

UNIVERSIDAD DE CIENCIAS Y ARTES DE CHIAPAS INSTITUTO DE INVESTIGACIÓN EN GESTIÓN DE RIESGOS Y CAMBIO CLIMÁTICO LICENCIATURA EN CIENCIAS DE LA TIERRA

PROYECTO DE INVESTIGACIÓN

CUANTIFICACIÓN DE EMISIONES DE GASES DE EFECTO

INVERNADERO EN EL TRANSPORTE PÚBLICO

COLECTIVO

PARA OBTENER EL TITULO EN LICENCIADA EN CIENCIAS DE LA TIERRA

PRESENTA

KATE MEZA HERNÁNDEZ

DIRECTOR

DR. EMMANUEL DÍAZ NIGENDA

REVISORES

DRA. ANDREA VENEGAS SANDOVAL

DR. WILLIAMS VAZQUEZ MORALES

TUXTLA GUTIÉRREZ, CHIAPAS A JUNIO DE 2023



Universidad de Ciencias y Artes de Chiapas Dirección de Servicios Escolares Departamento de Certificación Escolar Autorización de impresión



Lugar: TUXTLA GUTIÉRREZ, CHIAPAS Fecha: Mayo 30, 2023

Pasante del Programa Educativo de:	LICENCIATURA EN CIENCIAS DE LA TIERRA
	ndiente a su trabajo recepcional denominado: s de efecto invernadero en el transporte público colectivo.
En la modalidad de: Participación e	en Proyecto de Investigación
documento reúne los requisitos y n	iento que esta Comisión Revisora considera que dicho néritos necesarios para que proceda a la impresión ncuentre en condiciones de proceder con el trámite que le I.
	ATENTAMENTE
Revisores	Firmas:
Dra. Andrea Venegas Sandoval	and.
Dr. Williams Vázquez Morales	4Human 1
	(ALGIVER)

Ccp. Expediente

Dedicatoria

"La pequeña semilla sabía que, para crecer, necesitaba ser cubierta de tierra, enterrada en la oscuridad y luchar para alcanzar la luz." Sandra Kring

A Dios por nunca abandonarme...

A mi madre Marilú Hernández Sánchez porque sin importar que tan difíciles hayan sido los tiempos, dedico su vida y su esfuerzo para sacarme adelante, este logro es compartido. Se lo mucho que deseaba que llegara este momento y aquí estamos. Gracias por nunca dejar de persistir, por apoyarme y motivarme a cumplir mis sueños.

A mi abuelo y padre Tiburcio Hernández Juárez †, se lo mucho que le hubiera gustado presenciar la culminación de mis estudios, aunque tal vez no lo tenga físicamente, donde quiera que esté lo abrazo y le dedico con el corazón mi esfuerzo.

A mi abuela Argelia Salvatierra, que desde pequeña siempre me ha compartido lo mucho o poco que tiene y a su manera ha demostrado su cariño y lo importante que es mi formación para su persona, con todo el amor del mundo le dedico mis éxitos.

A mi compañero de carrera, amigo y hermano el Lic. Julio César Chávez Luis, todo mi cariño y mi respeto hacia su persona, le agradezco sinceramente porque a pesar de la distancia y el tiempo en ningún momento dejó preguntar por mí, me buscó y me motivo a seguir, mil gracias.

A Ángel de Jesús Archila Dorantes, por llegar a iluminarme, por motivarme, aconsejarme, alegrarse de mis logros y nunca dejarme sola, porque es el claro ejemplo de que cuando le pides algo a la vida con el corazón te lo manda en el momento justo, desde lo más sincero de mí, GRACIAS.

A mí porque me lo merezco y porque a pesar de las circunstancias que en algún momento me alejaron de cumplir mis sueños hoy he vuelto a retomarlos, me siento orgullosa de ser yo y de todo lo que he podido lograr con la motivación y las personas correctas a mi alrededor.

Agradecimientos

De manera especial le agradezco a mi director en este proyecto, el Dr. Emmanuel Díaz Nigenda, por el apoyo y sobre todo por la paciencia, por todas sus enseñanzas como maestro y como director, porque a pesar de todo confío en mi para la culminación de este trabajo, es un gusto para mi recibir tanto aprendizaje de una persona, mil gracias.

A el Dr. Williams Vázquez Morales y la Dra. Andrea Venegas Sandoval, por aceptar la revisión de mi proyecto, por sus sugerencias y comentarios, su contribución fue de mucho apoyo para mí, además facilitarme las herramientas y enseñanzas en mí formación académica.

Al Instituto de Investigación en Gestión de Riesgo y Cambio Climático, por abrirme las puertas y sus instalaciones para estudiar una licenciatura.

Y a todos mis maestros, por todos los conocimientos adquiridos en 4 años de carrera, mil gracias a cada uno de ellos.

INDICE

Ι	INTRODUCCIÓN 1	L -
II	PLANTEAMIENTO DEL PROBLEMA - 3	} -
III	OBJETIVO 5	; -
	III.1 Objetivo general 5	; -
	III.2 Objetivos Específicos	; -
IV	IMPORTANCIA Y LIMITACIONES DEL ESTUDIO) -
V	METODOLOGÍA	} -
	V.1 Parte Número I:	} -
	V.1.1 Diseño de encuesta para caracterización de rutas y unidades de transporte colectivo 8	} -
	V.1.2 Tamaño de muestra 10) -
	V.1.3 Cálculo del volumen de combustible consumido anualmente 11	L -
	V.2 Parte Número II:	} -
	V.2.1 Cuantificación de GEI mediante la aplicación de la metodología del IPCC de 1996 13	} -
	V.2.2 Cálculo de las estimaciones de emisiones de CO ₂ para el transporte público de Plan de	
	Ayala	↓ -
	V.2.3 Cálculo de GEI distintos al CO ₂ (CH ₄ , N ₂ O, NOx, CO y COVDM)	; -
	V.2.4 Cálculo de emisiones de SO ₂ 16	ĵ -
VI	PRESENTACIÓN Y ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS 18	} -
	VI.1 Cálculo de combustible utilizado anualmente por ruta 18	} -

VII.2 Cálculo de emisiones	20 -
VII CONCLUSIONES, PROPUESTAS Y RECOMENDACIONES	25 -
VIII ANEXOS	28 -
VIII.1 Encuesta realizada a colectivos para su caracterización	28 -
VIII.2 Tabla de datos excel para el cálculo de volumen de combustible utilizado por ruta.	31 -
VIII.3 Hojas de trabajo utilizadas en el software del IPCC 1996 para el cálculo de emisio	ones de la
ruta 76	34 -
VIII.4 Hojas de trabajo utilizadas en el software del IPCC 1996 para el cálculo de emisio	ones de la
ruta 79	41 -
VIII.5 Hojas de trabajo utilizadas en el software del IPCC 1996 para el cálculo de emisio	ones de la
ruta 85	48 -
VIII.6 Hojas de trabajo utilizadas en el software del IPCC 1996 para el cálculo de emisic	ones de la
ruta 103	55 -
VIII.7 Recorrido de las rutas de transporte colectivo de Plan de Ayala	60 -
REFERENCIAS BIBLIOGRÁFICAS	64 -

INDICE DE TABLAS

Tabla 1 Factores utilizados para cuantificar las emisiones de CO ₂ y otros gases por el uso de la gasol	lina
en el transporte	17 -
Tabla 2 Número de unidades totales y encuestadas por ruta.	18 -
Tabla 3 Datos obtenidos a partir de la realización de encuestas	19 -
Tabla 4 Volumen total de combustible utilizado por ruta al año	20 -
Tabla 5 Emisiones anuales de los principales GEI por ruta.	21 -
Tabla 6 Emisiones de GEI indirectos por ruta.	23 -

INDICE DE FIGURAS

Figura 1 Emisiones de CO ₂ (T/año) por ruta	21 -
Figura 2 Emisiones de CH ₄ (T/año) por ruta	22 -
Figura 3 Emisiones de N ₂ O (T/año) por ruta	23 -
Figura 4 Recorrido de la ruta 79.	60 -
Figura 5 Recorrido de la ruta 76.	61 -
Figura 6 Recorrido de la ruta 85	62 -
Figura 7 Recorrido de la ruta 103	63 -

I INTRODUCCIÓN

El alto crecimiento demográfico trae consigo numerosas complicaciones que actualmente aquejan a la sociedad, una de ellas son los problemas ambientales. La contaminación atmosférica tan solo es un reflejo de lo que la sociedad causa debido a las distintas funciones que realiza. El transporte es uno de los medios más activos para la realización de diversas actividades y evidentemente lleva consigo la emisión de contaminantes como lo son los Gases de Efecto Invernadero (GEI) que en grandes cantidades afectan de manera inaudita a la atmósfera.

El municipio de Tuxtla Gutiérrez se encuentra constituido por diversas localidades, en las cuales el principal medio público para trasladarse es el transporte colectivo y debido a su alta demanda existe un incremento en el número de unidades por rutas, que al mismo tiempo aumentan el consumo de combustible y por consecuencia acrecientan las emisiones de GEI como lo son el Dióxido de Carbono (CO₂), Metano (CH₄), Óxido Nitroso (N₂O), Dióxido de Azufre (SO₂) y los Cloroflourocarbonos (CFC).

Para este proyecto de investigación, realizado en el 2018, el área de estudio corresponde a la Colonia Plan de Ayala, una localidad dentro del municipio en la cual circulan cuatro rutas de colectivos identificados con los números: 76, 79, 85 y 103; las mismas recorren la mayor parte de la ciudad y de las cuales se determinó que la ruta 79 es la que produjo la mayor cantidad de GEI respecto a las otras rutas y, aunque se está consciente que este estudio solo abarcó cuatro rutas de las 106 que habían en existencia en la ciudad de Tuxtla Gutiérrez, las emisiones que se generaron

en esta pequeña muestra preocupan, por lo cual este proyecto es un indicio de lo que para el año 2018 se constituyó en cuanto emisiones en este sector en específico.

Es así como a lo largo de este documento se explicará el proceso para llevar a cabo la cuantificación de las emisiones de GEI que estas rutas generan, mediante la realización de encuestas en campo y el uso de las metodologías del Panel Intergubernamental de Expertos sobre el Cambio Climático (IPCC) 1996.

Chiapas ha sido uno de los estados de la República Mexicana que ha experimentado un crecimiento demográfico elevado en los últimos años; según datos del censo de población y vivienda del Instituto Nacional del Geografía y Estadística (INEGI, 2021), se estima que en el año 2020 residían 5,543,828 personas en el estado. Tuxtla Gutiérrez, es el municipio más poblado con 604,147 habitantes. Aunque para el año 2023 aún no se cuentan con datos específicos en cuanto al número de habitantes en el estado y en el municipio, es evidente que con el transcurso de los años la población aumenta de manera significativa; dicho crecimiento trae a la par diversos problemas, uno de ellos y tal vez el más importante, es el incremento en el uso de automotores que a su vez ocasiona congestionamientos viales y afectaciones a la atmósfera por emisiones de contaminantes como lo son los GEI.

En Tuxtla Gutiérrez, debido a las bajas tarifas (costo) para trasladarse de un lugar a otro con respecto al uso del transporte privado, el transporte público colectivo es el medio más demandado por la población, pero en sí no es el más eficiente. La Secretaría de Seguridad Pública y Tránsito Municipal (SSPyTM) en el 2013 (como se citó en PROMACC 2015) reportó que el 70% de la población utiliza el transporte público que en su mayoría son automóviles Van tipo Urvan, con capacidad máxima de 16 pasajeros y se encontraban en operación 114 rutas, de las cuales 22 eran las más demandadas por la población, en promedio cada unidad de transporte colectivo por ruta realiza entre 8 y 10 viajes al día, con un promedio de 50 minutos a 1 hora de recorrido, respecto a esos datos se calculó que las 22 rutas principales prestaban servicio para efectuar alrededor de 228,096 viajes-destino al día, mientras que los 92 restantes, realizaban alrededor de 547,848 viajes-destino; por lo cual se efectuaban 775,944 viajes-destino diarios en la ciudad, cada una de ellas realizaba en promedio 2.7 viajes diarios (Programa Municipal ante el Cambio Climático de Tuxtla

Gutiérrez [PROMACC], 2015). Con datos más actualizados para el año 2023 la Secretaría de Movilidad y Transporte (SMyT) de Chiapas reporta que se encuentran en operación 106 rutas de transporte público colectivo.

El inventario estatal de GEI del Programa de Acción de Cambio Climático del Estado de Chiapas (PACCCH, 2011) menciona que dentro del sector transporte el mayor consumo de energía por fuentes móviles de combustión del estado de Chiapas para el año 2005 proviene del uso de la gasolina y el diésel que representan el 58 y 32% del consumo respectivamente. A partir de los cálculos realizados para la cuantificación de las emisiones y con la aplicación de los potenciales de calentamiento global para CO₂, CH₄ y N₂O se determinó que se emitieron 4,314.76Gg de CO₂ equivalente derivado de las fuentes de combustión en el año 2005, en el cual el sector transporte fue la principal fuente de emisiones con 3,720.17 Gg de CO₂ equivalente lo que corresponde al 86% de las emisiones.

En relación a la problemática expuesta, es importante reconocer que el sector transporte juega un papel importante en Tuxtla Gutiérrez dado que es uno de los principales medios para dar paso al desarrollo de las actividades socioeconómicas que se realizan en la ciudad, pero también es necesario recalcar que en los últimos años el uso de los automotores ha aumentado y por consecuencia existe un crecimiento evidente en el consumo de combustible; al haber más movilidad es ahí donde el transporte público colectivo toma relevancia y derivado de esto la necesidad de las rutas de incrementar la cantidad de unidades para un mayor flujo de pasajeros, por tal motivo la cuantificación de GEI por la quema de combustible es indicadora, ya que ayuda a identificar la cantidad de gases producidos con el propósito de dar una dimensión de los efectos adversos que esto pueda generar con el paso de los años.

III.1 OBJETIVO GENERAL

 Cuantificar las emisiones de GEI debido al uso de combustible fósil por el transporte público de la colonia Plan de Ayala, en el municipio de Tuxtla Gutiérrez.

III.2 OBJETIVOS ESPECÍFICOS

- a) Sistematizar información de rutas, diseño de rutas, unidades y diseño de unidades del transporte público colectivo del área de interés.
- b) Aplicar las metodologías del IPCC de 1996 para la cuantificación de las emisiones de GEI.
- c) Recopilar y analizar los resultados para la elaboración de propuestas y recomendaciones.

IV IMPORTANCIA Y LIMITACIONES DEL ESTUDIO

La inquietud sobre los efectos del cambio climático en la población está ocasionando la innovación de iniciativas en métodos en materia de transporte. Tuxtla Gutiérrez al ser la capital del estado es un municipio en el cual circula una enorme cantidad de transporte terrestre tanto público como privado.

El transporte público, en específico el colectivo, responde a una mala coordinación respecto a la planeación de rutas que se ve evidenciado en el número excesivo de unidades por cada una de ellas, lo cual, se ve reflejado en el aumento de las emisiones de GEI del municipio de acuerdo con lo establecido en el PROMACC (2015). No obstante, nace la necesidad de desarrollar estrategias para que estos ofrezcan eficiencia y seguridad en el uso público y que colaboren a la mejora en la calidad del aire, al paso que proporcionan acceso y apoyo en la movilidad entre los usuarios para desarrollar distintas actividades que permitan el desarrollo económico.

La importancia que se le da a este trabajo, es demostrar que con una pequeña fracción de la población del transporte colectivo de la entidad correspondiente a la colonia Plan de Ayala, se puede hacer una evaluación y cuantificación de las emisiones de GEI que los mismos emiten y, aunque no es en su totalidad la cantidad de rutas existentes en el municipio, es una reducida muestra de las emisiones que esta porción del transporte genera, lo cual abrirá paso a estudiar y proponer estrategias que permitan la disminución de emisiones en el municipio y que presenten alternativas de uso del transporte público colectivo.

Como limitación en el proceso de investigación, se adjudica la poca cooperación, empatía y la desconfianza de los automovilistas (choferes de las rutas) al momento de dar información precisa durante la recopilación de datos sobre la circulación de las rutas, que pueden generar un sesgo durante el análisis de la información. Por otro lado, cabe señalar que por cuestiones de seguridad personal no se aplicaron el número total de encuestas estimadas y destinadas a los choferes de las unidades para obtener el tamaño de muestra, por ende, se utilizaron el total de los datos recopilados en campo. Antes bien, es conveniente que del total de rutas que existen en Tuxtla Gutiérrez, para este proyecto de investigación únicamente se utilizaron cuatro para fines prácticos, por lo que sería necesario ampliar los alcances del trabajo dado a la basta información que podría ser recopilada.

Para finalizar, debe señalarse que la propia comunidad encargada de las políticas del transporte se enfrenta a un desafío al tener que responder al hecho de que este sector no solamente ocupa el segundo lugar entre las fuentes que contribuyen a las emisiones de GEI, sino que se trata, además, del sector de más rápido crecimiento de las mismas (BID, 2013).

En este apartado se describen los métodos utilizados para el desarrollo de este proyecto; cabe destacar que, en la descripción metodológica del cálculo de emisiones, los procedimientos descritos fueron realizados dentro del Software del IPCC automáticamente, pero son descritos para mayor entendimiento.

V.1 PARTE NÚMERO I:

V.1.1 Diseño de encuesta para caracterización de rutas y unidades de transporte colectivo.

Esta parte consistió básicamente en la identificación y posterior caracterización de las rutas y unidades de transporte público colectivo de la colonia Plan de Ayala en Tuxtla Gutiérrez para el año 2018; en total se identificaron cuatro rutas correspondientes a los números: 76, 79, 85 y 103, en el anexo 7 se muestra el recorrido de cada una de ellas. Posterior a ello se asistió a la terminal de cada una de las rutas para proceder a la caracterización de estas. Las encuestas realizadas serían aplicadas exclusivamente a los choferes de las unidades.

Se desarrolló un instrumento en formato de encuesta (véase anexo 1), la cual contenía una descripción del comportamiento de las unidades. En los apartados siguientes se mencionarán brevemente las preguntas.

<u>Apartado I.</u> Este apartado encontró el número total de unidades por rutas y sus características para así poder identificar su funcionamiento.

• Número total de unidades por ruta.

Tipo: Combi o Urvan.

Marca: Volkswagen (VW), Nissan, Toyota u Otras.

Modelo

Apartado II. Identificación del combustible. En este apartado se buscó identificar el combustible

utilizado por ruta ya que sirvió para el ingreso de los datos al software del IPCC.

Dentro de los tipos de combustible se pudieron identificar:

Gasolina: Magna o Premium

Diésel

Apartado III. Combustible utilizado al día. Este dato permitió realizar el cálculo estimado de

volumen de combustible utilizado al año.

Apartados del IV al IX. Identificación de días laborados y no laborados. Esto permitió la relación

de una estimación más concreta del volumen de combustible utilizado al año, en este sentido, del

total de días del año (365) se descontaron aquellos días no laborados, para así hacer una estimación

más precisa. Además de que así se pudo hacer un análisis más detallado de la problemática que se

vive, esto respecto a la dinámica organizacional de trabajo que tienen las rutas de transporte

colectivo.

Se buscó:

Días laborados a la semana

• Unidades que laboran al día

• Días de ingreso a mantenimiento

Días de la semana con menor número de unidades prestando sus servicios.

• Unidades que laboran en días festivos (Navidad, Año nuevo, etc.)

Apartados X y XI. Viajes realizados al día. Estos apartados sirvieron para identificar el kilometraje

recorrido.

Se buscó:

Número de viajes

Distancia

Apartados del XII al XIV. Demanda de servicio. Los datos obtenidos en este apartado sirvieron

para analizar qué tan solicitadas son cada una de las rutas en su horario laboral.

Se identificó:

Pasajeros atendidos al día

• Horario laboral

• Horario de mayor demanda de servicio

V.1.2 Tamaño de muestra.

Antes de aplicar la encuesta realizada fue necesario identificar el tamaño de muestra; de acuerdo

con Torres (2006), el tamaño de muestra es una parte seleccionada de la población que deberá ser

representativa, es decir, reflejar adecuadamente las características que deseamos analizar en el

conjunto en estudio.

Para el cálculo del tamaño de muestra de este trabajo, se utilizó la calculadora de Survey Monkey¹,

para lo cual se especificó el tamaño de la población y el margen de error para obtener el resultado.

¹ Disponible en: http://www.es.surveymonkey.com

Es importante mencionar que, por motivos de seguridad, para este trabajo no se utilizó el tamaño de muestra sugerido.

V.1.3 Cálculo del volumen de combustible consumido anualmente.

Para el cálculo de volumen se realizó una tabla en Excel con los datos obtenidos en la caracterización de unidades (véase Anexo 2). Los datos procesados son:

- Número total de unidades encuestadas.
- <u>Días de ingreso a mantenimiento.</u> Con respecto a la encuesta realizada, se obtuvieron los datos de días no laborados por ingreso a mantenimiento, procediendo a la realización del cálculo total de estos días al año por unidad. **Se consideró**: Un fin de semana es equivalente a un día (sábado) para todas las rutas, pues en la realización de las encuestas se obtuvo esta información y dos medios turnos se sumaron para hacer un día.
- <u>Días no trabajados a la semana (total por año)</u>: Se realizó una suma de los días no laborados a la semana por unidad para obtener los días no laborados totales al año.
- <u>Días no laborados (Festivos)</u>: Se hizo la suma de días festivos no laborados por unidad.
- <u>Total de días no laborados:</u> Se hizo la suma total de los días de ingreso a mantenimiento, días no trabajados a la semana (total por año) y días no laborados (festivos).
- <u>Litros de combustible</u>: Se ingresaron los datos del combustible consumido por unidad al día.

- <u>Días laborados al año:</u> Se ingresaron los días del año laborados reales. Para este apartado se restó a los días del año (365) el promedio del total de días no laborados; este dato varió para cada ruta.
- Factor de conversión: 0.001, para conversión de litros a m³.
- <u>Volumen consumido</u>: Para el cálculo del volumen consumido por unidad se hizo el siguiente procedimiento:

$$V_{anual} = V_d \times d_t \times F$$
 Ec. (1)

Donde

 $\mathbf{V_{anual}} = \text{volumen de combustible consumido por unidad al año (m}^3/a$ ño)

 V_d = volumen de combustible consumido por unidad por día (L/d)

 $\mathbf{d_t} = \text{número de días laborados al año}$

 $\mathbf{F} = \text{factor de conversión } (0.001)$

- Volumen promedio de gasolina usada por unidad: Se calculó el promedio de gasolina usada por cada unidad sobre el volumen consumido anteriormente.
- Volumen usado al año por ruta: Para el cálculo del volumen usado al año por ruta se multiplicó el promedio de gasolina usada por unidad por el número total de unidades de cada ruta.

V.2 PARTE NÚMERO II:

V.2.1 Cuantificación de GEI mediante la aplicación de la metodología del IPCC de 1996.

El cálculo de las emisiones de CO₂ procedentes de la quema de combustibles puede realizarse a tres niveles diferentes en función de la especificidad de los datos, para realizar la cuantificación en este proyecto, se utilizó el método del Nivel 1 ya que para el sector energía este método se basa en el volumen de combustible, pues se concentra en el cálculo de las emisiones a partir del contenido de carbono y de los valores por defecto sugeridos por el IPCC. Por lo cual, la disponibilidad de los datos obtenidos se adecua para realizar esta estimación ha dicho nivel metodológico.

La metodología del IPCC divide el cálculo de las emisiones de dióxido de carbono procedentes de la combustión de combustibles en 6 pasos:

- Paso 1: Estimación del consumo aparente de combustibles en unidades originales.
- Paso 2: Conversión a una unidad común de energía.
- Paso 3: Multiplicación por los factores de emisión para calcular el contenido de carbono.
- Paso 4: Cálculo del carbono almacenado.
- Paso 5: Corrección para dar cuenta del carbono no oxidado.
- Paso 6: Conversión del carbono oxidado a emisiones de CO₂.

V.2.2 Cálculo de las estimaciones de emisiones de CO₂ para el transporte público de Plan de Ayala.

Para lograr la estimación de emisiones de GEI procedentes de la gasolina se utilizó la Hoja de Trabajo 1-2 del módulo 1 del software del IPCC².

Para realizar esta estimación, se utilizó el volumen total de combustible consumido al año por ruta (resultado de la parte 1 de esta metodología); una vez obtenida esta estimación se buscó el factor de conversión a una unidad común de energía (TJ). Para proceder con la realización de los cálculos se buscó el factor de conversión expresado como Valor Calórico Neto (VCN)³.

Con estos dos datos obtenidos se dio paso a la conversión de unidades; debido a que la estimación de combustible consumido se obtenía en unidades de m³/año, fue necesario realizar la conversión pertinente, para ocupar las unidades en toneladas/año (T/año) y posterior a ello, expresar el consumo en unidades de energía (TJ). Para realizar este cambio de unidades, fue requerida la densidad de la gasolina (680Kg/m³); así fue posible obtener las toneladas de combustible consumidas al año.

Para el cálculo del combustible a TJ se realizó una multiplicación del consumo de combustible (T/año) y el VCN (TJ/10³ Toneladas).

² Disponible en: www.ipcc-nggip.iges.or.jp/software/index.html

³ El **VCN** de un combustible es un índice de su valor para fines de calefacción, si se dispone del VCN para los combustibles del país de objeto del inventario, deberán emplearse esos valores. Al no haber datos disponibles a nivel local, en este trabajo se utilizaron los valores por defecto (Véase Tabla 1 para identificar los valores de los factores de la gasolina).

Con el resultado se buscó el Factor de Emisión del Carbono (FEC) (Véase Tabla 1); el procedimiento para obtener el Contenido de Carbono en toneladas de carbono se expresa a continuación:

Contenido de Carbono (
$$t C$$
) = Consumo de combustible (TI) * FEC Ec. (2)

Para expresar el Contenido de Carbono (t C) en giga gramos de carbono (Gg C), se dividió entre 10^3 .

Para la corrección para dar cuenta del carbono no oxidado y obtener las emisiones reales de carbono se buscó la Fracción del Carbono Oxidado (Véase Tabla 1) y se realizó la siguiente operación:

Carbono no oxidado = Emisiones netas del Carbono(
$$Gg C$$
) *

Para el caso del sector transporte las emisiones netas del carbono corresponden al contenido de carbono (Gg C) obtenido en la ecuación número 2.

V.2.2.1 Conversión a emisiones de CO₂

La conversión a emisiones de CO_2 se expresó de la siguiente manera:

Emisiones de CO₂(
$$Gg CO_2$$
) = Emisiones netas de carbono * $\left(\frac{44}{12}\right)$ Ec. (4)

V.2.3 Cálculo de GEI distintos al CO₂ (CH₄, N₂O, NOx, CO y COVDM)

Para obtener el cálculo de los GEI distintos de CO₂ (CH₄, N₂O, NO_x, CO y COVDM), se dividió en tres pasos:

Paso 1. Estimación del consumo anual de combustible por sector en unidades de energía.

Paso 2. Identificación de los factores de emisión del CH₄, N₂O, NOx, CO, y COVDM por cada

tipo de combustible.

Paso 3. Estimación de las emisiones de cada tipo de gas.

Para la estimación de emisiones para gases distintos al CO₂ (CH₄, N₂O, NO_x, CO y COVDM) se

buscó el factor de emisión (en kg/TJ) para cada gas (Véase Tabla 1), el siguiente paso correspondió

a multiplicar el consumo de combustible en TJ por el FEC como lo indica la ecuación número 2.

V.2.4 Cálculo de emisiones de SO₂

El dióxido de azufre (SO₂) no es un GEI, pero su presencia en la atmósfera puede influir en el

clima. El SO₂ puede reaccionar con una variedad de oxidantes producidos fotoquímicamente para

formar aerosoles de sulfato.

La concentración de este gas está aumentando debido a la quema de combustibles fósiles que

contienen azufre. Se puede esperar que las emisiones de SO₂ en el cambio climático sean

fuertemente regionales.

El método general para estimar el SO₂ se puede describir como:

Emisiones de SO2 = (FE * ACTIVIDAD) Ec. (5)

Donde:

FE = Factor de emisión (kg/TJ)

Actividad = Entrada de Energía (TJ)

Finalmente, en la siguiente tabla se pueden observar todos los factores de referencia y sus valores

correspondientes utilizados para el cálculo de las emisiones para cada GEI.

Tabla 1 Factores utilizados para cuantificar las emisiones de CO_2 y otros gases por el uso de la gasolina en el transporte.

FACTORES	GASOLINA	REFERENCIA
VCN (TJ/kt)	44.80	Tabla 1-3 (Libro de Trabajo IPCC, 1996).
FEC (t C/TJ)	18.90	Tabla 1-2 (Libro de Trabajo IPCC, 1996)
Fracción de carbono oxidado	0.99	Tabla 1-4 (Libro de Trabajo IPCC, 1996)
Factor de emisión de CH4 (kg/TJ)	20	Tabla 1-7 (Manual de referencia IPCC, 1996)
Factor de emisión de N2O (kg/TJ)	0.60	Tabla 1-8 (Manual de referencia IPCC, 1996)
Factor de emisión de NOx (kg/TJ)	600	Tabla 1-9 (Manual de referencia IPCC, 1996)
Factor de emisión de CO (kg/TJ)	8000	Tabla 1-10 (Manual de referencia IPCC, 1996)
Factor de emisión de MNVOC (kg/TJ)	1500	Tabla 1-11 (Manual de referencia IPCC, 1996)
Valor de contenido de sulfuro en combustible (SO ₂) [%]	0.1	Tabla 1.12 (Manual de referencia IPCC, 1996)
Densidad (kg/m³)	680	ATPP (2008)

VI PRESENTACIÓN Y ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS

En este apartado se presentarán los resultados obtenidos durante el desarrollo de este proyecto de investigación, se comienza desde el cálculo del volumen de combustible utilizado para las rutas de transporte colectivo y culmina con los resultados obtenidos del cálculo de emisiones en el software del IPCC de 1996. En el apartado de Anexos del 3 al 6 se muestran las hojas de trabajo del software utilizadas para el cálculo de las emisiones.

VI.1 CÁLCULO DE COMBUSTIBLE UTILIZADO ANUALMENTE POR RUTA

En la tabla 2 se muestran las unidades que conforman las rutas de transporte consideradas en el presente estudio. Para el caso de las rutas 76 y 79, pudo aplicarse un mayor número de encuestas (véase Anexo 1) mientras que, para las otras, el instrumento fue aplicado a menos de la mitad de las unidades, lo cual, como se verá más adelante, pudo haber tenido una influencia en los resultados correspondientes.

Tabla 2 Número de unidades totales y encuestadas por ruta.

RUTA	UNIDADES TOTALES	UNIDADES ENCUESTADAS
76	11	10
79	22	12
85	13	5
103	18	3

A partir de las encuestas realizadas, fue posible determinar el número de días al año que laboran las unidades del transporte público, el promedio de gasolina usada por unidad y el volumen usado al año por ruta, lo cual se resume en la tabla 3. En el Anexo 2 se muestra la tabla utilizada para llegar a la obtención de los datos.

Tabla 3 Datos obtenidos a partir de la realización de encuestas.

CONCEDTO		RU	TA	
CONCEPTO —	76	79	85	103
Promedio de días no laborados al año.	44 días	36 días	41 días	82 días
Promedio de gasolina usada por unidad al año (m³).	12.07	15.71	15.26	11.86
Volumen de gasolina usada al año por el total de unidades (m ³ /año).	132.82	345.64	274.72	154.12

En las tablas 2 y 3 es posible observar que la ruta 79 es la que ocupa un mayor consumo de combustible, lo cual es el resultado de un mayor número de unidades y un menor número de días no laborados. Aunque se observa que la ruta 103 no consume una cantidad muy elevada de combustible se asume que se debe a la cantidad de unidades encuestadas y el total de días no laborados al año, ya que respecto a las demás rutas esta ocupa el segundo lugar en mayor cantidad de unidades en uso. Caso contrario de la ruta 76, al presentar un consumo más bajo de combustible debido a un menor número de unidades.

En la tabla 2 se puede observar que el número total de unidades de las rutas 76 y 85 es similar, sin embargo, el consumo de combustible presenta una diferencia considerable, lo cual posiblemente se deba a la cantidad de unidades entrevistadas; es decir, de la ruta 76 se lograron encuestar 10 de

los 11 vehículos en existencia, por el contrario, para la ruta 85 solo lograron encuestarse 5 de 13. Los datos obtenidos en el trabajo de campo dependieron de la accesibilidad de estos, factores como la seguridad en la zona y el tiempo de los choferes para responder a las encuestas realizadas influyó en la aplicación de las encuestas. Si se hubieran realizado las encuestas al total de las unidades de la ruta, es posible que el volumen de combustible consumido y las emisiones hubieran sido similares entre ellas, sin embargo, hay que recordar que tienen trayectos diferentes que influyen en el consumo de combustible. Lo anterior resulta de interés al considerar que, entre menor sea la muestra el desacierto va a ser probablemente mayor y como consecuencia las estimaciones podrían tornarse menos precisas e inseguras (Manzano, 2009). Al igual que la ruta 85, el problema puede observarse en el caso de la ruta 103, de la cual solo pudieron encuestarse 3 de las 18 unidades, lo cual podría influir en los resultados.

VII.2CÁLCULO DE EMISIONES

A partir de la información que se presenta en la tabla 3 fue posible calcular el total de combustible utilizado en Toneladas al año por cada una de las rutas, obteniendo los siguientes resultados:

Tabla 4 Volumen total de combustible utilizado por ruta al año.

RUTA	VOLUMEN TOTAL DE COMBUSTIBLE UTILIZADO AL AÑO (T/AÑO)
76	90.31
79	235.04
85	186.81
103	104.80
Volumen total de combustible utilizado por todas las rutas (T/año)	616.96

Una vez calculada la cantidad de combustible (T/año) consumido por ruta, se aplicaron las metodologías del IPCC en su versión revisada de 1996 para la cuantificación de GEI, para lo cual fueron considerados los valores por defecto que se presentan en la tabla 1. En la tabla 5 se muestran las emisiones obtenidas de GEI por ruta para el año 2017:

Tabla 5 Emisiones anuales de los principales GEI, por ruta.

RUTA	EMIS	IONES (T/añ	0)
RUIA	CO ₂	CH ₄	N_2O
76	277.57	0.08	0.002
79	722.41	0.21	0.006
85	574.17	0.16	0.005
103	322.11	0.09	0.002
Total, emitido por cada GEI (t/año)	1896.26	0.54	0.015

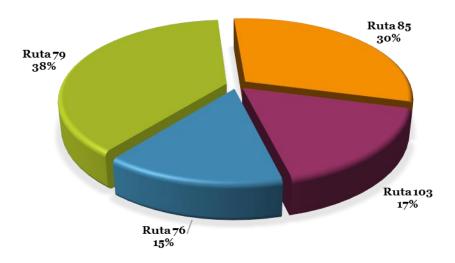


Figura 1 Emisiones de $CO_2(T/a\tilde{n}o)$ por ruta. Se observa que la ruta 79 presenta las emisiones más altas.

Acorde a los resultados que se muestran en la tabla 5 y en la figura 1, el principal gas emitido por el total de las rutas a partir de la quema de gasolina es el CO₂ con 335,537.39t/año, seguido del CH₄ (Véase figura 2) con 97.8 t/año y en menor proporción el N₂O con 2.91 t/año (Véase, figura 3). Por otro lado, la ruta que más emisiones de CO₂, CH₄ y N₂O genera es la ruta número 79 lo cual se puede observar en las figuras 1, 2 y 3 respectivamente; esta ruta es la que más unidades de transporte utiliza y por consecuencia, presenta un mayor consumo de combustible.

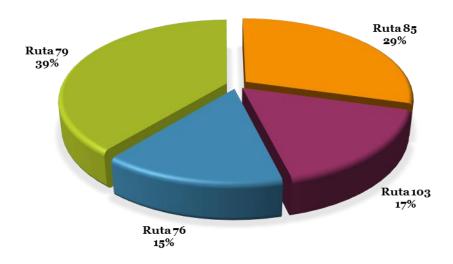


Figura 2 Emisiones de CH₄ (T/año) por ruta. Se puede observar que la ruta 79 es la que genera mayor porcentaje de emisiones.

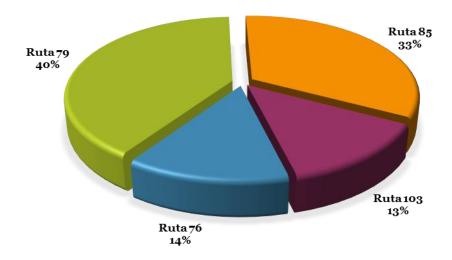


Figura 3 Emisiones de N_2O (T/año) por ruta. Se puede observar que la ruta 79 representa mayor porcentaje de emisiones.

Así mismo, la ruta 76 es la que presenta la menor demanda de gasolina (tabla 4), así como las emisiones más bajas (Tabla 5). Lo anterior puede ser el resultado de un menor número de unidades en circulación. Por otro lado, se calcularon las emisiones de gases indirectos (NOx, CO, COVDM, SO₂), los resultados se muestran en la tabla 6.

Tabla 6 Emisiones de GEI indirectos por ruta.

DUE		EMISIONES (t/año)				
RUTA	NOx	CO	COVDM	SO ₂		
76	2.42	32.36	6.06	0.18		
79	6.31	84.24	15.79	0.47		
85	5.02	66.95	12.55	0.37		
103	2.81	37.56	7.04	0.20		
Total emitido por GEI (t/año)	16.56	221.11	41.44	1.22		

Como se puede ver en la tabla 6, el CO es el GEI indirecto con las emisiones más altas. Las rutas 79 y 85 presentaron las emisiones más altas de todos los contaminantes, algunos GEI indirectos tienen emisión más elevada que los GEI directos, independiente a ello, las implicaciones climáticas que tienen son la capacidad para influir en la concentración atmosférica de otros GEI.

VII CONCLUSIONES, PROPUESTAS Y

RECOMENDACIONES

El CO₂ fue el GEI que se emite en mayores cantidades; mientras que, dentro de los GEI de efecto indirecto, el CO es el principal gas que favorece la contaminación atmosférica en la ciudad. Sin embargo, no hay que descartar el impacto que tienen los demás compuestos en la calidad del aire de la localidad, por ejemplo, tanto el NOx así como los COVDM influyen en la formación de ozono troposférico, el cual tiene un efecto absorbente de la radiación terrestre. Es importante decir que considerando el crecimiento de la flota vehicular año con año, habría que realizar un estudio más completo sobre el transporte de la ciudad, ya que estos datos son solamente una parte del total de rutas de transporte colectivo que hay en Tuxtla Gutiérrez, por lo cual llevar este trabajo a otra escala sería de gran utilidad para abrir paso a acciones en beneficio del cuidado atmosférico

El panorama general de este documento apunta a que los objetivos planteados para el área de estudio fueron logrados, con esto se llegaron a las siguientes conclusiones:

- Como limitación del estudio se encuentra el difícil acceso a los datos de caracterización de las rutas, debido a:
 - i. Seguridad de la zona.
 - El poco tiempo, empatía y cooperación de los choferes de rutas para responder encuestas.
 - iii. Estado del tiempo.

- Con los datos obtenidos se calculó que se consumieron un total de 907.3 m³ (616.96 toneladas) de combustible en el año por las rutas abordadas en el presente estudio.
- El GEI directo más emitido es el CO₂ con 1,896.26t/año por el total de las rutas, por otro lado, el GEI indirecto más emitido corresponde al CO con 221.12t/año.
- Se identificó que la ruta que más GEI directos e indirectos emite es la número 79, teniendo la mayor cantidad de toneladas de gases emitidos al año respecto a las demás, esto se adjudica a que tiene la mayor cantidad de unidades en uso por lo cual consume mayor cantidad de combustible.
- Aunque la ruta 103 ocupa el segundo lugar en número de unidades en uso, la cantidad de combustible consumido al año no es muy elevada, en este sentido se asume que el resultado se debe al número total de unidades encuestadas.
- De acuerdo con los resultados obtenidos se puede observar que, aunque este estudio solo se enfocó en cuatro rutas de las 106 en existencia en Tuxtla Gutiérrez, las emisiones generadas son preocupantes, por lo cual ampliar el alcance de este estudio sería una necesidad para implementar medidas de mitigación que generen disminución en emisión de GEI en el sector transporte de la ciudad de Tuxtla Gutiérrez.

Como propuestas y recomendaciones podríamos decir que:

- Incorporar unidades como los microbuses y las minivans sería lo idóneo, ya que se disminuirían el número de unidades al ampliar la capacidad de carga de estas.
- Este proyecto pretende ser el parteaguas que permita realizar estimaciones a mayor escala contemplando abarcar todo el transporte público de la ciudad y zona metropolitana.
- Con los datos logrados, sería recomendable informar y dar recomendaciones a las instituciones encargadas del sector transporte de la ciudad que permitan la incorporación

de nuevos modelos y unidades de transporte público más sostenibles, al igual que un cambio en el recorrido de las rutas que asegure recorridos simples, rápidos y funcionales que permitan la utilización de menos combustible y menos quema de este, que llevarían de la mano un cambio en la infraestructura vial de la ciudad para una mejor circulación de ellas, así también como la promoción en la utilización de transporte no motorizado y normas que ayuden a reducir el nivel de utilización de transporte privado motorizado en la ciudad y promover el uso del transporte público mejorado.

 Se recomendaría para un futuro proyecto la utilización de las metodologías del IPCC actualizadas (2006), ya que contienen corrección de errores respecto a las metodologías del año 1996.

VIII.1 ENCUESTA REALIZADA A COLECTIVOS PARA SU CARACTERIZACIÓN.



Tuxtla Gutiérrez

Número total de unidades:

Encuesta a rutas de transporte colectivo Nº___ de la colonia Plan de Ayala,



Número de unidad	Tipo		Marca				Modelo
	Combis	Urvan	vw	Nissan	Toyota	Otras	

2. ¿Qué tipo de combustible utilizan?

Número de unidad	Gasolina	Diésel	Magna	Premium



UNIVERSIDAD DE CIENCIAS Y ARTES DE CHIAPAS INSTITUTO DE CIENCIAS BÁSICAS Y APLICADAS LICENCIATURA EN CIENCIAS DE LA TIERRA



3. ¿Cuánto combustible utilizan en promedio al día?

Número de unidad	Litros o (\$)

4. ¿Cuántos días a la semana laboran?

Número de unidad	Número de días



UNIVERSIDAD DE CIENCIAS Y ARTES DE CHIAPAS INSTITUTO DE CIENCIAS BÁSICAS Y APLICADAS LICENCIATURA EN CIENCIAS DE LA TIERRA





UNIVERSIDAD DE CIENCIAS Y ARTES DE CHIAPAS INSTITUTO DE CIENCIAS BÁSICAS Y APLICADAS LICENCIATURA EN CIENCIAS DE LA TIERRA



7. ¿Cada cuánto tiempo ingresan a mantenimiento y/o al taller las unidades de transporte?

Número de unidad	¿Cuánto tiempo?	Un día	Un fin de semana	Un turno

8. ¿Qué día de la semana hay un menor número de unidades prestando sus servicios? ¿Cuántas son?

Número de unidad	Día	¿Cuántas son?

5.	¿Cuántas	unidades	laboran	al día?

Número de unidad	Unidades al día	

6. ¿Trabaja el mismo número de unidades durante toda la semana?

Número de unidad	Si	No	¿Por qué?



UNIVERSIDAD DE CIENCIAS Y ARTES DE CHIAPAS INSTITUTO DE CIENCIAS BÁSICAS Y APLICADAS LICENCIATURA EN CIENCIAS DE LA TIERRA





UNIVERSIDAD DE CIENCIAS Y ARTES DE CHIAPAS INSTITUTO DE CIENCIAS BÁSICAS Y APLICADAS LICENCIATURA EN CIENCIAS DE LA TIERRA



13. ¿En qué horario laboran?	
Número de unidad	Horario laboral
rumero de unidad	1101 at 10 laboral

VIII.2 TABLA DE DATOS EXCEL PARA EL CÁLCULO DE VOLUMEN DE COMBUSTIBLE UTILIZADO

CÁLCULO DE VOLUMEN DE COMBUSTIBLE UTILIZADO PARA LAS RUTAS DE TRANSPORTE PÚBLICO COLECTIVO DE LA COLONIA PLAN DE AYALA, TUXTLA GUTIÉRREZ; CHIAPAS. RUTAS: 76, 79,85 Y 103.

POR RUTA.

				-	RUTA 79	,					
Número de unidad	Días de ingreso a mantenimiento	Días no trabajados al año	Días no laborados (Festivos)	Total de días no laborados al año	Litros de combustible	Días del año	Factor de conversión	Volumen consumido	Promedio de días no laborados	31	6
Unidad 1	18	0	0	18	40	329	0.001	13.17	Promedio de gasolina usada por unidad	15. m	
Unidad 2	24	0	3	27	40	329	0.001	13.17	Volumen usado al año para la ruta 79	345 m	
Unidad 3	24	0	3	27	50	329	0.001	16.46	Densidad de la gasolina	68 Kg/	
Unidad 4	24	52	3	79	50	329	0.001	16.46			
Unidad 5	24	0	0	24	40	329	0.001	13.17	Conversión a	Kg/año	T/año
Unidad 7	51	0	0	51	45	329	0.001	14.81	Toneladas	235035.82	235.04
Unidad 8	51	0	0	51	50	329	0.001	16.46			
Unidad 9	24	0	0	24	55	329	0.001	18.11			
Unidad 10	45	0	0	45	70	329	0.001	23.04			

Unidad 11	24	0	0	24	35	329	0.001	11.52
Unidad 12	24	0	0	24	50	329	0.001	16.46

RUTA 76 Total de Días no Días no Días Días de ingreso a día no Litros de Factor de Volumen Promedio de días no 44 Número de unidad trabajados laborados del mantenimiento combustible laborados laborados conversión consumido al año (Festivos) año al año Promedio de 12.07 51 0 Unidad 1 0 51 43 322 0.001 13.82 gasolina usada por m^3 unidad Volumen usado al 132.82 Unidad 2 0 0 0 0 35 322 0.001 11.25 m^3 año para la ruta 76 Densidad de la 680 Unidad 3 18 0 0 18 30 322 0.001 9.65 Kg/m³ gasolina 24 0 0 24 50 322 0.001 Unidad 4 16.08 T/año Unidad 5 40 48 0 88 45 0.001 14.47 Kg/año 322 Conversión a Toneladas 90.31 0 Unidad 6 24 0 24 40 322 0.001 12.86 90314.35 0 Unidad 7 12 96 108 30 322 0.001 9.65 Unidad 8 51 0 0 9.65 51 30 322 0.001 Unidad 9 28 0 0 27.5 35 322 0.001 11.25

					RUTA 103						
Número de unidad	Días de ingreso a mantenimiento	Días no trabajados al año	Días no laborados (Festivos)	Total de días no laborados al año	Litros de combustible	Días del año	Factor de conversión	Volumen consumido	Promedio de días no laborados	82	
Unidad 1	12	48	0	60	40	283	0.001	11.34	Promedio de gasolina usada por unidad	11.86 m ³	
Unidad 2	12	144	0	156	45	283	0.001	12.75	Volumen usado al año para la ruta 103	154.12 m ³	
Unidad 3	24	0	0	24	48	283	0.001	13.60	Densidad de la gasolina	680 Kg/m ³	
Unidad 4	12	144	0	156	35	283	0.001	9.92			
Unidad 5	12	0	0	12	41.17	283	0.001	11.67	Conversión a Toneladas	Kg/año	T/año
										104804.8795	104.80
	'	'	1	RUTA 8	5			1		'	1
Número de unidad	Días de ingreso a mantenimiento	Días no trabajados al año	Días no laborados (Festivos)	Total de días no laborados	Litros de combustible	Días del año	Factor de conversión	Volumen consumido	Promedio de días no laborados	41	
Unidad 1	23	0	0	23	50	324.3	0.001	16.22	Promedio de gasolina usada por unidad	15.26 m ³	
Unidad 2	24	48	3	75	50	324.3	0.001	16.22	Volumen usado al año para la ruta 85	274.72 m ³	
	24	0	0	24	41.17	324.3	0.001	13.35	Densidad de la gasolina	680 Kg/m ³	
Unidad 3											
Unidad 3									Conversión a Toneladas	Kg/año	T/año

VIII.3 HOJAS DE TRABAJO UTILIZADAS EN EL SOFTWARE DEL IPCC 1996 PARA EL CÁLCULO DE

EMISIONES DE LA RUTA 76.

MODULE	ENERGY						ENERGY	Y					
SUBMODULE	(TIER 1)		BUSTION BY S	OURCE CAT	EGORIES		CO ₂ FRO		EL COMBUS	STION BY SO	OURCE CATE	GORIES	
WORKSHEET	1-2 STEP BY CALCULATI						1-2 STE	PBY S	TEP CALCU	LATIONS			
SHEETS	5 OF 16 TR	ANSPORT					6 OF 16	TRAN	NSPORT				
COUNTRY								0					
YEAR	0							0	l				
	A	В	С	D	E	F	G		Н	I	J	K	L
TED A NICHODE	Consumpti	Conversi	Consumpti	Carbon	Carbon Content	Carbon Content	Fractio	n of	Carbon Stored	Net Combon	Fraction of	Actual Carbon	Actual CO ₂
TRANSPORT	on	on	on	Emission	Content	Content	Carb		Stored	Carbon	Carbon	Emission	Actual CO2
		Factor	(TJ)	Factor	(t C)	(Gg C)	Store		(Gg C)	Emissions	Oxidised	S	Emissions
		(TJ/Unit)		(t C/TJ)						(Gg C)		(Gg C)	(Gg CO ₂)
			C=(AxB)		E=(CxD)	F=(E/100 0)			H=(FxG)	I=(F-H)		K=(IxJ)	L=(Kx[44/1 2])
Domestic Aviation (a)													
Gasoline			0.00		0.00	0.00			0.00	0.00		0.00	0.00
Jet Kerosene			0.00		0.00	0.00			0.00	0.00		0.00	0.00
			0.00		0.00	0.00			0.00	0.00		0.00	0.00
		Subtotal	0.00									Subtotal	0.00
Road Transport													
Natural Gas			0.00		0.00	0.00			0.00	0.00		0.00	0.00
LPG			0.00		0.00	0.00			0.00	0.00		0.00	0.00
Gasoline	90.31	0.0448	4.05	18.9	76.47	0.08			0.00	0.08	0.99	0.08	0.28
Gas/Diesel Oil			0.00		0.00	0.00			0.00	0.00		0.00	0.00
			0.00		0.00	0.00			0.00	0.00		0.00	0.00
		Subtotal	4.05									Subtotal	0.28

	MODULE SUBMODULE	NON-C	O ₂ FROM		OMBUS'	TION BY S	SOURCE			-CO ₂ FR	OM FUE	L COM	BUSTIO	N BY SOU	RCE CA	TEGORIES
	WORKSHEET	CATE	GORIES (T	TER 1)					(TIE)	R 1)						
	SHEETS		CH ₄							3 CH ₄						
	COUNTRY	0							0							
	YEAR	0							0							
				Emissi	B ion Fact	ors (kg/T.	J)				Emissi	C ons by	Fuel (kg	<u>(</u> ;)		D Total Emissions
												C=(Ax	B)			(Gg)
		B1	B2	В3	3	B4	В5	В6	C1	C2	C3		C4	C5	C6	D= sum
	ACTIVIT Y	Coal	Natural Gas	Oi		Wood / Wood Waste	Charcoal	Other Biomass and Wastes	Coa 1	Natural Gas	Oil		Wood / Wood Waste	Charcoa 1	Other Bioma ss and Waste s	(C1C6) / 1 000 000
Energy Inc	dustries								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	iring Industries and															
Constructi	ion								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transpor t	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00
				Gasolin e	Diesel						Gasolin e	Diese 1				
	Road			20						0.00	80.92	0.00				0.000080918
	Railways								0.00			0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Residenti al								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agricultu re / Forestry / Fishing Mobile								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.0									0.00				0.00	0.00	0.00	0.00
	t elsewhere specified)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00		80.92	0.00	0.00	0.00	0.00008092

		MODULE	ENERG Y							ENERGY							
		SUBMODULE			M FUEL (TIER 1)	COMB	USTION B	Y SOURC	E	NON-CO ₂ F CATEGORI			OMBUS	TION BY S	OURCE		
		WORKSHEET	1-3							1-3		ĺ					
			2 OF 3	N ₂ O						3 OF 3 N ₂ O	1						
		COUNTRY	0							0							
		YEAR	0			В				0			C				D
					Emiss	sion Fac	tors (kg/TJ)				Emis	sions by	Fuel (kg)			Total Emissio ns (Gg)
													C=(Ax	(B)			
			B1 Coal	B2 Natu	B3 Oi		B4 Wood /	B5 Charcoal	B6 Other	C1 Coal	C2 Nat	C3 Oi		C4 Wood /	C5 Charcoa	C6 Other	D= sum (C1C6)
ACTIVIT Y ral Gas Wood Waste Wood Wood Waste Wood Wood Waste Wood Wood Wood Waste Wood Wood Waste Wood Wood Waste Wood Wood									Biomass and Wastes	Coai	ura 1 Ga	Oi	I	Wood Waste	l l	Biomass and Wastes	1 000 000
Energy Industries										0.00	0.0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Manufa	cturing Ind	ustries and															
Constru	ection									0.00	0.0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transp ort	Domestic A	Aviation ^(a)											0.00				0.00
					Gasolin e	Diese 1						Gasolin e	Diese 1				
	Road				0.6						0.0	2.43	0.00				0.000002 43
	Railways									0.00			0.00				0.00
	National N	avigation ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other		al/Institutional								0.00	0.0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Residenti al									0.00	0.0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agricultu re / Forestry /	Stationary								0.00	0.0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Fishing	Mobile									0.0		0.00				0.00
	not elsewher	re specified)				-				0.00	0.0		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)										0.00	0.0		2.43	0.00	0.00	0.00	0.000002 43

		ENERGY NON-CO ₂	FROM FI	TEL C	OME	RUSTION	RV SOUR	भ र	ENERGY NON-CO ₂ F	ROM	FUEL CO	MRUS'	TION RV S	OURCE		
	SUBMODULE	CATEGOR	RIES (TIE	R 1)	OWII	COTTON	JI SOUK		CATEGORI			MIDOS	TION DI S	OUNCE		
	WORKSHEET	1-3							1-3							
		2 OF 3 NO	X						3 OF 3 NO	X						
		0							0							
	IEAK	U	E	missio	n Fac	3 ctors (kg/T	T)				Emis	C sions by	Fuel (kg)			D Total Emissio
												C=(Ax	(B)			ns (Gg)
		B1	В2	B.	3	В4	В5	В6	C1	C2	C:	3	C4	C5	C6	D= sum
TY Gas Wood 1 Bion an								Other Biomass and Wastes	Coal	Nat ural Gas	Oi		Wood / Wood Waste	Charcoa 1	Other Biomass and Wastes	(C1C6)/ 1 000 000
Energy In	ndustries								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Manufact	Manufacturing Industries and															
Construc	tion								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transpo rt	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00
				Gas olin e	Di es el						Gasolin e	Diese 1				
	Road			600						0.00	2,427.5 3	0.00				0.00242 75
	Railways								0.00			0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Residenti al								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agricultur e / Forestry / Fishing Mobile								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
0.0										0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Other (no	ot elsewhere specified)						ļ		0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00	2	,427.53	0.00	0.00	0.00	0.00242 75

	MODULE	ENERGY							ENERG Y						
	SUBMODULE	NON-CO ₂ I CATEGOR	FROM I IES (TI	FUEL CO ER 1)	MBUS	TION BY S	SOURCE			FROM RIES (T	FUEL COMBU IER 1)	STION BY	SOURCE		
	WORKSHEET	1-3							1-3						
		2 OF 3 CO							3 OF 3 C	0					
		0							0						
	YEAR	0							0						I
					В						C				D
				Emissio	n Facto	ors (kg/TJ)					Emissions by	y Fuel (kg)			Total Emissio ns (Gg)
											C=(A	xB)			
		B1	B2	В3		B4	B5	В6	C1	C2	C3	C4	C5	C6	D= sum
	ACT IVIT Y	Coal	Natu ral Gas	Oil		Wood / Wood Waste	Charcoa 1	Other Biomass and	Coal	Natur al Gas	Oil	Wood / Wood Waste	Charcoa 1	Other Biomass and	(C1C6) / 1 000
Energy								Wastes	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	Wastes 0.00	0.00
Industries	uring Industries and								0.00						
				Г						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Construct	lon								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transpo rt	Domestic Aviation ^(a)			C 1:	D'						0.00				0.00
				Gasolin e	Diese 1						Gasolin Diese e 1				
	Road			8000						0.00	32,367. 1 0.00				0.0324
	Rail ways								0.00		0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00		0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Resi denti al								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agri cultu re / Fore stry /								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Fishi ng Mobile									0.00	0.00				0.00
Other (no	t elsewhere specified)								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00	32,367.10	0.00	0.00	0.00	0.03

	MODULE	ENERGY							ENER GY							
	SUBMODULE	NON-CO ₂ I	FROM I	FUEL CO	OMBUS	TION BY S	OURCE		NON-CO	O ₂ FROM I		MBUS'	TION BY S	OURCE		
	WORKSHEET								1-3	(
		2 OF 3 NM	VOC						3 OF 3	NMVOC						
	COUNTRY								0							
	YEAR								0							
					В							C				D Total
				Emissio	n Facto	ors (kg/TJ)							Fuel (kg)			Emission s (Gg)
			1	ı		ı	ı	ı		ı		C=(AxI			I	
		B1	B2	B3	3	B4	B5	В6	C1	C2	C3	3	C4	C5	C6	D= sum
	ACTI VITY	Coal	Natu ral	Oi	1	Wood / Wood	Charcoa 1	Other Biomass	Coal	Natural Gas	Oi	1	Wood / Wood	Charco al	Other Biomass	(C1C6) / 1 000 000
			Gas			Waste		and Wastes					Waste		and Wastes	
Energy In	dustries								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Manufacti	uring Industries and															
Construct									0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transpo rt	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00
				Gasolin e	Diese 1						Gasolin e	Diese 1				
	Road			1500	-					0.00	6,068.8	0.00				0.00607
	Railwa ys								0.00			0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Reside ntial								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agricul ture / Forestr y /								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Fishing Mobile									0.00		0.00	0.00			0.00
Other (not	elsewhere specified)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00	6,	068.83	0.00	0.00	0.00	0.01

	MODULE	ENERGY						
	SUBMODULE	SO2 EMISSION	NS FROM FUE	L COMBUSTIO	N BY SOURCE	CATEGORIES ((TIER 1)	
	WORKSHEET	1-4						
		3 OF 5: TRANS	SPORT					
	COUNTRY YEAR							
	1 E/IK	A	В	С	D	Е	F	G
		Fuel	Sulphur	Sulphur	Abatement	Net Calorific	SO ₂ Emission Factor ^(a)	Emissions
		Consumption	content of	retention in	efficiency	Value (a)	(kg/TJ)	(Gg)
		(TJ)	fuel ^(a) (%)	ash (%)	(%)	(TJ/kt)		
FUEL ?	ГҮРЕ						F=2 x (B/100) x (1/E) x 1 000 000 x ((100-C)/100) x ((100-D)/100)	G=(AxF)/1000000
Coal	low						0.00	0.00
	medium						0.00	0.00
	high						0.00	0.00
Heavy Fuel Oil	low						0.00	0.00
	medium						0.00	0.00
	high						0.00	0.00
Light Fuel Oil /	low						0.00	0.00
Diesel	high						0.00	0.00
Diesel (road)							0.00	0.00
Gasoline (road)		4.05	0.1	0	0	44.8	44.64	0.00018062
Jet Kerosene							0.00	0.00
Oil Shale							0.00	0.00
Other Oil							0.00	0.00
Natural Gas ^(a)							0.00	0.00
Municipal Waste							0.00	0.00
Industrial Waste					<u> </u>		0.00	0.00
Black Liquor					-		0.00	0.00
Fuelwood							0.00	0.00
Other Biomass							0.00	0.00
Total		364.8524						0.00

VIII.4 HOJAS DE TRABAJO UTILIZADAS EN EL SOFTWARE DEL IPCC 1996 PARA EL CÁLCULO DE

EMISIONES DE LA RUTA 79.

MODULE	ENERGY						ENERGY					
SUBMODULE	CO ₂ FROM FUEL	L COMBUSTI	ON BY SOURCE	E CATEGORIE	S (TIER 1)		CO ₂ FROM	I FUEL COMBU	USTION BY S	OURCE CATEGOR	IES (TIER 1)	
WORKSHEET	1-2 STEP BY STE	EP CALCULA	TIONS				1-2 STEP I	BY STEP CALC	ULATIONS			
	5 OF 16 TRANSI	PORT						RANSPORT				
COUNTRY YEAR	0						0					
YEAR	U											
		•					.			1		i
	A	В	C	D	E	F	G	Н	I	J	K	L
					Carbon	Carbon	Fraction	Carbon			Actual	Actua
TRANSPORT	Consumption	Conversion	Consumption	Carbon	Content	Content	of	Stored	Net Carbon	Fraction of	Carbon	1 CO ₂
		Footon	(TI)	Emission	(+ C)	(C ~ C)	Carbon	(C ~ C)	Emission-	Combon Ovidi	Emission-	Emiss
		Factor	(TJ)	Factor	(t C)	(Gg C)	Stored	(Gg C)	Emissions	Carbon Oxidised	Emissions	ions (Gg
		(TJ/Unit)		(t C/TJ)					(Gg C)		(Gg C)	CO ₂)
						F=(E/1000						L=(K
			C=(AxB)		E=(CxD))		H=(FxG)	I=(F-H)		K=(IxJ)	x[44/
D (1						·						12])
Domestic (a)												
Aviation (a)				I		l						ı
Gasoline			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
Jet Kerosene			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
_		Subtotal	0.00								Subtotal	0.00
Road Transport												
Natural Gas			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
LPG			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
Gasoline	235.04	0.0448	10.53	18.9	199.01	0.20		0.00	0.20	0.99	0.20	0.72
Gas/Diesel Oil			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
		Subtotal	10.53								Subtotal	0.72

	MODULE	ENERGY	Y						ENEI	RGY						
	SUBMODULE	NON-CO CATEGO			COMB	USTION B	Y SOURCI	Ξ	NON- (TIEI		OM FUE	EL CON	ABUSTIO	N BY S	OURCE C.	ATEGORIES
	WORKSHEET								1-3							
	SHEETS	2 OF 3	CH4						3 OF	3 CH4						
	COUNTRY	0							0							
	YEAR	0			_				0							_
					F	3						C				D Total,
				Emiss	sion Fac	ctors (kg/T	(J)				Emissi	ons by	Fuel (kg	g)		Emissions (Gg)
												C=(Ax	(B)			. 8/
		B1	B2	В3		B4	B5	B6	C1	C2	C	3	C4	C5	C6	D= sum
		Coal	Nat	Oi	il	Wood /	Charco	Other	Coa	Natural	О	il	Wood	Char	Other	(C1.C6)/
	ACTIVI		ural			Wood	al	Biomass	1	Gas			/	coal	Biomas	1 000 000
	TY															
Engage I	. J	Wastes Waste Wastes 0.00 <											0.00			
Energy In									0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	turing Industries and								0.00	0.00	l i r	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Construc Transpo									0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
rt	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00
				Gasoli	Diese						Gaso	Dies				
				ne	1						line	el				
	Road			20						0.00	210.6	0.00				0.000210596
	Railways								0.00			0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Residenti al	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00										0.00	0.00			
	Agricultur e / Forestry / Stationary	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00												0.00		
	Fishing Mobile									0.00		0.00				0.00
	ot elsewhere specified)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00		210.60	0.00	0.00	0.00	0.00021060

	MODULE	ENERGY							ENERGY						
	SUBMODULE	NON-CO2 CATEGOR			COM	IBUSTION	BY SOUR	RCE	NON-CO2 CATEGOR		UEL COMB R 1)	USTION B	Y SOUR	CE .	
	WORKSHEET	1-3							1-3						
	SHEETS	2 OF 3 N2	o						3 OF 3 N2	o					
	COUNTRY	0							0						
	YEAR	0			_	_			0		~				_
			E	missio		B ctors (kg/	TJ)			E	C missions by)		D Total, Emissions
											C=(A:	xB)			(Gg)
		B1	B2	В	_	B4	B5	B6	C1	C2	C3	C4	C5	C6	D= sum
	ACTIVI TY	Coal	Natur al Gas	О	oil	Wood / Wood Waste	Charcoal	Other Biomass and Wastes	Coal	Natural Gas	Oil	Wood / Wood Waste	Charco al	Other Biomass and Wastes	(C1.C6) / 1 000 000
Energy In	dustries								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Manufact	uring Industries and														
Construct	tion								0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
Transp ort	Domestic Aviation ^(a)										0.0				0.00
				Gas olin e	Die sel						Ga Di soli ese ne l				
	Road			0.6						0.00	6.3 0.0 2 0				0.00000632
	Railways								0.00		0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00		0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Residentia 1								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agricultur e / Stationary											0.00			
Othon (n	ot elsewhere specified)						0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Total	ot eisewhere specified)								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
(a)									0.00	0.00	6.32	0.00	0.00	0.00	0.00000632

	MODULE	ENERGY							ENERGY							
	SUBMODULE	NON-CO2 CATEGOR				BUSTION	BY SOU	RCE	NON-CO2 CATEGOR			MBUS	STION BY	SOURC	E	
	WORKSHEET	1-3							1-3							
	SHEETS	2 OF 3 NO	X						3 OF 3 NO	X						
	COUNTRY	0							0							
	YEAR	0			В				0			С				D
					Б							C				Total,
]	Emissi	on Fact	tors (kg/1	Г J)				Emission	ns by	Fuel (kg)	ı		Emissions (Gg)
											C	C = (Ax)	B)			
		B1	B2	В		B4	B5	В6	C1	C2	C3		C4	C5	C6	D= sum
	ACTI	Coal	Nat	О	il	Wood / Wood	Charc	Other Biomass	Coal	Natu	Oil		Wood /	Charc	Other Biomass	(C1C6) /
	VITY		ural Gas			Waste	oal	and		ral Gas			Wood Waste	oal	and	1 000 000
Wastes Wastes Wastes																
Energy Industries 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00										0.00						
	ng Industries and										_					
Construction									0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transport	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00
				Gaso	Dies						1	Dies				
				line	el						ne 6,317.	el				
	Road			600						0.00	88	0.00				0.0063179
	Railwa ys								0.00			0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Reside ntial								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Agricul ture / Stationary Stationary 0.00												0.00				
	Fishing Mobile									0.00		0.00				0.00
	sewhere specified)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00	6,31	17.88	0.00	0.00	0.00	0.0063179

	MODULE	ENERGY							ENERG Y								
	SUBMODULE	NON-CO ₂ I CATEGOR	FROM I IES (TI	FUEL CO ER 1)	MBUS	TION BY S	SOURCE			FROM RIES (T	FUEL COMB TER 1)	USTION BY	SOURCE				
	WORKSHEET	1-3							1-3								
		2 OF 3 CO							3 OF 3 C	0							
		0							0								
	YEAR	0							0								
					В							С			D Total		
				Emissio	n Facto	ors (kg/TJ)						by Fuel (kg)			Emissio ns (Gg)		
												AxB)					
		B1	B2	В3		B4	B5	B6	C1	C2	C3	C4	C5	C6	D= sum		
	ACT	Coal	Natu	Oil	1	Wood /	Charcoa	Other	Coal	Natur	Oil	Wood /	Charcoa	Other	(C1C6)		
	IVIT		ral			Wood	1	Biomass		al		Wood	1	Biomass	1 000		
	Y		Gas			Waste		and Wastes		Gas		Waste		and Wastes	1 000 000		
Energy Industries	i								0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00		
Manufact	uring Industries and																
Construct	ion								0.00	0.00	0.00	0.00					
Transpo rt	Domestic Aviation ^(a)										0.0				0.00		
				Gasolin e	Diese 1						Gasolin Dies	e					
	Road			8000						0.00	84,238.	0			0.0842		
	Rail ways								0.00		0.0	0			0.00		
	National Navigation ^(a)								0.00		0.0				0.00		
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00		
Sectors	Resi denti al								0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00		
Agri cultu re / Fore stry / Stationary 0.00								0.00									
	Fishi mg Mobile									0.00	0.0	0			0.00		
Other (no	t elsewhere specified)								0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00		
Total (a)									0.00	0.00	84,238.3	0.00	0.00	0.00	0.08		

	MODULE	ENERGY							ENER GY							
	SUBMODULE	NON-CO ₂ CATEGOR	FROM IES (TI	FUEL CO ER 1)	OMBUS	TION BY S	OURCE		NON-CO	D ₂ FROM DORIES (TI	FUEL COMI ER 1)	USTION	BYS	SOURCE		
	WORKSHEET								1-3							
		2 OF 3 NM	VOC						3 OF 3	NMVOC						
	COUNTRY	0							0							
	YEAR	0							0							
					В							C				D Total
				Emissio	n Facto	ors (kg/TJ)					Emissions		kg)			Emission s (Gg)
			1					_				(AxB)	_			-
		B1	B2	B3		B4	B5	В6	C1	C2	C3	C		C5	C6	D= sum
	ACTI	Coal	Natu	Oi	1	Wood /	Charcoa	Other	Coal	Natural	Oil	Wo		Charco	Other	(C1C6) /
	VITY		ral Gas			Wood Waste	1	Biomass		Gas		Wo		al	Biomass	1 000 000
			and Wastes				Wa	ste		and Wastes						
T .			1					wastes	0.00	0.00		00	0.00	0.00		0.00
Energy In	uring Industries and								0.00	0.00	(.00	0.00	0.00	0.00	0.00
i	-															
Construct	ion								0.00	0.00	(.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transpo rt	Domestic Aviation ^(a)											.00				0.00
				Gasolin e	Diese 1						e	ese l				
	Road			1500						0.00	15,794. 69	.00				0.01579
	Railwa ys								0.00		(.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00		(.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00	(.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Reside ntial								0.00	0.00	(.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agricul ture / Forestr y / Stationary Mobile	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00												0.00	0.00	0.00
Other (ne	t elsewhere specified)								0.00	0.00		.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)	t eisewiiere specifieu)								0.00 0.00	0.00	15,794		0.00	0.00	0.00	0.00

	MODULE	ENERGY						
	SUBMODULE	SO2 EMISSIONS	FROM FUEL C	COMBUSTION BY	Y SOURCE CAT	EGORIES (TIER 1	1)	
	WORKSHEET	1-4						
		3 OF 5: TRANSP	ORT					
	COUNTRY YEAR	0						
	22.2.	A	В	C	D	Е	F	G
		Fuel	Sulphur	Sulphur	Abatement	Net Calorific	SO ₂ Emission Factor ^(a)	Emissions
		Consumption	content of	retention in	efficiency	Value (a)	(kg/TJ)	(Gg)
		(TJ)	fuel ^(a) (%)	ash (%)	(%)	(TJ/kt)		. 0.
FUEL T	YPE						F=2 x (B/100) x (1/E) x 1 000 000 x ((100-C)/100) x ((100-D)/100)	G=(AxF)/1000000
Coal	low						0.00	0.00
	medium						0.00	0.00
	high						0.00	0.00
Heavy Fuel Oil	low						0.00	0.00
	medium						0.00	0.00
	high						0.00	0.00
Light Fuel Oil /	low						0.00	0.00
Diesel	high						0.00	0.00
Diesel (road)							0.00	0.00
Gasoline (road)		10.53	0.1	0	0	44.8	44.64	0.00047008
Jet Kerosene							0.00	0.00
Oil Shale							0.00	0.00
Other Oil							0.00	0.00
Natural Gas ^(a)							0.00	0.00
Municipal Waste							0.00	0.00
Industrial Waste							0.00	0.00
Black Liquor							0.00	0.00
Fuelwood							0.00	0.00
Other Biomass							0.00	0.00
Total		10.52979						0.00

VIII.5 HOJAS DE TRABAJO UTILIZADAS EN EL SOFTWARE DEL IPCC 1996 PARA EL CÁLCULO DE EMISIONES DE LA RUTA 85.

MODULE	ENERGY						ENERGY					
SUBMODULE	(TIER 1)		BUSTION BY S	OURCE CAT	EGORIES		CO2 FROM FU (TIER 1)	EL COMBUS	STION BY SO	OURCE CATE	GORIES	
WORKSHEET	1-2 STEP BY CALCULATI						1-2 STEP BY S	TEP CALCU	LATIONS			
	5 OF 16 TR	ANSPORT					6 OF 16 TRAN	NSPORT				
	0						0					
YEAR	0	l					0	l	l	l	ı	
	A	В	С	D	Е	F	G	Н	I	J	K	L
	Consumpti	Conversio	Consumpti		Carbon	Carbon		Carbon	Net		Actual	1.00
TRANSPORT	on	n	on	Carbon	Content	Content	Fraction of	Stored	Carbon	Fraction of	Carbon	Actual CO ₂
		E4	(TI)	Emission	(+ C)	(C - C)	Carbon Stored	(C-C)	Emissions	Carbon Oxidised	Emissions	Emissions
		Factor	(TJ)	Factor	(t C)	(Gg C)	Stored	(Gg C)		Oxidised		
		(TJ/Unit)		(t C/TJ)					(Gg C)		(Gg C)	(Gg CO ₂)
			C=(AxB)		E=(CxD)	F=(E/100 0)		H=(FxG)	I=(F-H)		K=(IxJ)	L=(Kx[44/12])
Domestic							-	_	_	_		
Aviation (a)												
Gasoline			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
Jet Kerosene			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
		Subtotal	0.00								Subtotal	0.00
Road Transport												
Natural Gas			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
LPG			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
Gasoline	186.81	0.0448	8.37	18.9	158.18	0.16		0.00	0.16	0.99	0.16	0.57
Gas/Diesel Oil			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00
		Subtotal	8.37								Subtotal	0.57

		MODULE	ENERGY	Y						ENE	RGY					
		SUBMODUL E		2 FROM DORIES (THE		MBUST	ION BY SO	OURCE		NON (TIE		OM FUEL CO	MBUSTI	ON BY S	OURCE (CATEGORIES
		WORKSHEE T	1-3							1-3						
		SHEETS	2 OF 3	CH4						3 OF	3 CH4					
		COUNTRY	0							0						
		YEAR	0							0		~				_
					Emission	B n Facto	ors (kg/TJ))				C Emissions by	Fuel (k	g)		D Total, Emissions (Gg)
												C=(Ax	B)			(Gg)
			B1	B2	В3		B4	В5	В6	C1	C2	C3	C4	C5	C6	D= sum
	ACTIVIT Y		Coal	Natural Gas		Oil	Wood Wood Waste	Char coal	Other Biomas s and Wastes	(C1C6) / 1 000 000						
Energ	y Industries		0.0 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00											0.00	0.00	
Manu	facturing Ind	ustries and														
Consti	ruction									0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tran sport	Domestic Av	viation ^(a)										0.00				0.00
					Gasoli ne	Diese 1						Gasol Die ine sel				
	Road				20	-					0.00	167.3 8 0.00				0.000167382
	Railways									0.0		0.00				0.00
	National Nav	vigation ^(a)								0.0		0.00				0.00
Othe r	Commercial	Institutional								0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Secto rs	Residential									0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agriculture / Forestry /	Stationary	0.0 0.00 0.00 0.00 0.00 0.00											0.00	0.00	
	Fishing	Mobile								0.5	0.00	0.00				0.00
	(not elsewher	re specified)								0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)										0.0	0.00	167.8	0.00	0.00	0.00	0.00016738

	MODULE	ENERGY							ENERGY							
	SUBMODULE	CATEGORI			OMBUS	STION BY	SOURCE		NON-CO2 F CATEGORI			OMBU	STION BY	SOURCE	2	
	WORKSHEET								1-3							
		2 OF 3 N2O	1						3 OF 3 N2O	<u> </u>						
	COUNTRY								0							
	YEAR	U			В				U			C				D
			En	nissio		ors (kg/T.	I)			E	missio		Fuel (kg)			Total, Emissions (Gg)
											(C=(AxI	B)			χ 8/
		B1	B2		33	B4	B5	В6	C1	C2		23	C4	C5	C6	D= sum
	ACTI VITY	Coal	Natur al Gas	O	Dil	Wood / Wood Waste	Charcoa l	Other Biomass and Wastes	Coal	Natur al Gas	C	Dil	Wood / Wood Waste	Charc oal	Other Bioma ss and Waste s	(C1C6) / 1 000 000
Energy In	ndustries								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Manufact	turing Industries and															
Construc	tion								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transpo rt	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00
				Gas olin e	Dies el						Ga soli ne	Dies el				
	Road			0.6						0.00	5.0	0.00				0.00000502
	Railwa ys								0.00			0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Reside ntial								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agricul ture / Forestr y / Stationary								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Fishing Mobile									0.00		0.00				0.00
	ot elsewhere specified)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00		5.02	0.00	0.00	0.00	0.00000502

	MODULE	ENERGY						ENERGY						
	SUBMODULE	NON-CO2 I CATEGORI			JSTION BY	SOURCE	E	NON-CO2 CATEGOR		FUEL COMB ER 1)	USTION B	Y SOURC	E	
	WORKSHEET	1-3						1-3						
	SHEETS	2 OF 3 NOX						3 OF 3 NO	X					
	COUNTRY	0						0						
	YEAR	0						0						
			Em	B ission Fac		.I)				C Emissions b)		D Total Emissions
					(-,					(8	,		(Gg)
i I										C=(A	xB)			
		B1	B2	В3	B4	В5	В6	C1	C2	C3	C4	C5	C6	D= sum
	ACTI VITY	Coal	Natural Gas	Oil	Wood / Wood Waste	Charco al	Other Biomass and Wastes	Coal	Natur al Gas	Oil	Wood / Wood Waste	Charco al	Other Biomass and Wastes	(C1C6) / 1 000 000
Energy Industries 0.00 <th>0.00</th>									0.00					
Manufact	uring Industries and													
Construct								0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
Transport	Domestic Aviation ^(a)									0.0)			0.00
				Gas Di olin ese e l						Gasol Diese l	<u> </u>			
	Road			600					0.00	5,021 0.0)			0.0050215
	Railw ays							0.00		0.0)			0.00
	National Navigation ^(a)							0.00		0.0				0.00
Other	Commercial/Institutional							0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Resid ential							0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
Agricu Iture /										0.00				
	g Mobile								0.00	0.0				0.00
	t elsewhere specified)							0.00	0.00	0.0	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)					1			0.00	0.00	5,021.4	0.00	0.00	0.00	0.0050215

		MODULE	ENER	GY						ENERGY							
		SUBMODULE			OM FUE (TIER 1)		BUSTION 1	BY SOUR	CE	NON-CO2 I CATEGORI			OMBU	STION BY	SOURCE		
			1-3							1-3							
		SHEETS		3 CO						3 OF 3 CO							
		COUNTRY YEAR	0							0							
		IEAR	U			I	3			U			C				D Total,
					Emiss	sion Fac	ctors (kg/T	(J)						Fuel (kg))		Emissi ons (Gg)
				ı				1		ļ			C=(A:		1		
	ACTIVITY		B1 Coal	B2 Natura	B3 Oi		B4 Wood /	B5 Charco	B6 Other	C1 Coal	C2 Natur	C3 Oi		C4 Wood/	C5 Charco	C6 Other	D= sum (C1C6)
				1 Gas			Wood Waste	al	Biomass and Wastes		al Gas			Wood Waste	al	Biomass and Wastes	1 000 000
Energy Ind	lustries									0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Manufactu	ring Industries and																
Constructi	on									0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transpo rt	Domestic Aviation	on ^(a)											0.00				0.00
					Gasoli ne	Dies el						Gaso line	Dies el				
	Road				8000						0.00	66,9 52.7	0.00				0.0670
	Railways									0.00			0.00				0.00
	National Naviga	ion ^(a)								0.00			0.00				0.00
Other	Commercial/Inst	itutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Residential									0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agriculture / Forestry /	Stationary								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Fishing	Mobile									0.00		0.00				0.00
	t elsewhere speci	fied)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)										0.00	0.00	66,9	952.7	0.00	0.00	0.00	0.070

	MODULE	ENERGY							ENERGY						
	SUBMODULE	NON-CO2	FROM	I FUEL C	COMBU	STION BY	SOURCE		NON-CO2 I	FROM 1	FUEL COMBUST	TION BY S	SOURCE		
		CATEGOI	RIES (T	TER 1)					CATEGORI	ES (TI	ER 1)				
		1-3 2 OF 3 NM	MOC						1-3 3 OF 3 NM	VOC					
		0 0 1 3 NN	1000						0 S OF 3 NM	VUC					
	YEAR	0							0						
					В						C				D
				Emissio	on Fact	tors (kg/TJ)				Emissions by	Fuel (kg)			Total, Emissions (Gg)
										•	C=(Ax				
		B1	B2	B3		B4	B5	B6	C1	C2	C3	C4	C5	C6	D= sum
	ACT IVIT Y	Coal	Nat ural Gas	Oi	1	Wood / Wood Waste	Charco al	Other Biomass and Wastes	Coal	Natu ral Gas	Oil	Wood / Wood Waste	Charco al	Other Biomass and Wastes	(C1C6) / 1 000 000
Energy Ind	ustries								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Manufactur	ng Industries and														
Construction	on								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Transport	Domestic Aviation ^(a)										0.00				0.00
				Gasoli	Dies						Gasoli Dies				
	Road			ne 1500	el					0.00	ne el 12,554 0.00				0.01255
	Rail			1300						0.00	0.00				0.00
	ways								0.00		0.00				0.00
	National Navigation ^(a)								0.00		0.00				0.00
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Sectors	Resid ential								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
	Agric ulture / Stationary 0.00 0.									0.00					
	Fishin Mobile								0.00	0.00	0.00			0.00	
`	elsewhere specified)								0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Total (a)									0.00	0.00	12,553.63	0.00	0.00	0.00	0.01

	MODULE	ENERGY											
		SO2 EMISSIONS FROM FUEL COMBUSTION BY SOURCE CATEGORIES (TIER 1)											
	WORKSHEET	1-4											
		3 OF 5: TRANSPORT											
	COUNTRY												
	YEAR	A	В	С	D	Е	F	G					
		A	Б	C	D	£	Г	U					
		Fuel	Sulphur	Sulphur	Abatement	Net Calorific	SO ₂ Emission Factor ^(a)	Emissions					
		Consumption	content of	retention in	efficiency	Value (a)	(kg/TJ)	(Gg)					
		(TJ)	fuel ^(a) (%)	ash (%)	(%)	(TJ/kt)							
FUEL TY	УРЕ		, ,				F=2 x (B/100) x (1/E) x 1 000 000 x ((100-C)/100) x ((100-D)/100)	G=(AxF)/1000000					
Coal	low						0.00	0.00					
	medium						0.00	0.00					
	high						0.00	0.00					
Heavy Fuel Oil	low						0.00	0.00					
	medium high						0.00	0.00					
Light Fuel Oil /	low						0.00	0.00					
Diesel	high						0.00	0.00					
Diesel (road)							0.00	0.00					
Gasoline (road)		8.37	0.1	0	0	44.8	44.64	0.00037362					
Jet Kerosene							0.00	0.00					
Oil Shale							0.00	0.00					
Other Oil							0.00	0.00					
Natural Gas ^(a)							0.00	0.00					
Municipal Waste							0.00	0.00					
Industrial Waste							0.00	0.00					
Black Liquor							0.00	0.00					
Fuelwood							0.00	0.00					
Other Biomass							0.00	0.00					
Total		8.369088						0.00					

VIII.6 HOJAS DE TRABAJO UTILIZADAS EN EL SOFTWARE DEL IPCC 1996 PARA EL CÁLCULO DE EMISIONES DE LA RUTA 103.

MODULE	ENERGY					ENERGY							
SUBMODULE	CO2 FROM (TIER 1)	FUEL COM	BUSTION BY	SOURCE CAT	TEGORIES		CO ₂ FROM FUEL COMBUSTION BY SOURCE CATEGORIES (TIER 1)						
WORKSHEET	1-2 STEP BY CALCULATI					1-2 STEP BY STEP CALCULATIONS							
	5 OF 16 TR	ANSPORT				6 OF 16 TRANSPORT							
COUNTRY							0						
YEAR			C	Б.	Б	т.	0	1		l -	1 77		
	A	В	C	D	Е	F	G	Н	I	J	K	L	
mp i vice opm	Consumpti	Conversi	Consumpti	G 1	Carbon	Carbon	E .: C	Carbon	Net	E .: C	Actual	A -41 CO2	
TRANSPORT	on	on	on	Carbon	Content	Content	Fraction of	Stored	Carbon	Fraction of	Carbon	Actual CO ₂	
		г.	(TI)	Emission	(4.00)	(0, 0)	Carbon	(C, C)	E	Carbon	г	г · ·	
		Factor	(TJ)	Factor	(t C)	(Gg C)	Stored	(Gg C)	Emissions	Oxidised	Emissions	Emissions	
		(TJ/Unit)		(t C/TJ)					(Gg C)		(Gg C)	(Gg CO ₂)	
			C=(AxB)		E=(CxD)	F=(E/100		H=(FxG)	I=(F-H)		K=(IxJ)	L=(Kx[44/1	
			C-(TIAB)		E-(CAB)	0)		11-(176)	1-(1 11)		11-(1/13)	2])	
Domestic													
Aviation (a)													
Gasoline			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
Jet Kerosene			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
		Subtotal	0.00								Subtotal	0.00	
Road													
Transport													
Natural Gas			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
LPG			0.00	-	0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
Gasoline	104.8	0.0448	4.70	18.9	88.74	0.09		0.00	9.29	0.99	9.20	0.32	
Gas/Diesel Oil			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
			0.00		0.00	0.00		0.00	0.00		0.00	0.00	
		Subtotal	4.70								Subtotal	0.32	

		MODULE ENERGY 1								ENERGY										
		BMODULE	NON-CO2 I CATEGORI			OMBUSTI(ON BY SC	OURCE		NON-CO2 FROM FUEL COMBUSTION BY SOURCE CATEGORIES (TIER 1)										
	WO	RKSHEET	1-3	-3								1-3								
			2 OF 3 CH	1						3 OF 3 CH4										
		COUNTRY	0							0										
		YEAR	0			В				0		С				D				
					Emissi	on Factor	s (kg/TJ)				Emissions by	Fuel (l	kg)		Total Emissions (Gg)				
												C=(Ax								
			B1	B2		33	B4	B5	B6	C1	C2	C3	C4	C5	C6	D= sum				
ACTIVI TY			Coal	Nat ural Gas	(Dil	Wood / Wood Waste	Charco al	Other Biomass and Wastes	Co al	Natur al Gas	Oil	Wood / Wood Wast e	Charco al	Other Biomas s and Wastes	(C1C6) / 1 000 000				
Energy Industries										0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	Manufacturing Industries and																			
Constr	uction									0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
Tran sport	Domestic Aviation	(a)										0.00				0.00				
					Gasoli ne	Diesel						Gasoli Dies ne el								
	Road				20						0.00	93.90 0.00				0.000093901				
	Railways					•				0.0		0.00				0.00				
	National Navigation ⁽⁴⁾	a)								0.0		0.00				0.00				
Othe r	Commercial/Institution	onal								0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
Secto rs	l Residential									0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	Agriculture / Forestry /	Stationary								0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
	Fishing Mobile									0.00	0.00				0.00					
Other	(not elsewhere spec	cified)								0.0	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00				
Total (a)									0.0	0.00	93.90	0.00	0.00	0.00	0.00009390				

	MODULE	ENERGY	ENERGY								ENE RGY							
	SUBMODULE	NON-CO2 CATEGOR			OMBUS	STION BY	SOURCE		NON-CO2 FROM FUEL COMBUSTION BY SOURCE CATEGORIES (TIER 1)									
	WORKSHEET	1-3						1-3										
		2 OF 3 N2	20						3 OF 3 N2O									
	COUNTRY								0									
	YEAR	0			В				0			C				D Total,		
				Emissio	n Facto	ors (kg/TJ	()				Emiss		Fuel (kg)			Emissions (Gg)		
												C=(Ax)						
		B1	B2	B3		B4	B5	В6	C1	C2	C		C4	C5	C6	D= sum		
	ACTI VITY		Natur al Gas	Oil		Wood / Wood Waste	Charcoa l	Other Biomass and Wastes	Coal	Natural Gas	О	il	Wood / Wood Waste	Charc oal	Other Biomass and Wastes	(C1C6) / 1 000 000		
Energ Indust	ries								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Manu	facturing Industries and																	
	ruction								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Tran sport	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00		
•				Gasoli	Dies						Gaso line	Dies						
	Road			ne 0.6	el					0.00	2.82	el 0.00				0.00000282		
	Railwa ys			0.0					0.00	0.00	2.02	0.00				0.00		
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00		
Othe r	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Secto rs	Reside ntial								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
	Agricul ture / Forestr y / Stationary Fishing Mobile								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Other	(not elsewhere specified)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		
Total	(not eisewhere specified)																	
(a)									0.00	0.00		2.82	0.00	0.00	0.00	0.00000282		

	MODULE	MODULE ENERGY UPMODULE NON-CO ₂ FROM FUEL COMBUSTION BY SOURCE								ENERGY NON-CO ₂ FROM FUEL COMBUSTION BY SOURCE									
	SUBMODULE	NON-CO ₂ CATEGOI	FROM FU	JEL C	OMI	BUSTION I	BY SOURC	CE	NON-CO ₂ F)MBUS	TION BY S	OURCE					
	WORKSHEET	1-3	1-3								1-3								
			2 OF 3 NO _X								3 OF 3 NO _X								
		0							0										
	YEAR	0							0										
			В									C				D Total			
		Emission Factors (kg/TJ)									Emis	sions by	Fuel (kg)			Emissio ns (Gg)			
												C=(Ax	(B)						
		B1	B2	В	3	B4	В5	В6	C1	C2	C3		C4	C5	C6	D= sum			
	ACTIVI TY	Coal	Natural Gas	O	il	Wood / Wood	Charcoa	Other	Coal	Nat	Oi	1	Wood / Wood	Charcoa 1	Other	(C1C6			
	11		Gas			Waste	1	Biomass and		ural Gas			Waste		Biomass and	1 000			
								Wastes							Wastes	000			
Energy In	ndustries								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
	turing Industries and																		
Construc	tion								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Transpo rt	Domestic Aviation ^(a)											0.00				0.00			
				Gas olin	Di es						Gasolin	Diese							
				e	el						e	1							
	Road			600						0.00	2,817.0 2	0.00				0.00281 70			
	Railways								0.00			0.00				0.00			
	National Navigation ^(a)								0.00			0.00				0.00			
Other	Commercial/Institutional								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Sectors	Residenti al								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
	Agricultur e / Forestry / Stationary								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
	Fishing Mobile									0.00		0.00				0.00			
Other (no	ot elsewhere specified)								0.00	0.00		0.00	0.00	0.00	0.00	0.00			
Total (a)									0.00	0.00	2	,817.02	0.00	0.00	0.00	0.00281 70			

	MODULE	ENERGY											
	SUBMODULE	SO2 EMISSION	NS FROM FUE	L COMBUSTIO	N BY SOURCE	CATEGORIES ((TIER 1)						
	WORKSHEET												
		3 OF 5: TRANSPORT											
	COUNTRY YEAR												
	ILAK	A	В	С	D	Е	F	G					
		11	D	C	D								
		Fuel	Sulphur	Sulphur	Abatement	Net Calorific	SO ₂ Emission Factor ^(a)	Emissions					
		Consumption	content of	retention in	efficiency	Value (a)	(kg/TJ)	(Gg)					
		(TJ)	fuel (a)	ash	(%)	(TJ/kt)							
		(/	(%)	(%)	(,-,	()							
FUEL T	YPE						F=2 x (B/100) x (1/E) x 1 000 000 x ((100-C)/100) x ((100-D)/100)	G=(AxF)/1000000					
Coal	low						0.00	0.00					
	medium						0.00	0.00					
	high						0.00	0.00					
Heavy Fuel Oil	low						0.00	0.00					
	medium						0.00	0.00					
	high						0.00	0.00					
Light Fuel Oil /	low						0.00	0.00					
Diesel	high						0.00	0.00					
Diesel (road)							0.00	0.00					
Gasoline (road)		4.70	0.1	0	0	44.8	44.64	0.00020960					
Jet Kerosene							0.00	0.00					
Oil Shale							0.00	0.00					
Industrial Waste							0.00	0.00					
Black Liquor							0.00	0.00					
Total		4.69504						0.02					

VIII.7 RECORRIDO DE LAS RUTAS DE TRANSPORTE COLECTIVO DE PLAN DE AYALA.

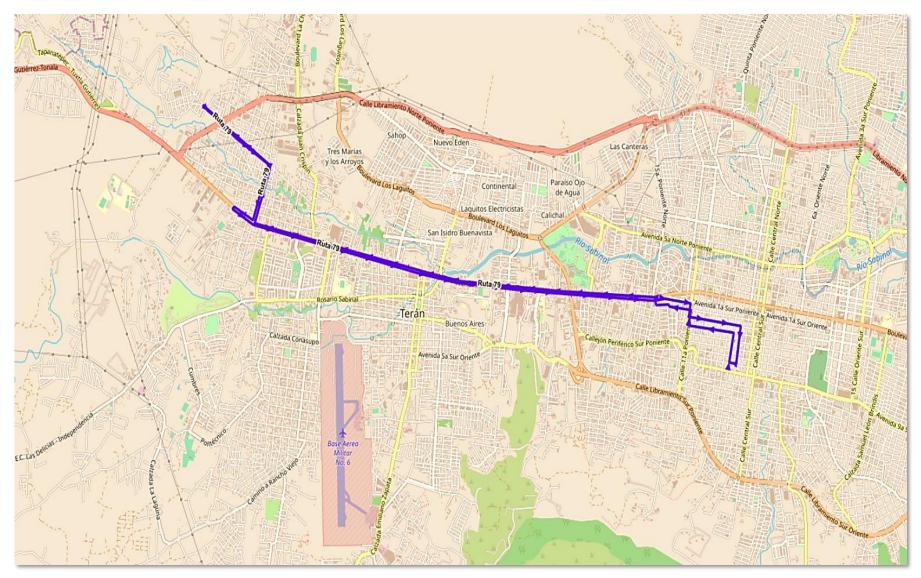


Figura 4 Recorrido de la ruta 79. Recuperado de: SMyT 2023.

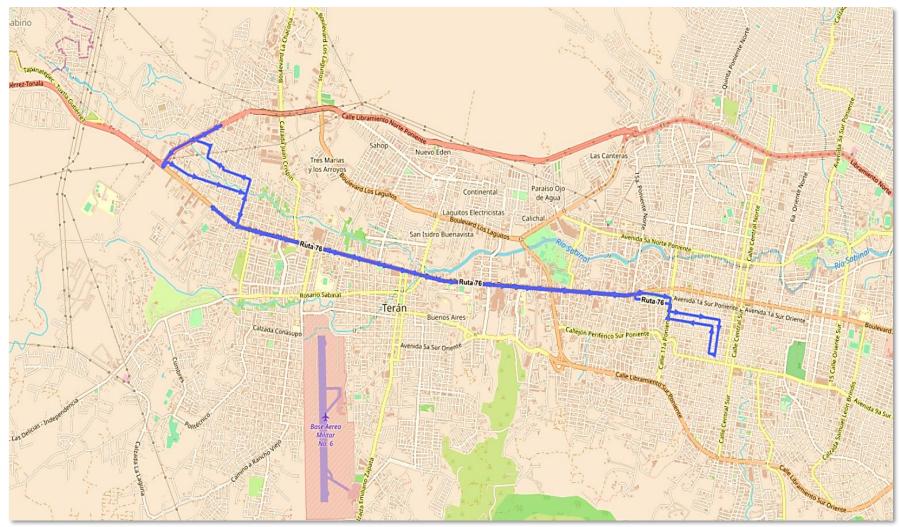


Figura 5 Recorrido de la ruta 76. Recuperado de: SMyT 2023.

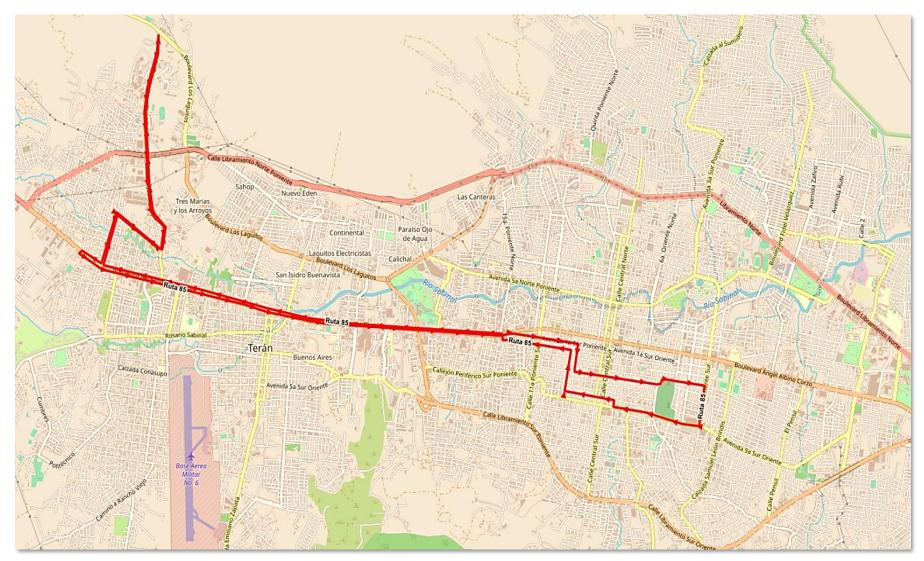


Figura 6 Recorrido de la ruta 85. Recuperado de: SMyT 2023.



Figura 7 Recorrido de la ruta 103. Recuperado de: SMyT 2023.

REFERENCIAS BIBLIOGRÁFICAS

- Banco Interamericano de Desarrollo [BID]. (2013). Estrategias de mitigación y métodos para la estimación de Gases de Efecto Invernadero en el Sector Transporte. (Climático, 1996)
- INEGI. (26 de enero de 2021). Resultados Censo de Población y Vivienda 2020 INEGI. Obtenido de https://www.inegi.org.mx/contenidos/saladeprensa/boletines/2021/EstSociodemo/Result Censo2020_Chis.pdf
- IPCC. (1996). Directrices del IPCC para los inventarios de gases de efecto invernadero, versión revisada en 1996: Libro de trabajo, Módulo I Energía. IPCC.
- Manzano., V. (2009). El tamaño de la muestra. Obtenido de: http://asignatura.us.es/dadpsico/apuntes/EpTamMuestra.pdf
- PACCCH. (2011). Programa de Acción ante el Cambio Climático del Estado de Chiapas. SEMAHN.
- PROMACC. (2015) *Programa Municipal Ante el Cambio Climático de Tuxtla Gutiérrez*. Obtenido de Programa Municipal Ante el Cambio Climático de Tuxtla Gutiérrez, obtenido de: https://iciplam.tuxtla.gob.mx/admin/php/descargar.php?obj=MTYyMTY=&post=MjI4NA==
- SMyT (2023). Secretaria de Movilidad y Transporte, Rutas del servicio público de transporte. *Obtenido de https://smyt.chiapas.gob.mx/MapaRutas*
- Torres., M. (2006). Tamaño de muestra para una investigación de mercado. Obtenido de: http://moodlelandivar.url.edu.gt/url/oa/fi/ProbabilidadEstadistica/URL_02_BAS02%20 DETERMINACION%20TAMA%C3%91O%20MUESTRA.pdf