

FUENTE
UBICACIÓN
ESTABLECIMIENTO

[5477405] COMUNIDAD EDIFICIO TERRAZA CORDILLERA
CALLE 30 ORIENTE 1585, Talca
EINDO21297-0

1. Metodología

La metodología aplicada para la estimación de emisiones, se basa en elementos de calculo aportados por la AP-42 de la EPA y los factores de emisiones indicados a continuación

AP-42 de la EPA, LPG Combustion, Industrial
Instrumental normalizado para la identificación y Cuantificación de Liberaciones de Dioxinas y Furanos, PNUMA, 2005.
Instrumental para la identificación y cuantificación de liberaciones de mercurio, PNUMA, 2005.
Directrices del IPCC de 2006 para los inventarios nacionales de gases de efecto invernadero.
AP-42 de la EPA, Hot Mix Asphalt Plants, April 2004.

2. Información de la Fuentes y Estimación de Emisiones Ton/Año

Ficha Técnica de la Fuente Fija		Ficha Ducto	
Nº Registro F138	-	Nº Registro F138	-
Tipo	Caldera de calefacción	Nº Interno	DUCTO CAL 3
Reg AASS	EN TRAMITE	Dia. Interno (mts)	0.1
Fecha Inscripción	0	Dia. Externo (mts)	0.106
Marca	HEAT MASTER	Alt. Total (mts)	22
Modelo	85TC	Alt. Ducto (mts)	20
Año Fab.	2012	Coor. Norte	6076371
Año Inst.	2012	Coor. Este	261558
Nº de Serie	2028	Altitud (msn)	235
Nº Interno	CAL3	Huso	19
Descripción	CALDERA DE CALEFACCION	Datum	WGS84
Cons de combustible (kg/hr)	6.00	Vel. Gases (m/s)	2.30
Potencia instalada (Kw)	94.00	Temp. Gases (°C)	57.7
Potencia utilizada (Kw)	80.00	Bws %	16.86
Alt EM (mt)	670.00	PEM hPas	941.8

Parámetro de Emisión	Fe GLP	CAL3 CAL3	Emisión (Ton/Año)
PTS (MP)	0.00017	1.3502	0.0013502
MP10	0.00017	1.3502	0.0013502
MP2,5	0.00017	1.3502	0.0013502
CO	0.00076	6.0362	0.0060362
VOC	0.00008	0.6354	0.0006354
SOX	0.00031	2.4621	0.0024621
NH3	0.000066	0.5242	0.0005242
Arsénico	0	0.0000	0.0000000
Plomo	0	0.0000	0.0000000
Benceno	0	0.0000	0.0000000
Tolueno	0	0.0000	0.0000000
PCDD/PCDF	2.5E-13	0.0000	0.0000000
Hg	5.05E-08	0.0004	0.0000004
CO2	2.82	22,397.5680	22.3975680
NO X	0.00441	35.0260	0.0350260

Emisión máxima norma mas estricta		DS 49	Fuente	Cumple
Emisión anual	Ton/año	2.50	0.00	SI
Emisión CO	PPM	100	0.01	SI
Emisión diaria	kg/día	0.85	0.01	SI
Concentración de MP	mg/m3 (std)	100	4.15	SI

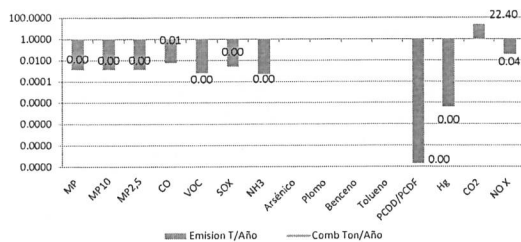
Nota= El PPDA DS 49. Exime de mediciones a cadenas que usen de forma exclusiva y permante un combustible gaseoso

Potencia Termica	kWt	84.4
Qs	m3/hr	54
Qs (std)	m3/hr	108.2
Emisión horaria	Kg/hr	0.00045
Concentración MP (std)	mg/m3	4.15

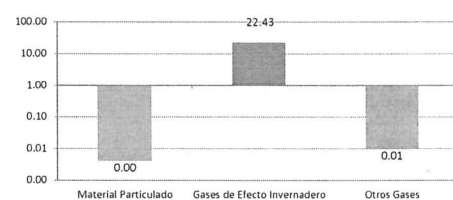
3. Operación de la Fuente y Consumos de Combustible

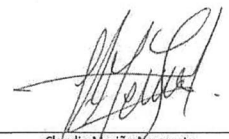
Consumo de combustible (kg/mes)	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
-	584.0	584.0	584.0	584.0	584.0	817.6	817.6	817.6	817.6	584.0	584.0	584.0	7,942
Horas de funcionamiento	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
-	97.33	97.33	97.33	97.33	97.33	136.27	136.27	136.27	136.27	97.33	97.33	97.33	1,323.7
Días de funcionamiento	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
-	8	8	8	8	8	11	11	11	11	8	8	8	110

Emisiones de Contaminantes (Ton/Año)



Relación, Emisiones Gases Efecto Invernadero, MPT, Otros Gases (Ton/Año)




Claudio Merino Navarrete
MIS - Ingeniero Ambiental - EPPR
Representante Legal
Ecoingen y CIA Ltda

Contactos
Concepción. Coló Coló 379, Séptimo piso, Of. 705
Antofagasta. Benito Ocampo 10825, Tercer Piso Of. 34.
www.ecoingen.com / cmerino@ecoingen.com / Cel 98446361

Ecoingen y CIA Ltda. Una Empresa
FONDO DE INNOVACIÓN TECNOLÓGICA DE LA REGIÓN DEL BÍO-BÍO
CORFO INNOVA BIO BIO