Land Converted to Wetlands	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.16
V.2	1	Đất ở nguyên trạng/ Settlements remaining Settlements	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất ở/ Land Converted to Settlements	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	30.04
V.2	1	Đất khác nguyên trạng/ Other Land remaining Other Land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	0.00
V.2	1	Đất chuyển thành đất khác/ Land Converted to Other Land	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	1.64
V.2	1	Tổng/ Sub-Total	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	GgCO ₂ /year GgCO ₂ /năm	-161.04

V.2 Tiểu lĩnh vực đất đai/ LAND Sub-Sector

V. NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁC/ AFOLU Sector V.3 NGUÒN TỔNG HỢP/ AGGREGATE SOURCES

GPC	Phạm vi/	Nguồn phát thải khí nhà kính: phát thải CH ₄ GHG Emission Sources: CH ₄ Emissions					
ref No.		Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013		
V.3	1	ất	hát thải từ nguồn tổng hợp và các nguồn phát thải không phải CO_2 trên đ t cmissions from aggregate sources and non-CO2 emission sources on land				
V.3	1	Canh tác lúa Rice cultivations	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/nă m (Gg-CO ₂ e/year)	64.91		
		Tổng/ Sub-total		Gg-CO ₂ tương đương/nă m (Gg-CO ₂ e/year)	64.91		

V. NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁC/ AFOLU Sector V.3 NGUÔN TÔNG HỢP/ AGGREGATE SOURCES

GPC	Phạm vi/	Nguồn phát thải khí nhà kính: phát thải CO_2 , CH_4 và N_2O/GHG Emission Sources: CO_2 , CH_4 and N_2O Emissions						
ref No.	Scope	Hoạt động/ Activity	Mô tả/ Description	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013			
V.3	1	đất	hát thải từ nguồn tổng hợp và các nguồn phát thải không phải CO ₂ trên ất Emissions from aggregate sources and non-CO2 emission sources on land					
V.3	1	Ðốt sinh khối Biomass burning	Phát thải CH ₄ / CH ₄ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	3.502			
V.3	1	Ðốt sinh khối Biomass burning	Phát thải N ₂ O/ N ₂ O Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	1.340			
V.3	1	Bón vôi Liming	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	0.000			
V.3	1	Bón urê Urea application	Phát thải CO ₂ / CO ₂ Emissions	Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	7.254			
		Tổng/ Sub-Total		Gg-CO ₂ tương đương/năm (Gg-CO ₂ e/year)	12.096			

V. NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁC/ AFOLU Sector V.3 NGUÒN TỔNG HỢP/ AGGREGATE SOURCES

GPC	Phạm vi/	Nguồn phát thải khí nhà kín GHG Emission Sources: N								
ref No.	Scope	Ioạt động/ Activity Mô tả/ Description		Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013					
W 2	1	Phát thải từ nguồn tổng hợp và các nguồn phát thải không phải CO ₂ trên đất								
V.3	1	Emissions from aggregate source	on sources on land							
V.3	1	N_2O trực tiếp từ đất được quản lý	Phát thải N ₂ O	Gg-CO ₂ tương đương/nă	89.66					
v.5		Direct N ₂ O from managed soil	N ₂ O Emissions	m	89.00					
V.3	1	1	N_2O gián tiếp từ đất được quản lý	Phát thải N ₂ O	Gg-CO ₂ tương đương/nă	44.85				
v.5	1	Indirect N ₂ O from managed soil	N ₂ O Emissions	nissions m						
		Tổng/ Sub-Total		Gg-CO ₂ tương đương/nă m	134.50					

V. NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐẤT KHÁC/ AFOLU Sector

Summary of	of AFOLU Sector		
V	NÔNG NGHIỆP, LÂM NGHIỆP, VÀ SỬ DỤNG ĐÂT KHÁC/ Agriculture, Forestry and Other Land Use (AFOLU)	Đơn vị/ Unit	Năm 2013 Year 2013
V.1	Phát thải từ vật nuôi/ Emissions from Livestock within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đương/nă m (Gg-CO ₂ e/year)	372.89
V.2	Phát thải từ đất đai/ Emissions from Land within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đương/nă m (Gg-CO ₂ e/year)	-161.04
V.3	V.3 NGUÔN TÔNG HỢP/ Emissions from aggregate sources and non-CO2 emission sources on land within the city boundary	Gg-CO ₂ tương đương/nă m (Gg-CO ₂ e/year)	211.51

Annex III GHG Inventory Based on the Priority Sectors in HCMC

The GHG inventory based on the priority sectors is prepared by using the GHG inventory based on the GPC. When preparing the GHG inventory based on the priority sectors, it is necessary to pay attention to omissions and double counting. After preparing the GHG inventory based on GPC, the emissions are re-categorized in accordance with the priority sectors. The priority sectors are the ten sectors of CCAP 2017-2020. The relationship between the priority sectors and sectors of the GPC is shown in the tables below.

Ten Sectors of CCAP	Sectors and Sub-sectors of GPC				
Urban Planning	Land Sub-sector				
Energy	Stationary Energy Sector, excluding Manufacturing Industries and				
	Construction Sub-sector and Agriculture, Forestry, and Fishing				
	Activities				
Transport	Transportation				
Industry	Manufacturing Industries and Construction Sub-sector of Stationary				
	Energy Sector				
	IPPU Sector				
Water Management	Included elsewhere (mainly Stationary Energy Sector) ⁺⁺				
Waste Management	Waste Sector				
Construction	Included elsewhere (mainly Manufacturing Industries and				
	Construction Sub-sector of Stationary Energy Sector) ++				
Health	Included elsewhere (mainly Waste Sector) ⁺⁺				
Agriculture, Forestry, and	Livestock Sub-sector of AFOLU Sector, and Aggregate sources and				
Fishing	non-CO2 emission sources on land sub-sector of AFOLU sector				
	Agriculture, forestry, and fishing activities sub-sector of Stationary				
	energy sector				
Tourism	Included Elsewhere (mainly Stationary energy sector) ⁺⁺				

Table 1: Relationship Between the Priority Sectors and GPC Sectors

++: Regarding these four sectors of CCAP, it is not possible to quantify the GHG emissions separately.

	Stationary Energy Sector					Transportation Sector				Waste Sector			IPPU Sector		AFOLU Sector							
GPC Priority Sectors (10 Sectors)	Residencial building	Commercial and institutional building and facilities	Manufacturing industries and construction	Energy industries	Agriculture, forestry and fishing activities	Non-specified sources	Fugitive emissions from ninng, processing, storage, and transportation of coal	Fugitive emissions from oil and natural gas system	On-road	Railways	Waterborn navigation	A viation	Off-road	Solid waste disposal	Biological Treatment of waste	Incineratoin and open burning	Wastewater Treatment and Discharge	Industry al process	Product use	Livestock	Land	Aggregate sources and non-CO2 emission souces on land
Urban Planning Qui hoạch đô thị																					1	
Energy Năng lượng	1	1		>			~	>														
Transport Giao thông vận tải									1	~	1	1	1									
Industry Công nghiệp			1															1	1			
Water Management Quản lý nước		>																				
Waste Management Quản lý chất thải														~	>	>	1					
Construction Xây dựng			~																			
Health Y tế		>							>							1						
Agriculture, forestry, and fishing Nông nghiệp					~															~		1
Tourism Du lịch		1							~	1	1	1	1									

 Table 2: Re-categorization from GPC Sectors to Priority Sectors

The relationship between GPC and Priority Sectors is shown in Figure 1.

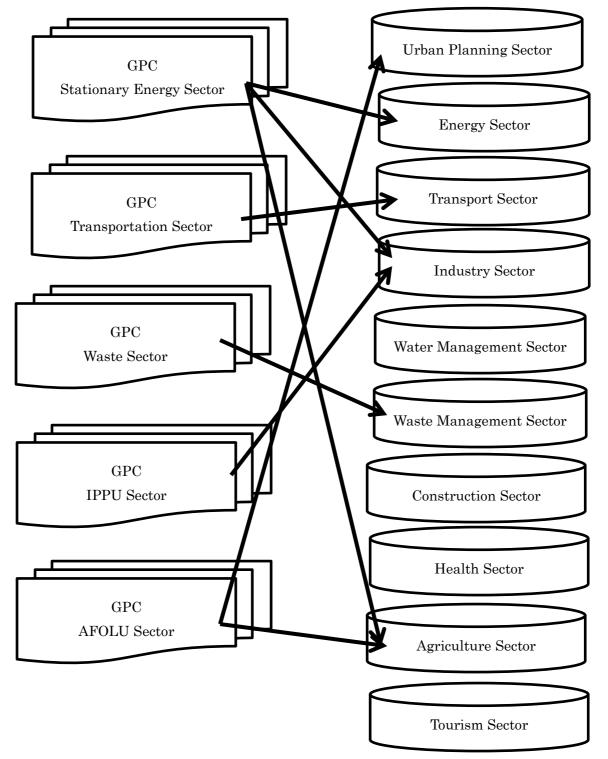


Figure 1: Relationship Between GPC and Priority Sectors

The following table is the results of the GHG inventory based on the priority sectors in HCMC.

Các lĩnh vực ưu tiên/ (10 lĩnh vực)/	Đơn vi⁄ Unit	Năm 2013		
Priority Sectors (10 sectors)	Don vý Onic	Year 2013		
Quy hoạch đô thị/ Urban Planning Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	-161.04		
Năng lượng/ Energy Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	8,522.40		
Giao thông/ Transport Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	14,612.35		
Công nghiệp/ Industry Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	8,531.14		
Quån lý nước/ Water Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Quản lý chất thải/ Waste Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	5.48		
Xây dựng/ Construction Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Y tế/ Health Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Nông nghiệp/ Agriculture, forestry, and fishing Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	661.47		
Du lich/ Tourism Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Tông/ Sub-total	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	32,171.81		
Các lĩnh vực ưu tiên/ (10 lĩnh vực)/	Đơn vi/ Unit	Year 2013		
Priority Sectors (10 sectors)				
Quy hoạch đô thị/ Urban Planning Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00		
Năng lượng/ Energy Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	4.22		
Giao thông/ Transport Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	42.93		
Công nghiệp/ Industry Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	11.39		
Quản lý nước/ Water Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Quản lý chất thải/ Waste Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,084.35		
Xây dựng/ Construction Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Y tế/ Health Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Nông nghiệp/ Agriculture, forestry, and fishing Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	409.51		
Du lịch/ Tourism Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Tổng/ Sub-total	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	2,552.40		
Các lĩnh vực ưu tiên/ (10 lĩnh vực)/ Priority Sectors (10 sectors)	Đơn vị⁄ Unit	Year 2013		
Quy hoạch đô thị/ Urban Planning Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00		
Năng lượng/ Energy Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	14.40		
Giao thông/ Transport Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	38.02		
Công nghiệp/ Industry Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	6.41		
Quản lý nước/ Water Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Quản lý chất thải/ Waste Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	159.93		
Xây dựng/ Construction Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Y tế/ Health Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Nông nghiệp/ Agriculture, forestry, and fishing Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	170.99		
Du lịch/ Tourism Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	IE		
Tồng/ Sub-total	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	389.75		
Các lĩnh vực ưu tiên/ (10 lĩnh vực)/	Đơn vi/ Unit	Year 2013		
Priority Sectors (10 sectors)		1 eat 2015		
Quy hoach đô thi/ Urban Planning Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO		
Năng lương/ Energy Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.87		

Table 3: Results of GHG Inventory Based on Priority Sector in HCMC

 CH_4

 CO_2

 N_2O

Khí khác/ Other Gas

Các lĩnh vực ưu tiên/ (10 lĩnh vực)/ Priority Sectors (10 sectors)	Đơn vị/ Unit	Year 2013		
Quy hoạch đô thị/ Urban Planning Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NO		
Năng lượng/ Energy Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.87		
Giao thông/ Transport Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE		
Công nghiệp/ Industry Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00		
Quản lý nước/ Water Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE		
Quản lý chất thải/ Waste Management Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE		
Xây dựng/ Construction Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE		
Y tế/ Health Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE		
Nông nghiệp/ Agriculture, forestry, and fishing Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.00		
Du lịch/ Tourism Sector	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	NE		
Tổng/ Sub-total	GgCO ₂ /năm (GgCO ₂ /year)	0.87		

City-Level GHG Inventory Preparation Manual

October 2017

Prepared under JICA Technical Cooperation Project Project to Support the Planning and Implementation of NAMAs in a MRV Manner





